

**Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология**

Департаменті



**Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан**

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1, 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

**ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Актюбинской области»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода к с. Теренсай, Айтекебийского
района Актюбинской области»**

Инициатор намечаемой деятельности: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», 030010, Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Ақтөбе, район Астана, проспект Абилкайыр Хана, 40, 061240003738, Айтбаев А. Н., 8-7132-54-59-25.

Целью рабочего проекта является обеспечение населения с. Теренсай, Айкенского сельского округа, Айтекебийского района природным газом.

Целевое использование земельного участка: размещение и эксплуатация газопровода. Площадь участка: 33,6 га. Ближайшим поверхностным водным объектом является озеро Айке.

Расстояние от участка намечаемой деятельности до озера Айке составляет 3,9 км в юго-западном направлении. Автомобильные дороги относительно расположения проектируемого газопровода расположены:

- Автодорога А-22 Карабутақ - Костанай, расположена на расстоянии 140 м восточнее.

Расстояние до других близлежащих населенных пунктов от проектируемого газопровода высокого давления:

- Айке 5500 м.

Протяженность трассы (трубопроводов):

- Внеплощадочные сети высокого давления: труба полиэтиленовая SDR-11 ПЭ-100 $\varnothing 110 \times 10,0$ мм - 0,839 км, труба стальная электросварная $\varnothing 108 \times 4,0$ мм - 0,0007 км. Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления. Точка врезки: после проектируемый ГРПШ-13-2В-У1 надземный газопровод среднего давления, давление газа Рраб.=3,0 кгс/см².

- Внутриплощадочный газопровод среднего давления: труба полиэтиленовая SDR-17 ПЭ-100 $\varnothing 63 \times 5,8$ мм - 1,35 км, труба стальная надземный $\varnothing 57 \times 3,5$ мм - 0,010 км. Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления. Точка врезки: после проектируемый ГРПШ-13-2НУ1 надземный газопровод низкого давления, давление газа Рраб.=0,003 кгс/см².

- Внутриплощадочный газопровод низкого давления: труба полиэтиленовая SDR-17 ПЭ-100 $\varnothing 200 \times 11,9$ мм - 1,200 км, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм - 0,650 км, $\varnothing 110 \times 6,6$ мм - 0,670 км, $\varnothing 90 \times 5,4$ мм -



1,250 км, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 5,900 км, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм - 0,950 км, труба стальная надземный $\varnothing 159 \times 4,0$ мм - 0,003 км, $\varnothing 32 \times 2,8$ мм - 0,522 км. Общая протяженность газопровода - 12,959 км.

Предусматривается установка газорегуляторного пункта ГПРШ-13-2В-У1, с обогревом ОГШН – 1 шт., ГПРШ-13-2Н-У1, с обогревом ОГШН – 1 шт.

Внеплощадочные сети высокого давления

Основанием на проектирование является: □ Технические условия №03-АйГХ-2021-00000108 от 02.06.2021г., выданы КПФ АО «КазТрансГаз-Аймак».

Точка врезки: Газопровод высокого давления II-категории, давление газа $P_{раб.} = 0,36$ МПа, $\varnothing 108$ мм после

Глубина заложения стального газопровода не менее 1,2м.

Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух.

Для поиска трассы стального газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сак болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.11.3, Таблица-22, поз.6, сварные стыки газопровода подвергнуть 100% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом и опоры - желтым).

По окончании строительно-монтажных работ согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»:

Надземный газопровод высокого давления I-категории подвергается испытанию:

- На прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа.
- На герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Подземный газопровод высокого давления I-категории подвергается испытанию:

- На прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа.
- На герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 0,5 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления

Точка врезки: После проектируемый ГРПШ-13-2В-У1 надземный газопровод среднего давления, давление газа $P_{раб.} = 3,0$ кгс/см², $\varnothing 57$ мм.

Внутриплощадочный газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм.



Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,2 м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сак болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,8 м.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - желтым).

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1). При температуре окружающего воздуха выше +10°C уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток.

2). При температуре окружающего воздуха ниже +10°C возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Учитывая, что в состав газа входит пропан-бутановые фракции, и во избежание их конденсаций в зимний период, на газопроводе устанавливаются конденсатосборники. Проектом предусмотрена весьма усиленная изоляция конденсатосборников согласно ГОСТ 9.602-2005 (полимерными лентами).

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.м.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °C и не выше плюс 30 °C.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.м.11.3, Таблица-22, поз.6, сварные стыки газопровода подвергнуть 50% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

По окончании строительно-монтажных работ согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»:

Надземный газопровод среднего давления подвергается испытанию:

- На прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,45 МПа в течении 1 часа.
- На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 0,5 часов.

