

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

Приказ · № 471 · от 17.07.2019 · Министерство природных ресурсов и экологии · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

МОСКВА

17 июля 2019 г. № 471

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

Зарегистрирован Минюстом России 9 августа 2019 г.

Регистрационный № 55541

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) приказываю:

утвердить прилагаемый нормативный документ в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа".

Министр Д.Н.Кобылкин

Утвержден

приказом Минприроды России

от 17 июля 2019 г. № 471

Нормативный документ

в области охраны окружающей среды

"Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа"

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям (далее - НДТ), используемые при добыче природного газа

Производственный

процесс Наименование загрязняющего вещества\* Единица измерения\*\* Величина

Эксплуатация скважин

(газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения) Азота диоксид кг/т н.э. продукции (год) 0,7

Углерода оксид кг/т н.э.

продукции (год) 5,0

Метан кг/т н.э.

продукции (год) 1,0

#### Эксплуатация скважин

(газовые, газоконденсатные, нефтегазоконденсатные месторождения, содержащие сероводород) Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,35

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 2,0

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 0,5

Серы диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 20,0

Предварительная сепарация пластового газа Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,005

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,05

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 25,0

Подготовка газа горючего природного к транспорту на основе абсорбционного метода осушки газа Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,03

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,03

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 0,2

Подготовка газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,05

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,02

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 0,2

Подготовка газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,03

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,05

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 0,2

Подготовка газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,05

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,2

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 0,01

Компримирование газа горючего природного Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год)0,7  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)1,0  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)1,0

#### Предварительная сепарация

(при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;  
технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа)Азота диоксидкг/т. н.э.

продукции (год)0,8  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)2,0  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)35,0  
Взвешенные веществакг/т. н.э.  
продукции (год)0,03

#### Предварительная сепарация (при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;

технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа;  
технологии производства газа горючего природного сжиженного (далее - СПГ))Азота диоксидкг/т. н.э.

продукции (год)2,5  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)2,5  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)10,0  
Взвешенные веществакг/т. н.э.  
продукции (год)0,03

#### Абсорбционная осушка (при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;

технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
применение предварительной сепарации пластового газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа)Азота диоксидкг/т. н.э.

продукции (год)0,8  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)1,0  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)1,0  
Взвешенные веществакг/т. н.э.  
продукции (год)0,02

Адсорбционная осушка (при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;

технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе абсорбционного метода осушки газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа) Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,4

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 1,5

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 1,5

Взвешенные вещества кг/т. н.э.

продукции (год) 0,02

Низкотемпературная сепарация (при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;

технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа) Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 1,0

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,5

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 1,0

Взвешенные вещества кг/т. н.э.

продукции (год) 0,02

Низкотемпературная сепарация (при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа) Азота диоксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,1

Углерода оксид кг/т. н.э.

продукции (год) 0,5

Метан кг/т. н.э.

продукции (год) 0,5

Взвешенные вещества кг/т. н.э.

продукции (год) 0,01

Низкотемпературная абсорбция (при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;

технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа) Азота диоксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,7  
Углерода оксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 2,0  
Метан кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5  
Взвешенные вещества кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,02

Эксплуатация сероводородсодержащих месторождений (при использовании технологии переработки и использования твердой фазы отходов бурения;  
технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу) Азота диоксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5  
Углерода оксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 2,5  
Метан кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5  
Серы диоксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 26,0  
Взвешенные вещества кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,03

Предварительная сепарация, абсорбционная осушка  
(при использовании технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
применение предварительной сепарации пластового газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа;  
технологии производства СПГ) Азота диоксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,6  
Углерода оксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,6  
Метан кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5

Предварительная сепарация, абсорбционная осушка (при использовании технологии интенсификации притока газа в скважине;  
применение предварительной сепарации пластового газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа) Азота диоксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5  
Углерода оксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 1,0  
Метан кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5

Предварительная сепарация, абсорбционная осушка (при применении переработки и использования

твёрдой фазы отходов бурения;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
применение предварительной сепарации пластового газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа)Азота диоксидкг/т. н.э.  
продукции (год)1,0  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)0,5  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)0,05

Предварительная сепарация, низкотемпературная сепарация (при использовании технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа)Азота диоксидкг/т. н.э.  
продукции (год)0,5  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)2,5  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)2,0  
Взвешенные веществакг/т. н.э.  
продукции (год)0,02

Предварительная сепарация, низкотемпературная сепарация (при применении переработки и использования твёрдой фазы отходов бурения;  
технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа)Азота диоксидкг/т. н.э.  
продукции (год)0,5  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)0,7  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)27,0  
Взвешенные веществакг/т. н.э.  
продукции (год)0,01

Предварительная сепарация, низкотемпературная сепарация (при применении переработки и использования твёрдой фазы отходов бурения;  
технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа;  
технологии производства СПГ)Азота диоксидкг/т. н.э.

продукции (год)0,05  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)0,1  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)2,0

Предварительная сепарация, низкотемпературная сепарация (при использовании технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа;

технологии производства СПГ)Азота диоксидкг/т. н.э.

продукции (год)1,0  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)0,5  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)1,0  
Взвешенные веществакг/т. н.э.  
продукции (год)0,03

Предварительная сепарация, низкотемпературная абсорбция (при использовании технологии интенсификации притока

газа в скважине;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту, нестабильного конденсата газового на основе низкотемпературной сепарации газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа)Азота диоксидкг/т. н.э.

продукции (год)0,5  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)0,7  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)0,05

Адсорбционная осушка, низкотемпературная сепарация (при применении переработки и использования твердой фазы отходов бурения;

предварительной сепарации пластового газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа;

технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа)Азота диоксидкг/т. н.э.

продукции (год)1,5  
Углерода оксидкг/т. н.э.  
продукции (год)3,0  
Метанкг/т. н.э.  
продукции (год)2,0

Предварительная сепарация, адсорбционная осушка, низкотемпературная сепарация (при

использовании технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;  
технологии интенсификации притока газа в скважине;  
применении предварительной сепарации пластового газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа;  
технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа;  
технологии производства СПГ) Азота диоксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 1,0  
Углерода оксид кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5  
Метан кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,5  
Взвешенные вещества кг/т. н.э.  
продукции (год) 0,01

---

\* 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; 2019, № 20, ст. 2472).

\*\* т.н.э. - тонна нефтяного эквивалента (1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа соответствует 0,8 т.н.э, 1 т конденсата/нефти соответствует 1 т.н.э).