

Номер: KZ66VWF00269891

Дата: 19.12.2024

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



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

020000, Кокшетау қ., Н.Назарбаев д., 158Г
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

020000, г. Кокшетау, пр.Н.Назарбаева, 158Г
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ «Отдел строительства
Целиноградского района»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности;
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ46RYS00892428 от 27.11.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шубар Целиноградского района Акмолинской области (корректировка).

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно заявления: В административном отношении рассматриваемый участок расположен в Республике Казахстан, в Целиноградском районе Акмолинской области, в 15-25 км на северо-восток от города Астана. Основным целевым назначением объектов намечаемого строительства является обеспечение население газом путем строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей в Кояндынском сельском округе Целиноградского района Акмолинской области Координаты угловых точек площадки представлены № Угловые точки Северная широта Восточная долгота 1) 51°13'00.67" 71°37'21.59" 2) 51°12'58.17" 71°37'14.43" 3) 51°13'11.15" 71°37'35.14" 4) 51°12'52.95" 71°41'09.86" Трасса газопроводной с северо-западной стороны граничит поселок Шубар. С восточной стороны на расстоянии 4,2 км поселок Малая Тимофеевка. С южной стороны земли сельского хозяйства. С запада на расстоянии 4 км автомобильная дорога. Участок свободен от застройки. Благоустройства и озеленения нет, по участку проходят сети электроснабжения. Подключение подводящего газопровода к указанным селам



проектом предусматривается от магистрального газопровода-отвода «Сары-Арка» от АГРС-2 «Астана». Проектом предусматривается строительство внутрипоселковых газопроводов села Шубар. Точкой подключения является ранее запроектируемые ГРПП. Согласно Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам категория объекта – I (повышенного) уровня ответственности. Проектом предусматривается строительство газопровода низкого давления $P=0,0035$ Мпа. Расчет расхода газа на каждый участок выполнен на режим максимального потребления при подключенной 1 и 2 очереди строительства. К первой очереди строительства относятся внутрипоселковые сети газопровода низкого давления, проложенные в районах существующей застройки, к 2 очереди строительства относятся газопроводы низкого давления, проложенные в районах перспективной застройки и в настоящее время не имеющие потребителей. Трасса газопровода среднего и низкого давления предусмотрена: - надземной прокладки из электросварных труб $D57 \times 3,5$, $D76 \times 3,5$, $D89 \times 3,5$, $D108 \times 3,5$, $D159 \times 4,0$, $D219 \times 4,0$, $D273 \times 4,5$ по ГОСТ 10704-91; - подземной прокладки в местах пересечения или параллельного следования с ВЛЭП с использованием полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2017 ПЭ 100ГАЗ SDR11 $D315$, $D250$, $D225$, $D180$, $D160$, $D110$, $D90$, $D75$, $D63$. Общая протяженность трассы газопровода низкого давления $P=0,003$ Мпа подземной и надземной прокладки первого и второго этапа составляет – 56957,8м. Подземный газопровод, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- \square 315 – 99м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- \square 250 – 1217м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГА - \square 160 – 203м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- \square 125 – 394,5м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- \square 110 – 516м; Труб ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- \square 90 – 2141м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- \square 75 – 679м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- \square 63 350м; Подземный газопровод, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- \square 315 – 1325м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- \square 250 – 919м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- \square 225 – 1148м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- \square 160 – 4270,8 Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- \square 110 – 5430,5м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- \square 90 – 11407м; Труба ПЭ 100 SDR1 ГАЗ- \square 75 – 5902м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- \square 63 – 11680м; Надземный газопровод в том числе: Труба ст. \square 108x3.5 – 1970м; Труба ст. \square 89x3.5 – 3396м; Труба ст. \square 76x3.5 – 959м; Труба ст. \square 57x3.5 – 2951.

Надземный газопровод при переходе через автодорогу прокладывается на опорах $H=5,0$ м от уровня земли. Подземный газопровод при переходе через автодорогу прокладывается открытым способом либо методом ГНБ или на глубине не менее 1,4 м в футляре из ПЭ труб. В верхней точке футляра установить контрольную трубку с выводом под ковер. Прокладка надземного газопровода по улицам предусмотрена по опорам $H=3,4$ м от ур. земли. Для отключения подачи газа на отдельных участках газопровода устанавливается задвижка 30с41нж Ду80, Ду100, Ду150, Ду200, Ду 250 на вертикальном / горизонтальном участке газопровода на $H=1,7$ м от ур.земли. На подземных участках газопровода устанавливаются краны шаровые ПЭ100 $D250$, $D225$, $D180$, $D125$, $D110$, $D90$. Режим работы - круглогодичная..

Планируемый срок эксплуатации проектируемых объектов газопровода – не менее 30 лет. Строительство трассы газопровода запланировано на март



2025года.. 1 этап – 3,5мес., 2 этап – 7 мес. Количество работников на период строительства составляет – 133 человек.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявления: В административном отношении рассматриваемый участок расположен в Республике Казахстан, в Целиноградском районе Акмолинской области, в 15-25 км на северо-восток от города Астана. Основным целевым назначением объектов намечаемого строительства является обеспечение население газом путем строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей в сельском округе Шубар Целиноградского района Акмолинской области. Рельеф территории в целом характеризуется отсутствием заметных уклонов и выраженных форм, геоморфологические элементы плавно и незаметно переходят друг в друга. Характерными элементами рельефа являются многочисленные понижения типа степных блюдеч, в которых весной формируются озера или болота. Рельеф участка работ представлен второй надпойменной террасой описываемых рек. Поверхность террасы ровная, участками слабоволнистая. Целевое назначение – проектирование и строительство газораспределительных сетей. Общая протяженность трассы – 56957,8 м. Общая площадь – 24,0000 га согласно, акта выбора и согласования земельного участка. Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах и контейнерах.

Участок строительства проектируемого объекта находится на расстоянии 20-40 метров от ближайшего к нему водного объекта – реки Акбулак. На сегодняшний день водоохранная зона и полоса по указанной реке на территории Акмолинской области не установлены. В рамках данного проекта рассматриваются переходы через а/дороги и реку Акбулак методом продавливания или ГНБ. Переход автодорог методом ГНБ выполнять на глубине не менее 1,4 м от верха проезжей части дороги до верха футляра. Переход газопровод под рекой выполнить на глубине не менее 2,0 м от уровня прогнозируемого профиля дна. Работы водоохранной зоне реки Акбулак вести в соответствии с Водным Кодексом РК и другими действующими СНиП. При выполнении земляных работ грунтовые воды не затрагиваются. Поэтому откачка грунтовых вод не требуется и, следовательно, нет необходимости отведения грунтовых вод. Загрязнения поверхностных и подземных вод не ожидается.

Норма водоотведения равна норме водопотребления и будет составлять 3,325 м³/сутки и 1047,375 м³ за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 17,4491991 м³, за сутки - 0,0554 м³/сутки. На период эксплуатации водоснабжение не требуется.

Проведение работ не нанесет воздействия на недра, так как проект не рассматривает горные и буровые работы.;

Проведение строительных работ не нанесет воздействия на растительный мир, так как работы будут осуществляться на существующей территории. Снос зеленых насаждений на участке не предусматриваются. Проведение строительных работ не нанесет воздействия на животный мир.



На период строительство трассы газопровода (1 пусковой) на площадке будут находиться 13 источников выбросов, из них 2 организованных источника выбросов и 11 неорганизованных источника выбросов.

№	Наименование вещества	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	Железо (II, III) оксиды	3	0.00499	0.0056383
2	Марганец и его соединения	2	0.000577	0.00064057
3	Олово оксид	3	0.00001436	0.0000000672
4	Свинец и его неорганические соединения	1	0.00002615	0.0000001224
5	Азота (IV) диоксид (4)	2	0.066438	0.01867411
6	Азот (II) оксид (6)	3	0.0512124	0.017946493
7	Углерод (593)	3	0.01024	0.002185
8	Сера диоксид (526)	3	0.020479	0.004369
9	Углерод оксид (594)	4	0.055628	0.011251
10	Фтористые газообразные соединения	2	0.00031	0.00002155
11	Фториды неорганические плохо растворимые	2	0.0011	0.0000414
12	Диметилбензол	3	0.15	0.0539
13	Метилбензол (353)	3	0.2067	0.00409737
14	Бутилацетат (110)	4	0.04	0.00079312
15	Проп-2-ен-1-аль (482)	2	0.002458	0.003107
16	Формальдегид (619)	2	0.002458	0.003107
17	Пропан-2-он (478)	4	0.0867	0.00171751
18	Уайт-спирит (1316*)		0.333	0.05866
19	Углеводороды предельные C12-19	4	0.104375	0.005674
20	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%	3	0.523	0.0603
21	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	3	2.285457	3.28746752
Всего выбросов в атмосферу			3.94516291	3.5395911326

