

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

Приказ · № 377 · от 27.05.2022 · Министерство природных ресурсов и экологии · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

МОСКВА

27 мая 2022 г. № 377

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

Зарегистрирован Минюстом России 29 августа 2022 г.

Регистрационный № 69836

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) 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 № 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 27 мая 2022 г. № 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
--------------------------	-------------------------------------	-------------------	----------

Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин (продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазоводяная 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 нефтяной газ, используемый для выработки электрической энергии (т/год)) Углерода оксидкг/т продукции

88,27

Метан(год)

15,01

Азота диоксид

55,61

Азота оксид

9,11

Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)

11,33

Серы диоксид

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 диоксидкг/т продукции (год)

49,15

Азота оксид

1,61

Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)

1,19

Сероводород

1,10

Углерода оксид

1,02

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 диоксидкг/т продукции (год)

9,89

Азота оксид

1,55

Углерода оксид

1,03

Метан

0,96

Углеводороды предельные C6-C10

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)

6,75

Углеводороды предельные C6-C10

2,23

Углерода оксид

0,77

Сероводород

0,65

Азота диоксид

0,25

Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)

3,01

Азота оксид

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)

48,02

Углерода оксид

45,72

Азота диоксид

35,15

Азота оксид

5,65

Метан

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)

12,09

Азота диоксид

4,06

Азота оксид

0,66

Метан

0,09

Серы диоксид

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)

4,1139

Углерода оксид

0,1440

Углеводороды предельные C6-C10

0,1440

Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)

0,0828

Азота диоксид

0,0108

Сероводород

0,0055

Азота оксид

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)) Метанкг/т продукции (год)

1,07

Углерода оксид

1,33

Азота диоксид

0,76

Азота оксид

0,12

Серы диоксид

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).