

«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 ұй, 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

№

Товарищество с ограниченной
ответственностью «NatGas Company»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
к проекту отчета о возможных воздействиях «Эксплуатация подводящего
газопровода высокого давления 0,6 МПа, на с.Жетыген»**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности

Товарищество с ограниченной ответственностью «NatGas Company», Адрес:
Алматинская область, Илийский район, г.Алатау, ул.Ш.Уалиханов, зд.8А; БИН
080140020389, gazstroy0801@mail.ru, 877765770111;

Выполнение отчета о возможных воздействиях осуществляет Разработчик ИП
«Пасечная И.Ю.» ГСЛ 02345Р от 11.09.2014г. Выполнение работ и оказание услуг в области
охраны окружающей среды. Руководитель: Пасечная Инна Юрьевна. Факт./юр.адрес:
г.Тараз мкр.Каратау (2) д.12, кв.31, e-mail: inna_1310@inbox.ru, Тел.87017392827, Тел./факс
8(7262) 543083.

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

Оценка воздействия на окружающую среду выполнена для эксплуатации
подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа, на с.Жетыген».

Вид деятельности в соответствии с пунктом 10.1 раздела 2 Приложения 1 к
Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее
– Кодекс) – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти,
химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Намечаемая деятельность отсутствует в Приложении 2 к Кодексу. В случае
отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение
категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории
объекта, оказывающего негативное воздействия 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).

Согласно п. 13 Инструкции намечаемая деятельность относится к **IV категории.**

Подводящий газопровод высокого давления располагается на территории Г.а.Алатау
Илийского района Алматинской области. Ближайшие жилые дома находятся на расстоянии
30 м с восточной стороны. Право на земельный участок закреплено актом на право
временного возмездного землепользования №0198106 от 27.11.2019 г., с кадастровым
номером зем.участка 03-055-232-625, площадью 1,3229 га, с категорией земель – земли
населенного пункта, с целевым назначением – для строительства газопровода.



Существующий газопровод предусмотрен для улучшения жилищно-коммунальных условий местного населения. Основным потребителем является население. Координаты участка работ Точка врезки (с.Заречный): 43°42'58.53"С; 77° 1'41.18"В Точка подключения (с.Жетыген): 43°40'58.33"С; 77° 6'15.54"В.

В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действующих коммуникаций.

№	Наименование сооружения	Размещение (км. По трассе)	Размер площадки, м	Кол-во площадок	Площадь отвода, м2/га
1	ПГБ «Жетыген»	-	9,3x4,8	1	44,64/0,004464
2	ШУУРГ	-	4,7x3,7	1	17,39/0,001739
3	Крановый узел на газопроводе в колодце	Трассовый	1,5x1,5	2	4,5/0,00045
4	Молниеотвод		0,6x0,6	1	0,36/0,000036
5	Всего				66,89/0,006689

Общая протяженность газопровода составляет 11,1309км. Существующий газопровод предусмотрен от точки врезки в с.Заречный до ПГБ «Жетыген» с учетом отвода на перспективу развития с.Енбек и с.Куйган. Предусмотрены следующие объекты газораспределительной системы: ПГБ «Жетыген» - блочно-комплектный, полной заводской готовности, марки ПГБ-16-2ВУ1, с основной и резервной линиями редуцирования, с одним выходом РН 0,3 МПа, с катушкой под СГ-Вз Т2-0,75-2500/1,6 (Ду200). Пропускная способность – 10,0 тыс.м3 /час. Давление на входе в ПГБ, Рвх – РН 0,6 МПа. Давление на выходе из ПГБ, Рвых – РН 0,3 МПа. Коммерческий узел учета газа ШУУРГ – самостоятельный шкафной пункт учета типа ШУУРГ СТГ-150-1600, с турбинным счетчиком газа типа G-150-1600 и корректором объема газа типа mini Elkor, предназначенный для учета объема природного газа с пределами измерения от 0,005 до 1,2 МПа, пропускной способностью от 1600 до 20800 м3/час. Предполагаемый объем расхода газа –10 000 м3/час. Подводящий газопровод высокого давления располагается на территории Г.а.Алатау Илийского района Алматинской области. Ближайшие жилые дома находятся на расстоянии 30 м с восточной стороны. Выбор другого участка является нецелесообразным, т.к. территория закреплена согласно акту землепользования.

