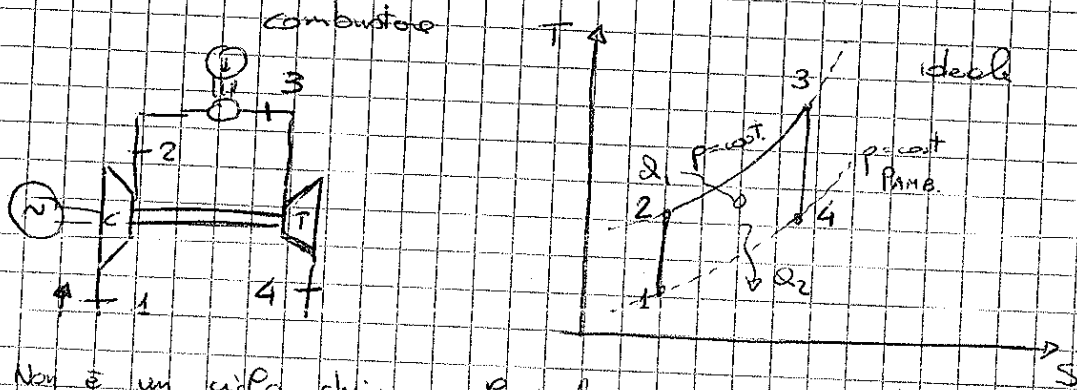


# IMPIANTI TURBO GAS



Non è un ciclo chiuso, il ciclo si chiude nell'ambiente. Questo ciclo prende anche il nome di ciclo di Joule.

$$L_{id} = L_{c,d} - L_{t,d} = Q_1 - Q_2$$

$$Q_e - L_{id} = \Delta i + \Delta \epsilon_{c,g,d} = 0 \Rightarrow Q_e = L_{id} \text{ se ciclo chiuso}$$

$$\eta_{id} = \frac{L_{id}}{Q_1} = 1 - \frac{Q_2}{Q_1} = 1 - \frac{c_p (T_4 - T_2)}{c_p (T_3 - T_2)} = 1 - \frac{T_4 (T_4/T_2 - 1)}{T_2 (T_3/T_2 - 1)}$$

$$Q_1 = c_p (T_3 - T_2)$$

$$Q_2 = c_p (T_4 - T_1)$$

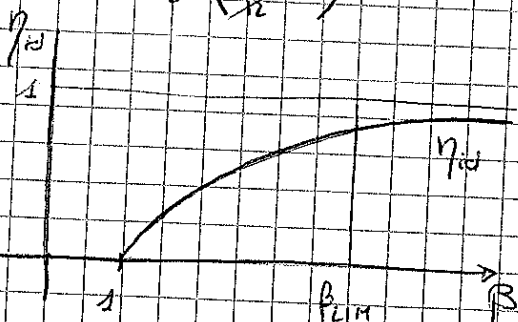
$$\frac{T_4}{T_1} = \frac{T_3}{T_2} \text{ perché}$$

$$\frac{T_2}{T_1} = \frac{T_3}{T_4} \Rightarrow \frac{T_2}{T_1} = \left( \frac{P_2}{P_1} \right)^{\frac{k-1}{k}} \text{ politropica}$$

$$\frac{T_3}{T_4} = \left( \frac{P_3}{P_4} \right)^{\frac{k-1}{k}} = \left( \frac{P_2}{P_1} \right)^{\frac{k-1}{k}} = \frac{P_2}{P_1} = \beta$$

$$P_3 = P_4, P_2 = P_1 \Rightarrow \beta = \beta_c = \beta_c \Rightarrow \frac{T_4}{T_1} = \frac{T_2}{T_3}$$

$$\eta_{id} = 1 - \frac{T_1 \left( \frac{T_4}{T_1} - 1 \right)}{T_2 \left( \frac{T_3}{T_2} - 1 \right)} = 1 - \frac{1}{\beta^{\frac{k-1}{k}}} = 1 - \frac{k}{\beta^{\frac{k-1}{k}}}$$

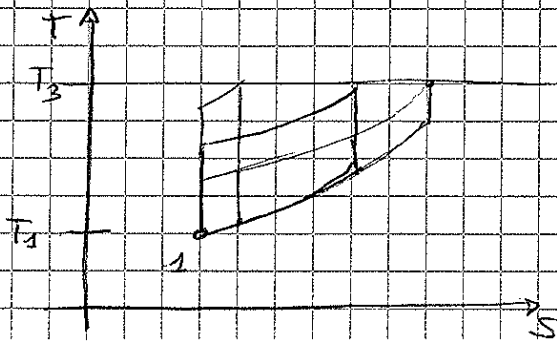


$T_1$  è la temperatura ambiente ed è fissa

$T_3 = \text{cost}$  dipende dalla temperatura delle palette della turbina

Se fissa  $T_1$  e  $T_3$  al variare di  $\beta$  cambia la forma del

idea:



Esiste un limite per cui  $T_2$  ed  $\max$  può essere pari a  $T_3$

$$\beta_{lim} = \left(\frac{T_3}{T_1}\right)^{\frac{k}{k-1}}$$

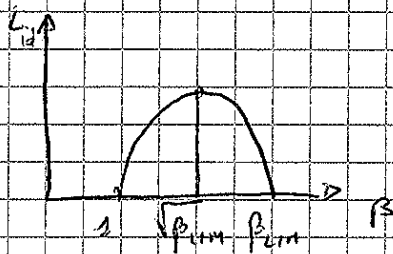
esempio  $T_3 = 1200 \text{ K}$        $T_1 = 288 \text{ K}$        $\beta_{lim} = 16.8$

Andamento del lavoro:

$$L_{id} = \eta_{id} \cdot Q_1 = \left(1 - \frac{1}{\beta^{\frac{k-1}{k}}}\right) c_p (T_3 - T_1) =$$

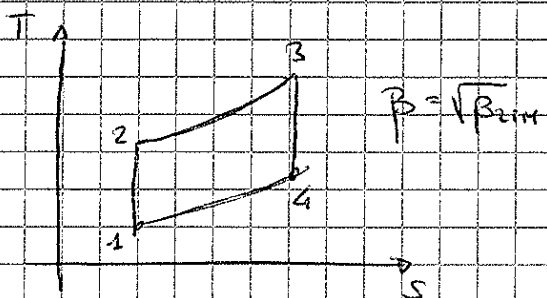
$$= \left(1 - \frac{1}{\beta^{\frac{k-1}{k}}}\right) c_p (T_3 - T_1 \beta^{\frac{k-1}{k}})$$

Si annulla per  $\beta = 1$  e per  $\beta^{\frac{k-1}{k}} = \frac{T_3}{T_1}$  cioè  $\beta = \beta_{lim}$



$$L_{id, max} \rightarrow \frac{\partial L_{id}}{\partial \beta} = 0$$

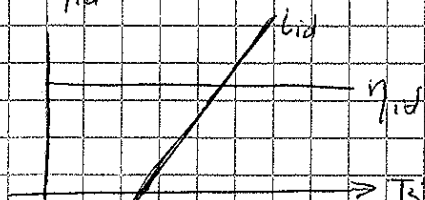
$$\beta = \sqrt{\beta_{lim}}$$

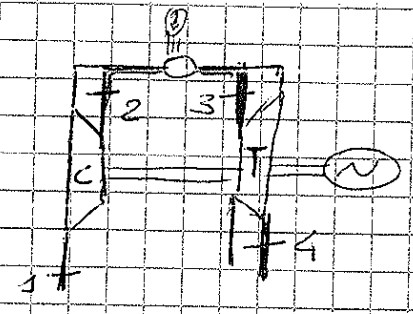
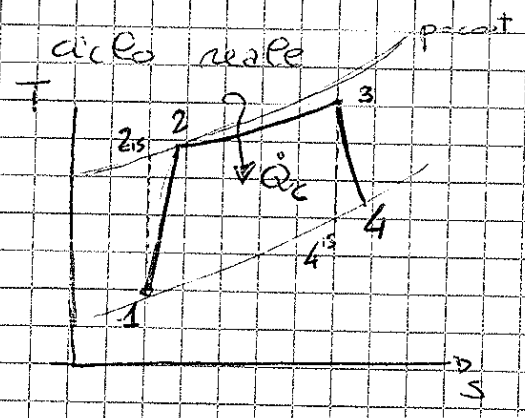
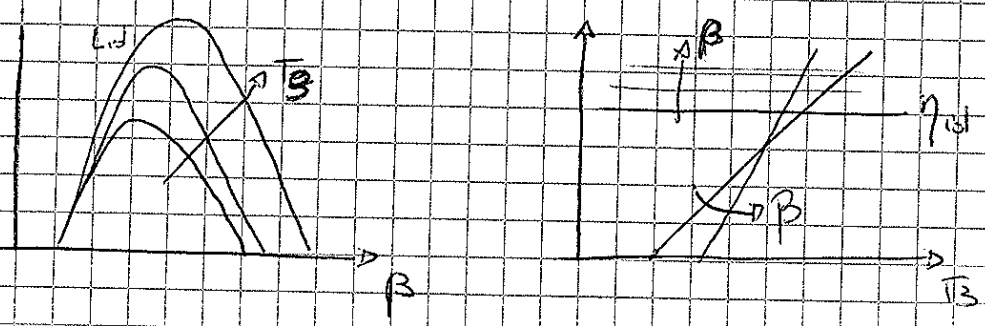


Se fissiamo  $T_1$ ,  $T_3$  e  $\beta$  si ha che

$$L_{id} \propto c_p (T_3 \left(1 - \frac{1}{\beta^{\frac{k-1}{k}}}\right))$$

$\eta_{id}$  è costante perché è stato fissato  $\beta$





compressore: di interesse  $\eta_{bc}, \eta_c, m$  (esponente polidropico)  
 turbina: di interesse  $\eta_{tc}, \eta_e, m_e$  (esponente polidropico)  
 combustore di interesse

$$\left. \begin{aligned} \eta_{pb} &= P_3/P_2 \\ \eta_c &= \frac{Q_1}{m_b h} = \frac{Q_1}{E_c} \end{aligned} \right\}$$

Perdite Meccaniche:  $\eta_m = \frac{P_u}{P_i} = \frac{P_u(\text{albero})}{P_{it} - P_{ic}}$   $E_c$  — energia utilizzabile del combustore

$$\eta_{ot} = \frac{P_{ut}}{P_i}$$

$$\eta_{oc} = \frac{P_i}{P_{ic}} \quad P_u = P_{ut} - P_{oc}$$

Trasmissione Moti  $\eta_g, L_u$  (moti  $\eta_{id}, L_u$ )

$$P_u = \eta_o (P_{it} - P_{ic})$$

$$P_{ic} = \underbrace{(m_a + m_b)}_{L_{ic}} \underbrace{c_p (T_3 - T_4)}_{L_{ic}} = (m_a + m_b) c_p T_3 \left( 1 - \frac{1}{\beta_c^{\frac{\gamma-1}{\gamma}}} \right)$$

$$P_{ic} = \underbrace{m_a}_{L_{ic}} \underbrace{c_p (T_2 - T_1)}_{L_{ic}} = m_a c_p T_1 \left( \beta_c^{\frac{1}{\eta_{bc}} \frac{\gamma-1}{\gamma}} - 1 \right)$$

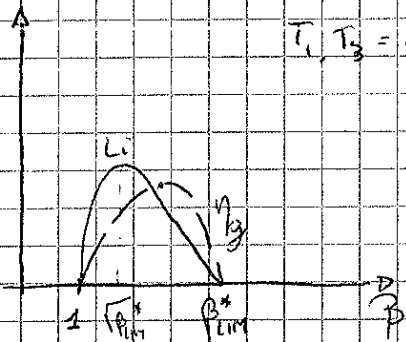
Ipotesi che  $m_a + m_b \approx m_a = m$

$$Q_u = \frac{P_c}{m} = \eta_o (L_{ic} - L_{ic})$$

$$\eta_{II} = \frac{\beta_c}{\beta_c}$$

$$\eta_g = \frac{P_u}{m_b H_i} = \eta_b \frac{P_u}{\dot{Q}_1} = \eta_b \frac{(L_{ic} - L_{ic})}{c_p' (T_3 - T_2)}$$

$$(m_a + m_b) c_p' (T_3 - T_2)$$



$$T_1, T_3 = \text{cost}$$

Nota: il calore si annulla prima che l'aumento di  $\beta$  causi  $T_2 = T_3$

Esercizio:

$$\eta_g = \eta_{gc} = 0,85$$

$$\eta_o = 0,95$$

$$\eta_b = 0,98$$

$$\eta_{II} = 0,97$$

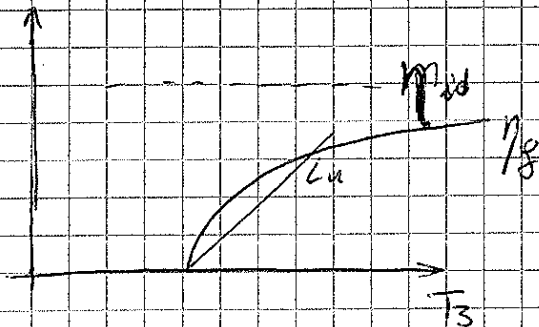
$$c_p = c_p' = 1000$$

$$k = k' = 1,4$$

$$T_1 = 288 \text{ K}$$

$$T_3 = 1300 \text{ K}$$

Andamento di  $\beta = \text{cost}$  e  $T_1 = \text{cost}$



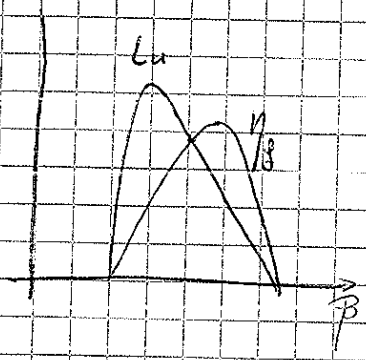
Risultato:  $\alpha = \frac{m_a}{m_b}$

$$\eta_b = \frac{\dot{Q}_1}{m_b H_i} = \frac{m_a + m_b}{m_b} \frac{c_p' (T_3 - T_2)}{H_i} =$$

$$= (\alpha + 1) \frac{c_p' (T_3 - T_2)}{H_i}$$

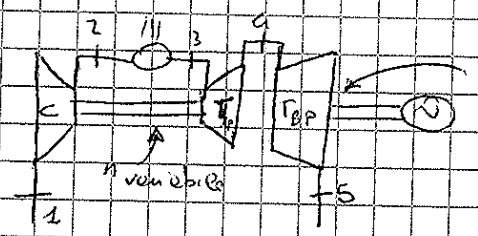
$$\alpha + 1 = \eta_b \frac{H_i}{c_p' (T_3 - T_2)} \rightarrow \alpha = \eta_b \frac{H_i}{c_p' (T_3 - T_2)} - 1$$

