



**Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»**

**Московский филиал**

**Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**Проект планировки и межевания территории**

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К С. НЕМЕРЗСКИ – С. НАУМОВО-  
ДЕР. ОСТРОГУБОВО-С. ОХОТНОЕ СУХИНИЧСКОГО РАЙОНА КА-  
ЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ТОМ 2**

**Основная часть проекта планировки территории**

**Положение о размещении линейных объектов**

**3074.085.П.0/0.0002-ППТ2**



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Московский филиал

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**Проект планировки и межевания территории**

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К С. НЕМЕРЗСКИ – С. НАУМОВО-  
ДЕР. ОСТРОГУБОВО-С. ОХОТНОЕ СУХИНИЧСКОГО РАЙОНА КА-  
ЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ТОМ 2**

**Основная часть проекта планировки территории**

**Положение о размещении линейных объектов**

**3074.085.П.0/0.0002-ППТ2**

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

Заместитель директора  
филиала по производству



Ю.М. Комиссаров

Главный инженер проекта

А.А. Назарян

**Список исполнителей**

Начальник  
Центра подготовки производства



М.С. Коновальцев

(подпись, дата)

Главный специалист  
центра подготовки производства



О.Н. Коневцева

(подпись, дата)

Главный специалист отдела разработки  
документации по планировке территорий



Ю.Ю. Бовбас

(подпись, дата)

Главный инженер проекта



А.А. Назарян

(подпись, дата)

## Содержание

<b>Обозначение</b>	<b>Наименование</b>	<b>Примечание</b>
3074.085.П.0/0.0002-ППТ2-С	Содержание тома 2	3
3074.085.П.0/0.0002-СД	Состав документации по планировке территории	4
3074.085.П.0/0.0002-ППТ2.ВКМ	Ведомость картографических материалов	5
3074.085.П.0/0.0002-ППТ2	Текстовая часть	6

**Состав документации по планировке территории**

<b>Номер тома</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование документа</b>	<b>Примечания</b>
Том 1	3074.085.П.0/0.0002-ППТ1	Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	-
Том 2	3074.085.П.0/0.0002-ППТ2	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейного объекта	-
Том 3	3074.085.П.0/0.0002-ППТ3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	-
Том 4	3074.085.П.0/0.0002-ППТ4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	-
Том 5	3074.085.П.0/0.0002-ПМТ1	Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	-
Том 6	3074.085.П.0/0.0002-ПМТ2	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	-
Том 7	3074.085.П.0/0.0002-ПМТ3	Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть	-
Том 8	3074.085.П.0/0.0002-ПМТ4	Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка	-

3074.085.П.0/0.0002-ППТ2



ООО «Газпром проектирование»

### Ведомость картографических материалов

Наименование документации: «Газопровод межпоселковый к с. Немерзки-с.Наумово-дер.Острогубово-с.Охотное Сухиничского района Калужской области»

Обозначение: 3074.085.П.0/0.0002-ППТ2.ВКМ

Организация: ООО «Газпром проектирование»

Дата создания: 11.06.2023 г.

№	Краткое наименование тома (книги)	Обозначение тома (книги)	Номер страницы (листа)	Номер рисунка, графического приложения, текстового приложения	Краткое наименование рисунка графического приложения, текстового приложения	Реквизиты лицензионного договора	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ППТ2	3074.085.П.0/0.0002-ППТ2	-	-	Картографические материалы отсутствуют	-	-

Составил \_\_\_\_\_  
 Главный специалист  
 (Должность) \_\_\_\_\_  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 О.Н. Коневцева  
 (И.О. Фамилия) \_\_\_\_\_  
 11.06.2023г.  
 (Дата)

Проверил \_\_\_\_\_  
 Главный специалист  
 (Должность) \_\_\_\_\_  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 Ю.Ю. Бовбас  
 (И.О. Фамилия) \_\_\_\_\_  
 11.06.2023г.  
 (Дата)

ГИП \_\_\_\_\_  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 А.А. Назарян  
 (И.О. Фамилия) \_\_\_\_\_  
 11.06.2023г.  
 (Дата)

## Содержание

<b>Введение</b> .....	3
1 Наименование, основные характеристики (категория, протяжённость, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряжённость, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	4
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.....	6
3 Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта.....	7
4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	14
5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения .....	13
5.1 Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов .....	13
5.2 Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны.....	13
5.3 Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов .	13
5.4 Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения.	13
5.5 Требования к цветовому решению внешнего облика.....	14
5.6 Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик.....	14
5.7 Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения .....	14
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 .....	15
6.1 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	17
6.2 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	18

6.3 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 .....19



## Введение

Документация по планировке территории линейного объекта: «Газопровод межпоселковый к с. Немерзки-с.Наумово-дер.Острогубово-с.Охотное Сухиничского района Калужской области» разработана в соответствии с действующими законодательными актами и нормативными документами.

Документация по планировке территории разрабатывается в соответствии со следующими документами:

- программы газификации регионов Российской Федерации, утверждённой Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером;
- соглашения о взаимном сотрудничестве и договоров по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;
- концепции участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утверждённой постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57;
- Схемой территориального планирования муниципального района «Сухиничский район» Калужской области, утвержденной решением Районного Собрания от 25.11.2020 № 45.

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

Наименование объекта: «Газопровод межпоселковый к с. Немерзки-с.Наумово-дер.Острогубово-с.Охотное Сухиничского района Калужской области»

Цель строительства:

- обеспечение надежного газоснабжения существующих и перспективных потребителей с. Немерзски, с. Наумово, с. Охотное, дер. Острогубово Сухиничского района Калужской области.
- разработка проектной документации с применением действующих нормативных и законодательных документов РФ, ТР ТС и ПАО «Газпром»;
- повышение промышленной и экологической безопасности объекта;
- обеспечение технологической эффективности транспорта газа, за счет применения современного сертифицированного оборудования и материалов, развития системы технической диагностики.

Назначение объекта: газопровод предназначен для газоснабжения потребителей с. Немерзски, с. Наумово, с. Охотное, дер. Острогубово Сухиничского района Калужской области.

Транспортируемая среда – природный газ ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Природный газ используется на индивидуально-бытовые нужды населения, отопление зданий, горячее водоснабжение, нужды коммунально-бытовых и производственных потребителей.

Проектом предусматривается:

- монтаж ГРПШ заводского изготовления в границах с. Немерзски Qрасч. = 70,08 м<sup>3</sup>/час;
- с. Наумово Qрасч. = 69,68 м<sup>3</sup>/час; с. Охотное Qрасч. = 112,3 м<sup>3</sup>/час; д. Острогубово Qрасч. = 30,6 м<sup>3</sup>/час;
- комплекс работ по прокладке распределительного газопровода высокого давления второй категории P<sub>раб</sub> ≤ 0,6 МПа (ГЗ по ГОСТ 21.609-2014) из ПЭ труб ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 58121.2-2018.
- комплекс работ на переходах через естественные и искусственные препятствия, а также на пересечениях с коммуникациями;
- монтаж отключающих устройств на линейной части;
- укладка сигнальной ленты и провода-спутника вдоль трассы подземного газопровода, (за исключением участков, проложенных закрытым способом);
- технические решения по закреплению трассы газопроводов на местности.

Трасса распределительного газопровода 2 категории общей протяжённостью в плане 7,93 км проложена в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011\*, СП 42-103-2003, ПУЭ.

Подключение проектируемого газопровода к технологическим патрубкам ГРПШ предусмотрено стальной трубой по ГОСТ 10704-91 с монтажом отсекающего устройства надземного исполнения.

Трасса газопровода прокладывается из труб ПЭ100 SDR11 110x10,0мм, 63x5,8 мм.  
Минимальная глубина прокладки газопроводов принята не менее 0,8 м до верха трубы.

Согласно СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-2018 проход стального газопровода через покрытие площадок ГРПШ предусмотрен в металлической гильзе из трубы 89x3,5.

Соединение металлических труб, и СДТ предусмотрено по аттестованной технологии ручной электродуговой сваркой электродами с основным видом покрытия типа Э42А

**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**

В административном отношении зона планируемого размещения линейного объекта расположена на территории Российской Федерации, Калужской области Сухиничского района, сельское поселение «Село Шлиппово» (село Немезьки, село Наумово), сельское поселение «Село Брынь» (деревня Острогубово, село Охотное). (рисунок 1.1).

