



050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,  
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-83  
БСН 120740015275  
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,  
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-83  
БИН 120740015275  
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

**ГУ «Управление энергетики и  
водоснабжения Алматинской области»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
к отчету о возможных воздействиях по рабочему проекту «Строительство подводящего  
газопровода и газораспределительных сетей с. Базаркельди Енбекшиказахского района  
Алматинской области»**

**Сведения об инициаторе намечаемой деятельности**

Государственное учреждение "Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области", БИН: 070340007228, Адрес 040800, Республика Казахстан, Алматинская область, Қонаев Г.А., г.Қонаев, улица Индустриальная, здание № 16/4, alm.obl.gaz@mail.ru.

**Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности,  
и их классификация**

Согласно пп.10.1. п.10 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс) трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено РГУ «Департамент экологии по Алматинской области», выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ09VWF00219895 от 26.09.2024 года, согласно которому проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

В соответствии с пп.8) п.12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 13.11.2023 № 317) намечаемая деятельность относится к **III категории**.

Проектом предусмотрено Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Базаркелди Енбекшиказахского района Алматинской области. Газоснабжение осуществляется от существующего газопровода высокого давления РН 1,2 МПа следующего от АГРС «Иссык».

Для газоснабжения с. Базаркельди принята трехступенчатая, тупиковая схема газоснабжения с газопроводами:

- 1-я ступень - подводящий подземный газопровод высокого давления от 0,3 МПа до 0,6 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб;
- 2-я ступень - внутриквартальный подземный газопровод среднего давления от 0,005 МПа до 0,3 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб;
- 3-я ступень - внутриквартальный надземный газопровод низкого давления 0,005 МПа,

выполненный полиэтиленовых труб.

Общая нормативная продолжительность строительства составляет 5 месяцев.

Географические координаты участка:

| X             | Y            |
|---------------|--------------|
| 13684731.0885 | 4824794.7032 |
| 13684655.6450 | 4824794.7035 |
| 13684655.5101 | 4824785.6554 |
| 13684654.5849 | 4824690.6283 |
| 13684661.3674 | 4824564.6409 |
| 13684655.0548 | 4824473.3730 |
| 13684639.6368 | 4824358.1432 |
| 13684635.5852 | 4824326.5991 |
| 13684630.6776 | 4824289.3621 |
| 13684626.8890 | 4824267.8527 |
| 13684613.1666 | 4824177.8855 |
| 13684605.1926 | 4824124.7962 |
| 13684585.0105 | 4824015.6253 |
| 13684566.7490 | 4823898.7589 |
| 13684560.6291 | 4823808.3177 |
| 13684548.5566 | 4823770.5771 |
| 13684526.7638 | 4823654.0991 |
| 13684505.0156 | 4823537.0133 |
| 13684515.8719 | 4823470.4391 |
| 13684516.9384 | 4823445.6509 |
| 13684526.9246 | 4823446.0806 |
| 13684528.2206 | 4823415.7321 |
| 13684534.3672 | 4823273.1376 |
| 13684532.0208 | 4823268.9096 |
| 13684522.5100 | 4823236.7982 |
| 13684500.5267 | 4823192.5084 |
| 13684456.8291 | 4823143.2322 |
| 13684449.4686 | 4823134.9278 |
| 13684434.5419 | 4823148.2693 |
| 13684175.3747 | 4822858.3093 |
| 13684082.1405 | 4822748.6731 |
| 13683918.0310 | 4822562.2302 |
| 13683874.8739 | 4822494.4916 |
| 13683833.8041 | 4822405.1545 |
| 13683780.0037 | 4822303.8935 |
| 13683763.4166 | 4822242.5844 |
| 13683736.0287 | 4822183.0190 |
| 13683692.3572 | 4822093.1327 |
| 13683653.9534 | 4822027.9254 |
| 13683621.3563 | 4821955.6412 |
| 13683592.8942 | 4821908.7144 |
| 13683566.4102 | 4821856.7341 |
| 13683540.4889 | 4821763.3088 |
| 13683526.5323 | 4821712.6114 |

|               |              |
|---------------|--------------|
| 13683492.7562 | 4821638.0219 |
| 13683467.3873 | 4821618.2469 |
| 13683463.1196 | 4821608.0564 |
| 13683456.4463 | 4821588.6274 |
| 13683457.7693 | 4821578.3241 |
| 13683457.2400 | 4821568.9494 |
| 13683448.3609 | 4821541.5784 |
| 13683428.9979 | 4821507.8933 |
| 13683409.4363 | 4821491.6010 |
| 13683384.8912 | 4821484.2264 |
| 13683388.7612 | 4821471.4174 |

Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газораспределительных сетей в с. Базаркельди, составляют: 6,4899 га. Целевое назначение – для строительства газораспределительных сетей.

