МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

П Р И К А З

г. МОСКВА

17.07.2019 № 471

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 55541
от "09" августа 2019.

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

Министр Д.Н. Кобылкин

gost.e-ecolog.ru

Утвержден
приказом Минприроды России
от 17.07.2019 № 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

* 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. $м^3$ природного газа соответствует 0,8 т.н.э, 1 т конденсата/нефти соответствует 1 т.н.э).

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 оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1,0
	Метан	кг/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 диоксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,8
	Углерода оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 2,0
	Метан	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 35,0
	Взвешенные вещества	кг/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 диоксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 2,5
	Углерода оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 2,5
	Метан	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 10,0
	Взвешенные вещества	кг/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 диоксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,8
	Углерода оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1,0
	Метан	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1,0
	Взвешенные вещества	кг/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 твердой 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 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)	≤ 0,05
Предварительная сепарация, низкотемпературная сепарация (при использовании технологии эксплуатации скважин без выброєов загрязняющих веществ в атмосферу; технологии интенсификации притока газа в скважине; технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе адсорбционного метода осушки газа)	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)	≤ 2,0
	Взвешенные вещества	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,02

Предварительная сепарация, низкотемпературная сепарация (при применении 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 адсорбционного метода осушки газа; технологии подготовки газа горючего природного к транспорту на основе низкотемпературной абсорбции газа)	Азота диоксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,5
	Углерода оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7
	Метан	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 27,0
	Взвешенные вещества	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,01
Предварительная сепарация, низкотемпературная сепарация (при применении 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 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)	≤ 0,05
	Углерода оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,1
	Метан	кг/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 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)	≤ 0,03

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 диоксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,5
	Углерода оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,7
	Метан	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 0,05
Абсорбционная 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 диоксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 1,5
	Углерода оксид	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 3,0
	Метан	кг/т. н.э. продукции (год)	≤ 2,0
Предварительная сепарация, абсорбционная 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

gost.e-ecolog.ru