Е.М. Шадрина, Ю.Е. Романенко

Реальные газы и пары.

Циклы паросиловых и холодильных установок

Учебное пособие

Иваново

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации

Ивановский государственный химико-технологический университет

Е.М. Шадрина, Ю.Е. Романенко

Реальные газы и пары.

Циклы паросиловых и холодильных установок

Учебное пособие

Иваново 2019

УДК 621.1.016, 621.56

Шадрина Е.М.

Реальные газы и пары. Циклы паросиловых и холодильных установок: учеб. пособие / Е.М. Шадрина, Ю.Е. Романенко; Иван. гос. хим.-технол. ун-т. – Иваново, 2019. - 92 с.

Учебное пособие содержит основные теоретические положения по дисциплинам «Техническая термодинамика», «Техническая термодинамика и теплотехника», «Теоретические основы гидродинамики и теплотехники», методики и примеры расчета термодинамических процессов с реальными газами и парами, расчет тепловых и холодильных термодинамических циклов. В приложении приводятся справочные данные, необходимые для расчета и анализа термодинамических процессов и циклов.

Предназначено для студентов ИГХТУ дневной и заочной форм обучения по направлениям «Технологические машины и оборудование», «Автоматизация технологических процессов и производств», «Энерго- и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии», «Продукты питания из растительного сырья», «Техносферная безопасность», «Управление в технических системах».

Табл. 20. Ил. 38.Библиогр.: 9 назв.

Печатается по решению редакционно-издательского совета Ивановского государственного химико-технологического университета.

Рецензенты:

кафедра «Энергетика теплотехнологий и газоснабжения» (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»);

кандидат технических наук И.В. Постникова (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный химико-технологический университет»)

> © Шадрина Е.М., Романенко Ю.Е., 2019
> © ФГБОУ ВО «Ивановский государственный химико-технологический университет», 2019

Оглавление

Введение4
Глава 1. Реальные газы и пары. Основные понятия и определения
1.1. Уравнение состояния реальных газов4
1.2.Водяной пар, как реальный газ. Р-v-диаграмма воды и водяного пара 5
1.3. Расчет параметров водяного пара. Тепловые (калорические) T-s-, i-s- диаграммы воды и водяного пара
1.4. Основные термодинамические процессы изменения состояния водяного пара 14
1.5. Виды холодильных агентов. Аммиак. Разновидности хладонов 22
1.6.Параметры хладагентов. Т-s- диаграмма аммиака, lgP-i-диаграмма фреона
1.7. Термодинамические процессы в lgP-i- диаграмме
Глава 2. Первый и второй законы термодинамики. Виды термодинамических циклов. Прямые и обратные циклы
2.1. Цикл паросиловой установки
2.2. Цикл холодильной машины
Глава 3. Виды холодильных установок
3.1. Парокомпрессионная холодильная установка
3.2. Тепловой насос
3.3. Абсорбционная холодильная установка55
3.4. Пароэжекторная холодильная установка
3.5. Глубокое охлаждение. Цикл Линде60
Глава 4. Примеры решения задач
Глава 5. Задачи для самостоятельного решения74
Список литературы
Приложения

Введение

Законы и процессы с реальными газами и парами рассматриваются в ряде дисциплин «Техническая термодинамика и теплотехника», «Основы гидродинамики и теплотехники», «Техническая термодинамика», «Тепло- и хладотехника», «Гидрогазодинамика и теплофизика», «Теоретические основы гидродинамики и теплотехники».

Данные дисциплины являются основополагающими в теоретической подготовке инженеров-механиков и технологов. Изучаются методы получения, преобразования, передачи и использования тепловой энергии для различных целей, а также принцип действия и конструктивные особенности различных тепловых машин, аппаратов и устройств, холодильного оборудования.

Авторы ограничили объем приводимых в пособии практических сведений так, чтобы рассматриваемые технические проблемы закрепляли существо основных методов термодинамики реальных газов и паров без обсуждения деталей, подлежащих изучению в специальных теплотехнических курсах.

Глава 1. Реальные газы и пары. Основные понятия и определения

1.1. Уравнение состояния реальных газов

Реальные газы отличаются от идеальных тем, что молекулы этих газов имеют конечный собственный объем и связаны между собой силами взаимодействия, которые имеют электромагнитную и квантовую природу. Наиболее простым уравнением состояния для реального газа является уравнение Ван-дер-Ваальса:

$$\left(P + \frac{a}{v^2}\right)\left(v - b\right) = RT, \qquad (1.1)$$

где Р – давление, Па; v – удельный объем, м³/кг, R = R_0/M – характеристическая газовая постоянная, Дж/(кг·К); $R_0 = 8314$ Дж/(кмоль·К) – универсальная газовая постоянная; М – молярная масса газа, кг/кмоль; Т – абсолютная температура, К; а и b – постоянные уравнения Ван-дер-Ваальса, зависящие от природы

вещества, значения которых для многих газов и паров приводятся в справочной литературе: b – учитывает объем молекул (это наименьший объем, до которого можно сжать газ); a/v^2 – учитывает силы сцепления между молекулами (внутреннее давление).

Примером реальных газов могут служить: водяной пар, аммиак, диоксид углерода, метан, фреоны и прочие газы (пары), т.е. газы при достаточно высоком давлении и низкой температуре, близкие к состоянию ожижения (насыщения) или частично сжиженные газы.

Наибольшее практическое применение имеют водяной пар, пары аммиака и различного вида фреоны.

Водяной пар используется в качестве рабочего тела в паросиловых установках, играет роль теплоносителя в теплообменных аппаратах различных конструкций, применяется в технологических целях в ряде химических производств.

Аммиак и фреоны (хлор- и фторзамещенные простейших углеводородов метанового ряда) используются в качестве холодильных агентов в установках для получения «холода».

1.2.Водяной пар, как реальный газ. Р-v-диаграмма воды и водяного пара

Под водяным паром понимают газообразное состояние воды. Однако в общем случае ЭТО понятие имеет более широкий смысл. Согласно общепринятой в технике терминологии различают влажный насыщенный (вл.н.п.), сухой насыщенный (с.н.п.) и перегретый пар (п.п.). Влажный насыщенный пар представляет собой парожидкостную систему, состоящую из жидкой и паровой фаз, находящихся в термодинамическом равновесии друг с другом, т.е. температура, энтальпия И другие термодинамические характеристики жидкой и паровой фазы одинаковы ($t_{w} = t_{n}$, $p_{w} = p_{n}$).

Состояние пара оценивается степенью сухости, которая показывает долю паровой фазы в общей массе парожидкостной смеси.

$$\mathbf{x} = \frac{\mathbf{m}_{n}}{\mathbf{m}_{x} + \mathbf{m}_{n}},\tag{1.2}$$

где m_п, m_ж – массы пара и жидкости, соответственно, кг.

Для кипящей жидкости (еще нет процесса парообразования, $m_n = 0$) степень сухости x = 0, влажного насыщенного пара (смеси паровой и жидкой фаз) 0 < x < 1, для сухого насыщенного пара (испарилась последняя капля жидкости) x = 1.

Для лучшего понимания изменения параметров воды и водяного пара рассмотрим процессы изобарного (P = const) нагрева воды от $t_0 = 0$ °C до состояния кипения, образования влажного, сухого и перегретого пара (газа) при различных давлениях в P-v- диаграмме, которая строится для 1 кг воды.



Рис. 1.1. Р-v- диаграмма воды и водяного пара

Представим, что в т.А имеем 1 кг воды при давлении P_1 и температуре $t_0 = 0$ °C, которая представляет собой жидкость близкую к состоянию замерзания или лед в состоянии таяния, т.е. смесь жидкости и льда. Нагреваем

воду, позволяя ей свободно расширяться (изобарный нагрев, $P = P_1 = \text{const}$, A -A'- D - A''- E). Постепенно возрастает температура воды, система представляет собой жидкость. При достижении кипения (насыщения) при давлении (т.А´) температура достигает температуры кипения ланном (насыщения) $t_{A'} = t_{KU\Pi} = t_{HAC}$, объем системы увеличивается от v_A до $v_{A'}$. Степень $\mathbf{x} = \mathbf{0}$. Дальнейший нагрев сухости системы приведет к парообразованию, т.е. система станет двухфазной (жидкость + пар) т.D: состояние влажного насыщенного пара с параметрами $t_D = t_{A'} = t_{KU\Pi} = t_{HAC}$, объем системы v_D , степень сухости пара 0 < x < 1. При нагреве в системе идет процесс парообразования, т.е. увеличивается доля паровой фазы. Степень сухости возрастает. При полном испарении жидкости пар переходит в состояние сухого насыщенного т.А", параметры системы: x = 1; $v_{A"}$; парообразования $t_{A''} = t_{A'} = t_D = t_{KU\Pi} = t_{HAC}$. Процесс (A´ - D - A´´) И конденсации (обратный испарению A⁻⁻ D - A⁻) являются изобарным $(P_{A'} = P_D = P_{A''} = P_1)$ и идут при постоянной температуре, равной температуре кипения (насыщения) при данном давлении. Процессы парообразования И конденсации изобарными являются И изотермическими одновременно, т.е. в области влажного насыщенного пара изобары и изотермы совпадают ($P_{A'} = \text{const}, t_{A'} = \text{const}$).

Нагревание сухого пара приводит к образованию перегретого пара (газа) т. Е. Параметры т.Е: $P_E = P_1$; $t_E > t_{A''}$ на величину $\Delta t_{\Pi\Pi} = t_E - t_{A''}$, которая получила название степени перегрева и показывает, на сколько температура перегретого пара выше температуры кипения (насыщения) при данном давлении ($P_1 = P_E$);

$$\Delta t = t_{\Pi\Pi} - t_{K\Pi\Pi}, \qquad (1.2)$$

где Δt – степень перегрева, °C; $t_{\Pi\Pi}$ – температура перегретого пара (t_E); $t_{KU\Pi} = t_{HAC}$ – температура кипения жидкости (насыщения) при данном давлении. Проведем процесс изобарного нагрева B - B'- F - B''- М при более высоком давлении P₂. Параметры точек и состояние воды и водяного пара представлены в табл. 1.1.

Точка	Давление,	Температура,	Объем,	Состояние воды
	Р	t, °C	v, м ³ /кг	
В		0	VB	лед (тв) + ж
B´	P ₂	t _{КИП}	V _B -	кип. ж.
F		t _{КИП}	VF	вл. н. п. = п + ж
B‴		t _{КИП}	v _B	С.Н.П.
М		$t_{\Pi\Pi} = t_{K U\Pi} + \Delta t_{\Pi\Pi}$	v _M	П.П.

Параметры и состояние воды и водяного пара

Условные обозначении: $t_{KU\Pi}$ – температура кипения (насыщения), $t_{\Pi\Pi}$ – температура перегретого пара; $\Delta t_{\Pi\Pi}$ – степень перегрева.

В этой диаграмме по опытным данным нанесены нулевая изотерма жидкости (при t = 0 °C, линия O - A - B - C), а также, так называемые, нижняя (O - A'- B'- K; x = 0) и верхняя (R - A''- B''- K; x = 1) пограничные кривые. Точки на линии O - A - B - C соответствуют состоянию воды при t₀ = 0 °C при различных давлениях. Нижняя пограничная кривая O - A'- B'- K (x = 0) характеризует состояние жидкости при температуре кипения (насыщения), соответствующей данному давлению. Точки верхней пограничной кривой R - A''- B''- K (x = 1) отражают состояние сухого насыщенного пара.

Изотерма с численным значением $t_0 = 0$ °C, нижняя и верхняя пограничные кривые делят поле диаграммы на ряд областей. Область I характеризует твердожидкостное (двухфазное) состояние воды (лед + ж). Точки области II показывают жидкое состояние воды, от $t_0 = 0$ °C до температуры кипения (насыщения). Область III является областью влажного насыщенного пара (парожидкостная смесь). Точки области IV соответствуют состоянию перегретого пара (газа).

Процессы изобарного нагрева можно разделить по мере изменения агрегатного состояния:

А - А' (В - В') – нагревание жидкости от 0 °С до температуры кипения;

A'-D-A'' (B'-F-B'') – процесс непосредственного парообразования, т.е. переходу воды в состояние влажного насыщенного пара;

А - Е (В - М) – процесс перегрева пара.

Количество теплоты, необходимое для превращения 1 кг воды, взятой при температуре кипения, в сухой насыщенный пар в изобарном процессе (A'-D - A'' и B'- F - B''), называют удельной скрытой теплотой парообразования «r». Значение скрытой теплоты парообразования, как и значение температуры насыщения, зависит от давления, при котором проводится процесс получения пара.

Особо необходимо отметить характерные точки т.О и т.К.

Точка **О** – это тройственная точка, в которой в термодинамическом равновесии находятся 3 агрегатных состояния: твердое + жидкое + пар (газ).

Точка **К** – критическая точка, в которой сходятся линия кипящей жидкости и сухого насыщенного пара. При температуре выше критической газ невозможно сконденсировать.

Параметры характеристических точек воды и водяного пара:

Точка О $t_0 = 0$ °C $P = 1000 \Pi a = 0,01$ бар

Точка К $t_{KP} = 374,12$ °C $P_{KP} = 22,1$ МПа = 221,15 бар

Особо необходимо отметить критическую точку (т.К) и температуру критической точки. Выше температуры критической точки (т.К) вещество находится только в газообразном состоянии. Перевести газ (пар) в жидкость возможно только при температурах ниже критической.

Для ряда газов параметры критической точки приведены в приложении 3. Получение сжиженных газов связано с первоначальным определением параметров критической точки.

1.3. Расчет параметров водяного пара. Тепловые (калорические) T-s-, i-sдиаграммы воды и водяного пара

В технической литературе термодинамические параметры характерных состояний системы: t – температура, °C; v – удельный объем, м³/кг; u –

удельная внутренняя энергия, кДж/кг; і – удельная энтальпия, кДж/кг; s – удельная энтропия, кДж/(кг·К) принято обозначать следующим образом:

t₀, v₀, u₀, i₀, s₀ – параметры и термодинамические характеристики жидкости при 0 °C;

t_{КИП}, v', u', i ', s' – параметры жидкости при температуре кипения (в состоянии насыщения);

t_{КИП}, v", u", i ", s" – параметры сухого насыщенного пара;

 $t_{KU\Pi}$, v_x , u_x , i_x , s_x – параметры влажного насыщенного пара при определенной степени сухости X;

 $t_{\Pi\Pi}$, $v_{\Pi\Pi}$, $u_{\Pi\Pi}$, $i_{\Pi\Pi}$, $s_{\Pi\Pi}$ (или $t_{\Pi\Pi}$, v, u, i, s) – параметры перегретого пара (газа).

Параметры (t_{КИП}, v') кипящей жидкости, сухого насыщенного пара (t_{КИП}, v'') определяют экспериментальным путем.

Значения термодинамических параметров кипящей жидкости, сухого насыщенного и перегретого пара сведены в таблицы и представлены в справочной литературе [1]. Сокращенные таблицы для насыщенного пара даны в приложении 1 и 2.

При анализе и расчете термодинамических процессов водяного пара часто используют T-s- и i -s-диаграммы, которые строятся для 1 кг воды и водяного пара. Схематичное изображение диаграмм представлено на рис. 1.2, 1.3 и 1.4.

Для построения диаграмм используют зависимости термодинамических характеристик, энтальпии и энтропии в частности, от температуры. Температура кипения в свою очередь зависит от давления. При увеличении давления температура кипения жидкости возрастает.

1. Параметры кипящей жидкости (т. А´, В´):

Температура	$\mathbf{t} = \mathbf{t}_{\mathrm{K}\mathrm{M}\mathrm{\Pi}} = \mathbf{f}(\mathbf{P});$	(1.4)

удельная энтальпия $i' = c_B \cdot (t_{KU\Pi} - t_0) = c_B \cdot t_{KU\Pi};$ (1.5)

удельная энтропия
$$s' = c_B \cdot \ln \frac{T_{KUII}}{T_0}$$
, (1.6)

где і́ – энтальпия, кДж/кг; t_{КИП} ($T_{KИП}$) – температура кипения (насыщения), °C (K); t₀ = 0 °C; T₀ = 273,15 K; c_B = 4,19 кДж/(кг·К) – удельная массовая теплоемкость воды (жидкости).

2. Параметры сухого насыщенного пара (т.А´´, т. В´`):

Температура	$\mathbf{t} = \mathbf{t}_{\mathrm{K}\mathrm{M}\mathrm{\Pi}} = \mathbf{f}\left(\mathbf{P}\right);$	
удельная энтальпия	i'' = i' + r;	(1.7)
удельная энтропия	$\mathbf{s}^{\prime\prime} = \mathbf{s}^{\prime} + \frac{\mathbf{r}}{\mathbf{T}_{\mathrm{KMI}}},$	(1.8)

где r – удельная скрытая теплота парообразования, кДж/кг.

3. Влажный насыщенный пар (т.D, т. F):

Температура	$\mathbf{t}=\mathbf{t}_{\mathrm{K}\mathrm{H}\mathrm{\Pi}}=\mathbf{f}\left(\mathbf{P}\right);$	
удельная энтальпия	$\mathbf{i}_{\mathbf{x}} = \mathbf{i}' + \mathbf{x} \cdot \mathbf{r};$	(1.9)
удельная энтропия	$\mathbf{s}_{\mathrm{x}} = \mathbf{s}' + \frac{\mathbf{X} \cdot \mathbf{r}}{\mathbf{T}_{\mathrm{K} \mathrm{M} \mathrm{H}}};$	(1.10)
удельный объем	$\mathbf{v}_{\mathbf{x}} = \mathbf{v}'(1-\mathbf{x}) + \mathbf{v}'' \cdot \mathbf{x} ,$	(1.11)

где v_X – удельный объем влажного пара, $m^3/\kappa r$; v´ и v´´ – удельные объемы кипящей жидкости и сухого насыщенного пара, соответственно, $m^3/\kappa r$; X – степень сухости.

4. Перегретый пар (т. Е, т. М)

Температура $t_{\Pi\Pi} = t_{K\Pi\Pi} + \Delta t_{\Pi\Pi};$ (1.12)

удельная энтальпия
$$i = i'' + c_{\Pi} \cdot (t_{\Pi\Pi} - t_{KU\Pi}) = i'' + c_{\Pi} \cdot \Delta t_{\Pi\Pi};$$
 (1.13)

удельная энтропия
$$s = s'' + c_{\Pi} \cdot \ln \frac{T_{\Pi\Pi}}{T_{K\Pi\Pi}};$$
 (1.14)

удельный объем
$$v_x = \frac{RT_{\Pi\Pi}}{P},$$
 (1.15)

где $t_{\Pi\Pi}$ ($T_{\Pi\Pi}$) – температура перегретого пара, °С (К); $\Delta t_{\Pi\Pi}$ – степень перегрева, °С; c_{Π} – удельная массовая изобарная теплоемкость паров воды (газ).

При построении калорических диаграмм условно принимают i = 0 при температуре $t_0 = 0$ °C и давлении P = 1000 Па = 0,01 бар, параметрах тройственной точки.

На основании уравнений (1.4÷1.15) рассчитываются термодинамические характеристики воды и водяного пара и строятся тепловые (калорические) T-s – и i-s- диаграммы.



Рис. 1.2. Т-s- диаграмма воды и водяного пара

Для решения задач по воде и водяному пару пользуются диаграммой в области высоких значений степени сухости и энтропии. Пример такой диаграммы представлен на рис. 1.4.

Диаграмма с численными значениями параметров и термодинамических характеристик представлена в приложении 4.



Рис. 1.3. i-s- диаграмма водяного пара



Рис. 1.4. i-s- диаграмма водяного пара

1.4. Основные термодинамические процессы изменения состояния водяного пара

Как и для идеальных газов, основными необратимыми процессами изменения состояния водяного пара являются: изохорный и изобарный (нагрев, охлаждение), изотермический и адиабатный (расширение, сжатие), а также процесс дросселирования.

Схематичное изображение процессов в P-v-, T-s- и i-s- диаграммах воды и водяного пара представлено на рис. 1.5 – 1.7.

1.4.1. Изобарные процессы (нагрев, охлаждение)

Общий вид изобарных процессов в диаграммах представлен на рис. 1.5.



Процесс 1 - 1'- 2 - 3''- 4 – изобарный нагрев (P = const), состоящий из последовательных процессов 1 - 1' – нагрев жидкости от t_1 до кипения, 1'- 2 - 3'' – испарение, 3''- 4 – перегрев пара (нагрев газа).

Изменение параметров воды и состояния системы показано в табл. 1.2. Рассмотрим обратный процесс (охлаждения) 4 - 3⁻⁻ 2 - 1⁻ - 1, который состоит из 4 - 3⁻⁻ - охлаждение газа до с.н.п. (до температуры насыщения), 3⁻⁻ 2 - 1⁻ конденсации паров, 1⁻ - 1 – охлаждения жидкости ниже температуры насыщения (кипения).

Таблица 1.2

	1 1			
Точка	Параметры точек и состояние системы			
	Состояние системы	Температура	Степень сухости	
1	ж	t ₁	_	
1′	кип. ж	t _{КИП}	0	
2	ВЛ.Н.П.	t _{КИП}	0 < X < 1	
3~	С.Н.П.	t _{КИП}	1	
4	п.п.	$t_{\Pi\Pi} > t_{KH\Pi}$	_	

Параметры воды и водяного пара

Обозначения: ж – жидкое состояние, кип. ж – кипящая жидкость, вл.н.п. – влажный насыщенный пар (парожидкостная смесь), с.н.п. – сухой насыщенный пар, п.п. – перегретый пар (газ).

1.4.2. Изохорные процессы (нагрев, охлаждение)

На рис. 1.6. схематично представлены изохорные процессы (нагрева, охлаждения).

Вид процесса и изменение состояний воды зависят от местоположения процессов на диаграмме: в левой или правой частях.

Процесс нагрева вл.н.п. с малой степенью сухости 1 - 2'- 3 приводит к увеличению давления в системе и образованию кипящей жидкости большего давления (и температуры) т.2', а затем жидкости большего давления т.3.

В теплотехнике чаще используется пар с высокой степенью сухости, поэтому процессы будут располагаться в правой части диаграммы. Процесс

изохорного нагрева 4 - 5⁻⁻ 6 приводит к образованию сухого насыщенного пара, а затем перегретого пара большего давления и температуры.





Рис. 1.6. Изохорные процессы в P-v-, T-s- и i-s- диаграммах

Изменение параметров воды и состояния системы показано в табл. 1.3.

Таблица 1.3

Точка	Параметры точек и состояние системы			
	Состояние системы	Температура	Степень сухости	
4	Влажный насыщенный пар(вл.н.п.)	t_4	0 < X < 1	
51	Сухой насыщенный пар(с.н.п.)	t ₅	1	
6	Перегретый пар(п.п.)	t ₆	_	

Параметры водяного пара

Обратный процесс охлаждения 6 - 5⁻⁻ 4 приводит к охлаждению газа до температуры насыщения и снижению давления 6 - 5⁻⁻, дальнейшее приводит к частичной конденсации и образованию вл.н.п. 5⁻⁻ 4.

1.4.3. Изотермические процессы (расширения, сжатия)

На рис. 1.7. схематично представлены изотермические процессы (расширения, сжатия).





Рис. 1.7. Изотермические процессы в P-v-, T-s- и i-s- диаграммах

Процесс расширения 1'- 2 - 3''- 4 состоит из следующих процессов: 1'- 2 - 3'' – парообразования, 3''- 4 – расширения газа и снижения давления.

Изменение параметров воды и состояния системы показано в табл. 1.4.

В обратном процессе сжатия 4 - 3⁻⁻ 2 - 1⁻, перегретый пар т.4 переходит в с.н.п. большего давления, затем вл.н.п. и кип.ж., последовательно без давления и температуры, которая равна температуре кипения при P₁ = P₃.

Таблица 1.4

Точка	Параметры точек и состояние системы				
	Состояние системы	Давление	Степень сухости		
1′	КИП.Ж	P ₁	0		
2	ВЛ.Н.П.	$\mathbf{P}_2 = \mathbf{P}_1$	0 < X < 1		
3′′	С.Н.П.	$\mathbf{P}_3 = \mathbf{P}_2 = \mathbf{P}_1$	1		
4	П.П.	$P_4 < P_3$	-		

Параметры воды и водяного пара

1.4.4. Адиабатические (адиабатные) процессы (расширения, сжатия)

На рис. 1.8. схематично представлены адиабатные процессы (расширения, сжатия).

Процесс расширения (снижение давления) $1 - 2^{\prime\prime} - 3$ состоит из следующих процессов: $1 - 2^{\prime\prime} -$ переход п.п. в состояние с.н.п., дальнейшее расширение которого приведет к частичной конденсации $2^{\prime\prime} - 3$. Как видно из T-s-диаграммы, процесс расширения приводит к резкому снижению давления и температуры пара. Адиабатный процесс идет без подвода теплоты (q = 0), следовательно, при постоянной энтропии s = const (s₁ = s₂^{...} = s₃), поэтому его называют изоэнтропийным.

Изменение параметров воды и состояния системы показано в табл. 1.5.

Обратный процесс адиабатного сжатия 3 - 2⁻⁻¹ включает процессы 3 - 2⁻⁻⁻ сжатие вл.н.п. и переход его в состояние с.н.п. и процесс сжатия газа 2⁻⁻⁻ 1. При сжатии возрастает давление и температура пара.





Рис. 1.8. Адиабатные процессы в P-v-, T-s- и i-s- диаграммах

Таблица 1.5

Параметры водяного пара

Точка	Параметры точек и состояние системы				
	Состояние системы	Давление	Температура	Степень сухости	
1	П.П.	P ₁	t ₁	-	
2~	С.Н.П.	P ₂	$t_2 < t_1$	1	
3	ВЛ.Н.П.	P ₃	$t_3 < t_2 < t_1$	0 < X < 1	

При расчете термодинамических процессов водяного пара используют основные уравнения термодинамики:

$$dq = du + d\ell \quad \rightarrow \quad q = \Delta u + \ell; \tag{1.16}$$

$$d\ell = \mathbf{P} \cdot d\mathbf{v} \quad \rightarrow \quad \ell = \mathbf{P} \cdot \left(\mathbf{v}_2 - \mathbf{v}_1\right); \tag{1.17}$$

$$i = u + P \cdot v \rightarrow u = i - P \cdot v;$$
 (1.18)

$$ds = \frac{dq}{T} \rightarrow \int_{0}^{q} dq = T \int_{s_{1}}^{s_{2}} ds \rightarrow q = T(s_{2} - s_{1}) = T\Delta s, \qquad (1.19)$$

где q – количество подведенной (отведенной) теплоты, кДж/кг; u – удельная внутренняя энергия, кДж/кг; Δu – изменение удельной внутренней энергии, кДж/кг; ℓ – удельная работа (расширения или сжатия), кДж/кг; P – давление, кПа; v – удельный объем, м³/кг; T – абсолютная температура, K; s – удельная энтропия, кДж/(кг·K); Δs – изменение удельной энтропии, кДж/(кг·K). Индексы «1» и «2» относятся к начальному и конечному состояниям, соответственно.

Решение уравнений (1.16÷1.19) позволяет получить выражения для вычисления теплоты, работы и изменения внутренней энергии в отдельных термодинамических процессах водяного пара (табл. 1.6).

Таблица 1.6

Термодинами-	Изменение удельной	Удельная работа	Удельная теплота
ческий	внутренней энергии	e	q
процесс	$\Delta u = u_2 - u_1$		
Изобарный			
процесс	$(i_2 - i_1) - P(v_2 - v_1)$	$P(v_2 - v_1)$	$i_2 - i_1$
P = const			
Изохорный			
процесс	$(i_2 - i_1) - v(P_2 - P_1)$	0	$(i_2 - i_1) - v(P_2 - P_1)$
v = const			
Изотермичес-		T(a, a)	
кий процесс	$(i_2 - i_1) - (P_2 v_2 - P_1 v_1)$	$I(s_2 - s_1) - (i + i) + (\mathbf{D} \cdot \mathbf{v} - \mathbf{D} \cdot \mathbf{v})$	$T(s_2 - s_1)$
T = const		$-(I_2-I_1) + (P_2V_2-P_1V_1)$	
Адиабатный			
процесс	(\mathbf{i},\mathbf{i}) (D \mathbf{y} D \mathbf{y})	$(\mathbf{i} \cdot \mathbf{i}) + (\mathbf{D} \cdot \mathbf{y} - \mathbf{D} \cdot \mathbf{y})$	0
$\Delta q = 0$	$(12 - 11) - (r_2v_2 - r_1v_1)$	$-(1_{2}-1_{1})+(\mathbf{F}_{2}\mathbf{v}_{2}-\mathbf{F}_{1}\mathbf{v}_{1})$	0
(s = const)			

Уравнения расчета термодинамических характеристик реального газа (пара)

1.4.5. Дросселирование водяного пара

Наряду с основными термодинамическими процессами P = const, v = const, T = const и s = const, на практике довольно часто применяется процесс

дросселирования рабочего тела. Из опыта известно, что если на пути движения газа или пара встречается местное сопротивление, частично закрывающее поперечное сечение канала (клапан, вентиль, кран, задвижка, диафрагма и т.п.), то давление за препятствием всегда оказывается меньше, чем перед ним. Этот процесс уменьшения давления, в итоге которого нет ни увеличения кинетической энергии, ни совершения технической работы, называется дросселированием или мятием водяного пара.

В большинстве практических случаев процесс дросселирования можно считать изоэнтальпийным, т.е. протекающим при постоянной энтальпии (i = const). Определение значений параметров водяного пара после осуществления процесса дросселирования удобно проводить с использованием T-s- и i-s- диаграмм. Следует отметить, что дросселирование – процесс необратимый, приводит к снижению давления, увеличению удельного объема и росту энтропии. Температура пара может снижаться в большей степени в области вл.н.п., включая кип.ж. и с.н.п. и в меньшей степени в области п.п.

Схематичное изображение процесса дросселирования в одном диапазоне давлений представлено на рис. 1.9.



Рис. 1.9. Дросселирование воды и водяного пара

В T-s- диаграмме данные процессы строят по линии постоянной энтальпии i = const, которые представляют собой вогнутые линии. Изображение

процесса дросселирования хладагентов в T-s- диаграмме будет представлено ниже.

Дросселирование на i-s- диаграмме изобразится горизонтальной прямой, направленной слева направо.

При дросселировании кипящей жидкости (процесс 1'- 2) достигается состояние влажного насыщенного пара, влажного пара (3 - 4), возрастает его степень сухости, при дросселировании сухого (5''- 6) и перегретого пара (7 - 8) возрастает степень перегрева.

В паросиловых установках (ПСУ) пар дросселируется перед подачей на турбину для придания паровому потоку направления, что снижает внутренние большинстве потери. B случаев процесс дросселирования является работоспособности нежелательным, сопровождается уменьшением Т.К. системы. Данный процесс нашел практическое применение в холодильной технике для получения низких температур, а также при измерении расходов газа или жидкости, регулировании в небольших пределах подачи насосов и вентиляторов и т.д. Более подробно данный процесс и его применение в циклах холодильных машин будет рассмотрен в разделе 2.2.

1.5. Виды холодильных агентов. Аммиак. Разновидности хладонов

Холодильные агенты (хладагенты) это вещества, применяемые в холодильных установках для получения холода. Основные требования – температура кипения ниже $t_0 = 0$ °C при атмосферном давлении, т.е. при нормальных условиях это газы: воздух, диоксид углерода, азот, аммиак, сернистый ангидрид, закись азота, этилен, пропан и др.

В технике хладагенты принято обозначать буквой R (от англ. Refrigerant – охладитель, хладагент) и цифрами, обозначающими код, который присваивается по свойствам вещества.

Основные требования, предъявляемые к хладагентам: высокая холодопроизводительность (количество теплоты, отбираемое 1 кг хладагента от охлаждаемой среды), высокие коэффициенты теплопроводности и теплоотдачи,

желательно низкая стоимость и относительная безвредность для здоровья человека.

Аммиак NH₃ – хладагент R717 – бесцветный газ с резким запахом, температура плавления –77,7 °C, температура кипения –33,3 °C, хорошо растворяется в воде, спирте и ряде других органических растворителей. Ядовит, огнеопасен и при определенных условиях является взрывчатым веществом. Синтезируют из азота и водорода. В природе образуется при разложении азотсодержащих органических соединений. Обладает хорошими теплотворными характеристиками. У аммиака самая высокая удельная холодопроизводительность, поэтому он является доминирующим хладагентом в промышленности.

Серийное производство холодильных машин получило развитие в начале XX века. Практически во всех машинах того времени использовались аммиак и различные эфиры, токсичные и опасные для человека вещества.

В начале 30-х годов в США были синтезированы фреоны (хладоны) – это хлор и фтор замещенные углеводороды метанового ряда, т.е. производные метана (CH₄), этана (C₂H₆), пропана (C₃H₈) и т.д. Фреоны – это газы без цвета и запаха, безвредные для человека. Обозначения фреонов: хладон-12 (R12) – это дифтордихлорметан CF₂Cl₂; хладон-22 (R22) – это дифтормонохлорметан CHF₂Cl.

В синтезировано более 40 фреонов, настоящее время видов отличающихся по свойствам и химическому составу. Также используются смеси нескольких фреонов. Характеристики основных фреонов, используемых в технике, представлены в приложении П5. Также ведутся исследования и синтезируются новые более экологичные вещества, разрабатываются альтернативные хладагенты: из пропана (R290), этилена (R1150), пропилена (R1270), изобутана (R600a).

1.6.Параметры хладагентов. Т-s- диаграмма аммиака, lgP-i-диаграмма фреона

Изучение отдельных процессов, входящих в циклы холодильных машин, упрощается при использовании термодинамических диаграмм холодильных агентов. Умение пользоваться диаграммой необходимо для контроля и анализа параметров рабочего тела, возможности усовершенствования цикла холодильной машины.

Для каждого холодильного агента построены свои диаграммы, но принцип их построения и пользования одинаков. Наиболее часто для аммиака используют T-s-диаграмму, а для хладонов lgP-i-диаграммы.

По экспериментальным зависимостям температуры кипения аммиака от давления и уравнениям (1.4÷1.15) для расчета удельного объема, энтальпии и энтропии кипящей жидкости, влажного и сухого насыщенного пара, перегретого пара строятся пограничные кривые: линия кипящего аммиака O - A'- B'- K (нижняя пограничная кривая, X = 0), линия сухого насыщенного пара R - A''- B''- K (верхняя пограничная кривая, X =1) и т.д.

Схематично диаграмма показана на рис. 1.10.

В реальных координатах данная диаграмма представлена в приложении 6. При использовании в качестве хладагента того или иного вида фреона (хладона) применяется lgP-i- диаграмма. На рис. 1.11, а показано, что диаграмма разделена на 3 зоны, отделенные друг от друга нижней пограничной кривой (кип. ж., X = 0) C - A'- B' и верней пограничной кривой (с.н.п., X = 1) D - A''- B''. Логарифмический масштаб в изображении изобар применен из-за неравномерности шкалы давлений в области вакуума и области избыточного давления.



Рис. 1.10. Т-s- диаграмма аммиака: а – полная, б – в реальных координатах



Рис. 1.11. lgP-i- диаграмма хладона: а – три зоны фазового перехода, линии насыщения; б – кривые основных параметров

Область I – зона переохлажденной жидкости (ниже температуры кипения), II – зона влажного насыщенного пара (вл.н.п., бинарная смесь,

состоящая из жидкой и паровой фазы, 0 < X < 1), III – зона перегретого пара (п.п., газа), температура которого выше температуры кипения при данном давлении.

Данная диаграмма отражает 6 параметров холодильного агента, которые изображены в виде различных линий рис. 1.11, б:

- P = const (изобары) представлены горизонтальными линиями во всех зонах диаграммы;
- i = const (изоэнтальпы) вертикальные линии;
- t = const (изотермы) в области вл.н.п. горизонтальны и совпадают с P = const, в области п.п. идут наклонно вниз;
- v = const (изохоры) представлены пунктирными линиями;
- s = const (изоэнтропы, адиабаты) проходят по диагонали через все поле диаграммы;
- X = const (постоянная степень сухости) проходят только в области вл.н.п.
 В реальных координатах диаграмма приведена в приложении 7.

1.7. Термодинамические процессы в lgP-i- диаграмме

Основные процессы и их изображение в T-s-диаграмме представлены на примере воды и водяного пара (раздел 1.4). Для аммиака процессы строятся аналогично.

Для хладонов используется lgP-i- диаграмма, которая требует особого рассмотрения.

Изобарные процессы (нагрев, охлаждение)

Процесс 1 - 1'- 2 - 3''- 4, изобарный нагрев (P = const), состоящий из последовательных процессов 1 - 1' – нагрев жидкости от t₁ до кипения, 1'- 2 - 3'' – испарение, 3''- 4 – перегрев пара (нагрев газа). Изменение параметров хладагента и состояния системы показано в табл. 1.7.



Рис. 1.12. Изобарные процессы в lgP-i- диаграмме

Рассмотрим обратный процесс (охлаждения) 4 - 3⁻⁻ 2 - 1⁻ 1, который состоит из 4 - 3⁻⁻ – охлаждение газа до с.н.п. (до температуры насыщения), 3⁻⁻ 2 - 1⁻ – конденсации паров, 1⁻ 1 – охлаждения жидкости ниже температуры насыщения (кипения).

Таблица 1.7

Π	Гарамет	ры и	состояние	хладагента
---	---------	------	-----------	------------

Точка	Параметры точек и состояние системы			
	Состояние системы	Температура	Степень сухости	
1	ж	t ₁	-	
1′	кип. ж	t _{КИП}	0	
2	ВЛ.Н.П.	t _{КИП}	0 < X < 1	
3‴	С.Н.П.	t _{КИП}	1	
4	П.П.	$t_{\Pi\Pi} > t_{K H \Pi}$	-	

Изохорные процессы (нагрев, охлаждение)

На рис. 1.13 схематично представлены изохорные процессы (нагрева, охлаждения).



Рис. 1.13. Изохорные процессы в lgP-i- диаграмме

Процесс изохорного нагрева кип.ж. 1'- 2 - 3''- 4 приводит к образованию вл.н.п., с.н.п., а затем п.п. большего давления и температуры.

Изменение параметров хладагента и состояния системы показано в табл. 1.8.

Обратный процесс охлаждения 4 - 3⁻⁻ 2 - 1⁻ приводит к охлаждению газа до температуры насыщения и снижению давления 4 - 3⁻⁻, дальнейшее приводит к частичной, а затем полной конденсации 3⁻⁻ 2 - 1⁻.

Таблица 1.8

Точка	Параметры точек и состояние системы					
	Состояние системы	Температура	Степень сухости			
1′	кип.ж.	t _{КИП}	0			
2	ВЛ.Н.П.	t _{КИП}	0 < X < 1			
3‴	С.Н.П.	t _{КИП}	1			
4	П.П.	$t_4 > t_{K H \Pi}$	-			

Обозначение и параметры состояния системы

Изотермические процессы (расширения, сжатия)

На рис. 1.14 схематично представлены изотермические процессы (расширения, сжатия).



Рис. 1.14. Изотермические процессы в lgP-i- диаграмме

Процесс расширения 1'- 2 - 3''- 4 состоит из следующих процессов: 1'- 2 - 3'' – парообразования, 3''- 4 – расширения газа и снижения давления.

Изменение параметров воды и состояния системы показано в табл. 1.9.

В обратном процессе сжатия 4 - 3⁻² - 1⁻¹, перегретый пар т.4 переходит в с.н.п. большего давления, затем вл.н.п. и кип.ж., последовательно без изменения давления и температуры, которая равна температуре кипения при $P_1 = P_3$.

Таблица 1.9

Состояние системы

Точка	Параметры точек и состояние системы				
	Состояние системы	Давление	Степень сухости		
1′	кип.ж	P ₁	0		
2	ВЛ.Н.П.	$\mathbf{P}_2 = \mathbf{P}_1$	0< X < 1		
3 ~ ~	С.Н.П.	$\mathbf{P}_3 = \mathbf{P}_2 = \mathbf{P}_1$	1		
4	п.п.	$P_4 < P_3$	-		

Адиабатические (адиабатные) процессы (расширения, сжатия)

На рис. 1.15 схематично представлены адиабатные процессы (расширения, сжатия).



Рис. 1.15. Адиабатные процессы в lgP-i- диаграмме

Процесс расширения (снижение давления) $1 - 2^{\prime\prime} - 3$ состоит из следующих процессов: $1 - 2^{\prime\prime} -$ переход п.п. в состояние с.н.п., дальнейшее расширение которого приведет в частичной конденсации $2^{\prime\prime} - 3$. Адиабатный процесс идет без подвода теплоты (q = 0), следовательно, при постоянной энтропии s = const (s₁ = s_{2^{\color}} = s₃), поэтому его называют изоэнтропийным.

Изменение параметров воды и состояния системы показано в табл. 1.10.

Обратный процесс адиабатного сжатия 3 - 2⁻⁻¹ включает процессы 3 - 2⁻⁻ – сжатие вл.н.п. и переход его в состояние с.н.п. и процесс сжатия газа 2⁻⁻ 1. При сжатии возрастает давление и температура пара.

Таблица 1.10

Точка	Параметры точек и состояние системы				
	Состояние	Давление	Температура	Степень	
	системы			сухости	
1	П.П.	P ₁	t ₁	-	
2~	С.Н.П.	P ₂	$t_2 < t_1$	1	
3	ВЛ.Н.П.	P ₃	$t_3 < t_2 < t_1$	0 < X < 1	

Состояние системы

Дросселирование хладона

Схематичное изображение процесса дросселирования в одном диапазоне давлений представлено на рис. 1.16.



Рис. 1.16. Дросселирование в lgP-i- диаграмме

В lgP-i- диаграмме процессы дросселирования строят по линии постоянной энтальпии i = const, которые представляют собой вертикальные линии. Процесс необратимый, идет с увеличением энтропии, изображается сверху вниз, т.к. дросселирование приводит к снижению давления и температуры.

Дросселирование переохлажденной жидкости (ниже температуры кипения) 1 - 2'- 3 приводит к образованию сначала кипящей жидкости 1 - 2', затем вл.н.п. 2'- 3.

При дросселировании кипящей жидкости (процесс 4'- 5) достигается состояние влажного насыщенного пара, если дросселируется влажный пар (6 - 7), это приводит к росту степени сухости. При дросселировании сухого (8''- 9) и перегретого пара (10 - 11) достигается состояние перегретого пара с температурой ниже температуры кипения при данном давлении.

Расчеты термодинамических характеристик ведут по уравнениям (1.16÷1.19), также формулы представлены в табл. 1.6 и приложении 5.

Вопросы для самоконтроля:

- 1. Отличие идеальных и реальных газов.
- 2. Дать определение степени сухости пара.
- 3. Что означает степень сухости x = 0,2?
- 4. Чему численно равна степень сухости кипящей жидкости и сухого насыщенного пара?
- 5. Какие процессы описывают линии А' А" в Р-v- диаграмме?
- 6. Как температура кипения зависит от давления?
- 7. Дать определение удельной скрытой теплоты парообразования.
- 8. Как определить температуру влажного насыщенного пара по T-s- диаграмме?
- 9. Как изменяется удельная скрытая теплота парообразования от давления?
- 10. В каком агрегатном состоянии находится вещество при температуре выше критической?
- 11. Что означает степень перегрева пара?
- 12. Как определить температуру кипения жидкости по i-s- диаграмме?

Глава 2. Первый и второй законы термодинамики. Виды термодинамических циклов. Прямые и обратные циклы

В жизни и в практической деятельности человек сталкивается с процессами преобразования энергии. Как известно, энергия не возникает из ничего и не исчезает бесследно.

Первый закон термодинамики является частным случаем общего закона сохранения энергии, по которому энергия только переходит из одного вида в другой. Он может быть сформулирован следующим образом: вся теплота, подведенная к телу, расходуется на изменение внутренней энергии и на совершение работы против внешних сил.

Аналитическое выражение первого закона термодинамики записывается следующим образом:

$$Q = \Delta U + L, \qquad (2.1)$$

где Q – теплота (тепловая энергия); ΔU – изменение внутренней энергии; L – работа (механическая энергия), Дж (кДж, МДж).

На основании I закона термодинамики получен ряд количественных связей и характеристик процессов преобразования тепловой энергии в механическую. Однако этот закон не показывает направления течения процессов, а только отражает сохранение энергии с количественной стороны.

Качественную оценку тепловых процессов дает II закон термодинамики. Он утверждает принцип односторонности течения самопроизвольных процессов с увеличением энтропии. В естественных процессах перенос теплоты происходит от тела с более высокой температурой (теплоисточника) к телу с низкой температурой (теплоприемнику). Перенос теплоты происходит до полного температурного равновесия. Обратный процесс переноса теплоты от тела с низкой температурой к телу с более высокой температурой возможен только при затратах механической энергии (работы), т.е. самопроизвольно протекать не может.

Механическая энергия легко и полностью переходит в тепловую полностью и без остатка, но тепловая энергия в механическую переходит частично, большая часть ее остается в виде тепловой энергии.

Впервые II закон был изложен французским ученым Сади Карно, затем подтвержден Рудольфом Клаузиусом.

Аналитическое выражение второго закона термодинамики для обратимых процессов dq = T ds; а для необратимых процессов: dq < T ds.

Наиболее точно II закон был сформулирован Уильямом Томсоном:

«Не вся теплота, полученная от теплоисточника, переходит в работу, а только некоторая ее часть. Часть теплоты переходит к теплоприемнику».

Данный закон позволяет указать направление теплового потока и устанавливает максимально возможный предел превращения тепловой энергии в механическую. Для исследования термодинамических циклов при расчете теплоты, работы и термического КПД используют выражение (2.2):

$$Q_1 = L + Q_2,$$
 (2.2)

где Q₁ – подводимая теплота (от теплоисточника); L – полученная механическая энергия (работа); Q₂ – теплота, отводимая к теплоприемнику, Дж (кДж, МДж).

При расчете термодинамических процессов пользуются удельными величинами, т.е. приходящимися на 1 кг газа или пара:

$$\mathbf{q}_1 = \ell + \mathbf{q}_2, \tag{2.3}$$

где q₁, q₂, ℓ измеряются в Дж/кг (кДж/кг, МДж/кг).

Последовательно идущие термодинамические процессы (охлаждение, сжатие, нагрев, расширение), возвращающие рабочее тело (газ или пар) в исходное состояние для получения работы, называются круговыми процессами или циклами.

Подробно виды термодинамических циклов рассмотрены на примере идеальных газов [2].

На всех диаграммах состояния циклы изображают замкнутыми линиями, т.к. суммарное изменение любого калорического параметра состояния рабочего тела в цикле равно нулю. При осуществлении цикла обязательно должны быть процессы сжатия и расширения рабочего тела, нагрева и охлаждения.

Циклы бывают прямыми и обратными.

Если подвод теплоты к рабочему телу в цикле осуществляется от горячего источника, то такой цикл называют **прямым**. Назначение тепловых двигателей – получение максимально возможной полезной работы. Направление процессов прямого цикла в фазовых диаграммах – по направлению движения часовой стрелки. Во всех прямых циклах $\ell_{PACHI} > \ell_{CW}$, а полезная работа цикла:

$$\ell_{\text{ПОЛ}} = \left(\ell_{\text{РАСШ}} - \ell_{\text{СЖ}}\right) > 0, \qquad (2.4)$$

где $\ell_{\Pi O \Pi}$ – полезная работа; ℓ_{PACIII} – работа расширения; $\ell_{C \mathfrak{K}}$ – работа, затраченная на сжатие, Дж/кг(кДж/кг, МДж/кг).

Согласно второму закону термодинамики полезная работа цикла равна разности между подведенной q₁, и отведенной q₂ теплотой:

$$\ell_{\Pi O \Pi} = (q_1 - q_2) = q_{II}.$$
 (2.5)
Эффективность прямого цикла характеризуется термическим коэффициентом:

$$\eta_{t} = \frac{\ell_{\Pi O \Pi}}{q_{1}} = \frac{q_{1} - q_{2}}{q_{1}} = 1 - \frac{q_{2}}{q_{1}}.$$
(2.6)

Эта величина является показателем совершенства рассматриваемого реального цикла.

Тепловые двигатели производят механическую работу за счет затраты теплоты. Для паросиловых установок (ПСУ) рабочим телом является водяной пар. В отношении тепловых двигателей важнейшей задачей технической термодинамики является решение вопроса о получении наибольшей работы при затратах заданного количества теплоты, т.е. термодинамика решает вопрос о способах достижения максимальных значений КПД.

Цикл называется обратным, если к горячему источнику передается теплота от рабочего тела. По обратному циклу работают холодильные машины, назначение которых состоит в получении «холода», которое требует затрат работы. В таком цикле на диаграммах процессы протекают в направлении против часовой стрелки. В обратном цикле $\ell_{PACUI} < \ell_{CK}$:

$$\ell_{\rm II} = \left(\ell_{\rm PACIII} - \ell_{\rm CW}\right) = \left(q_1 - q_2\right) < 0 \tag{2.7}$$

ИЛИ

$$\ell_{\rm II} = q_1 - q_2 < 0, \qquad (2.8)$$

где $q_2 = q_0 - удельная$ холодопроизводительность, т.е. количество теплоты, отбираемое хладагентом от охлаждаемой среды, Дж/кг (кДж/кг, МДж/кг).

Обратный цикл характеризуется холодильным коэффициентом, который показывает, какое количество «холода» получено на единицу затраченной работы:

$$\varepsilon = \frac{q_0}{\ell_{II}} = \frac{q_0}{q_1 - q_0}.$$
 (2.9)

Согласно II закона термодинамики $q_2 = q_0 > \ell_{II}$, следовательно, холодильный коэффициент $\varepsilon > 0$.

По обратному циклу работают холодильники и кондиционеры. При расчете холодильной машины по возможности достигается максимальный

холодильный коэффициент, т.е. максимальная холодопроизводительность при минимальных затратах работы на расширение и сжатие хладагента.

2.1. Цикл паросиловой установки

Паросиловые установки (ПСУ) предназначены для получения электрической энергии и водяного пара, идущего на производственные и технологические нужды предприятий. На рис. 2.1. представлена принципиальная схема ПСУ.



Рис. 2.1. Принципиальная схема ПСУ:

I – барабан парового котла; II – пароперегреватель; III – паровая турбина; IV– электрогенератор; V – конденсатор; VI – питательный насос

Паровой котел является сложным теплофикационным сооружением. На изображены только два его элемента: барабан I и схеме условно пароперегреватель II. Работа установки состоит в следующем. Питательная вода (конденсат) насосом VI нагнетается в барабан парового котла. За счет химической теплоты топлива, сжигаемого в топке, вода при постоянном давлении нагревается до температуры кипения и превращается во влажный $(x = 0.8 \div 0.95)$ или в сухой насыщенный пар (x = 1), который затем перегревается в пароперегревателе II до заданной температуры. Перегретый пар поступает в паровую турбину III, где адиабатно расширяется с получением полезной работы. Электрогенератор IV трансформирует механическую энергию

вращения ротора в электрическую. Современные турбины имеют ряд отборов пара, через которые пар поступает к потребителю, для использования в качестве теплоносителя или на технологические нужды. Отработанный пар (после турбины) направляется в конденсатор V. Конденсатор представляет собой обычный кожухотрубный теплообменник, основное назначение которого состоит в конденсации отработанного пара и создании разрежения за турбиной. Это приводит к повышению работы расширения пара в турбине, что увеличивает экономичность цикла ПСУ. В конденсаторе V пар превращается в воду (конденсат) и питательным насосом VI подается в барабан котла. Цикл замыкается. Схематично цикл показан на рис.2.2.

Этот цикл состоит из изобарного процесса получения перегретого пара в котле и пароперегревателе I и II (линия 1 - 2 - 3). Участок 1 - 2 характеризует процесс нагревания воды до температуры насыщения (кипения) И парообразования, т.е. превращения воды в пар; участок 2 - 3 характеризует процесс перегрева пара. Линия 3 - 4 отражает адиабатный процесс расширения пара в турбине III. Отрезок 4 - 5 – изобарно-изотермический процесс конденсации отработанного пара в конденсаторе IV. Отрезок 5 - 1 изображает процесс повышения давления воды в насосе VI. При перекачивании жидкости насосом энтальпия и энтропия потока практически не изменяются.

Термодинамические процессы, составляющие цикл ПСУ (цикл Ренкина) представлены в табл. 2.1.

Таблица 2.1

Обозначение	Вид процесса	Термодинамические
процесса		характеристики процесса
1 - 2 - 3	$P_1 = const$	Подводимая теплота q ₁
	нагрев	
3 - 4	$\Delta q = 0(s = const)$	Совершается работа турбины $\ell_{\rm T}$
	расширение	
4 - 5	$P_4 = const$	Отводимая теплота q ₂
	охлаждение	
5 - 1	Перекачивание	Затрачивается работа ℓ _н
	конденсата насосом	

Термодинамические процессы цикла ПСУ



 $\begin{array}{c}
 2 \\
 2 \\
 2 \\
 4 \\
 5 \\
 5 \\
 7 \\
 2 \\
 4 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 7 \\
 7 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5 \\
 5$

q

Рис. 2.2. Цикл ПСУ в а) Р-v-, б) Т-s- в) i-s- диаграммах

B)

При анализе цикла ПСУ вводят следующие понятия:

1.Удельная работа турбины:

$$\ell_{\rm T} = i_3 - i_4. \tag{2.10}$$

2. Удельная работа насоса на перекачивание воды из конденсатора в котел:

$$\ell_{\rm H} = v_5 (P_1 - P_4). \tag{2.11}$$

3.Работа цикла. Работа цикла определяется как разность между работой турбины и работой, затрачиваемой насосом:

$$\ell_{\rm II} = \ell_{\rm T} - \ell_{\rm H} = (i_3 - i_4) - v_5 (P_1 - P_4).$$
(2.12)

4. Удельная тепловая нагрузка парового котла (теплота, подводимая в котле и пароперегревателе в процессе 1 - 2 - 3 - 4):

$$q_1 = i_3 - i_1. \tag{2.13}$$

5. Теоретический термический КПД цикла ПСУ показывает, какая работа получена на единицу затраченной теплоты:

$$\eta_{t} = \frac{\ell_{II}}{q_{1}} = 1 - \frac{q_{2}}{q_{1}}.$$
(2.14)

Практический КПД будет значительно ниже, т.к. будет учитывать потери теплоты в теплоиспользующих аппаратах, потери работы при расширении пара в турбине и при перекачивании жидкости, потери давления на трение и местные сопротивления.

6. При расчете ПСУ требуется определять удельный и массовый расход пара.

Удельный расход пара в кг/с на получение 1МДж теплоты определяют по формулам:

$$d = 1000/(i_3 - i_4), \qquad (2.15)$$

где i_3 и i_4 – энтальпия до и после турбины, соответственно, кДж/кг.

Массовый расход пара можно определить из выражения:

$$\mathsf{D}_{\Pi} = \mathsf{N}_{\mathfrak{H}}/\mathsf{d}\,,\tag{2.16}$$

где N_Э – требуемая мощность турбины, МВт; d – удельный расход пара, кг/МДж; D_П – расход пара, кг/с.

7. Общая нагрузка парового котла:

$$Q_1 = D_{\Pi} q_1 = D_{\Pi} (i_3 - i_1).$$
(2.17)

8. Удельная теплота, отводимая в конденсаторе:

$$q_2 = i_4 - i_5,$$
 (2.18)

где i_4 и i_5 – энтальпия отработанного пара и конденсата, соответственно.

9. Необходимый расход воды в конденсаторе:

$$G_{H2O} = D_{\Pi} \frac{i_4 - i_5}{C_B (t_H - t_K)},$$
(2.19)

где G_{H2O} – расход воды в конденсаторе, кг/с; c_B – теплоемкость воды, кДж/(кг K); t_H и t_K – начальная и конечная температуры воды, подаваемой в конденсатор, °C.

Эталоном для сравнения при расчете и проектировании термодинамических циклов с *идеальными газами* как прямых, так и обратных, является цикл Карно (рис.2.3), состоящий из последовательно идущих изотерм и адиабат (рис.2.4, а). Но для прямых циклов с *реальными газами* (парами) это утверждение несправедливо.



Рис. 2.3. Схема ПСУ, цикл Карно: I – паровой котел; II – паровая турбина; III – электрогенератор; IV– конденсатор; V – компрессор для сжатия пара





1 - 2 – испарение воды в котле (T = const), затраченная теплота оценивается площадью $q_1 = F_{a-4-1-2-3-b};$

2 - 3 – адиабатное расширение в турбине (s = const);

3 - 4 — конденсация отработанного пара (T = const), отводимая от пара теплота $q_2 = F_{a-4-3-b};$

4 - 1 – адиабатное сжатие пара в компрессоре (s = const)

Полезная работа установки: $q_1 - q_2 = F_{1-2-3-4}$, термический КПД $\eta_t = 1 - T_2/T_1$.

В области влажного насыщенного пара процессы изобарного испарения и конденсации идут при постоянной температуре, равной температуре кипения жидкости при данном давлении, эти процессы можно считать изотермическими (T = const). Процессы расширения пара в турбине и сжатия в компрессоре приближены к адиабатным. Следовательно, циклы паросиловой установки (прямой) в области влажного насыщенного пара представляют собой цикл Карно.

Таблица 2.2

Вариант	Точка	Давление	Темпера-	Темпера-	Удельный	Степень	Термичес-
		Р, бар	тура	тура	объем	сухости,	кий КПД
			t, °C	Т, К	v, м ³ /кг	Х	η _t , %
1	3	5	151	424	0,37	0,95	6,4
	2	10	180	453	0,2	1	
2	7	2	120	393	0,88	0,8	27
	6	50	264	537	0,04	1	

Термодинамические характеристики прямых циклов Карно

Рассмотрим пример: рассчитаем термический КПД для интервала давлений $P_1 = P_2 = 10 \cdot 10^5$ Па и $P_3 = P_4 = 5$ бар (первый вариант) и $P_5 = P_6 = 50$ бар и $P_7 = P_8 = 2$ бар (второй вариант) (рис.2.4, б). Термодинамические характеристики данных циклов представлены в табл. 2.2. Термический КПД рассчитываем по уравнению

$$\eta_{t} = 1 - \frac{T_{2}}{T_{1}} = 1 - \frac{424}{453} = 0,064 = 6,4\%$$

Для большего интервала температур и давлений также определим КПД

$$\eta_t = 1 - \frac{T_2}{T_1} = 1 - \frac{393}{537} = 0,27 = 27\%$$
.

Основными недостатками цикла Карно являются:

1) низкий термический КПД;

- работа турбины с влажным паром (степень сухости составляет 0,95 и 0,8) увеличивает потери на трение, снижает внутреннее КПД турбины и получаемой работы;
- 3) использование компрессора для сжатия пара;
- 1 кг влажного водяного пара занимает объём 0,37 и 0,88 м³/кг, что приведет к увеличению габаритов компрессора и мощности, затрачиваемой на сжатие;
- 5) быстрый износ лопаток турбины и компрессора вследствие коррозии металла при контакте с влажным паром.

С учетом всех перечисленных недостатков, следует, что работа паросиловой установки по циклу Карно неэффективна.

2.2. Цикл холодильной машины

Многие химико-технологические процессы **(B** производствах синтетического аммиака, красителей, сжижения газов, разделения газовых смесей, выделения солей из растворов и т.д.) наиболее интенсивно протекают при пониженных температурах, значение которых ниже температуры окружающей среды. Кроме того, проведение экзотермических химических реакций в технологических аппаратах при $t = 20 \div 50 \ ^{\circ}C$ во многих случаях требует интенсивного отвода теплоты, что обычной водой (особенно в летних условиях) осуществить не удается.

Области низких температур условно разделяют [3]:

- 1. область умеренного холода и климатических установок (300 ÷ 200 K);
- 2. область глубокого охлаждения (200 ÷ 120 К);
- 3. криогенная область (120 ÷ 0,3 К);
- 4. область сверхнизкого охлаждения (ниже 0,3 К).

Абсолютный нуль по шкале Кельвина (0 К) соответствует – 273,15 °C. Самая низкая температура, 2·10⁻⁹ К (две биллионные части градуса) выше абсолютного нуля, была достигнута в двухступенчатом криостате ядерного размагничивания в лаборатории низких температур Хельсинкского

технологического университета (Финляндия), группой учёных под руководством профессора Олли Лоунасмаа в 1989 г.

Получение «холода», согласно II закону термодинамики, требует затрат работы. В этих установках за счет затраты работы теплота передается от системы менее нагретой (холодного тела) к системе более нагретой (горячему телу).

Нами будет рассмотрен цикл парокомпрессионной холодильной машины, где в ходе термодинамических процессов хладагент переходит из газа в состояние конденсата (кипящей жидкости), влажного или сухого насыщенного пара, т.е. имеет место изменение агрегатного состояния вещества.

Определение условий, при которых достигается максимальная эффективность действия холодильных машин и тепловых насосов, является основной задачей термодинамического исследования этих циклов.

Циклы парокомпрессионной холодильной установки

Пары хладагента адиабатно сжимаются в конденсаторе I и поступают в конденсатор II, где изобарно охлаждаются и конденсируются. Жидкий хладагент поступает в дроссель III и, далее, в испаритель IV, где отбирает тепло у охлаждаемого объема, нагреваясь.

Соотношение давлений в испарителе (Р_{ИСП}) к давлению в конденсаторе (Р_{КОНД}) составляет:

$$\lambda = \frac{P_{\text{ИСП}}}{P_{\text{КОНД}}} = 2 \div 12.$$
(2.20)

Схема парокомпрессионной холодильной установки И циклы 2.6, соответственно. представлены на рис. 2.5 И Подробно работа парокомпрессионной холодильной установки рассмотрена в главе 3.1.

Термодинамические процессы, составляющие цикл парокомпрессионной холодильной машины представлены в табл. 2.3.



Таблица 2.3

Обозначение	Вид процесса	Термодинамические			
процесса		характеристики процесса			
1 - 2	$\Delta q = 0(s = const)$	Затрачивается работа ℓ_K			
	сжатие				
2 - 3	$P_2 = const$	Отводится количество теплоты q_1			
	охлаждение				
3 - 4	i = const	Снижение температуры вследствие			
	дросселирование	падения давления			
4 - 1	$P_4 = const$	Хладагент отбирает от охлаждаемой			
	нагрев	среды количество теплоты q ₀			

Термодинамические процессы холодильного цикла

В зависимости от режима работы парокомпрессионной установки ее термодинамический цикл может быть «влажным» или «сухим». На практике чаще применяют «сухие» циклы с перегревом пара в испарителе или с переохлаждением конденсата в конденсаторе. Виды холодильных циклов в T-s-и P-i-диаграммах представлены на рис. 2.7 и 2.8, соответственно.



Рис. 2.7. Виды холодильных циклов парокомпрессионной холодильной установки в T-s- диаграмме



Рис. 2.8. Виды холодильных циклов парокомпрессионной холодильной установки в lgP-i- диаграмме

Влажным называют цикл, который полностью осуществляется в области влажного насыщенного пара (5 - 6 - 3 - 4 - 5).

Сухой цикл – это цикл, осуществляемый как в области влажного насыщенного пара, так и в области перегретого пара (1 - 2 - 6 - 3 - 4 - 1). В компрессор поступает сухой насыщенный пар.

В сухом цикле с перегревом (7 - 8 - 6 - 3 - 4 - 1 - 7) пар дополнительно нагревается в испарителе и подается в компрессор перегретым.

В сухом цикле с переохлаждением (1 - 2 - 6 - 3 - 9 - 10 - 1) дросселируется жидкий хладагент, охлажденный в конденсаторе ниже температуры кипения при данном давлении.

Комбинированный цикл (7 - 8 - 6 - 3 - 9 - 10 - 1 - 7) включает перегрев пара в испарителе и переохлаждение в конденсаторе.

Термодинамические характеристики циклов холодильной машины представлены в табл. 2.4.

В качестве эталона для сравнения эффективности работы холодильной машины используют влажный цикл, который максимально приближен к обратному циклу Карно. Изобарные процессы охлаждения и нагрева в области влажного пара идут при постоянной температуре конденсации и испарения, соответственно (T = const), изоэнтальпийное расширение (i = const, дросселирование) максимально приближено к адиабатному (s≈const).

Расчет цикла холодильной установки обычно начинают с построения цикла в T-s- или lgP-i-диаграммах. С помощью диаграммы определяют параметры рабочего тела в характерных точках цикла. Уравнения для расчета термодинамических характеристик приведены для сухого цикла 1 - 2 - 3 - 4 - 1, представленного на рис. 2.5.

т			U U	
Гермодинамические	характеристики	і ник пов	хополипьнои	машины
териодиний теские	Aupuntophotim	гциклов	лоподильной	Mammin

Вид цикла	Обозначение	Обозначение	Вид процесса	
	цикла	процесса		
Влажный	5 - 6 - 3 - 4 - 5	5 - 6	$\Delta q = 0(s = const)$ сжатие	
		6 - 3	P = const охлаждение	
		3 - 4	i = const дросселирование	
		4 - 5	P = const нагрев	
Сухой	1 - 2 - 6 - 3 - 4 -	1 - 2	$\Delta q = 0(s = const)$ сжатие	
	1	2 - 6 - 3	P = const охлаждение	
		3 - 4	i = const дросселирование	
		4 - 1	P = const нагрев	
Сухой с	7 - 8 - 6 - 3 - 4 -	7 - 8	$\Delta q = 0(s = const)$ сжатие	
перегревом	1 - 7	8 - 6 - 3	P = const охлаждение	
пара,		3 - 4	i = const дросселирование	
степень		4 - 1 - 7	P = const нагрев	
перегрева				
$\Delta t_1 = t_5 - t_1$				
Сухой цикл с	1 - 2 - 6 - 3 - 9 -	1 - 2	$\Delta q = 0(s = const)$ сжатие	
переохлажде	10 - 1	2 - 6 - 3 - 9	P = const охлаждение	
нием		9 - 10	i = const дросселирование	
конденсата		10 - 1	P = const нагрев	
Комбинирова	7 - 8 - 2 - 6 - 3 -	7 - 8	$\Delta q = 0(s = const)$ сжатие	
нный цикл	9 - 10 - 4 - 5 -	8 - 6 - 3 - 9	P = const охлаждение	
	1 - 7	9 - 10	i = const дросселирование	
		10 - 1 - 7	P = const нагрев	

1. Удельная работа компрессора, затраченная на сжатие:

$$\ell_{\rm K} = {\rm i}_2 - {\rm i}_1, \qquad (2.21)$$

где i₁ и i₂ – энтальпии рабочего тела до (т.1) и после (т.2) компрессора, кДж/кг.

2. Удельная теплота, отводимая в конденсаторе:

$$q_1 = i_2 - i_3.$$
 (2.22)

3. Удельная холодопроизводительность:

$$q_0 = \dot{i}_1 - \dot{i}_4 \,. \tag{2.23}$$

4. Требуемый расход хладагента (рабочего тела) определяется по заданной общей холодопроизводетельности Q₀:

$$G_{x\pi} = Q_0 / q_0$$
, (2.24)

где G_{хл} – расход хладагента, кг/с; Q₀ – общая холодопроизводительность установки, кВт; q₀ – удельная холодопроизводительность, кДж/кг.

5. Теоретическая и действительная мощность компрессора:

$$\mathbf{N}_{\mathrm{K}}^{\mathrm{TEOP}} = \mathbf{G}_{\mathrm{X}\mathrm{J}} \cdot \boldsymbol{\ell}_{\mathrm{K}}, \qquad (2.25)$$

$$\mathbf{N}_{\mathrm{K}}^{\mathrm{ДЕЙСТ}} = \frac{\mathbf{N}_{\mathrm{K}}^{\mathrm{TEOT}}}{\eta_{\mathrm{K}}},\tag{2.26}$$

$$\eta_{\rm K} = \eta_{\rm Mex} \cdot \eta_{\rm \pi} \cdot \eta_{\rm \mu B} \cdot \eta_{\rm i}, \qquad (2.27)$$

где η_{K} – общий КПД компрессора; η_{Mex} – механический КПД компрессора ($\eta_{Mex} = 0,8 - 0,85$); η_{π} – КПД передачи ($\eta_{\pi} = 0,9 - 0,95$); $\eta_{дB}$ – КПД двигателя ($\eta_{дB} = 0,9 - 0,95$); η_{i} – индикаторный КПД компрессора, учитывающий отличие действительного процесса от теоретического, зависит от отношения $\lambda = P_2/P_1$.

Зависимость КПД от степени повышения давления представлена в табл. 2.5.

Таблица 2.5.

Индикаторный КПД компрессора

$\lambda = P_2/P_1$	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
η_i	0,88	0,87	0,85	0,84	0,81	0,80	0,76	0,72	0,70	0,68	0,65

6. Теплота, отводимая в конденсаторе:

$$\mathbf{Q}_1 = \mathbf{G}_{\mathbf{x}\mathbf{x}} \mathbf{q}_1 \,. \tag{2.28}$$

7. Холодильный коэффициент:

$$\varepsilon = \frac{\mathbf{q}_0}{\ell_{\kappa}},\tag{2.29}$$

где ε – холодильный коэффициент; $\ell_{\rm K}$ – удельная работа, затрачиваемая в компрессоре, Дж/кг; q₀ – удельная холодопроизводительность, кДж/кг.

 Выбор основного оборудования: конденсатора, испарителя и компрессора.
 Выбор теплоиспользующего оборудования (конденсатора и испарителя) ведут по требуемой поверхности теплообмена.

$$F_{\text{KOH}\mathcal{I}} = \frac{Q_1}{K_{\text{KOH}\mathcal{I}} \cdot \Delta t_{\text{KOH}\mathcal{I}}},$$
(2.30)

где Q₁ – теплота, отводимая в конденсаторе, кВт; К_{КОНД} – коэффициент теплопередачи от хладагента к охлаждающей воде, кВт/(м² К); ∆t_{КОНД} – средняя движущая сила процесса охлаждения и конденсации хладагента, К (или °С).

$$F_{\mu C \Pi} = \frac{Q_0}{K_{\mu C \Pi} \cdot \Delta t_{\mu C \Pi}},$$
(2.31)

где Q_0 – холодопроизводительность установки, кВт; $K_{UC\Pi}$ – коэффициент теплопередачи от охлаждаемой среды (рассола) к хладагенту, кВт/(м² K); $\Delta t_{UC\Pi}$ – средняя движущая сила процесса испарения хладагента, К (или °C).

Компрессор выбирают по заданной холодопроизводительности Q_0 и мощности $N_{\kappa}^{\ ZEHCT}$.

Характеристики теплообменного оборудования (конденсаторов и испарителей) при использовании аммиака и хладонов даны в приложении 8÷9 и 10÷11, соответственно, для компрессоров характеристики представлены в таблице приложения 12.

Вопросы для самоконтроля:

- В уравнении I закона термодинамики для какого вида процессов изменение внутренней энергии ΔU = 0?
- 2. Дать определение термического КПД прямого цикла.
- 3. Может ли холодильный коэффициент быть больше 1?
- 4. Какие процессы на рис. 2.2.(в) соответствуют изобарным P = const?
- 5. Какая термодинамическая характеристика не изменяется в адиабатном процессе?
- 6. Из каких последовательных процессов составлен цикл Карно?
- 7. В каком цикле парокомпрессионной холодильной машины удельная холодопроизводительность выше в сухом или в цикле с перегревом?
- 8. Какой из видов цикла парокомпрессионной холодильной машины максимально приближен к циклу Карно?
- 9. Какие из приведенных на рис. 2.8. процессов холодильного цикла соответствуют изобарным?
- 10. Возможен ли изотермический процесс с реальным газом или паром?

Глава 3. Виды холодильных установок

В химической, нефтеперерабатывающей, пищевой и других отраслях промышленности широкое распространение получили процессы «умеренного охлаждения» (от +10 до -100÷ -150 °С). Комплекс оборудования, служащий для получения и поддержания в охлаждаемых помещениях или аппаратах температур ниже температуры окружающей среды, составляет холодильную Холодильные установку. установки подразделяются паровые на компрессионные (парокомпрессионные), воздушные, пароэжекторные И абсорбционные. Наибольшее распространение В технике нашли парокомпрессионные холодильные установки, мощность которых достигает 500 кВт. В этих установках в качестве хладагента используют низкокипящие жидкости: аммиак, углекислота, хлористый метил, фреоны (хладоны), т.е. реагенты, которые при нормальных условиях находятся в газообразном состоянии.

3.1. Парокомпрессионная холодильная установка

Схема парокомпрессионной холодильной установки представлена на рис. 3.1. Цикл был подробно рассмотрен в разделе 2.2.

Пары хладагента (аммиака, фреона или углекислоты) поступают из испарителя в компрессор I, сжимаются до давления конденсации (7÷14 ат). После компрессора хладагент поступает в конденсатор II, где изобарно (при постоянном давлении) охлаждается до температуры насыщения, а затем конденсируется. Отвод теплоты в конденсаторе осуществляется водой или воздухом. После конденсатора жидкий хладагент проходит через дроссельный вентиль III, в процессе дросселирования резко падает давление и температура, хладагент переходит в состояние влажного насыщенного пара с низкой степенью сухости.



Рис.3.1. Схема парокомпрессионной холодильной установки: I – компрессор, II – конденсатор, III – дроссель (дроссельный вентиль), IV – испаритель (холодильная камера); VI – охлаждаемое оборудование (реактор, кристаллизатор, теплообменник и т.п.); V – центробежный насос для подачи

захоложенного рассола (раствора CaCl₂) к потребителю

Пары хладагента поступают в испаритель IV, где, испаряясь при постоянном давлении, отбирают теплоту от охлаждаемой среды, например Для охлаждения промышленных аппаратов VI рассола. (реакторов, кристаллизаторов и т.д.) чаще всего используется захоложенный рассол (водный раствор CaCl₂), который охлаждается аммиаком в испарителе до температуры $-10 \div -15$ °C И насосом V подается на охлаждение технологического оборудования VI.

Таким образом, при осуществлении цикла удается отвести теплоту от тела менее нагретого (рассола) к телу более нагретому – воде, поступающей в конденсатор II.

3.2. Тепловой насос

Схема теплового насоса, работающего по принципу парокомпрессионной установки, представлена на рис. 3.2.

Тепловой насос работает следующим образом. Сжатие паров хладагента происходит в компрессоре I, при этом давление повышается от $P_{UC\Pi}$ до заданного значения P_{KOHd} , при адиабатном сжатии температура рабочего тела (хладагента) повышается от $T_{UC\Pi}$ до T_{KOHd} . В конденсаторе II пар конденсируется, отдавая теплоту системе отопления. Конденсат или кипящая жидкость) подается в дроссельный вентиль III, в котором происходит дросселирование (i = const) – понижение давления до $P_{UC\Pi}$. При этом резко снижается температура хладагента до $T_{UC\Pi}$. Хладагент переходит в состояние влажного насыщенного пара низкого давления и температуры. Далее пары фреона поступают в испаритель IV (холодильную камеру) и нагреваются за счет теплоты, отбираемой от охлаждаемого помещения или внешней среды.

Тепловой насос отдает для отопления теплоту q_1 , равную сумме теплоты q_0 , отобранной от внешней среды и работы, затраченной на осуществление цикла ℓ_K .



Рис. 3.2. Принципиальная схема теплового насоса для отопления здания: I – компрессор, II – конденсатор, III – дроссель, IV – испаритель, V – охлаждаемый объект (водоем), VI – отапливаемое помещение, VII – циркуляционные насосы для подачи воды в систему отопления и рассола в систему охлаждения

Эффективность работы насоса оценивается отопительным коэффициентом (коэффициентом преобразования) теплового насоса:

$$\zeta_{\rm TH} = \frac{q_1}{\ell_{\rm u}} = \frac{q_{\rm x} + \ell_{\rm u}}{\ell_{\rm u}} = \frac{q_{\rm x}}{\ell_{\rm u}} + 1 = \varepsilon + 1, \qquad (3.1)$$

где ζ_{TH} – отопительный коэффициент теплового насоса, ε – холодильный коэффициент. Отопительный коэффициент всегда больше 1. В реальной установке $\zeta_{TH} \approx 4$.

3.3. Абсорбционная холодильная установка

Работа такой установки основана на способности жидких сред (например, воды) поглощать (сорбировать) газы и пары (аммиак). При выборе абсорбента поглотителя) и абсорбтива (жидкого (поглощаемого вещества) важно обеспечить наибольшую разность температур кипения данных реагентов при одинаковых давлениях. В качестве абсорбтива часто используется аммиак, получаемый в виде отходов производства, который не может использоваться в основных технологических процессах. Ha 3.3 представлена рис. принципиальная схема данной установки.



Рис. 3.3. Схема абсорбционной холодильной установки: I – кипятильник с нагревательным элементом; II – конденсатор с охлаждающим элементом; III – дроссель (дроссельный вентиль); IV – испаритель (холодильная камера); V – абсорбер с охлаждающим элементом; VI – центробежный насос для перекачивания насыщенного водоаммиачного раствора из абсорбера в

кипятильник; VII – дроссельный вентиль для перелива низко концентрированного водоаммиачного раствора из кипятильника в абсорбер.

Насыщенный водоаммиачный раствор нагревается в кипятильнике I водяным паром, подаваемым в нагревательный элемент. Легколетучий компонент – аммиак – испаряется. Пары аммиака (P = 8÷9 at; t = +20 °C)

поступают в конденсатор II, где охлаждаются водой в элементе охлаждения и полностью конденсируются. Аммиак в виде кипящей жидкости (P = 8÷9 at; t = +20 °C; X = 0) проходит через дроссельный вентиль III. При дросселировании резко падает давление и температура аммиака, он переходит в состояние влажного насыщенного пара (P = 2÷3 at; t = -10÷-20 °C; X = 0,22).

Далее пар поступает в испаритель IV, отбирает теплоту от охлаждаемой среды, испаряется, переходит в состояние сухого насыщенного пара ($P = 2 \div 3 \text{ ar}$; $t = -10 \div -20 \text{ °C}$; X = 1).

Из испарителя пары аммиака подаются в абсорбер V, оборудованный охладительным элементом для отвода выделяющейся теплоты растворения. Аммиак поглощается водой, образуя насыщенную водоаммиачную смесь, которая перекачивается насосом VI в кипятильник I.

Отработанный водоаммиачный раствор (после испарения аммиака) через дроссель VII сливается в абсорбер V.

Холодильный коэффициент данной установки показывает отношение полученного в испарителе IV «холода» (q₀ – удельной холодопроизводительности) к теплоте, отдаваемой при конденсации (q₁) в конденсаторе II:

$$\varepsilon = \frac{q_0}{q_1},\tag{3.2}$$

где ε – холодильный коэффициент; q₀ – удельная холодопроизводительность, кДж/кг; q₁ – удельная теплота, отводимая от хладагента в конденсаторе, кДж/кг.

3.4. Пароэжекторная холодильная установка

Цикл данной установки осуществляется в области влажного насыщенного пара. Роль компрессора (машины для сжатия газов и паров) выполняет паровой эжектор, схема которого представлена на рис. 3.4.

Эжектор – это вид струйного компрессора, т.е. устройство для сжатия и перемещения газов, паров и жидкостей. Принцип действия основан на передаче энергии одной среды (рабочей), движущейся с высокой скоростью другой (перекачиваемой) среде.



Рис. 3.4. Схема парового эжектора:

1 – сопло, 2 – камера всасывания, 3 – камера смешения, 4 – диффузор

Рабочая среда ускоряется в сопле 1, давление пара на выходе из сопла резко снижается и во всасывающей камере 2 создается разрежение, происходит всасывание перекачиваемой жидкости. Оба потока рабочей и перекачиваемой сред смешиваются в камере смешения 3 и поступают в диффузор 4 (расширяющийся канал), где происходит снижение скорости, т.е. кинетическая энергия струи переходит в потенциальную энергию и, следовательно, увеличивается давление на выходе из канала.

Использование парового эжектора вместо компрессора обусловлено тем, что при получении не слишком низких температур от +5 до +10 °C может быть использован отработанный водяной пар.

Схема пароэжекторной холодильной установки представлена на рис. 3.5. Цикл холодильной машины в T-s- диаграмме показан на рис. 3.6.

Водяной пар, полученный в кипятильнике I, поступает как рабочая среда в сопло парового эжектора II, в камеру всасывания которого через нижний насыщенный штуцер поступает сухой водяной пар (хладагент или перекачиваемая среда). Оба потока смешиваются, проходя через камеру диффузор эжектора II, всасывания И давление повышается, И поток направляется в конденсатор III. Отдавая теплоту охлаждающей воде, водяной пар конденсируется до состояния кипящей жидкости.



Рис. 3.5. Схема пароэжекторной холодильной установки:

I – кипятильник, II – паровой эжектор, III – конденсатор, IV – центробежный насос, V – дроссель, VI – испаритель



Рис. 3.6. Холодильный цикл парокомпрессионной машины в T-s- диаграмме

Поток делится на два, один из которых перекачивается центробежным насосом IV в кипятильник I, а другой, пройдя через редукционный вентиль (дроссель) V, поступает в испаритель VI (холодильную камеру). Отбирая теплоту от охлаждаемой среды, пар переходит в состояние сухого насыщенного и поступает во всасывающую камеру эжектора II.

Термодинамические процессы, составляющие данный цикл:

1 - 2 – перекачивание воды из конденсатора в котел, процесс не является термодинамическим, т.к. не изменяет параметров воды, увеличивая только давление (в диаграмме процесс изображается условно);

2 - 3 – изобарный нагрев в кипятильнике, подводимая теплота q_{КИП};

3 - 4 – адиабатное расширение в сопле, переход пара из состояния сухого насыщенного т. 3 во влажный насыщенный низкого давления т. 4;

1 - 5 – дросселирование (изоэнтальпийное расширение) конденсата водяного пара в редукционном вентиле (дросселе);

5 - 6 – изобарный нагрев водяного пара в испарителе за счет теплоты, отводимой от охлаждаемой среды q₀.

При смешении потоков с параметрами т. 4 и т.6 получается влажный пар с параметрами т. 7.

7 - 8 – повышение давления пара в диффузоре парового эжектора;

8 - 1 — изобарное охлаждение в конденсаторе за счет отвода теплоты охлаждающей воде, q₁.

Эффективность данной установки определяется коэффициентом теплоиспользования, который показывает, какое количество «холода» получено на единицу затраченной теплоты:

$$\xi = \frac{q_0}{q_{\text{KMII}}},\tag{3.3}$$

где ξ – коэффициент теплоиспользования; q₀ – удельная холодопроизводительность, кДж/кг; q_{КИП} – теплота, затраченная в кипятильнике, кДж/кг.

Для установок такого типа характерны следующие параметры хладагента:

давление и температура в кипятильнике:

 $P_2 = P_3 = 3 \div 10 \text{ ат};$ $t_3 = +30 \div +40 \,^{\circ}\text{C};$ *давление и температура в конденсаторе:* $P_1 = P_8 = 0,04 \div 0,07 \text{ ат};$ $t_1 = t_8 = +30 \div +40 \,^{\circ}\text{C};$

давление и температура в испарителе:

 $P_5 = P_6 = 0,007 \div 0,012$ at;

 $t_4 = t_6 = t_7 = +5 \div +10 \ ^{\circ}C.$

Несмотря на несовершенство по сравнению с парокомпрессионной холодильной машиной, данный тип установки нашел свое применение, т.к. дает возможность использования дешевого и нетоксичного водяного пара в качестве рабочей среды и хладагента одновременно.

Пароэжекторную установку отличает высокая надежность из-за отсутствия движущихся деталей.

3.5. Глубокое охлаждение. Цикл Линде

Глубокое охлаждение – это охлаждение ниже температуры t = -100 °C. Техника глубокого охлаждения применяется для разделения газовых смесей и получения сжиженных газов. Наряду с получением жидкого кислорода (O₂), азота (N₂) методом глубокого охлаждения выделяют редкие газы из воздуха: аргон, гелий, неон, криптон и др.

В технике глубокого охлаждения применяют 2 основных метода:

• расширение газов в детандере при затратах внешней работы (работы на расширение $\ell_{\text{ДЕТ}}$);

• расширение без затрат работы – охлаждение вследствие дросселирования с использованием эффекта Джоуля – Томсона.

Цикл Линде основан на положительном эффекте Джоуля – Томсона – снижении температуры газа или пара при дросселировании.

Схема установки для получения сжиженного воздуха показана на рис. 3.7. знать При получении сжиженных газов необходимо параметры критической точки, т.к. выше температуры T_{КР} вещество находится только в Параметры критической газообразном состоянии. точки для воздуха: $P_{KP} = 37,66 \text{ at; } t_{KP} = -140,6 \text{ °C} (T_{KP} = 132,4 \text{ K}).$



Рис. 3.7. Схема установки получения сжиженных газов: I – компрессор, II – теплообменник для охлаждения сжатого воздуха, III – противоточный теплообменник, IV – дроссель, V – сборник сжиженного газа, VI – питательный вентиль

Воздух из атмосферы ($P_0 = 1$ ат, $t_0 = 20$ °C) всасывается компрессором I, сжимается до давления $P_{KOHd} = 180 \div 220$ ат, охлаждается в теплообменнике II до первоначальной температуры (t_0) и подается на дальнейшее охлаждение до температуры ниже критической ($t_{KP} = -140,6$ °C) в противоточный теплообменник III. При прохождении через дроссель IV и резком снижении давления до P_0 , воздух переходит в состояние влажного насыщенного пара с низкой температурой. Влажный насыщенный пар – это бинарная система, состоящая из газовой фракции и частично сжиженного газа. Жидкая фракция накапливается в аппарате для хранения сжиженного газа V, а паровая фаза поднимается в противоточный теплообменник III в качестве охлаждающего агента для нисходящего потока газа перед дросселем. Через вентиль VI подается требуемое количество воздуха. Цикл возобновляется.

Цикл данной установки представлен на рис. 3.8.



Рис. 3.8. Цикл Линде в Т-s- диаграмме

Термодинамические процессы, составляющие цикл Линде:

1 - 2 — адиабатное сжатие воздуха в компрессоре, на сжатие газа затрачивается работа ℓ_K ;

2 - 3 – изобарное охлаждение в теплообменнике, отводится теплота q₁', чаще всего эта теплота отводится в самом компрессоре, снабженном охладительным элементом;

3 - 4 – изобарное охлаждение газа до состояния близкого к кипению при данном давлении в противоточном теплообменнике восходящим потоком несжиженного газа, отводится теплота q₁ ";

4 - 5 – дросселирование (изоэнтальпийное расширение), приводит к образованию влажного насыщенного пара низкого давления со степенью сухости X = 0,94÷0,95;

5 - 6 - 1 — изобарный нагрев за счет подвода теплоты $q_0 = q_1$ от нисходящего газового потока в противоточном теплообменнике.

В Т-s- диаграмме отрезок 5 - 0 – пропорционален доле сжиженного газа, а отрезок 5 - 6 – доле несжиженного газа. Следовательно, за один цикл 5÷6 % от всей массы циркулирующего воздуха переходит в сжиженное состояние.

Вопросы для самоконтроля:

- 1. В каком диапазоне температур проходят процессы «умеренного охлаждения»?
- 2. Какой вид массообменного процесса положен в основу работы абсорбционной холодильной установки?
- 3. Какой реагент используется в качестве рабочего тела в абсорбционной холодильной машине?
- 4. Какой вид термодинамического процесса проходит в испарителе холодильной машины?
- 5. Какой величиной характеризуется эффективность работы пароэжекторной холодильной установки?
- 6. Какой эффект с реальными газами и парами принято называть «положительным дроссельным эффектом»?
- 7. В каком аппарате происходит сжатие газа?
- 8. Почему водород H₂ не может быть использован в качестве холодильного агента в парокомпрессионных машинах?
- Какому виду термодинамического процесса соответствует линия 4 5 на рис. 3.8.
- 10. Кондиционер работает по прямому или обратному циклу?
- 11. Почему конденсатор кондиционера находится на наружной стене помещения?

Глава 4. Примеры решения задач

Задача 1. С помощью термодинамических таблиц (аналитическим методом) и i-s- диаграммы (графическим методом) определить параметры влажного насыщенного пара (т. А) при P = 1,5 МПа и X = 0,95.

Решение

1. Аналитический метод

Из таблицы 2 приложения при P = 1,5 МПа = $1,5 \cdot 10^6$ Па определяем температуру кипения при заданном давлении t_H = 196,12 °C, параметры кипящей жидкости: v' = 0,0011521 м³/кг; i' = 840,6 кДж/кг; s' = 2,2930 кДж/кг; сухого насыщенного водяного пара v'' = 0,14692 м³/кг; i'' = 2787,2 кДж/кг; s'' = 6,4610 кДж/кг и скрытую теплоту парообразования r = 1951,6 кДж/кг.

По уравнениям (1.9 - 1.11) рассчитываем параметры влажного насыщенного пара, где х – степень сухости пара (мас. доли):

$$v_x = v'(1 - x) + v'' \cdot x = 0,001152(1 - 0.95) + 0,14692 \cdot 0.95 = 0,1396 \text{ m}^3/\text{kg};$$

$$i_x = i' + x \cdot r = i'(1 - x) + i'' \cdot x = 840,6 + 0,95 \cdot 1951,6 = 2694,62$$
 кДж/кг;

 $s_x = s' + x \cdot r/T_{\text{H}} = s'(1 - x) + s'' \cdot x = 2,2930 + 0,95 \cdot 1951,6/(196,12 + 273,15)$ = 6,24 kJw/(krK);

 $u_x = i_x - P \cdot v_x = 2694,62 - 1,5 \cdot 10^6 \cdot 0,1396 \cdot 10^{-3} = 2485,22$ кДж/кг.

2. Графический метод

Используя i-s- диаграмму водяного пара, находим параметры пара (приложение 4):

 $t_{\rm H} = 196$ °C; $v_x = 0,14$ м³/кг; $i_x = 2700$ кДж/кг; $s_x = 6,25$ кДж/(кг K); $u_x = i_x - P \cdot v_x = 2700 - 1,5 \cdot 10^6 \cdot 0,14 \cdot 10^{-3} = 2490,6$ кДж/кг.



Рис. 4.1. К задаче 1: определение параметров точки на i-s- диаграмме водяного пара

Как следует из полученных результатов, совпадение значений вполне удовлетворительное.

Задача 2

Используя термодинамические таблицы, определить состояние водяного пара, если известно:

- 1) $P_1 = 10^6 \text{ H/m}^2$; $v_1 = 0,17 \text{ m}^3/\text{kg}$.
- 2) $P_2 = 12 \cdot 10^5 \text{ H/m}^2$; $t_2 = 200^{\circ}\text{C}$.

Решение

1. При P₁ объем сухого насыщенного пара v^{**} = 0,1943 м³/кг, а объем жидкости при кипении v^{*} = 0,0011274 м³/кг. Поэтому пар с объемом v₁ = 0,17 м³/кг будет влажным со степенью сухости:

$$X = \frac{v_1 - v'}{v'' - v'} = \frac{0.17 - 0.0011274}{0.1943 - 0.0011274} = 0.874.$$

2. При P_2 температура насыщенного пара равна $t_H = 187,95$ °C. Так как $t_2 > t_H$, то пар будет перегретым.

Задача З

Определить количество теплоты, необходимое на нагрев питательной воды в котле и перегрев пара в пароперегревателе (процесс нагрева считать

изобарным P = const), температуру пара на выходе из котла, степень перегрева пара при заданных условиях:

- давление в котле и пароперегревателе P = 0,5 МПа;
- температура питательной воды $t_{\Pi B} = t_1 = 60$ °C;
- температура перегретого пара $t_{\Pi\Pi} = t_3 = 300$ °C;
- степень сухости пара после котла (перед пароперегревателем) $X_2 = 1$;
- массовый расход воды и пара G = 0.5 кг/с.

При решении задачи использовать таблицу свойств воды и водяного пара (приложение 2).

Решение

Количество подведенной в системе теплоты определяется из уравнения теплового баланса. Для этого вводим обозначения:

- т. 1 состояние питательной воды, подаваемой в котел;
- т. 2 состояние сухого насыщенного пара после котла (перед пароперегревателем);
- т. 3 перегретый пар после пароперегревателя.

Состояние воды и водяного пара описываются соответственно параметрами P₁, t₁ и т.д.

Процесс нагрева воды в котле и пароперегревателе схематично изобразим на i-s- диаграмме:



Рис. 4.2. К задаче 3: изобарный процесс нагрева в котле и пароперегревателе на i-s- диаграмме водяного пара

Суммарный нагрев складывается из последовательных процессов:

1 - 1' – нагрев воды от $t_{\Pi\Pi} = t_1 = 60$ °C до температуры кипения (насыщения) при заданном давлении $P_1 = 0,5$ МПа (без изменения агрегатного состояния);

1´-2 – процесс испарения воды, т.е. перехода кипящей жидкости в сухой насыщенный пар (испарение идет при постоянной температуре, равной температуре кипения при заданном давлении);

2 - 3 – перегрев пара.

1. Уравнение теплового баланса для суммарного процесса нагрева:

$$\mathbf{Q} = \mathbf{G} \cdot \left[\mathbf{c}_{\mathrm{B}} \left(\mathbf{t}_{\mathrm{K}\mathrm{H}\Pi} - \mathbf{t}_{\mathrm{1}} \right) + \mathbf{r} + \mathbf{c}_{\mathrm{\Pi}\Pi} \cdot \left(\mathbf{t}_{\mathrm{\Pi}\Pi} - \mathbf{t}_{\mathrm{K}\mathrm{H}\Pi} \right) \right],$$

где G – массовый расход воды и пара, кг/с; t₁ – начальная температура питательной воды, °C; t_{КИП} – температура кипения воды при заданном давлении (температура насыщения), °C; с_B – теплоемкость воды (жидкости), кДж/(кг K); r – скрытая теплота парообразования воды при заданном давлении, кДж/(кг K); с_{ПП} – теплоемкость водяного пара (газа), кДж/(кг K); t_{ПП} – температура перегретого пара, °C.

2. По таблицам воды и водяного пара (приложение 1) определяем температуру кипения воды и скрытую теплоту парообразования при давлении $P_1 = 0.5 \text{ M}\Pi a = 5 \cdot 10^5 \Pi a.$

- t_{кип} = 151,84 °C;
- r = 2109 кДж/(кг К).

3. Теплоемкости воды в жидком и парообразном состоянии:

$$c_{\rm B} = 4,19 \ \kappa \mbox{Д} \mbox{ж/(кг K)};$$
 $c_{\Pi\Pi} = 1,9 \ \kappa \mbox{Д} \mbox{ж/(кг K)}.$

4. Решая уравнение теплового баланса, определяем количество теплоты на нагрев воды:

$$Q = G \cdot \left[c_{B} (t_{KU\Pi} - t_{1}) + r + c_{\Pi\Pi} \cdot (t_{\Pi\Pi} - t_{KU\Pi}) \right] =$$

= 0,5 \cdot \left[4,19 \cdot (151,84 - 60) + 2109 + 1,9 \cdot (300 - 151,84) \right] =
= 1387,66 \kappa \mathcal{K} / c = 1387,66 \kappa BT.

Степень перегрева пара:

 $\Delta t_{\Pi\Pi} = t_{\Pi\Pi} - t_{\rm KM\Pi} = 300 - 151,84 = 148,16 \,^{\circ}{\rm C}.$

6. Температура пара на выходе из котла равна температуре кипения воды при заданном давлении:

 $t_2 = t_{KU\Pi} = 151,84$ °C.

Задача 4

Влажный насыщенный водяной пар с давлением $P_1 = 1$ МПа и степенью сухости $X_1 = 0,9$ изотермически расширяется до давления $P_2 = 0,1$ МПа, а затем путем изобарного охлаждения превращается в сухой насыщенный. Изобразить процессы изменения состояния водяного пара на i- s- диаграмме. Определить состояние пара в конце расширения. Для данного сложного процесса найти изменение внутренней энергии, работу и теплоту.

Решение

1. Изобразим процессы на i-s- диаграмме (рис. 4.3).



Рис. 4.3. К задаче 4: процессы изотермического расширения и изобарного охлаждения в i-s – диаграмме водяного пара:
1 - 2 – изотермическое расширение пара; 2 - 3 – изобарное охлаждение

Точку 1 строим по известному давлению $P_1 = 1$ МПа = 10 бар и степени сухости $X_1 = 0,9$. Процесс изотермического расширения в области влажного насыщенного пара (1 - 1^{''}) совпадает с изобарой, т.к. процесс испарения (изменения агрегатного состояния) идет при постоянной температуре, при условии постоянства давления. Дальнейший процесс расширения идет по изотерме 1^{''}- 2 до пересечения с изобарой с численным значением давления P_2 = 1 МПа = 10 бар.

Из точки 2 строим изобарный процесс охлаждения 2 - 3 до пересечения с линией сухого насыщенного пара (X = 1).

Точка Параметры и термодинамические характеристики Давление, Температура, Удельный Степень Удельная Удельная Р, МПа объем, v, t, °C (T, K) сухости, энтальпия, энтропия, $M^3/K\Gamma$ Х і, кДж/кг s, кДж/(кг K) 180 (453,15) 1 1.0 0.16 0.9 2570 6.13 180 (453,15) 2850 7,75 2 2,2 0,1 3 0,1 100 (371,15) 1,8 1 2690 7,35

2. Из i-s- диаграммы определяем параметры характеристических точек:

3. В конце расширения (т.2) пар перегретый.

Степень перегрева:

 $\Delta t_{\Pi\Pi} = t_{\Pi\Pi} - t_{KW\Pi} = 180 - 100 = 80 \text{ °C}.$

4. Определим, используя формулы, представленные в таблице приложения 5, изменение внутренней энергии, теплоту и работу в процессе 1 – 2 и 2 – 3. Давление в уравнения подставляем в кПа, температуру в К.

 $\Delta u_{1-2} = u_2 - u_1 = (i_2 - P_2 v_2) - (i_1 - P_1 v_1) = (2850 - 100 \cdot 2, 2) - (2570 - 1000 \cdot 0, 16) = 220$ кДж/кг.

 $\Delta u_{2-3} = u_3 - u_2 = (i_3 - i_2) - P_2 (v_3 - v_2) = (2690 - 2850) - 100 (1,8 - 2,2) =$ = - 120 кДж/кг.

Знак минус показывает, что внутренняя энергия рабочего тела уменьшается.

 $q_{1-2} = T_1 \cdot (s_2 - s_1) = 453, 15 \cdot (7, 75 - 6, 13) = 734, 1 \ \kappa \mbox{Дж/кг}$ $q_{2-3} = i_3 - i_2 = 2690 - 2850 = -160 \ \kappa \mbox{Дж/кг}.$

Знак минус показывает, что теплота отводится от рабочего тела (охлаждение пара).

 $\ell_{1-2} = q_{1-2} - \Delta u_{1-2} = 734, 1 - 220 = 514, 1$ кДж/кг.

Работа расширения положительна.

 $\ell_{2-3} = q_{2-3} - \Delta u_{2-3} = -160 + 120 = -40$ кДж/кг.

Работа сжатия вследствие охлаждения пара отрицательна.

Задача 5

1 кг водяного пара с давлением $P_1 = 100$ бар и $t_1 = 530$ °C дросселируется в вентиле до давления $P_2 = 80$ бар, а затем адиабатно расширяется в паровой турбине до давления $P_3 = 0,05$ бар. Определить значения термодинамических параметров пара в начальном т.1, конечном т.3 состоянии и после дросселирования т.2. Найти изменение энтальпии при расширении в турбине.

Решение

1. По i-s- диаграмме определяем:

- начальные параметры т.1: i₁ = 3452 кДж/кг; s₁ = 6,72 кДж/кг;
 v₁ = 0,035 м³/кг;
- параметры пара после дросселирования т.2: i₂ = 3452 кДж/кг;
 s₂ = 6,82 кДж/(кг·К); v₁ = 0,045 м³/кг; t₂ = 520 °C;
- параметры пара т.3 после адиабатного расширения в процессе 2 3: i₃ = 2080 кДж/кг; s₃ = 6,82 кДж/(кг·К); v₃ = 22 м³/кг; t₃ = 35 °C.



Рис. 4.5. К задаче 5: процессы 1 - 2 – дросселирование; 2 - 3 – адиабатное расширение

2. Определим изменение энтальпии при расширении пара в турбине: $\Delta i = \Delta i_{1-3} = i_2 - i_3$) = 3452 – 2080 = 1372 кДж/кг.

Задача 6

Построить в T-s- диаграмме аммиака процесс изобарного охлаждения и конденсации при давлении P = 4 ат от температуры 75 °C до полной

конденсации. Определить энтальпию и температуру хладагента в точках 1 – п.п.; 2 – с.н.п.; 3 – вл.н.п. х = 0,8; 4 – кип.ж. (конденсата).



Рис. 4.6. К задаче 6: 1 - 2- 3 - 4 – процесс изобарного охлаждения



1. На Т-ѕ- диаграмме находим т.1 по известным параметрам:

т.1: $t_1 = t_{\Pi\Pi} = 75$ °C; $P_1 = 4$ ат.

2. Строим процесс изобарного охлаждения от т.1 до т.4, соответствующей состоянию кипящей жидкости.

3. Определяем энтальпии в характеристических точках:

т.1 i₁ = 443,5 ккал/кг = 443,5·4,19 = 1858,27 кДж/кг;

т.2 находится на линии сухого насыщенного пара

 $i_2 = 401,0$ ккал/кг = 401,0·4,19 = 1717,9 кДж/кг;

 $t_2 = t_{KU\Pi} = -2$ °С при давлении $P_1 = P_2 = 4$ ат.

т.З находится на пересечении данной изобары и степени сухости x = 0,8. Изобара в области влажного насыщенного пара совпадает с изотермой, т.е. имеет горизонтальное направление

i₃ = 340,0 ккал/кг = 340,0·4,19 = 1424,6 кДж/кг;

 $t_3 = t_{KU\Pi} = -2 \ ^{\circ}C;$

т.4 находится на линии кипящей жидкости (x = 0) i₄ = 97,0 ккал/кг = 97,0·4,19 = 406,4 кДж/кг;

 $t_3 = t_{KU\Pi} = -2 \ ^{\circ}C.$
Задача 7

Холодильная аммиачная установка работает по сухому циклу. Она должна обеспечивать холодильную мощность $Q_0 = 300$ кВт. Построить цикл в T-s-диаграмме, определить параметры характеристических точек, рассчитать удельную холодопроизводительность, секундный расход хладагента, мощность компрессора, теплоту, отводимую в конденсаторе и холодильный коэффициент. Температура в испарителе $t_{ИСП} = -15$ °C, температура в конденсаторе $t_{КОНД} = +15$ °C.

Решение

1. Строим цикл в T-s- диаграмме по известным температурам в испарителе $t_{\rm UC\Pi} = -15$ °C и конденсаторе $t_{\rm KOHJ} = +15$ °C. Отмечаем эти температуры на левой температурной шкале (ординате). Проводим горизонтальные линии (изотермы) до пересечения с линией кипящей жидкости и сухого насыщенного пара x = 1. Из точек пересечения обозначаем линии, соответствующие изобарам (идут круто вверх) – это соответственно линии давления в испарителе $P_{\rm UC\Pi} = 2,4$ ат и конденсаторе $P_{\rm KOHJ} = 7,4$ ат.



Рис. 4.7. К задаче 7. Цикл парокомпрессионной холодильной установки: 1 - 2 – адиабатное сжатие в компрессоре; 2 - 3 – изобарное охлаждение в конденсаторе; 3 - 4 – дросселирование (изоэнтальпийное расширение) в дроссельном вентиле; 4 - 1 – изобарный нагрев в испарителе за счет отвода теплоты от охлаждаемой среды.

2. Точка пересечения $t_{KOHZ} = +15$ °C (верхняя изотерма) и линии кипящей жидкости дает т. 3, соответствующую состоянию аммиака на выходе из конденсатора.

3. Точка пересечения $t_{\rm UC\Pi} = -15$ °C (нижняя изотерма) и линии сухого насыщенного пара дает т. 1, соответствующую состоянию аммиака после испарителя перед подачей в компрессор.

