

## МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

### ПРИКАЗ

от 27 мая 2022 года N 377

#### Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13.02.2019 N 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, N 8, ст.778)

приказываю:

1. Утвердить прилагаемый нормативный документ в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти".

2. Признать утратившим силу приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 13.06.2019 N 376 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10.07.2019, регистрационный N 55196).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.03.2023 и действует в течение шести лет.

Министр  
А.А.Козлов

Зарегистрировано  
в Министерстве юстиции  
Российской Федерации  
29 августа 2022 года,  
регистрационный N 69836

УТВЕРЖДЕН  
приказом Минприроды России  
от 27 мая 2022 года N 377

#### Нормативный документ в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"

**Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух,  
соответствующие наилучшим доступным технологиям**

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества*	Единицы измерения	Величина
--------------------------	--------------------------------------	-------------------	----------

\* Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 N 1316-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 29, ст.4524; 2019, N 20, ст.2472).

Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазовая смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год))	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 61,65
	Углерода оксид		≤ 55,37
	Углеводороды предельные C6-C10		≤ 27,49
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤ 25,16
	Азота диоксид		≤ 2,66
	Азота оксид		≤ 0,85
Подготовка нефти, газа и воды (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является сумма всех продуктов, получаемых на данном этапе: подготовленная (товарная) нефть, газ и вода (т/год))	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 103,73
	Метан		≤ 99,78
	Азота диоксид		≤ 59,43
	Углеводороды предельные C6-C10		≤ 20,89
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤ 13,32
	Азота оксид		≤ 9,64
Хранение нефти (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является нефть, прошедшая через резервуары (т/год))	Углеводороды предельные C6-C10	кг/т продукции (год)	≤ 10,29
	Метан		≤ 6,49
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤ 4,08
	Сероводород		≤ 0,22
Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, используемый для выработки тепловой энергии (т/год))	Азота оксид	кг/т продукции (год)	≤ 59,01
	Углерода оксид		≤ 27,63
	Азота диоксид		≤ 20,20
	Метан		≤ 2,79
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤ 0,92
Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 88,27
	Метан		≤ 15,01
	Азота диоксид		≤ 55,61
	Азота оксид		≤ 9,11

нефтяной газ, используемый для выработки электрической энергии (т/год))	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 11,33$
	Серы диоксид		$\leq 3,87$
Использование попутного нефтяного газа для закачки в пласт с целью поддержания пластового давления (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, закачанный в пласт для поддержания пластового давления, и попутный нефтяной газ, используемый на оборудовании и установках, обеспечивающих закачку попутного нефтяного газа для поддержания пластового давления (т/год))	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 49,15$
	Азота оксид		$\leq 1,61$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 1,19$
	Сероводород		$\leq 1,10$
Подача газа в систему магистральных газопроводов (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, поданный в систему магистральных трубопроводов, и попутный нефтяной газ, использованный на оборудовании и установках, обеспечивающих подачу попутного нефтяного газа в систему магистральных трубопроводов (т/год))	Углерода оксид		$\leq 1,02$
	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 9,89$
	Азота оксид		$\leq 1,55$
	Углерода оксид		$\leq 1,03$
	Метан		$\leq 0,96$
Углеводороды предельные C6-C10	$\leq 0,36$		
Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, переданный на газоперерабатывающий завод, и попутный нефтяной газ, использованный на оборудовании и установках, обеспечивающих передачу попутного нефтяного газа на газоперерабатывающий завод (т/год))	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 6,75$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 2,23$
	Углерода оксид		$\leq 0,77$
	Сероводород		$\leq 0,65$
	Азота диоксид		$\leq 0,25$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 3,01$
	Азота оксид		$\leq 0,09$
Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей)	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 48,02$
	Углерода оксид		$\leq 45,72$
	Азота диоксид		$\leq 35,15$

для данного этапа является попутный нефтяной газ, использованный в качестве топлива при подготовке нефти (т/год))	Азота оксид		$\leq 5,65$
	Метан		$\leq 4,37$
Использование попутного нефтяного газа для транспорта нефти (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, использованный в качестве топлива (т/год))	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 12,09$
	Азота диоксид		$\leq 4,06$
	Азота оксид		$\leq 0,66$
	Метан		$\leq 0,09$
	Серы диоксид		$\leq 0,0015$
Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт) (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является закачанная в пласт вода (т/год))	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 4,1139$
	Углерода оксид		$\leq 0,1440$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 0,1440$
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)		$\leq 0,0828$
	Азота диоксид		$\leq 0,0108$
	Сероводород		$\leq 0,0055$
	Азота оксид		$\leq 0,0023$
Добыча углеводородов на морских нефтяных платформах (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является добытая на морской платформе нефть и попутный нефтяной газ (т/год))	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 1,07$
	Углерода оксид		$\leq 1,33$
	Азота диоксид		$\leq 0,76$
	Азота оксид		$\leq 0,12$
	Серы диоксид		$\leq 0,11$

Электронный текст документа  
 подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:  
 Официальный интернет-портал  
 правовой информации  
[www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru), 30.08.2022,  
 N 0001202208300002