### ***Технологические решения***

Технологические решения Проектом предусмотрено газоснабжение жилых домов и коммунально-бытовых предприятий с. Базаркельди. Газоснабжение осуществляется от существующего газопровода высокого давления PN 1,2 МПа следующего от АГРС «Иссык». Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации: – обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых условий населения; – дальнейшее развитие с. Базаркельди; – улучшение социально-демографической ситуации в регионе; – максимально полное удовлетворение потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе, природном газе.

Для газификации с. Базаркельди принята трехступенчатая схема газоснабжения. В разделах проекта рассмотрены технологические решения по строительству основных сооружений, а именно подводящего газопровода высокого давления, газораспределительных пунктов шкафных (ГРПШ), газопроводов среднего и низкого давления и газораспределительных пунктов шкафных (ГРПШ) для обеспечения жителей газом и газификации школ, коммунально-бытовых предприятий с. Базаркельди.

Проектом предусматривается строительство следующих сооружений:

–Газопровод высокого давления,  $P=0,6$  МПа, запроектированный в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110x10 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

–Шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ, предназначенные для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,005 МПа) давления. Общее количество ГРПШ - 3 шт.;

–Газопроводы среднего давления  $P \leq 0.3$  МПа, запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø90x8,2; Ø63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838 2011 от газорегуляторного пункта ГРПШ "Базаркельди" до шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ 1, 2, 3);

–Газопроводы низкого давления  $P \leq 0,005$  МПа запроектированы в подземном исполнении на отдельно стоящих опорах, диаметрами Ø140x12,7; Ø110x10; Ø90x8,2; Ø63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

### ***Шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ)***

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ). Шкафной газорегуляторный пункт представляет собой стационарную установку в виде шкафа со встроенными счетчиком газа, регулятором давления, запорной арматуры и фильтром. ГРПШ предназначен для выполнения следующих функций: –редуцирование высокого давления газа на низкое; –автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления; –прекращение подачи газа при аварийном повышении или

понижении входного давления сверх допустимых заданных значений или при отсутствии входного давления; –учет расхода газа. В проекте, ГРПШ предусмотрены с узлом учета расхода газа, согласно заданию на проектирование от Заказчика. Счетчики газа обеспечивают измерение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, обработку, хранение и предоставление информации оператору. Газорегуляторные пункты полной заводской готовности запроектированы на отведенных площадках, отдельно стоящими.

#### ***Технологическая схема и маршрут трассы подводящего газопровода высокого давления***

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (II категории),  $P=0,6$  МПа, диаметром  $\varnothing 110 \times 10$  от ТП «Космос» до площадки ГРПШ «Базаркельди». Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления (II категории) составляет 3825 м. Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11  $\text{Ду} 110 \times 10$  по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Подводящий газопровод высокого давления выбран с учетом оптимальных проектных решений. Для снижения давления газа с 0,6 МПа до 0,005 МПа предусмотрен шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) для подачи газа населению и коммунально-бытовым потребителям с. Базаркельди.

#### ***Внутриквартальные сети среднего давления (Г2) Технологическая схема и маршрут трассы внутриквартальных сетей среднего давления***

Проектом предусматривается строительство внутриквартальных сетей среднего давления ( $P=0,3$  МПа), проложенных от ГРПШ «Базаркельди» до ГРПШ-1,2,3 (количество - 3 шт).

Внутриквартальный распределительные сети среднего давления 0,3 МПа служат для подачи газа в шкафные регуляторные пункты, для дальнейшего снижения давления до 0,005 МПа и подачи газа потребителям. Внутриквартальные газопроводы среднего давления прокладываются подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11  $\varnothing 90 \times 8,2$ ;  $\varnothing 63 \times 5,8$  по СТ РК ГОСТ Р 50838 2011, с коэффициентом запаса прочности не ниже 2,5, армированные стальным сетчатым каркасом (металлопластовые) или синтетическими нитями. Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств. Шкафные газорегуляторные пункты, предназначены для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,005 МПа) давления.

#### ***Внутриквартальные сети низкого давления (Г1) Технологическая схема и маршрут трассы внутриквартальных сетей низкого давления***

Проектом предусматривается строительство внутриквартальных сетей низкого давления ( $P=0,005$  МПа). Внутриквартальные газопроводы низкого давления прокладываются подземно из полиэтиленовых труб  $\varnothing 140 \times 12,7$ ;  $\varnothing 110 \times 10$ ;  $\varnothing 90 \times 8,2$ ;  $\varnothing 63 \times 5,8$  по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Внутриквартальные распределительные сети низкого давления 0,005 МПа служат для подачи газа от газорегуляторных пунктов шкафных (ГРПШ) к потребителям. Внутриквартальные газопроводы низкого давления выбраны с учетом оптимальных проектных решений, исходя из расположения шкафного пункта, планировки населенного пункта и расположения потребителей газа. К внутриквартальным распределительным сетям низкого давления подключаются индивидуально-бытовые потребители, а также административные и коммунально-бытовые объекты.

#### ***Прокладка газопровода***

Прокладка газопроводов высокого, среднего и низкого давления предусмотрена подземно. Выход из земли запроектирован из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из сталей В Ст3сп, с установкой неразъемного соединения «полиэтилен-сталь». Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011 и п.5.5.4, МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», с заглублением до верха трубы не менее 0,8 м, в местах, где газопровод проложен под автодорогой расстояние от верха покрытия дороги, а при наличии насыпи - от ее подошвы до верха футляра должно быть не менее 1,0 м. Разработку грунта под траншеи, в местах пересечения подземных коммуникаций выполнить ручным способом, по 2 м в обе стороны. Подземный газопровод проложить на глубине от 1,0 до 2,5 м на песчаном основании 0,1 м, с присыпкой песком толщиной 0,2 м. При пересечении

газопроводами воздушных линий электропередачи отключающие устройства следует предусматривать вне охранной зоны ЛЭП, которой является участок земли и пространства, заключенный между вертикальными плоскостями, проходящими через параллельные прямые, отстоящие от крайних проводов (при неотклоненном их положении) на расстоянии, зависящем от величины напряжения ЛЭП, а именно: для линий напряжением до 1 кВ - 2 м; от 1 до 20 кВ включительно - 10 м.

### ***Соединительные детали и запорная арматура***

Соединительные детали из полиэтилена изготавливаются методом литья под давлением и прессованием, предназначенные для соединения труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с использованием сварки нагретым инструментом встык и применяются для подземного газопровода. Для присоединения полиэтиленовой трубы к стальной трубе используются неразъемные соединения «полиэтилен-сталь». Неразъемные соединения «полиэтилен-сталь» изготавливают в заводских условиях по технической документации, утвержденной в установленном порядке, имеющих паспорт или сертификат, свидетельствующие об их качестве. Для неразъемных соединений «полиэтилен-сталь», используемых в особых грунтовых или климатических условиях, рекомендуется при изготовлении проведение испытаний на стойкость к осевой нагрузке. Полиэтиленовые трубы комплектуются соединительными деталями: муфты с закладными электронагревателями, тройниками, отводами, переходами, арматурой прямой врезки, неразъемное соединение «полиэтилен-сталь», заглушки, сигнальная лента и другое. Соединительные детали для газопроводов предназначены как для сварки полиэтиленовых труб между собой, так и для осуществления соединения полиэтиленового газопровода с запорной арматурой и стальными участками, изменения диаметра труб, выполнения ответвлений и поворотов и для других целей. Детали по назначению и способам присоединения к трубам, предусмотрены со встроенными закладными нагревателями. На корпус соединительных деталей с закладными нагревателями (ЗН) заводом-изготовителем наносятся требования к основным параметрам их сварки, с помощью штрихового кода, прикрепляемого к наружной поверхности деталей. Для соединения деталей надземной части трубопровода применяются отводы по ГОСТ 17375-2001, переходы ГОСТ 17378-2001. На внутриквартирных распределительных сетях для отключения подачи газа предусмотрена установка кранов. На подземных участках газопровода полиэтиленовые краны - безкодезной установки. Краны управляются телескопическим удлиненным штоком (длина от 0,8 до 2,0 м) с поверхности земли. На надземных участках газопровода - стальные шаровые краны на отметке 1,5 м.

### ***Сварка и укладка газопровода***

Соединение полиэтиленовых труб между собой и с полиэтиленовыми соединительными деталями выполняются двумя методами сварки: сваркой встык нагретым инструментом и сваркой при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями (ЗН). Соединение полиэтиленовых труб со стальными трубами (или арматурой) выполняются неразъемными.

В зависимости от условий трассы прокладку газопроводов из полиэтиленовых труб прокладывают бестраншейно (наклонно-направленным бурением, проколом, продавливанием) или в траншеях. Прокладка осуществляется из длинномерных труб или труб, сваренных в длинномерные плети.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается мягким грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

### ***Сооружения на газопроводе***

Перед выходом газопровода из земли, на горизонтальном участке устанавливается неразъемное соединение «полиэтилен-сталь», на выходе стального газопровода из земли устанавливается футляр. Пространство между стеной и футляром следует заделывать на всю толщину пересекаемой конструкции. Концы футляра следует уплотнять эластичным материалом. При переходах через автодороги на подземных газопроводах предусмотрены футляры с контрольными трубками, при пересечении с инженерными коммуникациями - просто футляры. Футляры для полиэтиленовых газопроводов всех давлений устанавливаются

на пересечении с подземными сетями расположенными ниже трассы газопровода. инженерно-технического обеспечения,

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

- 1) Заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду KZ74RVX01292955 от 24.02.2025 г.;
- 2) Заключение об определении сферы охвата отчета по оценке воздействия на окружающую среду и(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ09VWF00219895 от 26.09.2024 г. ;
- 3) Отчёт о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Базаркельди Енбекшиказахского района Алматинской области» ;
- 4) Сводная таблица замечаний и предложений от 10.04.2025 года;
- 5) Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчета о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Базаркельди Енбекшиказахского района Алматинской области» от 31.01.2025 года.

**Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, сведения о характере таких воздействий, а также компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены таким воздействиям.**

***Ожидаемое воздействие на водные ресурсы***

Ближайший водный объект р.Талгар. Проектируемый объект входит в водоохранную зону водного объекта р.Талгар. Расстояние от проектируемого объекта (ближайшие точки) с западной стороны до р.Талгар составляют – 57, 50, 53 метров.

Согласно Приложению 1 к постановлению акимата Алматинской области от "17" августа 2023 года № 278 Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования ширина водоохранной зоны для реки Талгар составляет 500 м, полоса 35 м.

Складирование материалов непосредственно на водоохранной не предусматривается. После окончания строительства производится уборка территории. Для сбора мусора устанавливаются мусороконтейнеры на бетонированном основании за пределами водоохранной зоны и полосы. Согласно п.17 СП №ҚР ДСМ-331/2020 от 25.12.2020г. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» временное хранение отходов предусматривается на площадке с твердым покрытием (бетонированное основание). На данной площадке с твердым покрытием будут установлены металлические контейнера с крышкой для защиты от воздействия атмосферных осадков и ветра. Эксплуатация проектируемого объекта на этой территории допустима при условии предотвращения любых возможных случаев загрязнения и засорения реки и ее водоохранной зоны, при выполнении правил ст.125 и 126 Водного Кодекса РК от 01.01.2009г. №336 и проведения следующих мероприятий: предотвращения, засорения, истощения и загрязнения вод, выполнение установленных природоохранных мероприятий.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения работников на период строительства проектируемого объекта является привозная вода соответствующая «Санитарно эпидемиологическим требованиям к водоемким объектам, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденными приказом МЗ РК от 28.12.2010г. № 554. Для технических нужд предусматривается также привозная вода.

Водоотведение в биотуалет. Очистку биотуалета будут производить специальные машины подрядной организации. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Выгребная яма очищается при заполнении не более чем на две трети объема.

По завершению строительства объекта, после демонтажа мобильных туалетных кабин "Биотуалет" проводятся дезинфекционные мероприятия.

Складирование материалов непосредственно на водоохранной не предусматривается. После окончания строительства производится уборка территории. Для сбора мусора устанавливаются мусороконтейнеры на бетонированном основании за пределами водоохранной зоны и полосы.

Согласно п.17 СП №КР ДСМ-331/2020 от 25.12.2020г. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» временное хранение отходов предусматривается на площадке с твердым покрытием (бетонированное основание). На данной площадке с твердым покрытием будут установлены металлические контейнера с крышкой для защиты от воздействия атмосферных осадков и ветра. Эксплуатация проектируемого объекта на этой территории допустима при условии предотвращения любых возможных случаев загрязнения и засорения реки и ее водоохраной зоны, при выполнении правил ст.125 и 126 Водного Кодекса РК от 01.01.2009г. №336 и проведения следующих мероприятий: предотвращения, засорения, истощения и загрязнения вод, выполнение установленных природоохранных мероприятий.

#### ***Ожидаемое воздействие на атмосферный воздух***

Факторами воздействия на объект природной среды – атмосферный воздух - являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период строительства и эксплуатации объектов.

Всего на время проведения **строительных работ** будет 2 организованных и 7 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: битумоварочный котел на дизтопливе, работа ДЭС, сварочные работы, участок ссыпки песка, сварка полиэтиленовых труб, участок ссыпки щебня, разогрев битума, земляные работы, ДВС автотранспорта. Ист. 0001 – битумоварочный котел (400л) на дизтопливе. Для разогрева битума и битумной мастики будут использоваться битумные передвижные котлы. Ист. 0002 – дизель-генераторы. Расход д/т составит – 2,35 т/год. Ист.6001 – сварочные работы. Для сварочных работ будут использоваться электроды марки Э42 (АНО-4) – 420 кг, Уони-13/45 – 0,9 кг, Уони-13/55 – 35,55 кг. Ист.6002 - участок ссыпки песка. Суммарное количество перерабатываемого материала – 105,56 т/год. Ист.6003 – сварка пластиковых труб. Годовой фонд рабочего времени – 4,5 ч/год. Ист.6004 - участок ссыпки щебня. Количество перерабатываемого щебня фракции от 20 мм составляет – 205,443 т/год. Ист.6005 – разогрев битума. Количество расходуемой битумной мастики – 0,02 тонн. Ист.6006 – земляные работы. Для земляных работ используется одноковшовый экскаватор и бульдозер. Суммарное количество перерабатываемого грунта составит - 25000 т/год. Ист.6007 – ДВС автотранспорта. В соответствии с проектом организации строительства при проведении строительных работ будут задействованы строительные машины и транспортные средства, работающие на дизельном топливе.

От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом (с учетом выбросов от автотранспорта) – **9.55141192 т/год**. Состав выбросов представлен следующими веществами: железа оксид (3 класс опас), марганец и его соед. (2 класс опас), азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, 2 класс опас), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, 3 класс опас), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), пыль неорг, соед. двуокись кремния в %: 70-20, углерод (3 класс опас), бензапирен (1 класс опас), алканы C12-19 (4 класс опас), сера диоксид – (катег вещества -1, номер по CAS-отсутв. 3 класс опас), сероводород – (2 класс опас), фтористые газообр. соед. (2 класс опас) и т.д.

Увеличение валовых выбросов и количества источников на период эксплуатации связано с перерасчетом источников раздела технических характеристик проекта и применением Казахстанской методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа, и методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 вместо ранее использованных методик АО «Газпром».

**На период эксплуатации** установлено 28 источников выбросов, из которых 16 организованных источников и 12 неорганизованных источников выбросов:

ГРПШ-1 Источник загрязнения №0001. Газовый конвектор. Источник загрязнения N 0002. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0003. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0004. Сбросная свеча ПСК.

ГРПШ-2 Источник загрязнения N 0005. Газовый конвектор. Источник загрязнения N 0006. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0007. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0008. Сбросная свеча ПСК. Источник загрязнения N 6004. Запорная арматура. Источник загрязнения N 6005. Фланцевые соединения. Источник загрязнения N 6006. Предохранительные клапаны.

ГРПШ-3 Источник загрязнения N 0009. Газовый конвектор. Источник загрязнения N 0010. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0011. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0012. Сбросная свеча ПСК. Источник загрязнения N 6007. Запорная арматура. Источник загрязнения N 6008. Фланцевые соединения. Источник загрязнения N 6009. Предохранительные клапаны.

ГРПШ-4 «Базаркельди» Источник загрязнения N 0013. Газовый конвектор. Источник загрязнения N 0014. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0015. Сбросная свеча. Источник загрязнения N 0016. Сбросная свеча ПСК. Источник загрязнения N 6010. Запорная арматура. Источник загрязнения N 6011. Фланцевые соединения. Источник загрязнения N 6012. Предохранительные клапаны.

