

ИЗМЕНЕНИЕ № 2 СП 326.1311500.2017 «Объекты малотоннажного производства и потребления сжиженного природного газа. Требования пожарной безопасности»

Утверждено и введено в действие Приказом МЧС России от _____
№ _____

Дата введения _____

В разделе 1:

пункт 1.1 изложить в новой редакции:

«Настоящий свод правил устанавливает требования пожарной безопасности при проектировании, строительстве и реконструкции действующих объектов малотоннажного производства и потребления сжиженного природного газа (СПГ), на которых может иметь место изменение агрегатного состояния природного газа (сжижение и регазификация) без его переработки и выдача потребителю в сжиженном или газообразном виде, с количеством СПГ на объекте менее 1500 т, при единичном объеме криогенного резервуара, не превышающем 260 м³, с избыточным давлением в криогенных резервуарах не более 1,6 МПа и производительностью объектов малотоннажного производства до 20 т сжиженного природного газа в час».

В разделе 6:

таблицу 2 изложить в следующей редакции:

Продолжение Изменения № 2 СП 326.1311500.2017

«Таблица 2

Наименование объектов, не относящихся к ОПр и ОП СПГ	Минимальные расстояния от зданий, сооружений и оборудования ОПр и ОП СПГ, м (при вместимости резервуара, м ³)											
	с избыточным давлением до 0,4 МПа включ.				с избыточным давлением св. 0,4 до 0,8 МПа включ.				с избыточным давлением св. 0,8 до 1,6 МПа включ.			
	до 25 включ.	св. 25 до 50 включ.	св. 50 до 100 включ.	св. 100 до 260 включ.	до 25 включ.	св. 25 до 50 включ.	св. 50 до 100 включ.	св. 100 до 260 включ.	до 25 включ.	св. 25 до 50 включ.	св. 50 до 100 включ.	св. 100 до 260 включ.
Производственные, складские и административно-бытовые здания и сооружения промышленных и сельскохозяйственных организаций	40 (27)	45 (32)	55 (40)	120 (70)	50 (35)	55 (40)	70 (50)	200 (100)	60 (40)	70 (45)	90 (60)	250 (130)
Гаражи и открытые стоянки автомобилей	40 (27)	45 (32)	55 (40)	120 (70)	50 (35)	55 (40)	70 (50)	200 (100)	60 (40)	70 (45)	90 (60)	250 (130)
Здания и сооружения классов функциональной пожарной опасности Ф1 – Ф4	80 (40)	90 (45)	105 (55)	250 (120)	90 (60)	110 (65)	130 (70)	350 (200)	110 (70)	140 (90)	160 (100)	400 (250)
Железные и автомобильные дороги общей сети	30 (22)	35 (28)	45 (35)	80 (50)	50 (35)	55 (40)	70 (50)	200 (100)	60 (40)	70 (45)	90 (60)	250 (130)
Очистные канализационные сооружения и насосные станции	40 (27)	45 (32)	55 (40)	120 (70)	50 (35)	55 (40)	70 (50)	200 (100)	60 (40)	70 (45)	90 (60)	250 (130)
Наружные установки категорий АН, БН и факельные установки для сжигания газа	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Склады лесных материалов, торфа, волокнистых горючих веществ, а также участки открытого залегания торфа	40 (27)	45 (32)	55 (40)	120 (70)	50 (35)	55 (40)	70 (50)	200 (100)	60 (40)	70 (45)	90 (60)	250 (130)

Примечания

1 Расстояния в таблице 2 приведены при условии размещения на объекте не более двух резервуаров СПГ, при размещении на объекте от трех до пяти резервуаров расстояния, приведенные в таблице 2, должны быть увеличены в 1,2 раза, при условии размещения на объекте более пяти резервуаров в 1,5 раза.

2 Расстояния, указанные в скобках, принимаются при использовании на ОПр и ОП только двухболоочечных резервуаров СПГ и ПЗ СПГ, криогенные резервуары которых отвечают требованиям к двухболоочечным резервуарам СПГ.

Продолжение Изменения № 2 СП 326.1311500.2017

таблицу 3 изложить в следующей редакции:

«Таблица 3

Наименование технологических блоков и сооружений	Минимальные расстояния от резервуаров и наружных установок зоны хранения СПГ, м (при единичной вместимости резервуара, м ³)						
	8	16	25	50	63	100	260
Здания и наружные установки производственной зоны	10	12	15	20	22	25	35
Здания и сооружения служебной зоны	9	9	9	15	20	25	35
Площадка слива-налива для ПЗ СПГ	10	12	15	20	22	25	35
Раздаточная колонка КПГ и/или СПГ	10	12	15	20	22	25	35
Здания и сооружения вспомогательной зоны	12	15	20	25	27	30	40

Примечания

1 В случае применения только двухбололочечных резервуаров СПГ и ПЗ СПГ, криогенные резервуары которых отвечают требованиям к двухбололочечным резервуарам СПГ, и одновременном отделении площадки слива-налива для ПЗ СПГ защитными экранами расстояния от резервуаров и наружных установок зоны хранения СПГ до площадки слива-налива для ПЗ СПГ допускается принимать не менее 4 м для резервуаров вместимостью до 50 м³ включительно, не менее 6 м для резервуаров вместимостью свыше 50 до 100 м³ включительно и не менее 10 м для резервуаров вместимостью свыше 100 до 260 м³ включительно.

2 Расстояние от раздаточной колонки КПГ и/или СПГ до криогенных резервуаров и наружных установок зоны хранения СПГ допускается принимать не менее 10 м при отделении заправочного островка от резервуаров защитными экранами, отвечающими требованиям настоящего свода правил. В случае применения только двухбололочечных резервуаров СПГ и одновременном отделении заправочного островка от резервуаров защитными экранами, отвечающими требованиям настоящего свода правил, расстояние от раздаточной колонки КПГ и/или СПГ до криогенных резервуаров и наружных установок зоны хранения СПГ допускается принимать не менее 5 м. При этом на объекте допускается размещение не более двух резервуаров СПГ единичной вместимостью до 100 м³ включительно.

3 Расстояние от зданий и наружных установок производственной зоны до криогенных резервуаров и наружных установок зоны хранения СПГ допускается принимать не менее 10 м при отделении зданий и наружных установок производственной зоны от резервуаров защитными экранами, отвечающими требованиям настоящего свода правил.

4 Расстояние от зданий и наружных установок производственной зоны до криогенных резервуаров и наружных установок зоны хранения СПГ допускается принимать не менее 5 м при использовании только двухбололочечных резервуаров СПГ и одновременном отделении зданий и наружных установок производственной зоны от резервуаров защитными экранами, отвечающими требованиям настоящего свода правил. При этом на объекте допускается размещение не более двух резервуаров СПГ единичной вместимостью до 100 м³ включительно.

УДК 614.841.12:006.354

ОКС 13.220.01

Ключевые слова: сжиженный природный газ, малотоннажное производство, криогенный резервуар, технологическое оборудование, требования пожарной безопасности, противопожарная защита

Заместитель начальника
ФГБУ ВНИИПО МЧС России –
начальник НИЦ НТП ПБ

А.Ю. Лагозин

Руководитель разработки:
Главный научный сотрудник
ФГБУ ВНИИПО МЧС России

В.Л. Карпов

Исполнители:
Начальник отдела
ФГБУ ВНИИПО МЧС России

А.В. Ильичев

Заместитель начальника отдела –
начальник сектора ФГБУ ВНИИПО МЧС России

А.В. Мордвинова

Младший научный сотрудник
ФГБУ ВНИИПО МЧС России

С.А. Мирошниченко