



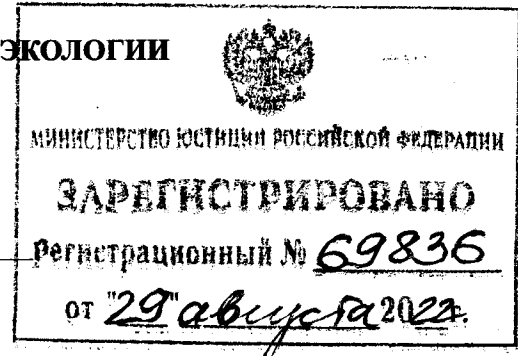
МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

П Р И К А З

г. МОСКВА

27.05.2022

№ 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 № 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:

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 № 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 № 55196).

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

Министр

А.А. Козлов

Утвержден
приказом Минприроды России
от 23.05.2022 № 373

**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
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 С6-С10		≤ 27,49
	Углеводороды предельные С1-С-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)	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 103,73
	Метан		≤ 99,78
	Азота диоксид		≤ 59,43
	Углеводороды предельные С6-С10		≤ 20,89

является сумма всех продуктов, получаемых на данном этапе: подготовленная (товарная) нефть, газ и вода (т/год))	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 13,32$
	Азота оксид		$\leq 9,64$
Хранение нефти (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является нефть, прошедшая через резервуары (т/год))	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 10,29$
	Метан		$\leq 6,49$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 4,08$
	Сероводород		$\leq 0,22$
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		$\leq 59,01$
	Углерода оксид		$\leq 27,63$
	Азота диоксид		$\leq 20,20$
	Метан		$\leq 2,79$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,92$
Использование	Углерода оксид	кг/т продукции	$\leq 88,27$

<p>попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, используемый для выработки электрической энергии (т/год))</p>	Метан	(год)	$\leq 15,01$
	Азота диоксид		$\leq 55,61$
	Азота оксид		$\leq 9,11$
	Углеводороды предельные C1-C- 5 (исключая метан)		$\leq 11,33$
	Серы диоксид		$\leq 3,87$
<p>Использование попутного нефтяного газа для закачки в пласт с целью поддерживания 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</p>	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		$\leq 1,10$
	Углерода оксид		$\leq 1,02$

закачку попутного нефтяного газа для поддержания пластового давления (т/год))			
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))	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	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 6,75$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 2,23$
	Углерода оксид		$\leq 0,77$

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))	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 для данного этапа является попутный нефтяной газ, использованный в качестве топлива при подготовке нефти (т/год))	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 48,02$
	Углерода оксид		$\leq 45,72$
	Азота диоксид		$\leq 35,15$
	Азота оксид		$\leq 5,65$
	Метан		$\leq 4,37$
Использование попутного нефтяного газа для транспорта нефти (продукцией для	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 12,09$
	Азота диоксид		$\leq 4,06$
	Азота оксид		$\leq 0,66$

расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, использованный в качестве топлива (т/год))	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-C-5 (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		$\leq 0,11$

<*> Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 № 1316-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 29, ст. 4524; 2019, № 20, ст. 2472).