Прокладывается подземно из труб ПЭ100 50Р11 ОМ225*20,5мм (СТ РК ИСО 4437-2004). ГРП4 «Жетыген» блочно-комплектный полной заводской готовности отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 9,3x4,8м с производительностью 10,0 тыс.м3/час с основной и резервной линиями редуцирования с одним выходом РН 0,3 МПа марки ПГБ-16-2ВУ1 с катушкой под СГ-Вз-Т2-0,75 2500/1,6(Ду200). Самостоятельный шкафной пункт учета ШУУРГ-СТГ-150-1600 с турбинным счетчиком газа 0-150-1600 и корректором объема газа mini Elkor - отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,7x3,7м предназначен для учета (в т. ч. коммерческого) объема природного газа с пределами измерения от 0,005 до 1,2 МПа, пропускной способностью от 1600 до 20800 м3/час. Годовой расход газа – 6,57 тыс.м3/год.

Работы по утилизации существующих зданий и строений не предусматриваются, так как на участке работ отсутствуют здания, строения, сооружения требующие демонтажа и последующей утилизации для целей реализации намечаемой деятельности.

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

1) Заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду КЗ36RVX01183156 от 30.09.2024 г.;



2) Заключение об определении сферы охвата отчета по оценке воздействия на окружающую среду и(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ44VWF00204812 от 19.08.2024 г.

3) Отчёт о возможных воздействиях «Эксплуатация подводного газопровода высокого давления 0,6 МПа, на с.Жетыген»;

4) Сводная таблица замечаний и предложений от 11.11.2024 года;

5) Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту отчета о возможных воздействиях от 20.10.2024 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

Существующий газопровод пересекает р. Каскеленку и р. Малая Алматинка методом ГНБ. На пересечение поверхностных водных источников представлено согласование Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов за № KZ15VRC00008233 от 19.08.2020г. Забор воды из р. Каскеленка и Малая Алматинка на производственные и хозяйственно-бытовые нужды; сброс сточных вод в водоемы - не осуществляется. В период эксплуатационных работ по рабочему проекту водоснабжение на питьевые и технические нужды не предусматривается технологически. В период эксплуатации при штатном и безаварийном режиме воздействия от газопроводов и сопутствующих сооружений на водные ресурсы не предполагается. Предлагаемые технические решения в принципе исключают утечки перекачиваемого продукта и попадания его в грунты и в водную среду. Интенсивность негативного воздействия от подводных переходов оценивается как незначительная. При эксплуатации возможны аварийные разливы ГСМ и других жидкостей при передвижении техники на площадках ГРПШ. Эти воздействия будут носить точечный характер.

Мероприятия по охране поверхностных вод: • соблюдать требования раздела 15 Экологического кодекса РК; • соблюдать требования п. 1 ст. 238 Экологического кодекса РК, а именно физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери; • соблюдать требования ст. 223 Экологического кодекса РК; • согласно пп.5 п. 2 Приложения 4 ЭК РК, предусмотреть выполнение мероприятий направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов • выполнять обратную засыпку береговой 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. • при выполнении всех работ необходимо учитывать меры по защите окружающей среды и снижению ущерба растительности и природе; • соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК; • соблюдать требования статьи 125 Водного Кодекса РК «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохраных зонах и полосах» и «Правил



установления водоохраных зон и полос» утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства РК от 18.05.2015 г. №19-1/446.

Ожидаемое воздействие на атмосферный воздух

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации будут служить следующие работы:

Организованный источник 0001 – дымовая труба обогревателя ПГБ В газорегуляторном пункте предусмотрен обогревать, работающий на природном газе. Расход газа составляет 0,75 м³/час. Отвод дымовых газов осуществляется в одну дымовую трубу на высоту 0,5 м диаметром 0,015 м. Расход природного газа составит: $V_{год} = 0,75 \cdot 8760 = 6570$ м³/год 0,21 л/сек, 0,75 м³/час, 6,570 тыс.м³/год. Во время работы котельной в атмосферу производится выброс оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, бензапирена.

Организованный источник 0002 – Продувочная свеча ГРП Расчет выбросов загрязняющих веществ произведено по Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа (приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 12.04.2014г. №221-е). Количество операций , в год, n1 - 2 Продолжительность операции, t - 60 сек Максимальная пропускная способность согласно паспорта - 19908 м³/час Объем газа, м³/год - 331,8. В атмосферу происходит организованный выброс одорантов СПМ, сероводорода и метана.

Организованный источник 0003 – Сбросная свеча ГРП Расчет выбросов загрязняющих веществ произведено по Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа (приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 12.04.2014г. №221-е). Количество операций , в год, n1 - 2 Продолжительность операции, t - 60 сек Максимальная пропускная способность согласно паспорта - 19908 м³/час Объем газа, м³/год - 331,8 Расчет выбросов ЗВ V, м³ /операция - 331,8. В атмосферу происходит организованный выброс одорантов СПМ, сероводорода и метана.

Организованный источник 0004 – Профилактические и ремонтные работы Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен по методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение №1 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г, и по методике расчета норм расхода товарного газа на собственные технологические нужды и потери в газораспределительных системах. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 сентября 2020 года № 340. Выброс осуществляется через свечу Н-4 м и Д-0,015 мм. Плотность газа (паспортные данные) – 0,7369 кг/м³. В атмосферу происходит организованный выброс одорантов СПМ, сероводорода и метана.

Неорганизованный источник 6001 – Неплотности газопровода Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен по методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников АО «КазТрансОйл». Общее число фланцев – 4, общее число запорно-регулирующей арматуры – 2. Плотность газа – 0,758 кг/м³. В атмосферу происходит неорганизованный выброс углеводородов C1-C5, углеводородов C6-C10.

Неорганизованный источник 6002 – Сварочные работы при ремонтных работах Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен по методике расчета выбросов загрязняющих в-в в атмосферу при сварочных работах. РНД 211.2.02.03-2004. При ремонтных работах предусматривается использование электродов УОНИ-13/55 в количестве 15 кг, а также пропан-бутановой смеси в количестве 10 кг. В атмосферу происходит неорганизованный выброс железа оксида, марганца и его соединения, пыли неорг. SiO₂ 70-20 %, фторидов неорг.плохорастворимых, фторидов газообразных, азота диоксида, углерода оксид.



Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на этап эксплуатации

Код ЗВ	Наименование ЗВ	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
301	Азота диоксид	-	0,2	0,04	-	2	0,00531	0,01778
337	Углерод оксид	-	5	3	-	4	0,01284	0,05517
703	Бенз(а)пирен	-	-	0,00001	-	1	0,000000002	0,00000006
304	Азот оксид	-	0,4	0,06	-	3	0,00009	0,00286
0415	Углеводороды C ₁ -C ₅	-	-	-	-	-	0,0000121	0,000383
0416	Углеводороды C ₆ -C ₁₀	-	-	-	-	-	0,0000000001	0,00000000303
123	железа оксид	-	-	0,04	-	3	0,01158	0,00021
143	марганец и его соединения	-	0,01	0,001	-	2	0,00225	0,00002
2908	пыль неорг. SiO ₂ 70-20 %	-	0,3	0,1	-	3	0,00083	0,00002
344	фториды неорг.плохорастворимые	-	0,2	0,03	-	4	0,00083	0,00002
342	фториды газообразные	-	0,01	0,003	-	2	0,00078	0,00001
0410	метан	-	-	-	50	5	0,00000	0,95117
333	Сероводород	-	0,008	-	-	2	0,00000	0,000010105
1716	Меркаптан	-	0,000005	-	-	3	0,00000	0,00003501
В С Е Г О :							0,0345221021	1,02768817803

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).

Мероприятия по первому режиму работы в период НМУ носят организационно-технический характер и осуществляются без снижения мощности предприятия. Мероприятия по первому режиму включают: запрещение работы оборудования в форсированном режиме; ограничение ремонтных работ; рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, незадействованных в непрерывном технологическом процессе. Основным мероприятием по данному режиму, ведущим к снижению выбросов в атмосферу, является рассредоточение во времени работы оборудования.

Мероприятия по второму режиму работы. В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по второму режиму предусматривается: остановка работы источников, не влияющих на технологический процесс предприятия, снижение интенсивности работы оборудования на 15-30%, а также все мероприятия, предусматриваемые для первого режима. Мероприятия по второму режиму также включают в себя ограничение использования автотранспорта и других передвижных источников выбросов, не связанных с работой основных технологических процессов, на территории предприятия.

Мероприятия по третьему режиму работы. В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по третьему режиму предусматривается выполнение всех мероприятий, предусмотренных для первого и второго режимов работ в период НМУ, а также снижение нагрузки на источники, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ, поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок.

Ожидаемое воздействие на ресурсы растительного и животного мира

Объект находится на урбанизированной антропогенно-освоенной территории. Деятельность газопровода дополнительного воздействия на животный и растительный мир не вызывает. На существующем газопроводе земли государственного лесного фонда и ООПТ не имеются. В зоне влияния объекта намечаемой деятельности угрозы редким и исчезающим видам растений нет. Снос зеленых насаждений проектом не предусматривается. Воздействия на растительный мир не предусматривается.

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми, обитающими за пределами участка работ. Отрицательное воздействие на животный мир будет незначительным (повышенный шум из-за работы механизмов). Изменения условий обитания не повлекут за собой гибели животных. Некоторые виды крупных млекопитающих, а также некоторых виды птиц, вытесненные из района или изменившие пути миграции за счет фактора беспокойства во



время строительного периода, могут вновь освоить территорию. Основное воздействие на наземных животных заключается, собственно, в присутствии человека, его активности (в том числе и транспортной при обслуживании сетей). Технология работы газопровода, также не предусматривает наличие постоянного обслуживающего персонала и спецтехники.

Для снижения негативного влияния на животный и растительный мир проектом предусматривается выполнение следующих мероприятий: -ограничить скорость движения транспорта в период миграции птиц весной и осенью, в целях защиты от гибели; -исключение случаев браконьерства; -запрещение кормления и приманки диких животных; -снижение площадей нарушенных земель; -применение современных технологий ведения работ; -строгая регламентация ведения работ на участке; -максимально возможное снижение присутствия человека за пределами площадок и дорог; -поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; -исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; -выполнение работ только в пределах отведенной территории; -хранение материалов, оборудования только в специально оборудованных местах; -минимизация освещения в ночное время на участках проведения работ; -запрет на перемещение строительной техники вне специально отведённых территорий; -предупреждение возникновения и распространения пожаров; -применение производственного оборудования с низким уровнем шума; -просветительская работа экологического содержания; -проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

Воздействие хозяйственной деятельности не приведет к изменению создавшегося видового состава животного и растительного мира. После завершения ремонтных работ и рекультивации почв произойдет быстрое восстановление видового состава животных и птиц, обитавших здесь ранее.

С учетом предлагаемых мероприятий по сохранению животного и растительного мира воздействие на животный и растительный мир при выполнении работ можно оценить: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном - как многолетнее и по величине - как слабое.

Ожидаемые виды и объемы образования отходов

В период эксплуатационных работ по рабочему проекту образование отходов не предусматривается технологически.

Физические воздействия

Наиболее характерным физическим воздействием на этапе эксплуатации объекта во время ремонтных работ является шум. Снижение общего уровня шума производится техническими средствами, к которым относятся надлежащий уход за работой машин, совершенствование технологии ремонта и обслуживания машин, а также своевременное качественное проведение технических осмотров, предупредительных и общих ремонтов техники. Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звуков происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстояние до 200 метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Также следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Основные профилактические мероприятия борьбы с шумом и вибрацией: - технологические, включающие такие технические решения, которые обеспечили бы снижение уровня шума и вибрации в самом источнике их возникновения. Этот комплекс мероприятий включает также разработку конструкций, прерывающих пути распространения шума и вибрации. Для этого используют звукоизолирующие устройства, звуко- и вибропоглощающие материалы. Применяют специальные устройства - шумоглушители и виброгасители; -организационные, направленные на ограничение числа



рабочих, подверженных воздействию шума и вибрации. Проводится чередование различных видов работ. Таким образом уменьшают время воздействия шума и вибрации на организм человека. Кроме того, необходимо организовать технологический процесс таким образом, чтобы исключить одновременную работу различных машин и механизмов, представляющих источник шума и вибрации; -санитарно-гигиенические, включающие проведение систематических медосмотров и обеспечение рабочих индивидуальными средствами защиты от шума и вибрации. К таким защитным средствам относят противошумные наушники, вкладыши или, как их иначе называют, беруши, а также противошумные шлемы.