Всего в атмосферный воздух **на период эксплуатации** будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом - **10.42035916 т/год**. Состав выбросов представлен следующими веществами: азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, 2 класс опас), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, 3 класс опас), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), смесь углеводородов предельных C1-C5 (3 класс опас), смесь углеводородов предельных C6-C10 (4 класс опас), сероводород – (2 класс опас), смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51 -81-88) (526) (3 класс опас) и т.д.

#### ***Ожидаемое воздействие на земельные ресурсы***

Почвы являются достаточно консервативной средой, собирающей в себя многочисленные загрязнители и теряющей от этого свои свойства. По сравнению с атмосферой или поверхностными водами почва – самая малоподвижная среда, миграция загрязняющих веществ в которой происходит относительно медленно. Загрязнение почвенного покрова происходит в основном за счет выбросов в атмосферу загрязняющих веществ и последующего их осаждения под влиянием силы тяжести, влажности или атмосферных осадков. При реализации проектных решений дополнительной нагрузки на уровень загрязнения атмосферного воздуха не предусматривается, соответственно дополнительная нагрузка на почвенный покров также не предусматривается. Параметры обращения с отходами производства и потребления в части исключения загрязнения земель рассмотрены в соответствующем разделе настоящего отчета. Анализ обследования всех видов возможного образования отходов, а также способов их складирования или захоронения, показал, что влияние намечаемой деятельности на почвенный покров в части обращения с отходами можно оценить как допустимое. Оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на почвы и земельные ресурсы осуществляется на основании методологии, рекомендованной в «Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду». Почвенный слой является ценным медленно возобновляющимся природным ресурсом. При ведении строительных работ, прокладке линий коммуникаций, добыче полезных ископаемых и всех других видах работ, приводящих к нарушению или снижению свойств почвенного слоя, последний подлежит снятию, перемещению в резерв и использованию для рекультивации нарушенных земель или землевания малопродуктивных угодий.

Отрицательное воздействие на недра и геологические структуры в период строительства – локальное и кратковременное, в период эксплуатации не прогнозируется. Для обеспечения строительной площадки необходимыми строительными материалами и

ресурсами будут задействованы подрядные организации и предприятия (не исключено участие местных подрядчиков).

***Ожидаемые факторы физического воздействия (вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия)***

Обычные промышленные шумы характеризуются хаотическим сочетанием звуков. В производственных условиях источниками шума являются работающие станки и механизмы, ручные, механизированные и пневмоинструменты, электрические машины, компрессоры, кузнечно-прессовое, подъемно-транспортное, вспомогательное оборудование и т.д. Источниками шума и вибрации на проектируемом объекте является технологическое оборудование используемые во время строительных работ.

Для снижения аэродинамического и механического шумов предусмотрены следующие мероприятия: - автотранспортные средства на периоды СМР, запроектированы с низкими аэродинамическими шумовыми характеристиками. Исходя из вышеизложенного можно сделать выводы, что физическое воздействие на окружающую среду будет допустимым.

***Ожидаемые виды и объемы образования отходов***

На данном предприятии хранение отходов не предусмотрено. Все отходы подлежат временному складированию, с последующим вывозом в специализированные организации по утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению отходов.

На период СМР:

Смешанные коммунальные отходы (200301) - 1,40625 т. Для отходов образующихся в процессе работ, предусмотрены специальные металлические контейнера, которые по мере накопления будут вывозиться в спецорганизации.

Отходы сварки (120113) - 0,006847 т. По мере образования собираются в специальную металлическую емкость и временно хранятся возле места проведения сварочных работ, с последующей передачей в спецорганизации.

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,0254 т.

Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых (17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03) – 30 т.

Образующиеся строительные отходы складировются в контейнера и по мере накопления будут вывозиться в спецорганизации. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях или в специальных помещениях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

**Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения**

Представленный проект Отчёта о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Базаркельди Енбекшиказахского района Алматинской области» выполнен в соответствии с требованиями ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан и Инструкции по организации и проведению экологической оценки. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, были сняты, что соответствует ст.76 Экологического кодекса Республики Казахстан.

