

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫ  
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ  
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА  
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

№

Государственное учреждение  
"Управление энергетики и  
жилищно-коммунального  
хозяйства Алматинской области"

### Заключение

#### об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Алга Енбекшиказахского района Алматинской области».  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ77RYS00906905 от 06.12.2024.  
(дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Алга Енбекшиказахского района Алматинской области».

Согласно ЭК РК, приложения 1, раздела 2, п.10, пп.10.1: трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 15,807 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 2,073 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 13,273 км.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство - новое, ранее оценка воздействия на окружающую среду для данного объекта не проводилась.

Рабочим проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Алга Енбекшиказахского района Алматинской области.

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

Газоснабжение осуществляется от существующего газопровода высокого давления РН 1,2 МПа следующего от АГРС Иссык. Врезка газопровода высокого давления (I



категории) осуществляется в существующий газопровод высокого давления РН 1,2 МПа следующего от АГРС «Иссык» Ду 160мм, запроектирован ПГБ, для снижения давления газа с 1,2МПа до 0,6МПа.

Проектируемый объект расположен в с. Алга Енбекшиказахского района Алматинской области Казахстана. Входит в состав Байтерекского сельского округа. Расстояние до ближайших жилых домов, составляет от 3 метров и более.

Географические координаты :

Газопровод высокого давления на ПГБ-Алга-Космос 1		Начало трассы	ПК0
4817085.4646	688566.8935	43°28'58.50435" 77°19'54.39597" 2	Угол 1
4817081.3276	688560.0462	43°28'58.37657" 77°19'54.08624" 3	ПК1
4816995.7736	688593.8770	43°28'55.57488" 77°19'55.48441" 4	4816995.1212
688594.1350	43°28'55.55352"	77°19'55.49507" 5	Угол 2 4816981.6206
688564.1008	43°28'55.14351"	77°19'54.14233" 6	Конец трассы ПК1+51.08
4816965.6092	688571.0516	43°28'54.61861" 77°19'54.43154"	
Газопровод высоого давления на ПГБ-Алга 7		Начало трассы	ПК0 4816964.9721
688569.5839	43°28'54.59931"	77°19'54.36546" 8	Угол 1 4816976.3242
688564.6558	43°28'54.97146"	77°19'54.16041" 9	Угол 2 4816961.6642
688530.8861	43°28'54.52729"	77°19'52.64007" 10	ПК1 4816931.8355
688489.7534	43°28'53.59849"	77°19'50.77334" 11	ПК2 4816873.1291
688408.7994	43°28'51.77049"	77°19'47.09944" 12	ПК3 4816814.4227
688327.8453	43°28'49.94245"	77°19'43.42559" 13	ПК4 4816755.7163
688246.8913	43°28'48.11437"	77°19'39.75180" 14	Угол 3 4816724.9091
688204.4092	43°28'47.15505"	77°19'37.82394" 15	ПК5 4816698.1948
688165.1052	43°28'46.32539"	77°19'36.04254" 16	ПК6 4816641.9815
688082.4005	43°28'44.57959"	77°19'32.29411" 17	ПК7 4816585.7682
687999.6958	43°28'42.83374"	77°19'28.54574" 18	ПК8 4816529.5549
687916.9911	43°28'41.08786"	77°19'24.79743" 19	Угол 4 4816504.2827
687879.8089	43°28'40.30294"	77°19'23.11229" 20	ПК9 4816452.4180
687898.2397	43°28'38.60643"	77°19'23.86764" 21	ПК10 4816358.1908
687931.7247	43°28'35.52424"	77°19'25.23993" 22	Угол 5 4816348.3157
687935.2340	43°28'35.20122"	77°19'25.38375" 23	Угол 6 4816343.4734
687938.0848	43°28'35.04181"	77°19'25.50453" 24	ПК11 4816300.9071
687865.7837	43°28'33.72850"	77°19'22.23603" 25	ПК12 4816250.1731
687779.6092	43°28'32.16316"	77°19'18.34040" 26	Угол 7 4816216.1519
687721.8223	43°28'31.11345"	77°19'15.72810" 27	Угол 8 4816227.1920
687715.3599	43°28'31.47687"	77°19'15.45437" 28	ПК13 4816246.8900
687711.1179	43°28'32.11870"	77°19'15.29014" 29	Угол 9 4816333.3922
687692.4897	43°28'34.93724"	77°19'14.56892" 30	ПК14 4816343.3486
687686.7053	43°28'35.26494"	77°19'14.32400" 31	Угол 10 4816372.4238
687669.8131	43°28'36.22191"	77°19'13.60875" 32	ПК15 4816339.0807
687612.4220	43°28'35.19378"	77°19'11.01487" 33	ПК16 4816288.8455
687525.9557	43°28'33.64475"	77°19'07.10693" 34	ПК17 4816238.6103
687439.4894	43°28'32.09569"	77°19'03.19905" 35	Угол 11 4816207.2369
687385.4886	43°28'31.12823"	77°19'00.75848" 36	ПК18 4816187.9838
687353.2536	43°28'30.53370"	77°18'59.30099" 37	ПК19 4816136.7064
687267.4012	43°28'28.95025"	77°18'55.41922" 38	ПК20 4816085.4289
687181.5489	43°28'27.36675"	77°18'51.53752" 39	ПК21 4816034.1515
687095.6966	43°28'25.78322"	77°18'47.65588" 40	ПК22 4815982.8740
687009.8442	43°28'24.19965"	77°18'43.77428" 41	ПК23 4815931.5966
686923.9919	43°28'22.61605"	77°18'39.89275" 42	ПК24 4815880.3192
686838.1395	43°28'21.03241"	77°18'36.01126" 43	ПК25 4815829.0417
686752.2872	43°28'19.44872"	77°18'32.12984" 44	ПК26 4815777.7643
686666.4349	43°28'17.86500"	77°18'28.24847" 45	ПК27 4815726.4869



686580.5825	43°28'16.28124"	77°18'24.36715"	46	ПК28	4815675.2094
686494.7302	43°28'14.69745"	77°18'20.48589"	47	ПК29	4815623.9320
686408.8778	43°28'13.11361"	77°18'16.60468"	48	ПК30	4815572.6545
686323.0255	43°28'11.52974"	77°18'12.72353"	49	Угол 12	4815555.8935
686294.9630	43°28'11.01201"	77°18'11.45492"	50	ПК31	4815522.7824
686236.3567	43°28'09.99208"	77°18'08.80786"	51	ПК32	4815473.5926
686149.2914	43°28'08.47683"	77°18'04.87544"	52	ПК33	4815424.4028
686062.2261	43°28'06.96155"	77°18'00.94308"	53	Угол 13	4815397.4030
686014.4369	43°28'06.12981"	77°17'58.78467"	54	ПК34	4815379.1237
685973.1952	43°28'05.57465"	77°17'56.92816"	55	Угол 14	4815364.3028
685939.7565	43°28'05.1245/				

Проектом предусмотрено газоснабжение жилых домов и коммунально-бытовых предприятий с. Алга.

Для газоснабжения с. Алга принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами:

1-я ступень - подводящий подземный газопровод высокого давления от 0,3 МПа до 1,2 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 подземный газопровод низкого давления 0,005 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб.

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 15,807 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 2,073 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 13,273 км.

Проектом предусматривается строительство следующих сооружений:

Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из полиэтиленовых ПЭ 100 ГАЗ SDR09 труб Ø160x17,9 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 протяженностью 685 м.

Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из полиэтиленовых ПЭ 100 ГАЗ SDR11 труб Ø315x28,6, Ø180x16,4, Ø140x12,7, Ø110x10 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 протяженностью 15 122 м. 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 Ø110x10мм; Ø90x8,2; Ø63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 от газорегуляторного пункта блочного (ПГБ" Алга") до шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ 1, 2 и 3);

Газопроводы низкого давления  $P \leq 0,005$  МПа запроектированы в подземном исполнении на отдельно стоящих опорах, диаметрами Ø160x14,6; Ø110x10; Ø90x8,2; Ø63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Для снижения давления газа с 1,2 МПа до 0,6 МПа предусмотрен газорегуляторный пункт блочный (ПГБ).

Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ до отдельных потребителей, общей протяженностью 13 273 м. 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.

Характеристики ГРПШ: регулируемая среда: природный газ; диапазон выходных давлений: 0,003 - 0,005 МПа. неравномерность регулирования:  $\pm 10\%$ . диапазон настройки срабатывания : при повышении выходного давления: 3,5 - 5,0 кПа; при понижении выходного давления: 0,3 - 1,0 кПа ; давление начала срабатывания сбросного клапана: 2,8 - 3,5 кПа. В ГРПШ установлены две линии редуцирования, фильтр с ИПД с байпасной линией, счетчик газа с корректором объема газа

Проектом предусмотрено газоснабжение жилых домов и коммунально-бытовых предприятий с. Алга. Для газоснабжения с. Алга принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами 1-я ступень - подводящий подземный газопровод высокого давления от 0,3 МПа до 1,2 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 подземный газопровод низкого давления 0,005 МПа, выполненный полиэтиленовых труб.

Состав сооружений и оборудования:

1.Проектом предусматривается строительство газопровода высокого давления (I категории), P=1,2 МПа, диаметром Ø 160x17,9 от точки подключения до площадки ПГБ-1. Врезка проектируемого газопровода высокого давления в существующий газопровод выполнена согласно, выданным АО "КазТрансГазАймак" техническими условиями за №02-2023-301-3140/2 от 13.11.2023 года.

\ Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления составляет 685м. Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-201. Газопровод высокого давления выбран с учетом оптимальных проектных решений. Для снижения давления газа с 1,2 МПа до 0,6 МПа предусмотрен газорегуляторный пункт блочный (ПГБ). Протяженность трассы газопровода высокого давления № п.п. Диаметр, внешний, мм Протяженность, м Вес, кг/м Всего, кг Примечание Подземный газопровод ПЭ 100 ГАЗ SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 1 160x17,9 685 7,97 5459,45 Итого 685 5459,45 Подводящий трубопровод высокого давления (II

категории) Технологическая схема и маршрут трассы подводящего газопровода высокого давления Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (II категории), P=0,6 МПа, от ПГБ-1 до площадки ПГБ «Алга». Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления (II категории) составляет 15 122 м. Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из полиэтиленовых ПЭ 100 ГАЗ SDR11 труб Ø315x28,6, Ø180x16,4, Ø140x12,7, Ø110x10 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 газорегуляторный пункт блочный (ГРПШ) для подачи газа населению и коммунально-бытовым потребителям с. Алга. Протяженность трассы внутриквартальных распределительных сетей высокого давления № п.п. Диаметр, внешний, мм Протяженность, м Вес, кг/м Всего, кг Примечание Подземный газопровод ПЭ 100 ГАЗ SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 1 110x10 15 3,14 47,1 2 140x12,7 8567 5,08 43520,4 3 180x16,4 15 8,43 126,45 4 315x28,6 6525 25,7 167692,5 Итого 15 122 211 386

2.Газопровод среднего давления 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 ПГБ «Алга» до ГРПШ-1,2,3 (количество - 3 шт.) Внутриквартальные 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 Ø110x10мм; Ø90x8,2; Ø63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с коэффициентом запаса прочности не ниже 2,5, армированные стальным сетчатым каркасом (металлопластовые) или синтетическими нитями.

Общая нормативная продолжительность строительства объекта составляет 10 месяцев, в том числе подготовительный период – 1 месяц. Ориентировочные сроки строительства (начало строительства – январь 2025 год, окончание – октябрь 2025 года). Постутилизация объектов не предусмотрено.

Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газораспределительных сетей в с. Алга, составляют: 0,0228 га. Целевое назначение – для строительства газораспределительных сетей.

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и технические нужды в период строительства.

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: • питьевые нужды – привозное; • хоз-бытовые нужды - привозное. • производственные нужды - привозное.

Водоотведение - биотуалеты. Проектируемый объект пересекает р. Уразовка, р. Сазталгар, р. Иссык, р. Кожемячка Проектируемый объект входит в водоохранные полосы и зоны данных водных объектов.

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. Расход хозяйственно-питьевой воды составляет 2396,24 м<sup>3</sup>/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается.

Для хозяйственно-питьевых целей предусматривается привозная вода, которая доставляется на площадку строительства автотранспортом. Для технических нужд для пылеподавления дорог и земляных работ также используют привозную воду.

На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

Основными видами растительности на территории предприятия являются: полынь песчаная, житняк сибирский, эбелек, джужгун, прутняк, терескен, песчаная акация, саксаул и др. Исчезающие виды растений и животных, занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан, на указанном участке отсутствуют. Травянисто-кустарниковая растительность отличается крайней изреженностью. Основное воздействие на растительный покров приходится на подготовительном этапе строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Зоной влияния планируемой деятельности на растительность является строительная площадка. Рабочим проектом на проектируемом участке не предусматривается снос зеленых насаждений. С учетом, выполнения компенсационных посадок зеленых насаждений воздействие предварительно оценивается на допустимое.

На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено.



Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных.

В период проведения строительных работ предусматривается проведение работ с использованием следующих ресурсов: расход д/т для битумоварочного котла – 6,02 т, расход д/т для ДЭС – 2,35 т, количество переработанного щебня фракцией от 20 мм – 205,443 т, песок природный – 105,56 т, электроды Э-42 – 0,42 т, уони-13/45 – 0,0009т, уони-13/55 – 0,03555т, количество сварок полиэтиленовых труб – 6000 раз, расход битума – 0,02 т, количество переработанного грунта – 25 000 т. Планируется использование материалы местных источников Казахстанского производства на основании Договора с местными поставщиками.

