

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Настоящий «Отчет о возможных воздействиях» к проектно-сметной документации «Строительство газопровода-отвода и пункта подготовки газа (далее ППГ) для газотурбинной электростанции мощностью 210 МВт в г. Атырау» разработан в соответствии со статьей 67 Экологического кодекса Республики Казахстан, а также другими действующими нормативными правовыми актами в области охраны окружающей среды, и на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия № KZ30VWF00637393 от 07.09.2026 г.

Общие сведения об Инициаторе намечаемой деятельности (Заказчике):

ТОО «Атырауская теплоцентраль», г. Атырау, проспект 3. Кабдолова, 9, БИН 120 440 023 760, тел.: 970740002267, ahps@mail.ru

Общие сведения о разработчике: ТОО «КАТЭК», 050010 г. Алматы пер. Снайперский, 4, БИН 960540000195,
тел.: +7 (727) 241-13-88, e-mail: katek@katek.kz

Сведения о районе размещения проектируемых объектов:

Присоединение газопровода-отвода на АГРС «АТЭЦ» производится на 95,5 км к МГ «Магат – Северный Кавказ» и Лупингу МГ «Магат – Северный Кавказ» на территории г. Атырау

Газопровод-отвод на АГРС «АТЭЦ» с сопутствующими объектами и инженерными сетями расположены на территории подчиненной маслихату города Атырау, за пределами административных границ города, подводящий газопровод на ППГ с ДКС и ГРП «ТЭЦ» проходит частично в границах города Атырау, следуя до площадки ТОО «Атырауская ТЭЦ».

Ситуационная схема расположения проектируемого объекта представлена на рис. 1.



Рисунок 1 – Ситуационная схема газопровода

Таблица 1 – Географические координаты:

№ пп	Наименование	WGS 84		Точность определения координат, м
		Широта	Долгота	
Магистральный газопровод-отвод от МГ «Мака́т-Се́верный Ка́вказ»				
1	Начало трассы ПК0+0.00	4° 22' 56.98591"	52° 12' 09.25573"	0,5
2	ОК-1	4° 22' 45.65798"	52° 12' 08.99806"	0,5
3	Тройник	4° 22' 44.03141"	52° 12' 08.96153"	0,5
4	ОК-3	4° 22' 40.79279"	52° 12' 08.88742"	0,5
5	УЗЛУ	4° 22' 34.31548"	52° 12' 08.74009"	0,5
6	Угол 1	4° 22' 15.87427"	52° 12' 08.32078"	0,5
7	Угол 2	4° 20' 03.61532"	52° 11' 52.17339"	0,5
8	Угол 3	4° 18' 35.52281"	52° 11' 50.51865"	0,5
9	Угол 4	4° 17' 22.65377"	52° 11' 56.24427"	0,5
10	Угол 5	4° 17' 01.72140"	52° 12' 17.77151"	0,5
11	Угол 6	4° 15' 32.14380"	52° 12' 30.21295"	0,5
12	Угол 7	4° 15' 19.26418"	52° 12' 45.72297"	0,5
13	Угол 8	4° 15' 02.55069"	52° 13' 03.28161"	0,5
14	Угол 9	4° 14' 59.88638"	52° 13' 06.30017"	0,5
15	Угол 10	4° 14' 45.55258"	52° 13' 49.15049"	0,5
16	КУ-1	4° 14' 41.45003"	52° 13' 51.71197"	0,5
17	Угол 11	4° 13' 43.06827"	52° 14' 28.15058"	0,5
18	Угол 12	4° 09' 06.36169"	52° 11' 35.41322"	0,5
19	Угол 13	4° 08' 28.42206"	52° 10' 50.84293"	0,5
20	Угол 14	4° 08' 11.62412"	52° 10' 32.64797"	0,5
21	Угол 15	4° 07' 40.78694"	52° 10' 04.49190"	0,5
22	Угол 16	4° 07' 12.08866"	52° 09' 54.85505"	0,5
23	Угол 17	4° 06' 55.03238"	52° 09' 50.74804"	0,5
24	Угол 18	4° 06' 49.53927"	52° 09' 35.15096"	0,5
25	Угол 19	4° 06' 11.69624"	52° 07' 36.74276"	0,5
26	Угол 20	4° 05' 33.42600"	52° 06' 20.33680"	0,5
27	Угол 21	4° 05' 20.70135"	52° 06' 02.28597"	0,5
28	Угол 22	4° 05' 24.70616"	52° 04' 50.17406"	0,5
29	Угол 23	4° 03' 50.67985"	52° 01' 28.65986"	0,5
30	УПУ	4° 03' 43.75635"	52° 01' 17.23066"	0,5
31	Тройник-отвод	4° 03' 41.60346"	52° 01' 13.67762"	0,5
32	ОК-4	4° 03' 40.99850"	52° 01' 14.46970"	0,5
33	Заглушка	4° 03' 40.39170"	52° 01' 15.25003"	0,5
34	ОК-5	4° 03' 39.45598"	52° 01' 10.13267"	0,5
35	Конец трассы	4° 03' 33.00775"	52° 00' 59.48974"	0,5
Магистральный газопровод-отвод от лу́пинг МГ «Мака́т-Се́верный Ка́вказ» (газопровод подключения)				
35	Угол 1	4° 22' 58.86979"	52° 12' 08.10661"	0,5
36	Угол 2	4° 22' 45.67421"	52° 12' 07.80659"	0,5
37	Угол 3	4° 22' 44.04391"	52° 12' 07.76953"	0,5
38	Угол 4	4° 22' 44.03141"	52° 12' 08.96106"	0,5
Охранный кран 1				
39	ОК-1 угол 1	4° 22' 45.80305"	52° 12' 09.23686"	0,5
40	ОК-1 угол 2	4° 22' 45.51158"	52° 12' 09.23023"	0,5
41	ОК-1 угол 3	4° 22' 45.51658"	52° 12' 08.75342"	0,5
42	ОК-1 угол 4	4° 22' 45.80806"	52° 12' 08.76005"	0,5
Охранный кран 1.1				
43	ОК-2 угол 1	4° 22' 45.81555"	52° 12' 08.04529"	0,5
44	ОК-2 угол 2	4° 22' 45.52427"	52° 12' 08.03866"	0,5
45	ОК-2 угол 3	4° 22' 45.52908"	52° 12' 07.56185"	0,5
46	ОК-2 угол 4	4° 22' 45.82075"	52° 12' 07.56848"	0,5
Охранный кран 2				

47	ОК-3 угол 1	4° 22' 40.93603"	52° 12' 09.12913"	0,5
48	ОК-3 угол 2	4° 22' 40.64455"	52° 12' 09.12251"	0,5
49	ОК-3 угол 3	4° 22' 40.64955"	52° 12' 08.64571"	0,5
50	ОК-3 угол 4	4° 22' 40.94103"	52° 12' 08.65234"	0,5
Узел запуска очистного устройства				
51	УЗОУ угол 1	4° 22' 35.39397"	52° 12' 09.38461"	0,5
52	УЗОУ угол 2	4° 22' 33.22409"	52° 12' 09.33527"	0,5
53	УЗОУ угол 3	4° 22' 33.23710"	52° 12' 08.09565"	0,5
54	УЗОУ угол 4	4° 22' 35.40698"	52° 12' 08.14498"	0,5
Крановый узел 1				
55	КУ-1 угол 1	4° 14' 41.64786"	52° 13' 51.84596"	0,5
56	КУ-1 угол 2	4° 14' 41.37985"	52° 13' 52.01439"	0,5
57	КУ-1 угол 3	4° 14' 41.25241"	52° 13' 51.57711"	0,5
58	КУ-1 угол 4	4° 14' 41.52041"	52° 13' 51.40867"	0,5
Узел приёма очистного устройства				
59	УПОУ угол 1	4° 03' 44.97403"	52° 01' 17.63891"	0,5
60	УПОУ угол 2	4° 03' 43.88327"	52° 01' 19.05403"	0,5
61	УПОУ угол 3	4° 03' 42.52948"	52° 01' 16.81933"	0,5
62	УПОУ угол 4	4° 03' 43.62022"	52° 01' 15.40421"	0,5
Охранный кран 3				
63	ОК-4 угол 1	4° 03' 41.21639"	52° 01' 14.47205"	0,5
64	ОК-4 угол 2	4° 03' 40.97403"	52° 01' 14.78655"	0,5
65	ОК-4 угол 3	4° 03' 40.78061"	52° 01' 14.46734"	0,5
66	ОК-4 угол 4	4° 03' 41.02297"	52° 01' 14.15284"	0,5
Охранный кран 4				
67	ОК-5 угол 1	4° 03' 39.67250"	52° 01' 10.16848"	0,5
68	ОК-5 угол 2	4° 03' 39.45438"	52° 01' 10.45153"	0,5
69	ОК-5 угол 3	4° 03' 39.23946"	52° 01' 10.09686"	0,5
70	ОК-5 угол 4	4° 03' 39.45759"	52° 01' 09.81381"	0,5
АГРС				
71	АГРС угол 1	4° 03' 34.21962"	52° 00' 57.91734"	0,5
72	АГРС угол 2	4° 03' 31.79587"	52° 01' 01.06210"	0,5
73	АГРС угол 3	4° 03' 29.64682"	52° 00' 57.51541"	0,5
74	АГРС угол 4	4° 03' 32.07054"	52° 00' 54.37064"	0,5
Новая мачта связи на КС «Редут»				
24	АМС	4° 21' 07.65"	5° 50' 55.15"	0,5

Таблица 2

№ пп	Наименование	WGS 84		Точность определения координат, м
		Широта	Долгота	
Газопровод высокого давления				
1	Начало трассы ПК0+0.00	4° 03' 33.02968"	52° 00' 55.95353"	0,5
2	Угол 1	4° 04' 16.34406"	5° 59' 24.37097"	0,5
3	Угол 2	4° 04' 14.64391"	5° 58' 49.72798"	0,5
4	Угол 3	4° 04' 21.74234"	5° 58' 35.43989"	0,5
5	Угол 4	4° 04' 36.14706"	5° 58' 30.32708"	0,5
6	Угол 5	4° 04' 41.29324"	5° 58' 30.00565"	0,5
7	Угол 6	4° 04' 41.71509"	5° 58' 25.45730"	0,5
8	Угол 7	4° 04' 44.54594"	5° 58' 18.62912"	0,5
9	Угол 8	4° 04' 30.22809"	5° 58' 03.71733"	0,5
10	Угол 9	4° 04' 29.01779"	5° 58' 02.28697"	0,5
11	Угол 10	4° 04' 39.91117"	5° 57' 39.13859"	0,5
12	Угол 11	4° 04' 43.68990"	5° 57' 31.07585"	0,5
13	Угол 12	4° 04' 44.85941"	5° 57' 28.76186"	0,5
14	Угол 13	4° 04' 50.29118"	5° 57' 25.03384"	0,5
15	Угол 14	4° 04' 53.00666"	5° 57' 15.41060"	0,5

16	Угол 15	4°04'48.22041"	5°57'05.60583"	0,5
17	Угол 16	4°04'45.28547"	5°56'58.79075"	0,5
18	Угол 17	4°04'49.79022"	5°56'52.29589"	0,5
19	Конец трассы	4°04'48.69810"	5°56'50.33140"	0,5
ППГ с ДКС				
20	ППГ с ДКС угол 1	4°04'49.54574"	5°56'49.22921"	0,5
21	ППГ с ДКС угол 2	4°04'47.85043"	5°56'51.43362"	0,5
22	ППГ с ДКС угол 3	4°04'46.77483"	5°56'49.66093"	0,5
23	ППГ с ДКС угол 4	4°04'48.47013"	5°56'47.45652"	0,5

Ближайшие жилые зоны расположены в западном направлении на расстоянии более 6,5 км от границы АГРС.

С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода с АГРС «АТЭЦ» и подводящего газопровода на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» будут созданы условия для поставок природного газа для газоснабжения проектируемой ГТЭС и подачи газа на существующие энергообъекты Атырауской ТЭЦ с учетом перспективного расширения и выноса мощностей действующей АГРС «ТЭЦ-Иргиз».

Газопровод-отвод на АГРС «АТЭЦ» с сопутствующими объектами и инженерными сетями расположены на территории подчиненной маслихату города Атырау, за пределами административных границ города, подводящий газопровод на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» проходит частично в границах города Атырау, следуя до площадки ТОО «Атырауская ТЭЦ».

Краткая характеристика проектируемых сооружений

Система газоснабжения газотурбинной электростанции в общем случае включает в себя следующие основные объекты: газопровод-отвод на АГРС «АТЭЦ» (ГО), АГРС «АТЭЦ» (АГРС), газопровод-отвод на ГРП «ТЭЦ» и ППГ, пункт подготовки газа с дожимной компрессорной установкой (ППГ с ДКУ).

Согласно классификации СТ РК 1916-2009 газопровод-отвод высокого давления предназначен для подачи газа от МГ «Мака́т □ Северный Кавказ» и Лупинг МГ «Мака́т □ Северный Кавказ» РН 7,35 МПа на АГРС «АТЭЦ».

АГРС «АТЭЦ» - совокупность оборудования, предназначенного для очистки, учета расхода газа, непрерывного снижения и автоматического поддержания заданного давления газа отвечающего техническим условиям на поставку природного газа для технологических установок завода.

Подводящий газопровод на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» классифицируется как наружный газопровод-отвод сети газораспределения природного газа высокого давления с избыточным давлением не более РН1,2 МПа.

ППГ с ДКУ - пункт подготовки газа с дожимными компрессорными установками совокупность блочно-комплектного оборудования, предназначенного для очистки, учета расхода газа, непрерывного повышения и автоматического поддержания заданного давления газа отвечающего техническим условиям на поставку природного газа для газотурбинной электростанции.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

Объекты МГ:

- Газопровод-отвод от точки врезки к МГ «Мака́т □ Северный Кавказ» и Лупинг МГ «Мака́т □ Северный Кавказ» до АГРС «АТЭЦ» с рабочим давлением 7,35 МПа (труба стальная сварная прямошовная для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктов из марки стали 17Г1СУ, класс прочности К52 ГОСТ 31447-2012 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения ГОСТ 31448-2012 размерами 720x10x12 мм, 530x12 мм, 426x12

мм, толщиной покрытия не менее 2,5 мм), общей протяженностью 46,050 км с сопутствующими инженерными сооружениями (электроснабжение площадок линейных сооружений, кабель ВО/ЛС, антенны системы связи, системой ЭХЗ);

- Заменяемый участок газопровода в точке присоединения к МГ «Магат □ Северный Кавказ» (Труба стальная электросварная прямошовная из стали марки 10Г2ФБЮ, класс прочности К60 ГОСТ 20295-85 размерами 1420х18 мм, с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена ГОСТ 31448-2012), протяженностью 0,6 км;
- Заменяемый участок газопровода в точке присоединения к МГ «Лупинг Магат □ Северный Кавказ» (труба стальная сварная прямошовная для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктов из марки стали 17Г1С, класс прочности К52 ГОСТ 31447-2012 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения ГОСТ 31448-2012 размерами 1020х15 мм, толщиной покрытия не менее 3 мм), протяженностью 0,6 км;
- АГРС «АТЭЦ» □ автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция $P_{вх}=3,247,35$ МПа, $D_{нвх}=426$ мм, $Q_{вх}=225\ 000$ нм³/час, $P_{вых1}=1,2$ МПа, $D_{нвых1}=426$ мм, $Q_{вых1}=150\ 000$ нм³/час, $P_{вых2}=1,2$ МПа, $D_{нвых2}=426$ мм, $Q_{вых2}=150\ 000$ нм³/час, исполнения УХЛ с основной и резервной линиями очистки, коммерческого учета расхода газа, подогрева и редуцирования давления газа с сопутствующими инженерными сооружениями (электроснабжение АГРС, кабель ВО/ЛС, системой ЭХЗ) подъездной автодорогой

Объекты наружных сетей газоснабжения:

- Подводящий газопровод на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» с рабочим давлением 1,2 МПа $D_{н630} \times 8$ мм (Труба стальная электросварная прямошовная марка стали 17Г1С ГОСТ 10705-80, с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием ГОСТ 31448-2012), протяженностью 1-нитка - 7,23 км, 2-нитка □ 6,92 км.
- ППГ с ДКУ - пункт подготовки газа с дожимными компрессорными установками блочно-комплектный исполнения УХЛ с основной и резервной линиями очистки, узлом учета расхода газа и дожимными компрессорами:
 $P_{вх}=1,1241,2$ МПа, $D_{н325}$, $Q_{вх}=76,0$ тыс.нм³/час,
Выходная линия-1: ДКУ-3+1 $P_{вых}=4,0$ МПа, $D_{н250}$, $Q_{вых-1}=18,5455,0$ тыс.нм³/час.
Выходная линия-2: ДКУ-1+0 $P_{вых}=1,9$ МПа, $D_{н150}$, $Q_{вых-2}=21,0$ тыс.нм³/час.

Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершение:

Начало строительства планируется на II квартал 2027 года (май). Общая продолжительность строительных работ составит 18 месяцев. Начало эксплуатации - II квартал 2027 года (май). Эксплуатация проектируемых объектов, включая АГРС будет осуществляться круглосуточно, 365 дней в году.

Проектный срок эксплуатации составляет 30 лет.

Атмосферный воздух

На период строительства и эксплуатации объектов проведен расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно **28,95326372** тонн. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный, непродолжительный характер, интенсивность

которых можно оценить, как слабая, пространственный масштаб – ограниченный. Объемы строительно-монтажных работ определены проектом строительства. Объемы воздействия на окружающую среду определены на основании проектных материалов и нормативно-методической документации.

Валовый выброс при эксплуатации составляет **110,403777 т/год**.

Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб – локальный.

В соответствии с п. 24 Приказа Министра ЭГПР РК от 10.03.2021 года №63, выбросы загрязняющих веществ от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) автомобилей от автостоянки на период строительства объекта не нормируются.

Соблюдение санитарных и экологических норм, своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования и техники, позволит исключить негативное воздействие на атмосферный воздух в период строительства объекта.

Водные ресурсы

Водоснабжение в период строительства предусматривается на:

- питьевых нужд – бутилированная, привозная;
- хоз-бытовые нужды – привозное из ближайших водопроводных сетей.
- производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей.

В период эксплуатации предусматривается использование воды на:

- питьевые нужды – бутилированная, привозная;
- хоз-бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 1579,50 м³/период; мойка транспорта – 54 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 5,4 м³/период, гидроиспытание – 13060,75 м³/период.

Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 45,625 м³/год.

Водоотведение

Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в септик емк. 3,14 м³ с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями.

В период проведения работ загрязняющие вещества, входящие в перечень по которым подлежат внесению в регистр сбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют. Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности осуществляться не будут.

Трасса проектного газопровода пересекает сеть каналов сельскохозяйственного назначения, куда насосом подается вода из р. Урала в весенний и летний период и производственного назначения.

Соблюдение санитарных и экологических норм, своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования и техники, недопущение слива ГСМ на строительной площадке позволит исключить негативное влияние на водные ресурсы на период строительства и эксплуатации объекта.

Почвенный покров и земельные ресурсы

В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов, а также при укладке асфальтного покрытия.

При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается.

В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное».

Период строительства

В соответствии Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека» приказ МЗ РК от 11.01.2022 г. №КР ДСМ-2 в период строительства размеры СЗЗ не определяются и специальные разрывы не устанавливаются.

Период эксплуатации

В соответствии СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 устанавливаются санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы.

- **АГРС** - для газораспределительных станций магистральных газопроводов с одоризационными установками от меркаптана размер СЗЗ должен быть не менее 300 м (пп. 29, п. 3, Приложение 1). АГРС отнести к объекту III класса опасности.

- газопровод-отвод относится к магистральным трубопроводам, в связи с чем в соответствии с вышеуказанным документом для магистральных трубопроводов углеводородного сырья создаются санитарные разрывы. В данном случае для линейной части газопровода при диаметре 300-600 мм санитарный разрыв должен быть не менее (Приложение 4 к СП №237), линейную часть МГ можно отнести к IV классу опасности по СЗЗ:

- 150 м - до города и населенных пунктов; коллективных садов и дачных поселков; тепличных комбинатов, отдельных общественных зданий с массовым скоплением людей;

- 125 м - до отдельных малоэтажных зданий, сельскохозяйственных полей и пастбищ, полевых станов;

- 25 м - до магистральных оросительных каналов, рек, водоемов, водозаборных сооружений.

В соответствии «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека» приказ МЗ РК от 11.01.2022 г. №КР ДСМ-2 граница СЗЗ для проектируемой АГРС установлена от границы территории промышленной площадки равной 300 м.

Согласно результатам расчетов рассеивания превышений ПДК_{мр} на границе СЗЗ (равной 300м) не выявлено. По всем веществам показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК. Данные нормативы обеспечивают нормативную эксплуатацию проектируемых объектов.

Недра

На проектируемой территории отсутствуют разведанные и числящиеся на государственном балансе РК запасы общераспространенных, твердых полезных ископаемых и подземных вод.

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта.

В процессе строительства экзогенные геологические процессы, развитые на территории и их интенсивность в целом не изменятся. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия.

При соблюдении требований регламентируемых Экологическим кодексом РК, а также при соблюдении санитарных норм воздействия на недра будет сведено к минимуму. После выполнения проектных решений по строительству негативное воздействие на недра оказываться не будет.

Физические факторы

В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами.

Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Растительный и животный мир

На участках земли редкие виды животных и растений занесенных в Красную Книгу РК отсутствуют (письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области» исх. №06-01-05-03-1/1230 от 20.07.2026 г.).

В целом, воздействие по проведению работ в рамках проекта, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное».

Социально-экономические условия

В рамках настоящего проекта приняты технические решения, отвечающие существующим санитарно-гигиеническим требованиям, требованиям безопасности и охраны труда. Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что в целом окажет положительное влияние на занятость населения региона.

Объекты историко-культурного наследия

В рассматриваемой территории объекты историко-культурного наследия, попадающие в зону освоения не обнаружены (Заключение по итогам археологических работ №31 от 03.06.2026 г.).

Отходы производства и потребления

В проекте рассчитаны объемы образования отходов на период строительства и эксплуатации.

В процессе строительства объектов образуется 8 видов отходов: тара из-под ЛКМ, промасленная ветошь, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, отходы битума, строительные отходы, изношенная спецодежда, медицинские отходы, металлолом и пластиковые бутылки. Объем отходов производства и потребления на период СМР составит – 112,23953 т/год.

В процессе эксплуатации объекта образуются 4 вида отходов: отработанные светодиодные лампы, газовый конденсат, твердые бытовые отходы, смет с территории. Количество отходов на период эксплуатации объекта составит: 2,6541 т/год.

На территории объекта не осуществляется постоянное хранение отходов, оказывающих вредное воздействие на состояние окружающей среды. Все отходы производства и потребления, образующиеся на предприятии, вывозятся в специально установленные места, либо передаются специализированным организациям на договорной основе.

Проведенная оценка показала, что сколько-нибудь значимых кумулятивных эффектов наблюдаться не будет ввиду того, что величина таких воздействий очень невелика.

Определено, что на всех этапах строительства и эксплуатации качество атмосферного воздуха в жилых зонах и в вахтовом поселке строителей, с учетом совместного эффекта данных объектов соответствует санитарным нормам, установленным для воздуха населенных пунктов. Уровни шума в этих жилых зонах также будут в пределах установленных нормативов.

Таким образом, риск кумулятивного воздействия оценивается как незначительный.

В соответствии с выполненным математическим моделированием рассеивания выбросов загрязняющих веществ на период строительства и эксплуатации, концентрация загрязняющих веществ не превышает 1

ПДК. В связи с этим трансграничные воздействия от деятельности проектируемого объекта не ожидаются.

Экологические риски

Во избежание возникновения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности на всех этапах работ необходимо соблюдение проектных норм. Для снижения степени риска при организации работ предусмотрены меры по предотвращению (снижению) аварийных ситуаций, которые включают организационные меры, перечень ответственности лиц, план передачи сообщений, подробные данные об аварийной службе и др.

В целом, оценка взаимодействия объектов и технологических процессов с природной и социальной средой свидетельствует о том, что возможные негативные воздействия как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку территорий в целом (при условии выполнения намечаемых природоохранных мероприятий), не превысят экологически допустимых уровней и не окажут критического или необратимого воздействия на окружающую среду, поэтому допустимы по экологическим соображениям.

Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится в целях подтверждения ее соответствия согласно отчет о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. На основании послепроектного анализа, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий. Подписанное заключение по результатам послепроектного анализа направляется оператору объекта и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, в течение двух рабочих дней с даты подписания заключения.

Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления включают в себя: демонтаж установленного на момент прекращения деятельности оборудования и сооружений; транспортировка всех видов образовавшихся отходов.

Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления включают в себя: демонтаж установленного на момент прекращения деятельности оборудования и сооружений; транспортировка всех видов образовавшихся отходов.

«Отчет о возможных воздействиях» разработан в соответствии с данными РГП «Казгидромет», «Отчета инженерно-геологических изысканий», «Отчета по инженерно-экологическим изысканиям» разработанного ТОО «КАТЭК»; проектных материалов ТЭО и пр.

Методической основой организации и проведения экологической оценки являются:

- «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденные приказом МОДС РК от 29.10.2010 г. №270-п;
- «Методические рекомендации по проведению оценки риска здоровью населения от воздействия химических факторов», МНЗ РК от 13.12.2016 г. №193-ОД;
- «Оценка риска воздействия на здоровье населения химических факторов окружающей среды» (Методические рекомендации) утверждены Миндзравом РК от 19.03.2004 г.