

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

**АО «Управляющая компания
специальной экономической зоны
"Международный центр
приграничного сотрудничества
"Хоргос"»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство газопровода от
ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос».**

Целевое назначение проекта объекта намечаемой деятельности – обеспечение бесперебойной подачи природного газа к МЦПС «Хоргос», использующей природный газ в качестве основного топлива для котельных. Основным потребителем является МЦПС «Хоргос».

Намечаемая хозяйственная деятельность: Проектно-сметная документация «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос».

Общая протяженность газопровода – 7,833 км.

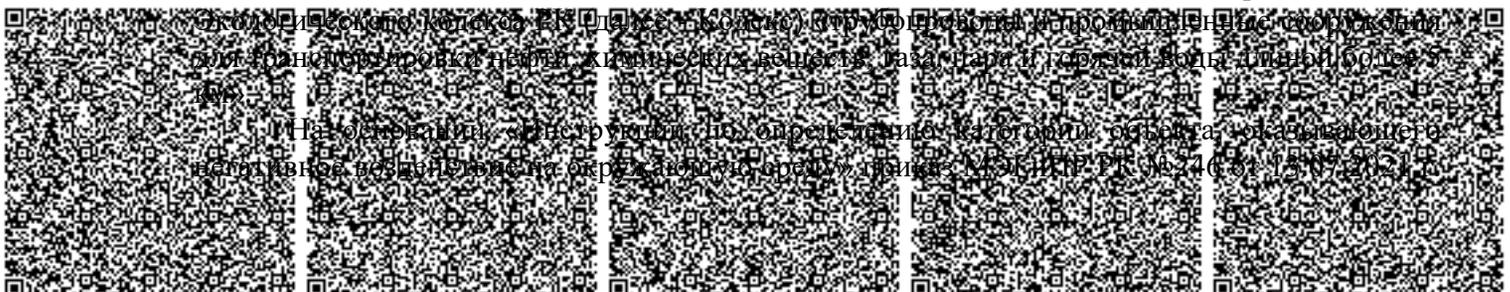
В административном отношении проектируемый объект находится в Пенжимском сельском округе, Панфиловском районе, Жетысуской области. Административный центр Панфиловского района – город Жаркент. Центром сельского округа является село Пиджим.

В отношении проектно-сметной документации «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду.

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к МЦПС «Хоргос», использующей природный газ в качестве основного топлива для котельных.

Намечаемая деятельность относится к пп.10.1 Раздел 2 Приложения 1
«Экологического кодекса Республики Казахстан» (третья редакция), в котором определены источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, выбросы жидких веществ, газа пара и горячей воды, а также сбросов в водные объекты.

На основании «Инструкции по определению категорий объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду», приказ МЭИИП РК № 246 от 13.07.2021



