

УТВЕРЖДЕНО  
постановлением администрации  
Артемовского городского округа  
Приморского края  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_»

**Заказчик – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»**

**Документация по планировке территории  
для размещения объекта трубопроводного транспорта  
«Распределительный газопровод к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по  
адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.25»**

**Основная часть проекта планировки территории.  
Положение о размещении линейных объектов**

**Лист утверждения**

**СПГ-ХБ22/59/2022- ДПТ 2**

**Том 2**

<b>СОГЛАСОВАНИЕ С УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ</b>	<b>РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТОВ</b>
АДМИНИСТРАЦИЯ АРТЕМОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА	
МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА ПРИМОРСКОГО КРАЯ	
МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА ПРИМОРСКОГО КРАЯ	

**2025**

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«СТРОЙПРОЕКТГРУПП»**

Регистрационный номер от 05.07.2023 № И-047-009729311346-0151  
в реестре членов саморегулируемой организации СРО-И-047- 23072019

**Заказчик – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»**

**Документация по планировке территории  
для размещения объекта трубопроводного транспорта  
«Распределительный газопровод к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по  
адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.25»**

**Основная часть проекта планировки территории.  
Положение о размещении линейных объектов**

**Лист утверждения**

**СПГ-ХБ22/59/2022- ДПТ 2**

**Том 2**

**Генеральный директор**

**Пономарев В. А.**

**2025**

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

## СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Номера тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 1	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.	
2	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов.	
3	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 3	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
4	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 4	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
5	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 5	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.	
6	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 6	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	
7	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 7	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.	
8	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 8	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.	


Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал		Мельниченко			10.25
Проверил		Устинов			10.25
Н.контр					

СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 2		
Документация по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта «Распределительный газопровод к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Олень, ул. Силина, д.25».	Стадия	Лист
Состав документации по планировке территории	ДПТ	1
	Листов	1
ООО «СТРОЙПРОЕКТГРУПП»		



# 1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

1.1 **Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Наименование проектируемого линейного объекта: «Распределительный газопровод к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.25» (далее – Объект).

В соответствии с п. а) ч.4 Постановления Правительства РФ от 02.04.2022 № 575 "Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию" для подготовки документации по планировке территории не требуется принятия решения. Документация разработана на основании задания Заказчика (АО «Газпром газораспределение Дальний Восток») на разработку ДПТ от 26.09.2025.

Согласно статье 4 часть 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 212-ФЗ (ред. от 13.06.2023) «О свободном порте Владивосток» к свободному порту Владивосток относится территория муниципального образования Приморского края: Артемовского городского округа.

Согласно статьи 28 часть 2 Федерального закона от 13.07.2015 № 212-ФЗ (ред. от 13.06.2023) «О свободном порте Владивосток» утверждение документации по планировке территории (проекта планировки территории, проекта межевания территории), входящей в границы территории свободного порта Владивосток, осуществляются органом местного самоуправления муниципального района, муниципального округа или городского округа, в границы которых входит территория, в отношении которой утверждается документация по планировке территории.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р «Об утверждении перечней видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации» объект не подлежит отображению на схеме территориального планирования. Линейный объект расположен на территории одного субъекта Российской Федерации.

Вид строительства – новое строительство. Газопровод выполнен в двухниточном исполнении.

Режим работы объекта – круглосуточный, круглогодичный.

Назначение газопровода – трубопровод местный для газа (газопровод), код ОКОФ 220.42.21.12.120 (согласно ОК 013-2014).

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 2	Лист
							5

Общая протяженность «Распределительного газопровода к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.25» (код стройки ТП-ХБ22/59/2022)» составляет - 5741м, в т.ч. в плане – 5738,6м.

Начальной точкой проектирования является точка подключения к технологическому трубопроводу ГРС-2 в границах земельного участка ГРС.

Конечная точка проектирования – подключение к технологическому трубопроводу ТЭЦ-2 на границе земельного участка.

Размер отвода земель для строительства объекта (с учетом строительства 1-го и 2-го этапов) – 436984м<sup>2</sup> (43,70га).

Согласно п. 4 ГОСТ 356-80 под рабочим давлением ( $P_p$ ) следует понимать наибольшее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации арматуры и деталей трубопровода. Согласно технических условий «Распределительного газопровода к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.25» (код стройки ТП-ХБ22/59/2022)» максимальное давление в точки подключения 2,5 Мпа, расчетное давление – 2,45МПа.

Согласно п. 3 ГОСТ 356-80 под пробным давлением ( $P_{пр}$ ) следует понимать избыточное давление, при котором должно проводиться гидравлическое испытание арматуры и деталей трубопровода на прочность и плотность водой при температуре не менее 278 К (5 °С) и не более 343 К (70 °С).

Гидравлический расчет трубопровода выполнен согласно СТО Газпром 2-3.5-051-2006 Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов. Исходные данные, результаты гидравлического расчета представлены в приложении А Раздела 1. «Пояснительная записка» СПГ-ХБ22/59/2022-ПЗ2. По результату расчета газопровод принятого в проектной документации диаметра обеспечивает необходимую пропускную способность при минимальных гидравлических потерях.

Расчет на прочность газопровода выполнен согласно п.12.3 СП 36.13330.2012 Магистральные газопроводы. Исходные данные и результаты расчета представлены в приложении Б данного Раздела 1. «Пояснительная записка» СПГ-ХБ22/59/2022-ПЗ2. По результату расчета сделан вывод, что газопровод при проектных параметрах соответствует условию общей устойчивости.

Газопроводы испытывают на прочность давлением равным 1,1 продолжительностью 12 ч.

Переходы газопроводов через естественные и искусственные преграды испытывают на прочность давлением равным 1,25 продолжительностью 12 ч.

Проверку на герметичность газопроводов вне зависимости от места прокладки проводят давлением равным рабочему давлению газопровода продолжительностью, необходимой для тщательного осмотра трассы с целью выявления утечек, но не менее 12 ч.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.

Технические характеристики объекта: «Распределительный газопровод к объекту «Артемовская ТЭЦ-2» по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.25» 1 этап (код стройки ТП-ХБ22/59/2022):

Транспортируемая среда – природный газ по ГОСТ 5542-2022.

Расчетная пропускная способность газопровода составляет не менее 122 550м<sup>3</sup>/ч.

Расчетное давление – 2,5МПа.

Категория трубопровода – система газораспределения, категория 1а.

Охранная полоса – 4м.

Трубопровод – Ø720x8, К52.

Протяженность газопровода – 5811,5м, в т.ч. в плане – 5738,6м.

Пропускная способность обеспечивается при перепаде давления в газопроводе не более – 0,01МПа.

Газопровод оснащается системой электрохимической защиты.

Запорная арматура устанавливается в следующих точках:

- начальная точка газопровода;
- перед переходом через дорогу «Владивосток-Артем»;
- в конечной точке проектирования.

Технические характеристики объекта: «Распределительный газопровод к объекту «Артемовская ТЭЦ-2» по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.25. 1 этап.» (код стройки ТП-ХБ22/59/2022):

Транспортируемая среда – природный газ по ГОСТ 5542-2022.

Расчетная пропускная способность газопровода составляет не менее 122 550м<sup>3</sup>/ч.

Расчетное давление – 2,5МПа.

Категория трубопровода – система газораспределения, категория 1а.

Охранная полоса – 4м.

Трубопровод – Ø720x8, сталь 09Г2С.

Протяженность газопровода – 5751,45м, в т.ч. в плане – 5824,5м.

Пропускная способность обеспечивается при перепаде давления в газопроводе не более – 0,01МПа.

Газопровод оснащается системой электрохимической защиты.

Запорная арматура устанавливается в следующих точках:

- начальная точка газопровода;
- перед переходом через дорогу «Владивосток-Артем»;
- в конечной точке проектирования.

Арматура подземного исполнения с байпасной линией, системой отбора газа для управления, вытяжной свечой.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 2	Лист
							7
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Кран на основной линии оснащается пневмо-гидроприводом, а также автоматикой аварийного закрытия. Автоматы аварийного закрытия линейных кранов должны обеспечивать закрытие арматуры при скорости падения давления газа в газопроводе в диапазоне от 0,1 до 0,35 МПа в мин.

В конечной точке газопровода предусматривается выход из земли для подключения газопровода ТЭЦ-2.

После ввода в эксплуатацию для газопровода назначается охранный зона шириной 4м, по 2м от оси газопровода со в каждую сторону.

Способ строительства – преимущественно открытая прокладка с укладкой газопровода в траншею с бермы.

Прокладка проколом на участках пересечения дорог «Владивосток-Артем», подъездная дорога ТЭЦ-2.

Ширина отвода под строительство – переменная (см. раздел ППО1).

Размер отвода земель для строительства объекта (с учетом строительства 1-го и 2-го этапов) – 436984м<sup>2</sup> (43,70га).

Территория проектирования расположена в границах кадастрового квартала 25:27:020102.

**1.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

Приморский край, Артемовский городской округ.

**1.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Проект планировки территории подготовлен в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости Приморского края, МСК-25 (зона 1).

Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта и необходимых для его строительства элементов, на период строительства представлен в Таблице 1.3.1.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 2	Лист
							8

Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта и необходимых для его строительства элементов, на период строительства

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	(указываются в случае подготовки схемы расположения земельного участка с использованием информационной системы или иных технологических и программных средств. Значения координат, полученные с использованием указанных технологических и программных средств, указываются с округлением до 0,01 метра)	
	X	Y
1	2	3
1	385 842,75	1 424 305,91
2	385 846,49	1 424 120,20
3	385 144,65	1 424 101,53
4	384 749,19	1 424 036,58
5	383 333,10	1 423 825,15
6	382 502,51	1 423 698,14
7	381 559,64	1 423 541,50
8	381 527,06	1 423 526,45
9	381 493,38	1 423 655,28
10	381 668,99	1 423 690,45
11	381 647,52	1 423 805,56
12	381 405,81	1 423 755,69
13	381 475,74	1 423 487,87
14	381 304,15	1 423 363,48
15	381 335,55	1 423 320,16
16	381 558,02	1 423 481,44
17	382 479,53	1 423 605,83
18	385 176,33	1 424 036,57
19	385 903,19	1 424 056,24
20	385 897,52	1 424 289,94
21	385 973,42	1 424 408,58
22	386 663,64	1 424 368,99
23	386 696,39	1 424 398,82
24	386 702,72	1 424 417,44
25	386 633,46	1 424 426,74
26	385 945,16	1 424 463,75
1	385 842,75	1 424 305,91

Перечень координат характерных точек границы зон объекта капитального строительства, проектируемого в составе линейного объекта 1 этапа строительства представлен в Таблице 1.3.2.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Перечень координат характерных точек границы зон объекта капитального строительства, проектируемого в составе линейного объекта 1 этапа строительства

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м <small>(указываются в случае подготовки схемы расположения земельного участка с использованием информационной системы или иных технологических и программных средств. Значения координат, полученные с использованием указанных технологических и программных средств, указываются с округлением до 0,01 метра)</small>	
	X	Y
1	2	3
1	381 312,08	1 423 352,55
2	381 314,49	1 423 354,29
3	381 317,74	1 423 356,66
4	381 542,34	1 423 519,48
5	385 170,69	1 424 084,97
6	385 862,07	1 424 101,75
7	385 857,23	1 424 301,20
8	385 952,34	1 424 449,85
9	386 649,14	1 424 409,89
10	386 662,83	1 424 422,79
11	386 658,07	1 424 423,43
12	386 647,69	1 424 413,98
13	385 950,23	1 424 453,98
14	385 853,20	1 424 302,32
15	385 857,98	1 424 105,65
16	385 170,34	1 424 088,96
17	381 540,78	1 423 523,28
18	381 309,73	1 423 355,79
1	381 312,08	1 423 352,55

Перечень координат характерных точек границы зон объекта капитального строительства, проектируемого в составе линейного объекта 2 этапа строительства представлен в Таблице 1.3.3.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПГ 2
						10

Перечень координат характерных точек границы зон объекта капитального строительства, проектируемого в составе линейного объекта 2 этапа строительства

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	(указываются в случае подготовки схемы расположения земельного участка с использованием информационной системы или иных технологических и программных средств. Значения координат, полученные с использованием указанных технологических и программных средств, указываются с округлением до 0,01 метра)	
	X	Y
1	2	3
2	381 314,49	1 423 354,29
3	381 317,74	1 423 356,66
19	381 321,27	1 423 351,80
20	381 544,70	1 423 513,77
21	385 171,23	1 424 078,98
22	385 868,22	1 424 095,90
23	385 863,28	1 424 299,51
24	385 955,50	1 424 443,66
25	386 651,31	1 424 403,75
26	386 671,01	1 424 421,69
27	386 676,19	1 424 421,00
28	386 652,76	1 424 399,66
29	385 957,61	1 424 439,54
30	385 867,30	1 424 298,38
31	385 872,31	1 424 092,00
32	385 171,59	1 424 074,99
33	381 546,26	1 423 509,97
34	381 317,95	1 423 344,45
35	381 315,60	1 423 347,69
36	381 318,03	1 423 349,45
2	381 314,49	1 423 354,29

Перечень координат характерных точек границы зоны проектируемой системы электрохимзащиты (ЭХЗ) и электроснабжения представлен в Таблице 1.3.4.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПГ 2	Лист
							11

Перечень координат характерных точек границы зоны проектируемой системы  
электрохимзащиты (ЭХЗ) и электроснабжения

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	(указываются в случае подготовки схемы расположения земельного участка с использованием информационной системы или иных технологических и программных средств. Значения координат, полученные с использованием указанных технологических и программных средств, указываются с округлением до 0,01 метра)	
	X	Y
1	2	3
37	381 494,21	1 423 498,81
38	381 465,21	1 423 684,45
39	381 638,11	1 423 711,47
40	381 630,09	1 423 762,84
41	381 430,51	1 423 731,66
42	381 438,53	1 423 680,28
43	381 463,23	1 423 684,14
44	381 491,60	1 423 502,42
45	381 491,11	1 423 503,10
46	381 484,66	1 423 512,01
47	381 474,94	1 423 504,97
48	381 481,39	1 423 496,06
49	381 487,84	1 423 487,15
50	381 496,46	1 423 493,39
51	381 512,75	1 423 490,61
52	381 515,04	1 423 492,27
53	381 496,69	1 423 495,38
37	381 494,21	1 423 498,81

Перечень координат характерных точек границы зоны проектируемых крановых узлов  
представлен в Таблице 1.3.5.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
							12
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПГ 2	

## Перечень координат характерных точек границы зоны проектируемых крановых узлов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	(указываются в случае подготовки схемы расположения земельного участка с использованием информационной системы или иных технологических и программных средств. Значения координат, полученные с использованием указанных технологических и программных средств, указываются с округлением до 0,01 метра)	
	X	Y
1	2	3
Крановый узел 1		
54	381320,05	1423349,94
55	381336,24	1423361,68
56	381325,85	1423376,01
57	381309,65	1423364,26
54	381320,05	1423349,94
Крановый узел 2		
58	385851,12	1424106,12
59	385868,81	1424106,55
60	385868,32	1424126,55
61	385850,63	1424126,12
58	385851,12	1424106,12
Крановый узел 3		
62	386642,91	1424403,38
63	386643,93	1424421,05
64	386623,96	1424422,20
65	386622,94	1424404,53
62	386642,91	1424403,38
Крановый узел 4		
66	381430,40	1423417,95
67	381420,42	1423431,72
68	381404,23	1423419,98
69	381414,21	1423406,21
66	381430,40	1423417,95
Крановый узел 5		
70	385755,26	1424082,65
71	385754,84	1424099,65
72	385734,85	1424099,16
73	385735,26	1424082,17
70	385755,26	1424082,65
Крановый узел 6		
74	386539,43	1424399,65
75	386540,40	1424416,63
76	386520,44	1424417,77
77	386519,46	1424400,80
74	386539,43	1424399,65

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

**1.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Проектом не предусмотрен перенос (переустройство) линейных объектов из зоны планируемого размещения линейного Объекта. Соответственно, перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейных объектов отсутствует.

**1.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения**

Согласно ст. 38 Градостроительного кодекса РФ предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами.

Расчет требуемых площадей временных зданий санитарно-бытового, административного и складского назначения выполнен по Пособию к СП 48.13330.2011, МДС 12-46.2008. Расчет потребности в административно-бытовых зданиях определен с учетом групп производственных процессов и параллельного метода производства работ. Все предусмотренные временные здания инвентарные контейнерного типа «Урал» на колесном шасси.

Тем самым, в соответствии с п. 3 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента на участок, предназначенный для размещения линейного объекта, не распространяется.

Предельные параметры разрешенного строительства, объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения данным проектом планировки, не устанавливается.

**1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Размещение планируемого объекта не оказывает негативного воздействия на объекты капитального строительства, существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Способ прокладки газопровода – преимущественно открытая прокладка с укладкой газопровода в траншею с бермы.

Глубина заложения газопровода принята не менее 1м по всей длине газопровода.

Проектная документация выполнена с соблюдением действующих норм и правил, соответствует стандартам ПАО «Газпром», с обеспечением снижения материалоемкости и трудоемкости строительства, с соблюдением требований к охране окружающей среды.

После завершения работ совместно с представителями владельцев коммуникаций произвести замер расстояний между пересекающимися коммуникациями до и после ремонта с составлением актов.

Для защиты подземного газопровода от механических повреждений проектом предусматриваются следующие мероприятия:

1) Газопровод под проезжей частью укладывается в футляре.  
2) Вертикальный участок проектируемого газопровода при выходе газопровода из земли на всю глубину котлована засыпаются песком и монтируются строго вертикально. Также на всю глубину котлована песком засыпаются места установки контрольных трубок. Может быть применен местный грунт без крупных фракций.

3) Вдоль трассы подземных газопроводов, во избежание повреждений при строительстве новых или реконструкции существующих инженерных коммуникаций, при земляных работах укладывается опознавательная лента с надписью «Газ». Вдоль трассы так же предусматривается установка опознавательных знаков.

Установку опознавательных знаков выполнить согласно СТО Газпром 2-3.5-454-2010 "Правила эксплуатации магистральных газопроводов", техническими требованиями ООО «Газпром инвестгазификация».

Для проезда строительной техники через коммуникации, проектом предусмотрено устройство временных проездов с покрытием из железобетонных плит. Места устройства временных проездов уточняются с представителями организаций, эксплуатирующих коммуникации. Временные проезды указываются на стройгенплане в разделе «Проект организации строительства».

Угол пересечения проектируемого газопровода с некатегорийными дорогами (вдоль-трассовые проезды) не нормируется, согласно требованиям п. 10.3.1 СП 36.13330.2012, п.10.4.1 СТО Газпром 2-2.1-249-2008.

В соответствии с п. 10.4.9 СТО Газпром 2-2.1-249-2008, в местах пересечений с грунтовыми дорогами без устройства кожухов глубина заложения от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы принята не менее 1,7 м.

Переход проектируемого газопровода через некатегорийные дороги (вдольтрассовые проезды) выполнен в соответствии с требованиями нормативной документации п.7.3.5, СП

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы», п.10.4.14 СТО Газпром 2-2.1-249-2008 «Магистральные газопроводы», СП 109-34-97 «Свод правил по сооружению переходов под автомобильными и железными дорогами».

На участках пересечения дорог «Владивосток-Артем», подъездная дорога ТЭЦ-2 переход выполнен проколом.

На участках пересечения газопроводом дорог, пересечении коммуникаций прокладка газопровода предусматривается в стальном футляре Ø1020x9.

Внутри футляров устанавливаются опорные кольца. Концы футляров заделать эластичными герметизирующими муфтами.

На одном конце каждого футляра с более высокой стороны устанавливается:

- вытяжная свеча для футляров на пересечении дорог Владивосток – Артем, подъездная дорога ТЭЦ;
- контрольная трубка с выводом под ковер.

Для наиболее опасных участков объектов линейной части проектной документацией согласно «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов» (утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 6 ноября 2013 г. № 520)» предусмотрены специальные меры безопасности, снижающие риск аварии, основные из которых приведены ниже.

Установку опознавательных знаков выполнить согласно «Правил охраны магистральных газопроводов», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 8 сентября 2017 г. № 1083. При пересечении строящегося трубопровода с подземными коммуникациями производство строительно-монтажных работ допускается при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации, и в присутствии ее представителя.

Все земляные, строительно-монтажные работы необходимо проводить на полосе, отводимой во временное пользование.

Для проезда строительной техники через коммуникации проектом предусмотрено устройство временных проездов.

Пересечение с линией электропередач выполнены в соответствии с требованиями п.2.5.287 – п.2.5.290 ПУЭ.

Для наиболее опасных участков объектов линейной части проектной документацией согласно «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов» (утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 6 ноября 2013 г. № 520)» предусмотрены специальные меры безопасности, снижающие риск аварии, основные из которых приведены

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПГ 2	Лист
							16

ниже.

Охранная зона линий электропередач, соответствует требованиям приложения к «Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160.

**1.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Отношения в области организации, охраны и использования, объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в процессе ведения строительного-монтажных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, предприятие обязано сообщить об этом органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченному в области охраны объектов культурного наследия и приостановить работы.

Согласно предоставленным сведениям о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земельных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ от 26.03.2025 № ОКН-20250326-25300543917-3, а также Информации из Инспекции по охране объектов культурного наследия Приморского края от 02.10.2025 № АИКЭ-20250925-31924116052-3 в границах земельного участка объекта «Распределительный газопровод к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.2)» установлен факт отсутствия объектов археологического наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия.

В ходе проведения государственной историко-культурной экспертизы земель выявлен объект археологического наследия «Шевелевка 7. Стоянка». Согласно предоставленному каталогу координат углов поворотов границ ОАН «Шевелевка 7. Стоянка» расположен за пределами границ объекта «Распределительный газопровод к объекту "Артемовская ТЭЦ-2" по адресу: Приморский край, г. Артем, с. Оленье, ул. Силина, д.2)». Исходя из результатов экспертизы возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ, при условии выполнения мероприятий по обеспечению сохранности указанного объекта культурного наследия.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

## **1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

До начала производства работ на объекте, в том числе и подготовительных, Подрядчик обязан получить в установленном порядке разрешение на выполнение работ. Все работы (подготовительные, основные, демонтажные, монтажные) выполнять при наличии наряда-допуска на производство работ под руководством лица ответственного за безопасное производство работ в охранной зоне, назначенного из числа ИТР подрядной организации.

Подрядная организация до проведения работ оформляет в природоохранных органах все разрешения, согласования и лицензии, необходимые для производства работ по данному объекту, несет ответственность за временное накопление, обезвреживание и утилизацию отходов.

До начала производства работ подрядная организация издает приказ "О назначении лиц, ответственных за охрану окружающей среды и обеспечение экологической безопасности".

Ответственность за обеспечение охраны окружающей среды и экологической безопасности при производстве работ возлагается на руководителя работ подрядной организации.

Руководитель работ обязан организовать проведение инструктажа по вопросам охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности; лично проводить оперативный контроль за состоянием охраны окружающей среды и обеспечением экологической безопасности в местах проведения работ.

При обнаружении в ходе земляных работ фрагментов древних зданий и сооружений, археологических древностей и других предметов, которые могут представлять исторический или научный интерес, работы следует приостановить и вызвать на место представителей НПЦ по охране памятников истории и культуры, управления культуры органов администрации.

Ответственность за соблюдение установленных мероприятий по охране окружающей среды на каждом рабочем месте возлагается на непосредственных исполнителей работ.

За нарушение законодательства в области охраны окружающей среды устанавливается имущественная, дисциплинарная, административная и уголовная ответственность в соответствии с законодательством (ст.75. ФЗ-№7 от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды»).

## **1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

Располагается за пределами:

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

СПГ-ХБ22/59/2022-ДПГ 2					
Лист					
18					

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Зон возможных разрушений, возможного опасного радиоактивного заражения (загрязнения), возможного катастрофического затопления; территорий, отнесенных к группам по ГО, и организаций, отнесенных к категориям по ГО.

С целью снижения риска аварий и чрезвычайных ситуаций предусмотрено выполнение следующих организационных мероприятий:

- проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов технологического оборудования, его остаточного ресурса с последующим ремонтом или заменой;
- проведение своевременного контроля состояния трубопроводов и запорной арматуры, остаточного ресурса трубопроводов, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- осуществление контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнением аварийно-ремонтных и восстановительных работ в соответствии с требованиями охраны труда и правил технической эксплуатации;
- проведение регулярной проверки состояния фундаментных опор под трубопроводами на наличие просадок или каких-либо других дефектов;
- проведение систематического наблюдения за состоянием технологических сооружений, коррозионным состоянием металлических конструкций, осадкой фундаментов, своевременным проведением ремонта перечисленных элементов;
- поддержание в исправности и постоянной готовности средств пожарной сигнализации и систем пожаротушения;
- заключение договоров с производителями на сервисное обслуживание оборудования для обеспечения квалификационного его ремонта;
- совершенствование мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях;
- разработка рациональных маршрутов перемещения персонала с целью минимизации времени нахождения его в зонах повышенного потенциального риска;
- все изменения, которые могут повлиять на вопросы промышленной безопасности, должны проходить экспертизу промышленной безопасности и согласование с Ростехнадзором;
- своевременное выполнение экспертиз промышленной безопасности технических устройств на проектируемом объекте;
- строительство, ремонт и обследование объектов осуществлять только специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии или разрешения на осуществление данного вида деятельности;