Также по 2 пусковому на площадке будут находиться 10 источников выбросов, из них 2 организованных источника выбросов и 8 неорганизованных источника выбросов.

№	Наименование вещества	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	Железо (II, III) оксиды	3	0.00926	0.0025259
2	Марганец и его соединения	2	0.000797	0.00028648
3	Олово оксид	3		
4	Свинец и его неорганические соединения	1		
5	Азота (IV) диоксид (4)	2	0.065768	0.01725079
6	Азот (II) оксид (6)	3	0.0511034	0.017714704



7	Углерод (593)	3	0.01024	0.002185
8	Сера диоксид (526)	3	0.020479	0.004369
9	Углерод оксид (594)	4	0.062718	0.0110828
10	Фтористые газообразные соединения	2	0.00065	0.00001054
11	Фториды неорганические плохо растворимые	2	0.00286	0.00001911
12	Диметилбензол	3	0.15	0.02081
13	Метилбензол (353)	3	0.2067	0.001401
14	Бутилацетат (110)	4	0.04	0.0002712
15	Проп-2-ен-1-аль (482)	2	0.002458	0.003107
16	Формальдегид (619)	2	0.002458	0.003107
17	Пропан-2-он (478)	4	0.0867	0.0005875
18	Уайт-спирит (1316*)		0.333	0.03645
19	Углеводороды предельные C12-19	4	0.047825	0.0053518
20	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%	3	0.2287	0.00359
21	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	3	1.633203	11.235263185
Всего выбросов в атмосферу			2.9549194	11.365383009

Период эксплуатации: Всего проведенной инвентаризацией на территории предприятия в период эксплуатации в целом по предприятию выявлено от предохранительных сбросных клапанов (источник №№0001-0010) из них: 0 неорганизованных и 10 организованных источников выбросов. Вредными веществами выделяющимися, при работе оборудования являются: сероводород (2к.о.) – 1,17 г/с, 0,00035 т/г; смесь углеводородов предельных C1-C5 – 63,66 г/с, 0,0191 т/г; смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,0003 г/с, смесь природных меркаптанов (3к.о.) – 1,4 г/с, 0,00042 т/г. По результатам проведенных расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух установлено, что суммарный выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации от проектируемого объекта составит 66,2303 г/с и 0,01987009 т/год.

На период строительства отведение хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в биотуалет, по мере заполнения согласно договору вывоз будет осуществляться специальным автотранспортом в специализированные организации. На период эксплуатации сброс сточных вод отсутствует.

На период строительства проектируемого объекта образование отходов составляет 4 наименований, образованные в результате проведения строительномонтажных работ: ветошь промасленная - 15/15 02/15 02 03 образуется при протирки металла, двигателя, рук при использовании ветоши; отходы от красок и лаков - 08/08 01/08 01 11* - образуется при лакокрасочных работах на период СМР; отходы сварки - 12/ 12 01/12 01 13 – образуется при использовании сварочных электродов; смешанные коммунальные отходы - 20/20 03/20 03 01 – образуются от деятельности рабочих при строительстве. смешанные коммунальные отходы при обслуживании рабочих – 11 ,3918 т/год; тара из-под



ЛКМ – 1,492 т/г, промасленная ветошь – 0,1905 т/г, огарыши сварочных электродов – 0,1035 т/г.

Отходы на период эксплуатации: смешанные коммунальные отходы – 1,5 т/год. Образуется от деятельности работников на период строительства.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан и 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 данный вид намечаемой деятельности относится к объектам IV категории.

Выводы о необходимости или отсутствия необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель

М.Кукумбаев

Исп.: А.Бакытбек кызы
Тел:76-10-19

Руководитель департамента

Кукумбаев Магзум Асхатович