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

Месторасположение объекта в географических координатах

№ пп	Наименование	UTM - зона 44		WGS 84	
		X	Y	Широта	Долгота
Газопровод высокого давления от точки врезки до ГРП-1					
1	Начал трассы место врезки	4889774.601	451134.076	44°09'34.33000"	80°23'19.90000"
2	Шаровый кран	4889777.274	451135.284	44°09'34.43000"	80°23'19.95000"
3	Угол 1.1	4889779.948	451136.492	44°09'34.49000"	80°23'19.99000"
4	Угол 1.2	4889768.186	451163.669	44°09'34.14000"	80°23'21.21000"
5	Угол 1.3	4889778.209	451168.745	44°09'34.47000"	80°23'21.43000"
6	Конец трассы ГРП-1	4889779.091	451166.950	44°09'34.50000"	80°23'21.39000"
Газопровод высокого давления от ГРП-1 до ГРП-2 МЦПС "Хоргос"					
4	Начало трассы	4889785.282	451168.878	44° 9'34.70000"	80°23'21.43000"
5	Угол 1	4889787.064	451169.769	44° 9'34.76000"	80°23'21.47000"
6	Угол 2	4889801.082	451142.567	44°09'35.21000"	80°23'20.25000"
7	Угол 3	4889827.917	451045.404	44°09'36.05692"	80°23'15.89614"
8	Угол 4	4889873.343	450950.875	44°09'37.50633"	80°23'11.62511"
9	Угол 5	4889904.356	450876.605	44°09'38.49349"	80°23'08.27095"
10	Угол 6	4890310.166	450916.302	44°09'51.65533"	80°23'09.92179"
11	Угол 7	4890638.860	450954.590	44°10'02.31752"	80°23'11.53526"
12	Угол 8	4890847.799	451002.084	44°10'09.10067"	80°23'13.60361"
13	Угол 9	4890878.354	451075.220	44°10'10.10861"	80°23'16.88652"
14	Угол 10	4890952.072	451082.408	44°10'12.49955"	80°23'17.18550"
15	Угол 11	4890958.549	451016.292	44°10'12.69349"	80°23'14.20621"
16	Угол 12	4891401.880	451060.760	44°10'27.07250"	80°23'16.05991"
17	Угол 13	4891844.536	451151.063	44°10'41.44066"	80°23'19.97824"
18	Угол 14	4892452.622	451263.663	44°11'01.17568"	80°23'24.84604"
19	Угол 15	4893052.060	451266.120	44°11'20.60389"	80°23'24.75641"
20	Угол 16	4893144.063	451285.479	44°11'23.59035"	80°23'25.59767"
21	Угол 17	4893209.230	451283.748	44°11'25.70198"	80°23'25.49795"
22	Угол 18	4893207.630	451223.480	44°11'25.63562"	80°23'22.78375"
23	Угол 19	4893203.178	451130.418	44°11'25.46891"	80°23'18.59336"
24	Угол 20	4893195.556	450946.558	44°11'25.17747"	80°23'10.31412"
25	Угол 21	4893182.665	450767.173	44°11'24.71619"	80°23'02.23826"
26	Угол 22	4893178.556	450678.019	44°11'24.56135"	80°22'58.22384"
27	Угол 23	4893173.156	450474.282	44°11'24.33663"	80°22'49.04858"
28	Угол 24	4893174.265	450404.876	44°11'24.35562"	80°22'45.92190"
29	Угол 25	4893178.479	450345.402	44°11'24.47762"	80°22'43.24155"
30	Угол 26	4893185.930	450312.943	44°11'24.71116"	80°22'41.77693"
31	Угол 27	4893208.333	450284.094	44°11'25.43016"	80°22'40.46980"
32	Угол 28	4893266.911	450257.117	44°11'27.32202"	80°22'39.23467"
33	Шаровый кран	4893347.062	450251.313	44°11'29.91826"	80°22'38.94589"
34	Угол 29	4893358.748	450250.466	44°11'30.29680"	80°22'38.90878"
35	Угол 30	4893370.732	450249.368	44°11'31.23224"	80°22'38.80678"
36	Угол 31	4893383.801	450247.994	44°11'32.11152"	80°22'38.74405"
37	Угол 32	4893397.470	450246.052	44°11'33.16664"	80°22'38.51090"
38	Угол 33	4893410.370	450244.280	44°11'34.67088"	80°22'38.34768"

39	Угол 34	4893848.305	450246.884	44°11'46.16227"	80°22'38.57535"
40	Угол 35	4893924.074	450268.451	44°11'48.62320"	80°22'39.52107"
41	Угол 36	4893987.211	450298.349	44°11'50.67677"	80°22'40.84641"
42	Угол 37	4894165.866	450387.603	44°11'56.48881"	80°22'44.80642"
43	Угол 38	4894459.263	450538.377	44°12'06.03455"	80°22'51.49932"
44	Угол 39	4894556.564	450589.851	44°12'09.20058"	80°22'53.78537"
45	Угол 40	4894903.547	450767.717	44°12'20.48946"	80°23'01.68157"
46	Угол 41	4895045.503	450841.553	44°12'25.10811"	80°23'04.96042"
47	Угол 42	4895169.739	450906.305	44°12'29.15026"	80°23'07.83604"
48	Угол 43	4895329.292	450986.412	44°12'34.34071"	80°23'11.39182"
49	Угол 44	4895525.420	451087.440	44°12'40.72157"	80°23'15.87813"
50	Угол 45	4895525.420	451399.538	44°12'40.79671"	80°23'29.94127"
51	Угол 46	4895622.039	451399.538	44°12'43.92810"	80°23'29.90904"
52	Угол 47	4895622.037	451371.109	44°12'43.92119"	80°23'28.62801"
53	Конец трассы ГРП-2	4895618.786	451371.105	44°12'43.81582"	80°23'28.62890"
ГРП-1					
54	ГРП-1 угол 1	4889791.517	451185.122	44°09'34.89000"	80°23'20.89000"
55	ГРП-1 угол 2	4889784.817	451169.8081	44°09'34.66000"	80°23'21.48000"
56	ГРП-1 угол 3	4889775.870	451165.342	44°09'34.37000"	80°23'21.30000"
57	ГРП-1 угол 4	4889782.570	451151.921	44° 9'34.59000"	80°23'20.67000"
ГРП-2 МЦПС "Хоргос"					
58	ГРП-2 МЦПС "Хоргос" угол 1	4895618.786	451374.805	44°12'43.81670"	80°23'28.79562"
59	ГРП-2 МЦПС "Хоргос" угол 2	4895603.786	451374.805	44°12'43.33056"	80°23'28.80063"
60	ГРП-2 МЦПС "Хоргос" угол 3	4895603.786	451364.805	44°12'43.32816"	80°23'28.35003"
61	ГРП-2 МЦПС "Хоргос" угол 4	4895618.786	451364.805	44°12'43.81430"	80°23'28.34502"

Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения (от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы) давлением PN 1,2 МПа и PN 0,6 МПа на протяжении 0,049 км прокладывается с востока на запад, относительно МЦПС «Хоргос», и на протяжении 7,784 км прокладывается с юга на север до площадки МЦПС «Хоргос».

Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства. Временное землепользование – 15,666 га. Постоянное землепользование (под проектируемые объекты ГРП) - 0,03 га.

Строительство объекта планируется осуществить в 2023 г. Начало строительства: 2 квартал (апрель) 2023 г. - конец строительства 3 квартал (июль) 2023г. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Подводящий газопровод высокого давления 1-категории PN 1,2МПа,

обеспечивающий подачу природного газа на ГРП на территории ПГБ СЭЗ «Уральские ворота» (площадка по ГРС 110704-9Т-С1, Ø219х7,0мм) протяженностью 0,049 км.

Подводящий газопровод высокого давления 1-категории PN 0,6МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП МЦПС «Хоргос» на территории МЦПС «Хоргос» протяженностью 7,784 км (Ø219х7,0мм) прокладывается с юга на север до площадки МЦПС «Хоргос».



7,784 км

- ГРП-1 на территории ПГБ «Нур жолы», блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0x10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм³/час марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДП-100В, с одним выходом РN 0,6 МПа с ультразвуковым счетчиком газа ИРВИС-РС4М-Ультра-Пп16-150, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов.

- ГРП-МЦПС «Хоргос» блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0x10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм³/час марки ПГБ-200/2-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регулятором давления газа РДП-200В, с одним выходом РN 0,030 МПа, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов.

Общая протяженность подводящего газопровода – 7,833 км.

Подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления предусматривается от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы.

Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения давлением РN 1,2 - 0,6МПа обеспечивает подачу природного газа через ГРП-1 и ГРП-2 в МЦПС «Хоргос».

Газопроводы высокого давления прокладываются подземно. В пределах технологических площадок ГРП предусматривается надземная прокладка газопроводов.

Применены стальные и полиэтиленовые трубы.

Стальные газопроводы приняты из труб электросварных ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704-91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления.

Соединительные детали – отводы - ГОСТ 17375-2001, переходы - ГОСТ 17378-2001, тройники – ГОСТ 17376-2001, заглушки - ГОСТ 17379-2001, применяются как для трубопроводов подконтрольных органам надзора.

Трубы DN 219x7,0 мм приняты с заводским антикоррозионным покрытием. Для антикоррозионной защиты сварных стыков приняты термоусаживающиеся манжеты ТЕРМА.

На стальных газопроводах приняты: Кран шаровый «Бёмер» DN200, подземного расположения, полнопроходной, под приварку, с редуктором.

Внутренний диаметр труб полиэтиленовых газопроводов высокого РN 0,6 МПа определен по результатам гидравлических расчетов.

Для газопровода высокого давления РN 0,6 МПа Dn315 толщина стенки принята PE100 SDR 11 Dn315x28,6 мм;

Полиэтиленовые трубы, при толщине стенки не менее 5 мм, соединяются между собой сваркой встык или деталями с закладными патрубками, при толщине стенки менее 5 мм – только встык с закладными патрубками.

На PE газопроводах приняты: Кран шаровый «Бёмер» DN200, подземного расположения, полнопроходной, под приварку, с редуктором, с полиэтиленовыми



патрубками.

Проектируемые газопроводы пересекают автомобильные дороги, инженерные сети (линии электропередач, кабели связи, тепловые сети и другие коммуникации).

Для определения местонахождения трассы газопровода на незастроенной территории устанавливаются опознавательные знаки на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м., а так же активные и пассивные электронные маркеры (электронные маркеры - предназначены для повышения надежности и точности обнаружения подземных полиэтиленовых труб).

Пункты редуцирования газа (ГРП-1, ГРП-2)

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

ГРП 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.

Блоки ГРП состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 16000 нм³/час с узлом учета газа (ГРП-1) с входным давлением PN 1,2МПа и выходным давлением PN 0,6Мпа, а так же ГРП-МЦПС «Хоргос» с входным давлением PN 0,6МПа и выходным давлением PN 0,3МПа, соответственно комплектной заводской поставки.

Предусмотрена установка следующих ГРП:

1. ГРП-1 газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-100В; (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,6 МПа, Q=55÷16000 нм³/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 15,0x10,0м;
2. ГРП-МЦПС «Хоргос» газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-200/2-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе РДП-200В (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,030 МПа, Q=55÷16000 нм³/час), с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев. На открытой площадке в ограждении 15,0x10,0м;

На открытых технологических площадках ГРП размещается оборудование в блочно-комплектном исполнении полной заводской готовности.

Проектом предусматривается использование на площадках ГРП отдельно стоящих молниеотводов.

Для обслуживания площадных объектов предусмотрены пешеходные дорожки к площадкам ГРП-1, ГРП-2.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Реализация проектных решений на период строительства предусматривается в следующем: следующие работы, земляные работы и сооружения, предусмотренные проектом, будут проводиться земляные работы, разработки, планировки, котлованов, траншеями, насыпями, для прокладки газопроводов, а также насыпью обратным засыпкой засыпкой



грунтом, с использованием бульдозера; Битумные работы - необходимы для защиты от коррозии, с применением битумно- минерального покрытия: Сварочные работы; Лакокрасочные работы; Работа дизель-генератора, компрессора.

На период строительства установлено 8 временных организованных источников загрязнения №0001-0008 и 1 временный неорганизованный источник загрязнения атмосферного воздуха №6001.

Выбросы загрязняющих веществ составят – 2,9939 т/период.

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, сажа.

Источником выделения организованного источника №0002 является:

2) Дизельный генератор 60 кВт (001) – при работе дизельного генератора в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19, сажа.

Источником выделения организованного источника №0003 является:

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

Источником выделения организованного источника №0004 является:

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

Источником выделения организованного источника №0005 является:

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

Источником выделения организованного источника №0006 является:

6) Бензиновый двигатель (сварка) (001) – при работе сварочного агрегата на бензиновом двигателе в атмосферу выбрасываются окислы азота, сера диоксид, углерода оксид и бензин.

Источником выделения организованного источника №0007 является:

7) Наполнительно-опресовочный агрегат (сварка) (001) – при работе агрегата в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ окислы азота, серы и углерода, бензапирен, формальдегид и углеводороды предельные C12-C19, сажа.

Источником выделения организованного источника №0008 является:

8) Свеча (001) – продувка газопровода (залповый источник) в атмосферу поступают выбросы загрязняющих веществ метан, сероводород, углеводороды C6-C10, смесь природных меркаптанов.

Источниками выделения неорганизованного источника №6001 являются:

Разработка грунта (001) – при проведении земляных работ в обязательном порядке осуществляется разработка траншей, котлованов. Для выполнения земляных работ используется спец. техника. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль, содержащаяся в количестве 70-80% SiO₂.



2) Обратная засыпка (002) – при проведении земляных работ в строительстве предусматривается 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 (003-007) - при проведении строительных работ предусмотрено использование электросварочных аппаратов с применением электродов (Э46, Э42, УОНИ 13/55, УОНИ 13/45, проволока для сварки), процесс сгорания которых сопровождается выделением ЗВ в атмосферу. Дискретность работы оборудования 0,5 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 (008) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки с использованием пропан-бутановой смеси. Загрязняющими веществами являются оксид и диоксид азота.

5) Газорезка металла (009) - 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) (010) – при проведении строительных работ планируется работа газовой сварки ацетилен-кислородным пламенем. Загрязняющими веществами являются оксид алюминия, диоксид азота.

7) Лакокрасочные работы (011-018, 032) – при проведении строительных работ предусмотрено использование следующих лакокрасочных материалов: грунтовка ГФ-021, ГФ-0119; эмаль ПФ-115, ХВ-124, ЭП -773, уайт-спирит, растворитель, лак БТ-123. 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) Пересыпка песка (019) – при разгрузке песка из самосвала будет происходить выброс пыли неорганической, содержащая двуокись кремния более 70%. Поставка песка будет осуществляться специализированным автотранспортом.

9) Пересыпка инертных материалов (020) – 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.