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. инв. №	Подпись и дата	Изм. инв. №	Лист
									19

- для обеспечения качества строительства организовать систему технического и авторского надзора;
- разработка и внедрение в установленном порядке инструкций, обеспечивающих безопасное ведение технологических процессов и эксплуатацию технических устройств;
- проведение периодического обучения и аттестации руководителей, специалистов и производственного персонала проектируемого объекта с учетом Положения о порядке подготовки и аттестации работников организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, подконтрольных Ростехнадзору;
- совершенствование системы производственного контроля с учетом требований Правил организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- работы по организации ликвидации последствий аварий должны проводиться в соответствии с разработанными Планами мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА);
- заключение договоров на предоставление услуг профессиональных спасательных формирований;
- информирование персонала обслуживающего линейную часть газопровода о возможных сценариях аварий на опасных объектах и транспортных коммуникациях, которые пересекает проектируемый газопровод;
- обеспечение персонала обслуживающего линейную часть газопровода средствами индивидуальной защиты для защиты от поражающих факторов аварий опасных объектах и транспортных коммуникациях, которые пересекает проектируемый газопровод.

С целью снижения риска аварий предусмотрено выполнение следующих инженерно-технических мероприятий:

1) Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению выбросов опасных веществ:

- в проектной документации применены материалы, оборудование (технические устройства), имеющие сертификаты на соответствие требованиям безопасности;
- защита участков стальных подземных газопроводов от коррозии предусматривается из изоляции конструкции 6 по ГОСТ 9.602-2016;
- 100% визуальный и измерительный контроль всех сварных стыков, выполненных при строительстве подводящего газопровода;
- испытание смонтированных стальных газопроводов на прочность и герметичность;
- для защиты от атмосферной коррозии надземные трубопроводы газоснабжения и импульсные трубки, соединительные детали и арматура покрываются антикоррозионным

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						Подпись и дата
Инд. № подл.						

покрытием;

- опорные строительные конструкции для надземных трубопроводов выполнены из несгораемых материалов;
- оснащение оборудования системами молниезащиты, системами защиты от статического электричества и заземления;
- расчетная толщина стенок сосудов определена с учетом расчетного срока эксплуатации и неблагоприятных воздействий (коррозии) внутренней и внешней среды;
- для предотвращения разгерметизации оборудования вследствие превышения давления используются предохранительные клапаны и измерительные приборы.

2) Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- автоматическое регулирование режимных технологических параметров, которое включает в себя прогнозирование и предотвращение аварийных ситуаций путем проведения диагностики состояния технологического оборудования и самой системы управления;
- обвязка аппаратов выполнена с учетом условий рационального секционирования, схемой обвязки предусмотрено аварийное отключение каждого аппарата, площадок с помощью запорной арматуры;
- проектируемые объекты подвергаются периодическим обходам и приборному обследованию;

выбор оборудования, арматуры, трубопроводов выполнен в соответствии с рабочим давлением, температурой, коррозионностью среды;

Для тушения могут применяться различные способы, с учётом характеристики объекта и наличия сил и средств противопожарной службы в районе обслуживания данного объекта. Ликвидация небольших очагов пожара на объектах производится первичными средствами пожаротушения, размещёнными на пожарных щитах, в зданиях, блок-боксах.

При эксплуатации опасного производственного объекта эксплуатирующей организацией разработаны организационные мероприятия, повышающие пожарную безопасность объектов.

Регламентированы:

- порядок проведения пожароопасных работ;
- порядок осмотра, обслуживания и ремонта оборудования;
- действия работников при обнаружении пожара;
- порядок обучения правилам пожарной безопасности работников объекта согласно требованиям приказа МЧС России №645 от 12.12.2007 «Нормы пожарной безопасности «Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций»;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 2	Лист
							21

- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

При обнаружении пожара или признаков горения (задымление, запах гари, повышение температуры и т.п.) лица, уполномоченные владеть, пользоваться или распоряжаться имуществом, руководители и должностные лица организаций, лица, в установленном порядке назначенные ответственными за обеспечение пожарной безопасности, по прибытии к месту пожара должны:

- сообщить о возникновении пожара в пожарную охрану, поставить в известность руководство и дежурные службы объекта;
  - в случае угрозы жизни людей немедленно организовать их спасание, используя для этого имеющиеся силы и средства;
  - прекратить все работы, кроме работ, связанных с мероприятиями по ликвидации пожара;
  - удалить за пределы опасной зоны всех людей, не участвующих в тушении пожара;
  - осуществить общее руководство по тушению пожара (с учетом специфических особенностей объекта) до прибытия подразделения пожарной охраны;
  - обеспечить соблюдение требований безопасности работниками, принимающими участие в тушении пожара;
- одновременно с тушением пожара организовать эвакуацию и защиту материальных ценностей;
- организовать встречу подразделений пожарной охраны и оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара;
  - сообщать подразделениям пожарной охраны, привлекаемым для тушения пожаров и проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, сведения об обращающихся на объекте опасных (взрывоопасных), взрывчатых, сильнодействующих ядовитых веществах, необходимые для обеспечения безопасности личного состава.

По прибытии пожарного подразделения информировать руководителя тушения пожара о конструктивных и технологических особенностях объекта, прилегающих строений и сооружений, количестве и пожароопасных свойствах применяемых веществ, материалов, изделий и других сведениях, необходимых для успешной ликвидации пожара.

Установка опознавательных – предупредительных знаков в проекте выполнена согласно требованию действующих нормативных документов СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» п.8.1.11, СТО Газпром 2-3.5-454-2010 "Правила эксплуатации магистральных газопроводов", техническими требованиями ООО «Газпром трансгаз», технического задания на изготовление и установку знаков обозначения линейной части МГ ООО «Газпром трансгаз».

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						Подпись и дата
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инд. № подл.

Места установки знаков:

- на прямых участках в пределах видимости, но не реже, чем через 500 м, а также на углах поворота газопровода в горизонтальной плоскости (устанавливается знак "Закрепление трассы газопровода на местности");
- в местах пересечения газопроводов с железными дорогами всех категорий (устанавливается знак "Осторожно газопровод");
- в местах пересечения газопроводов с автомобильными дорогами всех категорий (устанавливаются знаки "Осторожно газопровод", "Остановка запрещена" и дополнение к знаку "Остановка запрещена");
- на переходах газопроводов через водные преграды на обоих берегах и места пересечения газопроводов с другими надземными и подземными коммуникациями (устанавливаются знаки "Закрепление трассы газопровода на местности" и "Осторожно газопровод").
- на границе зон обслуживания газопровода между ЭО, а также между Филиалами ЭО устанавливают знак "Закрепления границ зон обслуживания".

Знак "Осторожно газопровод" устанавливают на границах полосы отчуждения в местах пересечения газопровода с автомобильными, железными дорогами, водными путями, в местах воздушных переходов через естественные и искусственные препятствия (по обе стороны).

На трассе трубопровод следует предусматривать установку постоянных реперов на расстояние не более 5 км друг от друга. Конструкция реперов выполняется в соответствии с РД 51-3-96.

Подводные переходы оборудуют постоянными геодезическими пунктами (реперами), устанавливаемыми по берегам водной преграды в местах, исключаящих их повреждение и привязанных к государственной геодезической сети. Реперы устанавливают в зоне, ограниченной ГВВ не ниже отметок 10% обеспеченности. При ширине водной преграды до 100 м устанавливают не менее двух постоянных геодезических пунктов, свыше 100 м – не менее трех.

На опознавательный знак "Закрепления границ зон обслуживания" наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, телефон аварийно-диспетчерской службы.

На наружной стороне ограждений крановых узлов устанавливают знак "Газ! Вход запрещен", знак "Запрещается пользоваться открытым огнем и курить", знак "Осторожно! Газ", информационная табличка с указанием принадлежности объекта и номером телефона эксплуатирующей организации, а также на ограждении вывешиваются утвержденные технологические схемы.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	СПГ-ХБ22/59/2022-ДПТ 2	Лист
							23