4. Из т.1 восстанавливаем перпендикуляр до пересечения с изобарой $P_{KOHZ} = 7,4$ ат, точка пересечения т.2 соответствует состоянию газа после сжатия в компрессоре.

5. Соединяем т.2 и т.3 линией постоянного давления (изобарой, которая в области влажного пара совпадает с изотермой).

6. Из т.3 проводим изоэнтальпу (линию постоянной энтальпии) до пересечения с изотермой $t_{\rm UC\Pi} = -15$ °C, получаем т.4, соответствующую состоянию аммиака перед испарителем (после дросселя).

7. Определяем параметры и энтальпии точек и сносим их в таблицу.

Точка	Давление,	Температура,	Удельная	Удельная
	Р ат	t°C	энтальпия,	энтальпия,
			і, ккал/кг	і, кДж/кг
1	7,4	- 15	397,5	1665,5
2	7,4	62	434,5	1820,6
3	2,4	15	117,0	490,2
4	2,4	- 15	117,0	490,2

8. Определяем удельную холодопроизводительность, удельную работу, затраченную на сжатие и удельную теплоту, отводимую в конденсаторе:

 $q_0 = i_1 - i_4 = 1665, 5 - 490, 2 = 1175, 3 кДж / кг;$

$$\ell_{\rm K} = i_2 - i_1 = 1820, 6 - 1665, 5 = 155, 1 \, {\rm KДж} \, / \, {\rm Kr};$$

$$q_1 = i_2 - i_3 = 1820, 6 - 490, 2 = 1330, 4 кДж / кг.$$

9. Определим расход хладагента:

 $G_{_{XJI}} = \frac{Q_{_0}}{q_{_0}} = \frac{300}{1175,3} = 0,26$ кг / с .

10. Мощность компрессора и теплота, отводимая в конденсаторе:

$$N_{K} = \ell_{K} \cdot G_{X\Pi} = 155, 1 \cdot 0, 26 = 40,33$$
кДж / с = 40,33 кВт;

 $Q_1 = q_1 \cdot G_{XII} = 1330, 4 \cdot 0, 26 = 345, 9$ кДж / с = 345,9кВт.

11. Холодильный коэффициент:

$$\varepsilon = \frac{q_0}{\ell_K} = \frac{1175,3}{155,1} = 7,58$$

Результаты расчетов записываем в виде ответа.

Глава 5. Задачи для самостоятельного решения

Задача 1. С помощью термодинамических таблиц (аналитическим методом) и i-s- диаграммы (графическим методом) определить параметры и термодинамические характеристики (энтальпию и энтропию) водяного пара. Исходные данные представлены в табл. 1.

Таблица 1

Номер	Р, бар	t, °C	Х
варианта			
1	20	_	0,85
2	50	500	-
3	10	_	0,9
4	30	400	_
5	10	_	0,8
6	5	450	_
7	2	_	0,75
8	10	550	_
9	30	400	_
10	1	_	0,9

Номер	Р, бар	t, °C	Х
варианта			
11	30	300	_
12	3	_	0,85
13	30	_	0,9
14	40	550	_
15	5	_	0,8
16	10	350	_
17	50	_	0,9
18	20	300	_
19	15	_	0,95
20	10	500	_

Задача 2. Для сложного термодинамического процесса определить параметры характеристических точек, удельную теплоту, удельную работу, изменение внутренней энергии, энтальпии и энтропии. Изобразить процессы в i-sдиаграмме. Исходные данные представлены в табл. 2.

Таблица 2

OB		3 - 4	$\Delta q = 0$	P = c	T = c	$\Delta q = 0$	$\Delta q = 0$	$\Delta q = 0$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\Delta q = 0$	$\Delta q = 0$	P = c	$\Delta q = 0$	V = c	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\mathbf{P} = \mathbf{C}$						
д процесс		2-3	T = c	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	T = c	T = c	$\Delta q = 0$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	V = c	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	V = c	$\Delta q = 0$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	T = c	T = c	V = c	T = c	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\Delta q = 0$	$\Lambda q = 0$
But		1-2	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	T = c	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\mathbf{V} = \mathbf{c}$	P = c	$\Delta q = 0$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	V = c	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	T = c	T = c	T = c	V = c	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\Delta q = 0$	$\Delta q = 0$	$\mathbf{P} = \mathbf{c}$	$\mathbf{p} = \mathbf{c}$
a B T.3	; t, °C)	X_4	1	0,98	1	0,95	0,8	I	I	1	6'0	0,8	0,93	1	0,95	6'0	1	0,93	T	I	0,8	0.85
етры пар;	1; V, M ³ /KI	t 4	T	I	I	I	ı	I	I	I	ı	I	L	1	Ľ	I	I	I	I	200	1	I
Парам	(P, MIIa	P_4	0°05	I	I	I	ı	1	0,01	I	ı	I	I	I	r	1	I	I	0,1	I	I	I
a B T.3	; t, °C)	X_3	1	L	I	I	i	ī	ī	I	ı	1	L	I	i	I	I	I	I	I	1	
етры пар;	t; v, m ³ /Kr	t 3	I	400	I	I	ı	500	400	600	450	I	450	450	Ţ	1	500	I	400	450	1	I
Парам	(P, MIIa	P_3	1	L	0,5	1	0,5	3	I	I	ı	I	I	1	1	5	I	0,3	1	I	I	I
a b T.2	; t, °C)	X_2	Т	Ľ	I	L	T	1	I	Т	I	I	L	I	L	1	I	I	1	1	I	I
етры пар	a; v, m ³ /Kr	t 2	200	ľ	400	600	350	I	350	400	400	I	I	1	300	400	450	350	T	I	300	450
Парам	(P, MII	P_2	Т	0,4	I	I	Т	I	I	Т	I	1	0,5	0,7	L	1	I	I	Т	I	I	I
a B T.1	; t, °C)	$\mathbf{X}_{\mathbf{l}}$	1	0,85	6'0	6'0	6'0	0,85	0,8	0,95	0,85	I	0,8	0,85	6'0	0,92	6'0	0,8	8'0	0,85	6'0	0.85
етры пар	a; v, m ³ /KI	tl	Т	200	I	I	I	I	ī	I	ī	500	200	I	I	1	I	I	I	Ī	I	I
Парам	(P, MIT	P1	3	ľ	2	5	3	2	1	2	3	2	I	2	0,8	0'0	1	0,8	0,1	0,1	0,3	"
Homep	вариан	Ta	1	2	ŝ	4	5	9	7	8	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Задача 3. С помощью Т-s- диаграммы (графическим методом) определить параметры и термодинамические характеристики (энтальпию и энтропию) аммиака. Исходные данные представлены в табл. 3.

Таблица 3

Номер	Р, ат	t, °C	Х
варианта			
1	0,6	_	0,15
2	_	-20	0,2
3	0,8	+5	_
4	1,2	-30	—
5	_	0	0,15
6	1,4	_	0,8
7	1,8	+60	_
8	_	-10	1
9	2,0	_	0,75
10	2,5	-10	_

Номер	Р, ат	t, °C	X
варианта			
11	_	-5	0,95
12	3,0	_	0,2
13	4,0	+75	_
14	_	+10	0,8
15	5,0	_	0
16	6,0	+40	_
17	_	-5	0,15
18	12,0	_	0,85
19	7,0	+30	_
20	8,0	_	0

Задача 4. Рассчитать парокомпрессионную холодильную установку. Определить:

- 1. Параметры характеристических точек (температуру, давление, степень сухости пара энтальпию, энтропию).
- 2. Удельную холодопроизводительность (q₀).
- 3. Удельную работу компрессора (ℓ_{κ}).
- 4. Удельную теплоту (q₁) и полную теплоту (Q₁), отводимую в конденсаторе.
- 5. Холодильный коэффициент (є).
- Расход хладоагента (G_{хл}) (аммиака) для обеспечения холодопроизводительности (Q₀).
- 7. Поверхность испарителя (F_{ucn}), принять K = 300÷500 Bt/(M^2 K).
- 8. Поверхность конденсатора ($F_{\text{конд}}$), принять K = 800÷1200 Bt/(M^2 K).

Исходные данные взять в табл. 4.

Таблица 4

Номер	0.	Темпера	атура t , °C	
помер	$Q_0,$	В	В	Вид цикла
варианта	KDI	испарителе	конденсаторе	
1	100	-15	+10	Сухой с перегревом пара $\Delta t = 5^{\circ}$
2	150	-16	+11	Сухой с переохлаждением конденсата $\Delta t = 5^{\circ}$
3	200	-12	+15	Сухой с перегревом пара $\Delta t_1 = 5^\circ$ и переохлаждением конденсата $\Delta t_2 = 5^\circ$
4	150	-15	+15	Сухой с перегревом пара $\Delta t = 5^{\circ}$
5	220	-10	+15	Сухой с переохлаждением конденсата $\Delta t = 5^{\circ}$
6	120	-15	+10	Сухой
7	233	-10	+12	Сухой с переохлаждением конденсата $\Delta t = 5^{\circ}$
8	145	-12	+18	Сухой с перегревом пара $\Delta t = 5^{\circ}$
9	230	-15	+18	Сухой с перегревом пара $\Delta t_1 = 5^\circ$ и переохлаждением конденсата $\Delta t_2 = 5^\circ$
10	135	-20	+18	Сухой с перегревом пара $\Delta t = 5^{\circ}$
11	240	-10	+10	Сухой
12	100	-8	+15	Сухой с перегревом пара $\Delta t = 5^{\circ}$
13	200	-17	+12	Сухой
14	150	-20	+8	Сухой с перегревом пара $\Delta t = 5^{\circ}$
15	160	-12	+9	Сухой

Hower	0	Давле	ние Р, ат	
помер	$Q_0,$	В	В	Вид цикла
варианта	KDI	испарителе	конденсаторе	
16	250	1,5	6,5	Сухой
17	158	1,3	7,0	Сухой
18	130	1,5	6,0	Сухой с переохлаждением конденсата $\Delta t = 5^{\circ}$
19	250	1,8	6,5	Сухой с перегревом пара $\Delta t = 15^{\circ}$
20	170	1,2	7,5	Сухой с переохлаждением конденсата $\Delta t = 7^{\circ}$

Задача 5. Построить в lgP-i- диаграмме хладона влажный и сухой циклы парокомпрессионной холодильной установки в заданном интервале давлений в испарителе (Р_{исп}) и конденсаторе (Р_{конд}). Сравнить данные вида циклов по удельной холодопроизводительности и холодильному коэффициенту. Исходные данные взять в табл. 5.

Таблица	5
таолица	\sim

Номер	Давление в испарителе	Давление в конденсаторе						
варианта	Р _{ИСП} , ат	Р _{КОНД} , ат						
1	0,3	2,0						
2	0,4	3,0						
3	0,5	4,0						
4	0,6	5,0						
5	0,8	6,0						
6	1,0	8,0						
7	1,25	10,0						
8	1,5	5,0						
9	0,1	6,0						
10	0,15	8,0						

Номер варианта	Давление в испарителе Рисп, ат	Давление в конденсаторе Рконд, ат
11	0,2	10,0
12	0,3	5,0
13	0,4	2,0
14	0,5	3,0
15	0,6	4,0
16	0,8	5,0
17	1,0	6,0
18	1,25	8,0
19	1,5	4,0
20	0,2	5,0

Список литературы

- Ривкин С.Л. Термодинамические свойства воды и водяного пара: Справочник / С.Л. Ривкин, А.А. Александров. – М.: Энергоатомиздат, 1984 – 80 с.
- Шадрина Е.М. Техническая термодинамика и теплотехника. Термодинамические процессы идеальных газов: учеб. пособие / Е.М. Шадрина, А.С. Кувшинова; Иван. гос. хим.-технол. ун-т. – Иваново, 2011. – 84 с.
- Ибраев А.М. Теоретические основы холодильной техники / А.М. Ибраев, А.А. Сагдеев – Нижнекамск: Нижнекамский химико-технологический институт (филиал) ФГБОУВПО «КНИТУ», 2012. – 124с.
- 4. Замалеев З.Х. Основы гидравлики и теплотехники / З.Х. Замалеев, В.Н. Посохин, В.М. Чефанов. СПб., М., Краснодар, 2014. 300 с.
- Нащокин В.В. Техническая термодинамика и теплопередача: учеб. пособие для вузов / В.В. Нащокин. – 3-е изд. испр. и доп. – М.:Высш. шк., 1980. – 469 с.
- Теплотехника: учебник для вузов/ А.П. Баскаков [и др.]. М.: Энергоиздат, 1982. – 264с.
- Кириллин В.А. Техническая термодинамика/ В.А. Кириллин, В.В. Сычев, А.Е. Шейдлин. – 4-е изд. – М.: Энергоиздат, 1983. – 416с.
- Чечеткин А.В. Теплотехника / А.В. Чечеткин, Н.А. Занемонец. М.: Высш. шк., 1986–344с.
- Баскаков А.П. Теплотехника: учебник для вузов / А.П. Баскаков. М.: Энергия, 1982. – 264с.
- Павлов К.Ф. Примеры и задачи по курсу процессов и аппаратов химической технологии / К.Ф. Павлов, П.Г. Романков, А.А. Носков. – 10-е изд. – Л.: Химия, 1987. – 522с.

	s'',	кДж/(кг К)	9,1544	8,8994	8,6665	8,2559	7,9084	7,7544	7,6116	7,4787	7,3547	7,2387	7,1298	7,0272	6,9304	6,8383	6,7508	6.6666	6,5858	6,5074	6,4318	6,2849	6,1421	6,0013	5,8573	5,7049	5,5353	5,3361	5,0530	4.5029
температуре)	s',	кДж/(кг К)	0°0	0,1510	0,2964	0,5723	0,8311	0,9549	1,0753	1,1925	1,3071	1,4183	1,5277	1,6345	1,7592	1,8418	1,9427	2,0417	2,1395	2,2357	2,3308	2,5179	2,7021	2,8851	3,0681	3,2548	3,4495	3,6605	3,9162	4,3258
сыщения (по	ŗ,	кДж/кг	2501	2477	2454	2406	2358	2333	2308	2282	2257	2230	2202	2174	2145	2114	2082	2050	2015	1979	1941	1858	1766	1661	1542	1404	1237	1027	719	114
остояние нас	Ϊ',	кДж/кг	2501	2519	2537	2574	2609	2626	2643	2659	2676	2691	2706	2721	2734	2746	2758	2769	2778	2786	2793	2802	2823	2796	2780	2749	2700	2622	2481	2147
ого пара. Со	ï,	кДж/кг	0°0	42,04	83,90	167,50	251,1	293,0	334,9	377,0	419,1	461,3	503,7	546,3	589,0	632,2	675,5	719,2	763,1	807,5	852,4	943,7	1037,5	1135,1	1236,9	1344,9	1462,1	1594,7	1762	2032
нкров и юдян	ρ",	KT/M^3	0,004847	0,009398	0,01729	0,05115	0,1302	0,1982	0,29934	0,4235	0,5977	0,8264	1,121	1,496	1,966	2,547	3,258	4,122	5,157	6,394	7,862	11,62	16,76	23,72	33,19	46,21	64,72	92,76	144,00	288,00
е свойства во	٧'',	$M^3/K\Gamma$	206,3	106,42	57,84	19,55	7,678	5,045	3,408	2,361	1,673	1,210	0,8917	0,6683	0,5087	0,3926	0,3068	0,2426	0,1939	0,1564	0,1272	0,0860	0,0597	0,0421	0,0301	0,0216	0,0154	0,0107	0,0069	0,0034
инамически	v'·10 ³ ,	m^3/kr	1,0002	1,0004	1,0018	1,0079	1,0171	1,0228	1,0290	1,0359	1,0435	1,0515	1,0603	1,0697	1,0798	1,0906	1,1021	1,1144	1,1275	1,1415	1,1565	1,1900	1,2291	1,2755	1,3321	1,4036	1,499	1,639	1,894	2,800
Термод	P,	Па	6,112·10 ²	$1,2271 \cdot 10^{3}$	$2,3368 \cdot 10^{3}$	7,3749-10 ³	1,9919-104	$3,1161.10^{4}$	4,7359-104	7,0108-104	1,01325-10 ⁵	$1,4326.10^{5}$	1,9854·10 ⁵	2,7012·10 ⁵	$3,6161 \cdot 10^{5}$	4,7597·10 ⁵	6,1804·10 ⁵	7,9202·10 ⁵	1,0027-10 ⁶	1,2552.106	1,5551-106	2,3201-106	$3,3480.10^{6}$	$4,6940.10^{6}$	6,4191.10 ⁶	8,5917-10 ⁶	$1,1290.10^{7}$	$1,4608 \cdot 10^{7}$	$1,8674 \cdot 10^{7}$	$2,2084 \cdot 10^{7}$
	t,	°C	0,01	10	20	40	60	70	80	<u> 60</u>	100	110	120	130	140	150	160	170	180	190	200	220	240	260	280	300	320	340	360	374

Приложения

Приложение 1

	s'',	кДж/(кг К)	10	8,975	8,642	8,393	8,250	8,149	8,007	7,907	7,830	7,769	7,670	7,531	7,434	7,360	7,223	7,127	7,053	6,992	6,941	6,897	6,857	6,822	6,761	6,709	6,663	6,623	6,587
по давлению)	s',	кДж/(кг К)	6	0,1054	0,3124	0,4761	0,5754	0,6492	0,7550	0,8321	0,8934	0,9441	1,0261	1,1453	1,2330	1,3026	1,4336	1,5302	1,6071	1,672	1,728	1,177	1,8821	1,860	1,991	1,992	2,046	2,094	2,138
асыщения (r,	кДж/кг	8	2484	2451	2423	2405	2392	2373	2358	2346	2336	2318	2293	2273	2258	2226	2202	2182	2164	2148	2133	2122	2109	2086	2067	2048	2031	2015
СОСТОЯНИЕ Н	i″,	кДж/кг	7	2513	2539	2561	2574	2584	2599	2609	2618	2625	2636	2653	2665	2675	2693	2707	2717	2725	2732	2738	2744	2749	2757	2764	2769	2774	2778
аного пара.	ï,	кДж/кг	9	29,32	88,50	137,83	168,8	191,9	226.1	251,4	272,0	289,3	317,7	360,0	391,8	417,4	467,2	504,8	535,4	561,4	584,5	604,7	623,4	640,1	670,5	697,2	720,9	742,8	762,7
воды и вода	p";	$k\Gamma/m^3$	5	0,00770	0,01843	0,03547	0,05198	0,06812	08660'0	0,1308	0,1612	0,1913	0,2504	0,3661	0,4792	0,5903	0,8627	1,129	1,392	1,651	1,908	2,163	2,416	2,660	3,169	3,666	4,161	4,654	5,139
AND CBUNCIBA	v'',	M ³ /KI	4	129,9	54,24	28,19	19,23	14,68	10,02	7,647	6,202	5,226	3,994	2,732	2,082	1,694	1,159	0,8854	0,7185	0,6057	0,5241	0,4624	0,4139	0,3747	0,3156	0,2728	0,2403	0,2149	0,1946
одинамичес	$v' \cdot 10^{3}$,	M ³ /KI	3	1,0001	1,0021	1,0053	1,0080	1,0103	1,0140	1,01710	1.0199	1,0222	1,0264	1,0330	1,0385	1,0432	1,0527	1,0605	1,0672	1,0733	1,0786	1,0836	1,0883	1,0927	1,0117	1,1081	1,1149	1,1213	1,1273
n chw	ţ	°C	2	6,92	21,094	32,88	40,32	45,84	54,00	60°08	64,99	69,12	75,88	85,95	93,52	99,64	111,38	120,23	127,43	133,54	138,88	143,62	147,92	151,84	158,84	164,96	170,42	175,35	179,88
	P.10-5,	Па	1	0,010	0,025	0,050	0,075	0,10	0,15	0,20	0,25	0;30	0,40	0,60	0,80	1,00	1,5	2,0	2,5	3,0	3,5	4,0	4,5	5,0	6,0	7,0	8,0	9°0	10,0

------J DTTT I è CTTT CTT 2 C ç C L 2 2 t renŭrrea OTTITO Тетмолинамич

Приложение 2

10	6,554	6,523	6,495	6.469	6,445	6,422	6,400	6,379	6,359	6,340	6,186	6,070	5,973	5,890	5,814	5,745	5,678	5,615	5,492	5,372	5,247	5,107	4,928	4.591
6	2,179	2,216	2,251	2,284	2,314	2,344	2,371	2,397	2,422	2,447	2,646	2,796	2,921	3,027	3.122	3,208	3,287	3,360	3,496	3,623	3,746	3,871	4,015	4.303
8	2000	1987	1973	1960	1947	1935	1923	1912	1901	1891	1796	1713	1640	1570,8	1504,9	1441,1	1379,3	1317,0	1193,5	1066,9	932,0	778,2	583,0	152.0
7	2781	2785	2787	2790	2792	2793	2795	2796	2798	2799	2804	2801	2794	2785	2772	2758	2743	2725	2685	2638	2582	2510	2410	2168
9	781,1	798,3	814,5	830,0	844,6	858,3	871,6	884,4	896,6	908,5	1008,3	1087,5	1154,4	1213,9	1267,4	1317,0	1363,7	1407,7	1491,1	1570,8	1650	1732	1827	2016
5	5,634	6,124	6,614	7,103	7,593	8,080	8,569	9,058	9,549	10,041	15,00	20,09	25,35	30,84	36,54	42,52	48,83	55,46	70,13	87,03	107,3	133,2	170,9	272.5
4	0,1775	0,1633	0,1512	0,1408	0,1317	0,1238	0,1167	0,1104	0,1047	0,09958	0,06665	0.04977	0,03944	0,03243	0,02437	0,02352	0,02048	0,01803	0,01426	0,01149	0,00931	0,00750	0,00585	0.00367
3	1,1331	1,1385	1,1438	1,1490	1,1539	1,1586	1,1632	1,1678	1,1722	1,1766	1,2163	1,2520	1,2857	1,3185	1,3510	1,3838	1,4174	1,4521	1,5270	1,6110	1,710	1.8370	2,0400	2.7300
2	184,05	187,95	191,60	195,04	198,28	201,36	204,30	207,10	209,78	212,37	233,83	250,33	263,91	275,56	285,80	294,98	303,32	310,96	324,63	336,63	347,32	356,96	365,71	373.7
1	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	30,0	40,0	50,0	60,0	70,0	80,0	90°0	100,0	120,0	140,0	160,0	180,0	200,0	220.0

Окончание приложения 2

Вещество	Химическая	Критическая	Критическая	Критическое	Критическое
	формула	температура,	температура,	давление,	давление,
	(обозначение)	Т _{КР} , К	t, ⁰ C	Р _{КР} , ат	$P_{KP} \cdot 10^{-5}$, Πa
Азот	N_2	126,25	- 146,9	33,5	32,82
Аммиак	NH ₃ (R717)	405,55	132,4	117	114,66
Аргон	Ar	150,86	- 122,29	48,1	47,14
Бром	Br	588,0	314,85	102,0	99,96
Водород	H_2	33,0	- 240,15	12,8	12,55
Вода	H ₂ O (R718)	647,0	373,85	218,3	213,93
Воздух	(R729)				
Гелий	He	5,19	- 269,96	2,24	2,20
Диоксид	SO_2	430,7	157,55	7 88	7,72
серы			2 4 0 7	7,00	
Диоксид	CO_2 (R744)	304,2	31,05	72,9	71,44
углерода Йол	I2	<u> </u>	545 85	116.0	113 68
ИОД	Ω_2	819,0	- 119 35	50.1	49.1
Кислород	Kr	154,8	63.7	50,1	53.2
Криптон	Ki	209.45	- 03,7	54,3	56.94
Ксенон	KS	289,73	10,58	58,0	56,84
Метан	CH ₄	190,66	- 82,49	4,626	4,53
Неон	Ne	44,4	- 228,75	27,2	26,66
Оксид	CO	132,93	- 140,22	3,499	3,43
углерода	C H (P 200)	260.85	067	4 247	1 16
пропан	$C_3\Pi_8$ (R290)	309,83	90,7	4,247	4,10
Ртуть	rig C	1/50,0	1040.85	1500,0	1470,0
Сера	2	1314,0	1040,83	-	-
Сероводород	H ₂ S	3/3,6	99,85	9,007	8,83
Триоксид	SO_3	491,4	218,25	8,49	8,32
Φοςφοη	P ₄	994.0	720,85		-
Φτορ	F ₂	144.3	- 128,85	51.5	50,47
Ф10р	_	Φре	ОНЫ	51,5	,
R11	CFCl ₂	471.15	198.0	45.92	45,0
R12	CF ₂ Cl ₂	385.19	112.04	42.86	42,0
R13	CF3C1	301.93	28,78	39.80	39,0
R22	CHF ₂ Cl	369.15	96,0	51.02	50,0
R134 a	C ₂ H ₂ F ₄	373.75	100,6	41.39	40,56
Хлор	Cl ₂	416.95	143,8	76.0	74,48
Этан	C ₂ H ₆	516.3	243,15	63.0	61,74
Этанол	C ₂ H ₅ OH	305,33	32,18	4,871	4,77
Этилен	C ₂ H ₄ (R1150)	282,65	9,5	53,06	52,0

Параметры критических точек ряда веществ

Приложение 4



Термодинамический	Изменение удельной	Удельная работа	Удельная теплота,		
процесс	внутренней энергии,	$d\ell = Pdv$,	$\mathbf{q} = \Delta \mathbf{u} + \boldsymbol{\ell},$		
	$\Delta u = u_2 - u_1$	$\ell = \int_{v_1}^{v_2} P dv$	$q = T \int_{1}^{2} ds$		
Изобарный P = const	$(i_2 - i_1) - P(v_2 - v_1) \\$	P(v ₂ -v ₁)	i_2-i_1		
Изохорный V = const	$(i_2 - i_1) - v(P_2 - P_1)$	$\ell = 0$	$(i_2 - i_1) - v(P_2 - P_1)$		
Изотермический T = const	$(i_2-i_1)-(P_2v_2-P_1v_1)\\$	$\begin{array}{c} T(s_2-s_1)-(i_2-i_1)+\\ +\left(P_2v_2-P_1v_1\right)\end{array}$	$T(s_2 - s_1)$		
Адиабатный q = 0, S = const	$(i_2 - i_1) - (P_2 v_2 - P_1 v_1)$	$(i_1 - i_2) - (P_1 v_1 - P_2 v_2)$	q = 0		

Формулы для расчета термодинамических характеристик реальных газов

T-s- диаграмма аммиака



Р-і- диаграмма фреона 12



87

Характеристики конденсаторов при использовании аммиака и хладонов

			<u>_</u>		Хладо	он - 22	Хладо	он - 12	Амм	ииак
Марка	Диаметр цилиндра, мм	Ход поршня, мм	Теоретическая объемная подача V _{XJ} , м ³ /с	Частота вращения, с-1	Холодопроиз- водительность, Q ₀ , кВт	Потребляемая мощность, N, кВт	Холодопроиз- водительность, Q ₀ , кВт	Потребляемая мощность, N, кВт	Холодопроиз- водительность, Q ₀ , кВт	Потребляемая мощность, N, кВт
ПГ 5	42,0	32	0,00411	48	5,8	2,6	3,7	1,77	-	-
ΠΓ 7	42,0	32	0,00616	48	8,7	3,9	5,5	2,65	-	-
ПГ 10	42,0	32	0,00822	48	11,6	5,2	7,4	3,54	-	-
ПВ 5	67,5	45	0,00385	24	6,5	2,5	4,3	1,7	-	-
ПВ 7	67,5	54	0,00555	24	9,5	3,5	6,2	2,5	-	-
ПВ 10	67,5	45	0,0077	24	13,0	5,0	8,6	3,4	-	-
ПВ 14	67,5	65	0,0111	24	19,0	6,9	12,5	4,9	-	-
ПВ 20	67,5	45	0,0154	24	26,0	10,0	17,3	6,8	-	-
П 14	67,5	65	0,0111	24	20,0	6,7	13,5	4,75	-	-
П 20	67,5	45	0,0154	24	28,4	9,1	18,6	6,6	-	-
ПВ 28	67,5	65	0,0222	24	38,0	13,85	25,0	9,8	-	-
П 28	67,5	65	0,0222	24	41,0	13,3	27,0	9,5	-	-
ПВ 40	76,0	66	0,089	24	42,5	14,0	27,6	9,5	-	-
П 40	76,0	66	0,0289	24	44,2	13,0	28,8	8,8	45,7	12.8
ПВ 60	76,0	66	0,0433	24	63,7	21,0	41,4	14,3	-	-
П 60	76,0	66	0,0433	24	66,3	19,5	43,0	13,3	68,1	19,2
ПВ 80	76,0	66	0,0578	24	85,0	28,0	55,2	19,0	-	-
П 80	76,0	66	0,578	24	88,4	26,0	57,6	17,6	91,8	25,5
ПВ 110	115,0	82	0,0835	24	128,0	41,5	83,0	28,2	-	-
П 110	115,0	82	0,0835	24	134,0	39,0	87,0	26,6	138,0	39,0
ПВ 165	115,0	82	0,1250	24	192,0	62,5	124,0	42,3	-	-
П 165	115,0	82	0,1250	24	200,0	58,6	130,0	39,9	207,0	59,0
ПВ 220	115,0	82	0,1670	24	256,0	83,0	166,0	56,4	-	-
П 220	115,0	82	0,1670	24	268,0	78,0	174,0	53,2	276,0	78,0

						Прилож	ение 9
	Харак	теристики аммиа	чных ко	жухотруб	ных испа	рителей	
ТУ	Старое	Площадь	Длина	Диаметр	Высота	Вместимость	Macca,
26-02-	обозначение	наружной	корпуса,	обечайки,	аппарата,	межтрубного	КГ
658-		теплопередающей	MM	MM	MM	пространства,	
78		поверхности, м ²				M ³	
40	32 ИКТ	40	4510	500	1286	0,50	1,429
ИТГ							
50	40 ИКТ	50	3560	600	1470	0,52	1,574
ИТГ							
63	50 ИКТ	63	4560	600	1470	0,70	1,956
ИТГ							
80	65 ИКТ	80	5560	600	1470	0,88	2,344
ИТГ							
125	90 ИКТ	125	4650	800	1800	1,14	3,459
ИТГ							
160	110 ИКТ	160	5650	800	1800	1,58	4,144
ИТГ							
200	140 ИКТ	200	4780	1000	2060	2,10	5,395
ИТГ							
250	180 ИКТ	250	5780	1000	2060	2,64	6,493
ИТГ							
315	250 ИКТ	315	6810	100	2250	3,00	7,860
ИТГ							
400	300 ИКТ	400	6900	1200	2490	5,00	10,180
ИТГ							

Характеристика хладоновых испарителей с межтрубным кипением хладагента

Марка	Хладагент	Площадь	Диаметр	Длина	Общее	Число	Macca,
		наружной	кожуха,	аппарата,	количество	ходов	КГ
		поверхности,	MM	MM	труб, шт		
		M^2					
ИТР -	P - 12	12	325	1415	70	6	300
12							
ИТР –	P - 12	18	325	1665	84	6	360
18							
ИТР –	P - 12	25	400	1665	118	6	425
25							
ИТР –	P - 12	35	500	2500	145	4	575
35							
ИТР –	P - 12	105	600	3700	241	4	1655
105							
ИТР –	P - 12	21-	800	3700	491	4	3000
210							
ИТР –	P - 12	400	1200	3870	920	4	6068
400							
ИТР –	P - 12	65	500	2435	210	4	1035
65							
ИТР –	P - 12	35	500	3000	123	4	900
35 H							

Техническая характеристика аммиачных горизонтальных кожухотрубных

Марка	Площадь теплопере- дающей верхности, м ²	Диаметр кожуха, мм	Габариты	Количество труб, шт	Число ходов	Объем иежтрубного остранства, м ³	бъем трубного остранства, м ³	Масса, кг
	ШС				_	dп	dıı 90	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
10 KTF	10	400	1880 x 535 x 760	99	10	0,16	0,078	590
20 KTF	20	500	2930 x 810 x 910	144	8	0,32	0,15	995
25 KTF	25	500	3430 x 810 x 910	144	8	0,39	0,17	1140
<u>32 КТГ</u>	32	500	4430 x 810 x 910	144	8	0,52	0,19	1140
40 KTГ	40	600	3520 x 910 x 1000	216	8	0,53	0,25	1555
50 KTF	50	600	4520 x 910 x 1000	216	8	0,70	0,32	1980
65 KTF	65	600	5520 x 910 x 1000	216	8	0,88	0,40	2430
90 KTF	90	800	4640 x 1110 x 1230	386	8	1,26	0,61	3300
110 КТГ	110	800	5640 x 110 x 1230	386	8	1,58	0,72	4000
140 КТГ	140	1000	4750 x 1330 x 1570	614	8	2,00	1,02	5320
180 КТГ	18-	1000	5750 x 1330 x 1670	614	8	2,50	1,23	6450
250 КТГ	250	1200	5845 x 1520 x 1940	840	8	3,50	1,77	9360
300 КТГ	300	1200	6845 x 1520 x 1940	870	8	4,10	2,00	10930

конденсаторов

Марка	Плошаль	Лиаметр	Лпина	Количество	Число холов
mapka	царужной	обецайки мм	труб м	труб в трубной	х па пагента
	паружной2		труб, м	труб в трубной	лладагента
	поверхности, м			решетке, шт	
KTP – 4	4,8	194	1,0	23	4 (2)
KTP - 6	6,8	219	1,5	29	4 (2)
КТР – 9	9,0	273 (377)	1,0 (1,3)	46 (53)	4 (2)
КТР – 12	12,8	377 (325)	1,0 (1,2)	86	4 (2)
KTP – 18	18,0	377 (325)	1,8	86	4 (2)
KTP – 25	30,0	404	1,5	135	4
КТР – 35	40,0	404	2,0	135	4
KTP – 50	49,6	404	2,5	135	4
КТР – 65	62,0	500	2,0	210	4 (2)
KTP – 85	92,5	500	3,0	210	4 (2)
KTP – 110	107,0	600	2,5	293	4
KTP – 150	150,0	600	3,5	293	2
KTP – 200	200,0	800	3,0	455	4 (2)
KTP – 260	250,0	800	4,0	455	2
KTP – 380	407	900	4,0	680	2
KTP - 500	500	900	5,0	680	2

Характеристика кожухотрубных хладоновых конденсаторов

Учебное издание

Шадрина Елена Михайловна Романенко Юрий Евгеньевич

Реальные газы и пары. Циклы паросиловых и холодильных установок

Учебное пособие

Редактор В.Л. Родичева

Подписано в печать <u>22.04.2019. Формат 60х841/16</u>. Бумага писчая. Усл. печ. л. <u>5,58</u>. Тираж 75 экз. Заказ ФГБОУ ВО «Ивановский государственный химико-технологический университет» Отпечатано на полиграфическом оборудовании редакционно-издательского центра ФГБОУ ВО «ИГХТУ» 153000, г. Иваново, Шереметевский пр., 7