МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

П Р И К А З

г. МОСКВА

21.05.2019 № 319

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 54956
от "18" июня 2019

Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа»

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2019 г. № 149 «О разработке, установлении и пересмотре нормативов качества окружающей среды для химических и физических показателей состояния окружающей среды, а также об утверждении нормативных документов в области охраны окружающей среды, устанавливающих технологические показатели наилучших доступных технологий» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 8, ст. 778) п р и к а з ы в а ю:

утвердить прилагаемый нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа».

Министр Д.Н. Кобылкин

gost.e-ecolog.ru

Утвержден
приказом Минприроды России
от 21.05.2019 № 319

Нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа»

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям (далее - НДТ)

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества[1]	Единица измерения	Величина
Отбензинивание газов (извлечение целевых углеводородных компонентов из газов) низкотемпературной сепарацией	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,1
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,5
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,1
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤ 0,5
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,2
	Сероводород	кг/т продукции (год)	≤ 0,01
Извлечение углеводородов методом низкотемпературной конденсации (далее - НТК) или низкотемпературной конденсации и ректификации (далее – НТКР)	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,1
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 1,5
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,1
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤ 0,1
Сорбционное отбензинивание газов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,1
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,2
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 1,4
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤ 0,02

[1] В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. № 1316-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 29, ст. 4524).

Очистка широкой фракции легких углеводородов (далее – ШФЛУ) от сернистых соединений	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,1
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤ 0,2
Получение сжиженных углеводородных газов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,05
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,03
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,04
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,03
Стабилизация газового конденсата	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,06
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,2
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,02
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤ 0,02
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,001
Стабилизация сернистых газовых конденсатов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,05
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,02
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,004
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤ 0,03
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,01
	Сероводород	кг/т продукции (год)	≤ 0,002
Полная стабилизация конденсатов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,002
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,004
Выделение гелия из природного газа	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,005
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,004
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,04

Получение технического углерода из природного газа и газового конденсата	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 31
Производство газовой серы на установке Клауса с доочисткой отходящих газов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,3
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 40
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,2
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	≤ 47
	Сероводород	кг/т продукции (год)	≤ 0,5
Гранулирование и получение комовой серы	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,05
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,04
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,02
	Сероводород	кг/т продукции (год)	≤ 0,06
Извлечение углеводородов из попутного нефтяного газа (далее – ПНГ) методом НТКР, компрессора с электрическим приводом	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. $м^3$ ПНГ	суммарно ≤ 60
	Углерода оксид	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 35
	Метан	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 15
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 65
Извлечение углеводородов из ПНГ методом НТКР, компрессора с газотурбинным приводом	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. $м^3$ ПНГ	суммарно ≤ 1380
	Углерода оксид	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 590
	Метан	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 45
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 65
Извлечение углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной абсорбции (далее – НТА)	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. $м^3$ ПНГ	суммарно ≤ 130
	Углерода оксид	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 170
	Метан	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 34
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 32

Извлечение углеводородов из ПНГ методом одновременной последовательной работы установок (НТК + НТКР)	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	суммарно ≤ 60
	Углерода оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 60
	Метан	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 15
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 65
Извлечение углеводородов из ПНГ методом одновременной последовательной работы установок (НТА + НТКР)	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	суммарно ≤ 35
	Углерода оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 11
	Метан	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 11
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 65
Ректификационное разделение ШФЛУ на газофракционирующих установках (далее – ГФУ)	Метан	г/т сырья	≤ 18
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/т сырья	≤ 160
	Спирт метиловый	г/т сырья	0
Ректификационное разделение ШФЛУ на ГФУ с дополнительной азеотропной осушкой пропана	Метан	г/т сырья	0
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/т сырья	≤ 20
	Спирт метиловый	г/т сырья	≤ 0,08
Компримирование ПНГ с электроприводом компрессоров	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	суммарно ≤ 16
	Углерода оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 22
	Метан	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 28
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 28
Компримирование ПНГ с газотурбинным приводом компрессоров	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	суммарно ≤ 225
	Углерода оксид	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 345
	Метан	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 14
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. м^3 ПНГ	≤ 7

Технологические показатели сбросов загрязняющих веществ в водные объекты, соответствующие НДТ

Предприятие	Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества[2]	Единица измерения	Величина
Газоперерабатывающий завод	Извлечение углеводородов из ПНГ методами НТКР, НТА, НТК+НТКР, НТА+НТКР	Нефтепродукты (нефть)	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 0,25
ГФУ	Разделение ШФЛУ	Нефтепродукты (нефть)	г/т продукции	≤ 1,15
		Метанол (метиловый спирт)	г/т продукции	≤ 0,8
Компрессорные станции	Компримирование ПНГ	Нефтепродукты (нефть)	г/тыс. $м^3$ ПНГ	≤ 0,03

gost.e-ecolog.ru

[2] В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. № 1316-р.