10) Сварка пластиковых труб (021) – при проведении сварки полиэтиленовых труб, в атмосферу выбрасываются углерода оксид и хлорэтилен.

11) Гидроизоляция (022) – при гидроизоляционных работах в атмосферный воздух выбрасываются углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

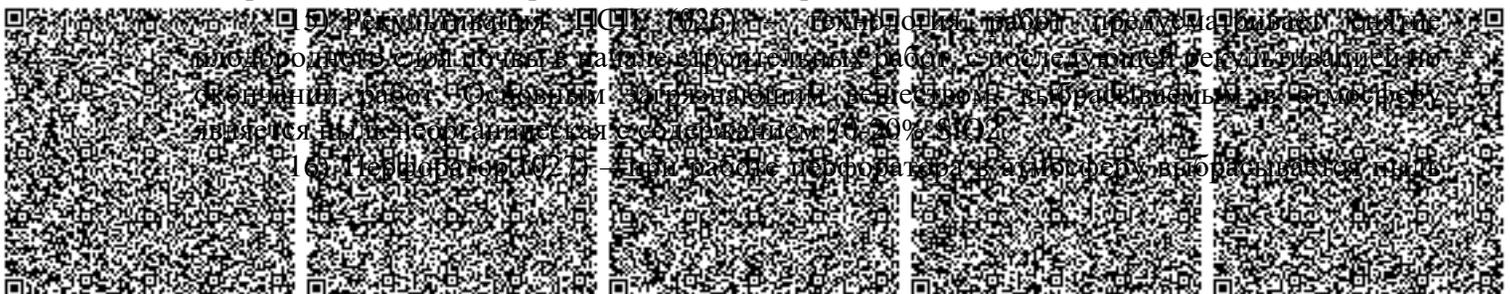
12) Укладка асфальта (023) – при укладке асфальтного покрытия в воздух выделяются углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

13) Автотранспортные работы (024) – пыление при автотранспортных работах пыли неорганической, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

14) Срез ПСП (025) – при снятии плодородного слоя почвы, в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

15) Работы по снятию плодородного слоя почвы в начале строительных работ с последующей рекультивацией по окончании работ. Основным загрязняющим веществом, выбрасываемым в атмосферу является пыль неорганическая с содержанием 70-20% SiO₂.

16) Перфоратор (027) – при работе перфоратора в атмосферу выбрасывается пыль



мойки (очистки) колес автотранспорта серии «Мойдодыр-К» с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды. Данные требования выполняются согласно п.11 гл. 2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» за № КР ДСМ-49 от 16.06.2021 г. Восполнение безвозвратных потерь оборотной воды (10-20 %) для мойки колес осуществляется из водопровода или бака запаса воды через поплавковый клапан, смонтированный в очистной установке. Расход воды на производственные нужды принят в соответствии с технологической необходимостью.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

Расход воды на период строительства составит 39,055 м³, из них на хоз-питьевые нужды составит 31,025 м³.

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. При работе пункта мойки колёс серии «Мойдодыр-К» сточная вода стекает по поверхности моечной площадки в песколовку, где происходит осаждение наиболее крупной взвеси; из песколовки сточная вода погружным насосом подается в очистную установку. Очистная установка оборудована блоком тонкослойного отстаивания, в котором осуществляется отделение взвешенных частиц и эмульгированных нефтепродуктов. Включение и выключение погружного насоса осуществляются автоматически, в зависимости от уровня воды в песколовке, благодаря чему обеспечивается обратное водоснабжение.

Ожидаемые виды отходов

В период **строительства** образуются значительные объемы отходов, основная часть которых относится к трудноустраняемым потерям.

Производственные отходы строительства определены видами работ и включают: отходы строительства; отходы сварочных электродов; твердо-бытовые отходы; отходы битума; отходы лакокрасочных материалов, отходы от очистной установки мойки колес, промасленная ветошь.

Объем образования отходов производства и потребления на период строительства: тара из под лакокраски – 0,0678 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,021 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,002 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0000051 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 0,3506 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,004 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,06 тонн, при работе установки мойки колес; строительные отходы – 34,32 тонн строительных работах.

Производственные отходы **эксплуатации** включают: светодиодные и люминесцентные лампы; отходы смета (твердые-бытовые отходы).

Объем образования отходов производства и потребления на период эксплуатации: отработанные люминесцентные лампы - 0,0137 тонн/год, отработанные светодиодные лампы - 0,00003 тонн/год, при использовании ламп для освещения ИТЦ, и для отапливаемой территории при уборке территории ИТЦ.

Все отходы образуются в период строительства и эксплуатации, будут перемещаться по дорожке, специально выделенным для организации утилизации.

Всего отходов включено в «ГОС.Объект.Информ.Карта.Экспертиза» № АКК/13-09/20



02.07.2020 г. на территории проектирования объектов историко – культурного наследия не выявлено.

Особо охраняемые природные территории, государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК, а также пути миграции диких животных и птиц на территории строительства объекта отсутствуют (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭ, ГиПР РК за № 03-09/874 от 23.06.2020г.).

На территории строительства отсутствуют зеленые насаждения попадающие под снос (Акт обследования зеленых насаждений от 02.07.2020г.).

Проектируемый объект попадает в водоохранную зону и полосу реки Хоргос, на что получено согласование РГУ «Балхаш-Алакольская инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» № KZ68VRC00009607 от 26.01.2021 г.

На территории проектируемого объекта, отсутствуют полезные ископаемые, письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» № KZ68VNW00003818 от 14.07.2020г.

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, водоохраных 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 водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом изложенного пункта 1 настоящего письма.

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, водоохраных 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.

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 (техничко-экономических обоснований

и проектной документации) и/или, предназначенных для строительства, реконструкции,

3. Согласно п. 2 ст. 28 Кодекса, места накопления отходов, предназначенных для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора и вывоза, специализированным организациям или самостроительного вывоза на объекты, где данные объекты будут подвергнуты операциям по их складированию



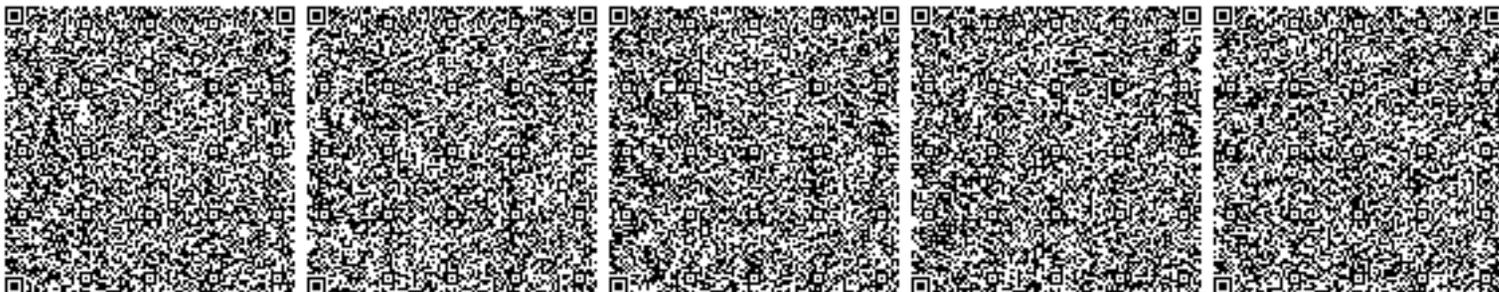
или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ(оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по 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 № KZ49VWF00076585 от 27.09.2022г.
2. Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»
3. Протокол общественных слушаний к Отчету о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос»
4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета **09.11.2022 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 Жетысуской области»,
<https://www.gov.kz/memleket/entities/zhetysu-natural/press/article/details/101543?directionId=18647&lang=ru>; 09.11.2022 г.

3) в средствах массовой информации: газета «Огни Алатау» №124 (18069) от 05.11.2022 г.; Телеканал «Жетысу» 07.11.2022.

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

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение текстового объявления на информационной доске по адресу: Жетысуская область, Панфиловский район, Пиджимский с.о., с.Пиджим, ул. Мухамади 12.

Фотоматериалы представлены в приложении к протоколу общественных слушаний.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов **09.11.2022 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 тел.:8-727-293-84-49, katek@katek.kz; АО "Управляющая компания специальной экономической зоны "МЦПС "Хоргос", o_dks@mail.ru, тел.: 8-7283-17-90-94.

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 - zhetysu.priroda@zhetysu.gov.kz z.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: **12 декабря 2022 года**, общественные слушания проведены посредством открытых собраний, а также в онлайн формате, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Общественные слушания проведения проведены 12 декабря 2022 года в 15:00 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 по проекту отчета о возможных воздействиях и копии полученных в ходе общественных слушаний материалов опубликованы по результатам их рассмотрения на сайте.

Также замечания и предложения от заинтересованных физических лиц и юридических лиц.



Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович

