

**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 2-1 к Техническому регламенту Таблица 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