

Academia Oamenilor de Știință din România Universitatea POLITEHNICA din București Facultatea de Energetică



RAPORT DE CERCETARE 2 TEMĂ DE CERCETARE: INTEGAREA ENERGETICĂ A PROCESELOR DE CAPTARE CO2 PRIN ABSORBȚIE FIZICĂ

Responsabil: Prof.dr.ing. Adrian BADEA

As.drd.ing. Nela SLAVU

Etapa 2. Integrarea energetică a procesului de absorbție fizică

2.1. Determinarea performanțelor energetice ale motoarelor termice cu ardere internă a combustibililor gazoși

Pentru determinarea performanțelor motoarelor termice cu ardere internă s-a ales un combustibil gazos rezultat din procesul de gazeificare a stejarului studiat în cadrul etapei 1 (Tabelul 1).

I abelul 1. Compoziția biomasei utilizata [10]					
-	C [%]	H [%]	N [%]	S [%]	Cenușă [%]
Stejar	82.6	10.28	2.934	0.161	4.021

.....

Modelarea procesului de gazeificare s-a realizat în CHEMCAD în scopul determinării compoziției gazului de sinteză obținut. În figura de mai jos se prezintă variația puterii calorifice inferioare a gazului de sinteză imediat după reactorul de gazeificare cu raportul ER (schema procesului de gazeificare este reprezentată în prima etapă).





În figura 2 se prezintă variația compoziției gazului de sinteză în funcție de raportul ER înainte de unitatea de conversie a monoxidului de carbon în hidrogen. De asemenea, se prezintă influența debitului de abur în procesul de transformare asupra compoziției gazului de sinteză, în acest caz s-a considerat un debit de abur de 6000 kg/h (Figura 3).



Fig. 2 Variația compoziției singazului în funcție de raportul ER înainte de reactorul de conversie CO în H₂



Fig. 3 Variația compoziției singazului în funcție de raportul ER după reactorul de conversie CO în H₂ pentru un debit de abur injectat în reactorul de conversie

În tabelul 2 se prezintă compoziția gazului de sinteză rezultat după procesul de gazeificare, și înainte de integrarea reactorului de conversie a CO și a procesului de captare a CO₂, puterea calorifică inferioară a acestuia fiind de 4044.56 kJ/kg, această compoziție fiind luată în considerare în calculele următoare.

Tabelul 2. Compozi	rabelui 2. Compoziția gazului de sinteza		
Element	Valoare [%]		
СО	18.90		
CH ₄	0.68		
H ₂	17.49		
N ₂	52.51		
CO ₂	10.42		

Tabelul 2. Compoziția gazului de sinteză

2.1.1. Calculul arderii teoretice a combustibilului

Motoarul grupului electrogen va folosi drept combustibil gazul de sinteză provenit din gazeificare biomasei, cu compoziția volumică prezentată în Tabelul 2. Calculul arderii combustibilului a fost efectuat în ipoteza excesului de aer (λ) ca având valoarea 1 (stoechiometric).

Principalele reacții ale arderii combustibilului (gazului de sinteză) sunt următoarele:

$$CO + \frac{1}{2}O_2 \to CO_2 \tag{1}$$

$$CH_4 + 2 O_2 \rightarrow CO_2 + 2 H_2 O \tag{2}$$

$$H_2 + \frac{1}{2}O_2 \rightarrow H_2O \tag{3}$$

Pentru determinarea volumului de oxigen necesar arderii gazului de sinteză s-a calculat suma produselor dintre concentrațiile elementare ale gazului de sinteză și coeficienții stoechiometrici ai oxigenului rezultați din reacțiile 4-7.

$$V_{O2\,necesar\,CO} = CO * \frac{1}{2} \,[\mathrm{m}^{3}_{\mathrm{N}}] \tag{4}$$

$$V_{O2\,necesar\,CH4} = CH_4 * 2\,[\mathrm{m}^3{}_{\mathrm{N}}] \tag{5}$$

$$V_{O2\,necesar\,H2} = H_2 * \frac{1}{2} [m^3_N] \tag{6}$$

 $V_{O2\,necesar\,total} = V_{O2\,necesar\,CO} + V_{O2\,necesar\,CH4} + V_{O2\,necesar\,H2} \,[\text{m}^{3}_{\text{N}}]$ (7)

Volumele de oxigen necesare arderii atât pentru fiecare element al gazului de sinteză, cât și oxigenul total necesar sunt prezentate în Tabelul 3.

ruberur ör vörunnur uc ög necesur ur ucrn				
Gaz	m ³ _N de gaz	O ₂ necesar arderii teoretice, m ³ _N		
СО	18.90	9.45		
CH_4	0.68	1.36		
H_2	17.49	8.75		
N_2	52.51	-		
CO_2	10.42	-		
Total	100.00	19.56		

Tabelul 3. Volumul de O2 necesar arderii

În continuare este prezentat modul de calcul al azotului introdus odată cu aerul necesar arderii (reacțiile 8-11), iar în Tabelul 4 sunt centralizate rezultatele obținute.

$$V_{N2 \,necesar \,CO} = CO * 1.8809 \,[\text{m}^3\text{N}] \tag{8}$$

$$V_{N2 necesar CH4} = CH_4 * 7.52 \ [m^3_N] \tag{9}$$

$$V_{N2 necesar H2} = H_2 * \left(\frac{\frac{1}{2}}{0.21} - \frac{1}{2}\right) [\text{m}^3\text{N}]$$
(10)

 $V_{N2 necesar total} = V_{N2 necesar CO} + V_{N2 necesar CH4} + V_{N2 necesar H2} [m^{3}_{N}]$ (11)

Gaz	m ³ _N de gaz	N ₂ adus de oxigenul din aer, m ³ _N
CO	18.90	35.55
CH_4	0.68	5.11
H_2	17.49	32.90
N_2	52.51	-
CO_2	10.42	-
Total	100.00	73.56

Tabelul 4. Volumul total de N₂

În continuare s-au calculat produșii de reacție obținuți în urma arderii, cantitatea de CO₂ și de H₂O (reacțiile 12-18, respectiv Tabelul 5).

$$V_{CO2}^{CO} = CO * 1 [m_N^3]$$
(12)

$$V_{CO2}^{CH4} = CH_4 * 1 [m_N^3]$$
(13)

$$V_{CO2}^{CO2} = CO_2 [m_N^3]$$
(14)

$$V_{CO2 \ total} = V_{CO2}^{CO} + V_{CO2}^{CH4} + V_{CO2}^{CO2} [m_N^3]$$
(15)

$$V_{H20}^{CH4} = CH_4 * 2 [m_N^3]$$
(16)

$$V_{H20}^{H2} = H_2 * 1, [m_N^3];$$
(17)

$$V_{H20 \ total} = V_{H20}^{CH4} + V_{H20}^{H2} \ [m^{3}_{N}].$$

m³_N de substanțe chimice Gaz m³_N de gaz CO_2 H_2O N_2 18.90 0.00 CO 18.90 35.55 CH_4 0.68 0.68 1.36 5.11 17.49 0.00 17.49 32.90 H_2 N_2 52.51 52.51 _ - CO_2 10.42 10.42 Total 100.00 30.00 18.85 126.07

Tabelul 5. Volumul de gaze obținute în urma arderii

(18)

2.1.2. Calculul arderii reale a combustibilului

Calculul arderii reale a gazului de sinteză s-a efectuat pornind de la parametrii prestabiliți prezentați în Tabelul 6, iar ecuațiile utilizate pentru determinarea produșilor de ardere, a participațiilor procentuale volumice și masice ale componentelor arderii și a exponentului adiabatic sunt prezentate în Tabelul 7.

Nr.crt.	Parametru	Valoare	U.M.
1	Presiunea	$p_0 = 1.0132$	bar
2	Temperatura	$t_0 = 15$	°C
3	Temperatura absolută	$T_0 = 288.15$	K
4	Umiditatea aerului	x = 10	g/ m³ _N
5	Excesul de aer	$\lambda = 1.1$	_
6	Volumul molar	$V_{\mu}^{0} = 22.414$	m³/kmol
7	Presiunea de ieșire CA	$p_3 = 1.12$	bar
8	Temperatura de ieșire CA	$T_3 = 950$	K

Tabelul 6. Parametrii prestabiliți calcul ardere reală gaz de sinteză

Tabelul 7. Relați	i de calcul ardere reală a gazului de sinteză

Mărime	Relație de calcul	U.M.	Nr. rel.		
Bilanțul produșilor de ardere					
Densitatea gazului de sinteză	$\rho = \frac{CO}{100} * \frac{M_{CO}}{V_{\mu_0}} + \frac{CH_4}{100} * \frac{M_{CH4}}{V_{\mu_0}} + \frac{H_2}{100} * \frac{M_{H2}}{V_{\mu_0}} + \frac{C_2H_6}{100} * \frac{M_{C2H6}}{V_{\mu_0}} + \frac{N_2}{100} * \frac{M_{N2}}{V_{\mu_0}} + \frac{CO_2}{100} * \frac{M_{CO2}}{V_{\mu_0}}$	kg/m ³	(19)		
Volumul stoechiometric de oxigen necesar arderii	$V_{O2}^0 = V_{O_2 necesar total} * \frac{\rho}{100}$	m³ _N /kg	(20)		
Masa stoechiometrica de oxigen necesară arderii	$M_{O2}^{o} = \frac{M_{O2}}{V_{\mu_0}}$	kg/kg	(21)		
Volumul stoechiometric de aer uscat necesar arderii	$V_{aer}^{o} = \frac{V_{O2}^{0}}{0.21}$	m³ _N /kg	(22)		
Masa stoechiometrica de aer uscat necesară arderii	$M_{aerus}^0 = \frac{M_{O2}}{0.232}$	kg/kg	(23)		
Volumul stoechiometric de aer umed	$V_{aerun}^0(1+0.00161*x)*V_{aer}^0$	m³ _N /kg	(24)		
Masa stoechiometrica de aer umed necesară arderii	$M_{aerum}^0 = M_{aerus}^0 + \ 0.001 * x$	kg/kg	(25)		
Volumul real de aer real	$V_{aer} = \lambda * V_{aer um}^0$	m³ _N /kg	(26)		
Masa de aer real	$M_{aer} = \lambda * M_{aer um}^0$	kg/kg	(27)		
Volumul de CO ₂	$V_{CO2} = 1.867 * \frac{C}{100}$	m³ _N /kg	(28)		
Volumul de O ₂	$V_{02} = 0.21 * (\lambda - 1) * V_{aerus}^0$	m ³ _N /kg	(29)		
Volumul de N ₂	$V_N2 = 0.79 * \lambda * V_(aer us)^0 + 0.8 $ * N/100	m³ _N /kg	(30)		
Volumul de H ₂ O	$V_{H20} = 11.2 * \frac{H}{100} + 1.242 * \frac{W}{100} + 0.00161 * x * \lambda * V_{aerus}^{0}$	[m ³ _N /kg	(31)		
Volumul real de gaze de ardere	$V_{ga} = V_{CO2} + V_{O2} + V_{N2} + V_{H2O}$	m³ _N /kg	(32)		
Participațiile pro	centuale volumice ale componentelor arderii				
Participația volumică de O ₂	$r_{O2} = \frac{V_{O2}}{V_{aa}}$	%	(33)		
Participația volumică de N ₂	$r_{N2} = \frac{V_{N2}}{V_{ga}}$	%	(34)		
Participația volumică de CO ₂	$r_{CO2} = \frac{V_{CO2}}{V_{ga}}$	%	(35)		
Participația volumică de H ₂ O	$r_{H2O} = \frac{V_{H2O}}{V_{ga}}$	%	(36)		
Participațiile procentuale masice ale componentelor arderii					

Participația masică de O ₂	$g_{O2} = r_{O2} * \frac{\mu_{O2}}{\mu_{ga}}$	%	(37)
Participația masică de N ₂	$g_{N2} = r_{N2} * \frac{\mu_{N2}}{\mu_{ga}}$	%	(38)
Participația masică de CO2	$g_{CO2} = r_{CO2} * \frac{\mu_{CO2}}{\mu_{ga}}$	%	(39)
Participația masică de H ₂ O	$g_{H2O} = r_{H2O} * \frac{\mu_{H2O}}{\mu_{ga}}$	%	(40)
	Exponentul adiabatic		
Densitatea gazelor de ardere in condiții normale	$\rho_{ga}^0 = \frac{\mu_{ga}}{V_{\mu 0}}$	kg/ m ³ _N	(41)
Densitatea gazelor la ieșirea din camera de ardere	$ ho_{ga}= ho_{ga}^{0}*rac{T_{0}}{T_{3}}*rac{p_{3}}{p_{0}}$	kg/ m ³	(42)
Constanta gazelor de ardere	$R_{ga} = \frac{R}{\mu_{ga}}$	J/kg*K	(43)
Căldura specifică a gazelor de ardere	$C_{M_p_ga} = r_{02} * \mu_{02} * c_{p_{02}} + r_{C02} * \mu_{C02} * c_{p_{C02}} + r_{N2} * \mu_{N2} * c_{p_{N2}} + r_{N2} * \mu_{N2} * c_{p_{N2}} + r_{H20} * \mu_{H20} * c_{p_{H20}}$	kJ/kmol *K	(44)
Căldura specifică a gazelor de ardere la presiune constantă	$c_{p_{2}ga} = r_{02} * c_{p_{02}} + r_{C02} * c_{p_{C02}} + r_{N2} * c_{p_{N2}} + r_{N2} * c_{p_{N2}} + r_{N2} * c_{p_{N2}} + r_{H20} * c_{p_{H20}}$	kJ/kg* K	(45)
Căladura specifică a gazelor de ardere la volum constant	$c_{v_ga} = c_{p_ga} - R_{ga}$	kJ/kg* K	(46)
Exponentul adiabatic al gazelor de ardere	$k_{ga} = \frac{c_{p_ga}}{c_{v_ga}}$	-	(47)

Cu ajutorul relațiilor de calcul prezentate în Tabelul 7 s-au determinat valorile numerice ale parametrilor arderii reale a gazului de sinteză (Tabelul 8).

Nr.crt.	Marimea	Notatie	Valoare	U.M.
1	Caldura specifica CO ₂	C _{pCO2}	1.204044	kJ/kg*K
2	Caldura specifica O ₂	C _{pO2}	1.06647	kJ/kg*K
3	Caldura specifica N ₂	C _{pN2}	1.143373	kJ/kg*K
4	Caldura specifica H ₂ 0	C _{pH20}	2.21993	kJ/kg*K
5	Volumul st de oxigen necesar	V ₀₀₂	0.18	m ³ N/kg
6	Masa st de oxigen necesar	M_{002}	0.25	kg/kg
7	Volumul st de aer uscat	V_{0aer}	0.833594	Nm ³ /kg
8	Masa st de aer uscat	M_{0aer}	1.077443	kg/kg
9	Volumul st de aer umed	V_{0aer}	0.847015	Nm ³ /kg
10	Masa st de aer umed	M _{0aer}	1.087443	kg/kg
11	Volumul de aer real	V _{aer}	0.931717	Nm ³ /kg
12	Masa de aer real	Maer	1.196187	kg/kg
13	Volumul de CO ₂	V _{CO2}	0.268558	Nm ³ /kg
14	Volumul de O ₂	V _{O2}	0.017505	Nm ³ /kg
15	Volumul de N ₂	V _{N2}	1.206122	Nm ³ /kg
16	Volumul de H2O	V _{H2O}	0.183507	Nm ³ /kg
17	Volumul real de gaze de ardere	V_{ga}	1.675691	Nm ³ /kg
18	Participatia volumica de O ₂	rO ₂	1.04	%
19	Participatia volumica de N ₂	rN ₂	71.98	%
20	Participatia volumica de CO ₂	rCO ₂	16.03	%
21	Participatia volumica de H ₂ O	rH ₂ O	10.95	%

Tabelul 8. Calculul arderii reale

26	Masa molara a ga	μ_{ga}	29.51094	kg/kmol
26	Participatia masica de O ₂	gO ₂	1.13	%
27	Participatia masica de N ₂	gN ₂	68.29	%
28	Participatia masica de CO ₂	gCO ₂	23.90	%
29	Participatia masica de H ₂ O	gH ₂ O	6.68	%
31	Densitatea ga in conditii normale	$ ho_{0 \mathrm{ga}}$	1.32	kg/m ³
32	Densitatea ga la iesire din CA	$ ho_{\mathrm{ga}}$	0.582469	kg/m ³
33	Constanta gazelor de ardere	R_{ga}	281.726	J/kg*K
34	Caldura specifica molara a ga	C _{M p ga}	36.26626	kJ/kmol*K
35	Caldura specifica a ga la p=ct	C _{p ga}	1.270188	kJ/kg*K
36	Caldura specifica la v=ct a ga	C _{v ga}	0.988462	kJ/kg*K
37	Exponentul adiabatic	k ga	1.285014	-

2.1.3. Calculul ciclului motorului

Obiectivul acestui calcul este reprezentat de dimensionarea motorului și alegerea numărului de motoare, precum și determinarea randamentului pe care îl are un motor. Realizarea calculului ciclului motorului a pornit de la următorul set de date de intrare:

- Puterea norminală: $P_e = 50 [kW];$

- Turația nominală: n = 3000 [rot/min];

- Numarul de cilindri: i = 6 [cil].

Ulterior s-au ales parametrii inițiali ai motorului și parametrii procesului de schimbare a gazelor:

- Temperatura inițială, aleasă anterior în calculul arderii: T₀=288.15 K;
- Presiunea inițială: p₀=1.0132 bar;
- Temperatura gazelor reziuduale: T_{gr}=900 K;
- Presiunea gazelor reziduale: p_{gr}= 1.25 bar;
- Coeficientul de exces de aer: $\lambda = 1.1$;
- Raportul de comprimare: $\varepsilon=9$.
- Presiunea la sfârșitul admisiei: p_{sa}=0.7 [bar];
- Preîncălzirea amestecului: ΔT=15 [K];
- Coeficientul de postumplere: $v_p=1.15$
- Coeficientul de umplere: $\eta_v=0.85$

Astfel, se determină coeficientul gazelor reziduale cu datele prezentate anterior:

$$\gamma_r = \frac{(T_0 + \Delta T)}{T_{gr}} * \frac{p_{gr}}{(\varepsilon * p_{sa} * n - p_{gr})}$$
(48)

și temperatura la sfârșitul admisiei:

$$T_a = \frac{(T_0 + \Delta T + \gamma_r * T_{gr})}{(1 + \gamma_r)} \quad [K]$$

$$\tag{49}$$

Parametrii procesului de comprimare și a procesului de ardere sunt prezentați în continuare:

- Coeficientul politropic: n=1.29;
- Presiunea la sfârșitul comprimării pc, care se calculează astfel:

$$p_c = p_{sa} * \varepsilon^n \text{ [bar]}$$
(50)

- Temperatura la sfârșitul comprimării: T_c

$$T_c = T_a * \varepsilon^{(n-1)} [K]$$
(51)

- Puterea calorifică inferioară a combustibilului: Q_i=20604.056 [kJ/m³];
- Coeficientul de utilizare al căldurii: ζ =0.95;

Coeficientul ζ mai poartă denumirea și de coeficient de folosire a căldurii în procesul de ardere și se încadrează în intervalul (0.85-0.95). Acest coeficient depinde de dimensiunile cilindrului, raportul de comprimare, de calitatea pulverizarii, de sarcina motorului si de forma camerei de ardere si de racire.

Aerul minim necesar arderii unui kilogram de combustibil: Lmin

$$L_{min} = \frac{V_{0 \ aer}}{22.414} \, [\text{kmol/kg}] \tag{52}$$

Coeficientul teoretic de variație a masei molare: μ_0

$$\mu_0 = 1 + \frac{t_1}{t_2}; \tag{53}$$

unde t₁, respectiv t₂ se calculează astfel:

$$t_1 = 0.21 * (1 - \lambda) * L_{min} + \left(\frac{H\%}{400} + \frac{0\%}{3200}\right) - \frac{1}{M}$$
(54)

$$t_2 = \lambda * L_{min} + \frac{1}{M} \tag{55}$$

Coeficientul real de variație a masei molare: μ_f

$$\mu_f = 1 + \frac{(\mu_0 - 1)}{(1 + \gamma_r)} \tag{56}$$

Căldurile specifice medii s-au determinat cu ajutorul unei funcții tabelare. Valorile rezultate pentru acestea sunt:

- Caldura specifică CO₂: c_{pCO2}=1.402 [kJ/kg*K];
- Caldura specifică O₂: c_{pO2}=1.236 [kJ/kg*K];
- Caldura specifică N₂: c_{pN2}=1.322 [kJ/kg*K];
- Caldura specifică H₂O: c_{pH2O}=3.069 [kJ/kg*K].

Participațiile volumice utilizate sunt cele calculate anterior, la calculul arderii reale a gazului de sinteză.

Pentru determinarea temperaturii la sfărșitul procesului de ardere s-a pornit de la o valoare presupusă a acesteia, calculându-se ulterior o nouă valoare a căldurii specifice a gazelor de ardere ce ține cont de valoarea pe care am presupus-o pentru temperatură la sfârșitul procesului de ardere. Căldura specifică rezultată s-a utilizat în calculul temparaturii la sfârșitul procesului de ardere. Acest calcul s-a realizat până când eroarea dintre valoarea presupusă și cea rezultată a ajuns sub 1 %.

Căldura specifică a gazelor la sfârșitul procesului de ardere: c_{mv}

$$c_{mvp} = 20 + 1.4 * 0.001 * T_c \text{ [kJ/kmol*K]}$$

(57)

Temperatura la sfârșitul procesului de ardere – presupusă: T_{zp}=2818 K

Căldura specifică a gazelor la sfârșitul procesului de ardere: c_{mv}

$$c_{mv} = 18.4 + 2.6 * \lambda + (15.5 + 13.8 * \lambda) * 0.0001 * T_{zp} \, [\text{kJ/kmol*K}]$$
(58)

Temperatura la sfârșitul procesului de ardere -calculată: Tz

$$T_{z} = \left(\frac{\xi * Q_{i}}{\left(\left(\lambda * L_{min} + \frac{1}{M}\right) * (1 + \gamma_{r})\right)} + c_{mv} + T_{c}\right) * \frac{1}{c_{mv} * \mu_{f}} [K];$$
(59)

Eroarea dintre cele 2 temperaturi: ϵ

$$\varepsilon = \frac{T_z - T_{zp}}{T_z} * 100 < 1\% \tag{60}$$

Presiunea la sfârșitul procesului de ardere: pz

$$p_{zr} = \frac{p_c * \mu_f * T_z}{T_3} \, [\text{bar}] \tag{61}$$

Rotunjirea diagramei: $\Theta_z=0.95$.

Presiunea la sfârșitul arderii corectate: pzr

$$p_{zr} = \Theta * p_z \, [\text{bar}] \tag{62}$$

Gradul de creștere al presiunii: Π

$$\Pi = \frac{p_{zr}}{p_c} \tag{63}$$

În cadrul procesului de destindere s-a presupus un coeficient adiabatic al destinderii cu următoarea valoare: $k_{des}=1.1$

Presiunea la sfârșitul destinderii va fi: pb

$$p_b = \frac{p_{zr}}{\varepsilon^k des} \, [bar] \tag{64}$$

Temperatura la sfârșitul destinderii va fi: Tb

$$T_b = \frac{T_z}{\varepsilon^{(k_{des}-1)}} \,[\mathrm{K}] \tag{65}$$

În Tabelul 9 sunt prezentați parametrii principali ai motorului și relațiile de calcul pentru dimensiunile fundamentale ale motorului, iar în Tabelul 10 sunt prezentate rezultatele obținute. În cazul calculării dimensiunilor fundamentale ale motorului s-a considerat raportul cursă-alezaj Φ =1.

Mărime	Relație de calcul	U.M.	Nr. rel.		
Parametrii principali ai motorului					
Randamentul mecanic	η _m =0.9	-	-		
Coeficientul de rotunjire al	u.=0.95	_	_		
diagramei	μι-0.95				
Presiunea medie a ciclului teoretic	$p_{i} = \frac{p_{c}}{\varepsilon - 1} * (p_{2} - p_{1})$ $p_{1} = \frac{1 - \frac{1}{\varepsilon^{(n-1)}}}{n-1}, p_{2} = \frac{\Pi * (1 - \frac{1}{\varepsilon^{(k_{des} - 1)}})}{(k_{des} - 1)}$	bar	(66)		
Presiunea medie indicată	$p_{mi} = \mu_r * p_i$	bar	(67)		
Presiunea medie efectivă	$p_{me} = \eta_m * p_{mi}$	bar	(68)		
Randamentul efectiv al motorului	$\eta_{em} = \eta_m * \eta_i$	%	(69)		
Consumul specific de combustibil	$c_{sp} = \frac{3600 * 1000}{\eta_{em}} * \frac{100}{O_i}$	g/kWh	(70)		
Dimens	siunile fundamentale ale motorului	1			
Capacitatea cilindrică necesară pentru 1 cilindru	$V_h = \frac{12 * P_e * 10^7}{n_{mer} * 10^5 * n * i}$	1	(71)		
Cilindreea totală a motorului	$V_t = V_h * i$	1	(72)		
Diametrul cilindrului calculat	$D = (\frac{4 * V_h}{3 \cdot 14 * \Phi})^{\frac{1}{3}} * 100$	mm	(73)		
Cursa pistonului calculat	$S = D * \Phi$	mm	(74)		
Diametrul cilindrului adoptat	D _{adoptat} , se obține prin rotunjire	mm	-		
Cursa pistonului adoptat	S _{adoptat} , se obține prin rotunjire	mm	-		
Cilindreea reală a motorului	$V_{rt} = \frac{3.14 * D^2 * S * i}{4} * 10^{-6}$	1	(75)		
Viteza medie a pistonului	$V_m = \frac{S_{adoptat} * n}{30} * 0.001$	m/s	(76)		
Puterea litrică a motorului	$P_l = \frac{P_e}{V_{rt}}$	kW/l	(77)		
Numărul de motoare necesar	$n = \frac{P_{el \ necesar\check{a}}}{P_e}$	-	(78)		
Numărul real de motoare	n _{mr} , se obține prin rotunjirea superioară a numărului necesar de motoare	-	-		
Puterea electrică reală furnizată	$P_{er} = n_{mr} * P_e$	kW	(79)		

Tabelul 9. Relații de calcul	parametrii și dimensiunile fundamentale ale n	notorului

Tabelul 10. Calculul ciclului motorului

Nr.crt.	Marimea	Notatie	Valoare	U.M.
	Date de intrare			

1	Puterea nominală	Pe	50	kW
2	Turația nominală	n	3000	rot/min
3	Numărul de cilindrii	i	6	cil
	Alegerea parametrilor in	ițiali		
4	Temperatura inițială	T ₀	288.15	K
5	Presiunea inițială	\mathbf{p}_0	1.0132	bar
6	Temperatura gazelor reziduale	T _{er}	900	K
7	Presiunea gazelor reziduale	Dor.	1.25	bar
8	Coeficientul de exces de aer	λ	1.1	-
9	Raportul de comprimare	3	9	-
	Parametrii procesului de schimb	are a gazelor	1	
10	Presiunea la sfârsitul admisiei	p _{sa}	0.7	bar
11	Preîncălzirea amestecului	ΔΤ	15	K
12	Coeficientul de post umplere	Vp	1.15	-
13	Coeficientul gazelor reziduale	γ _r	0.07	-
14	Temperatura la sfârsitul admisiei	T _a	342.32	К
15	Coeficientul de umplere	n _v	0.85	-
	Parametrii procesului de con	primare		
16	Coeficientul adiabatic	n n	1.29	-
17	Presiunea la sfârsitul comprimării	n _c	11.78	bar
18	Temperatura la sfârsitul comprimării	T _c	640.33	K
19	Volumul camerei de ardere	V3=V2	0.0.00	
17	Parametrii procesului de a	rdere	L	
19	Puterea calorifică inferioară a comb	Oi	4518 1288	kI/m ₂
20	Coeficientul de utilizare a căldurii	ي الم	0.95	-
20	Aerul minim necesar arderii 1 kg comb	S	0.0377896	kmol/kg
21	Coeficientul teoretic de variatie a masei molare		0.6438066	KIIIOI/Kg
22	Coeficientul real de variație a masei molare	μι	0.6671812	
23	Căldurile specifice medii la finalul pro	⊔ µı Desului de ar	dere	
24	Căldura specifică CO ₂	Crco2	1 423	kI/ko*K
25	Căldura specifică Ω_2	CrO2	1.425	kI/kg*K
25	Căldura specifică No		1 324	kJ/kg K
20	Căldura specifică H ₀	C upo	3 1 2 9	kJ/kg*K
21	Particinatii valumice	Срн20	5.127	KJ/Kg K
28	Participația volumică de Os	rOa	1.04	0/2
20	Participația volumică de O_2	rN ₂	71.04	/0
29	Participația volumică de (V_2)		16.03	70 0/
30	Participația volumică de U-O		10.05	/0
51	Γ al de $\Pi_2 O$	11120	10.95	/0
32	de ardere	C_{mv}	31.142	kJ/kmol*K
33	Temperatura la sfârșitul procesului de ardere -	Т.	3280	К
55	presupusă	ΠZ	5200	IX
	Căldura specifică a gazelor la sfârșitul procesului	Cmv	31.32	kJ/kmol*K
34	l'emperatura la starșitul procesului de ardere -	T_z	3308.7	Κ
35	Froare temperatura sf proc	e	0.867	0%
36	Presiunea la sfârsitul procesului de ardere	n_	28.90	har
37	Rotuniirea diafragmei	Pz A	0.95	Uui
38	Presiunea la sfârsitul arderii corectate	n Uz	27.46	har
30	Gradul de crestere al presiunii	Р ^{zr}	2 3 3 0	Uai
39	Dragont de destinder		2.550	<u> </u>
40	r rocesur de destinder	C 17.	1 1	[
40	i se presupune coencientur autabatte ai destilidelli	h des	1.1	1

41	Presiunea la sfârșitul destinderii	p_b	2.45	bar	
42	Temperatura la sfârșitul destinderii	T _b	2632.99	Κ	
Parametrii principali ai motorului					
43	Randamentul mecanic	$\eta_{\rm m}$	0.9		
44	Coeficientul de rotunjire al diagramei	$\mu_{\rm r}$	0.95		
45	Presiunea medie a ciclului teoretic	pi	4.37	bar	
46	Presiunea medie indicată	p_{mi}	4.15	bar	
47	Randamentul indicat al motorului	η_i	23.25	%	
48	Presiunea medie efectivă	p _{me}	3.73	bar	
49	Randamentul efectiv al motorului	η_{em}	20.92	%	
50	Consumul specific de combustibil	c _{sp}	4254.0	g/kWh	
Dimensiunile fundamentale ale motorului					
51	Raport cursă-alezaj	Φ	1		
52	Capacitatea cilindrică necesară pentru un cilindru	V_{h}	0.893	1	
53	Cilindreea totală a motorului	Vt	5.358	1	
54	Diametrul cilindrului calculat	D	104.39	mm	
55	Cursa pistonului calculat	S	104.39	mm	
56	Diametrul cilindrului adoptat	D	104.00	mm	
57	Cursa pistonului adoptat	S	104.00	mm	
58	Cilindreea reală a motorului	Vt	5.358	1	
59	Viteza medie a pistonului	Vm	10.40	m/s	
60	Puterea litrică a motorului	P_1	9.33	kW/l	
61	Numărul de motoare necesar	n	0.5106564	-	
62	Numărul real de motoare	n _{mr}	1	-	
63	Puterea electrică reală furnizată	Per	50	kW	

2.1.4. Calculul recuperării căldurii provenită de la MAS

Scopul acestui calculul a fost de a determina totalul căldurii ce poate fi efectiv folosită si totodată să se veridice dacă un singur motor poate acoperi întreg necesarul termic cerut de către un consumator. Astfel, în continuare sunt prezentate relațiile de calcul utilizate și valorile numerice obținute (Tabelul 11).

Debitul de combustibil:

$$B_{comb} = \frac{P_e}{\eta_{em} * Q_i} [\text{kg/s}]$$
(80)

Debitul de combustibil orar:

$$B_{ch} \frac{B_{comb}}{3600} \, [\text{kg/h}] \tag{81}$$

Debitul volumic de combustibil:

$$B_{vol} \frac{V_{ga}}{B_{ch}} \left[\mathrm{m}^{3} \mathrm{N/h} \right]$$
(82)

Cantitatea de căladură disponibilă:

$$Q = \zeta \cdot B_{ch} \cdot H_i \, [\text{kJ/h}] \tag{83}$$

Cantitatea de căladură pierdută cu fluidul de răcire:

$$Q_{rm} = 0,266 \cdot i \cdot D^{1,73} \cdot S^{0,575} \cdot n^{0,71} \cdot \left(1 + 1,5 \cdot \frac{s}{D}\right) \cdot (\varepsilon - 1)^{-0,286} [\text{kJ/h}]$$
(84)

Cantitatea de căladură totală pierdută cu fluidul de răcire:

$$Q_{rm \, total} = \frac{Q_r}{1000*3600} * D_{af} \, [\text{MWh/h}] \tag{85}$$

unde: $D_{af} = 8000$ [h] este durata anuală de funcționare.

Cantitatea de căladură pierdută în gazele de ardere:

$$Q_{ga} = \rho_{ga} \cdot C_{Mpg} \cdot B_{vol} \cdot (T_e - T_i) \text{ [kJ/h]}$$
(86)

Cantitatea de căladură totală pierdută în gazele de ardere:

$$Q_{ga\ total} = \frac{Q_{ga}}{1000*3600} * D_{af} \ [MWh/h] \tag{87}$$

Cantitatea de căladură echivalentă lucrului mecanic:

$$Q_e = 3600 \cdot P_e \,[\text{kJ/h}] \tag{88}$$

Volumul de CO:

$$V_{CO} = \frac{V_{CO2} - \frac{2}{3}V_{CO2}}{22.414} \, [\text{kmol/kg}]$$
(89)

S-a considerat ca în motoarele cu aprindere prin scânteie carbonul din combustibil arde în reacție cu oxigenul degajând $\frac{2}{3}CO_2$, restul de $\frac{1}{3}$ fiind CO.

Cantitatea de căladură pierdută prin ardere incompletă:

$$\Delta Q_{in} = V_{CO} \cdot C_{MpCO} \cdot B_{ch} \cdot T_c \, [\text{kJ/h}] \tag{90}$$

unde: $C_{MpGO} = 30.171 \ [kJ/kmol*k].$

Cantitatea de căladură pierdută rezidual:

$$Q_{rez} = Q - \left(Q_e + Q_r + Q_{ga} + \Delta Q_{\iota n}\right) [kJ/h]$$
(91)

Procentul de căldură echivalentă a lucrului mecanic:

$$q_e = \frac{Q_e}{Q} \left[\%\right] \tag{92}$$

Procentul de căldură pierdută cu fluidul de răcire:

$$q_{rm} = \frac{q_r}{q} [\%] \tag{93}$$

Procentul de căldură pierdută cu gazele de evacuare:

$$q_{ga} = \frac{Q_{ga}}{Q} [\%] \tag{94}$$

Procentul de căldură pierdută rezidual:

$$q_{rez} = \frac{Q_{rez}}{Q} \left[\%\right] \tag{95}$$

Nr.	· Mărimea		Valoare	U.M.
Crt				
1	Debitul de combustibil	\mathbf{B}_{comb}	0.059083	kg/s
2	Debitul de combustibil orar	\mathbf{B}_{ch}	212.700	kg/h
3	Cantitatea de caldura disponibila	Q	817272	kJ/h
4	Debitul volumic de combustibil	$\mathbf{B}_{\mathrm{vol}}$	356.42	Nm³/h
5	Caldura pierduta cu fluidul de racire	Q_r	143122	kJ/h
6	Caldura totala pierduta cu fluidul de racire	Q_{rT}	318.04	MWh/an
7	Caldura pierduta cu gazele evacuate	Q_{g}	257992	kJ/h
8	Caldura totala pierduta cu gazele evacuate	Q_{gT}	573.31	MWh/an
9	Temperatura medie a gazelor de evacuare		900	K
10	Caldura echivalenta lucrului mecanic		180000	kJ/h
11	Caldura pierduta prin ardere incompleta	ΔQ_{in}	16422	kJ/h
12	Volumul de CO		0.00399	kmol/kg
13	Caldura specifica molara a CO	C_{MpCO}	30.171	kJ/kmol*K
14	Caldura pierduta rezidual	Q_{rez}	219735	kJ/h
15	Procentul de caldura echivalenta a lucrului mec	$\mathbf{q}_{\mathbf{e}}$	22.02	%
16	Procentul de caldura pierduta cu fluidul de racire	q_{r}	17.51	%
17	Procentul de caldura pierduta cu gazele evacuate	q_{g}	31.56	%
18	Procentul de caldura pierduta prin ardere incompleta	q_{in}	2.01	%
19	Procendul de caldura pierduta rezidual	q _{rez}	26.88	%

Tabelul 11. Calculul recuperării căldurii provenită de la MAS

Distribuția procentuală a căldurii disponibilă în motor este prezentantă în diagrama Sankey din figura 4 de mai jos.



Fig. 4. Diagrama Sankey pentru fluxurile intrate/ieșite

2.1.5. Calculul ITG în regim nominal de funcționare

În acest subcapitol s-a realizat calculul unei instalații cu gaze în regim nominal de funcționare, având principalele caracteristici prezentate în Tabelul 11:

Parametru	Valoare
Putere electrică la bornele generatorului, kW	10000
Raport de compresie	17
Temperatura superioară a ciclului termodinamic, K*	1225
Combustibil utilizat	CH ₄ (100%)

Tabelul 11. Principalele caracteristici ale ITG analizată

*Definită conform normelor ISO

Temperatura superioară a ciclului termodinamic este definită conform normelor ISO, ea surprinzând în mod implicit efectul răcirii cu aer a paletajului turbinei cu gaze. Această temperatură descrie în același timp atât punctul de ieșire din camera de ardere, cât și cel de intrare în turbina cu gaze. Schema de calcul adoptată este prezentată în continuare. Pentru calcul termic al ITG s-a adoptat un model matematic simplificat pentru care se cunosc: $c_{pga} = 1.17 \text{ kJ/(kgK)}$, $c_{paer} = 1.03 \text{ kJ/(kgK)}$, c_{pga} (ieșire) = 1.17 kJ/(kgK), y = 1.39.

În cadrul procesul de compresie s-au determinat următorii parametrii:

- Punctul de intrare în filtrul de aer: se consideră P₀ = 1.013 bar, T₀ = 288.15 K, φ₀ = 60% rezultă că H₀ = c_p * T_o = 337.14 kJ/kg.
- Punctul de intrare în compresor: se consideră: $\Delta P_{01} = 0.03 \text{ bar}$ rezultă că $P_1 = P_0 \Delta P_{01} = 0.983 \text{ bar}$, $T_1 = T_0 = 288.15 \text{ K}$, $h_0 = h_1 = 337.14 \text{ kJ/Kg}$.
- Punctul teoretic de eșapare din compresor este: $T_{2t} = T_I * \varepsilon_K^{y-1/y} = 288.15 * 17^{1,39-1/1,39} = 638$ K, $h_{2t} = c_p T_{2t} = 1.1 * 638 = 701.9 \text{ kJ/kg}.$
- Pentru predeterminarea randamentului politropic al compresorului se utilizează relația: $\eta_{K}=$ 0.98. Rezultă punctul real de eșapare din compresor: $h_2 = h_1 + \frac{h_{2t} - h_1}{\eta_k} = 337.14 + \frac{701.9 - 337.14}{0.98} = 696.8 \text{ kJ/K}, T_2 = \frac{h_2}{c_p} = \frac{696.8}{1.03} = 676.52 \text{ K}, P_2 = P_1 * \varepsilon_k = 0.983 * 17 = 16.71 \text{ bar}.$

Combustibilul utilizat este gaz metan pentru care se cunosc: $H_i^{i} = 50000 \text{ kJ/kg}, m_{a0} = 17.7 \text{ kg}_{aer}/\text{kg}_{CH4}, T_{ref} = 293.15 \text{ K}.$

Randamentul camerei de ardere se alege: $\eta_{CA}=0.98$.

Pe baza datelor de mai sus, se determină debitul specific de combustibil:

$$V^{\text{ITG}} = \frac{c_{p*(T_3 - T_2)}}{\eta_{CA} * H_i^i - c_p * (T_{3 - T_{ref}})} = \frac{1,1*(1225 - 676,52)}{0,98*50000 - 1,1*(1225 - 293,15)} = 0.0133 \text{ kg}_{\text{CH4}}/\text{kg}_{\text{aer}}$$

Excesul de aer ia ieşirea din camera de ardere este: $\alpha_3 = \frac{1}{V^{ITG} * m_{a0}} = \frac{1}{0.0133 * 17.7} = 4.217.$

În cadrul procesului de destindere se consideră pierderea de presiune în CA, $\Delta p_{23} = 0.835$ bar. Rezultă parametri de intrare în ITG: P₃ = p₂ - $\Delta p_{23} = 16.71 - 0.835 = 15.876$ bar, h₃=c_p * T₃ = 1.1 * 1225 = 1433.25 k J/k g.

În amortizorul de zgomot se consideră $\Delta p_{45} = 0.05$ bar. Rezultă că (în condițiile în care $p_5 = p_0$): $p_4 = p_5 + \Delta p_{45} = 1.013 + 0.05 = 1.063$ bar.

Raportul de destindere în turbina cu gaze: $\varepsilon_{TG} = \frac{p_3}{p_4} = \frac{15,876}{1,073} = 14.935.$

Punctul teoretic de eşapare în turbina cu gaze este:

 $T_{4t} = T_3 * \epsilon_{TG}^{\frac{1-y}{y}} = 1225 * 14.935^{\frac{1-1,39}{1,39}} = 646.06 \text{ K};$ $h_{4t} = c_p * T_{4t} = 1.1 * 646.06 = 710.66 \text{ kJ/Kg}.$

Pentru predeterminarea randamentului politropic al turbinei cu gaze se utilizează:

$$\eta_{TG} = 0.95 - \frac{\varepsilon_{TG} - 1}{250} = 0.95 - \frac{14,935 - 1}{250} = 0.894.$$

Rezultă punctul real de eșapare din turbina cu gaze:

 $h_4 = h_3 - (h_3 - h_{4t}) = 1433.25 - (1433.25 - 710.66) * 0.894 = 782.92 \text{ kJ/kg};$

$$T_4 = \frac{h_4}{c_p} = \frac{782.92}{1.1} = 711.75 \text{ K}.$$

In amortizorul de zgomot are loc un proces de laminare. Deci: $h_5 = h_4 = 782.92 \text{ kJ/ kg}$, $T_5 = T_4 = 711.75 \text{ K}$.

Indictorii specifici

Lucrul mecanic specific consumat de compresor pentru 1 kg de aer aspirat:

 $L_k = h_2 - h_1 = 696.8 - 337.14 = 359.68 \text{ kJ/kg}.$

Lucrul mecanic specific produs de turbina cu gaze:

 $L_{ITG} = (1 + v^{ITG}) * (h_3 - h_4) = (1 + 0.0133) * (1433.25 - 782.92) = 659.04 \text{ kJ/kg}.$

Lucrul mecanic specific produs de ITG:

 $L_{TTG} = L_{TG} - L_K = 659.04 - 359.68 = 299.36 \text{ kJ/kg}.$

Puterea termică specifică preluată la sursa caldă a ciclului ITG pentru 1 kg de aer aspirat de compresor:

$$Q_t = V^{ITG} * H_i^i * \eta_{CA} = 0.0133*50000*0.98 = 656.32 \text{ kJ/kg}.$$

Randamentul termic al ITG: $\eta_t = \frac{L_{ITG}}{Q_1} = \frac{299,36}{656,32} = 0.456.$

Randamentul electric brut al ITG: $\eta_M = 0.995$, $\eta_G = 0.987$, $\eta_{tr} = 1$ (ITG este cuplată rigid cu generatorul electric). Rezultă:

 $\eta_B = \eta_t * \eta_{CA} * \eta_M * \eta_G * \eta_{tr} = 0.378 * 0.998 * 0.992 * 0.984 * 1 = 0.436.$

Debite absolute de agent termic și de combustibil

Debitul de combustibil introdus în camera de ardere:

$$B = \frac{P_B}{\eta_B * H_i^i} = \frac{10000}{0.436 * 50000} = 0.458 \text{ kg/s}.$$

Debitul de aer aspirat de compresor:

 $D_{aer} = \alpha_3 * m_{a0} * B = 4.217 * 17.7 * 0.458 = 34.222 \text{ kg/s}.$

Debitul de gaze de ardere esapat din ITG:

 $D_{ga} = D_{aer} + B = 34.222 + 0.458 = 34.680 \text{ kg/s}.$

Nr.crt.	Mărime	Notație	U.M.	Valoare
1	Presiune atmosferica	Pa	bar	1.013
2	Temperatura atmosferica	ta	K	288.15
3	Temperatura CA	t ₃	Κ	1225
4	Debitul de aer	Daer	kg/s	450
5	Raportul de compresie	ε _k	-	17
6	Rand intern compressor	η_K	%	91
7	Randamentul CA	η_{CA}	%	98
8	Randamentul intern turbine	η_{TG}	%	90
9	Pierderile de presiune FA	$\Delta p_{ m FA}$	bar	0.03
10	Pierderile de presiune CA	$\Delta p_{CA}(0.05*p_2)$	bar	0.83555
11	Pierderile de presiune AZ	Δp_{AZ}	bar	0.05
12	Caldura specifica aer	cp _{aer}	kJ/(kgK)	1.03
13	Caldura specifca ga	cp _{ga}	kJ/(kgK)	1.17
14	Caldura specifica ga la iesire	cp _{ga}	kJ/(kgK)	1.1
15	Exponent adiabatic aer	kaer	-	1.39
16	Exponent adiabatic ga	k_{ga}	-	1.31
17	Putere calorifica inferioara	PCI	kJ/kg	50000
18	Randamentul mechanic	$\eta_{\rm m}$	%	99.5
19	Randamentul generator	η _g	%	98.7

Tabelul 1	2. Date d	le intrare	instalație	ITG
-----------	-----------	------------	------------	-----

Tabelul 13. Rezultate calcul instalație ITG

Nr.	Mărime	Notație	U.M.	Relație	Valoare
crt.					
Calc	ulul parametrilor la intrarea și ieșirea c	lin FA			
1	Entalpia aer intrare FA	h_0	kJ/kg	cp_{aer} · t_0	337.136
2	Entalpia aer iesire FA	h_1	kJ/kg	h_0	337.136
3	Presiune aer iesire FA	\mathbf{p}_1	bar	P_a - Δp_{FA}	0.983
Calc	Calculul parametrilor procesului de compresie				
4	Presiune iesire compresor	p ₂	bar	$p_1 \cdot \varepsilon_k$	16.711
5	Temperatura teoretica iesire compresor	T_{2t}	Κ	$T_1 \cdot \epsilon_k^{(k_{aer}-1)/k_{aer})$	638.047
7	Temperatura reala iesire compresor	T_2	K	$T_1+(T_{2t}-T_1)/\eta_k$	676.520
8	Temperatura reala iesire compresor	t_2	C		403.502
9	Entalpia aer iesire compresor	h ₂	kJ/kg	$cp_{aer} \cdot t_2$	696.831
Calculul parametrilor la ieșirea din CA					
10	Entalpia gaze de ardere	h ₃	kJ/kg	cp ₃ ·t ₃	1433.25
11	Presiunea gazelor de ardere	p ₃	bar	$P_2-\Delta p_{CA}$	15.8755

Calculul parametrilor procesului de destindere TG					
12	Presiunea gazelor de ardere la iesire din	\mathbf{p}_4	bar	$P_5+\Delta p_{AZ}$	1.063
	TG				
13	Raport de destindere TG	ETG	-	p ₃ /p ₄	14.9346
14	Temperatura teoretica iesire TG	T_{4t}	K	$T_3/\epsilon_{TG}^{(k_g-1)/k_g}$	646.061
15	Temperatura teoretica iesire TG	t _{4t}	С		372.911
16	Entalpia teoretica	h_{4t}	kJ/kg	$cp_4 \cdot t_{4t}$	710.667
17	Entalpia reala	h_4	kJ/kg	$h_{3}-\eta_{TG}(h_{3}-h_{4t})$	782.926
18	Temperatura reala iesire TG	T_4	K	h4/cp	711.751
Calculul parametrilor procesului de ieșire din AZ					
19	Entalpia reala	h ₅	kJ/kg	$h_5 = h_4$	782.926
20	Temperatura reala iesire AZ	T_5	K	$T_5 = T_4$	711.751

Concluzii

În acest studiu s-au determinat performanțele energetice ale motoarelor termice pe bază de combustibili gazoși, ca și combustibil gazos s-a utilizat gazul de sinteză obținut prin gazeificarea biomasei cu compozitia determinată în cadrul etapei 1 si prezentată la începutul subcapitolului 2.1, și de asemenea s-a efectuat și calculul unei instalații de turbină cu gaze în regim nominal de funcționare, dar în acest caz s-a utilizat ca și combustibil gazos metanul. Astfel, după calculul arderii teoretice și arderii reale a gazului de sinteză a fost realizat calculul ciclului motorului. În urma arderii teoretice a gazului de sinteză, volumul de gaze de ardere rezultat a fost următorul: $CO_2 = 30 \text{ m}^3\text{N}$, $H_2O = 18.85 \text{ m}^3\text{N}$, $N_2 = 126.07 \text{ m}^3\text{N}$. În cazul arderii reale a gazului de sinteză au rezultat următoarele participații volumice ale gazelor de ardere: $O_2 = 1.04$ %, $N_2 = 71.98$ %, $CO_2 = 16.03$, $H_2O = 10.95$. Pentru calculul motorului, ca și date de intrare, puterea nominală a fost considerată de 50 kW, turația nominală de 3000 rot/min și numărul de cilindri egal cu 6. După aplicarea relațiilor de calcul a rezultat un randament efectiv al motorului de 20.92 %, iar consumul specific de combustibil a fost de 4254 g/kWh. Pentru îmbunătățirea performanțelor motorului termic s-a realizat și un calcul de recuperare a căldurii provenite de la MAS. Astfel, după realizarea și acestui calcul s-a construit diagrama Sankey privind distribuția procentuală a căldurii în motor, în acest caz căldura utilă reprezintă 24 %, căldura pierdută cu fluidul de răcire reprezintă 18 %, căldura pierdută în gazele de ardere reprezintă 25 %, căldura pierdută rezidual reprezintă 31 %, iar căldura pierdută prin ardere incompletă reprezintă 2 %.



Academia Oamenilor de Știință din România Universitatea POLITEHNICA din București Facultatea de Energetică



RAPORT DE CERCETARE 2 TEMĂ DE CERCETARE: INTEGAREA ENERGETICĂ A PROCESELOR DE CAPTARE CO₂ PRIN ABSORBȚIE FIZICĂ

Responsabil: Prof.dr.ing. Adrian BADEA

Prof. dr. ing. Cristian DINCĂ

Etapa 2. Integrarea energetică a procesului de absorbție fizică

2.2. Integrarea energetică a procesului de absorbție fizică a CO₂ în cadrul instalațiilor energetice (turbină cu gaze)

În cadrul acestui subcapitol s-a analizat valorificarea gazului de sinteză produs prin gazeificarea biomasei (cu compoziția elementară a biomasei prezentată în subcapitolul 1.1), prin simularea procesului de ardere și a utilizării gazului de sinteză într-o turbină cu gaze în programul de specialitate Chemcad. Atât concentrațiile volumice cât și puterea calorifică inferioară a gazului de sinteză (singaz) înainte și după captarea dioxidului de carbon precombustie prin absorbție fizică sunt prezentate în Tabelul 1. S-a considerat o eficiență de captare a CO_2 de 90%.

Concentrație volumică (vol. %)	Înainte de captarea CO ₂	După captarea CO ₂
H ₂	27	35
CH ₄	1	1.2
N_2	46	57
CO	4	5
CO_2	22	2.8
PCI (kJ/kg)	4114.3	4030.7

Tabelul 1. Concentrație volumică gaz de sinteză înainte și după captarea CO2

Variantele analizate în cadrul acestui studiu au fost următoarele:

- Varianta 0: caz în care s-a utilizat în turbina cu gaze (TG) gazul de sinteză înaintea captării CO₂;
- Varianta 1: caz în care s-a utilizat în turbina cu gaze gazul de sinteză după captarea CO₂;
- Varianta 2: caz în care s-a utilizat în turbina cu gaze gazul de sinteză după captarea CO₂ și s-a utilizat o parte din căldura gazelor de ardere pentru preîncălzirea amestecului aer-gaz de sinteză înainte de intrarea acestuia în turbina cu gaze;
- Varianta 3: caz în care s-a utilizat în turbina cu gaze gazul de sinteză după captarea CO₂, recuperarea căldurii gazelor de ardere pentru a produce abur utilizat într-o turbină cu abur (TA), plus preîncalzirea amestecului aer-gaz de sinteză înainte de intrarea în turbina cu gaze;
- Varianta 4: caz în care s-a utilizat în turbina cu gaze gazul de sinteză după captarea CO₂, preîncălzirea amestecului aer-gaz de sinteză și preîncălzirea gazului de sinteză înainte de intrarea acestora în turbina cu gaze.

În figurile 1-4 sunt prezentate diagramele schematice ale variantelor analizate realizate în softul de simulare Chemcad.







Fig. 2. Diagrama schematică pentru Varianta 2



Fig. 3. Diagrama schematică pentru Varianta 3



Fig. 4. Diagrama schematică pentru Varianta 4

Pentru a compara variantele analizate s-au variat diferiți parametrii, precum debitul de aer introdus în camera de ardere pentru a determina temperatura optimă pentru care se obține o putere electrică maximă și evident o efciența maximă pentru întregul proces. Astfel, în figurile 5-9 sunt reprezentate variațiile concentrațiilor volumice din gazele de ardere pentru

fiecare variantă analizată în funcțe de debitul de aer introdus în camera de ardere (CA), respectiv în funcție de raportul dintre cantitatea de gaz de sinteză introdus în CA și de cantitatea de aer introdusă în CA. Se observă că pentru toate variantele analizate concentrațiille elementelor combustibile (H₂, CO) din gazele de ardere tind spre zero la valori mai mici ale raportului gaz de sinteză/aer, însă concentrația O_2 din gazele de ardere crește, fiind nevoie de o cantitate mai mare de aer introdusă în camera de ardere, acest lucru având un impact și asupra dimensiunilor camerei de ardere.



Fig. 5. Concentrația volumică a gazelor de ardere în funcție de raportul gaz de sinteză/aer pentru Varianta 0



Fig. 7. Concentrația volumică a gazelor de ardere în funcție de raportul gaz de sinteză/aer pentru Varianta 2



Fig. 6. Concentrația volumică a gazelor de ardere în funcție de raportul gaz de sinteză/aer pentru Varianta 1



Fig. 8. Concentrația volumică a gazelor de ardere în funcție de raportul gaz de sinteză/aer pentru Varianta 3



Fig. 9. Concentrația volumică a gazelor de ardere în funcție de raportul gaz de sinteză/aer pentru Varianta 4

În figurile 10-14 sunt reprezentate variațiile temperaturii din camera de ardere și puterea produsă în funcție de debitul de aer introdus în camera de ardere, astfel temperatura crește odată cu creșterea debitului de aer până la o anumită valoare a debitului, în funcție de varianta analizată, observându-se o scădere a temperaturii după această valoare, iar puterea produsă având o creștere până la o temperatură în CA de 1200 °C. De exemplu, în cazul Variantei 0, caz în care se utilizează gazul de sinteză fără captarea CO₂, pentru o temperatură de aproximativ 1200 °C, este nevoie de un debit de 40000 kg/h aer, producând astfel aproximativ 10.8 MW. În schimb în cazul Variantei 1, unde se folosește gazul de sinteză după captarea CO₂, pentru o temperatură de 1200 °C în camera de aer, debitul de aer introdus a fost de 50000 kg/h, iar puterea produsă a fost de aproximativ 11.8 MW.



Fig. 10. Temperatură CA și puterea produsă în funcție de debitul de aer pentru Varianta 0



Fig. 12. Temperatură CA și puterea produsă în funcție de debitul de aer pentru Varianta 2



Fig. 11. Temperatură CA și puterea produsă în funcție de debitul de aer pentru Varianta 1



Fig. 13. Temperatură CA și puterea produsă în funcție de debitul de aer pentru Varianta 3



Fig. 14. Temperatură CA și puterea produsă în funcție de debitul de aer pentru Varianta 4

O analiză comparativă între rezultatele obținute pentru Varianta 0 și Varianta 1 este realizată în figurile 11 și 12. Se observă atât o creștere a temperaturii din camera de ardere, cât și o creștere a puterii produse, pentru Varianta 1 comparativ cu Varianta 0, pentru același debit de aer introdus în camera de ardere, datorită îmbunătățirii compoziției gazului de sinteză după captarea CO₂ pre-combustie. Ca urmare în cazul Variantei 1 s-a realizat simularea procesului pentru debite mai mari de aer, pentru a ajunge la temperatura camerei de ardere de 1200 °C.





Fig. 11. Temperatură cameră de ardere în funcție de debitul de aer pentru Varianta 0 și Varianta 1



Eficiența întregului proces s-a determinat cu următoarea relație (1) pentru Variantele 0, 1, 2 și Varianta 4:

$$Ef_{proces} = \frac{P_{TG} - P_C}{\dot{m}_{g.s} * PCI_{g.s}} \tag{1}$$

unde: P_{TG} – reprezintă puterea turbinei cu gaze, kW; P_C – reprezintă puterea compresorului, kW; $\dot{m}_{g.s}$ – reprezintă debitul de gaz de sinteză , kg/h; $PCI_{g.s}$ – reprezintă puterea calorifică inferioară a gazului de sinteză.

În cazul Variantei 3, în care se integrează și turbina cu abur, eficiența procesului s-a determinat cu relația (2), având ca și diferență doar puterea produsă suplimentar în turbina cu abur (P_{TA}).

$$Ef_{proces} = \frac{P_{TG} + P_{TA} - P_C}{\dot{m}_{g,s} * PCI_{g,s}}$$
(2)

Astfel, în figura 13 se prezintă eficiențele procesului pentru Varianta 1 și Varianta 0, observându-se ca și în cazul puterii produse că se obțin eficiențe mai mari în cazul separării dioxidului de carbon din gazul de sinteză. În figura 14 sunt prezentate eficiențele procesului pentru toate cele 4 variante studiate. Putem spune că eficiențele obținute în funcție de puterea produsă, pentru cazul utilizării gazului de sinteză într-o turbină cu gaze fără captarea CO₂ sunt cele mai mici, comparativ cu celelalte variante, rezultând că Variantele 3 și 4 sunt cele mai bune opțiuni de valorificare a gazului de sinteză.







În continuare sunt prezentate eficiențele variantelor analizate pentru o temperatură constantă a procesului de ardere a gazului de sinteză de 1200 °C (figura 15), astfel odată cu integrarea unui sistem de recuperare a căldurii gazelor de ardere (Varianta 2) se cunoaște îmbunătățiri semnificative în ceea ce privește eficiența întregului ciclu. Rezultă că varianta integrării procesului de captare CO₂ pre-combustie prin absorbție fizică într-un ciclu combinat gaze-abur cu gazeificare integrată (Varianta 3) este varianta optimă în ceea ce privește producerea de energie electrică.



Fig. 15. Eficiența procesului pentru temperatura CA de 1200°C

Un alt avantaj important în cazul integrării procesului de captare CO₂ constă în cantitatea de dioxid de carbon emisă în atmosferă odată cu gazele de ardere rezultate din proces. Se observă că după integrarea procesului de captare concentrația volumică a dioxidului de carbon din gazele de ardere scade semnificativ, respectiv de la un procent de aproximativ 11 %, în cazul utilizării gazului de sinteză fără captarea CO₂, la un procent de maxim 2 % pentru variantele în care se integrează procesul de captare a CO₂.



Fig. 16. Concentrația volumică a CO₂ în gazele de ardere pentru temperatura CA de 1200°C

În continuare s-au analizat următorii indicatori: eficiența procesului, temperatura CA, debitul de gaz de sinteză și concentrația volumică a O₂, CO₂ din gazele de ardere pentru o putere constantă a turbinei cu gaze, de respectiv 10.8 MW pentru toate variantele studiate. Astfel, în figurile 17 și 18 sunt prezentate eficiența procesului și temperatura CA pentru această putere constantă a turbinei cu gaze. Se observă că și în aceste ipoteze eficiența procesului este cea mai mare pentru varianta ciclului combinat cu gazeificare integrată cu captarea CO₂ precombustie, la fel cum s-a întâmplat și în ipoteza menținerii constante a temperaturii CA prezentată anterior. În schimb, în cazul temperaturii CA s-a obținut valoarea cea mai mare pentru Varianta 4, datorită preîncălzirii atât a amestecului gaz de sinteză-aer, cât și a preîncălzirii gazului de sinteză, înainte de intrarea în camera de ardere.



Fig. 17. Eficiența procesului pentru puterea TG de 10.8 MW

Fig. 18. Temperatura CA pentru puterea TG de 10.8 MW

Datorită îmbunătățirii procesului de utilizare a gazului de sinteză, prin integrarea diferitelor posibilități de recuperare și utilizare a căldurii gazelor de ardere, debitul de gaz de sinteză necesar producerii unei aceiași cantitate de energie electrică scade (figura 19),

obținându-se astfel eficiențe mai bune în variantele cu captarea CO₂ pre-combustie, eficiența procesului raportându-se la debitul de singaz introdus în proces.



Fig. 19. Debitul de gaz de sinteză pentru puterea TG de 10.8 MW

Concentrația volumică a O_2 și CO_2 în gazele de ardere la sfârșitul întregului proces pentru o putere a TG de 10.8 MW pentru variantele analizate este prezentată în figura 20. În cazul dioxidului de carbon, aceasta este redusă după captarea pre-combustie (Varianta 1, 2, 3, 4). În schimb, concentrația de O_2 crește odată cu inegrarea procesului de captare și a recuperării căldurii din gazele de ardere evacuate din turbina cu gaze, din cauza debitului mai mare de aer introdus în proces, pentru arderea completă a elementelor combustibile din gazul de sinteză, concentrația volumică de O_2 în gazele de ardere fiind cuprinsă între 5-10 %.



Fig. 20. Concentrația volumică a O₂, CO₂ pentru puterea TG de 10.8 MW

Concluzii

În cadrul acestui studiu s-a analizat integrarea energetică a procesului de separare a CO₂ prin absorbtie fizică în cadrul instalațiilor energetice. În cadrul etapei 1, s-a analizat compoziția gazului de sinteză rezultat în urma gazeificării biomasei în funcție de mai mulți parametri, urmând ca în cadrul acestei etape, respectiv în acest subcapitol să se analizeze utilizarea gazului de sinteză în diferite instalații energetice. Astfel, s-a analizat performanțele energetice ale utilizării gazului de sinteză într-o turbină cu gaze, cu și fără captarea CO₂. Au fost analizate patru variante de valorificare a gazului de sinteză într-o turbină cu gaze cu captarea CO₂, aceste variante comparându-se cu varianta fără captarea CO₂. Toți indicatorii energetici analizați, ca eficiența procesului, puterea turbinei cu gaze etc., au avut valori mai bune în cazul variantelor cu captarea CO₂ pre-combustie, rezultând ca și variantă optimă utilizarea gazului de sinteză într-un ciclu combinat gaze-abur cu gazeificare integrată și captarea CO₂ pre-combustie prin absorbție fizică. Un alt avantaj important al integrării procesului de captare este că, emisiile de CO₂ rezultate din proces sunt semnificativ mai mici decât în cazul utilizării gazului de sinteză fără îndepărtarea dioxidului de carbon din compoziția acestuia. Principalul dezavantaj al integrării procesului de captare a CO₂ și al aplicării diferitelor metode de producere a energiei electrice folosind o instalație de turbine cu gaze (fără recuperarea căldurii din gazele de ardere, cu recuperarea căldurii gazelor de ardere și preîncălzirea aerului și gazului de sinteză înainte de camera de ardere, ciclu combinat gaze-abur) constă în costurile aferente integrării acestor procese, în acest studiu fiind analizate doar din punct de vedere al performanțelor tehnice obtinute.