Подземный газопровод среднего давления подвергается испытанию:

- На прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа.
- На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.



Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.м.11.3 Контроль физическими методами.

Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб), а также сваркой нагретым инструментом встык (газопроводы из полиэтиленовых труб), в соответствии с таблицей 22.

Контроль стыков стальных газопроводов проводят ультразвуковым - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым - по ГОСТ 14782, методами.

Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления

Точка врезки: После проектируемый ГРПШ-13-2НУ1 надземный газопровод низкого давления, давление газа $P_{раб.}=0,003 \text{ кгс/см}^2$, $\phi 57\text{мм}$.

Внутриплощадочный газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, $\phi 160 \times 9,5\text{мм}$, $\phi 110 \times 6,6\text{мм}$, $\phi 90 \times 5,4\text{мм}$, $\phi 63 \times 3,8\text{мм}$, $\phi 40 \times 3,7\text{мм}$.

Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,2м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного медного провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сак болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,8 м.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Атмосферный воздух

На период строительства определены 16 источников выброса загрязняющих веществ, 12 источников – неорганизованные, 4 источника – организованный.



Источники выбросов на период строительства: Срезка растительного слоя грунта (6001); Разработка грунта в траншеях в отвал экскаваторами (6002); Засыпка траншей мягким местным грунтом толщ. 20 см (6003); Засыпка бульдозерами при перемещении грунта до 5 м. (6004); Планировка площадки – Насыпь (6005); Устройство подстилающих слоев с уплотнением трамбовками, щебеночных (6006); Антикоррозийная защита металлических поверхностей (6007); Сварочный пост (6008); Пост газовой сварки и резки (6009); Гидроизоляция (6010); Агрегат для сварки полиэтиленовых труб (6011); Спецтехника (6012); Сварочный агрегат САГ (0001); Электростанция (0002); Компрессор (0003); Котел битумный (0004).

На период эксплуатации определены 4 источника выброса загрязняющих веществ, источники- организованные.

Источники выбросов на период эксплуатации: ОГШН для ГРПШ-13-2ВУ1 (0005); ОГШН для ГРПШ-13-2НУ-1 (0006); ГРПШ-13-2ВУ1 (0007-001); ГРПШ-13-2ВУ1 ремонтно-профилактические работы (0007-002); ГРПШ-13-2НУ1 (0008-001); ГРПШ-13-2НУ1 ремонтно-профилактические работы (0008-002).

Выбрасываются следующие вещества на период строительства: Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) – 0.00570597 т/год; марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0.000352034 т/год; азота диоксид (кл. опасности 2) – 0.246024967 т/год; азота оксид (кл. опасности 3) – 0.03966352 т/год; углерод (кл. опасности 3) - 0.021276 т/год; сера диоксид (кл. опасности 3) - 0.032373 т/год; углерод оксид (кл. опасности 4) - 0.21567916 т/год; фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2) – 0.00000063 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (кл. опасности 2) - 0.00000071 т/год, диметилбензол (кл. опасности 3) – 0.0525437 т/год; метилбензол – 0.001165 т/год, бенз/а/пирен (кл. опасности 1) - 0.00000039006 т/год, хлорэтилен (кл. опасности 1) - 0.00001895 т/год, бутан-1-ол (кл. опасности 3) - 0.000376 т/год, 2-(2-Этоксипропан-2-ил)этанол - 0.000094 т/год, 2-Этоксипропан-2-ол - 0.0000638 т/год, бутилацетат (кл. опасности 4) - 0.0002255 т/год; формальдегид (кл. опасности 2) – 0.0042552 т/год; пропан-2-он (кл. опасности 4) – 0.0005528 т/год; Бензин (нефтяной, малосернистый) (кл. опасности 4) – 0.000094 т/год, уайт-спирит – 0.04228844 т/год; алканы C12-C19 (кл. опасности 4) – 0,106646 т/год; пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 70-20 % двуокиси кремния (кл. опасности 3) – 0.253887468 т/год. **Всего объем выбросов ЗВ на период строительства – 1.02329290906 т/год.**

Выбрасываются следующие вещества на период эксплуатации от стационарных источников с учетом залповых выбросов: азота (IV) диоксид (кл. опасности 2) – 0.0001524 т/год; азот (II) оксид (кл. опасности 3) – 0.00002476 т/год; сера диоксид (кл. опасности 3) - 0.00003546 т/год; углерод оксид (кл. опасности 4) - 0.00386 т/год; сероводород (дигидросульфид) (кл. опасности 2) - 0.00000000235 т/год; смесь углеводородов предельных c1-c5 - 0.000235 т/год; смесь углеводородов предельных c6-c10 - 0.0000001626 т/год; смесь природных меркаптанов (кл. опасности 3) - 0.00000000538 т/год. **Всего – 0.0043077904 т/год.**

Водная среда

Ближайшим поверхностным водным объектом является озеро Айке. Расстояние от участка намечаемой деятельности до озера Айке составляет 3,9 км в юго-западном направлении. Основными источниками потенциального воздействия на геологическую среду, поверхностные и подземные воды при проведении строительных работ будут являться транспорт и спецтехника. Одним из потенциальных источников воздействия на поверхностные и подземные воды (их загрязнения) могут быть утечки топлива и масел в местах скопления и заправки спецтехники и автотранспорта в период работ.