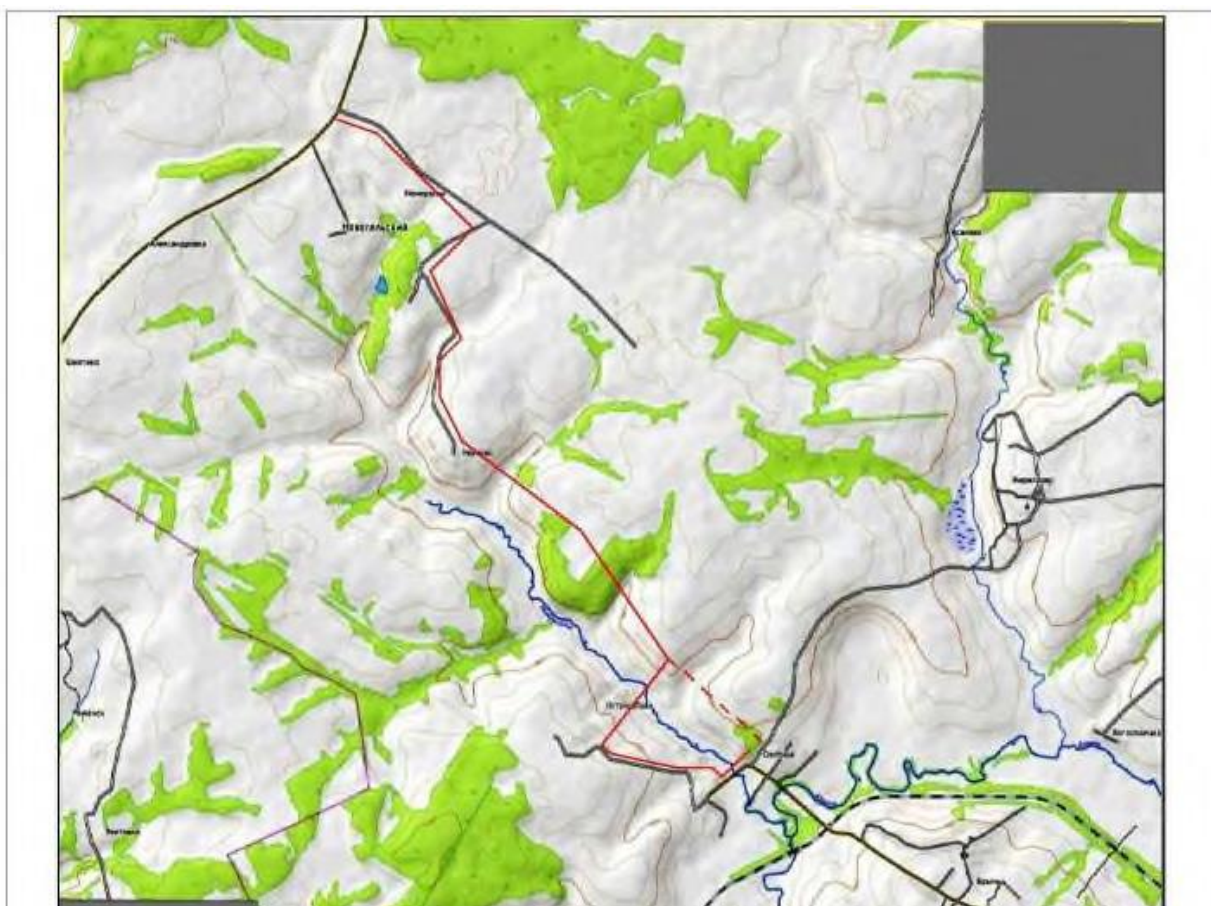


Рисунок 1.1- Обзорная схема района работ

### 3 Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта

Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта представлен в таблице 1.

Система координат (МСК 40 Зона1). Система высот - Балтийская 1977 г

Обозначение характерных точек границ	X	Y
1	388998,42	1225056,58
2	388994,41	1225068,07
3	388994,54	1225074,91
4	388980,94	1225107,38
5	388896,73	1225324,56
6	388809,44	1225439,34
7	388589,09	1225602,64
8	388538,01	1225655,94
9	388513,39	1225659,81
10	388510,89	1225666,14
11	388505,31	1225663,94
12	388492,10	1225697,42
13	388493,03	1225697,79
14	388490,95	1225703,07
15	388433,03	1225780,89
16	388437,04	1225783,88
17	388425,10	1225799,93
18	388420,29	1225796,34
19	388369,54	1225864,52
20	388370,34	1225865,12
21	388311,93	1225943,61
22	388262,57	1226015,07
23	388266,68	1226017,91
24	388255,31	1226034,37
25	388250,38	1226030,96
26	388229,92	1226060,58
27	388230,74	1226061,15
28	388147,39	1226181,80
29	388155,64	1226177,49
30	388158,42	1226182,81
31	388140,07	1226192,41
32	388128,74	1226198,34
33	388128,27	1226197,45
34	388102,69	1226210,84
35	388107,32	1226219,70
36	388089,60	1226228,97
37	387920,83	1225906,40
38	387884,79	1225899,92

39	387809.68	1225793.13
40	387779.94	1225739.60
41	387781.22	1225733.67
42	387730.34	1225718.33
43	387721.91	1225728.34
44	387700.21	1225723.04
45	387703.47	1225719.18
46	387678.62	1225698.23
47	387677.98	1225698.99
48	387677.82	1225698.86
49	387659.22	1225712.14
50	387658.64	1225711.33
51	387632.19	1225730.21
52	387635.68	1225735.10
53	387619.40	1225746.72
54	387616.50	1225742.65
55	387605.08	1225750.81
56	387551.47	1225755.34
57	387545.17	1225782.30
58	387356.02	1225890.90
59	387340.06	1225894.79
60	387339.82	1225893.82
61	387227.12	1225921.27
62	387228.07	1225925.19
63	387208.64	1225929.92
64	387203.91	1225910.49
65	387206.18	1225909.94
66	387198.18	1225902.10
67	387194.68	1225905.67
68	387190.40	1225901.47
69	387168.60	1225923.69
70	387175.74	1225930.69
71	387163.04	1225943.65
72	387156.62	1225937.35
73	387141.66	1225952.60
74	387137.38	1225948.40
75	387152.33	1225933.14
76	387139.07	1225920.14
77	387107.05	1225897.72
78	387052.26	1225882.62
79	386824.13	1225846.32
80	386753.43	1225840.57
81	386674.46	1225859.25
82	386616.90	1225896.90
83	386596.25	1225905.48
84	386594.72	1225901.79

85	386554.73	1225918.41
86	386556.26	1225922.10
87	386527.88	1225933.89
88	386398.81	1225965.75
89	386393.77	1225984.61
90	386389.90	1225983.58
91	386345.25	1226150.58
92	386227.43	1226190.37
93	386136.60	1226258.27
94	386086.58	1226284.52
95	386086.11	1226283.63
96	385971.00	1226344.03
97	385975.65	1226352.89
98	385625.29	1226536.73
99	385351.91	1226644.28
100	385296.81	1226653.15
101	385295.38	1226644.27
102	385201.23	1226659.44
103	385152.76	1226681.26
104	385151.96	1226681.91
105	385148.77	1226683.31
106	385088.22	1226732.40
107	385086.09	1226735.38
108	385061.74	1226755.14
109	385067.42	1226762.13
110	385062.73	1226765.94
111	385001.80	1226902.01
112	384973.66	1226952.42
113	384964.93	1226947.55
114	384935.20	1227000.81
115	384940.44	1227003.74
116	384935.41	1227012.74
117	384981.49	1227188.76
118	384883.83	1227351.45
119	384757.43	1227605.10
120	384758.24	1227638.01
121	384681.41	1227770.27
122	384569.65	1227833.40
123	384498.84	1227801.64
124	384463.23	1227807.48
125	384344.04	1227778.10
126	384325.72	1227761.89
127	384278.22	1227815.55
128	384278.97	1227816.22
129	384212.94	1227890.83
130	384214.39	1227910.48

131	384128.58	1228048.14
132	384115.31	1228051.27
133	384118.05	1228053.45
134	384111.26	1228063.89
135	384109.01	1228066.99
136	384102.36	1228064.66
137	384103.22	1228062.80
138	384096.70	1228059.29
139	384104.31	1228047.86
140	384100.46	1228045.33
141	384105.11	1228038.26
142	384119.12	1228034.96
143	384199.07	1227906.70
144	384197.51	1227885.62
145	384267.74	1227806.27
146	384274.48	1227812.24
147	384321.98	1227758.57
148	384315.24	1227752.61
149	384319.44	1227747.86
150	384240.14	1227590.68
151	384241.03	1227590.23
152	384175.72	1227460.77
153	384170.36	1227463.48
154	384161.35	1227445.62
155	384165.82	1227443.37
156	384130.74	1227373.83
157	384071.17	1227278.31
158	384059.71	1227188.87
159	384056.77	1227183.67
160	384051.55	1227186.68
161	384047.70	1227177.37
162	384046.44	1227177.94
163	384044.83	1227175.11
164	384042.89	1227171.90
165	384047.27	1227169.12
166	384056.40	1227163.99
167	384063.95	1227174.33
168	384067.56	1227172.29
169	384074.21	1227184.04
170	384085.63	1227273.15
171	384143.82	1227366.47
172	384188.22	1227454.47
173	384180.18	1227458.52
174	384245.50	1227587.98
175	384253.53	1227583.92
176	384329.64	1227734.78



177	384329.35	1227751.75
178	384348.82	1227768.98
179	384461.17	1227796.67
180	384507.53	1227789.10
181	384568.87	1227816.61
182	384670.48	1227759.21
183	384743.14	1227634.14
184	384742.34	1227601.75
185	384870.67	1227344.23
186	384965.38	1227186.45
187	384920.65	1227015.60
188	384913.22	1227011.45
189	384922.97	1226993.99
190	384930.83	1226998.38
191	384960.56	1226945.11
192	384956.20	1226942.67
193	384965.95	1226925.21
194	384970.31	1226927.65
195	384988.38	1226895.27
196	385050.50	1226756.54
197	385057.96	1226750.49
198	385054.81	1226746.60
199	385146.94	1226671.82
200	385198.04	1226648.81
201	385293.63	1226633.41
202	385294.42	1226638.34
203	385347.93	1226629.72
204	385619.04	1226523.07
205	385950.97	1226348.90
206	385948.64	1226344.47
207	385966.35	1226335.18
208	385968.68	1226339.61
209	386083.79	1226279.20
210	386079.61	1226271.23
211	386128.58	1226245.54
212	386220.37	1226176.93
213	386222.25	1226180.51
214	386336.15	1226142.04
215	386382.87	1225967.30
216	386362.10	1225970.13
217	386360.98	1225961.23
218	386350.19	1225952.79
219	386358.30	1225951.54
220	386380.13	1225948.57
221	386393.11	1225944.59
222	386394.77	1225951.30

223	386523.18	1225919.60
224	386609.86	1225883.59
225	386668.45	1225845.26
226	386752.28	1225825.43
227	386825.92	1225831.42
228	387055.44	1225867.94
229	387113.53	1225883.95
230	387148.69	1225908.56
231	387162.84	1225922.43
232	387186.83	1225897.97
233	387180.40	1225891.66
234	387194.40	1225877.38
235	387223.34	1225905.76
236	387225.94	1225916.41
237	387338.64	1225888.96
238	387336.51	1225880.22
239	387350.40	1225876.83
240	387424.78	1225834.13
241	387426.77	1225837.60
242	387436.36	1225832.09
243	387434.37	1225828.62
244	387532.05	1225772.54
245	387539.35	1225741.32
246	387599.71	1225736.21
247	387620.14	1225721.61
248	387622.28	1225725.00
249	387626.38	1225722.08
250	387629.28	1225726.15
251	387655.73	1225707.26
252	387652.83	1225703.19
253	387669.17	1225691.52
254	387654.46	1225679.11
255	387658.32	1225674.52
256	387674.21	1225687.92
257	387678.38	1225684.94
258	387685.07	1225690.58
259	387681.85	1225694.40
260	387706.69	1225715.36
261	387715.72	1225704.66
262	387721.57	1225709.60
263	387728.01	1225706.14
264	387788.67	1225724.42
265	387822.41	1225785.15
266	387893.51	1225886.25
267	387930.72	1225892.93
268	388093.62	1226204.30

269	388098.06	1226201.98
270	388100.37	1226206.40
271	388125.95	1226193.02
272	388121.78	1226185.05
273	388129.83	1226180.83
274	388218.40	1226052.62
275	388225.80	1226057.74
276	388246.26	1226028.12
277	388238.86	1226023.00
278	388299.74	1225934.87
279	388358.31	1225856.16
280	388365.53	1225861.54
281	388416.28	1225793.35
282	388409.06	1225787.98
283	388463.18	1225715.26
284	388382.51	1225682.87
285	388368.36	1225694.47
286	388369.32	1225682.90
287	388372.74	1225680.02
288	388368.21	1225674.58
289	388380.57	1225664.40
290	388382.91	1225667.30
291	388383.27	1225667.01
292	388472.44	1225702.81
293	388477.72	1225695.71
294	388479.08	1225692.29
295	388487.45	1225695.59
296	388500.66	1225662.10
297	388492.29	1225658.80
298	388499.63	1225640.19
299	388511.59	1225644.91
300	388530.68	1225641.91
301	388579.14	1225591.35
302	388798.80	1225428.56
303	388883.51	1225317.17
304	388967.02	1225101.77
305	388979.48	1225072.03
306	388979.36	1225065.66
307	388984.26	1225051.64
1	388998.42	1225056.58

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта под «Газопровод межпоселковый к с. Немерзки-с.Наумово-дер.Острогубово-с.Охотное Сухиничского района Калужской области» составляет 109201 кв.м.(10,92 га.).

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

Объекты, подлежащие реконструкции в связи изменением их местоположения, отсутствуют

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

### **5.1 Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов**

Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов устанавливается проектными решениями.

### **5.2 Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны**

Максимальный процент застройки устанавливается в соответствии с градостроительным регламентом. В соответствии с п.4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

### **5.3 Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов: не устанавливаются.

### **5.4 Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения**

Объект «Газопровод межпоселковый к с. Немерзки-с.Наумово-дер.Острогобово-с.Охотное Сухиничского района Калужской области» расположен вне границ территорий исторических поселений федерального или регионального значения на основании акта государственной историко-культурной экспертизы от 06.03.2023 (акт представлен в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка, Приложение Б).

Управление по охране объектов культурного наследия Калужской области в письме от 10.04.2023 № 10/783-23 согласовывает выводы акта государственной историко-

культурной экспертизы (письмо представлено в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка, Приложение Б).

В соответствии с вышеизложенным, требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не разрабатываются.

#### **5.5 Требования к цветовому решению внешнего облика**

Требования к цветовому решению внешнего облика не устанавливаются.

#### **5.6 Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик**

Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик не устанавливаются.

#### **5.7 Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения**

Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения не устанавливаются.

## **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**

Объекты капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории, для которых существует необходимость осуществления мероприятий по защите от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов – отсутствуют.

При переходе газопроводом высокого давления 2-й категории через водные преграды закрытым способом, методом ГНБ глубину прокладки газопровода принять не менее чем 2,0 м ниже прогнозируемого дна водной преграды до верха образующей газопровода, согласно СП 62.13330.2011\* п.5.4.2.

При прокладке газопровода методом горизонтально-направленного бурения выполнены расчеты согласно СП 42-101-2003 (см., том 10.5). В данных расчетах определяются следующие параметры: угол забуривания (входной угол), угол выхода буровой головки, радиус кривизны пилотной скважины, расчет заглубления газопровода на каждой штанге, общее усилие протаскивания и т.д.

Пересечение газопроводом высокого давления 2-ой категории ( $P \leq 0,6$  МПа) дороги V категории «Шлиппово-Уруга - Немерзки», «Шлиппово-Уруга – Наумово» предусматривается выполнить в защитных полиэтиленовых футлярах из мерных труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2015 225x20,5 мм закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

Согласно нормативным требованиям раздела 5.5 СП 62.13330.2011\* глубина прокладки защитного футляра принята в зависимости от рельефа местности и грунтовых условий на переходе, не менее 1,5 м от подошвы насыпи до верха футляра для ГНБ.

Концы футляра согласно СП 62.13330.2011\* выведены не менее 2,0 м от подошвы откоса насыпи автомобильной дороги.

На одном конце футляра предусмотрена контрольная трубка, выведенная под ковер.

Для защиты рабочей плети от механических повреждений при протаскивании предусмотрено оборудование плети специальными разрезными полиэтиленовыми кольцами.

Для герметизации межтрубного пространства предусмотрены неразъемные манжеты ПМТД-П-110/225 по ТУ 2531-002-53597015-12 с укрытием защитных манжет У-ПМТД-С-110/225 по ТУ 5959-003-5359701512.

Пересечения газопровода с грунтовыми полевыми и просёлочными дорогами приняты траншейным способом, в общем потоке строительно-монтажной колонны с глубиной прокладки не менее 1,0 м согласно требованиям раздела 5.5 СП 62.13330.2011\*.

На пересечении проектируемого газопровода с кабелем связи на ПК 0+15,89 предусмотрена открытая прокладка, с обеспечением расстояния в свету не менее 0,5 м согласно требованиям СП 62.13330.2011\*.

Для обеспечения сохранности кабельных линий при открытом способе прокладки и в дальнейшем при эксплуатации проектом предусмотрена защита пересекаемых кабелей сборным футляром, выполненным из швеллера 14 по ГОСТ 8240-97.

Вывод концов футляра предусматривается с обеих сторон от оси газопровода, с упором на материковый грунт не менее 2,0 м для исключения провиса защитной конструкции.

Порядок и способы производства работ в охранной зоне регламентируются:

- для кабелей связи (по 2,0 м с каждой стороны) «Правилами охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
- для газораспределительных сетей (по 2,0 м с каждой стороны) - «Правилами охраны газораспределительных сетей»;
- для магистральных газопроводов (по 25,0 м с каждой стороны) - Правила охраны магистральных газопроводов, утверждённые Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 г. № 1083 (с изм. на 15.07.2019 г.).

Работы в охранных зонах действующих инженерных сооружений осуществляются на основании письменного разрешения выданного владельцами коммуникаций.

Разрешение на производство работ должно содержать информацию о характере опасных производственных факторов, расположении трассы пересекаемой коммуникации, условиях, в которых будут производиться работы, мерах предосторожности, наличии и содержании инструкций, которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ.

В разрешении также оговариваются этапы работ, выполняемых в присутствии и под наблюдением представителя ЭО. Подрядная организация обязана не менее чем за 3 рабочих дня до начала работ пригласить представителя ЭО на место производства работ для установления по технической документации и методом шурфования точного местоположения действующей коммуникации на пересечении и определения глубины его залегания. ЭО обеспечивает своевременную явку своего представителя к месту производства работ, для уточнения местоположения действующей коммуникации в зоне производства работ по всей длине. В процессе производства работ представитель ЭО осуществляет контроль соблюдения мер по обеспечению сохранности действующей коммуникации.

Разработку и засыпку траншей в пределах охранных зон действующей коммуникации с каждой стороны от пересечения выполнить вручную с уплотнением насыпного грунта при засыпке, без использования ударных инструментов. Трассу пересекаемого газопровода обозначить на местности предупредительными знаками с указанием границ охранной зоны.

В местах пересечения с ВЛ газопровод обозначен опознавательными знаками (нанесёнными на столбики СОГ).

Производство работ в пределах охранных зон воздушных линий электропередачи производить только по наряду-допуску с письменного согласия организации, в ведении которых находятся сети.

При производстве работ на пересечениях с линиями электропередач руководствоваться требованиями «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».



Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объектов, строительство которых не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки, предоставлена в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.

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

Администрация муниципального района «Сухиничский район» в Письме от 10.02.2023г № 01-19/93-23 сообщает, что объекты культурного наследия местного значения, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия в районе производств работ отсутствуют (приложение А).

В соответствии с письмом Управления по охране объектов культурного наследия от 24.03.2023г № 977 (приложение Б), по имеющимся в Управлении сведениям, на указанных участках в местах расположения проектируемого газопровода объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия отсутствуют.

Вместе с тем в районе планируемого размещения трассы газопровода имеется объект культурного наследия регионального значения «Ансамбль усадьбы (13 объектов), XIX в.», расположенного по адресу: Калужская область, Сухиничский район, с. Наумово (Шлиппово). Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» определены защитные зоны для объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации (далее – Реестр), в отношении которых не установлены зоны охраны. В границах данных зон в целях обеспечения сохранности объектов культурного наследия и композиционно-видовых связей (панорам) запрещаются строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов. Границы защитной зоны объекта культурного наследия устанавливаются для ансамбля, расположенного в границах населенного пункта, на расстоянии 150 метров от внешних границ территории памятника.

Сведениями об отсутствии на указанной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), Управление не располагает.

Таким образом, для принятия Управлением решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ заказчику данных работ до начала их проведения необходимо руководствоваться статьями 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 56 статьи 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», пунктом 11 (3) Положения о государственной историко-культурной экспертизе (далее – ГИКЭ), утвержденного постановле-

нием Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569, предусматривающими в качестве первоочередных действий проведение и представление в Управление заключения ГИКЭ земельного участка, проводимого путем археологической разведки.

Министерство культуры РФ в письме от 27.01.2023г № 1358-12-02@ сообщает, что объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, отсутствуют на участке проведения работ по объекту «Газопровод межпоселковый к с. Немерзски - с. Наумово - дер. Острогубово - с. Охотное Сухиничского района Калужской области», расположенному на территории Калужской области (приложение А).

На основании акта государственной историко-культурной экспертизы от 06.03.2023, проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных ст. 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов и иных работ возможно (положительное заключение).

Управление по охране объектов культурного наследия Калужской области в письме от 10.04.2023 № 10/780-23 согласовывает выводы акта государственной историко-культурной экспертизы.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне границ зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (письмо и акт представлены в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка, Приложения Б)

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

Для предотвращения негативных изменений и снижения неблагоприятного воздействия проектируемого объекта на окружающую природную среду и сохранения сложившейся экологической ситуации необходимо:

- рационально использовать природные объекты, соблюдать нормы и правила природоохранного законодательства;
- строго соблюдать технологию производственного процесса;
- не допускать нарушения прав других природопользователей, а также нанесения вреда здоровью людей, окружающей природной среде;
- не допускать ухудшения качества среды обитания объектов животного и растительного мира, а также нанесения ущерба хозяйственным и иным объектам;
- содержать в исправном состоянии оборудование;
- вести оперативный контроль экологического состояния территории;
- своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций, влияющих на состояние природной среды;
- информировать в установленном порядке соответствующие органы государственной власти об аварийных и других чрезвычайных ситуациях, влияющих на состояние природной среды.

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей» от 22.12.2011 г. №878 (с изменениями) охранная зона устанавливается:

- вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб при использовании медного провода-спутника для обозначения трассы газопровода не менее 3 м от газопровода со стороны провода-спутника и 2 м с противоположной стороны газопровода;
- вдоль трассы межпоселкового газопровода – в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м с каждой стороны для полиэтиленового газопровода, проложенного без провода спутника;
- вдоль трассы подземного межпоселкового газопровода, проходящего по лесам и древесно-кустарниковой растительности - в виде просек шириной не менее 6 м, по 3 м с каждой стороны газопровода;
- для отдельно стоящего газорегуляторного пункта, устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями на расстоянии 10 м от границ этих объектов.

В охранной зоне газораспределительных сетей согласно п.2 Правил, **ЗАПРЕЩАЕТСЯ:**

- строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- разводить огонь и размещать источники огня;
- рыть погребов, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики.

Запретными зонами являются территории ГРПШ, кранового узла в ограждении.

В соответствии с главой VII СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (в действующей редакции), ориентировочная санитарно-защитная зона и санитарные разрывы для подземных газораспределительных сетей не устанавливаются.

В соответствии с главой VII СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (в действующей редакции), ориентировочный размер СЗЗ для газорегуляторного пункта не устанавливается.

### **6.3 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**

Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества, представлен таблице 2.

Таблица 2 – Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества

Наименование оборудования	Расположение	Назначение	Техническая характеристика
---------------------------	--------------	------------	----------------------------

Наименование оборудования	Расположение	Назначение	Техническая характеристика
Газопровод	подземно, надземно	транспортировка природного газа	Рабочее давление $\leq 0,6$ МПа: ПЭ100 SDR11
ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной)	наземно	редуцирование газа	ГРПШ в дер. Острогубово, с. Немерзски, с. Наумово, с. Охотное: - давление газа на входе – максимальное не более 0,4 (0,39 с. Охотное) МПа, - давление газа на выходе – максимальное не более 0,003 МПа

Согласно ФЗ-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 20.06.1997, Приложение 2 проектируемая сеть газораспределения относится к опасным производственным объектам III класса опасности как опасный производственный объект, предназначенный для транспортировки природного газа под давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно.

Согласно исходным данным и требованиям, подлежащим учету при разработке ПМ ГОЧС, выданных ГУ МЧС России по Калужской области (Приложение А), в соответствии с перечнем потенциально опасных объектов Калужской области по классам опасности, утвержденным на заседании комиссии по чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности при Правительстве Калужской области, вблизи территории проектируемого объекта не располагаются потенциально опасные объекты, которые могут стать источниками чрезвычайной ситуации.

Возможны источники техногенных чрезвычайных ситуаций на транспортных коммуникациях, связанные с авариями при перевозке взрывопожароопасных грузов и АХОВ.

Проектом предусматривается параллельное следование существующей дороге и пересечение газопроводом существующей автодороги местного значения выполнено в соответствии с техническими условиями, выданными Администрацией МР «Сухиничский район» Калужской области.

Пересечение автомобильных дорог провести открытым способом. Параллельное следование произведет и вне полосы отвода автодороги, но не ближе 1-2 м от внешней бровки кювета в стесненных условиях.

Проектом предусмотрено:

-восстановление дорожного полотна всех пересекаемых газопроводом съездов с дороги с твердым покрытием;

При рытье траншеи под газопровод скадирование грунта производить на стороне противоположной расположению дороги.

Зоны поражения при авариях на соседних потенциально-опасных объектах будут зависеть от множества факторов (места и типа порыва, погодных условий, времени прибытия аварийной службы).

Основным поражающим фактором аварий с выбросом АХОВ является химическое заражение.

Причинами аварий с АХОВ могут быть:

- разрушение цистерны от взрыва, переполнения, нагрева сжиженного АХОВ;
- разрушение оболочки цистерн из-за неисправности;
- пробой корпуса цистерны при столкновении;
- нарушение герметичности из-за несовершенства конструкции и неисправности

арматуры, манометров;

- авария на автодороге с разливом АХОВ из цистерны.

Возможные сценарии развития аварий при разгерметизации емкостей с АХОВ:

- С-АХОВ-1: Разгерметизация емкости с АХОВ → пролив на подстилающую поверхность → испарение АХОВ с образованием загазованной области → перенос загазованной области под действием ветра на территорию расположения проектируемого объекта → отравляющее воздействие облака АХОВ на персонал.

- С-АХОВ-2: Разгерметизация емкости с АХОВ → пролив на подстилающую поверхность → испарение АХОВ с образованием загазованной области → перенос загазованной области под действием ветра в противоположную от территории проектируемого объекта → отсутствие отравляющего воздействия облака АХОВ на персонал.

Зоны заражения местности в случае выбросов АХОВ при аварии на автомобильном транспорте рассчитывались с использованием «Методики прогнозирования масштабов возможного химического заражения аварийно химически опасными веществами при авариях на химически опасных объектах и транспорте» (приложение Б СП 165.1325800.2014), реализованной в модуле «Химическое заражение АХОВ» программного комплекса ТОКСИ+Risk.

При определении количества АХОВ, участвующего в образовании отравляющего облака, предполагается, что в создании участвует вся масса АХОВ, находящаяся в емкости, подвергшейся разгерметизации.

Рассмотрим сценарии аварии, в результате которых произойдут аварии на пересекаемой автомобильной дороге 29Н-313.

Основным поражающим фактором аварий с выбросом АХОВ является химическое заражение.

Причинами аварий с АХОВ могут быть:

- разрушение цистерны от взрыва, переполнения, нагрева сжиженного АХОВ;
- разрушение оболочки цистерн из-за неисправности;
- пробой корпуса цистерны при столкновении;
- нарушение герметичности из-за несовершенства конструкции и неисправности арматуры, манометров;
- авария на автодороге с разливом АХОВ из цистерны.

Возможные сценарии развития аварий при разгерметизации емкостей с АХОВ:

- С-АХОВ-1: Разгерметизация емкости с АХОВ → пролив на подстилающую поверхность → испарение АХОВ с образованием загазованной области → перенос загазованной области под действием ветра на территорию расположения проектируемого объекта → отравляющее воздействие облака АХОВ на персонал.

- С-АХОВ-2: Разгерметизация емкости с АХОВ → пролив на подстилающую поверхность → испарение АХОВ с образованием загазованной области → перенос загазованной области под действием ветра в противоположную от территории проектируемого объекта → отсутствие отравляющего воздействия облака АХОВ на персонал.

Зоны заражения местности в случае выбросов АХОВ при аварии на автомобильном транспорте рассчитывались с использованием «Методики прогнозирования масштабов возможного химического заражения аварийно химически опасными веществами при авариях на химически опасных объектах и транспорте» (приложение Б СП 165.1325800.2014), реализованной в модуле «Химическое заражение АХОВ» программного комплекса ТОКСИ+Risk.



При определении количества АХОВ, участвующего в образовании отравляющего облака, предполагается, что в создании участвует вся масса АХОВ, находящаяся в емкости, подвергшейся разгерметизации.

Рассмотрим сценарии аварии, в результате которых произойдут аварии на автомобильной дороге 46К-9520 с участием аммиака, хлора, соляной кислоты.

Исходные данные для расчета зон заражения при разгерметизации цистерн с АХОВ:

- грузоподъемность автоцистерны для перевозки АХОВ – 6 т;
- степень вертикальной устойчивости атмосферы – изотермия;
- скорость ветра – 3 м/с;
- температура воздуха – 20 °С;
- разлив свободный.

Проектируемый газопровод проложен подземно и в случае аварии на автодороге в зоны поражения не попадает (подземное технологическое оборудование нечувствительно к термическому воздействию).

На проектируемом объекте постоянный обслуживающий персонал отсутствует. При плановом обслуживании проектируемого объекта производственный персонал может попасть в зону возможного химического заражения АХОВ при авариях на существующих транспортных коммуникациях при условии одномоментного возникновения аварии и направлении ветра в сторону местонахождения персонала.

Персонал, обслуживающий проектируемый объект, ознакомлен с возможной опасностью при авариях на рядом расположенных транспортных коммуникациях и в случае необходимости может использовать средства индивидуальной защиты.

Уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте на стадии проектирования обеспечивается путем:

- применения коэффициентов надежности, определяющих вероятностный характер различных факторов, влияющих на несущую способность трубопровода;
- выработки организационных, технических, технологических и конструктивных решений в строгом соответствии с требованиями действующих на территории Российской Федерации стандартов, норм и правил в области промышленной;
- применения сертифицированного оборудования и материалов;
- соблюдения безопасных минимальных расстояний между сооружениями в соответствии с требованиями действующих нормативных документов;
- герметизации системы перекачки газа соединением труб, деталей и оборудования с помощью сварки по аттестованной технологии;
- контроля качества выполняемых работ на всех стадиях строительства;
- проведения испытаний трубопровода повышенным давлением;
- расстановки по трассам линейных сооружений опознавательных-предупредительных знаков для исключения несанкционированного воздействия со стороны;
- применения сертифицированных средств индивидуальной и коллективной защиты персонала;
- применения системы связи и оповещения людей об аварийных ситуациях.

На стадии строительства, для обеспечения безопасности, проектом предусматривается выполнение всего комплекса работ в соответствии с требованиями нормативных документов и настоящим проектом.

Все работники, занятые на строительно-монтажных работах, должны быть аттестованы по промышленной безопасности.

Все операции на каждой стадии выполнения основных работ должны проводиться под контролем заказчика или представителей строительного контроля заказчика (технадзора).

При эксплуатации проектируемых объектов безопасность линейных сооружений и оборудования предусматривается за счет:

- разработки организационно-технических мероприятий направленных на безопасное и безаварийное обслуживание объекта;
- поддержания технологического оборудования, узлов и систем в исправном работоспособном техническом состоянии;
- своевременной модернизации и замены морально и физически изношенного оборудования, узлов и систем;
- строгого соблюдения периодичности диагностирования, планово-предупредительных ремонтов и контроля технического состояния оборудования;
- проверки исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучения обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами с периодическим проведением учений по ликвидации возможных аварий и загораний;
- принятия предупредительных и оперативных мер по предотвращению возможных инцидентов и аварий;
- создания необходимых производственно-бытовых условий труда для обслуживающего персонала с целью обеспечения безопасной эксплуатации сложного технологического оборудования различного назначения;
- выполнения работ по обслуживанию оборудования высококвалифицированным и обученным персоналом.

Обмен информацией о ЧС природного и техногенного характера должен быть организован в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Совместным приказом МЧС России, Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации от 31 июля 2020 года № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения».

На проектируемом объекте возможны чрезвычайные ситуации локального характера (согласно Постановлению Правительства РФ от 21.05.2007 № 304 чрезвычайная ситуация локального характера – это чрезвычайная ситуация, в результате которой территория, на которой сложилась чрезвычайная ситуация и нарушены условия жизнедеятельности людей, не выходит за пределы территории организации (объекта), при этом количество людей, погибших и (или) получивших ущерб здоровью, составляет не более 10 человек либо размер ущерба окружающей природной среде и материальных потерь составляет не более 240 тыс. рублей).

Оповещение о ЧС, порядок информирования населения и органов местного самоуправления о возникшей аварии на проектируемом объекте, а также порядок оповещения руководства объекта и сил постоянной готовности, схема связи и управления при локализации и ликвидации ЧС, будет осуществляться по планам и инструкциям, разрабатываемым в эксплуатирующей организации и в подразделениях аварийно-диспетчерской службы на этапе ввода объекта проектирования в эксплуатацию.

На производственно-диспетчерскую службу возлагается обеспечение сбора информации о возникновении ЧС на проектируемом объекте, ее обработку и представление донесений.

Источником о возникновении ЧС для диспетчера эксплуатирующей организации может быть:

- сообщение членов бригады РЭС по УКВ радиосвязи (носимая радиостанция) и, как запасной канал, по мобильной телефонной связи через местных операторов связи;
- сообщение местных жителей по телефону.

При угрозе или возникновении ЧС на газопроводе диспетчер и начальник производственно-диспетчерской службы организуют оповещение и донесения по утвержденной схеме. Оповещение членов КЧС организуется по телефонным каналам связи, распоряжение на оповещение и сбор членов КЧС отдает председатель комиссии, а в его отсутствие – один из его заместителей. В рабочее время оповещение членов КЧС проводится секретарем комиссии, в нерабочее время оповещение организует начальник смены диспетчерской службы.

Оповещение об аварии осуществляется с помощью местной телефонной связи, мобильной связи. При отсутствии телефонной связи оповещение производится с помощью посыльных на автотранспорте по местам нахождения оповещаемых.

В число оповещаемых (в зависимости от вида ЧС) внешних служб постоянной готовности входят:

- пожарная часть;
- полиция;
- скорая помощь;
- больничные учреждения, ближайšie к месту ЧС;
- энергетики, обслуживающие линии электропередач от которых запитывается ГРС;
- ближайšie к месту аварии АЗС.

Для проектируемого объекта создание локальной системы оповещения не требуется.

.



## Лист регистрации изменений

Регистрация изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				