



010000, Астана к., 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

Государственное учреждение «Отдел
жилищно-коммунального хозяйства,
пассажирского транспорта и
автомобильных дорог акимата
Аулиекольского района»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на
проект «Строительство газораспределительных сетей в с. Новонежинка,
Аулиекольского района, Костанайской области»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Аулиекольского района», 110400, Республика Казахстан, Костанайская область, Аулиекольский район, Аулиекольский с.о., с.Аулиеколь, улица Байтурсынова, дом № 49.

Разработчик: ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности.

Согласно пункту 13 Главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 намечаемая деятельность относится к объектам VI категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ65VWF00314141 от 17.03.2025 г.

Протокол общественных слушаний от 13.05.2025 г.

Проект «Строительство газораспределительных сетей в с.Новонежинка, Аулиекольского района, Костанайской области»

4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности.

Газопровод имеет протяжённость 53,3 км и пролегает по территории Аулиекольского района Костанайской области, с села Новонежинка и проходит через село Аманкарагай. Выбор других мест не возможен так как требуется строительство подводящего газопровода от с. Новонежинка до с. Аманкарагай, с подключением с. Новонежинка.

Ближайший поверхностный водный объект река Ащыбай протекает с юго-восточной стороны на расстоянии около 7105 м.



Координаты по которому будет проходит строительство: №1 метка: 52°31'54.32" С 64°02'12.07" В; №2 метка: 52°30'34.16" С 64°03'46.45" В; №3 метка: 52°30'03.40" С 64°03'54.73" В; №4 метка: 52°29'42.40" С 64°04'13.51" В; №5 метка: 52°27'42.40" С 64°05'15.29" В; №6 метка: 52°25'05.63" С 64°04'29.32" В; №7 метка: 52°23'24.38" С 64°04'59.83" В.

5. Технические характеристики намечаемой деятельности.

Проектом предусмотрено: Подводящий газопровод высокого давления 17500 м, распределительный газопровод среднего давления 4941 м, распределительный газопровод низкого давления 30911 м.

Подводящий газопровод высокого давления. Разделом рабочего проекта предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления (17500,0 м) для газоснабжения природным газом с. Новонежинка, Аулиекольского района Костанайской области.

Точка подключения: от существующего подземного газопровода высокого давления. Диаметр газопровода в точке подключения 280 мм. Давления газа в точке подключения - 0,58 МПа. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Потребляемый расчетный расход газа - 2022,2 м³/час.

Газопровод высокого давления II-категорий предусмотрены подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 200x18,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине - 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли, а также на выходе из земли - надземным из стальных труб диаметрами 108x4,0 и 89x4,0 по ГОСТ 10704-91.

Для снижения давления газа с высокого II-категорий на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-15-2В-У1 с двойной линией редуцирования с регуляторами давления РДГ-80В со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN-100-G400 с электронным корректором ELCOR KZ, с обогревом ОГШН-1 комплект.

В месте входа и выхода газопровода из ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижка диаметрами 80 и 100 30с41нж.

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Переходы через автодороги I-III категорий предусмотрены методом горизонтально направленного бурения.

Переход ПЭ газопровода Г3 через железную дорогу предусмотрено в стальном футляре методом прокола. Защита стальных футляров от коррозии и буждающих токов предусмотрено путем установки магниевых протекторов ПМУ-20. На одном конце футляра установлена вытяжная свеча с устройством для отбора проб, выведенной на расстояние не менее 50 м от оси крайнего рельса.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения «полиэтилен-сталь» на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, компаний George Fisher (или аналог) ПЭ 100 SDR 11 в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер.



Из-за высоких уровней грунтовых вод подземный газопровод балластируется против всплытия газопровода местным грунтом с использованием нетканых синтетических материалов НСМ (геотекстиль).

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные столбики.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Использование кабелей, не предназначенных для прокладки в земле запрещено. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмыываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Распределительный газопровод среднего давления. Разделом рабочего проекта предусмотрено проектирование распределительного газопровода среднего давления (4941,0 м) для газоснабжения природным газом села Новонежинка, Аулиекольского района Костанайской области. Газопроводы среднего давления предусматриваются на выходе из проектируемый ГРПШ-15-2В-У1. Диаметр газопровода в точке подключения - сталь диаметром 108x4,0 мм. Давления в точке подключения - 0,3МПа. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600 \text{ ккал/м}^3$ и удельным весом $\gamma = 0,73 \text{ кг/м}^3$. Потребляемый расчетный расход газа - 2022,2 $\text{м}^3/\text{час}$. Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально - допустимых перепадах давления. Газопроводы среднего давления III-категорий предусмотрены подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 160x14,6, 110x10,0, 90x8,2 и 63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 и прокладываются на глубине - 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли, а также на выходе из земли - надземным из стальных труб диаметрами 108x4,0 и 57x3,5 по ГОСТ 10704-91.

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-07-2У1 с двойной линией редуцирования с регуляторами давления РДНК-1000 со встроенным узлом учета расхода газа CGR-Fx-DN-50-G100 с электронным корректором ELCOR KZ, с обогревом ОГШН (завод-изготовитель «Казприбор2 г. Костанайская область») – 5 компл. В месте входа и выхода газопровода из ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижка Ду-50 30с41нж. При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Переходы через автодороги, где интенсивные движение транспорта и усовершенствованное дорожное покрытие предусмотрены методом горизонтально направленного бурения. При пересечении автодорог при производстве работ методом наклонно-направленного бурения - расстояние от газопровода должно быть не менее чем на 1,5 м от дна кювета или водоотводной канавы. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения «полиэтилен-сталь» на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016. Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001- 17379-2001. Соединение ПЭ труб осуществляется сваркой встык нагретым



инструментом. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, компаний George Fisher (или аналог) ПЭ 100 SDR 11 в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмыываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ. При обнаружениях неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаружения коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организаций, эксплуатирующей эти коммуникации.

Распределительный газопровод низкого давления. Разделом рабочего проекта предусмотрено проектирование распределительных газовых сетей низкого давления (30911,0 м) для газоснабжения природным газом с. Новонежинка, Аулиекольского района Костанайской области. Газоснабжение населенного пункта предусматривается на выходе из пяти проектируемых ГРПШ-07-2У-1. Давление в точке подключение - $P=0,003$ МПа (300 мм.вод.ст.). Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Потребляемый расчетный расход газа - 1720,0 м³/час. Подземные газопроводы низкого давления IV-категорий предусмотрены из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 200x18,2; 160x14,6; 110x10,0; 90x8,2 и 63x5,8; по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 и прокладываются на глубине - 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли. Надземные газопроводы низкого давления IV-категорий предусмотрены из стальных электросварных труб диаметрами 219x4,5, 159x4,0, 57x3,5 и 32x3,0 по ГОСТ 10704-91. При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Переходы через автодороги, где интенсивные движения транспорта и усовершенствованное дорожное покрытие запроектированы методом горизонтально направленного бурения. При пересечении автодорог при производстве работ методом наклонно-направленного бурения - расстояние от газопровода должно быть не менее чем на 1,5 м от дна кювета или водоотводной канавы. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения «полиэтилен-сталь» на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001- 17379-2001. Соединение ПЭ труб осуществляется сваркойстык нагретым инструментом. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные



столбики. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, компаний George Fisher (или аналог) ПЭ 100 SDR 11 в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Из-за высоких уровней грунтовых вод в некоторых участках подземный газопровод балластируется против всплытия газопровода местным грунтом с использованием нетканых синтетических материалов НСМ (геотекстиль). Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмыываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.

Участок №1. Разделом ГП предусматривается установка головной ГРПШ №1 на специально отведенных участках из углов 1,2,3,4 расположенного за линей застройки улиц. Посадка ГРПШ выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых зданий и охранной зоны по периметру. Современный состояния свободен от застройки. Разбивку проектируемых сооружений производить от границ участка, разбивка остальных сооружений и площадок ведется от основного сооружения проектируемой ГРПШ взято абсолютными отметками 151,25. Территория ограждается металлической сетчатой оградой высотой 1,6 м. На территорию предусматривается один въезд со стороны улицы. К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин.

Участок №2. Разделом ГП предусматривается установка ГРПШ №2 на специально отведенных участках из углов 1,2,3,4 расположенного за линей застройки улиц. Посадка ШГРП №2 выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых зданий и охранной зоны по периметру. Современный состояния свободен от застройки. Разбивку проектируемых сооружений производить от границ участка, разбивка остальных сооружений и площадок ведется от основного сооружения проектируемой ГРПШ №2 взято абсолютными отметками 154,50. Территория ограждается металлической сетчатой оградой высотой 1,6 м. На территорию предусматривается один въезды со стороны улицы. К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин.

Участок №3. Разделом ГП предусматривается установка ГРПШ №3 на специально отведенных участках из углов 1,2,3,4 расположенного за линей застройки улиц. Посадка ШГРП №3 выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых зданий и охранной зоны по периметру. Современный состояния свободен от застройки. Разбивку проектируемых сооружений производить от границ участка, разбивка остальных сооружений и площадок ведется от основного сооружения проектируемой ГРПШ №3 взято абсолютными отметками 153,85. Территория ограждается металлической сетчатой оградой высотой 1,6 м. На территорию предусматривается один въезды со стороны улицы. К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин.



Участок №4. Разделом ГП предусматривается установка ГРПШ №4 на специально отведенных участках из углов 1,2,3,4 расположенного за линей застройки улиц. Посадка ШГРП №4 выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых зданий и охранной зоны по периметру. Современный состояния свободен от застройки. Разбивку проектируемых сооружений производить от границ участка, разбивка остальных сооружений и площадок ведется от основного сооружения проектируемой ГРПШ №4 взято абсолютными отметками 153,75. Территория ограждается металлической сетчатой оградой высотой 1,6 м. На территорию предусматривается один въезды со стороны улицы. К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин.

Участок №5. Разделом ГП предусматривается установка ГРПШ №5 на специально отведенных участках из углов 1,2,3,4 расположенного за линей застройки улиц. Посадка ШГРП №5 выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых зданий и охранной зоны по периметру. Разбивку проектируемых сооружений производить от границ участка, разбивка остальных сооружений и площадок ведется от основного сооружения проектируемой ГРПШ №5 взято абсолютными отметками 150,90. Территория ограждается металлической сетчатой оградой высотой 1,6 м. На территорию предусматривается один въезды со стороны улицы. К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин.

Участок №6. Разделом ГП предусматривается установка ГРПШ №6 на специально отведенных участках из углов 1,2,3,4 расположенного за линей застройки улиц. Посадка ШГРП №6 выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых зданий и охранной зоны по периметру. Современный состояния свободен от застройки. Разбивку проектируемых сооружений производить от границ участка, разбивка остальных сооружений и площадок ведется от основного сооружения проектируемой ГРПШ №6 взято абсолютными отметками 151,45. Территория ограждается металлической сетчатой оградой высотой 1,6 м. На территорию предусматривается один въезды со стороны улицы. К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин.

6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух.

Период строительства. В период строительства всего проектом предусмотрено 12 источников выбросов ЗВ, из них 3 организованные, 9 неорганизованные.

Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке. Всего 0.717380719г/с 0.748753371т/год.

Из них на период строительства будут выделяться такие загрязняющие вещества с классами опасностей как: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)- 2 кл. опасности. Азот (II) оксид (Азота оксид)- 3 кл. опасности. Углерод (Сажа, Углерод черный) – 3 кл. опасности. Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)- 3 кл. опасности. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – 4 кл. опасности. Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ - 2 кл. опасности. Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) - 3 кл. опасности. Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)- 1 кл. опасности. Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19(в пересчете на С)- 4кл. опасности. Пыль неорганическая, содержащая окись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)- 3 кл. опасности.

Источники загрязнения на период строительства:

Ист. №0001-001 Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания, 1 кВт;



Ист. №0069-002 Электростанции передвижные мощн.до 4 кВт;
 Ист. №0003-003 Котлы битумные передвижные;
 Ист. №6001-004 Спецтехника (передвижные источники);
 Ист. №6002-005 Земляные работы. Экскаваторы одноковшовые до 0,5 м³;
 Ист. №6003-006 Земляные работы. Экскаваторы одноковшовые до 1,25 м³;
 Ист. №6004-007 Земляные работы. Бульдозер 59-79 кВт;
 Ист. №6005-008 Разгрузка сыпучих стройматериалов;
 Ист. №6006-009 Аппарат для газовой сварки и резки;
 Ист. №6007-010 Сварочные работы;
 Ист. №6008-011 Покрасочные работы;
 Ист. №6009-012 Укладка асфальтобетона.

Период эксплуатации. Проектом предусмотрено 3 источников в т.ч. 1 организованный источник загрязнения, 2 – неорганизованные.

Общая масса выбросов на период эксплуатации в целом Всего 0.943683909 г/с 1.476275292 т/год. Из них на период эксплуатации будут выделяться такие загрязняющие вещества с классами опасностей как: Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*-0 кл.опасности, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)-0 кл.опасности.

Источники загрязнения на период эксплуатации:

Ист.№0001-003 Продувочная свеча ГРПШ;
 Ист.№6001-001 ЗРА и фланцевые соединения (газопровод);
 Ист.№6001-005 ЗРА и фланцевые соединения (ГРПШ).

Водоснабжение и водоотведение. Источник питьевого водоснабжения – привозная бутилированная вода. На территории строительной площадки будут устанавливаться биотуалеты для нужд рабочих с последующим вывозом с коммунальными службами по договору.

Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит 113,75 м³. Техническая вода – 74,936 м³. При строительстве газоснабжения техническая вода используется для различных целей, включая охлаждение оборудования, промывку труб, гидравлические испытания и контроль качества сварных соединений. Она также может применяться для обеспечения работы строительной техники и обеспыливания строительной площадки

Воздействие на водные ресурсы. Сброс сточных вод в водные объекты либо отведение на рельеф местности не предусмотрено.

Отходы производства и потребления.

От жизнедеятельности работающего на участке персонала в списочном составе 35 человек ожидается образование коммунальных отходов в количестве 0,875 т/год (код 20 03 01 - смешанные коммунальные отходы). Твердые бытовые отходы (ТБО), образующиеся от жизнедеятельности работающего персонала, собираются в металлическом контейнере емкостью 1,1 м³, устанавливаемом на площадке с твердым покрытием. ТБО вывозятся по договору с коммунальными службами в летний период ежедневно, в зимний период не реже одного раза в три дня.

Огарки сварочных электродов – отход, остатки электродов после использования их при сварочных работах (код 12 01 13 - отходы сварки). Объем образования составит 0,0105т/год. Огарки сварочных электродов размещаются с другими металлическими отходами. По мере накопления вывозятся совместно с ломом черных металлов на утилизацию.

При выполнении малярных работ образуется вид отходов - Жестяные банки из-под краски (код 08 01 12 - отходы красок и лаков, за исключением упомянутых в 08 01 11). Объем образования - 0,97945т/год. Жестяные банки из-под краски размещаются в спец.контейнере. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией.



При обслуживании техники непосредственно на участках работ будут образовываться обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%). Объем образования промасленной ветоши составит 0,001328 т/год, (код 15 02 03 - (Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытираания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02).

Строительные отходы образуются при проведении строительных работ, состоят из строительного мусора, кусков бетона, затвердевших остатков строительного раствора, остатков асфальтобетонной смеси, и другие обломки строительных материалов – 0,5 т/год (код 17 09 04 - (Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03). Собираются навалом отдельно от др.отходов и передаются специализированной компании.

Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:

1. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами 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.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращение образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

2. 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).

3. При реализации намечаемой деятельности принимать меры по сохранению биоразнообразия в соответствии с требованиями статьи 241 Кодекса, а также принимать меры по устранению возможного экологического ущерба.

4. Выполнять мероприятия по минимизации негативного воздействия на компоненты окружающей среды в полном объеме;

5. При реализации намечаемой деятельности принимать меры по сохранению биоразнообразия в соответствии с требованиями статьи 241 Кодекса, а также принимать меры по устранению возможного экологического ущерба.

6. В соответствии со ст. 77 Кодекса 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.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Строительство газораспределительных сетей в с. Новонежинка, Аулиекольского района, Костанайской области» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп. Кенесов М.
74-07-98



Приложение

Представленный отчет «Строительство газораспределительных сетей в с. Новонежинка, Аулиекольского района, Костанайской области».

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Наша газета» №15 от 10.04.2025 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через телевидение или радиоканал (каналы): Телерадиокомпания – «Qostanai» 26.03.2025 г.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz

Общественные слушания по проекту «Строительство газораспределительных сетей в с. Новонежинка, Аулиекольского района, Костанайской области»

Дата: 13.05.2025 г. Время начала регистрации: 15:00. Время начала проведения открытого собрания: 15:00.

Место проведения: Костанайская область, Аулиекольский район, Новонежинский с.о., с. Новонежинка.

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись. Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты. Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