Сроки использования – 10 месяцев, с января 2025 года по октябрь 2025 года.

Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается.

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. Расчет выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период СМР прилагается в приложениях к разделу. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом (с учетом выбросов от автотранспорта) – 9,20977177 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами и объемами (количеством):

- железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (3 класс опасности) – 0,004396 т/год; - марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)(327) (2 класс опасности) – 0,00046 т/год; - хром /в пересчете на хром (VI)оксид/ (Хром шестивалентный) (647) (1 класс опасности) – 0,000601 т/год; - азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 0,514589 т/год; - азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 0,285224 т/год; - углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 0,80011 т/год; - сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(3 класс опасности) – 1,037665 т/год; - углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 0,251174 т/год; - фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) – 0,00003412 т/год; - фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые/в пересчете на фтор/) (615) (2 класс опасности) – 0,000633 т/год; - бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,00001643 т/год; - хлорэтилен (Винилхлорид,Этиленхлорид) (646) (1 класс опасности) – 0,000023 т/год; - формальдегид (Метаналь) (609) (1 класс опасности) – 0,005022 т/год; - алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (4 класс опасности) – 1,62557 т/год; - пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (3 класс опасности) – 4,68425422 т/год.

На период эксплуатации установлено 40 источников выбросов, из них 25 организованных и 15 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Газорегуляторный пункт блочный (ПГБ)

Ист.№0001– Редуцирование (стравливание) газа через сбросную свечу ПСК;

Ист.№0002-0007 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросные свечи.

Ист.№0008 – Отопительный газовый конвектор.

Ист.№6001 – Запорная арматура.

Ист.№6002 – Фланцевые соединения.

Ист.№6003 – Предохранительные клапаны. ГРП «Алга»



Ист.№0009 – Редуцирование (сравливание) газа через сбросную свечу ПСК.  
Ист.№0010-0015 – Редуцирование (сравливание) газа через сбросные (продувочные) свечи.  
Ист.№0016 – Отопительный газовый конвектор.  
Ист.№6004 – Запорная арматура.  
Ист.№6005 – Фланцевые соединения.  
Ист.№6006 – Предохранительный клапан. ГРПШ-1,2,3  
Ист.№0017-0022 – Сбросные свечи.  
Ист.№0023-0025 – Отопительные газовые конвекторы.  
Ист. №6007-6009 – Запорная арматура.  
Ист. №6010-6012 – Фланцевые соединения.  
Ист. №6013-6015 – Предохранительные клапаны.

Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом – **12,09336862 т/год**. Состав выбросов представлен следующими веществами и объемами (количеством): - азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 0,0254328 т/год; - азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 0,004132 т/год; - углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 0,086365 т/год; - смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) (3 класс опасности) – 11,9772215 т/год; - смесь углеводородов пр.

На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматривается. Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом **1,756847** тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 1,75 т/год. При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,006847 т/год.

Все образующиеся отходы будут складироваться в контейнеры и по мере их накопления вывозиться в спецорганизации. На период эксплуатации отходы отсутствуют. В соответствии Приложению 1 с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом, от 31 августа 2021 года № 346 проектируемый объект не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых установленных для переноса отходов. Разрешительные документы по экологии от уполномоченных органов в области охраны окружающей среды.

Водная среда:

Проектируемый объект пересекает р.Уразовка, р.Сазталгар, р.Иссык, р.Кожемячка  
Проектируемый объект входит в водоохранные полосы и зоны данных водных объектов.

В пределах водоохранных полос запрещаются:

- 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;
- 2) проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами;
- 3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и



сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;

4) размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям), а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод;

5) выпас скота с превышением нормы нагрузки, купание и санитарная обработка скота и другие виды хозяйственной деятельности, ухудшающие режим водоемов;

6) применение способа авиаобработки пестицидами и авиаподкормки минеральными удобрениями сельскохозяйственных культур и лесонасаждений на расстоянии менее двух тысяч метров от уреза воды в водном источнике;

7) применение пестицидов, на которые не установлены предельно допустимые концентрации, внесение удобрений по снежному покрову, а также использование в качестве удобрений необезвреженных навозосодержащих сточных вод и стойких хлорорганических пестицидов. При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов. 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 01.01.2009 г. №336 и проведения следующих мероприятий: предотвращения, засорения, истощения и загрязнения вод, выполнение установленных природоохранных мероприятий.

Атмосферный воздух: в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в с. Алга Алматинской области, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным. Риск для здоровья населения сводится к минимуму, так как выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются непродолжительными.

Растительный и животный мир:

растительность и дикие животные, занесенные в Красную Книгу, на территории работ не встречаются. Территория участка находится за пределами заповедных и особоохраняемых территорий. Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Рабочим проектом на проектируемом участке не предусматривается снос зеленых насаждений.

Земельные ресурсы: строительные работы предусмотрены в пределах земельного участка, который отведен под строительство данного объекта. Объекты исторических загрязнений, а также бывшие военные полигоны и другие объекты на рассматриваемой территории отсутствуют, в связи с чем, проведение дополнительных полевых исследований не требуется.

Атмосфера - выбросы ЗВ от источников признаются несущественными. Воздействие – негативное. 2) Поверхностные и подземные воды - использование воды на производственные и бытовые цели из поверхностных водных источников не планируется, сбросы не предусматриваются. Воздействие – отсутствует. 3) Ландшафты и почвы – предусматривается механические нарушения почв, отсутствие химического загрязнения почв. Воздействие – негативное. 4) Растительность – незначительные механические нарушения, химическое воздействие не предусматривается. Снос зеленых насаждений не предусматривается. Воздействие – отсутствует. 5) Животный мир – нарушения мест обитания животных не предусматривается. Шум от работающих агрегатов и присутствие людей - несущественны. Воздействие – отсутствует. 6) Образование, хранение отходов - несущественны, при выполнении природоохранных мероприятий и технологического режима. Воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что





значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации проектируемых установок допустимо принять как незначительное, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (обратимые).

Положительные формы воздействия, представлены следующими видами:

1. Создание рабочих мест (на период строительства). 2. Обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых условий населения;

В связи с отдалённостью расположения государственных границ стран-соседей и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены.

Намечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир и др.). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

Предложенные мероприятия направлены на устранение Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства:

- выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
- проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
- разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке;
- выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов.
- перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом ;
- любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму.

Альтернативные достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления отсутствуют.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).

В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317).

В соответствии с пп.3) п.13 Инструкции к объектам IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду (проведение строительно-монтажных работ при которых масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет менее 10 тонн в год за исключение критериев, предусмотренных подпункте 2) пункта 10, подпункте 2) пункта 11 и подпунктах 2) и 8) пункта 12 настоящей Инструкции).



На основании изложенного, данный вид намечаемой деятельности на период строительства относится к объекту IV категории.

На период эксплуатации проектируемый объект отнесен к III категории, на основании пп.1 п.2 раздела 3 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК «наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более».

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:**

В соответствии с пунктом 26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280 (далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в пункте 25 Инструкции, а именно:

- создает риски загрязнения земель или **водных объектов** (поверхностных и **подземных**) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса РК, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса 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.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

**Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Алматинской области.**

Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Алматинской области (далее - Департамент) рассмотрев Заявление о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» сообщает нижеследующее.



Согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (*далее-Закон*) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» обязано согласовывать проектную документацию перед «Строительством подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алга Енбекшиказахского района Алматинской области» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

**«Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации.**

Намечаемая деятельность ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

Алматинской области» Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алга Енбекшиказахского района Алматинской области.

По заявлению намечаемой деятельности №KZ77RYS00906905 от 06.12.2024г. Проектируемый объект расположен в с.Алга Енбекшиказахского района Алматинской области Казахстана и пересекает р.Уразовка, р.Сазталгар, р.Иссык, р.Кожемячка

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 15,807 км.

Целевое назначение земельного участка Целевое назначение – для строительства газораспределительных сетей

Водоснабжение – привозное.

Однако по предоставленной схеме, не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохраных зон и полос водных объектов (при наличии)).

Однако, в соответствии п.7 ст.125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохраных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики, Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных



зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

### **Департамент экологии по Алматинской области**

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

3. При проведении работ учесть требования ст. 238 Экологического Кодекса РК;

4. Представить характеристику мероприятий, предусмотренных в рамках подготовительных работ, в том числе разработку траншей и котлованов (при наличии). По окончании земляных работ (при их наличии) провести рекультивацию нарушенных земель.

5. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.

6. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.

7. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо предусмотреть залповые выбросы загрязняющих веществ (метана) при продувке газопровода перед запуском в эксплуатацию, а также описать предполагаемые выбросы на период эксплуатации, с учетом плановых испытаний и ремонтных работ.

8. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.

При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть все замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz>.

**Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении Государственного учреждения "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области при условии их достоверности.**

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендилович



