

УТВЕРЖДЕНО  
Решением Совета Некоммерческого  
партнерства содействия энергосбережению и  
повышению энергетической эффективности  
«Столица-Энерго»  
Протокол № 2 от 08 декабря 2010 г.

**Стандарт  
СРО НП «Столица-Энерго»  
«Расчет потенциала энергосбережения  
(специфика - здания, сооружения и топливно-транспортное  
оборудование)»**

г. Москва, 2010 г.

1. Настоящий Стандарт разработан в соответствии с Федеральным законом «О саморегулируемых организациях» от 01 декабря 2007 г. № 315-ФЗ., Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ, иными нормами законодательства и нормативными правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами НП «Столица-Энерго» (далее - Партнерство).

2. Стандарт предназначен для членов Партнерства, и применяется в Партнерстве с момента приобретения им статуса саморегулируемой организации в области проведения энергетических обследований.

3. Потенциал энергосбережения оценивается (рассчитывается) по итогам энергетического обследования юридического лица, индивидуального предпринимателя, продукции, технологического процесса, многоквартирного дома.

4. Целью настоящего стандарта является установление требований к организации работ по расчету потенциала энергосбережения, при проведении энергетического обследования оборудования химического цеха, топливно-транспортного оборудования, зданий и сооружений.

5. При проведении энергетического обследования (энергоаудита) потребителей ТЭР для определения путей повышения энергоэффективности необходимо выявить, на каком уровне обследуемый потребитель ТЭР находится в настоящее время, т.е. рассчитать потенциал энергосбережения.

6. Оборудование химического цеха

6.1. Проверка наличия норм расхода тепла на подогрев "сырой" воды в турбинном цехе или других схемах и фактического расхода, параметров теплоносителя, используемого для этих целей; наличия схем использования ухудшенного вакуума, а также использования "грязного" конденсата для нагрева "сырой" воды.

6.2. Анализ расхода электрической и тепловой энергии на собственные нужды химического цеха в сравнении с нормами.

6.3. Анализ дополнительных затрат тепла, топлива, электрической энергии, вызванных необходимостью дополнительной подготовки воды (главная схема и схема подпитки тепловых сетей) в связи с отклонением от нормативных потерь пара и конденсата и завышенной подпиткой тепловой сети.

6.4. Проверка работы водоподготовительных установок (для котла, тепловой сети, БОУ, очистки конденсатов и пр.) на соответствие требованиям отраслевых НТД, включая расходы реагентов, воды, тепла и электроэнергии на собственные нужды.

Проверка режимов эксплуатации очистных сооружений на соответствие требованиям НТД, включая расходы реагентов, электроэнергии, тепла и степень повторного использования очищенных вод в цикле ТЭС.

6.5. Проверка соответствия фактических расходов энергетических масел нормативным показателям, эффективности работы узлов регенерации, очистки и повторного использования масел.

6.6. Оценка фактических потерь (затрат) сетевой воды (и количества тепла с ней), используемой на заполнение тепловой сети после ремонта, проведение испытаний тепловых сетей (гидравлических, тепловых, температурных и др.), промывку трубопроводов тепловых сетей, покрытие утечки в системе централизованного теплоснабжения, и их соответствия нормированным значениям указанных потерь теплоносителя и потерь тепловой энергии с ними.

7. Топливо-транспортное оборудование

7.1. Анализ и определение обоснованности причин несоответствия имеющихся и проектных схем разгрузки, хранения, подготовки и подачи топлива на сжигание, фактических и расчетных параметров пара, подаваемого на топливное хозяйство.

Мазутное хозяйство

7.2. Анализ фактических и нормативных расходов пара на:

- разогрев и слив прибывшего мазута;
- хранение в мазутных емкостях;
- разогрев перед сжиганием;
- рециркуляцию мазута в случае прекращения подачи его к горелкам.

7.3. Проверка состояния теплоизоляции оборудования и мазутопроводов в пределах топливного цеха, теплоизоляции бакового хозяйства, подогревателей и паропроводов в схемах подачи мазута, а также оборудования мазутонасосной.

7.4. Оценка:

- возможности слива мазута из неисправных цистерн;
- возможности вывода мазутных резервуаров на "холодное хранение";
- обеспеченности приемно-сливного устройства агрегатами, снижающими потери тепла при сливе мазута.

7.5. Сопоставление фактических и номинальных расходов тепла и электроэнергии на мазутное хозяйство по каждой составляющей такого расхода; при обнаружении перерасходов тепла или электроэнергии - подробный анализ данного элемента мазутного хозяйства с проведением:

- натуральных измерений температур мазута и пара на входе в подогреватели мазута основного контура и выходе мазута и конденсата из них; температуры мазута, подаваемого в котельную в районе мазутонасосной и перед котельным отделением; давления пара на входе в подогреватели мазута; расхода мазута и пара, поступающего на контролируемые подогреватели; расхода пара, подаваемого на разогрев и слив мазута;
- проверки эффективности работы мазутных подогревателей, насосов.

7.6. Размораживающее устройство:

Анализ работы размораживающего устройства:

- температурного режима;
- состояния калориферов и других подогревателей;
- утепления здания размораживающего устройства (стены, кровля, ворота).

7.7. Сопоставление фактических и номинальных расходов тепла и электроэнергии на размораживающее устройство.

8. Здания и сооружения

8.1. Оценка состояния производственных зданий (стен, кровли, остекления и т.д.); анализ затрат тепла на отопление и вентиляцию и сопоставление их с нормативными значениями.

8.2. Анализ технического состояния градирен, сопоставление их фактической и нормативной охлаждающей способности в летний период.

Председатель Совета  
НП «Столица-Энерго»

Б.Л.Фролов