

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства Алматинской области»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего газопровода и
газораспределительных сетей с.Танбалытас Жамбылского района Алматинской области»**

Целевое назначение проекта объекта намечаемой деятельности – на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Танбалытас Жамбылского района коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Танбалытас Жамбылского района Алматинской области».

Общая протяженность газопровода – 19,142 км

В административном отношении проектируемый объект находится в Жамбылском районе Алматинской области в селе Танбалытас.

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Танбалытас Жамбылского района Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду.

Реализация проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Танбалытас Жамбылского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Административно объекты строительства расположены на территории с. Танбалытас, Жамбылского района, Алматинской области.

Намечаемая деятельность относится к пп.10.1 Раздел 2 Приложения 1

Экологического кодекса РК (пункт 43) «Оценку воздействия на окружающую среду объектов строительства и других объектов, связанных с использованием природных ресурсов, земельных ресурсов и территории водных объектов».

На основании инструкции по оценке степени качества объектов окружающей среды в отношении воздействия на окружающую среду (приказ МЭР от РК №246 от 13.07.2022г.)



строительные работы относятся к III категории (пп. 2 «проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года», п. 12).

Месторасположение объекта в географических координатах

1	Начало трассы	538684,06	4820421,72	43°32'08.65686"	75°28'43.61809"
2	Угол 1	538684,06	4820421,72	43°32'08.65686"	75°28'43.61809"
3	Угол 2	538658,21	4820441,01	43°32'09.28695"	75°28'42.47130"
4	Угол 3	538554,78	4820584,99	43°32'13.97320"	75°28'37.89979"
5	Угол 4	538486,50	4820680,04	43°32'17.06685"	75°28'34.88177"
6	Угол 5	538380,26	4820782,63	43°32'20.41192"	75°28'30.17419"
7	Угол 6	538315,03	4820847,58	43°32'22.52928"	75°28'27.28423"
8	Угол 7	538299,21	4820832,39	43°32'22.03983"	75°28'26.57547"
9	Угол 8	538261,57	4820871,61	43°32'23.31807"	75°28'24.90827"
10	Угол 9	538150,29	4820987,62	43°32'27.09894"	75°28'19.97923"
11	Угол 10	537893,01	4821255,86	43°32'35.84090"	75°28'08.58261"
12	Угол 11	537757,79	4821400,55	43°32'40.55558"	75°28'02.59338"
13	Угол 12	537368,94	4821816,63	43°32'54.11293"	75°27'45.36883"
14	Угол 13	537052,53	4822155,20	43°33'05.14421"	75°27'31.35151"
15	Угол 14	537033,70	4822175,83	43°33'05.81628"	75°27'30.51739"
16	Угол 15	536979,36	4822232,07	43°33'07.64895"	75°27'28.10944"
17	Угол 16	536612,84	4822611,45	43°33'20.01132"	75°27'11.86692"
18	Угол 17	536407,23	4822824,11	43°33'26.94075"	75°27'02.75436"
19	Угол 18	536366,90	4822866,56	43°33'28.32381"	75°27'00.96706"
20	Угол 19	536198,56	4823040,48	43°33'33.99076"	75°26'53.50573"
21	Угол 20	536032,91	4823212,29	43°33'39.58852"	75°26'46.16340"
22	Угол 21	535840,50	4823399,98	43°33'46.26736"	75°26'39.20904"



23	Угол 22	535432,12	4823903,38	43°34'02.09345"	75°26'19.54660"
24	Угол 23	535388,89	4823953,11	43°34'03.71280"	75°26'17.63117"
25	Угол 24	535294,05	4824062,21	43°34'07.26537"	75°26'13.42891"
26	Угол 25	535185,30	4824187,30	43°34'11.33856"	75°26'08.61014"
27	Угол 26	535149,61	4824226,06	43°34'12.60099"	75°26'07.02812"
28	Конец трассы	535138,97	4824239,65	43°34'13.04331"	75°26'06.55696"

Проектируемые объекты расположены, в юго-западной части отрогов Заилиского Алатау на территории Жамбылского района Алматинской области.

Объект расположен в с. Танбалытас на территории Жамбылского района Алматинской области. Входит в состав Матибулакского сельского округа.

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства. Период землепользования газопровода постоянное землепользование.

Строительство объекта планируется осуществить в 2023 г. Начало строительства: 1 квартал (март) 2023 г. - конец строительства 4 квартал (август) 2023г.. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно.

Краткое описание намечаемой деятельности

Административно объекты строительства расположены на территории с. Танбалытас, Жамбылского района, Алматинской области.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

Общая протяженность газораспределительных сетей – 19,142 км.

- Газопровод-отвод высокого давления PN 1,2 МПа Dн219x7,0 мм из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704 Ст2сп) с заводским изоляционным покрытием усиленного типа, протяженностью 5,268 км;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-1 «Танбалытас», Рвх=1,2МПа, Рвых=300 кПа, Q=до 600 нм3/час марки ГРПШ 03-2У-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДСК-50/400Б d=10мм с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0x3,5м,1 ед.

- Распределительные се295ти газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 2,759 км, в том числе: Dн63x5,8 мм протяженностью 1,189км, Dн110x10,0 мм протяженностью 1,570км;

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ШРП-1, ШРП-3 и ШРП-5 Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0x3,0 м номинальной пропускной способностью до 1,300 нм3/час марки ШРП-03-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДСК-50/400Б d=10мм с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0x3,5м,1 ед.

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ШРП-2 и ШРП-4 Рвх=0,3 МПа, Рвых=3



кПа отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 100,0 нм³/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления.

- Пункт редуцирования газа шкафного типа ШП-школа, ДК, ДС, Амбулатория отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,0х3,0 м, номинальной производительностью до 100,0 нм³/час марки ГРПШ-02-У-1 с регулятором давления газа РДНК-400, с ротационным счетчиком газа G-25 и электронным корректором газа ЕК-280, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, 2 ед.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 10,295 км, в том числе: Dн63х3,8 мм протяженностью 8,660 км, Dн110х6,6мм протяженностью 1,635км;

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа Dн57мм протяженностью 0,820 км.

Подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления с газопроводом-отводом на ГРПШ-«Танбалытас» будет осуществляться от построенной автоматической газораспределительной станции АГРС-«Казыбек бек».

Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Пункты редуцирования газа (ГРПШ-1 «Танбалытас», ШРП-1, ШРП-2, ШРП-3, ШРП-4, ШРП -5, ШП-школа, ДК, ДС, ШП-амбулатория)

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ).

ГРПШ предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта.

Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ШРП со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН.

ШРП - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования среднего давления 0,3 МПа до 3 кПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений.

На открытых технологических площадках ГРПШ, ШРП и ШП размещается оборудование в шкафом исполнении полной заводской готовности.

Для распределительных газопроводов и ГРПШ-1-«Танбалытас» предусматривается строительство систем: молниезащиты, заземления.

Идеологический и технологический проект газопроводов и ГРПШ и ШРП. ШП, проектная газопроводов высокого, среднего и низкого давления. Проектный материал на ПЗК и ПСК.

Проекты газорегуляторных шкафов и шкафов учета.



Реализация проектных решений на период строительства предусмотрена с проведением следующих работ: земляные работы - в соответствии с проектом будут проводиться земляные работы разработки траншей и котлованов экскаватором, необходимые для прокладки газопроводов, с дальнейшей обратной засыпкой исходным грунтом, с использованием бульдозера; Битумные работы - необходимы для защиты от коррозии, с применением битумно- минерального покрытия: Сварочные работы; Лакокрасочные работы; Работа дизель-генератора, компрессора; Продувка природным газом при пуско-наладочных работах;

На период строительства установлено 6 временных организованных источника загрязнения №0001-0006 и один временный неорганизованный источник загрязнения атмосферного воздуха №6001.

Выбросы загрязняющих веществ составят – 1,8025 т/год.

Источником выделения организованного источника

Источником выделения организованного источника №0001 является:

1) Дизельный генератор 4 кВт (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0002 является:

1) Дизельный генератор 30 кВт (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0003 является:

1) Компрессор (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0004 является:

1) Битумные работы (001, 002) - при проведении строительных работ предусмотрено использование передвижного битумного котла. Загрязняющие вещества, выделяемые от источника: углеводороды предельные C12-C19, углерод, оксиды азота, углерода и серы.

Источником выделения организованного источника №0005 является:

1) Дизельный генератор (для сварки) (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19.

Источником выделения организованного источника №0006 является:

1) Бензиновый генератор (для сварки) (001) – при работе сварочного агрегата на бензиновом двигателе в атмосферу выбрасываются оксиды азота, сера диоксид, углерода оксид и бензин.

Источниками выделения неорганизованного источника №6001 являются:

1) Разработка грунта (001) – при проведении земляных работ в строительстве, предусматривается разработка траншей, котлованов. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

2) Обратная засыпка (002) - при проведении земляных работ в строительстве между машинивероятная обратная засыпка грунта. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

3) Сварочные работы (003-006) - при проведении строительных работ производится



использование электросварочных аппаратов с применением электродов (Э46, Э42, УОНИ 13/45, проволоки для сварки), процесс сгорания которых сопровождается выделением ЗВ в атмосферу. Дискретность работы оборудования 0,8 кг/час. Режим сварочных работ – 8 ч/сут. Загрязняющие вещества - железа оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂ и т.д.

4) Газовая сварка (007) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки с использованием пропан-бутановой смеси. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

5) Газорезка металла (008) - резка углеродистой стали толщиной 10 мм. Загрязняющими веществами являются азота оксид, азота диоксид, железа оксид, марганец и его соединения, углерода оксид.

6) Газовая сварка (ацетилен/кислород) (009) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки ацетилен-кислородным пламенем. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

7) Лакокрасочные работы (010-016) – при проведении строительных работ предусмотрено использование следующих лакокрасочных материалов: грунтовка ГФ-021, ГФ-0119; эмаль ПФ-115, уайт-спирит, растворитель. Выброс загрязняющих веществ будет происходить при проведении покрасочных работ и сушки. Окраска производится пневматическим методом. Загрязняющие вещества – метилбензол, этанол, этоксиэтанол, взвешенные вещества, диметилбензол, уайт-спирит и т.д.

8) Буровые работы (017) – при проведении строительно-монтажных работ производится бурение скважин, при этом загрязняющим веществом, в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

9) Пересыпка песка (018) – при разгрузке песка из самосвала будет происходить выброс пыли неорганической, содержащая двуокись кремния более 70%. Поставка песка будет осуществляться специализированным автотранспортом.

10) Пересыпка инертных материалов (019) – при разгрузке инертных материалов (щебень, гравий, ПГС) из самосвала будет происходить выброс пыли неорганической с содержанием 70-20% SiO₂. Поставка инертных материалов будет осуществляться специализированным автотранспортом.

11) Сварка пластиковых труб (020) – при проведении сварки пластиковых труб, в атмосферу выбрасываются углерода оксид и хлорэтилен.

12) Гидроизоляция (021) – при гидроизоляционных работах в атмосферный воздух выбрасываются углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

13) Укладка асфальта (022) – при укладке асфальтного покрытия в воздух выделяются углеводороды пре-дельные C₁₂-C₁₉.

14) Автотранспортные работы (023) – пыление при автотранспортных работах пыли неорганической, со-держащая двуокись кремния в %: 70-20.

15) Срез ПСП (024) – при снятии плодородного слоя почвы, в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

16) Рекультивация ПСП (025) – технология работ предусматривает снятие плодородного слоя почвы в начале строительных работ, с последующей рекультивацией по

17) Мелочек вблизи (026) – при работе перфоратора в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая, с содержанием двуокиси кремния 70-20%.

18) Пылесос вблизи (027) – при работе пылесоса в атмосферу



производства и потребления на период строительства: тара из под лакокраски – 0,144 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,24 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,00396 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0002211 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 1,8 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,039 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,14885 тонн, при работе установки мойки колес, строительные отходы - 222,22 тонн.

Все отходы, образующиеся на период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Период эксплуатации

На период эксплуатации отходы не образуются.

В соответствии с заключением ТОО «Научно-экспериментальная практическая рхеология» за №ЕХ- 11-20 от 15.11.2021 г. на территории проектирования объектов историко - культурного назначения не выявлено.

Особо охраняемые природные территории и государственного лесного фонда в районе строительства объекта и на его территории отсутствуют (письмо РГУ «Алматинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» исх. №14 02-15/20/6237 от 17.06.2022г.).

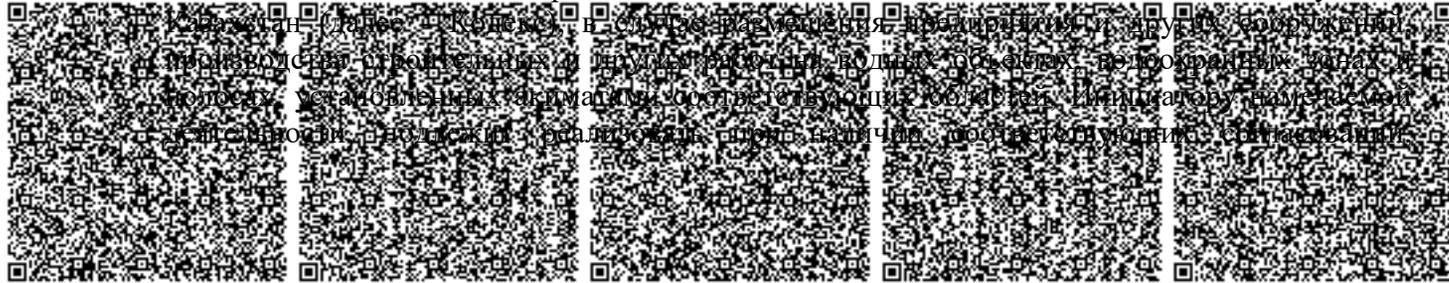
Проектируемый объект попадает в водоохранные зоны и полосы р. Аккайнарсай, на что получено с огласование РГУ «Балхаш-Алакольская инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» № KZ79VRC00014065 от 15.07.2022 г.

На территории проектируемого объекта, отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых, письмо за №KZ44VNW00005220 от 07.02.2022 г. г. РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс), в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в том числе согласования с Инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного пункта 1 настоящего письма.

В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики



предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в том числе согласования с Инспекцией.

2. Необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения объектов государственного санитарно-эпидемиологического контроля и надзора в соответствии со ст. 46 Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 07 июля 2020 года № 360-IV, согласно которому проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства новых объектов.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». В этой связи, при подаче материалов на экологическое разрешение, необходимо предоставить копии лицензий специализированных организаций на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

4. Согласно п. 37, 50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11.01.2022г. № ҚР ДСМ-2, при определении, установлении размера СЗЗ на этапе разработки предпроектной и проектной документации (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), необходимо предусмотреть мероприятия и средства на организацию и озеленение СЗЗ, где СЗЗ для объектов I класса опасности не менее 40% площади с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

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

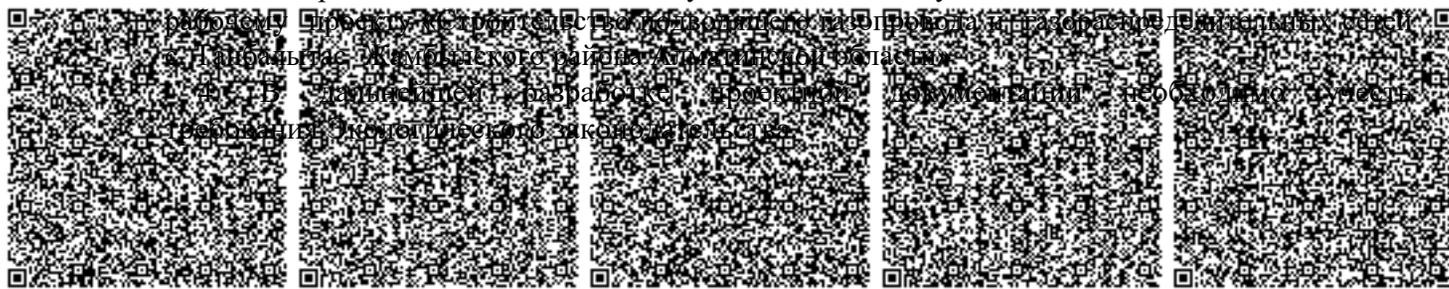
1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от KZ85RYS00259092 от 20.06.2022 г.

2. Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Танбалытас Жамбылского района Алматинской области»

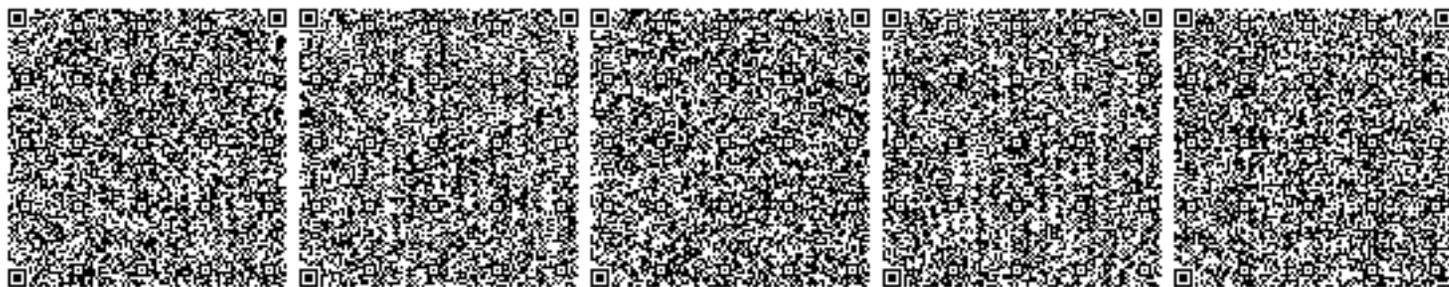
3. Протокол общественных слушаний к Отчету о возможных воздействиях к

работам по проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Танбалытас Жамбылского района Алматинской области»

4. В дальнейшем, в разработке проектной документации, необходимо учесть требования экологического законодательства.



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



Представленный Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Танбалытас Жамбылского района Алматинской области» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета **09.08.2022** год на интернет ресурсе Уполномоченного органов области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

- 1) На Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>;
- 2) На официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области»,

<https://www.gov.kz/memleket/entities/zhetysu-tabigat>, 09.08.2022 г.

- 3) в средствах массовой информации: газета «Огни Алатау» №88 (18033) от 06.08.2022 г.; Телеканал «Жетысу» 05.08.2022г.

Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении 3 к настоящему протоколу общественных слушаний.

- 4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение текстового объявления на информационной доске по адресу: [Алматинская область, Жамбылский район, Алматинская область, Жамбылский район, с. Матибулак, ул. Конаева, 39б.](#) Фотоматериалы представлены в приложении к настоящему протоколу общественных слушаний.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов **09.08.2022** года.

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: ТОО «КАТЭК» katek@katek.kz, b.abylkasymov@zhetysu.gov.kz 87272938264, 87282329289; ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Алматинской области» тел. 8(7282)329383 эл.адрес: prroda@zhetysu.gov.kz

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

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: **12 сентября 2022** года, общественные слушания проведены в режиме онлайн, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Общественные слушания проведения проведены 12 сентября 2022 года в 11:00 часов, присутствовали 17 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Протокол размещен на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/> и на сайте местного исполнительного органа, в разделе «Общественные слушания».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях в полном объеме рассмотрены в ходе официальных слушаний, и были приняты во внимание в результате их рассмотрения. Об этом сообщается.

Также размещены и предложения на сайте государственного органа. Материалы прилагаются.



Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович

