



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)**

П Р И К А З

20 сентября 2021 г.

Москва

№ 321

О внесении изменений в федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденные приказом Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 521

В соответствии с пунктом 1 статьи 3, пунктом 1 статьи 4 и пунктом 1 статьи 5 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588; 2011, № 30, ст. 4596; 2021, № 24, ст. 4188), пунктом 1 и подпунктом 5.2.2.16(1) пункта 5 Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 401 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст. 3348; 2011, № 50, ст. 7385; 2021, № 50, ст. 8591), приказываю:

1. Утвердить прилагаемые к настоящему приказу изменения в федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденные приказом Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 521 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 21 декабря 2020 г., регистрационный № 61629; официальный интернет-портал правовой

информации <http://pravo.gov.ru>, 21 декабря 2020 г.).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 сентября 2023 г. и действует до 1 января 2027 г.

Руководитель



А.В. Трёмбицкий

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «20» сентября 2020 г. № 321

Изменения

в федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности
«Правила безопасности объектов сжиженного природного газа»,
утвержденные приказом Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 521

1. Пункт 4 дополнить абзацем следующего содержания:

«криогенные автозаправочные станции газомоторного топлива, используемого в двигателях внутреннего сгорания, снабжающие транспортные средства (автотранспорт, автотракторную технику, железнодорожный и водный транспорт) сжиженным природным газом.».

2. Первый абзац пункта 32 изложить в следующей редакции:

«32. Площадь возможного аварийного разлива СГГ и легковоспламеняющихся жидкостей (далее - ЛВЖ) необходимо ограничивать путем устройства вокруг каждого резервуара для хранения СГГ и ЛВЖ (группы резервуаров) ограждающей стены или обвалования, за исключением:

объектов, расположенных на основании гравитационного типа;

двухоболочечных изотермических резервуаров с полной герметизацией (включая мембранные) с верхней загрузкой и выгрузкой продукта;

двухоболочечных полуизотермических резервуаров с верхней загрузкой и выгрузкой продукта, применяемых на объектах малотоннажного производства и потребления СПГ, обеспечивающих удержание при разгерметизации рабочей (внутренней) емкости в межстенном пространстве жидкой фазы СПГ и контролируемый сброс паров СПГ в атмосферу из межстенного пространства.».

3. Пункт 91 дополнить абзацем следующего содержания:

«На объектах малотоннажного производства и потребления СПГ

необходимость решения по поддержанию трубопроводов периодического использования в холодном состоянии обосновывается в проектной документации.».

4. Пункт 126 дополнить абзацем следующего содержания:

«Необходимость применения на объектах малотоннажного производства и потребления СПГ факельной системы определяется лицом, осуществляющим подготовку проектной документации, исходя из физико-химических свойств и состава сбрасываемых газов и обосновывается в проектной документации.».

5. Пункт 128 изложить в следующей редакции:

«128. Неиспарившиеся остатки, возможность образования и накопление которых определена и обоснована проектной документацией, должны направляться в емкости для временного хранения с последующим вывозом.».

6. В пункте 132 слова «и топливно-раздаточной» заменить словами «и/или топливораздаточной».

7. Пункт 135 изложить в следующей редакции:

«135. Трубопровод подачи регазифицированного природного газа должен оснащаться устройством, защищающим трубопровод от несанкционированной подачи в него природного газа с температурой ниже минимальной расчетной температуры стенки трубопровода.».

8. Дополнить пунктом 136 следующего содержания:

«136. Для хранения СПГ на объектах малотоннажного производства и потребления СПГ применяются типы резервуаров, указанные в пункте 65 Правил, а также двухбололочные полуизотермические резервуары и полуизотермические резервуары в кожухе.

Тип резервуаров для хранения СПГ, их устройство и размещение определяются лицом, осуществляющим подготовку проектной документации, исходя из условий эксплуатации объектов малотоннажного производства и потребления СПГ и обосновываются в проектной документации.».