$\alpha_{ST}$  è la <sup>minima</sup> portata d'aria rispetto al combustibile necessaria ad ossidare gli idrocarburi



Se voglio massimizzare la potenza devo lavorare a  $\beta$  bassi se voglio massimizzare il rendimento a lavoro utile costante devo aumentare le dimensioni della macchina. Si usano soluzioni di compromesso

Turbogas bielles



$\eta = \text{costante}$

Si hanno vantaggi nella regolazione rispetto ad un motore Turbo G.A.S.

Combustione

- aria primaria: per partire la combustione
- aria secondaria: completa combustione
- parte terziaria: parte alle temperature volute il gas

Calcol. con dati della fotocopia

$GE=10$       $P_{ee} = 11,25 \text{ MW}$       $\eta_{ee} = 0,312$       $\beta_c = 15,4$

$\dot{m} = 68,9 \frac{\text{kg}}{\text{s}}$       $T_1 = 288 \text{ K}$       $T_2 = 486^\circ \text{C}$       $\eta_{m,c} = 0,85$

$\eta_{gc} = \eta_{gt} = 0,85$       $\eta_{\pi} = 0,96$       $\eta_b = 0,98$

$c_p = 1050 \frac{\text{kJ}}{\text{kg K}}$       $c_p = 1 \frac{\text{kg}}{\text{kg K}}$       $R = 0,287 \frac{\text{kJ}}{\text{kg K}}$

$\frac{k-1}{k} = \frac{R}{c_p} = 0,2733$

$\frac{k-1}{k} = \frac{R}{c_p} = 0,287$

$T_2 = T_1 \beta_c^{\frac{k-1}{k}} = 725 \text{ K}$

$T_3 = T_2 \beta_c^{\frac{k-1}{k}} = 1011 \text{ K}$

$\beta_1 = \beta_2 \eta_{\pi} =$

$$L_{oe} = \eta_p (L_{it} - L_{ic}) = \eta_{m,el} \left( c_p (T_3 - T_u) - c_p (T_2 - T_1) \right) = 212,2 \frac{\text{kJ}}{\text{kg}}$$

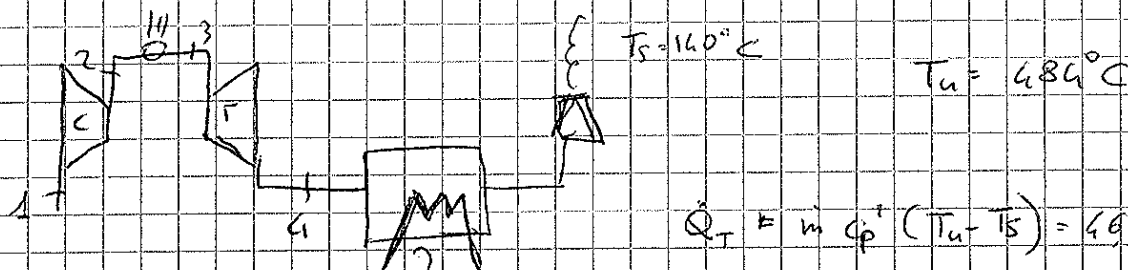
$$L_{oe} = \frac{P_{el}}{\dot{m}} = \frac{11,25 \text{ kW}}{46,5 \frac{\text{kg}}{\text{s}}} = 238,8 \text{ kJ/kg}$$

LM6000

$$L_{oe, \text{norm}} = \frac{23076}{131} = 328 \frac{\text{kJ}}{\text{kg}} \quad T_u = 443^\circ\text{C}$$

$$T_3 = T_u \cdot \beta^{0,85 \cdot 0,273} \cdot 0,95 = 1570 \text{ K}$$

$$\eta_{pe} = \frac{L_{oe}}{c_p (T_3 - T_2)} \quad \eta_b = \frac{212}{1,05 (1441 - 775)} \quad \eta_b = 0,288$$



$$\dot{Q}_T = \dot{m} c_p (T_u - T_5) = 46,5 \cdot 1,05 \cdot (484 - 1440) = -16,96 \text{ MW}$$

$$I_e = \frac{P_{el}}{\dot{Q}_T} = 0,66$$

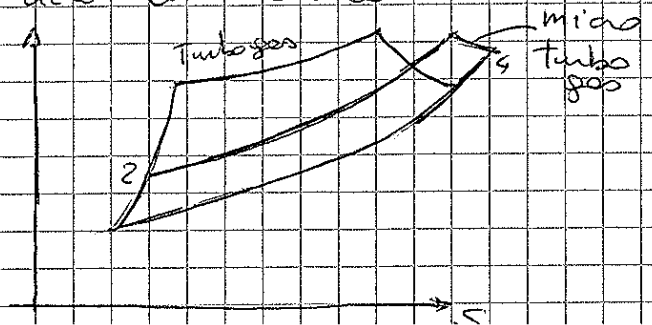
$$PES = 1 - \frac{\dot{m}_b H_i}{\frac{P_{el}}{0,52} + \frac{\dot{Q}_T}{0,3}} = 0,11 \text{ limite qualitativo } (> 0,1)$$

### Microturbine a gas (30-100 kW)

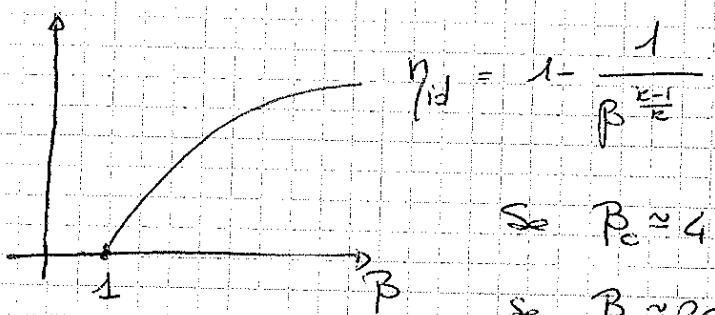
Impianti di cogenerazione.

Non è possibile fare turbine a molti stadi. Si usano compressori a stadi centrifughi ( $\beta_c \approx 4 \div 4,5$ ). Turbine centripete (fluida ve da diametro esterno al centro)

Il ciclo di Cowas



La differenza  $(T_2 - T_u)$  è molto minore rispetto alla del ciclo turbogas

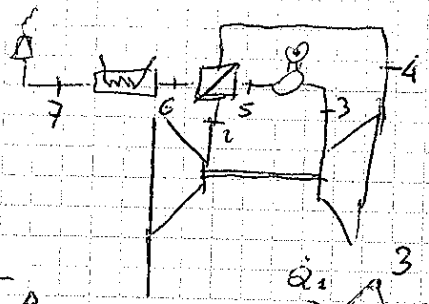


Se  $\beta_c \approx 4$   $\eta_{id} = 0,327$

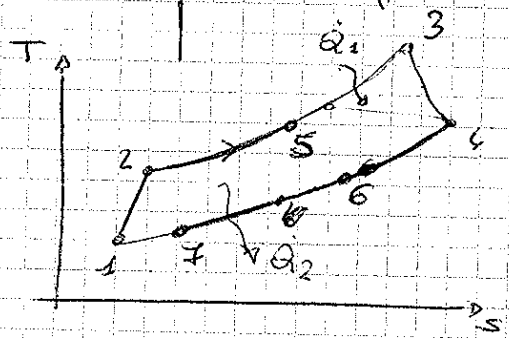
Se  $\beta_c \approx 20$   $\eta_{id} = 0,575$

Se consideriamo lo stesso rapporto  $\eta_{id}$  per entrambi le macchine e  $\beta_c \approx 4$   $\eta_{id} = 0,15 = 0,17$  e se  $\beta_c = 20$   $\eta_{id} \approx 0,3$   $\eta_{id}$  del mio turbogas il rendimento è molto buono.

Possiamo pensare di fare un ciclo regenerativo per aumentare il rendimento



scambiatore per produrre acqua calda



$T_5 \leq T_4$  e  $T_6 \geq T_2$

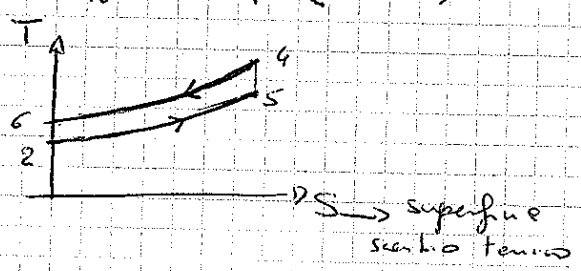
$\dot{Q}_1$  avviene tra 2 e 3

$\dot{Q}_2$  è da 6 a 1

$\dot{Q}_R$  avviene tra 4 e 5 e 6 e 7

$\dot{Q}_R = \dot{m} c_p (T_5 - T_2) = \dot{m} c_p (T_4 - T_6) = K S \Delta T_{lm}$

$\Delta T_{lm} \approx T_4 - T_2$   
superficie di scambio termico



A fronte di una potenza utile  $P_u \approx$  costante ovvero  $\dot{m}_b H_i \rightarrow \dot{Q}_1$  che diminuisce notevolmente con  $\eta$  aumenta.

Supponiamo rigenerazione ideale con  $R_S = 1$  ( $R_S$  è efficienza di rigenerazione)

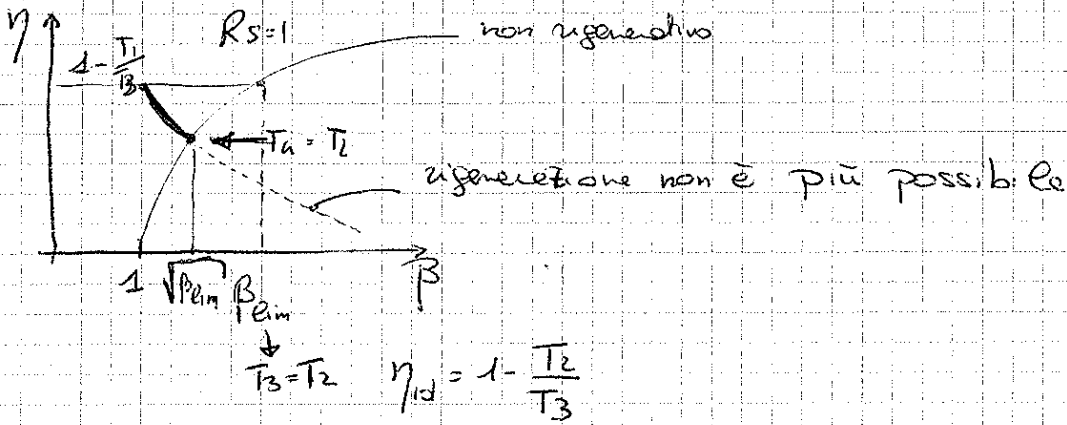
$R_S = \frac{T_5 - T_2}{T_4 - T_2} = 1 \Rightarrow T_5 = T_4$  e  $T_6 = T_2$

$$\eta_{id} = 1 - \frac{Q_2}{Q_1} = 1 - \frac{c_p (T_6 - T_1)}{c_p (T_3 - T_5)} = 1 - \frac{T_2 - T_1}{T_3 - T_4}$$

$$= 1 - \frac{T_2 (1 - \frac{1}{\beta^{k-1/k}})}{T_3 (1 - \frac{1}{\beta^{k-1/k}})} = 1 - \frac{T_2}{T_3}$$



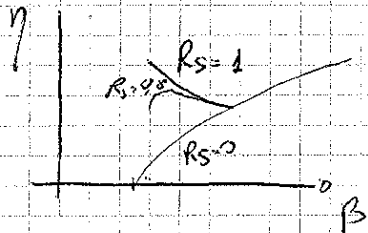
$$\eta_{id} = 1 - \frac{T_2}{T_3} = 1 - \frac{T_1}{T_3} \beta^{\frac{k-1}{k}}$$



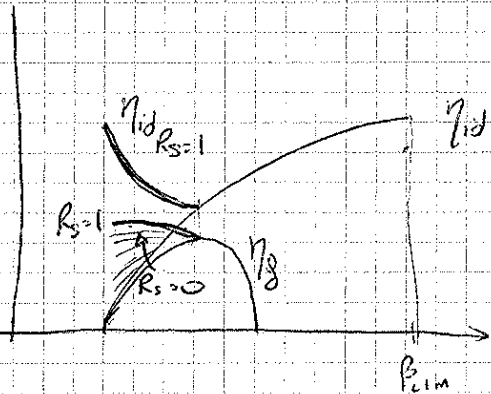
Facendo il regeneratore il rendimento è dello stesso ordine di grandezza delle Turbogas.

I valori tipici di  $R_s$  sono prossimi a  $0,8 - 0,85$

Esempio  $\eta_c = \eta_T = 0,85$   $\eta_{pol} = 0,8$   $\eta_b = 0,88$   $\beta_c = 4$   $T_3 = 1400K$   
 $T_1 = 288K$   $R_s = 0,85 \Rightarrow T_5$   $T_7 = 170^\circ C$



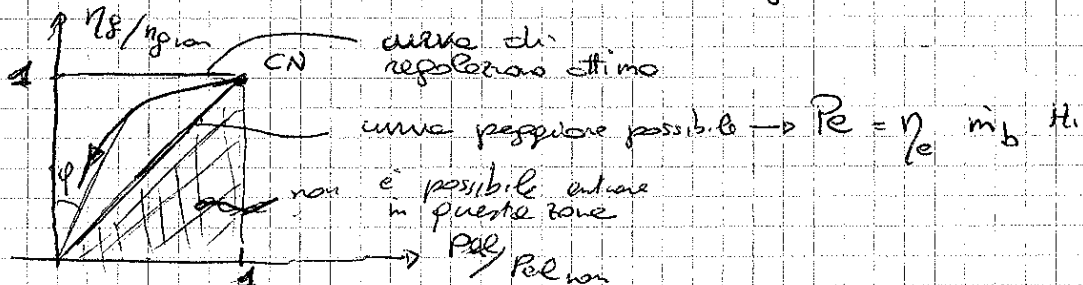
Nel caso reale accade



### Regolazione degli impianti Turbogas

Da  $Pe_{non} \rightarrow Pe < Pe_{non}$  ci aspettiamo che  $\eta_b$  diminuisca.

Un punto Trecciano ma una curva di regolazione



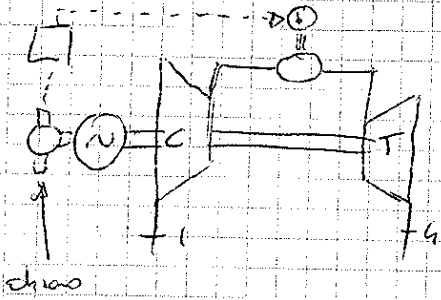


$$\frac{\dot{m}_b}{\dot{m}_{b, \text{nom}}} = \frac{P_e / P_{e, \text{nom}}}{\eta_g / \eta_{g, \text{nom}}} = \tan \varphi$$

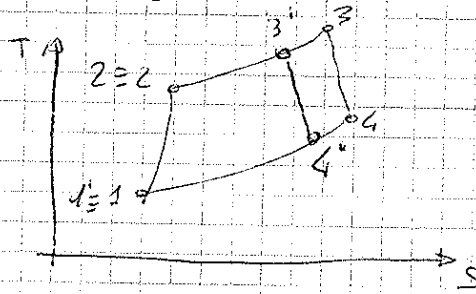
man mano che la portata di combustibile diminuisce più ~~meno~~  $\tan \varphi$  diminuisce

(36)

Metodi di regolazione



1) Regolazione della  $\dot{m}_b$



$$\eta_B \dot{m}_b H_c = (\dot{m}_d + \dot{m}_b) c_p (T_3 - T_2)$$

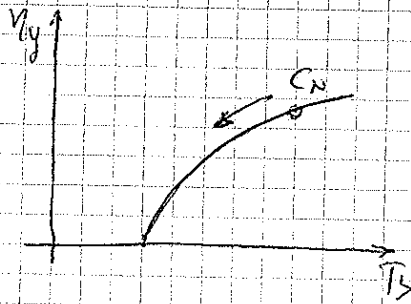
$$\eta_B H_c = (1 + \alpha) c_p (T_3 - T_2) \quad T_3 = T_2 + \frac{\eta_B H_c}{(1 + \alpha) c_p}$$

con  $\alpha = \frac{\dot{m}_d}{\dot{m}_b}$

$$P_e = \eta_{pe} \dot{m}_d (h_{1T} - h_{1c})$$

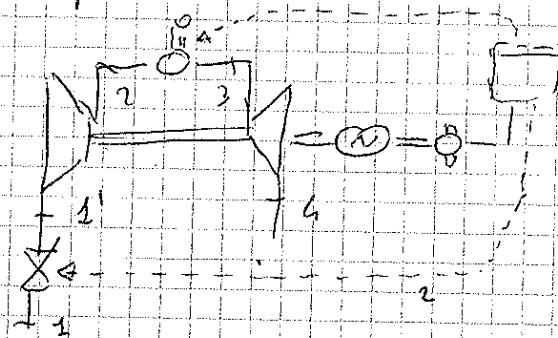
$$c_p' T_3' \left( 1 - \frac{1}{\beta^{\frac{k-1}{\gamma}} \eta_{gt}^{\frac{k-1}{\gamma}} \epsilon} \right)$$

R rendimento  $\eta_{gt}$

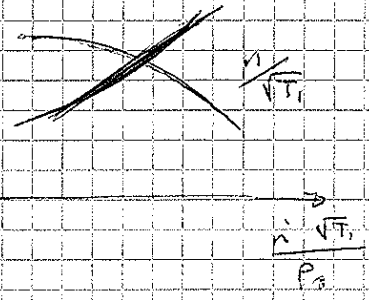
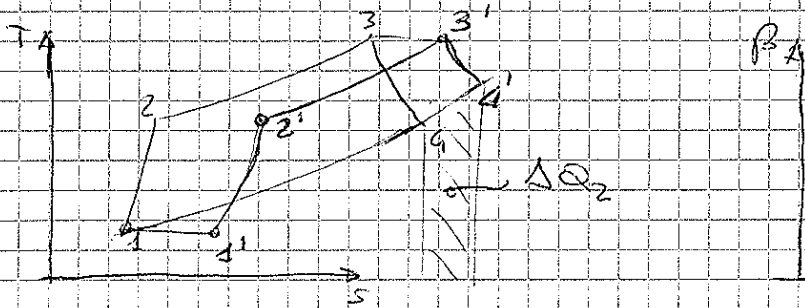


R rendimento  $\eta_{gt}$  <sup>sempre fissa</sup> diminuisce col diminuire delle  $T_3$

2) Variazione della  $\dot{m}_b$  con limitazione all'espansione del compressore ( $\beta = \text{cost}$ )



- 1) Regola  $\dot{m}_b$
- 2) Regola portata d'aria



$$m_2 + m_2 \approx m_2$$

$$m_2 \propto \frac{P_3}{\sqrt{T_3}} \quad \text{se turbina è critica}$$

$$\text{turbina} \quad \frac{m_2 \sqrt{T_1}}{P_1} \propto \frac{P_3 \sqrt{T_1}}{P_1 \sqrt{T_3}} \propto \beta_c$$

Ne segue che il punto di funzione non è costante. Attenzione: se si riduce  $P_1$  si riduce anche  $m_2$

$$\frac{m_2 \sqrt{T_1}}{P_1} = \text{cost} \Rightarrow m_2 \propto P_1$$

$$P_c = \eta_{el} \dot{m} (L_{in} - L_{out})$$

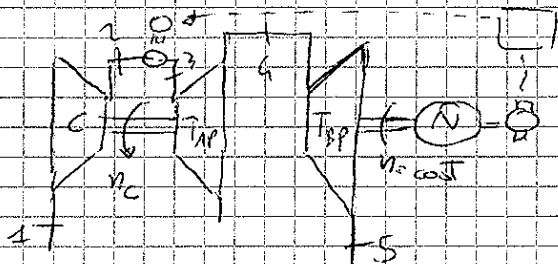
$\downarrow$   
 $\propto P_1$        $\propto \text{cost}$   
 $\downarrow$   
 $\propto P_1 T_3 \left(1 - \frac{1}{\beta_c^{\frac{\gamma-1}{\gamma}}}\right)$

Per questo uguale il rendimento

$$\eta_{id} = 1 - \frac{Q_2}{Q_1} = 1 - \frac{Q_2}{\underbrace{c_p (T_3 - T_2)}_{\text{cost}}} \quad \begin{matrix} \uparrow \uparrow \\ Q_2 = c_p (T_4 - T_1) \\ \downarrow \text{cost} \end{matrix}$$

Ne segue che  $\eta_{id} \downarrow$  se finisci: cioè anche  $\eta_g$

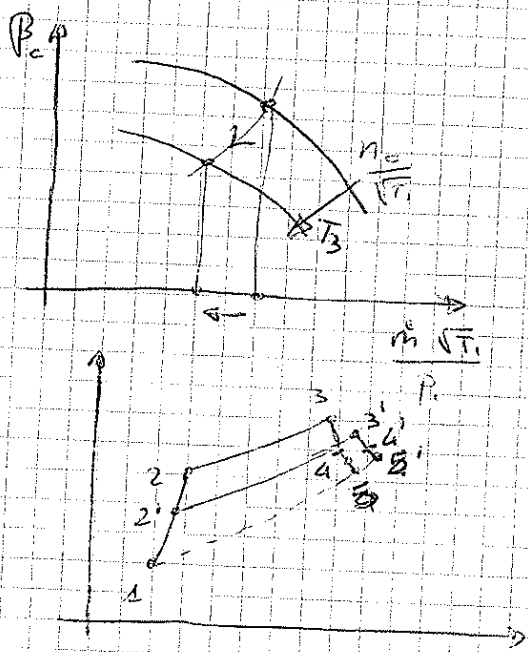
### 3) Regolazione con impianto bi-asse



Absenza  $\eta_c$  del fatto di dover essere costante.

Ad una diminuzione di  $T_3$  diminuisce automaticamente  $\eta_c$ .

mente  $\eta_c$ .



Se scende  $T_3$  diminuisce per  $\beta_c$  forte anche  $\beta_c$  potrebbe perché il numero di giri diminuisce, anche  $\beta_c$  diminuisce anche  $\beta_c$

il punto (4') viene trovato con il bilancio all'elica del compressore

$$\dot{m}_a L_{ic} = \eta_{mc} (m_a + m_b) L_{ic} \quad \text{come}$$

$$q_p(T_1) \left( \beta_c^{\frac{k-1}{k}} \frac{1}{\eta_{sc}} - 1 \right) = \eta_{nc} q_p' T_3 \left( 1 - \frac{1}{\beta_{CAP}^{\frac{k-1}{k}}} \right)$$

$$\beta_{CBP} = \frac{\beta_c}{\beta_{CAP}}$$

Come varia in relazione  $\beta_{CAP}$ ?

$$\dot{m}_a + \dot{m}_b \propto \frac{P_3}{\sqrt{T_3}} \propto \frac{P_3}{\sqrt{P_4}}$$

$$\frac{P_3}{P_4} = A \frac{\sqrt{P_3}}{\sqrt{P_4}} \quad \text{cost.}$$

$$\frac{P_3}{P_4} = \left( \frac{T_3}{T_4} \right)^{\frac{k-1}{k}} \frac{1}{\eta_{gt}} \quad \text{cost.}$$

$\eta_{gt} \approx \text{costante}$

$$\beta_{CAP} = \frac{P_3}{P_4} \quad \text{è costante}$$

Ne segue che  $P \downarrow$

$\eta_g$

