ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ МАШИНЫ И ТЕПЛООБМЕННЫЕ АППАРАТЫ

ЛЕКЦИЯ №11-14

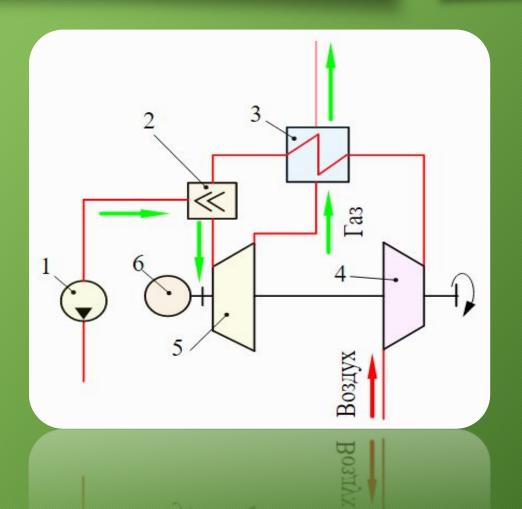
Тайлашева Татьяна Сергеевна Доцент НОЦ И.Н. Бутакова ИШЭ ТПУ

ТЕМА. ТЕПЛООБМЕННЫЕ АППАРАТЫ ГТУ

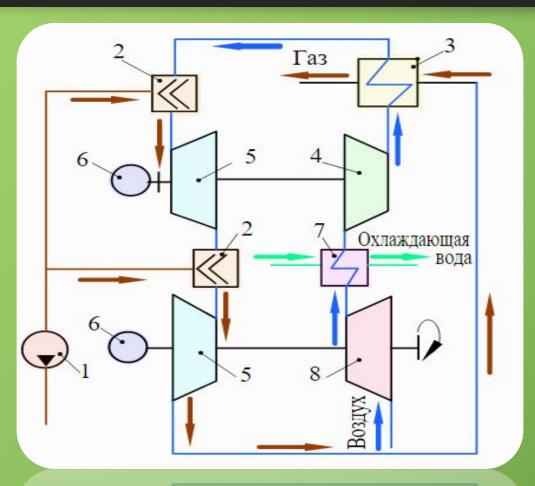
ГАЗОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ

Принципиальная тепловая схема газотурбинной установки с регенерацией

1 - топливный насос или газовый компрессор; 2 - камера сгорания; 3 - регенератор; 4 - компрессор; 5 - газовая турбина; 6 - пусковой двигатель



ГАЗОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ



Принципиальная тепловая схема газотурбинной установки с регенератором и воздухоохладителем

1 - топливный насос или газовый компрессор; 2 - камера сгорания; 3 - регенератор; 4 - компрессор высокого давления; 5 - газовая турбина; 6 - пусковой двигатель; 7 - воздухоохладитель; 8 - компрессор низкого давления



ГАЗОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ

Простейшая тепловая схема ГТУ включает в себя газовую турбину, компрессор и камеру сгорания. Необходимый для эффективной работы ГТУ уровень параметров рабочего тела обеспечивают компрессор, повышающий давление рабочего тела, и камера сгорания, в которой температура его растет за счет химической энергии топлива при его сжигании.

Современные ГТУ выполняются разомкнутого и замкнутого цикла.

Назначение и классификация аппаратов

Теплообменные аппараты в составе газотурбинных установок можно разделить на включенные и не включенные в цикл ГТУ.

Включенные - регенераторы (воздухоподогреватели или рекуператоры), цикловые воздухоохладители.

Теплообменники, не включенные в цикл - маслоохладители, воздухоохладителикондиционеры, утилизационные подогреватели воды, подогреватели топливного газа

Теплообменники, не включенные в цикл:

- маслоохладители, отводящие в окружающую среду теплоту трения в подшипниках, а также теплоту, принимаемую маслом при омывании ряда деталей ГТУ;
- воздухоохладители-кондиционеры охлаждающего воздуха, обеспечивающие ГТУ хладагентом для системы охлаждения высокотемпературных деталей сопловых и рабочих лопаток, роторов;
- утилизационные подогреватели воды, позволяющие использовать теплоту выходных газов, например, для теплофикационных нужд;
- подогреватели топливного газа, увеличивающие теплоту, подводимую в камере сгорания, за счет увеличения энтальпии топливного газа. Источниками этой теплоты могут быть охлаждающий воздух системы охлаждения или выхлопные газы.

Теплоносители <u>теплообменников, включенных в цикл</u>, одновременно являются рабочими телами турбомашин ГТУ - турбины и компрессора. В регенераторах первичный теплоноситель - выхлопные газы турбины, а вторичный - сжатый воздух после циклового компрессора.

Сочетания теплоносителей в <u>теплообменниках второй группы</u> весьма разнообразны: охлаждающий воздух - вода, охлаждающий воздух - атмосферный воздух, выхлопные газы - сетевая вода, охлаждающий воздух - топливный газ, выхлопные газы - топливный газ.

Наиболее важные с точки зрения проектирования и расчета теплообменников свойства теплоносителей - плотность, удельная теплоемкость, коэффициент теплопроводности, динамический коэффициент вязкости. Все они зависят от температуры, а плотность газов, кроме того, и от давления.

Вязкость жидкостей падает с ростом температуры, а газов - возрастает. **Теплоемкость** и **теплопроводность** с ростом температуры возрастают. Для эффективной теплопередачи теплоносители должны обладать высокой плотностью, теплоемкостью и теплопроводностью.



РЕГЕНЕРАТОРЫ ГТУ

Эффективность работы регенератора, как средства возврата в цикл ГТУ теплоты выхлопных газов, оценивается по величине степени регенерации, определяемой как отношение количества теплоты, фактически переданной воздуху, к количеству теплоты, которое теоретически можно было бы передать при полном использовании располагаемого температурного потенциала. Пренебрегая различием расходов газов и воздуха и их теплоемкостей, степень регенерации определяют в виде соотношения разностей температур

$$r = rac{t_{
m 2 BO3 extsf{J}} - t_{
m 1 BO3 extsf{J}}}{t_{
m 1 extsf{\Gamma}} - t_{
m 1 BO3 extsf{J}}}$$

где $t_{1\Gamma}$ - температура выхлопных газов на входе в регенератор; $t_{1{
m возд}},\ t_{2{
m возд}}$ температуры воздуха на входе и выходе регенератора.

РЕГЕНЕРАТОРЫ ГТУ

Повышения степени регенерации можно добиться увеличением поверхности теплообмена регенератора. Связь степени регенерации с величиной поверхности теплообмена регенератора выражается зависимостью

$$F = \frac{G_{\text{возд}}c_{\text{р возд}}}{k} \frac{r}{1-r}$$

где $G_{
m возд}$ - расход воздуха в ГТУ; $c_{
m p\; возд}$ - теплоемкость воздуха; k - коэффициент теплопередачи в регенераторе.

Кроме плюсов, регенерация вызывает негативные последствия. Кроме усложнения конструкции ГТУ, увеличения металлоемкости и ухудшения динамики переходных процессов - это еще и рост гидравлических потерь в трактах ГТУ за счет появления гидравлических сопротивлений дополнительных участков тракта в виде воздуховодов от компрессора к регенератору и от регенератора к камере сгорания и тд.

КЛАССИФИКАЦИЯ ТЕПЛООБМЕННЫХ АППАРАТОВ

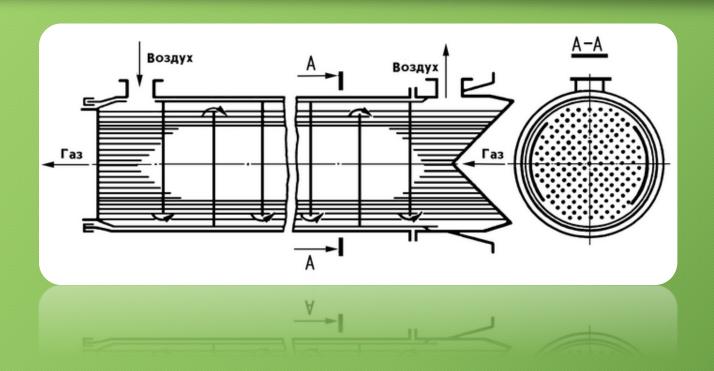


- Трубчатые
- Пластинчатые

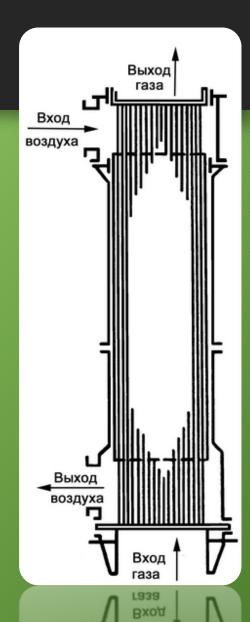
По пространственной ориентации

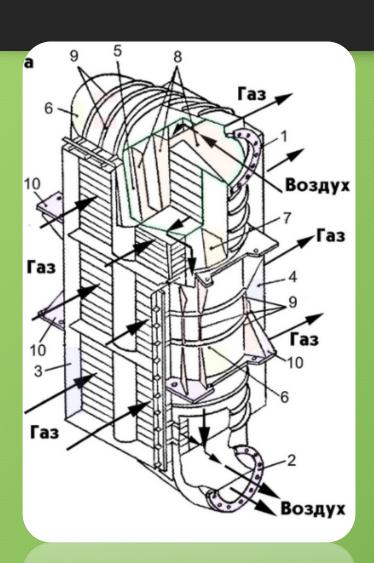
- Горизонтальные
- Вертикальные

Классифицировать аппараты можно и по роду протекающих через них теплоносителей на водоводяные, пароводяные, газовоздушные и др., а также и по признаку наличия или отсутствия изменения агрегатного состояния одного или обоих теплоносителей. По этому признаку можно выделить аппараты без изменения агрегатного состояния, а также с изменением агрегатного состояния теплоносителей — кипением или конденсацией. Другим принципом классификации теплообменных аппаратов является их функциональное назначение, по которому аппараты подразделяются на конденсаторы, подогреватели, охладители.



Схемы регенераторов ГТУ





Регенератор ГТУ ГТК-10-4

1, 2 - фланцы патрубков подвода и отвода воздуха; 3, 4 - патрубки подвода и отвода греющих газов; 5 - воздухораспределительная камера; 6 - воздухоподающий короб; 7 - воздухосборная камера; 8 - направляющие пластины (лопатки); 9 - ребра жесткости; 10 - опорные лапы

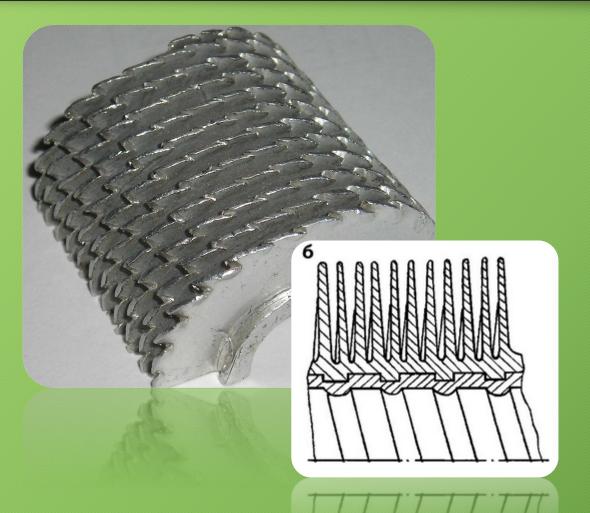
В - потоки воздуха; Г - потоки греющих газов

ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ ВОЗДУХООХЛАДИТЕЛИ

Охлаждение циклового воздуха обычно осуществляют водой - циркуляционной природной или теплофикационной сетевой. Поверхностные теплообменники по схеме «воздух между трубками, вода в трубках».

Особенности:

- малый коэффициент теплоотдачи воздуха (по сравнению водой), что требует увеличения теплообменной поверхности;
- многократное (до 120 раз) **превышение объемного расхода воздуха** по сравнению с расходом воды, затрудняющее компоновку аппарата;
- возможность возникновения отложений минерального и органического происхождения на внутренней поверхности трубок, что влечет за собой уменьшение их проходного сечения по воде, увеличение термического сопротивления стенок и, соответственно, снижение теплопередачи.



Оребренные трубы

а - с увеличенной теплоотдачей за счет надрезов и отгибов на концах ребер, б - с уменьшенным термическим сопротивлением контакта между несущей трубкой и накатными ребрами за счет канавок на трубке