В этой связи в целях недопущения загрязнения подземных и поверхностных вод, необходимо соблюдать и выполнять своевременное ТО автотранспортных средств. Транспорт должен размещаться на изолированной площадке, замена масла в период строительства и заправка должно осуществляться в специализированных местах. На период эксплуатации загрязнения подземных и поверхностных вод не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

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 и подземных водных объектов. А также отсутствует получение воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя.

Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Количество работающих на период строительства объекта составляет – 13 человек, продолжительность строительства – 4 месяца.

Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	ВСЕ ГО	Водопотребление, м³/год						Водоотведение, м³/год				Примечание
		На производственные нужды			На Хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды		
		Свежая вода		Оборотная вода							Повторно используемая вода	
		все го	В т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Строительство	272,17	84,97	-	-	-	187.2	84,97	187,2	-	-	187.2	-

При ведении строительных работ загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается.

Отходы производства и потребления

На период строительства объекта образуются производственные отходы – строительные отходы, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, отходы сварки.

К твердым бытовым отходам (ТБО) относятся все отходы сферы потребления, которые образуются при строительстве и эксплуатации объекта.

ТБО имеют высокое содержание органического вещества (55 – 79 %).

ТБО не только загрязняют окружающую среду определенными фракциями своего механического состава, но и содержат большое количество легко загнивающих органических веществ повышенной влажности, которые, разлагаясь, выделяют гнилостные запахи, жидкость и продукты неполного разложения.

Временное хранение твердых бытовых отходов на территории производится в герметично закрытых контейнерах, устанавливаемых на специально отведенных выгороженных заасфальтированных площадках, расположенных с подветренной стороны площадки в соответствии с розой ветров.

Дальнейшее утилизация отходов производства и потребления производится подрядными организациями путем передачи отходов сторонним организациям на основе заключенных договоров с оформлением актов, накладной или иных документов.



На период строительства образуются отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами - 0.017 тонн; смешанные коммунальные отходы - 0.325 тонн; отходы сварки - 0.0027 тонн; смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 07 - 1.1078 тонн. **Всего отходов – 1.4525 тонн.**

Почвенный покров и растительность

Восстановление нарушенных земельных участков после строительства должна включаться в общий комплекс строительно-монтажных работ и обеспечивать восстановление плодородия земель.

На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы:

- Уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- Распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте;
- Оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- Мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров рассматриваемым проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются:

- Ведение работ в пределах отведенной территории;
- Создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;
- Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта

В целом воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

Животный мир

Основные мероприятия по снижению отрицательного воздействия на животный мир должны включать:

- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- соблюдение норм шумового воздействия;
- строгое соблюдение технологии производства;
- транспортные пути должны совпадать с существующими дорогами и проездами;
- все строительно-монтажные работы должны проводиться исключительно в пределах строительной площадки;
- поддержание в чистоте территории площадок, не допускать загрязнения земель, примыкающих к площадке строительства производственными и другими отходами;
- слив горюче-смазочных материалов, мойку машин и механизмов производить в специально отводимых и оборудованных для этого местах;
- площадка для размещения временных инвентарных помещений для строителей должна быть оснащена контейнерами для сбора строительных и бытовых отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ с последующим вывозом и захоронением в местах, согласованных с местными органами санэпиднадзора;
- запрещение кормления и приманки диких животных;



- на период миграции животных, в зависимости от вида и причин их миграции, применить четко локализованных мер по предотвращению и ослаблению негативных эффектов;

Проектом предусмотрены также следующие мероприятия:

- не допускаются любые действия, которые могут привести к гибели сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира;
- инструктаж персонала о недопустимости охоты на животный мир, уничтожение пресмыкающихся;
- запрещение кормления и приманки диких животных и их изъятие;
- запрещение любого вида охоты и браконьерства;
- запрещено внедорожного перемещения автотранспорта;
- запрещается уничтожение животных, разрушение их гнёзд, нор, жилищ;
- поддержание в чистоте территории промплощадки и прилегающих площадей, отходы потребления и производства хранить в контейнерах с крышками на оборудованных площадках;
- обязательное соблюдение границ территорий, отведенных в постоянное или временное пользование для осуществления производственной деятельности;
- запрещается уничтожение растительности и иные действия, ухудшающие условия среды обитания животных;
- обеспечение соответствия используемой техники экологическим требованиям (по токсичности отработанных газов, по шумовым характеристикам);
- недопущение проливов нефтепродуктов и других реагентов, а в случае их возникновения оперативная ликвидация;
- запрещается под кроной деревьев складировать материалы и ставить машины, технику.
- обеспечить сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных, предотвращения их гибели в соответствии с п.2 статьи 17 Закона РК от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и п. 3 статьи 245 ЭК РК.

Следовательно, при эксплуатации проектируемых объектов существующее экологическое равновесие природы (видовой состав растительности и животного мира) не изменится. Ведение проектируемых работ не приведет к существенному нарушению растительного покрова и мест обитания животных, а также миграционных путей животных в скольких-нибудь заметных размерах.

Оценка шумового воздействия

На период строительства источникам шума, вибрации являются источники постоянного шума (ДЭС, компрессоры, передвижные, сварочные агрегаты и т.д.) и периодического (автотранспорт, строительная техника) шума. На период эксплуатации источниками шума и вибрации на площадке ГРПШ являются сбросная свеча, производится эпизодический.

Состав шумовых характеристик и методы их определения для машин, механизмов, средств транспорта и другого оборудования, значения их шумовых характеристик следует принимать в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-2014 «Межгосударственный Стандарт, Система стандартов безопасности труда, Шум, Общие требования безопасности».

Уровень шума от технологического оборудования в среднем составляет 50-55 дБа. В соответствии с Приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 169 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на



человека» уровни шумов на рабочих местах, не должны превышать допустимых значений, а именно:

- Постоянные рабочие места в производственных помещениях <80 дБА;
- Помещения АБК <60 дБА.

С целью снижения отрицательного шумового воздействия настоящим проектом предусмотрено выполнение мероприятий по регулированию и снижению уровня шума, основными из которых являются:

- проверка установленных оборудования на соответствие с паспортными данными;
- проведение постоянного контроля за уровнем звукового давления на рабочих местах.

Электромагнитные излучения

Источниками электромагнитных полей являются атмосферное электричество, космические лучи, излучение солнца, а также искусственные источники: различные генераторы, трансформаторы, антенны, лазерные установки и т.д.

Источники высокочастотных электромагнитных излучений на территории площадок предприятия отсутствуют.

Используемые электрические установки, устройства и электрические коммуникации, обеспечивают необходимые допустимые уровни воздействия электромагнитных излучений на работающих.

Радиационное воздействие

При производственной деятельности предприятия не будут внедряться технологии и оборудование, нетипичные для данного производства, т.е. не будут наблюдаться существенные изменения в радиационной обстановке.

Социально-экономическая среда

Аварийные ситуации могут оказать воздействие на социальные и экономические условия. Но аварийные ситуации непредсказуемы, а проектирование и будущая эксплуатация рассчитаны на сведение к минимуму возможных аварийных ситуаций. Прямое социального или экономического воздействия на представителей населения не будет в связи с удаленным расположением проектируемого объекта. Потенциально возможные аварии маловероятны, а запланированные предупредительные и противоаварийные мероприятия позволят ликвидировать их на начальной стадии и минимизировать ущерб окружающей среде.

Оценка аварийных ситуаций

Для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения минимума негативных последствий на предприятии должен быть разработан специализированный План аварийного реагирования (мероприятия) по ограничению, ликвидации и устранению последствий потенциальных и возможных аварий.

Для правильного и безопасного ведения работ на предприятии должны быть предусмотрены специальные службы, которые выполняет следующие основные мероприятия:

- обеспечивают ведение установленной документации по предприятию и участие в разработке годовых планов развития производства;
- обеспечивают вспомогательные работы на производстве;
- проводится строгое соблюдение технологического режима работы установок и оборудования;
- проводится контроль технического состояния оборудования;
- своевременно и качественно проводится техническое обслуживание и ремонт;



- проведение постоянного контроля метеопараметров и состояния атмосферного воздуха;
- предусмотрен контроль режима работы оборудования в периоды неблагоприятных метеорологических условий.
- проводится планирование и проведение мероприятий по тренингу персонала служб чрезвычайного реагирования и персонала, непосредственно выполняющего работы на аварийно-опасных объектах.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство внутрипоселкового газопровода к с. Теренсай, Айтекебийского района Актюбинской области» (*наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год*) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. (п. 4 ст.12 ЭК РК, пп.2, п.13 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (№ KZ53VWF00183795 от 27.06.2024 г.).

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

2. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: 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. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо



учитывать указанные требования законодательств РК.

3. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Строительство внутрипоселкового газопровода к с. Теренсай, Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

