ОСОБЕННОСТИ КОНСТРУКЦИИ ДЫМОГАРНЫХ КОТЛОВ БОЛЬШОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Киевский национальный университет строительства и архитектуры, BBS GmbH, ФРГ

Эксплуатируемые в городах Украины системы централизованного теплоснабжения на протяжении длительного времени не подвергались реновации. Оборудование всех элементов этих систем, в том числе и котельных, уже выработало паспортный ресурс и нуждается либо в замене, либо в модернизации.

Большую теплогенерирующего оборудования ДОЛЮ котельных мощностью от нескольких мегаватт до пятидесяти мегаватт представляют водотрубные котлы типов КВГ и ТВГ производства Монастырищенского машиностроительного завода (Украина) либо типа КВГМ производства Дорогобужского котлостраительного завода (Российская Федерация). Эти котлы рассчитаны для работы с параметрами теплоносителя 150-70 °C по температуре и 1,6 МПа по давлению, что соответствует нормативам для тепловых сетей. В последнее время наметилась тенденция к замене подобных котлов на жаротрубные (дымогарные) котлы. Попытки использования жаротрубных котлов в системах централизованного теплоснабжения вызывают определенные проблемы при сопряжении этих котлов с тепловыми сетями вследствие того, что особенности конструкции жаротрубных котлов имеют определенные пределы для повышения их мощности, после которых некоторые преимущества этих котлов (меньшая удельная стоимость, простота в обслуживании, менее жесткие требования к качеству воды) утрачиваются на фоне роста стоимости котла. Этими пределами как раз и являются параметры теплоносителя. Очевидно, что с ростом давления ужесточаются требования к корпусу котла и чем больше диаметр корпуса, тем более его стоимость, что и ведет к снижению конкурентоспособности жаротрубного котла по отношению к водотрубному. Другой проблемой является наличие узлов с высокой температурой, ЧТО приводит к появлению серьезных температурных напряжений и к необходимости использования шамотной обмуровки для защиты металла, например, на передней стенке в поворотной камере, а иногда и к конструктивным ухищрениям по охлаждению отдельных элементов котла, например, поворотных камер, что также увеличивает стоимость котлов. В некоторые производители этой вынуждены техники приспосабливать ее к параметрам тепловой сети за счет введения в тепловую схему котельной дополнительных элементов. Например, в одном из тендеров на замену котлов ТВГ-8 для сохранения в существующей тепловой сети давления на уровне 1,2 МПа предлагалось перед жаротрубными котлами устанавливать регулятор давления для снижения его до 1,0 МПа, а затем циркуляционными насосами, установленными за котлом, поднимать его до требуемого значения. При этом, насосы должны были работать при более высокой температуре и соответственно стоить дороже с уменьшенным ресурсом.

Одной из попыток преодолеть пределы по температуре и давлению теплоносителя является разработка комбинированной конструкции, когда камера разворота выполняется в виде водотрубной теплообменной поверхности. Такой прием приводит к уменьшению размеров цилиндрического корпуса котла, повышается пластичность котла, температурные расширения воспринимаются как передним, так и задними днищами, поверхности теплообмена частично перемещаются из третьего хода в первый и второй. Однако все это ведет к увеличению стоимости котлов.

Реальным путем замены изношенных водотрубных котлов централизованных системах теплоснабжения является использование называемых циркоматов, являющихся разновидностью водотрубных котлов трехходовых по ходу продуктов сгорания с принудительной циркуляцией теплоносителя в спиральных змеевиках. Внутренний ход змеевика навит плотно виток к витку и образует топку вокруг факела горелки. Наружные ходы змеевика расположены в конвективной зоне. Гидравлически циркомат работает по принципу противотока: вода из сети поступает в наружный змеевик, где начинает нагреваться уже охлажденными дымовыми газами, постепенно перемещаясь во внутренний, топочный, ход змеевика. За счет такого решения удается избежать ударных тепловых нагрузок на металл змеевика соответственно мощных температурных напряжений.

Такие котлы могут быть изготовлены достаточно большой мощности и могут работать в сетях с высокими параметрами теплоносителя — по температуре вплоть до 225° С. При этом они обладают высокими теплотехническими качествами с точки зрения безопасности эксплуатации — тепловое напряжение топки <1,1 МВт/м³.

При использовании экономайзера КПД такого котла на уровне 96% соответствует КПД как водогрейных котлов других типов, так и жаротрубных котлов с экономайзерами. Котел имеет малый водный объем, очень пластичен к температурным расширениям (змеевик — это фактически пружина). Котлы могут располагаться как вертикально, так и горизонтально.

При этом стоимость циркомата не превышает стоимости жаротрубного котла, а при мощностях 10 МВт и выше становится меньше стоимости последнего.

Таким образом котлы типа циркомат открывают реальную возможность замены отслуживших свое водотрубных котлов в котельных централизованных систем теплоснабжения не меняя параметров теплоносителя в сетях и не прибегая при этом к дорогостоящим изменениям в тепловых и гидравлических схемах котельных.