



ЭКОНОМИЧЕСКИЙ
И СОЦИАЛЬНЫЙ СОВЕТ

Distr.
GENERAL

EB.AIR/WG.6/1998/9/Rev.1/Add.1
8 March 1999

RUSSIAN
Original: ENGLISH

ЕВРОПЕЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ПО КОНВЕНЦИИ
О ТРАНСГРАНИЧНОМ ЗАГРЯЗНЕНИИ ВОЗДУХА
НА БОЛЬШИЕ РАССТОЯНИЯ

Рабочая группа по методам борьбы
с загрязнением воздуха

ПРОЕКТ ПРИЛОЖЕНИЯ О ПРЕДЕЛЬНЫХ ЗНАЧЕНИЯХ (ПЗ) ВЫБРОСОВ NO_x
ИЗ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ

Добавление*

Введение

1. Предельное значение выбросов означает максимальное количество газообразного вещества в отходящих газах установки, которое не должно превышать. Если не указано иное, предельное значение рассчитывается как удельная масса загрязнителя на единицу объема отходящих газов (в мг/м³) при стандартных условиях температуры и давления сухого газа (объем при температуре 273,15 К и давлении 101,3 кПа). Что касается содержания кислорода в отходящих газах, то следует использовать значения, указываемые в приводящихся ниже таблицах для каждой категории источников. Разбавление в целях снижения концентрации загрязнителей в отходящих газах не допускается. Предельные значения,

Документы, подготовленные под руководством или по просьбе Исполнительного органа по Конвенции о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния и предназначенные для ОБЩЕГО распространения, следует рассматривать в качестве предварительных до их УТВЕРЖДЕНИЯ Исполнительным органом.

* Предложение, подготовленное г-ном Л. Линдау, Председателем Рабочей группы по методам борьбы с загрязнением воздуха, в соответствии с решением, принятым Рабочей группой по стратегиям на ее двадцать восьмой сессии (пункт 2 с), приложение II к документу EB.AIR/WG.5/58).

как правило, относятся к выбросам NO и NO_2 , обычно называемых NO_x и выражаемых в виде NO_2 . Предельные значения не распространяются на режимы запуска, остановки, регламентных работ и исключительных эксплуатационных условий.

2. Мониторинг выбросов должен осуществляться во всех случаях. Соблюдение предельных значений должно проверяться. Методы проверки могут включать в себя непрерывные и периодические измерения, типовую аттестацию и любые другие технически рациональные методы.

3. Отбор и анализ проб загрязнителей, а также использование эталонных методов измерения для калибровки любых систем измерений должны осуществляться в соответствии со стандартами, установленными Европейским комитетом по стандартизации (ЕКС). При отсутствии стандартов ЕКС применяются стандарты, установленные Международной организацией по стандартизации (ИСО). При отсутствии соответствующих стандартов ЕКС или ИСО применяются национальные стандарты.

4. Если уровень выбросов превышает $[1\ 000]$ кг NO_x /сутки, измерения выбросов должны осуществляться на непрерывной основе.

5. В случае непрерывных измерений соблюдение норм выбросов обеспечивается в том случае, [если $[95\%]$ [средних] значений, [рассчитанных за 48-часовой период времени], не превышают $[110\%]$ предельного значения] [если уровень выбросов, рассчитанный в виде среднемесячных значений не превышает предельные значения].

6. [Если один оператор осуществляет несколько видов деятельности, относящихся к одной и той же категории, на одной и той же установке или на одном и том же объекте, то мощности этих видов деятельности суммируются.]

КОНКРЕТНЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ВЫБРОСОВ ДЛЯ НЕКОТОРЫХ КРУПНЫХ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ

А. Котлоагрегаты и промышленные нагревательные устройства с номинальной тепловой мощностью, превышающей 10 МВт

7. Предельные значения выбросов NO_x для котлоагрегатов:

	Предельные значения (мг/Нм ³) <u>a/</u>
Твердое топливо, новые установки:	
- котлоагрегаты 10-50 МВт _т	400
- котлоагрегаты 100-300 МВт _т	300
- котлоагрегаты >300 МВт _т	200

	Предельные значения (мг/Нм ³) <u>a/</u>
Твердое топливо, существующие установки: - котлоагрегаты 50-100 МВт _т - котлоагрегаты >100 МВт _т	500 400
Жидкое топливо, новые установки: - котлоагрегаты 50-100 МВт _т - котлоагрегаты 100-300 МВт _т - котлоагрегаты >300 МВт _т	400 300 150
Жидкое топливо, существующие установки: - котлоагрегаты 50-100 МВт _т - котлоагрегаты 100-300 МВт _т - котлоагрегаты >300 МВт _т	400 350 250
Газообразное топливо, новые установки - котлоагрегаты; топливо: природный газ - котлоагрегаты; топливо: все другие газы	150 200
Газообразное топливо, существующие установки: Топливо: природный газ - котлоагрегаты 50-300 МВт _т - котлоагрегаты >300 МВт _т Топливо: все другие газы - котлоагрегаты 50-300 МВт _т - котлоагрегаты >300 МВт _т	200 150 250 200

a/ Эти значения не применяются к котлоагрегатам, эксплуатируемым менее 500 часов в году. Стандартное содержание O₂ составляет 6% для твердого топлива и 3% для других видов топлива.

В. Газовые турбины с номинальной тепловой мощностью, превышающей 50 МВт

8. Предельные значения выбросов NO_x для газовых турбин:

	Предельные значения (мг/Нм^3) <u>а/</u>
- Новые установки, природный газ	75
- Новые установки, все другие виды газообразного и жидкого топлива	120

а/ Эти значения не применяются к газовым турбинам, эксплуатируемым менее 500 часов в год. Стандартное содержание O_2 составляет 15%.

С. Нефтеперерабатывающие предприятия

9. Предельные значения выбросов для нефтеперерабатывающих предприятий (производство пара и энергии охватывается пунктом 7):

	Предельные значения (мг/Нм^3)
Новые установки для сжигания (O_2 - 3%)	
- Жидкое топливо	250
- Газообразное топливо	150
Существующие установки для сжигания (O_2 - 3%)	
- Жидкое топливо	350
- Газообразное топливо	250
Существующие и новые установки	
- Жидкий каталитический крекинг (ЖКК)	250

Д. Производство цемента

10. Предельные значения выбросов NO_x для установок по производству цемента:

	Предельные значения (мг/Нм^3)
Новые установки (O_2 - 10%)	300
Все существующие установки (O_2 - 10%)	800
