

Информация за 2014 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и природоохранных мероприятиях по их сокращению на 2015 год

Выбросы загрязняющих веществ по ОАО «Мосэнерго» (электростанции и присоединенные котельные) за 2014 год в целом снизились по сравнению с 2013 г. на 15% или на 7,7 тыс. тонн и составили 44,5 тыс. тонн. Динамика выбросов по основным ингредиентам:

- выбросы оксидов азота снизились на 4,7% или на 1,9 тыс. тонн и составили 38,2 тыс. тонн;
- выбросы диоксида серы снизились на 43% (1,8 раз) или на 3,5 тыс. тонн и составили 4,6 тыс. тонн;
- выбросы твердых веществ снизились в 4,5 раз или на 2,5 тыс. тонн и составили 0,7 тыс. тонн;

в том числе:

- выбросы мазутной золы снизились в 5,8 раз или на 0,002 тыс. тонн и составили 0,00043 тыс. тонн;
- выбросы золы угля снизились в 4,6 раз или 2,473 тыс. тонн и составили 0,687 тыс. тонн.

В том числе присоединенные котельные:

Выбросы загрязняющих веществ от присоединенных котельных с момента присоединения к ОАО «Мосэнерго» составили:

- Оксиды азота: 0,593 тыс. тонн
- Углекислый газ: 0,058 тыс. тонн

Общий расход топлива за отчетный период в целом по ОАО «Мосэнерго», включая присоединенные РТС, КТС против аналогичного периода 2013 года снизился на 2,7 тыс. тунт или на 0,01%, в том числе:

- расход природного газа – снижение на 33 тыс. тунт или 0,1%;
- расход жидкого топлива – снижение на 13 тыс. тунт или в 3,3 раза;
- расход угля – рост на 43 тыс. тунт или на 10,7%

(в натуральном топливе: снижение на 22,421 тнт (4%)).

Доля угля в общем топливном балансе ОАО «Мосэнерго» возросла и составила 1,86% против 1,65% за аналогичный период прошлого года. Доля жидкого топлива снизилась и составила 0,02%, против 0,06% за аналогичный период прошлого года.

В том числе присоединенные котельные:

Общий расход газа на присоединенных РТС, КТС с момента перехода из ОАО «МОЭК» в ОАО «Мосэнерго» до 31 декабря 2014 года включительно составил 435,786 тыс. тунт.

Выбросы загрязняющих веществ от ТЭЦ Мосэнерго снизились из-за снижения расхода топлива. Снижение выбросов NO_x из-за снижения расхода топлива. Снижение выбросов SO₂ связано со снижением расхода мазута и угля. Снижение выбросов мазутной золы за счет снижения расхода мазута. Снижение выбросов золы угля связано со снижением расхода угля (в натуральном выражении), а также вследствие роста расхода угля на ТЭЦ-22, оборудованной эффективными электрофильтрами, и снижения расхода угля на ТЭЦ-17, оборудованной менее эффективными электрофильтрами, а также снижения зольности угля с 22,32% до 18,58%.

По всем электростанциям компании установленные нормативы выбросов в 2014 году не превышены ни по одному из ингредиентов.

На основании действующего законодательства Центральная лаборатория по охране окружающей среды Службы экологии ОАО «Мосэнерго» выполняла производственный экологический контроль выбросов загрязняющих веществ из котлоагрегатов и состояния атмосферного воздуха на территории жилой застройки в зоне влияния ТЭС.

В 2014 году в соответствии с утвержденной **Программой повышения экологической безопасности ОАО «Мосэнерго» на 2014 год** выполнены следующие основные природоохранные мероприятия, направленные на снижение выбросов и шумового влияния ТЭС ОАО «Мосэнерго»:

1. Реконструкция схемы рециркуляции дымовых газов с заменой дымососов рециркуляции газов на энергетическом котле ст. № 10 ТЭЦ-20;
2. Замена горелочных устройств типа ГГМ на ЭК ст. №4 ТЭЦ-21;
3. Техническое перевооружение ПВК 3, 4, 5 ТЭЦ-8;
4. Проектно-изыскательская работа по теме «Рециркуляция дымовых газов ЭК-11» ТЭЦ-12;
5. Проектно-изыскательская работа по теме «Замена горелок котла ПТВМ-180 ПВКст. №2» ТЭЦ-22;
6. Проект «Расширение автоматизированной системы экологического мониторинга ОАО «Мосэнерго» и передачи данных в ГУП «Мосэкомониторинг». Контроль выбросов SO₂ от труб (энергетических котлов)» для ТЭЦ-8,9,11,12,16, 20,21,23,25,26»;
7. Проект «Расширение автоматизированной системы экологического мониторинга ОАО «Мосэнерго» и передачи данных в ГУП «Мосэкомониторинг». Контроль выбросов NO, NO₂, CO от труб (водогрейные котлы)» для ТЭЦ-8,9,11,12,16, 20,21,23,25,26;
8. Монтаж шумоглушителей на выхлопных трубопроводах от ГПК энергетических котлов ст. №10, 14 ТЭЦ-8;
9. Установка (модернизация) шумоглушителей энергетических котлов 6,7,8 ТЭЦ-16;
10. Установка шумоглушителей в газоходах после дымососов энергетических котлов № 4,5,6,7,8,9,11,12 ТЭЦ-20;
11. Установка шумоглушителей для воздухозаборов энергетических котлов №4,5,6,7,8,9,11,12 ТЭЦ-20;
12. Установка акустических экранов для тягодутьевого оборудования котлотурбинного отделения №2, расположенного на открытой площадке ТЭЦ-20;
13. Установка шумопоглощающих экранов для трансформаторов ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ, градирен № № 1 и 2 ТЭЦ-20.

Основные задачи по снижению выбросов и шумового влияния электростанций ОАО «Мосэнерго» на 2015 год

1. «Расширение автоматизированной системы экологического мониторинга ОАО «Мосэнерго» и передачи данных в ГУП «Мосэкомониторинг». Контроль выбросов SO₂ от труб (энергетических котлов)» для ТЭЦ-8,9,11,12,16, 20,21,23,25,26»;
2. «Расширение автоматизированной системы экологического мониторинга ОАО «Мосэнерго» и передачи данных в ГУП «Мосэкомониторинг». Контроль выбросов NO, NO₂, CO от труб (водогрейные котлы)» для ТЭЦ-8,9,11,12,16, 20,21,23,25,26.
3. Техническое перевооружение ПВК-6,7 ТЭЦ-26;
4. Установка шумопоглощающих экранов для градирен №1 и №2 ТЭЦ-20;
5. Установка акустических экранов для тягодутьевого оборудования КТО-2, расположенного на открытой площадке ТЭЦ-20;
6. Установка шумопоглощающих экранов для трансформаторов ОРУ-110 кВ ТЭЦ-20;
7. Установка шумопоглощающих экранов для трансформаторов ОРУ-220 кВ ТЭЦ-20.