**Информация о проведении общественных слушаний**

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 25.02.2025 года.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: <https://ecoportal.kz/> № регистрации: 24252019002, дата публикации: 24.12.2024 года.

На официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/almobl-tabigat/contacts?lang=kk>

В средствах массовой информации:

- Газета «Новая газета», №52 (929) от 26.12.2024 г.

- ТОО «Телерадиокомпания Жетысу», размещение в эфире 27.12.2024 г.

Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении к протоколу общественных слушаний.

Размещение текстового объявления на информационной доске ГУ «Аппарат акима Жанашарского сельского округа Енбекшиказахского района». Фотоматериалы представлены в приложении к протоколу общественных слушаний.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности:

Инициатор намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» БИН 070340007228, РК, Алматинская область, г.Қонаев, ул.Индустриальная, 16/4, 87022685708. Разработчик ИП Ecoland, ИИН 890605451549, РК, г.Павлодар, ул.Барнаульская, 90, 87773381933, alimkanova89@mail.ru.

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: der\_eco.almatyobl@mail.ru, 050000, Алматинская область, город Қонаев, ул. Сейфуллина, 36.

Общественные слушания проведены 29 января 2025 года в 17:00 часов, по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Жанашарский с.о., с.Космос, здание ДК, ул.Тәуелсіздік, 28, посредством открытых собраний, а также в онлайн формате, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom, присутствовали 14 человек, «за» - 14, «против» - 0, «воздержались» - 0

При проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Председателем избран –Тойганбеков Б.Б., специалист ГУ «Аппарат акима Жанашарского сельского округа»

Секретарем избран – Аубашев Т.А. представитель ИП «Ecoland».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе в ходе общественных слушаний, были сняты.

**Обобщение информации, полученной в результате консультаций с заинтересованными государственными органами, проведения общественных слушаний, оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения), рассмотрения проекта отчета о возможных воздействиях экспертной комиссией, с пояснением о том, каким образом указанная информация была учтена при вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.**

**Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой**

1. Обеспечить проведение государственной экологической экспертизы в отношении проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объекта в соответствии с пп.2) п.1 ст. 88 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – ЭК РК);

2. Предоставить в местный исполнительный орган Алматинской области декларацию о воздействии на окружающую среду в соответствии со статьей 110 ЭК РК;

3. Не превышать указанные в настоящем заключении объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, объемы сбросов загрязняющих веществ в накопитель, а также объемы образования отходов;

4. Согласовать проектную документацию с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты и промышленной безопасности в соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите»;
5. Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению №4 ЭК РК;
6. Соблюдать водоохранные мероприятия, предусмотренные настоящим заключением, а также ст.223 и 224 ЭК РК;
7. Соблюдать экологические требования по сбору, накоплению и управлению отходами, предусмотренные ст. 319, 320, 321 ЭК РК;
8. Применять 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 в соответствии с п.1 ст.329 ЭК РК;
9. Для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды и почву, осуществление заправок топливом и ремонт техники, а также накопление отходов осуществлять только в специально оборудованных или специализированных местах.
10. Соблюдать общие положения об охране земель, экологические требования при использовании земель и оптимальному землепользованию, предусмотренные ст. 228, 237, 238 ЭК РК;
11. Обеспечить соблюдение мероприятий по охране земель, предусмотренных ст. 140 Земельного Кодекса Республики Казахстан;
12. Обеспечить соблюдение мероприятий, направленных на защиту растительного и животного мира от негативных воздействий намечаемой деятельности, а также требований по сохранению биоразнообразия в соответствии со ст. 240 ЭК РК;
13. Соблюдать установленные настоящим заключением мероприятия, по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности;
14. В соответствии со ст. 77 ЭК РК 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.

#### **Предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду**

##### ***Выбросы загрязняющих веществ:***

На период строительства валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух составит – 9.55141192 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами: железа оксид (3 класс опас), марганец и его соед. (2 класс опас), азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, 2 класс опас), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, 3 класс опас), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), пыль неорг, соед. двуокись кремния в %: 70-20, углерод (3 класс опас), бензапирен (1 класс опас), алканы C12-19 (4 класс опас), сера диоксид – (катег вещества -1, номер по CAS-отсутст. 3 класс опас), сероводород – (2 класс опас), фтористые газообр. соед. (2 класс опас) и т.д.

Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом - 10.42035916 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами: азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, 2 класс опас), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, 3 класс опас), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), смесь углеводородов предельных C1-C5 (3 класс опас), смесь углеводородов предельных C6-C10 (4 класс опас), сероводород – (2 класс опас), смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51 -81-88) (526) (3 класс опас) и т.д.

##### ***Отходы производства и потребления:***

На период строительства объем образования отходов составит 31,438497 т/год. Смешанные коммунальные отходы (200301) - 1,40625 т, Отходы сварки (120113) - 0,006847 т. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,0254 т, Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых (17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03) – 30 т.

**Обязанности инициатора по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включая меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба**

- Соблюдать водоохранные мероприятия предусмотренные проектом;
- Содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды;
- После окончания строительства, места проведения строительных работ восстановить;
- в водоохранной зоне и полосе исключить размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- Не допускать сброс ливневых и бытовых стоков в поверхностные водные объекты; - обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности;
- Не допускать захвата земель водного фонда.
- Размещение отходов только на специально предназначенных площадках и в контейнерах.
- Накопление строительных отходов на временных площадках в пределах строительной территории, их сбор и вывоз по окончании строительства на объекты утилизации.
- Отходы, являющиеся вторичным сырьем, собираются отдельно в специальные контейнеры и передаются специализированным организациям для переработки.
- Твердые бытовые отходы (ТБО) накапливаются в контейнерах с крышками, установленных на специально отведенных площадках, с регулярным вывозом на полигоны для утилизации.
- Хранение удобрений осуществлять в специальных закрытых помещениях (складах), емкостях (силосах, хранилищах). Допускается хранение удобрений, упакованных в мягкие контейнеры, на открытых площадках с твердым покрытием и под навесом.
- Хозяйственно-бытовые стоки откачиваются спецтехникой из герметичных резервуаров и отправляются на очистные сооружения.
- Принятие мер предосторожности для исключения утечек и проливов сырья и топлива.
- Недопущение загрязнения территории строительства горюче-смазочными материалами (ГСМ), своевременное проведение работ по ликвидации негативных последствий.
- Регулярные профилактические работы для проверки технического состояния техники и недопущения утечек ГСМ.
- Места стоянки, заправки и ремонта техники размещаются вне водоохраных зон для предотвращения загрязнения водных объектов.
- Применение безотходных технологий для минимизации объема отходов.
- Использование альтернативных материалов и технологий для сокращения количества и токсичности отходов.
- Организация повторного использования отходов производства, что способствует снижению потребления сырьевых материалов.
- Ведение учета образовавшихся, использованных, обезвреженных и переданных сторонним организациям отходов.
- Учет объемов каждого вида отходов и их опасности для окружающей среды и здоровья человека.

- Отслеживание воздействия объектов временного хранения отходов на окружающую среду.
- Регулярный полив зоны движения автотранспорта для предотвращения пылеобразования.
- Проведение технического осмотра и профилактических работ для контроля выхлопных газов строительной техники и их токсичности.
- Снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.
- Рекультивация нарушенных земель и восстановление их плодородия.
- Оптимизация транспортных потоков для уменьшения движения грузовых автомобилей.
- Использование звукоизолирующих ограждений и глушителей на шумных агрегатах.
- Ограничение перемещения техники по специально отведенным дорогам.
- Установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений и гнездования птиц.
- Контроль за недопущением разрушения гнезд и сбором яиц без разрешения уполномоченных органов.
- Проведение информационной кампании для персонала и населения по вопросам сохранения редких видов растений и гуманного отношения к животным.
- После завершения строительных работ проводится очистка территории от мусора, строительных и производственных отходов.
- Все отходы, образованные при проведении работ, собираются и передаются для утилизации в соответствии с договором с профильными организациями.
- Разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устранению последствий возможных аварий;
- Проведение исследований по различным сценариям развития аварийных ситуаций на различных производственных объектах;- обеспечение готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- Обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага ликвидации аварии;
- Обеспечение безопасности используемого оборудования;- использование системы пожарной защиты, которая позволит осуществить современную доставку надлежащих материалов и оборудования, а также привлечение к работе необходимого персонала для устранения очага возникшего пожара на любом участке предприятия;
- Обеспечение готовности обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий;

**Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении**

Представленный Отчёт о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Базаркельди Енбекшиказахского района Алматинской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель**

**Байедилов К.Е.**