Уровень физического воздействия эксплуатационных работ носит локальный и временный характер. Уровень шума, электромагнитного излучения и вибрации, создаваемый транспортом и технологическим оборудованием в период проведения эксплуатационных работ, будет минимальным и несущественным. В целом физическое воздействие проектируемого объекта на здоровье населения и персонала оценивается как допустимое.

Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения

Представленный проект отчета о возможных воздействиях ТОО «NatGas Company» «Эксплуатация подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа, на с.Жетыген» 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: 01.10.2024 года.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: <https://ecoportal.kz/> 16.09.2024 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> 16.09.2024 года.

В средствах массовой информации:

- газета «Огни Алатау» №103 (18336) от 12.09.2024 г.
- ТОО «Телеканал «Жетысу», размещение в в рубрике «бегущая строка» 11.04.2024 г. Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении к протоколу общественных слушаний.

Размещение текстового объявления на информационной доске здания акимата, Алматинская область Илийский район, г.Алатау, ул.Кудайбергенова 2, а также обна информационной доске предприятия по адресу Алматинская область, Илийский район, г.Алатау, ул.Ш.Уалиханова 124. 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: ИП «Пасечная И.Ю.» Руководитель: Пасечная Инна Юрьевна. Факт./юр.адрес: г.Тараз мкр.Каратау (2) д.12, кв.31, e-mail: inna_1310@inbox.ru, Тел.87017392827, Тел./факс 8(7262) 543083.



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: dep_eco.almatyobl@mail.ru, 050000, Алматинская область, город Қонаев, ул. Сейфуллина, 36.

Общественные слушания проведены 22 октября 2024 года в 10:00 часов, по адресу : Алматинская область, Илийский район, г.Алатау, ул.Ш.Уалиханова 124, посредством открытых собраний, а также в онлайн формате, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom, присутствовали 7 человек, «за» - 7, «против» - 0, «воздержались» - 0

При проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Председатель общественных слушаний: Дуйсебаев К.Т. – главный специалист аппарата акима г.Алатау Алматинской области.

Секретарь общественных слушаний: Пасечная И.Ю. – руководитель ИП «Пасечная И.Ю».

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

Департамент по промышленной безопасности Комитета по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Казахстан по Алматинской области

Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Алматинской области (далее - Департамент) сообщает, что 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 ТОО «NatGas Company» обязано согласовывать проектную документацию «Эксплуатация подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа на с.Жетыген» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.



Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой

1. 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»;
2. Не превышать указанные в настоящем заключении объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также объемы образования отходов.
3. Соблюдать экологические требования по сбору, накоплению и управлению отходами, предусмотренные ст. 319, 320, 321 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
4. Для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды и почву, осуществление заправок топливом и ремонт техники осуществлять только в специально оборудованных или специализированных местах.
5. Соблюдать мероприятия, предусмотренные в периоды неблагоприятных метеорологических условий;
6. Соблюдать общие положения об охране земель, экологические требования при использовании земель и оптимальному землепользованию, предусмотренные ст. 228, 237, 238 Экологического кодекса Республики Казахстан;
7. Обеспечить соблюдение мероприятий по охране земель, предусмотренных ст. 140 Земельного Кодекса Республики Казахстан
8. 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 Кодекса;
9. Обеспечить соблюдение водоохранных мероприятий;
10. Соблюдать установленные настоящим заключением мероприятия, по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности;
11. 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.

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

Согласно п. 11 ст. 39 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий.

Согласно п. 8 ст. 41 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов не устанавливаются для объектов III и IV категорий.

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

- Содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно санитарно-гигиеническим и экологическим нормам;

- В водоохранной зоне 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;

- При использовании подземных или поверхностных вод оформить разрешение на специальное водопользование;

- Не допускать сброс ливневых и бытовых стоков в поверхностные водные объекты, недра и на рельеф местности;

- Размещение отходов только на специально предназначенных площадках с твердым покрытием и в промаркированных контейнерах.

- Принятие мер предосторожности для исключения утечек и проливов сырья и топлива.

- Недопущение загрязнения территории работ 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.

- Ведение учета образовавшихся, использованных, обезвреженных и переданных сторонним организациям отходов.

- Проведение технического осмотра и профилактических работ для контроля выхлопных газов спецтехники и их токсичности.

- 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 проект отчета о возможных воздействиях ТОО «NatGas Company» «Эксплуатация подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа, на с.Жетыген» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендиорович



