

**О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 14 декабря 2007 года № 1232**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 21 июля 2010 года № 747. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 сентября 2021 года № 650.

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 21.09.2021 № 650 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

      1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 14 декабря 2007 года № 1232 "Об утверждении Технического регламента "Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций" (САПП Республики Казахстан, 2007 г., № 47, ст. 562) следующие изменения и дополнения:

      в заголовке и в пункте 1 слово "котлах" заменить словами "котельных установках";

      в Техническом регламенте "Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций", утвержденном указанным постановлением:

      в заголовке слово "котлах" заменить словами "котельных установках";

      в пункте 1:

      слова "котлах" заменить словами "котельных установках";

      слова "энергетических блоков" исключить;

      в пункте 2:

      в части первой слова "котлы энергетических блоков по производству электрической энергии (далее - котел)" заменить словами "котельные установки ТЭС";

      часть вторую исключить;

      пункт 3 изложить в следующей редакции:

      "3. Для целей применения Технического регламента идентификация котельных установок, на которые распространяются требования к эмиссиям в окружающую среду, осуществляется на основе сопроводительной документации производителя котельных установок в соответствии с правилами безопасной эксплуатации котельных установок, утвержденными уполномоченным органом в области промышленной безопасности. В зависимости от вида сжигаемого топлива котельные установки подразделяются на работающие:

      1) на угле;

      2) на мазуте;

      3) на газе;

      4) смешанного типа.";

      в пункте 5:

      в подпункте 1) слово "котле" заменить словами "котельной установке";

      подпункт 2) изложить в следующей редакции:

      "2) топливо - любое твердое, жидкое или газообразное вещество (смесь веществ), которое сжигается в котельной установке (за исключением биомассы);";

      в пункте 6:

      слово "котлы" заменить словами "котельные установки";

      слово "котлов" заменить словами "котельных установок";

      в пункте 9:

      в подпункте 1) слова "энергетических блоков по производству электрической энергии" заменить словами "котельных установок";

      в подпункте 3):

      слова "котел должен быть оснащен" заменить словами "котельная установка должна быть оснащена";

      дополнить абзацем вторым следующего содержания:

      "оснащение системами и (или) приборами контроля за качеством дымовых газов завершить к 31 декабря 2012 года;";

      в абзаце десятом подпункта 6) слово "котлов" заменить словами "котельных установок";

      в пункте 11 слова "котлов в составе энергетических блоков" заменить словами "котельных установок ТЭС";

      в пункте 14 слово "котлов" заменить словами "котельных установок";

      абзац первый пункта 15 изложить в следующей редакции:

      "15. Для реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января 2013 года, работающих на:";

      дополнить пунктом 15-1 следующего содержания:

      "15-1. Для действующих котельных установок ТЭС до реконструкции, работающих на:

      1) твердом топливе, технические удельные нормативы эмиссий твердых частиц не должны превышать значений, указанных в таблице 1 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту;

      2) твердом и жидком топливе, технические удельные нормативы эмиссий оксидов серы не должны превышать значений, указанных в таблице 2 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту;

      3) твердом, жидком и газообразном топливе технические удельные нормативы эмиссий оксидов азота не должны превышать значений, указанных в таблице 3 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту";

      абзац первый пункта 16 изложить в следующей редакции:

      "16. Для котельных установок вновь строящихся ТЭС с 1 января 2013 года, работающих на:";

      в части второй пункта 17 слова "в таблицах 2 и 3 приложения 2, в таблицах 2 и 3 приложения 3" заменить словами "в таблицах 2 и 3 приложений 2, 2-1, 3";

      в части первой пункта 18 слова "котлов" заменить словами "котельных установок";

      в части второй пункта 20 слова "по таблицам 1-3 приложения 2 и таблицы 1 приложения 3" заменить словами "по таблицам 1 приложений 2, 2-1, 3";

      в пункте 22 слово "предприятий" заменить аббревиатурой "ТЭС";

      пункт 28 изложить в следующей редакции:

      "28. Отходы, образующиеся в результате деятельности ТЭС, подлежат хранению на специально отведенных площадках. ТЭС с момента образования отходов должны обеспечивать безопасное обращение с ними.";

      пункты 34, 35, 36, 37 исключить;

      пункт 38 изложить в следующей редакции:

      "38. На территории Республики Казахстан технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу при сжигании различных видов топлива в котельных установках ТЭС согласно настоящему Техническому регламенту, вводятся в действие в следующие сроки:

      1) с 1 января 2013 года для реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС будут действовать технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу твердых частиц, оксидов серы и азота, указанные в таблицах 1-3 приложения 2 к настоящему Техническому регламенту;

      2) для действующих котельных установок ТЭС до реконструкции будут действовать технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу твердых частиц, оксидов серы и азота, указанные в таблицах 1-3 приложения 2-1 к настоящему Техническому регламенту;

      3) с 1 января 2013 года для котельных установок вновь строящихся ТЭС будут действовать технические удельные нормативы эмиссий в атмосферу твердых частиц, оксидов серы и азота, указанные в таблицах 1-3 приложения 3 к настоящему Техническому регламенту.

      Решение о необходимости реконструкции котельных установок ТЭС и сроков ее проведения утверждается уполномоченным органом в области электроэнергетики и собственниками предприятий.";

      в приложении 2 к Техническому регламенту:

      в таблице 1:

      в заголовке слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на ТЭС до 31 декабря 2012 г." заменить словами "реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января 2013 г.";

      дополнить строкой следующего содержания:

      "

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
1180 и более
(1650 и более) |
0,6 - 2,5
более 2,5 |
0,16 - 0,24
0,24 |
4,70 - 7,05
7,05 |
400 - 600
600 |

      ";

      в заголовке таблицы 2 слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на ТЭС до 31 декабря 2012 г." заменить словами "реконструируемых и вновь вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января 2013 г.";

      таблицу 3 изложить в следующей редакции:

      "Таблица 3

 **Технические удельные нормативы**
**эмиссий в атмосферу оксидов азота для реконструируемых и вновь**
**вводимых котельных установок на действующих ТЭС с 1 января**
**2013 года, для твердых, жидких и газообразных видов топлива**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
Тепловая мощность
котлов Q, МВт
(паропроизводи-
тельность
котла D, т/ч) |
Вид
топлива |
Массовый
выброс
NOx на
единицу
тепловой
энергии,
г/МДж |
Массовый
выброс
NOx,
кг/т.у.т |
Массовая
концентрация
NOx в
дымовых
газах, при
альфа = 1,4,
мг/м3\* |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
|
до 299
(до 420) |
газ |
0,088 |
2,58 |
255 |
|
мазут |
0,103 |
3,02 |
290 |
|
бурый уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,188 |
5,47 |
500 |
|
жидкое
шлакоудаление |
0,206 |
6,05 |
550 |
|
каменный
уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,208 |
6,10 |
570 |
|
жидкое
шлакоудаление |
0,256 |
7,49 |
700 |
|
300 и более
(420 и более) |
газ |
0,100 |
2,93 |
290 |
|
мазут |
0,124 |
3,64 |
350 |
|
бурый уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,214 |
6,27 |
570 |
|
жидкое
шлакоудаление |
- |
- |
- |
|
каменный -
уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,237 |
6,96 |
650 |
|
жидкое
шлакоудаление |
0,292 |
8,56 |
800 |

      \* При нормальных условиях (температура 00С, давление 101,3 кПа), рассчитанная на сухие газы.";

      дополнить приложением 2-1 следующего содержания:

|  |  |
| --- | --- |
|   | "Приложение 2-1к Техническому регламентуТаблица 1 |

 **Технические удельные нормативы**
**эмиссий в атмосферу твердых частиц для действующих котельных**
**установок ТЭС до реконструкции для твердого топлива всех видов**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
Тепловая мощность
котлов Q, МВт
(паропроизводи-
тельность
котла D, т/ч) |
Приведенное
содержание
золы А пр,
% х кг/МДж |
Массовый
выброс
твердых
частиц на
единицу
тепловой
энергии,
г/МДж |
Массовый
выброс
твердых
частиц,
кг/т.у.т |
Массовая
концентрация
частиц в
дымовых
газах при
альфа =
1,4, мг/м3\* |
|
до 299
(до 420) |
менее 0,6
0,6 - 2,5
более 2,5 |
0,28
0,28 - 0,36
0,36 |
8,21
8,21 - 10,56
10,56 |
700
700 - 900
900 |
|
300 и более
(420 и более) |
менее 0,6
0,6 - 2,5
более 2,5 |
0,24
0,24 - 0,48
0,48 |
7,04
7,04 - 14,08
14,08 |
600
600 - 1200
1200 |
|
1180 и более
(1650 и более) |
0,6 - 2,5
более 2,5 |
0,48 - 0,64
0,64 |
14,08 - 18,77
18,77 |
1200 - 1600
1600 |

      \* При нормальных условиях (температура 00С, давление 101,3 кПа).

      Таблица 2

 **Технические удельные нормативы**
**эмиссий в атмосферу оксидов серы для действующих котельных**
**установок ТЭС до реконструкции, для твердых и жидких видов**
**топлива**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
Тепловая мощность
котлов Q, МВт
(паропроизводи-
тельность
котла D, т/ч) |
Приведенное
содержание
серы S пр,
% х кг/МДж |
Массовый
выброс SOx
на единицу
тепловой
энергии,
г/МДж |
Массовый
выброс
SOx,
г/т.у.т |
Массовая
концентрация
SOx в
дымовых
газах при
альфа = 1,4,
мг/м3 \* |
|
до 299
(до 420) |
0,045 и менее
более 0,045 |
0,875
1,5 |
25,7
44,0 |
2 000
3 400 |
|
300 и более
(420 и более) |
0,045 и менее
более 0,045 |
0,875
1,3 |
25,7
38,0 |
2 000
3 000 |

      \* При нормальных условиях (температура 00С, давление 101,3 кПА), рассчитанная на сухие газы.

      Таблица 3

 **Технические удельные нормативы**
**эмиссий в атмосферу оксидов азота для действующих**
**котельных установок ТЭС до реконструкции, для твердых, жидких и**
**газообразных видов топлива**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
Тепловая мощность
котлов Q, МВт
(паропроизводи-
тельность
котла D, т/ч) |
Вид топлива |
Массовый
выброс NOx
на единицу
тепловой
энергии,
г/МДж |
Массовый
выброс
NOx,
кг/т.у.т |
Массовая
концентрация
NOx в
дымовых
газах,
при альфа =
1,4, мг/м3\* |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
|
до 299
(до 420) |
газ |
0,121 |
3,54 |
350 |
|
мазут |
0,142 |
4,16 |
400 |
|
бурый уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,225 |
6,60 |
600 |
|
жидкое
шлакоудаление |
0,244 |
7,15 |
650 |
|
каменный
уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,248 |
7,28 |
680 |
|
жидкое
шлакоудаление |
0,317 |
9,10 |
850 |
|
300 и более
(420 и более) |
газ |
0,138 |
4,05 |
400 |
|
мазут |
0,178 |
5,21 |
500 |
|
бурый уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,225 |
6,60 |
600 |
|
жидкое
шлакоудаление |
- |
- |
- |
|
каменный
уголь: |
 |
 |
 |
|
твердое
шлакоудаление |
0,310 |
9,10 |
850 |
|
жидкое
шлакоудаление |
0,383 |
11,24 |
1050 |

      \* При нормальных условиях (температура 00С, давление 101,3 кПа), рассчитанная на сухие газы.";

      в приложении 3 к Техническому регламенту:

      в таблице 1:

      в заголовке слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на" заменить словами "котельных установок вновь строящихся";

      дополнить строкой следующего содержания:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
1180 и более
(1650 и более) |
0,6 - 2,5
более 2,5 |
0,04 - 0,08
0,08 |
1,18 - 2,36
2,36 |
100 - 200
200 |

      ";

      в заголовке таблиц 2 и 3 слова "котлов действующих, реконструируемых и вводимых на" заменить словами "котельных установок вновь строящихся".

      2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

      *Премьер-Министр*

      *Республики Казахстан К. Масимов*

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан