

UNIVERSIDADE FEDERAL DE MINAS GERAIS
ESCOLA DE ENGENHARIA
PROGRAMA DE PÓS-GRADUAÇÃO EM ENGENHARIA QUÍMICA

RODRIGO BRITO GOMES

**MODELO TERMODINÂMICO DE UMA PILHA A
COMBUSTÍVEL DE ÓXIDO SÓLIDO OPERADA COM
ETANOL PARA GERAÇÃO DISTRIBUÍDA**

Orientador: Prof. Dr. Tulio Matencio

Coorientador: Prof. Me. Samuel Tadeu de Paula Andrade

BELO HORIZONTE - MG

2023

RODRIGO BRITO GOMES

**MODELO TERMODINÂMICO DE UMA PILHA A
COMBUSTÍVEL DE ÓXIDO SÓLIDO OPERADA COM
ETANOL PARA GERAÇÃO DISTRIBUÍDA**

Dissertação apresentada ao Programa de Pós-Graduação em Engenharia Química da Escola de Engenharia da Universidade Federal de Minas Gerais, como requisito parcial para obtenção de Mestre em Engenharia Química.

Linha de Pesquisa: Tecnologias limpas, materiais e nanotecnologia.

Orientador: Prof. Dr. Tulio Matencio

Coorientador: Prof. Me. Samuel Tadeu de Paula Andrade

BELO HORIZONTE - MG

2023

G633m Gomes, Rodrigo Brito.
Modelo termodinâmico de uma pilha a combustível de óxido sólido operada com etanol para geração distribuída [recurso eletrônico] / Rodrigo Brito Gomes. - 2023.
1 recurso online (128 f. : il., color.) : pdf.

Orientador: Tulio Matencio.

Coorientador: Samuel Tadeu de Paula Andrade.

Dissertação (mestrado) - Universidade Federal de Minas Gerais, Escola de Engenharia.

Anexos: f. 67-126.

Bibliografia: f. 64-65.
Exigências do sistema: Adobe Acrobat Reader.

1. Engenharia química - Teses. 2. Pilhas e baterias - Teses. 3. Álcool - Teses. 4. Termodinâmica - Teses. 5. Cálculos numéricos - Teses. 6. Análise numérica - Teses. 7. Energia elétrica - Teses. 8. Eletroquímica - Teses. 9. Poluentes - Teses. 10. Energia - Teses. 11. Hidrogênio - Teses. I. Matencio, Tulio. II. Andrade, Samuel Tadeu de Paula. III. Universidade Federal de Minas Gerais. Escola de Engenharia. IV. Título.

CDU: 66.0(043)



UNIVERSIDADE FEDERAL DE MINAS GERAIS
ESCOLA DE ENGENHARIA
PROGRAMA DE PÓS-GRADUAÇÃO EM ENGENHARIA QUÍMICA

FOLHA DE APROVAÇÃO

"MODELO TERMODINÂMICO DE UMA PILHA A COMBUSTÍVEL DE ÓXIDO SÓLIDO OPERADA COM ETANOL PARA GERAÇÃO DISTRIBUÍDA"

Rodrigo Brito Gomes

Dissertação submetida à Banca Examinadora designada pelo Colegiado do Programa de Pós-Graduação em Engenharia Química da Escola de Engenharia da Universidade Federal de Minas Gerais, como parte dos requisitos à obtenção do título de **MESTRE EM ENGENHARIA QUÍMICA**.

302ª DISSERTAÇÃO APROVADA EM 28 DE FEVEREIRO DE 2023 POR:



Documento assinado eletronicamente por **Tulio Matencio, Membro de comissão**, em 28/02/2023, às 12:07, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 5º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **Katia Cecilia de Souza Figueiredo, Professora do Magistério Superior**, em 28/02/2023, às 12:09, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 5º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **Vanessa de Freitas Cunha Lins, Professora do Magistério Superior**, em 28/02/2023, às 12:10, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 5º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **Samuel Tadeu de Paula Andrade, Usuário Externo**, em 28/02/2023, às 12:14, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 5º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site https://sei.ufmg.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **2054070** e o código CRC **97936DA0**.

RESUMO

As pilhas a combustível de óxido sólido, PaCOS, são dispositivos que convertem energia química em energia elétrica, através da reação eletroquímica entre um combustível e um oxidante com uma baixa emissão de poluentes e de ruído. Esses dispositivos eletroquímicos são mais eficientes dos que os motores a combustão, limitados ao ciclo de Carnot. Para atingir potência elétrica adequada, as PaCOS são formadas por empilhamentos de células unitárias constituídas por dois eletrodos porosos cerâmicos e por um eletrólito cerâmico denso e condutor iônico. A disposição da PaCOS e dos periféricos são definidas por arquiteturas que são temas de pesquisa no desenvolvimento de novas fontes energéticas. Estudos sobre reaproveitamento energético e aumento de eficiência são de grande interesse e os sistemas de cogeração de calor e energia (CHP-Combined Heat and Power energy technology) surgiram como formas de reaproveitar a energia do sistema, aumentando sua eficiência. Periféricos como trocadores de calor, turbinas, reformador e compressores necessitam de uma fonte de energia para operarem. O aproveitamento otimizado da energia, associada aos gases de saída da PaCOS, se apresenta como boa solução. Neste trabalho, propõe-se desenvolver e validar um modelo termodinâmico, usando a linguagem de programação MATLAB, de uma arquitetura de uma pilha a combustível de óxido sólido (PaCOS) operada com etanol. Para o desenvolvimento do trabalho, realizou-se um levantamento bibliográfico que forneceu dados de operação e equações utilizadas nos estudos anteriores das arquiteturas. Como resultado, o sistema com 250 células apresentou resultados satisfatórios para fornecer energia elétrica para geração distribuída com alto índice de aproveitamento térmico, com uma potência de 10,34 kW em corrente alternada, eficiência elétrica de 45,59% e eficiência térmica de 87,53%.

Palavras-chave: Pilhas a combustível; Arquitetura de uma PaCOS; Etanol; Termodinâmica; MATLAB; CHP; Hidrogênio.

ABSTRACT

The solid oxide fuel cells are devices that convert chemical energy into electrical energy through the electrochemical reaction between a fuel and an oxidant with a low pollutant emission and noise. These electrochemical devices are more efficient than conventional combustion engines that are limited by the Carnot cycle. To achieve adequate electrical power, SOFC's are formed by stacking unit cells consisting of two porous ceramic electrodes and one dense ceramic electrolyte and one ionic conductor. The SOFC and peripherals arrangement are defined by architectures that are in researches in the development of new energy sources. Studies on energy reuse and efficiency increase have great interest in the scientific community and the combined heat and power energy systems (CHP) have emerged as a form to reuse the system energy increasing the efficiency. Peripherals such as heat exchangers, turbines, reformers and compressors need a source of energy to operate. The optimized use of energy, associated with the output gases of the SOFC, is presented as a good solution. In this work, a develop and validate a thermodynamic model of an solid oxide fuel cell operated with ethanol were propose using MATLAB as programming language. A bibliographic research provided operational data and equations that were used in previous studies of the architectures. The results show satisfactory results for a system with 250 cells to electrical energy supply for distributed generation with a high rate of thermal efficiency with 10.34 kW of power in alternating current and 45.59% of electrical efficiency and 87.53% of thermal efficiency.

Keywords: Solid oxide fuel cells ; SOFC Architectures; Ethanol; Thermodynamics; MATLAB; CHP; Hydrogen.

LISTA DE ILUSTRAÇÕES

Figura 1 – Oferta interna de energia elétrica por fonte (EPE, 2021).	20
Figura 2 – Participação no consumo de eletricidade por setores econômicos (EPE, 2021).	21
Figura 3 – Esquema de funcionamento de uma PaCOS (TARÔCO et al., 2009).	23
Figura 4 – Quantidade x Acessórios utilizados nos artigos.	30
Figura 5 – Fluxograma do modelo numérico.	34
Figura 6 – Troca térmica presente no reformador.	46
Figura 7 – Troca térmica presente no misturador/evaporador.	47
Figura 8 – Troca térmica presente no preaquecedor de ar.	49
Figura 9 – Gráfico do potencial da pilha pela temperatura para diferentes pressões do sistema para o hidrogênio.	51
Figura 10 – Gráfico do potencial da pilha por UF para diferentes pressões do sistema.	53
Figura 11 – Gráfico do potencial da pilha pelo excesso de ar para diferentes pressões do sistema.	55
Figura 12 – Gráfico do potencial e potência de uma célula da pilha pela densidade de corrente para três temperaturas diferentes.	57
Figura 13 – Arquitetura planejada.	58
Figura 14 – Formação de hidrogênio x Temperatura.	59
Figura 15 – Arquitetura planejada e seus principais resultados termodinâmicos.	60
Figura 16 – Dados termodinâmicos da simulação.	128

LISTA DE TABELAS

Tabela 1 – Parâmetros de entrada estabelecidos pelo próprio usuário.	35
Tabela 2 – Parâmetros estruturais utilizadas para a PaCOS planar.	36
Tabela 3 – Parâmetros eletroquímicos utilizados na PaCOS.	36
Tabela 4 – Comparação dos resultados do potencial da pilha para o hidrogênio variando a pressão e temperatura obtidos com os dados da literatura de Bove e Ubertini (2016).	52
Tabela 5 – Comparação dos resultados do potencial da pilha variando a pressão e UF obtidos com os dados da literatura de Bove e Ubertini (2016).	54
Tabela 6 – Comparação dos resultados do potencial da pilha variando a pressão e o excesso de ar obtidos com os dados da literatura de Bove e Ubertini (2016).	56
Tabela 7 – Comparação dos resultados gerais da pilha com resultados de (KAZEM-POOR; DORER; OMMI, 2009) e (LISBONA et al., 2007).	61

LISTA DE ABREVIATURAS E SIGLAS

PaCOS	Pilha a combustível de óxido sólido
CHP	Combined heat and power energy technology
UF	Fator de utilização do combustível
BOP	Balance of plant
CC	Corrente contínua
CA	Corrente alternada
C _p	Calor específico
C _{p0}	Calor específico do gás ideal
ac	Atividade do carbono
UFMG	Universidade Federal de Minas Gerais

LISTA DE SÍMBOLOS

E_{OCV}	Potencial elétrico da pilha em circuito aberto	[V]
E_0	Tensão de circuito aberto na condição padrão	[V]
F	Constante de Faraday	[96485 C/mol]
R	Constante universal dos gases	[8,314 J/mol.K]
T	Temperatura de operação da PaCOS	[K]
T_{padrao}	Temperatura da substância no estado padrão	[K]
P	Pressão de operação da PaCOS	[bar]
V_r	Potencial real de uma célula	[V]
η_{act}	Sobrepotencial de ativação	[V]
η_{ohm}	Sobrepotencial ôhmico	[V]
η_{con}	Sobrepotencial de concentração	[V]
j	Densidade de corrente	[A/cm ²]
α	Coefficiente de transferência de carga	[..]
j_0	Densidade de corrente de troca	[A/cm ²]
$j_{0,a}$	Densidade de corrente de troca no anodo	[A/cm ²]
$j_{0,c}$	Densidade de corrente de troca no catodo	[A/cm ²]
n	Quantidade de elétrons envolvidos na reação	[..]
γ_A	Coefficientes de polarização de ativação no anodo	[..]
γ_C	Coefficientes de polarização de ativação no catodo	[..]
$p_{O_2,PaCOS}$	Pressão parcial do oxigênio na PaCOS	[bar]
$p_{H_2,PaCOS}$	Pressão parcial do hidrogênio na PaCOS	[bar]
$p_{H_2O,PaCOS}$	Pressão parcial da água na PaCOS	[bar]
$E_{act,a}$	Energia de ativação no anodo da PaCOS	[J/mol]

$E_{act,c}$	Energia de ativação no catodo da PaCOS	[J/mol]
R_{ohm}	Resistência do condutor da PaCOS	[Ω]
τ_{anodo}	Espessura do anodo da PaCOS	[cm]
τ_{catodo}	Espessura do catodo da PaCOS	[cm]
$\tau_{eletrolito}$	Espessura do eletrólito da PaCOS	[cm]
σ_{anodo}	Condutividade elétrica do anodo da PaCOS	[$\Omega^{-1}.cm^{-1}$]
σ_{catodo}	Condutividade elétrica do catodo da PaCOS	[$\Omega^{-1}.cm^{-1}$]
$\sigma_{eletrolito}$	Condutividade elétrica do eletrólito da PaCOS	[$\Omega^{-1}.cm^{-1}$]
\dot{j}_{lim}	Densidade de corrente limite	[A/cm ²]
$\dot{n}_{H2,ent,PaCOS}$	Vazão molar de hidrogênio na entrada da PaCOS	[mol/s]
$\dot{n}_{H2O,ent,PaCOS}$	Vazão molar de água na entrada da PaCOS	[mol/s]
$\dot{n}_{O2,ent,PaCOS}$	Vazão molar de oxigênio na entrada da PaCOS	[mol/s]
$\dot{n}_{H2,sai,PaCOS}$	Vazão molar de hidrogênio na saída da PaCOS	[mol/s]
$\dot{n}_{H2O,sai,PaCOS}$	Vazão molar de água na saída da PaCOS	[mol/s]
$\dot{n}_{O2,sai,PaCOS}$	Vazão molar de oxigênio na saída da PaCOS	[mol/s]
Pot_{CC}	Potência da pilha em corrente continua	[W]
Pot_{CA}	Potência da pilha em corrente alternada	[W]
A_{cell}	Área ativa da célula da PaCOS	[cm ²]
N_{cells}	Número de células presentes na PaCOS	[..]
η_{el}	Eficiência elétrica da PaCOS	[%]
$\dot{n}_{EtOH,ent}$	Vazão molar de etanol na entrada da PaCOS	[mol/s]
LHV_{EtOH}	Poder calorífico inferior do etanol	[J/mol]
ΔH_{PaCOS}	Variação de entalpia da PaCOS	[J]
$\Delta H_{Ent,Anodo}$	Variação de entalpia total de entrada no anodo da PaCOS	[J]
$\Delta H_{Ent,Catodo}$	Variação de entalpia total de entrada no catodo da PaCOS	[J]
$\Delta H_{H2,ent,PaCOS}$	Variação de entalpia de hidrogênio na entrada da PaCOS	[J/mol]

$\Delta H_{O_2,ent,PaCOS}$	Varição de entalpia de oxigênio na entrada da PaCOS	[J/mol]
$\Delta H_{N_2,ent,PaCOS}$	Varição de entalpia de nitrogênio na entrada da PaCOS	[J/mol]
$\Delta H_{Sai,Anodo}$	Varição de entalpia total de saída no anodo da PaCOS	[J]
$\Delta H_{Sai,Catodo}$	Varição de entalpia total de saída no catodo da PaCOS	[J]
$\Delta H_{H_2,sai,PaCOS}$	Varição de entalpia de hidrogênio na saída da PaCOS	[J/mol]
$\Delta H_{H_2O,sai,PaCOS}$	Varição de entalpia de água na saída da PaCOS	[J/mol]
$\Delta H_{O_2,sai,PaCOS}$	Varição de entalpia de oxigênio na saída da PaCOS	[J/mol]
$\Delta H_{N_2,sai,PaCOS}$	Varição de entalpia de nitrogênio na saída da PaCOS	[J/mol]
\dot{n}	Vazão molar da substância	[mol/s]
ΔH_f	Entalpia de formação da substância no estado estudado	[J/mol]
K_{graf}	Constante de equilíbrio da reação do grafite no reformador	[..]
p_{CO}^2	Pressão parcial ao quadrado de CO no reformador	[bar]
p_{CO_2}	Pressão parcial de CO_2 no reformador	[bar]
$\Delta H_{Comb,vap}$	Varição de entalpia de vaporização do combustível utilizado	[J/mol]
\dot{n}_{Comb}	Vazão molar do combustível utilizado no misturador/evaporador	[mol/s]
$\Delta H_{Comb,vap25}$	Varição de entalpia de vaporização do combustível utilizado a 25°C e 1 atm	[J/mol]
$\Delta H_{H_2O,vap}$	Varição de entalpia de vaporização da água	[J/mol]
\dot{n}_{H_2O}	Vazão molar da água no misturador/evaporador	[mol/s]
$\Delta H_{H_2O,vap25}$	Varição de entalpia de vaporização da água a 25°C e 1 atm	[J/mol]
$\Delta H_{VapMist}$	Varição de entalpia de vaporização da mistura a 25°C e 1 atm	[J/mol]
$\Delta H_{Combustor}$	Varição de entalpia do combustor	[J]
$\Delta H_{Sai,Comb}$	Varição de entalpia na saída do combustor	[J]
$\Delta H_{Ent,Comb}$	Varição de entalpia na entrada do combustor	[J]
$\Delta H_{H_2O,ent,comb}$	Varição de entalpia da água na entrada do combustor	[J]
$\Delta H_{H_2,ent,comb}$	Varição de entalpia do hidrogênio na entrada do combustor	[J]

$\Delta H_{O_2,ent,comb}$	Varição de entalpia do do oxigênio na entrada do combustor	[J]
$\Delta H_{N_2,ent,comb}$	Varição de entalpia do nitrogênio na entrada do combustor	[J]
$\Delta H_{H_2O,sai,comb}$	Varição de entalpia da água na saída do combustor	[J]
$\Delta H_{CO_2,sai,comb}$	Varição de entalpia do CO_2 na saída do combustor	[J]
$\Delta H_{O_2,sai,comb}$	Varição de entalpia do oxigênio na saída do combustor	[J]
$\Delta H_{N_2,sai,comb}$	Varição de entalpia do nitrogênio na saída do combustor	[J]

SUMÁRIO

1	INTRODUÇÃO	17
2	OBJETIVO	19
2.1	Objetivo geral	19
2.2	Objetivos específicos	19
3	REVISÃO BIBLIOGRÁFICA	20
3.1	Panorama atual da geração e consumo de energia elétrica no Brasil	20
3.2	Geração centralizada e distribuída	21
3.3	Pilhas a combustível de óxido sólido	22
3.4	Sistemas de Produção Combinada de Calor e Eletricidade	29
3.5	Reformadores e Reforma a vapor do etanol	30
3.6	Modelo termodinâmico dos acessórios comumente utilizados nos sistemas CHP	31
3.6.1	Combustor	31
3.6.2	Trocadores de calor e Misturador/Evaporador	32
4	METODOLOGIA	34
4.1	Desenvolvimento da PaCOS	36
4.2	Desenvolvimento do Misturador/Evaporador	40
4.3	Desenvolvimento do Reformador a vapor	40
4.4	Desenvolvimento do combustor	44
4.5	Trocadores de calor	46
4.5.1	Trocador de calor do reformador	46
4.5.2	Trocador de calor do misturador/evaporador	47
4.5.3	Preaquecedor de ar	49
5	RESULTADOS E DISCUSSÃO	51
5.1	Resultados da validação da PaCOS	51
5.1.1	Variação do potencial em circuito aberto (E_{OCV}) pela temperatura e pressão	51
5.1.1.1	Variação do potencial pelo fator de utilização do combustível (UF)	52
5.1.1.2	Variação do potencial pelo excesso de ar (λ)	54
5.1.2	Variação do potencial e potência pela densidade de corrente (j)	56
5.1.3	Arquitetura	57
5.1.4	Conversão de etanol em hidrogênio no reformador	59

5.1.5	Resultados termodinâmicos do sistema	60
6	CONCLUSÕES	63
7	SUGESTÕES PARA TRABALHOS FUTUROS	65
	REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS	66
	ANEXOS	68
	ANEXO A – DESENVOLVIMENTO DAS EQUAÇÕES	69
A.0.1	Balanco de energia da PaCOS	69
A.0.2	Misturador/Evaporador	70
A.0.3	Reformador	72
A.0.4	Combustor	75
	ANEXO B – CÓDIGO MATLAB	77
B.0.1	FONTE	77
B.0.2	Parâmetros de entrada do usuário	78
B.0.3	Parâmetros fixos	79
B.0.4	Parâmetros das funções de temperatura cálculo de entalpia	80
B.0.5	Misturador	82
B.0.6	Reformador	83
B.0.7	PaCOS	90
B.0.8	Combustor	98
B.0.9	Funções chamadas durante o programa	106
B.0.9.1	Termodinâmica	106
B.0.9.1.1	Entalpia	106
B.0.9.1.2	Entalpia Grafite	107
B.0.9.1.3	Entropia	107
B.0.9.1.4	Entropia Grafite	107
B.0.9.1.5	Energia livre de Gibbs	108
B.0.9.2	Balanco de massa	108
B.0.9.2.1	Estequiometria no reformador	108
B.0.9.2.2	Composição das substâncias na PaCOS	109
B.0.9.3	Balanco de energia	109
B.0.9.3.1	Balanco de energia na PaCOS	109
B.0.9.3.2	Balanco de energia no Combustor	109
B.0.9.3.3	Balanco de energia no reciclo do catodo	110

B.0.9.3.4	Balanço de energia na troca térmica do reformador	110
B.0.9.3.5	Balanço de energia na troca térmica no misturador/evaporador	111
B.0.9.3.6	Balanço de energia na troca térmica no trocador de calor da corrente de exaustão .	112
B.0.10	Excel	113
B.0.11	Gráficos	116
B.0.12	Dados termodinâmicos	127

1 INTRODUÇÃO

O efeito da industrialização combinada com o aumento dos padrões de vida e aumento demográfico nos últimos 50 anos gerou um consumo crescente de energia no mundo e avaliando as informações disponíveis, a demanda por energia continuará no futuro. Logo, pesquisas sobre novas tecnologias de geração de energia mais eficientes e limpas que operam com combustíveis fósseis ou não fósseis estão sendo incentivados globalmente (LISBONA et al., 2007). Nesse contexto, as pilhas a combustível de óxido sólido (PaCOS) aparecem como uma alternativa energética (TARÔCO et al., 2009).

Entre os vários tipos de pilhas a combustível, a PaCOS é considerada como a tecnologia mais promissora devido a sua ampla diversidade de aplicações comerciais. Além disso, a sua temperatura de operação, na faixa de 873 K - 1273 K, possui a vantagem de reutilização do calor residual para cogeração de energia. Outra vantagem relacionada com a temperatura de operação, está ligada à variedade de combustíveis que podem ser utilizados, como por exemplo, etanol, metanol, metano, gasolina, amônia, etc. (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012).

As pilhas a combustível são dispositivos que convertem energia química em energia elétrica, através da reação eletroquímica entre um combustível e um oxidante com uma baixa emissão de poluentes e ruído. Esses dispositivos não obedecem ao ciclo de Carnot permitindo maior eficiência que os motores a combustão. Para atingir potência elétrica adequada as PaCOS são formadas por empilhamentos de células unitárias constituídas por dois eletrodos porosos cerâmicos e por um eletrólito cerâmico denso e condutor iônico (TARÔCO et al., 2009).

O grande destaque de aplicação das PaCOS está na geração de energia estacionária em uma vasta faixa de potência, de watts (W), para objetos residenciais, industriais até Megawatts (MW), para grandes empreendimentos como abastecimento de cidades e indústrias. Já na escala de Quilowatt (kW), as aplicações estacionárias se destacam na geração distribuída de energia elétrica, sendo uma forma descentralizada de fornecimento de energia elétrica para residências e prédios comerciais (FLORIO et al., 2007; TARÔCO et al., 2009).

Como a PaCOS opera em altas temperaturas e necessita de um combustível, a utilização desse dispositivo requer cuidado com a montagem do seu sistema. Cerca de 25% do volume total de um gerador elétrico baseado em PaCOS é composto pela pilha em si. Os 75% restantes são os componentes da planta (Balance of plant – BOP), ou seja, composto por periféricos como bombas, trocadores de calor, reformador, compressores, sistemas de controle, além do conversor de corrente elétrica, já que como a pilha fornece uma corrente contínua (CC), é necessário convertê-la para corrente alternada (CA) (SINGHAL; KENDALL, 2003).

A disposição da PaCOS e dos periféricos é definida por arquiteturas que são temas de pesquisa no desenvolvimento de novas fontes energéticas. Estudos sobre reaproveitamento energético e aumento de eficiência começaram a despertar interesse e os sistemas de cogeração ou calor e energia combinados (CHP - Combined heat and power energy technology) surgiram como formas de reaproveitar a energia do sistema, aumentando sua eficiência. Periféricos como trocadores de calor, turbinas, reformador e compressores necessitam de uma fonte de energia para operarem. O aproveitamento otimizado da energia, associada aos gases de saída da PaCOS, se apresenta como boa solução.

Neste trabalho, propõe-se o desenvolvimento de um modelo termodinâmico adimensional de um sistema de cogeração de uma PaCOS que opera com etanol para abastecimento residencial.

2 OBJETIVO

2.1 OBJETIVO GERAL

O objetivo principal deste trabalho é desenvolver um modelo termodinâmico, usando a linguagem de programação MATLAB, de uma arquitetura de uma pilha a combustível de óxido sólido (PaCOS) operada com etanol para abastecimento residencial.

2.2 OBJETIVOS ESPECÍFICOS

Para consolidação do objetivo geral, são objetivos específicos desta pesquisa:

- Definir a melhor arquitetura PaCOS e BOP para residências utilizando etanol como combustível.
- Definir os parâmetros iniciais do processo de acordo com a melhor arquitetura e sua aplicação.
- Comparar os resultados com outros estudos semelhantes.

3 REVISÃO BIBLIOGRÁFICA

3.1 PANORAMA ATUAL DA GERAÇÃO E CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA NO BRASIL

A disponibilidade de energia é fator fundamental para o desenvolvimento de um país, pois impacta diretamente na economia, por ser um recurso primário insubstituível nos processos produtivos. Novas maneiras de se obter energia aliadas às legislações mais rígidas de controle ambiental e a necessidade de redução de custos, retomou o debate sobre consumo, demanda e novas tecnologias.

No ano de 2020, o Brasil atingiu 621,2 TWh na geração de energia elétrica, 0,8% inferior ao ano de 2019. Grande parte dessa energia é proveniente da fonte hidráulica, 65,2%, fonte considerada renovável, ilustrado na Figura 1 (EPE, 2021)^{1,2,3}.

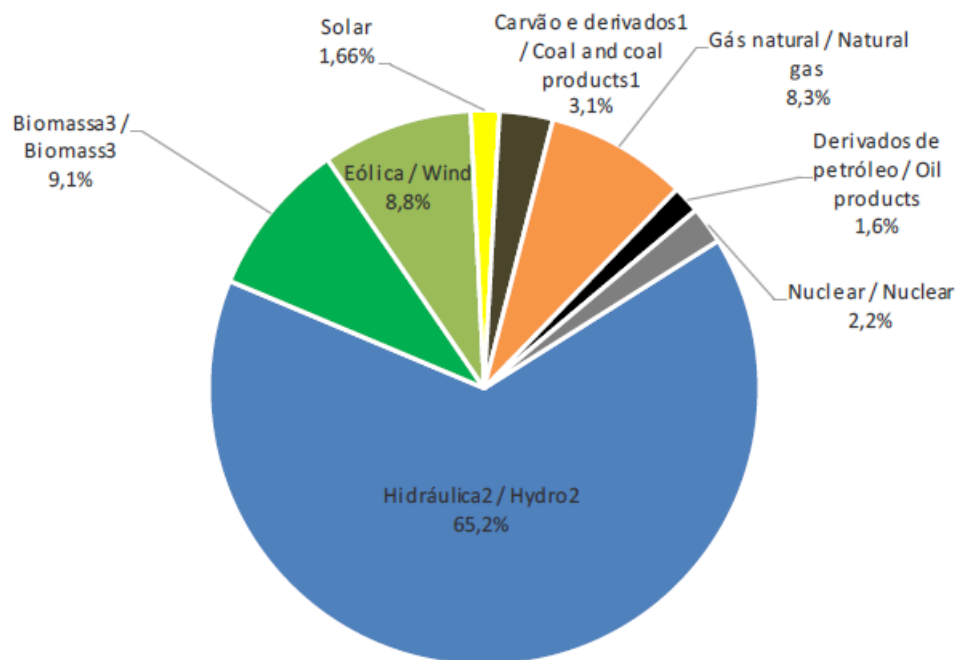


Figura 1 – Oferta interna de energia elétrica por fonte (EPE, 2021).

Já em relação ao consumo total, o país teve uma retração de 1,0% em relação a 2019, atingindo 540,2 TWh. Os setores industrial, residencial e comercial são responsáveis por 79,4% do consumo energético no país. A Figura 2 demonstra o consumo de eletricidade por diferentes tipos de setores econômicos (EPE, 2021).

¹ Inclui gás de coqueria

² Inclui importação de eletricidade

³ Inclui lenha, bagaço de cana, lixívia e outras recuperações

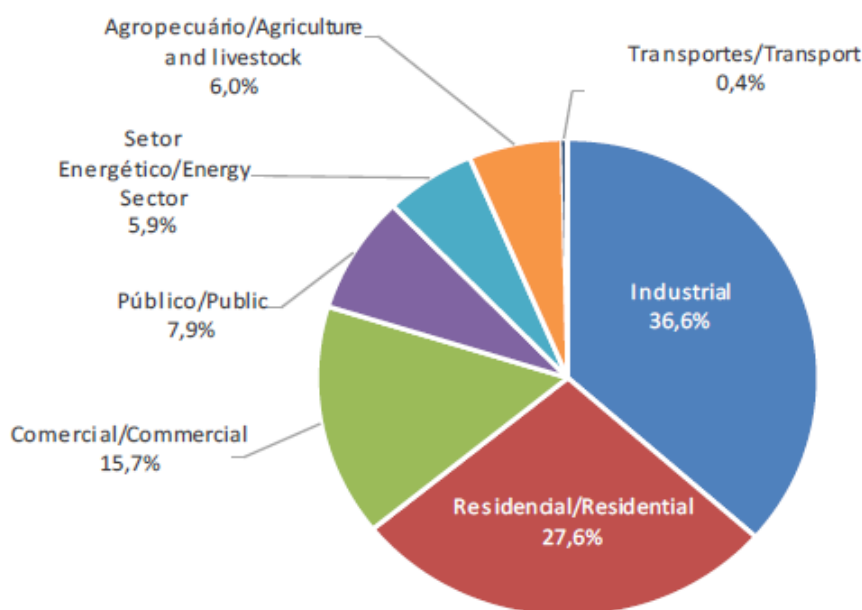


Figura 2 – Participação no consumo de eletricidade por setores econômicos (EPE, 2021).

Ao se analisar o consumo do setor residencial, tem-se que o consumo residencial atingiu um aumento de 4,05% em relação ao ano de 2019 e o consumo médio nas residências brasileiras foi de 165 kWh/mês (EPE, 2021).

3.2 GERAÇÃO CENTRALIZADA E DISTRIBUÍDA

Com o avanço das tecnologias de produção de energia elétrica, começou-se a debater sobre diminuição das perdas de energia que ocorrem em uma rede de geração centralizada. Esse tipo de configuração, consiste em grandes empreendimentos capazes de produzir energia elétrica em larga escala, distribuindo essa energia ao longo do território, chegando a atingir longas distâncias.

Essa configuração é a mais comum no mundo, por propiciar vantagens econômicas ligadas a construção e a possibilidade de atender uma grande demanda rapidamente. Os empreendimentos mais comuns de fontes geradoras de energia elétrica centralizada são as hidroelétricas, termoelétricas, usinas nucleares e parques eólicos.

Por outro lado, a geração centralizada apresenta alguns pontos negativos como por exemplo, alto impacto ambiental localizado, relacionado as emissões de gases colaboradores com o efeito estufa e/ou impactos sociais ligados à transferência de famílias a outras áreas e/ou geração de resíduos radioativos e/ou impactos relacionados com poluição sonora das turbinas ou visual. Em termos de eficiência, essa configuração apresenta perdas associadas a transmissão da energia elétrica ao consumidor final. Ao se deslocar por longas distâncias, a energia elétrica se dissipa em forma de calor devido à resistência dos cabos das linhas de transmissão (SANTOS;

SANTOS, 2016). Outro desafio está ligado a problemas nas linhas de transmissão e falhas de operação. Caso ocorram quebras de linhas primárias ou falhas operacionais, cidades inteiras podem ficar sem abastecimento de energia elétrica (SANTOS; SANTOS, 2016).

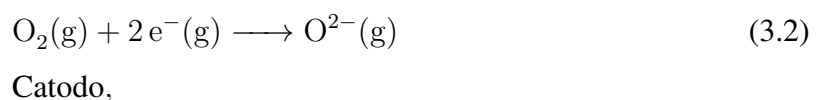
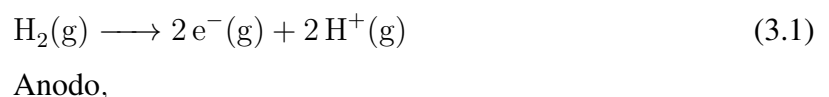
Visando alternativas em relação aos impactos ambientais, perda de eficiência e a possibilidade de fornecimento de energia elétrica para comunidades com difícil acesso, a geração distribuída surge como uma tendência para as próximas décadas. Essa configuração é definida como geradores de energia elétrica de pequeno, médio porte, na faixa de 15 kW a 10 MW localizados próximos aos consumidores finais. Os dispositivos de geração distribuída normalmente fazem uso de reaproveitamento energético através da cogeração, utilizando fontes de energia renováveis (SANTOS; SANTOS, 2016; PEPERMANS et al., 2005).

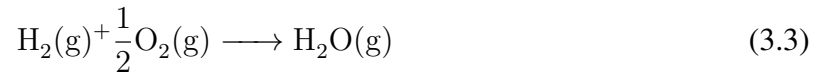
A geração distribuída apresenta como principais pontos positivos a descentralização da matriz elétrica, proximidade do consumidor final ao produtor, possibilitando a diminuição das perdas por dissipação nas linhas de transmissão, menor tempo de implementação e redução dos impactos ambientais (SANTOS; SANTOS, 2016; PEPERMANS et al., 2005).

3.3 PILHAS A COMBUSTÍVEL DE ÓXIDO SÓLIDO

As pilhas a combustível de óxido sólido (PaCOS) são os dispositivos mais eficientes para a conversão eletroquímica de energia química em eletricidade e calor de um combustível. Esses dispositivos têm ganhado mais notoriedade ao passar dos anos por serem uma fonte de energia mais limpa do que as convencionais, somado a uma geração eficiente de energia distribuída (SINGHAL; KENDALL, 2003).

Assim como outras pilhas a combustível, a PaCOS tem seu funcionamento embasado em princípios eletroquímicos. O combustível não sofre combustão e sim eletroxidação no anodo por íons de oxigênio conduzidos através de um eletrólito (BOVE; UBERTINI, 2016). Em uma temperatura determinada ocorre a oxidação do hidrogênio no anodo, formando íons H^+ , reação 3.1. No catodo, ocorre a redução do oxigênio, formando íons O^{2-} , reação 3.2. Os íons O^{2-} se deslocam pelo eletrólito até a interface eletrólito/anodo e reagem com H^+ formando água como produto da reação da pilha, logo a reação global da pilha é determinada pela reação 3.3 (TARÔCO et al., 2009):





Reação Global,

a Figura 3 abaixo, demonstra o funcionamento de uma PaCOS.

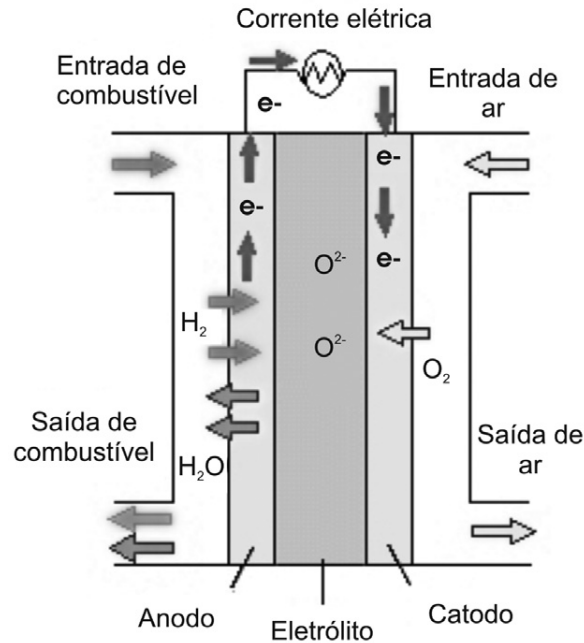


Figura 3 – Esquema de funcionamento de uma PaCOS (TARÔCO et al., 2009).

A PaCOS, em operação, utiliza o H_2 puro como combustível, mas devido a temperatura de operação da pilha, outros combustíveis também podem ser utilizados como fonte energética primária através da reforma interna do combustível, por exemplo, etanol, metanol ou a gasolina. É possível também realizar a reforma dos combustíveis antes da entrada na pilha, sendo assim, uma reforma externa do combustível a ser feita a fim de obter o H_2 puro. Como produto da reação eletroquímica, tem-se a formação de H_2O ao se utilizar H_2 como combustível, e outros gases provenientes da reforma como CO , CO_2 e CH_4 quando outros combustíveis são utilizados (FLORIO et al., 2007).

O comportamento termodinâmico da PaCOS é avaliado pela Equação de Nernst, equação 3.4, em que o trabalho máximo disponível na pilha, ou seja, o potencial elétrico de uma célula em circuito aberto (E_{OCV}), é determinado pelo potencial de Nernst:

$$E_{OCV} = E_0 + \frac{RT}{2F} \ln \frac{p_{\text{H}_2, PaCOS} \cdot p_{\text{O}_2, PaCOS}^{0,5}}{p_{\text{H}_2\text{O}, PaCOS}}, \quad (3.4)$$

em que

E_{OCV} é o potencial elétrico da pilha em circuito aberto (V);

E_0 é a tensão de circuito aberto na condição padrão (V);

$p_{, PaCOS}$ é a pressão parcial da substância química utilizada na PaCOS (bar);

F é a constante de Faraday, igual a 96485 (C/mol);

R é constante universal dos gases, igual a 8,314 (J/mol.K);

T é a temperatura de operação da PaCOS (K);

Entretanto, em uma pilha a combustível, ocorrem perdas na tensão ocasionadas pelos eletrodos, interação dos compostos químicos e a própria reação eletroquímica. Então, o potencial real da pilha (V_r), é a diferença entre o potencial de Nernst com as possíveis perdas, (η_{act}), (η_{ohm}), (η_{con}), de acordo com a equação 3.5 a seguir (LISBONA et al., 2007):

$$V_r = E_{OCV} - \eta_{act} - \eta_{ohm} - \eta_{con}, \quad (3.5)$$

o sobrepotencial de ativação (η_{act}) é causada pela lentidão da reação eletroquímica na superfície do eletrodo. O sobrepotencial ôhmico (η_{ohm}) é caracterizada pela resistência do movimento de cargas elétricas. Já o sobrepotencial de concentração (η_{con}) é causada pela diminuição das substâncias nas superfícies dos eletrodos devido à resistência ao transporte de massa (SINGHAL; KENDALL, 2003).

Utilizando a equação de Butler-Volmer, em que a densidade de corrente é igual a diferença entre o potencial externo aplicado ao sistema e o potencial de equilíbrio do sistema, é possível determinar o sobrepotencial de ativação (η_{act}), equação 3.6. A influência de η_{act} no sistema, ou seja, seu valor numérico, depende de parâmetros cinéticos e a perda de potencial depende do valor das correntes de troca (j_0). Quanto maior o valor de j_0 , melhor performance a pilha a combustível terá (LISBONA et al., 2007; O'HAYRE et al., 2016).

$$j = j_0 \left[\exp\left(\alpha \frac{nF}{RT} \eta_{act}\right) - \exp\left(- (1 - \alpha) \frac{nF}{RT} \eta_{act}\right) \right], \quad (3.6)$$

em que

j é a densidade de corrente [A/cm^2];

α é o coeficiente de transferência de carga;

j_0 é a densidade de corrente de troca no anodo ($j_{0,a}$) ou no catodo ($j_{0,c}$) [A/cm^2];

n é a quantidade de elétrons envolvidos na reação.

A densidade de corrente de troca é definida como a densidade de corrente que flui igualmente em equilíbrio em ambas as direções, no sentido direto ou inverso. Provenientes de dados cinéticos, a densidade de corrente de troca no anodo ($j_{0,a}$) e no catodo ($j_{0,c}$) são determinadas empiricamente, sendo o estudo utilizado nesse trabalho, os dados de Lisboa (2007) de acordo com as equações 3.7 e 3.8 a seguir:

$$j_{0,a} = \gamma A \left(\frac{p_{O_2, PaCOS}}{P} \right)^{0,25} \exp\left(- \frac{E_{act,a}}{RT}\right) \quad (3.7)$$

$$j_{0,c} = \gamma C \left(\frac{p_{H_2, PaCOS}}{P} \right) \left(\frac{p_{H_2O, PaCOS}}{P} \right) \exp\left(- \frac{E_{act,c}}{RT}\right) \quad (3.8)$$

em que

γ_A é o coeficientes de polarização de ativação no anodo da PaCOS;

$p_{O_2, PaCOS}$ é pressão parcial do oxigênio na PaCOS [bar];

P é a pressão de operação da PaCOS [bar];

$E_{act,a}$ é a energia de ativação no anodo da PaCOS [J/mol];

γ_C é o coeficientes de polarização de ativação no catodo da PaCOS;

$p_{H_2, PaCOS}$ é pressão parcial do hidrogênio na PaCOS [bar];

$p_{H_2O, PaCOS}$ é pressão parcial da água na PaCOS [bar];

$E_{act,c}$ é a energia de ativação no catodo da PaCOS [J/mol].

O sobrepotencial ôhmico (η_{ohm}) pode ser calculado através da equação 3.9 e 3.10 a seguir (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012):

$$\eta_{ohm} = jR_{ohm} \quad (3.9)$$

$$R_{ohm} = \frac{\tau_{anodo}}{\sigma_{anodo}} + \frac{\tau_{catodo}}{\sigma_{catodo}} + \frac{\tau_{eletrolito}}{\sigma_{eletrolito}} \quad (3.10)$$

em que

R_{ohm} é a resistência do condutor da PaCOS [Ω];

τ_{anodo} , τ_{catodo} , $\tau_{eletrolito}$ são as espessuras do anodo, catodo e eletrólito da PaCOS [cm];

σ_{anodo} , σ_{catodo} , $\sigma_{eletrolito}$ são as condutividades elétricas do anodo, catodo e do eletrólito da PaCOS [$\Omega^{-1}.cm^{-1}$].

Já a polarização de concentração (η_{con}) pode ser determinada através da equação 3.11 a seguir (LISBONA et al., 2007):

$$\eta_{con} = \frac{RT}{nF} \ln \left(1 - \frac{j}{j_{lim}} \right) \quad (3.11)$$

em que

n é a quantidade de elétrons envolvidos na reação na pilha, igual a 2;

j_{lim} é a densidade de corrente limite [A/cm^2]. Esse parâmetro é obtido experimentalmente e representa a capacidade máxima de densidade de corrente que o condutor consegue trabalhar.

As composições de saída após as reações eletroquímicas ocorridas em 3.1, 3.2, 3.3, na PaCOS são determinadas pela lei de Faraday, onde 2 mols de elétrons por mol de hidrogênio e 4 mols de elétrons por mol de oxigênio são trocados. Isso implica que o eletrolito está livre de

correntes de fuga e os eletrodos de reações paralelas. As composições de saída são exemplificadas pelas equações 3.12, 3.13, 3.14 a seguir (BOVE; UBERTINI, 2016):

$$\dot{n}_{H_2,ent,PaCOS} - \dot{n}_{H_2,sai,PaCOS} = \frac{j}{2F} \quad (3.12)$$

$$\dot{n}_{H_2O,sai,PaCOS} - \dot{n}_{H_2O,ent,PaCOS} = \frac{j}{2F} \quad (3.13)$$

$$\dot{n}_{O_2,sai,PaCOS} - \dot{n}_{O_2,ent,PaCOS} = \frac{j}{4F} \quad (3.14)$$

em que

$\dot{n}_{H_2,ent,PaCOS}$, $\dot{n}_{H_2O,ent,PaCOS}$, $\dot{n}_{O_2,ent,PaCOS}$ é a vazão molar de hidrogênio, água e oxigênio na entrada da PaCOS;

$\dot{n}_{H_2,sai,PaCOS}$, $\dot{n}_{H_2O,sai,PaCOS}$, $\dot{n}_{O_2,sai,PaCOS}$ é a vazão molar de hidrogênio, água e oxigênio na saída da PaCOS.

A corrente elétrica produzida na PaCOS (Pot_{CC}), encontrada sob forma de corrente contínua é calculada a partir da equação 3.15 (BOVE; UBERTINI, 2016; SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012).

$$Pot_{CC} = V_r \cdot j \cdot A_{cell} \cdot N_{cells} \quad (3.15)$$

em que

A_{cell} é área ativa da célula da PaCOS [cm^2];

N_{cells} é o número de células presentes na PaCOS.

A energia elétrica utilizada nas redes de distribuição trabalham na forma de corrente alternada, sendo necessário converter a potência encontrada na forma de corrente contínua para alternada (Pot_{CA}), de acordo com a equação 3.16 (BOVE; UBERTINI, 2016; SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012).

$$Pot_{CA} = x \cdot Pot_{CC} \quad (3.16)$$

em que

x é o fator de eficiência do conversor que fará a conversão de corrente contínua para alternada;

Pot_{CC} é a Potência da PaCOS em corrente contínua [W].

A eficiência elétrica da PaCOS (η_{el}) é medida através da potência fornecida em relação a vazão molar de etanol juntamente com a poder calorífico inferior do etanol, de acordo com a equação 3.17 (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012).

$$\eta_{el} = \frac{Pot_{AC}}{\dot{n}_{EtOH,ent} \cdot LHV_{EtOH}}, \quad (3.17)$$

em que

$\dot{n}_{EtOH,ent}$ é a vazão molar de etanol na entrada da PaCOS (mol/s);

LHV_{EtOH} é o poder calorífico inferior do etanol (J/mol).

Já a eficiência do sistema de cogeração (η_{CHP}) corresponde a eficiência do sistema em utilizar o calor gerado nos componentes, como a PaCOS e o combustor, e aproveitá-los em outras regiões da arquitetura, como por exemplo, no misturador/evaporador, no reformador e no preaquecedor. De acordo com a equação 3.18, é possível calcular a eficiência do sistema de cogeração, descrita a seguir (KAZEMPOOR; DORER; OMMI, 2010):

$$\eta_{CHP} = \frac{Pot_{AC} - \Delta H_{PaCOS}}{\dot{n}_{EtOH,ent} \cdot LHV_{EtOH}}. \quad (3.18)$$

O calor gerado é o ΔH da pilha, sendo esse, o somatório das entalpias de saída das substâncias ($\Delta H_{Sai,PaCOS}$) menos o somatório das entalpias de entrada das substâncias presentes ($\Delta H_{Ent,PaCOS}$), de acordo com as equações 3.19 a 3.23 a seguir (ÇENGEL; BOLES, 2011):

$$\Delta H_{PaCOS} = \Delta H_{Sai,PaCOS} - \Delta H_{Ent,PaCOS} \quad (3.19)$$

A variação de entalpia na entrada da PaCOS pode ser calculada através do somatório da variação de entalpia das substâncias na entrada do anodo, considerando apenas a entrada de hidrogênio, e ar atmosférico (O_2 e N_2) no catodo, conforme a equação 3.20 e 3.21 a seguir:

$$\Delta H_{Ent,PaCOS} = \Delta H_{Ent,Anodo} + \Delta H_{Ent,Catodo} \quad (3.20)$$

$$\Delta H_{Ent,PaCOS} = \Delta H_{H2,ent,PaCOS} + \Delta H_{O2,ent,PaCOS} + \Delta H_{N2,ent,PaCOS} \quad (3.21)$$

em que

$\Delta H_{Ent,Anodo}$ é a variação de entalpia total de entrada no anodo da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{Ent,Catodo}$ é a variação de entalpia total de entrada no catodo da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{H2,ent,PaCOS}$ é a variação de entalpia de hidrogênio na entrada da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{O2,ent,PaCOS}$ é a variação de entalpia de oxigênio na entrada da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{N2,ent,PaCOS}$ é a variação de entalpia de nitrogênio na entrada da PaCOS [J/mol].

Já na saída da pilha a combustível, a variação de entalpia pode ser calculada através do somatório da variação de entalpia das substâncias na saída do anodo e a potência gerada (H_2 , H_2O e Pot_{CC}) com a variação de entalpia na saída do catodo (O_2 e N_2), de acordo com a equação 3.22 e 3.23 a seguir:

$$\Delta H_{Sai,PaCOS} = \Delta H_{Sai,Anodo} + \Delta H_{Sai,Catodo} + Pot_{CC} \quad (3.22)$$

$$\Delta H_{Sai,PaCOS} = \Delta H_{H2,sai,PaCOS} + \Delta H_{H2O,sai,PaCOS} + \Delta H_{O2,sai,PaCOS} + \Delta H_{N2,sai,PaCOS} \quad (3.23)$$

em que

$\Delta H_{Sai,Anodo}$ é a variação de entalpia total de saída no anodo da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{Sai,Catodo}$ é a variação de entalpia total de saída no catodo da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{H2,sai,PaCOS}$ é a variação de entalpia de hidrogênio na saída da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{H2O,sai,PaCOS}$ é a variação de entalpia de água na saída da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{O2,sai,PaCOS}$ é a variação de entalpia de oxigênio na saída da PaCOS [J/mol];

$\Delta H_{N2,sai,PaCOS}$ é a variação de entalpia de nitrogênio na saída da PaCOS [J/mol].

Por definição, o calor específico (C_p), pode ser definido como a mudança na entalpia de uma substância por unidade de variação de temperatura a pressão constante. Ou seja, o (C_p) é a medida da variação de entalpia de uma substância em função da temperatura a pressão constante. Logo, a mudança de entalpia (ΔH) de um gás ideal durante um processo do estado 1 para o estado 2 é a integral da equação 3.24 a seguir (ÇENGEL; BOLES, 2011):

$$\Delta H = h_2 - h_1 = \int_1^2 C_p(T) dT \quad (3.24)$$

Para resolver essa integral, é necessário obter as relações de C_p em função da temperatura. Em baixas pressões, pode-se considerar que os gases reais se aproximam do comportamento de um gás ideal, logo, seus calores específicos dependem apenas da temperatura. Os calores específicos de gases reais em baixas pressões chamados de calores específicos dos gases ideal, ou calores específicos pressão zero (C_{p0}). Expressões analíticas precisas para calores específicos de gases ideais, feitas com base em medições diretas ou cálculos do comportamento estatístico de moléculas, são dadas na forma de polinômios de terceiro grau para a maioria dos gases (ÇENGEL; BOLES, 2011).

Substituindo o calor específico para o calor específico em função da temperatura e que o estado 1 é o estado padrão da substância e o estado 2 é o estado da substância a ser estudada na temperatura T, tem-se que a variação de entalpia é igual a (ÇENGEL; BOLES, 2011):

$$\Delta H = \dot{n} \int_{T_{padrao}}^T [a + bT + cT^2 + dT^3] dT + \Delta H_f \quad (3.25)$$

em que

a, b, c, d são os coeficientes do polinômio para cada substância;

\dot{n} é a vazão molar da substância [mol/s];

ΔH_f é a entalpia de formação da substância no estado estudado [J/mol];

T é a temperatura no estado estudado [K];

T_{padrao} é a temperatura da substância no estado padrão [K].

O desdobramento das equações para cada componente está disponível na sessão de anexos do trabalho.

3.4 SISTEMAS DE PRODUÇÃO COMBINADA DE CALOR E ELETRICIDADE

Uma das aplicações mais importantes dos sistemas de PaCOS está na faixa entre 1-10 kW para fornecimento de energia distribuída para edifícios residenciais e como auxiliares no fornecimento de energia para o setor automobilístico. Esses sistemas consistem na entrada de ar e combustível na pilha e tem-se eletricidade, gases de exaustão e vapor de água na saída (SINGHAL; KENDALL, 2003).

Essa configuração de sistema abre a possibilidade de aproveitamento da energia associada aos gases de exaustão e do vapor de água, criando arquiteturas de acordo com a necessidade de cada sistema. Esses sistemas são chamados de “Produção Combinada de Calor e Eletricidade” (Combined Heat and Power Energy Technology – CHP).

Por definição o CHP é a geração simultânea de múltiplas formas de energia útil, geralmente elétrica e térmica, em um sistema único e integrado. A eficiência total do sistema é definida como a relação entre a soma da potência líquida e energia térmica útil dividida pela energia total do combustível consumido, atingindo valores de 85 a 90% de eficiência (PERA, 2019).

A Figura 4 representa o levantamento de 30 artigos, teses e dissertações que abordaram a modelagem de uma PaCOS com diversos tipos de combustíveis para geração de energia elétrica distribuída e seus principais acessórios utilizados. Os componentes foram separados pela frequência em que apareciam nos trabalhos, de acordo com a figura. Pode-se destacar que o tema do trabalho é recente e com baixo número de referências na bibliografia, tornando-o um tema promissor.

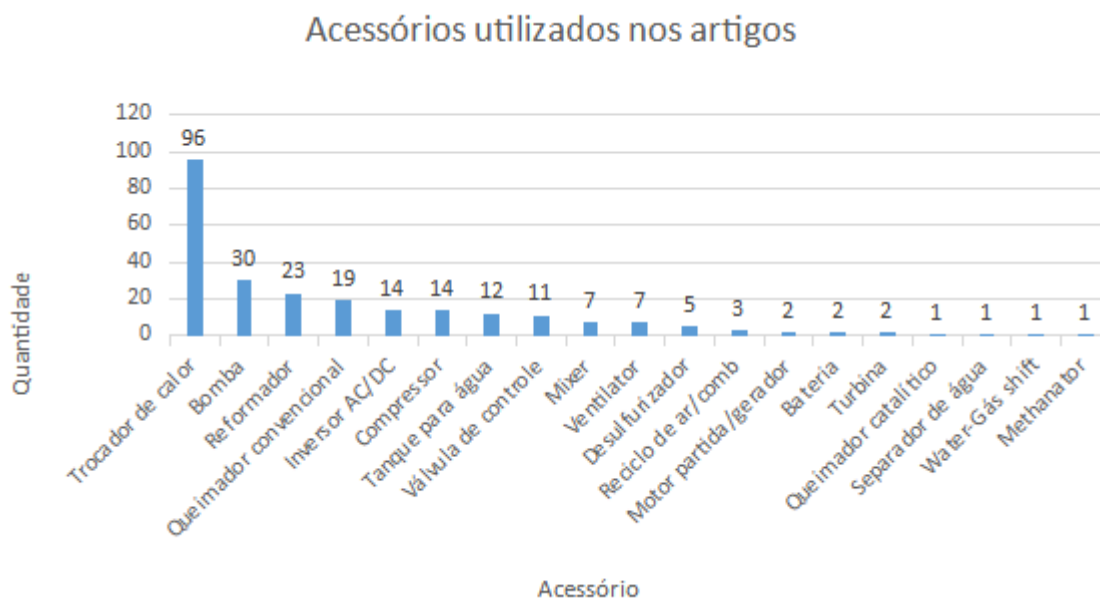


Figura 4 – Quantidade x Acessórios utilizados nos artigos.

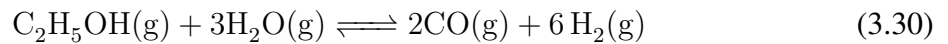
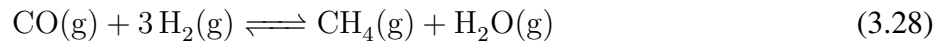
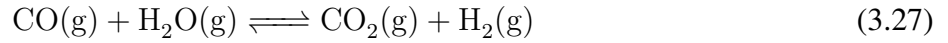
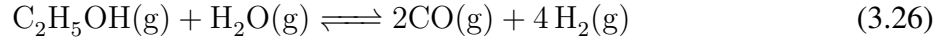
Conforme pode ser visto na Figura 4, os acessórios mais utilizados foram os trocadores de calor, seguido de bombas, reformadores, combustores e inversores de corrente contínua para alternada.

3.5 REFORMADORES E REFORMA A VAPOR DO ETANOL

A reforma do etanol é uma alternativa para obtenção do hidrogênio, devido à dificuldade de armazená-lo e obtê-lo como fonte primária. Ao se comparar os combustíveis primários que têm sido utilizados nas pilhas a combustível, o etanol se destaca por ser uma fonte derivada da biomassa, de fácil armazenamento e com uma produção e distribuição já estabelecida no Brasil (SILVA; SOUZA; SILVEIRA, 2005). Além disso, essa fonte energética também possui outras vantagens como, produzir energia elétrica com elevada eficiência na pilha, com origem renovável e sustentável. Por outro lado, apresenta como principal desvantagem a deposição de carbono no anodo (FIUZA et al., 2012).

A reforma a vapor é um método endotérmico, em que o combustível gasoso reage com vapor de água por reações catalíticas em alta temperatura, formando um gás composto por hidrogênio, dióxido e monóxido de carbono. Por se tratar de um sistema endotérmico, o reformador necessita de uma fonte externa que adicione calor para o sistema ao longo do tempo. A equação 3.30 demonstra a reação global da reforma a vapor de etanol (SILVA; SOUZA; SILVEIRA, 2005). Um dos processos de aumento da conversão de hidrogênio no reformador, é a remoção de CO a partir da água, reação de deslocamento (shift), equação 3.27. O CO se faz presente na reforma a vapor do etanol, pois o processo não ocorre em uma única etapa,

como mostram as equações 3.26 a 3.29. Além disso, a reação de Boudouard, equação 3.29, se faz importante por apresentar a possibilidade de formação de carbono no reformador (SILVA; SOUZA; SILVEIRA, 2005).



Nos reformadores, também é realizada a análise da atividade do carbono (ac) para avaliar a condição de deposição de carbono nos catalisadores do reformador, nos parâmetros de operação utilizados. A equação que representa o cálculo de ac é descrita de acordo com a equação 4.52. Se $ac < 1$, carbono não é depositado no reformador, se > 1 , carbono é depositado no reformador (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012).

$$ac = \frac{K_{graf} \cdot P \cdot p_{CO}^2}{p_{CO_2}}, \quad (3.31)$$

em que

K_{graf} é a constante de equilíbrio da reação do grafite no reformador;

p_{CO}^2 é a pressão parcial ao quadrado de CO no reformador [bar];

p_{CO_2} é a pressão parcial de CO_2 no reformador [bar].

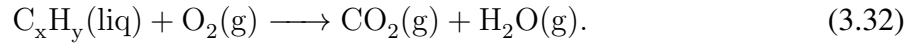
3.6 MODELO TERMODINÂMICO DOS ACESSÓRIOS COMUMENTE UTILIZADOS NOS SISTEMAS CHP

Como parte essencial de um sistema de cogeração de uma PaCOS, diversos acessórios podem ser utilizados para compor o sistema, dependendo da complexidade proposta. É necessário conhecer o comportamento desses acessórios ao se realizar trocas térmicas, massa, efeito de pressão e temperatura para determinar o balanço de energia e o balanço de massa. Os periféricos comumente utilizados são os reformadores, trocadores de calor, evaporadores e um combustor.

3.6.1 Combustor

Na indústria, as reações de combustão são processos utilizados que possuem diversas finalidades, como por exemplo o fornecimento de energia para outros processos e a geração de vapor. A combustão é um processo exotérmico (ocorre liberação de calor) entre um combustível (substância) e um comburente (gás), sendo utilizado comumente o oxigênio. Tratando-se de

uma combustão completa, tem-se que a quantidade de oxigênio foi suficiente para oxidar todo o combustível. A reação 3.32 a seguir descreve a reação completa de combustão entre um combustível e o O_2 (ÇENGEL; BOLES, 2011):



Considerando atingir a maior temperatura dos produtos de combustão, a temperatura adiabática de chama é alcançada quando o sistema for um processo adiabático, ou seja, sem adição ou remoção de energia no sistema, de acordo com a equação 3.33 a seguir (ÇENGEL; BOLES, 2011):

$$\Delta H_{Sai,Comb} = \Delta H_{Ent,Comb} \quad (3.33)$$

3.6.2 Trocadores de calor e Misturador/Evaporador

Parte fundamental de um sistema de reaproveitamento de energia, os trocadores de calor desempenham o papel de troca térmica entre uma fonte quente e uma fonte fria sem mistura de fases. Normalmente, os trocadores de calor não sofrem ou realizam trabalho ($\dot{W} = 0$) e as energias cinéticas e potencial podem ser desconsideradas por terem pouca influência no processo. Considerando todo o trocador de calor como o volume de controle e ao se desprezar as perdas para o ambiente tem-se que o calor transferido é igual a zero ($\dot{Q} = 0$), ou seja, um trocador de calor ideal com eficiência de 100%. O balanço de energia do trocador de calor é descrito então, pela equação 3.34 a seguir, em que a variável a ser determinada é a temperatura das correntes de saída (ÇENGEL; BOLES, 2011):

$$\Delta H_{EntTot} = \Delta H_{SaiTot} \quad (3.34)$$

$$\Delta H_{EntTot} = \left(\sum_{x=x}^n \dot{n}_{x,Ent1} \Delta H_{x,Ent1} \right) + \left(\sum_{y=y}^n \dot{n}_{y,Ent2} \Delta H_{y,Ent2} \right) \quad (3.35)$$

$$\Delta H_{SaiTot} = \left(\sum_{x=x}^n \dot{n}_{x,Ent1} \Delta H_{x,Sai1} \right) + \left(\sum_{y=y}^n \dot{n}_{y,Ent2} \Delta H_{y,Sai2} \right) \quad (3.36)$$

Em que

n é a quantidade de componentes na corrente;

x é o componente a ser estudado da corrente 1, ex: H_2O, CO_2 ;

y é o componente a ser estudado da corrente 2, ex: O_2, N_2 ;

$Ent1$ é a corrente de entrada 1;

$Ent2$ é a corrente de entrada 2;

$Sai1$ é a corrente de saída 1;

S_{ai2} é a corrente de saída 2.

Um misturador/evaporador capaz de fornecer energia para que a mistura combustível e água mude do estado líquido para gasoso na forma de vapor é essencial para arquiteturas que utilizam combustíveis líquidos e reformas a vapor. As equações 3.37 a 4.70 a seguir demonstram a mudança de estado físico da mistura combustível e água, de líquido para gasoso, na forma de vapor, sendo: (ÇENGEL; BOLES, 2011)

entalpia de vaporização das substâncias:

$$\Delta H_{Comb,vap} = \dot{n}_{Comb} \cdot \Delta H_{Comb,vap25}, \quad (3.37)$$

$$\Delta H_{H2O,vap} = \dot{n}_{H2O} \cdot \Delta H_{H2O,vap25}, \quad (3.38)$$

ΔH de vaporização da mistura:

$$\Delta H_{VapMist} = \Delta H_{Comb,vap} \cdot \Delta H_{H2O,vap}, \quad (3.39)$$

em que

$\Delta H_{Comb,vap}$ é a variação de entalpia de vaporização do combustível utilizado [J/mol];

\dot{n}_{Comb} é a vazão molar do combustível utilizado no misturador/evaporador [mol/s];

$\Delta H_{Comb,vap25}$ é a variação de entalpia de vaporização do combustível utilizado a 25°C e 1 atm [J/mol];

$\Delta H_{H2O,vap}$ é a variação de entalpia de vaporização da água [J/mol];

\dot{n}_{H2O} é a vazão molar da água no misturador/evaporador [mol/s];

$\Delta H_{H2O,vap25}$ é a variação de entalpia de vaporização da água a 25°C e 1 atm [J/mol];

$\Delta H_{VapMist}$ é a variação de entalpia de vaporização da mistura a 25°C e 1 atm [J/mol].

O cálculo para o ΔH de entrada e saída das substâncias no misturador está disponível no anexo do trabalho.

4 METODOLOGIA

O desenvolvimento do programa segue o fluxograma a seguir:

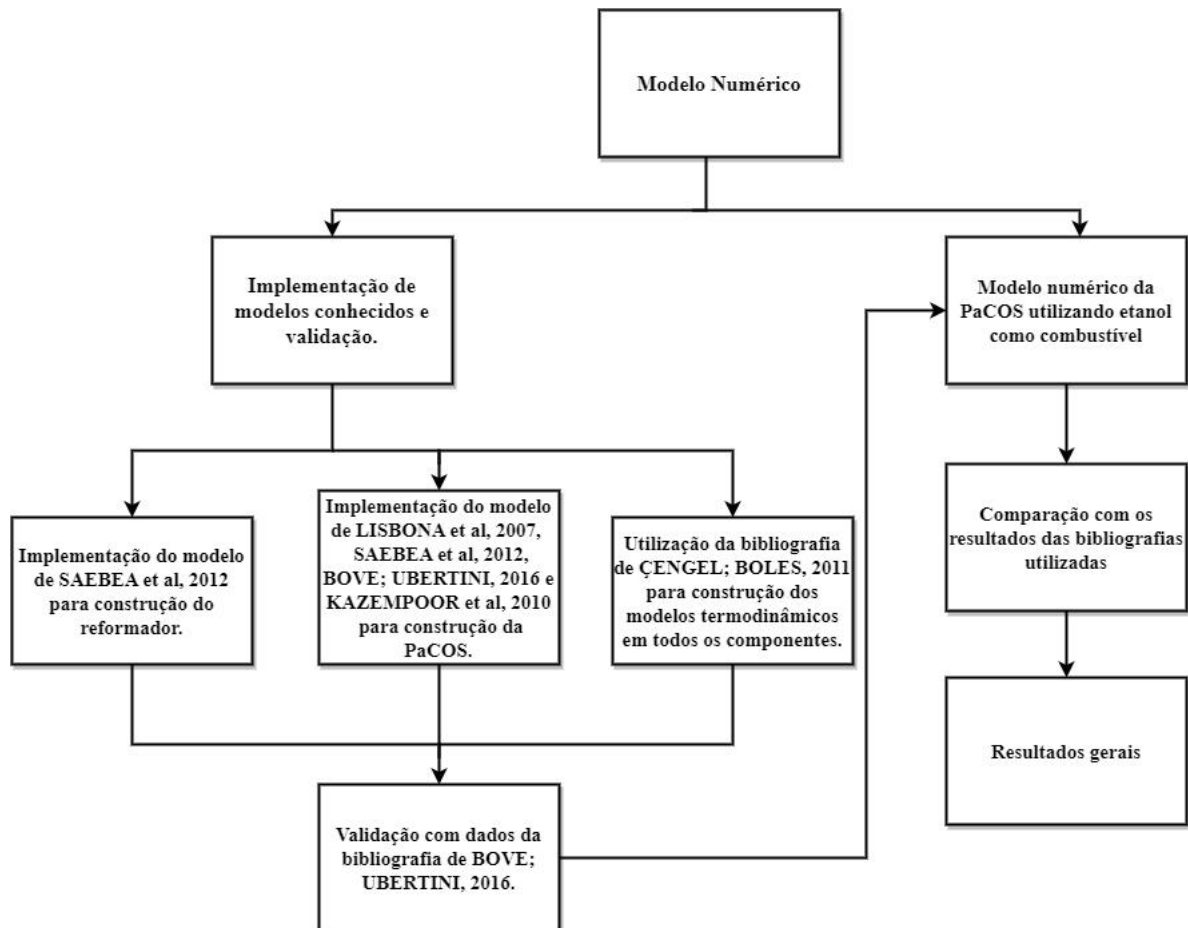


Figura 5 – Fluxograma do modelo numérico.

O modelo numérico desenvolvido no trabalho se divide em duas partes que se complementam.

Inicia-se o trabalho com a implementação do modelo de (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012) para construção do reformador. Em seguida, utiliza-se dos modelos e dos parâmetros de (LISBONA et al., 2007), (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012), (BOVE; UBERTINI, 2016) e (KAZEMPOOR; DORER; OMMI, 2010) para construção do modelo eletroquímico da PaCOS. Utiliza-se a bibliografia de (ÇENGEL; BOLES, 2011) para a construção dos modelos termodinâmicos de todos os componentes da arquitetura.

O desempenho eletroquímico da PaCOS é validado através da bibliografia de (BOVE; UBERTINI, 2016) com as devidas alterações necessárias para construção dos gráficos.

Em seguida tem-se o desenvolvimento do modelo numérico para a modelagem da PaCOS utilizando etanol como combustível para geração distribuída.

Realizada a análise de sensibilidade dos parâmetros de entrada para encontrar condições ótimas de operação. São realizadas também, análises dos resultados para o modelo construído, comparando-se com as principais bibliografias utilizadas, visando alcançar a potência necessária para o abastecimento médio de uma residência brasileira de 165 kWh/mês, o que equivale a uma potência média de aproximadamente 0,23 kW contínua por 24 horas por dia durante 30 dias ininterruptos. Por outro lado, se considerarmos uma casa em um período de pico no verão, contendo um chuveiro elétrico, freezer, geladeira, computador, televisão, micro-ondas, ar condicionado, todos ligados ao mesmo tempo, a demanda máxima da residência pode atingir até 10 kW em alguns casos (EPE, 2021). A meta de potência para a PaCOS será atingir, no mínimo, 10 kW de potência.

A Tabela 1 a seguir representa os parâmetros nominais de operação utilizados no desenvolvimento do código que podem ser alterados pelo próprio usuário de acordo com a necessidade e do projeto.

Tabela 1 – Parâmetros de entrada estabelecidos pelo próprio usuário.

Parâmetros de entrada utilizados	
Pressão de operação do sistema (bar)	1,01325
Fator de utilização de combustível (%)	80
Número de células	250
Vazão molar de etanol (mol/s)	0,02
Vazão molar de água (mol/s)	0,06
Temperatura inicial do etanol e da água (K)	298,15
Temperatura de operação da PaCOS (K)	1073,0
Temperatura do ar atmosférico na entrada do catodo da PaCOS (K)	973,00
Composição do ar atmosférico (%)	21% O_2 , 79% N_2
Eficiência do conversor de CC/CA (%)	92

Como planeja-se usar o sistema para o abastecimento residencial, foi utilizada a pressão de 1 atm (1,01325 bar) na temperatura ambiente de 25°C (298,15 K), visando principalmente a facilidade, conforto e segurança em se trabalhar e utilizar as substâncias na condição ambiente para a o uso residencial. Além disso, utilizando UF igual a 80% foi possível atingir uma potência satisfatória na PaCOS e o restante do H_2 não utilizado é queimado, e a energia liberada suficiente para as trocas térmicas necessárias. O número de células e as vazões molares de etanol e água foram determinadas a partir do objetivo de atingir a potência de 10 kW na PaCOS. A temperatura de operação da PaCOS e a eficiência do conversor foram escolhidas de acordo com a bibliografia de (KAZEMPOOR; DORER; OMMI, 2010) e a temperatura do ar atmosférico foi escolhida a partir da bibliografia de (BOVE; UBERTINI, 2016).

Já as Tabelas 2 e 3 apresentam os parâmetros de entrada fixos que foram retirados das

bibliografias de (LISBONA et al., 2007), (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012), (BOVE; UBERTINI, 2016) e (KAZEMPOOR; DORER; OMMI, 2010). Esses parâmetros são referentes a dados que caracterizam a célula da pilha a combustível, como as dimensões e dados experimentais do comportamento eletroquímico da mesma.

Tabela 2 – Parâmetros estruturais utilizadas para a PaCOS planar.

Parâmetros estruturais para uma PaCOS planar	
Comprimento da célula (cm)	12
Largura da célula (cm)	10
Área ativa da célula (cm^2)	120
Espessura do anodo (μm)	500
Espessura do catodo (μm)	50
Espessura do eletrólito (μm)	20

A Tabela 2 apresenta os dados das dimensões de cada célula da pilha a combustível bem como as espessuras do anodo, catodo e eletrólito, retirados das bibliografias descritas acima que foram utilizados no trabalho.

Tabela 3 – Parâmetros eletroquímicos utilizados na PaCOS.

Parâmetros eletroquímicos da PaCOS	
E_0 da PaCOS (V)	$1,2723 - 2,7645 \times 10^{-4}T$
Condutividade elétrica do anodo ($\Omega^{-1}m^{-1}$)	$\frac{4,2 \times 10^7}{T} \exp \frac{-1200}{T}$
Condutividade elétrica do catodo ($\Omega^{-1}m^{-1}$)	$\frac{9,5 \times 10^7}{T} \exp \frac{-1150}{T}$
Condutividade elétrica do eletrólito ($\Omega^{-1}m^{-1}$)	$33,4 \times 10^3 \exp \frac{-10300}{T}$
Coefficientes da polarização por ativação	
E_{act} do anodo (J/mol)	70.000
γA do anodo (A/cm^2)	70.000
E_{act} do catodo (J/mol)	90.000
γA do catodo (A/cm^2)	70.000
α	0,5
Coefficiente da polarização por concentração	
Corrente limite (A/cm^2)	1,6

A Tabela 3 apresenta os parâmetros eletroquímicos utilizados no desenvolvimento das equações que descrevem o comportamento das perdas elétricas da PaCOS e que foram utilizadas nas equações 3.4, 3.7, 3.8, 3.10 e 3.11.

4.1 DESENVOLVIMENTO DA PACOS

O primeiro equipamento desenvolvido no MATLAB foi a pilha a combustível. Seu desenvolvimento foi realizado a partir de algumas considerações iniciais, das quais:

- Considerou-se a PaCOS como um processo adiabático;

- Considerou-se a PaCOS como um sistema estacionário, logo, sem variações de pressão, temperatura e concentração dos componentes;
- Apesar do reformador ter reformado o etanol em H_2 , H_2O , CO_2 , CO e CH_4 na entrada do anodo, a PaCOS utilizou apenas o H_2 e a H_2O na reação eletroquímica.
- A PaCOS não realiza reforma interna com as substâncias não participantes da reação eletroquímica, como o CO_2 , CO e o CH_4 .
- Considerou-se que o etanol de entrada era composto por 100 % de etanol (colocar no reformador)

Ao considerar o processo como um processo adiabático, tem-se que a entalpia de entrada será igual a entalpia de saída da pilha a combustível. Uma vez que a quantidade de ar atmosférico não foi determinada, essa consideração é essencial para a determinação da massa de entrada de ar atmosférico no catodo da pilha, sendo possível resolver a equação do balanço de energia através de iterações no MATLAB com valores coerentes para chutes iniciais das concentrações molares de saída das substâncias presentes na PaCOS, como mostrado pelas equações 4.1 a 4.10 a seguir e os desdobramentos das equações disponíveis no anexo do trabalho.

$$\Delta H_{PaCOS} = \Delta H_{Sai,PaCOS} - \Delta H_{Ent,PaCOS} \quad (4.1)$$

$$0 = \Delta H_{Sai,PaCOS} - \Delta H_{Ent,PaCOS} \quad (4.2)$$

$$\Delta H_{Ent,PaCOS} = \Delta H_{Sai,PaCOS} \quad (4.3)$$

Reescrevendo a variação de entalpia na entrada, tem-se:

$$\Delta H_{Ent,PaCOS} = \Delta H_{Ent,Anodo} + \Delta H_{Ent,Catodo} \quad (4.4)$$

$$\Delta H_{Ent,PaCOS} = \Delta H_{H_2,ent,PaCOS} + \Delta H_{H_2O,ent,PaCOS} + \Delta H_{O_2,ent,PaCOS} + \quad (4.5)$$

$$+ \Delta H_{N_2,ent,PaCOS} \quad (4.6)$$

em que

$\Delta H_{H_2O,ent,PaCOS}$ é a variação de entalpia da água na entrada da PaCOS (J/mol).

Reescrevendo a variação de entalpia na saída, tem-se:

$$\Delta H_{Sai,PaCOS} = \Delta H_{Sai,Anodo} + \Delta H_{Sai,Catodo} + Pot_{CC} \quad (4.7)$$

$$\Delta H_{Sai,PaCOS} = \Delta H_{H_2,sai,PaCOS} + \Delta H_{H_2O,sai,PaCOS} + \Delta H_{O_2,sai,PaCOS} + \quad (4.8)$$

$$+ \Delta H_{N_2,sai,PaCOS} + Pot_{CC} \quad (4.9)$$

Logo, uma vez que se conhece todas as variáveis da equação, pode-se rearranjar a equação em função de $\Delta H_{O_2,ent,PaCOS}$ e $\Delta H_{N_2,ent,PaCOS}$. A quantidade em mol de ar atmosférico

necessária para que satisfazer a condição adiabática da pilha é descrita de acordo com a equação 4.10 a seguir e seu desdobramento pode ser encontrado no anexo do trabalho:

$$\begin{aligned} \Delta H_{O_2,ent,PaCOS} + \Delta H_{N_2,ent,PaCOS} = \Delta H_{H_2,sai,PaCOS} + \Delta H_{H_2O,sai,PaCOS} + \quad (4.10) \\ + \Delta H_{O_2,sai,PaCOS} + \Delta H_{N_2,sai,PaCOS} + Pot_{CC} + \\ - \Delta H_{H_2,ent,PaCOS} - \Delta H_{H_2O,ent,PaCOS} \end{aligned}$$

A equação 4.10 não pode ser resolvida de forma direta pois o valor da potência da pilha (Pot_{CC}) e as concentrações de saída precisam ser determinadas. Então, para determinar o valor de Pot_{CC} e das concentrações, foi necessário calcular as equações descritas em 4.11 a 4.25 a seguir:

Primeiramente, calculou-se a densidade de corrente de operação da PaCOS de acordo com a equação 4.11 a seguir (BOVE; UBERTINI, 2016):

$$j = \frac{2 \cdot F \cdot UF \cdot \dot{n}_{H_2}}{A_{cell} \cdot N_{cells}} \quad (4.11)$$

Após determinação da densidade de corrente (j), determina-se o potencial elétrico de uma célula em circuito aberto (E_{OCV}), na forma de:

$$E_{OCV} = E_0 + \frac{RT}{2F} \ln \frac{p_{H_2,PaCOS} \cdot p_{O_2,PaCOS}^{0,5}}{p_{H_2O,PaCOS}} \quad (4.12)$$

Após a determinação do potencial elétrico da célula em circuito aberto, calculou-se as perdas associadas pela tensão ocasionadas pelos eletrodos (η_{ohm}), interação dos compostos químicos (η_{con}) e a própria reação eletroquímica (η_{act}) e encontrou-se o potencial real da pilha (V_r), visto em (LISBONA et al., 2007):

$$V_r = E_{OCV} - \eta_{act} - \eta_{ohm} - \eta_{con} \quad (4.13)$$

Utilizando a equação de Butler-Volmer, em que a densidade de corrente é igual a diferença entre o potencial externo aplicado ao sistema e o potencial de equilíbrio do sistema, determinou-se o sobrepotencial de ativação (η_{act}) da PaCOS, solucionando primeiro a equação de densidade de corrente de troca no anodo ($j_{0,a}$) e no catodo ($j_{0,c}$) de acordo com as equações 4.14 a 4.16:

$$j_{0,a} = \gamma A \left(\frac{p_{O_2,PaCOS}}{P} \right)^{0,25} \exp\left(-\frac{E_{act,a}}{RT}\right) \quad (4.14)$$

$$j_{0,c} = \gamma C \left(\frac{p_{H_2,PaCOS}}{P} \right) \left(\frac{p_{H_2O,PaCOS}}{P} \right) \exp\left(-\frac{E_{act,c}}{RT}\right) \quad (4.15)$$

$$j = j_0 \left[\exp\left(\alpha \frac{nF}{RT} \eta_{act}\right) - \exp\left(-\left(1 - \alpha\right) \frac{nF}{RT} \eta_{act}\right) \right] \quad (4.16)$$

O sobrepotencial ôhmico (η_{ohm}) pode ser calculado através da equação 4.17 e 4.18 a seguir:

$$\eta_{ohm} = jR_{ohm} \quad (4.17)$$

$$R_{ohm} = \frac{\tau_{anodo}}{\sigma_{anodo}} + \frac{\tau_{catodo}}{\sigma_{catodo}} + \frac{\tau_{eletrolito}}{\sigma_{eletrolito}} \quad (4.18)$$

Já a polarização de concentração (η_{con}) pode ser determinada através da equação 4.19 a seguir:

$$\eta_{con} = \frac{RT}{nF} \ln \left(1 - \frac{j}{j_{lim}} \right) \quad (4.19)$$

Utilizando a lei de Faraday para determinar as composições de saída, tem-se:

$$\dot{n}_{H2,ent,PaCOS} - \dot{n}_{H2,sai,PaCOS} = \frac{j}{2F} \quad (4.20)$$

$$\dot{n}_{H2O,sai,PaCOS} - \dot{n}_{H2O,ent,PaCOS} = \frac{j}{2F} \quad (4.21)$$

$$\dot{n}_{O2,sai,PaCOS} - \dot{n}_{O2,ent,PaCOS} = \frac{j}{4F} \quad (4.22)$$

Por fim, chega-se na determinação da corrente elétrica produzida na PaCOS (Pot_{CC}), encontrada sob forma de corrente contínua é calculada através da equação 4.23 a seguir:

$$Pot_{CC} = V_r \cdot j \cdot A_{cell} \cdot N_{cells} \quad (4.23)$$

Convertendo a corrente contínua para corrente alternada, tem-se:

$$Pot_{CA} = x \cdot Pot_{CC} \quad (4.24)$$

Uma vez calculada a potência da PaCOS, determinou-se a eficiência elétrica (η_{el}) da mesma, de acordo com a equação 4.25 a seguir:

$$\eta_{el} = \frac{Pot_{AC}}{\dot{n}_{EtOH,ent} \cdot LHV_{EtOH}} \quad (4.25)$$

Após calculado todos os parâmetros citados acima (equação 4.11 a 4.25) para os palpites iniciais de composição de saída das substâncias presentes na PaCOS, comparou-se os valores de entalpia de entrada e de saída. Caso o valor seja diferente de zero, o processo é reiniciado com novas composições até que as entalpias tenham valores iguais, chegando assim em um processo adiabático.

4.2 DESENVOLVIMENTO DO MISTURADOR/EVAPORADOR

Uma vez construído o coração do sistema (PaCOS), desenvolveu-se o misturador/evaporador, componente esse, responsável por misturar o etanol com a água e evaporá-los para entrarem já vaporizados no reformador a vapor.

O balanço de energia utilizado para a mudança de estado físico da mistura é representado a seguir pelas equações 4.26 a 4.15 a seguir demonstram a mudança de estado físico da mistura combustível e água, de líquido para gasoso, na forma de vapor (ÇENGEL; BOLES, 2011).

$$\Delta H_{Comb,vap} = \dot{n}_{Comb} \cdot \Delta H_{Comb,vap25} \quad (4.26)$$

$$\Delta H_{H_2O,vap} = \dot{n}_{H_2O} \cdot \Delta H_{H_2O,vap25} \quad (4.27)$$

ΔH de vaporização da mistura:

$$\Delta H_{VapMist} = \Delta H_{Comb,vap} \cdot \Delta H_{H_2O,vap} \quad (4.28)$$

O cálculo desenvolvido na resolução do ΔH de entrada e saída das substâncias no misturador está disponível no anexo do trabalho.

4.3 DESENVOLVIMENTO DO REFORMADOR A VAPOR

Após a criação do código do misturador/evaporador, a mistura se encontra no estado gasoso na forma vapor para entrar no reformador a vapor. O sistema, inicialmente possuía apenas parâmetros de entrada, uma mistura etanol e água. Sabe-se que o etanol seria reformado de acordo com as reações 3.26 a 3.29 e sua reação global apresentada na reação 3.30. Por outro lado, as composições das substâncias na saída e suas temperaturas eram desconhecidas. Tratava-se então de um sistema de equações lineares.

Para a construção do modelo do reformador, foi considerado um reformador ideal, em regime permanente, que todo o etanol de entrada é convertido em CO e H_2 , reação 3.26. Além disso, a temperatura de operação do reformador foi determinada pelo maior valor de conversão do combustível em hidrogênio para a faixa de temperatura de 600 a 1300 K, capaz de abranger as condições ótimas para reforma do etanol (CHEN et al., 2023).

Resolveu-se o problema através do balanço de massa do sistema, equações 4.29 a 4.37. Para resolução do sistema linear, foi necessário determinar o valor das constantes de equilíbrio (K_2 e K_3) das reações 3.27 e 3.28, representadas pelas equações 4.38 e 4.39 a seguir (SAEBEA;

PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012):

$$\dot{n}_{EtOH,ref} = 0 \quad (4.29)$$

$$\dot{n}_{H_2O,ref} = b - a - x_2 + x_3 \quad (4.30)$$

$$\dot{n}_{H_2,ref} = 4a + x_2 - 3x_3 \quad (4.31)$$

$$\dot{n}_{CO,ref} = 2a - x_2 - x_3 \quad (4.32)$$

$$\dot{n}_{CH_4,ref} = x_3 \quad (4.33)$$

$$\dot{n}_{CO_2,ref} = x_2 \quad (4.34)$$

$$a = \dot{n}_{EtOH,ref,ent} \quad (4.35)$$

$$b = \dot{n}_{H_2O,ref,ent} \quad (4.36)$$

$$nT = 5a + b - 2x_3 \quad (4.37)$$

$$K_2 = \frac{[CO_2]^2[H_2]^4}{[CO][H_2O]} \quad (4.38)$$

$$K_3 = \frac{[CH_4][H_2O]}{[CO][H_2]^3} \quad (4.39)$$

Em que

$\dot{n}_{EtOH,ref,ent}$ é a vazão molar de etanol na entrada do reformador (mol/s);

$\dot{n}_{H_2O,ref,ent}$ é a vazão molar de água na entrada do reformador (mol/s);

$\dot{n}_{EtOH,ref}$ é a vazão molar de etanol na saída do reformador (mol/s);

$\dot{n}_{H_2O,ref}$ é a vazão molar de água na saída do reformador (mol/s);

$\dot{n}_{H_2,ref}$ é a vazão molar de hidrogênio na saída do reformador (mol/s);

$\dot{n}_{CO,ref}$ é a vazão molar de CO na saída do reformador (mol/s);

$\dot{n}_{CO_2,ref}$ é a vazão molar de CO_2 na saída do reformador (mol/s);

$\dot{n}_{CH_4,ref}$ é a vazão molar de CH_4 na saída do reformador (mol/s);

nT é o numero de mols total na saída do reformador;

K_2 é a constante de equilíbrio da reação 3.27;

K_3 é a constante de equilíbrio da reação 3.28.

Rearranjando as equações, tem-se a formação de um sistema de equações lineares, composto por 5 funções ($f(1)$, $f(2)$, $f(3)$, $f(4)$ e $f(5)$) e 5 incógnitas ($\dot{n}_{H_2O,ref,ent}$, $\dot{n}_{H_2,ref}$, $\dot{n}_{CO,ref}$, $\dot{n}_{CH_4,ref}$, $\dot{n}_{CO_2,ref}$). É importante ressaltar que os parâmetros $\dot{n}_{H_2O,ref,ent}$, $\dot{n}_{H_2,ref}$, $\dot{n}_{CO,ref}$, $\dot{n}_{CH_4,ref}$, $\dot{n}_{CO_2,ref}$ estão relacionados ao número de mols das substâncias, enquanto no sistema de equações lineares, estão dispostas sob pressão parcial, sendo necessário a reorganização das equações para que se padronize em função das pressões parciais ou do número de mols. Logo, o sistema de equações lineares foi desenvolvido, de acordo com as equações a seguir 4.40 a 4.44:

$$f(1) = \dot{n}_{H_2O,ref,ent} - \dot{n}_{EtOH,ref,ent} - \dot{n}_{CO_2,ref} + \dot{n}_{CH_4,ref} - \dot{n}_{H_2O,ref} \quad (4.40)$$

$$f(2) = 4\dot{n}_{EtOH,ref,ent} + \dot{n}_{CO_2,ref} - 3\dot{n}_{CH_4,ref} - \dot{n}_{H_2,ref} \quad (4.41)$$

$$f(3) = 2\dot{n}_{EtOH,ref,ent} - \dot{n}_{CO_2,ref} - \dot{n}_{CH_4,ref} - \dot{n}_{CO,ref} \quad (4.42)$$

$$f(4) = (K_3 \cdot p_{CO} \cdot p_{H_2}^3 \cdot P^2) - (p_{CH_4} \cdot p_{H_2O}) - \dot{n}_{CH_4,ref} \quad (4.43)$$

$$f(5) = (K_2 \cdot p_{CO} \cdot p_{H_2O}) - (p_{CO_2} \cdot p_{H_2}) - \dot{n}_{CO_2,ref} \quad (4.44)$$

Determina-se as constantes de equilíbrio (K_2 e K_3) através da determinação das variações de entalpias, entropias e energia livre de Gibbs de cada substância e a resolução das equações estão disponíveis no anexo do trabalho.

O sistema de equações lineares foi resolvido inicialmente na temperatura de 600 K e repetiu-se o processo até a temperatura de 1300 K com um passo de 2 K entre cada iteração. Cada solução do sistema de equações representa as pressões parciais de cada componente na saída do reformador na temperatura estipulada. Após armazenado todos os valores de pressões parciais, escolheu-se a temperatura em que se converteu mais etanol em hidrogênio.

O segundo passo após determinação da temperatura do reformador foi determinar a variação de entalpia do reformador. Como a reforma do etanol é um processo endotérmico, seria necessário fornecer energia suficiente para manter o processo de reforma, logo, a determinação da quantidade de energia era necessária. A determinação da variação de entalpia do reformador (ΔH_{Ref}) é descrita a seguir pelas equações 4.45 a 4.46, e seu detalhamento descrito no anexo do trabalho, sendo a variação de entalpia de saída do reformador igual a

$$\begin{aligned} \Delta H_{Sai,Ref} = & (\dot{n}_{CO_2,ref} \cdot \Delta H_{CO_2,ref}) + (\dot{n}_{H_2,ref} \cdot \Delta H_{H_2,ref}) + (\dot{n}_{CO,ref} \cdot \Delta H_{CO,ref}) + \\ & + (\dot{n}_{H_2O,ref} \cdot \Delta H_{H_2O,ref}) + (\dot{n}_{CH_4,ref} \cdot \Delta H_{CH_4,ref}), \end{aligned} \quad (4.45)$$

em que

$\Delta H_{H_2O,ref}$ é a variação de entalpia da água na saída do reformador (J/mol);

$\Delta H_{H_2,ref}$ é a variação de entalpia de hidrogênio na saída do reformador (J/mol);

$\Delta H_{CO,ref}$ é a variação de entalpia de CO na saída do reformador (J/mol);

$\Delta H_{CO_2,ref}$ é a variação de entalpia de CO_2 na saída do reformador (J/mol);

$\Delta H_{CH_4,ref}$ é a variação de entalpia de CH_4 na saída do reformador (J/mol).

O ΔH do reformador é igual a

$$\Delta H_{Ref} = \Delta H_{Sai,Ref} - \Delta H_{Ent,Ref}, \quad (4.46)$$

em que

ΔH_{Ref} é a variação de entalpia do reformador (J);

$\Delta H_{Sai,Ref}$ é a variação de entalpia de saída do reformador (J);

$\Delta H_{Ent,Ref}$ é a variação de entalpia de entrada do reformador (J).

Nos modelos de reformadores, também é realizada a análise da atividade do carbono (ac) para avaliar a condição de deposição de carbono nos catalisadores do reformador, nos parâmetros de operação utilizados, apresentados nas equações 4.47 a 4.52 a seguir. Se $ac < 1$, carbono não é depositado no reformador, se $ac > 1$, carbono é depositado no reformador (SAEBEA; PATCHARAVORACHOT; ARPORNWICHANOP, 2012).

$$\Delta H_{Graf,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} a_{graf} + b_{graf}T + c_{graf}T^2 + d_{graf}T^3 dT, \quad (4.47)$$

$$\Delta S_{Graf,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} \frac{a_{graf} + b_{graf}T + c_{graf}T^2 + d_{graf}T^3}{T} dT + \Delta S_{fgraf}, \quad (4.48)$$

$$\Delta G_{Graf,ref} = \Delta H_{Graf,ref} - T \cdot \Delta S_{Graf,ref}, \quad (4.49)$$

$$\Delta G_{r,graf} = (\Delta G_{Graf,ref} + \Delta G_{CO_2,ref}) - (2\Delta G_{CO,ref}), \quad (4.50)$$

$$K_{graf} = \exp \frac{-\Delta G_{r,graf}}{R \cdot T_{Ref}}, \quad (4.51)$$

$$ac = \frac{K_{graf} \cdot P \cdot p_{CO}^2}{p_{CO2}}, \quad (4.52)$$

em que

$\Delta H_{Graf,ref}$ é a variação de entalpia do grafite no reformador (J/mol) ;

T é o parâmetro temperatura (K);

T_{ref} é a temperatura do reformador (K);

T_{padrao} é a temperatura da substância no estado padrão (K);

$\Delta S_{Graf,ref}$ é a variação de entropia do grafite no reformador (J/mol.K);

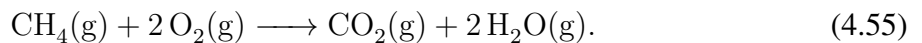
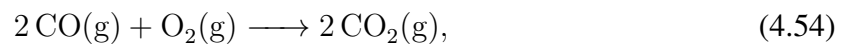
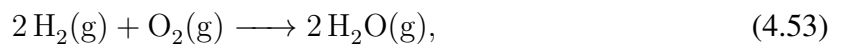
$\Delta S_{f,graf}$ é a variação de entropia de formação grafite no estado sólido, no reformador (J/mol.K);

$\Delta G_{r,graf}$ é a variação da energia livre de Gibbs da reação do grafite, no reformador (J/mol);

K_{graf} é a constante de equilíbrio da reação do grafite, no reformador.

4.4 DESENVOLVIMENTO DO COMBUSTOR

Após saírem da PaCOS, as substâncias presentes no anodo e no catodo são queimadas no combustor para garantir que não exista nenhum resíduo do combustível ainda presente no sistema e também para aumentar a quantidade de energia disponível para realização das trocas térmicas necessárias da planta. Adentram no sistema H_2O , H_2 , CO_2 , CO , CH_4 , O_2 e N_2 , todas as substâncias com composições conhecidas. Já as composições de saída são determinadas através das reações de combustão das substâncias de acordo com as reações 4.53 a 4.55 a seguir (ÇENGEL; BOLES, 2011):



As composições de saída são calculadas de acordo com as equações 4.56 a 4.59 a seguir:

$$\dot{n}_{O_2,sai} = \dot{n}_{O_2,ent} - 0,5\dot{n}_{H_2,ent} - 0,5\dot{n}_{CO,ent} - 2\dot{n}_{CH_4,ent}, \quad (4.56)$$

$$\dot{n}_{H_2O,sai} = \dot{n}_{H_2O,ent} + \dot{n}_{H_2,ent} + 2\dot{n}_{CH_4,ent}, \quad (4.57)$$

$$\dot{n}_{CO_2,sai} = \dot{n}_{CO_2,ent} + \dot{n}_{CH_4,ent} + \dot{n}_{CO,ent}, \quad (4.58)$$

$$\dot{n}_{N_2,sai} = \dot{n}_{N_2,ent}, \quad (4.59)$$

em que

- $\dot{n}_{O_2,sai}$ é a vazão molar de O_2 na saída do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{O_2,ent}$ é a vazão molar de O_2 na entrada do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{H_2,ent}$ é a vazão molar de H_2 na entrada do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{CO,ent}$ é a vazão molar de CO na entrada do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{CH_4,ent}$ é a vazão molar de CH_4 na entrada do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{H_2O,sai}$ é a vazão molar de H_2O na saída do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{H_2O,ent}$ é a vazão molar de H_2O na entrada do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{CO_2,sai}$ é a vazão molar de CO_2 na saída do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{CO_2,ent}$ é a vazão molar de CO_2 na entrada do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{N_2,sai}$ é a vazão molar de N_2 na saída do combustor (mol/s);
- $\dot{n}_{N_2,ent}$ é a vazão molar de N_2 na entrada do combustor (mol/s);

Assumindo que o combustor opere sob pressão constante, adiabático, em estado estacionário, na ausência de quaisquer interações de trabalho, das energias cinéticas e potenciais e considerando a mistura de gases como uma mistura de gases ideais, é possível determinar a temperatura adiabática de chama, caracterizada como a maior temperatura possível de se obter os produtos da combustão, que será equivalente a temperatura do combustor nesse caso. A temperatura adiabática de chama é determinada, e seu desenvolvimento está disponível no anexo do trabalho, se igualando a entalpia de entrada do combustor ($\Delta H_{Ent,Comb}$) que é um valor conhecido, com a entalpia de saída do combustor ($\Delta H_{Sai,Comb}$), de acordo com as equações A.51 a 4.62 a seguir (ÇENGEL; BOLES, 2011):

entalpia do combustor:

$$\Delta H_{Combustor} = \Delta H_{Sai,Comb} - \Delta H_{Ent,Comb} = 0, \quad (4.60)$$

entalpia de entrada do combustor:

$$\begin{aligned} \Delta H_{Ent,Comb} = & \Delta H_{H_2O,ent,comb} + \Delta H_{H_2,ent,comb} + \Delta H_{CO_2,ent,comb} + \Delta H_{CO,ent,comb} + \\ & + \Delta H_{CH_4,ent,comb} + \Delta H_{O_2,ent,comb} + \Delta H_{N_2,ent,comb}, \end{aligned} \quad (4.61)$$

entalpia de saída do combustor:

$$\Delta H_{Sai,Comb} = \Delta H_{H_2O,sai,comb} + \Delta H_{CO_2,sai,comb} + \Delta H_{O_2,sai,comb} + \Delta H_{N_2,sai,comb}, \quad (4.62)$$

em que

$\Delta H_{Combustor}$ é a variação de entalpia do combustor (J);

$\Delta H_{H_2O,ent,comb}$ é a variação de entalpia da água na entrada do combustor (J);

$\Delta H_{H_2,ent,comb}$ é a variação de entalpia do hidrogênio na entrada do combustor (J);

$\Delta H_{O_2,ent,comb}$ é a variação de entalpia do do oxigênio na entrada do combustor (J);

$\Delta H_{N_2,ent,comb}$ é a variação de entalpia do nitrogênio na entrada do combustor (J);

$\Delta H_{H_2O,sai,comb}$ é a variação de entalpia da água na saída do combustor (J);

$\Delta H_{CO_2,sai,comb}$ é a variação de entalpia do CO_2 na saída do combustor (J);

$\Delta H_{O_2,sai,comb}$ é a variação de entalpia do oxigênio na saída do combustor (J);

$\Delta H_{N_2,sai,comb}$ é a variação de entalpia do nitrogênio na saída do combustor (J).

4.5 TROCADORES DE CALOR

4.5.1 Trocador de calor do reformador

Nessa seção, será abordado as etapas do equacionamento das trocas térmicas nos trocadores de calor, responsáveis por receber fornecer energia para o reformador, misturador/evaporador e no trocador de calor responsável por pré aquecer o ar. Essa energia, oriunda do calor gerado na queima dos componentes no combustor é a fonte quente do processo. Considerou-se todo o trocador de calor nas etapas do processo como o volume de controle. Ao se desprezar as perdas para o ambiente tem-se que o calor transferido é igual a zero ($\dot{Q} = 0$), ou seja, um trocador de calor ideal com eficiência de 100%.

A Figura 6 a seguir, demonstra o processo de troca térmica no reformador:

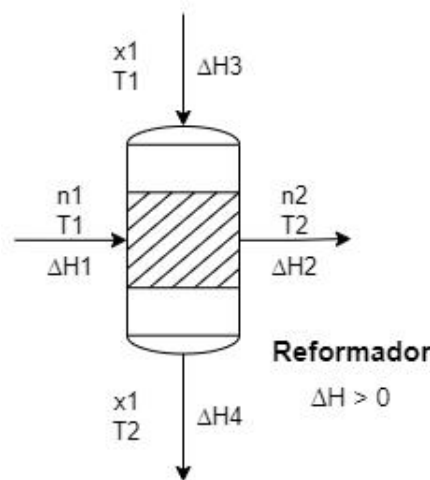


Figura 6 – Troca térmica presente no reformador.

Na Figura 6, tem-se as composições de entrada e de saída no reformador (n_1 e n_2) e suas respectivas temperaturas (T_1 e T_2) e variações de entalpia (ΔH_1 e ΔH_2). A variação de entalpia

do reformador (ΔH_{Ref}) é um valor conhecido e seu equacionamento está disponível na seção 4.3. Logo, a fonte quente, composta por x_1 na temperatura T_1 e variação de entalpia igual a ΔH_3 , terá que ser capaz de suprir a demanda energética do reformador, saindo com uma temperatura T_2 a ser calculada e variação de entalpia ΔH_4 , de acordo com as equações de balanço de energia 4.63, a seguir e disponíveis no anexo do trabalho (ÇENGEL; BOLES, 2011):

$$\Delta H_1 + \Delta H_3 = \Delta H_2 + \Delta H_4, \quad (4.63)$$

$$\Delta H_4 = \Delta H_1 + \Delta H_3 - \Delta H_2, \quad (4.64)$$

mas sabe-se que

$$\Delta H_1 - \Delta H_2 = -\Delta H_{Ref}, \quad (4.65)$$

logo

$$\Delta H_4 = -\Delta H_{Ref} + \Delta H_3. \quad (4.66)$$

Uma vez equacionado a variação de entalpia dos gases de combustão após a troca térmica (ΔH_4), é possível determinar a temperatura da corrente, sendo essa a única variável da equação.

4.5.2 Trocador de calor do misturador/evaporador

O equacionamento das trocas térmicas relacionadas ao misturador/evaporador seguiu a mesma lógica do reformador. Considerou-se todo o trocador de calor nas etapas do processo como o volume de controle. Ao se desprezar as perdas para o ambiente tem-se que o calor transferido é igual a zero ($\dot{Q} = 0$), ou seja, um trocador de calor ideal com eficiência de 100%. A Figura 7 demonstra as entradas e saídas do misturador/evaporador:

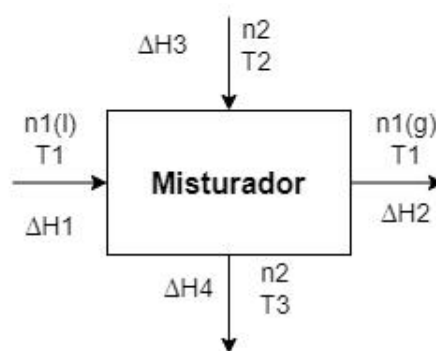


Figura 7 – Troca térmica presente no misturador/evaporador.

Na Figura 7, tem-se as composições de entrada e de saída no misturador/evaporador, entrando n_1 no estado líquido na temperatura T_1 com variação de entalpia ΔH_1 . Sai do sistema n_1 no estado gasoso na forma de vapor, também na temperatura T_1 e variação de entalpia ΔH_2 . A variação de entalpia do misturador/evaporador (ΔH_{Mist}) é calculado a seguir e seu

desenvolvimento está disponível no anexo do trabalho. As equações 4.68 a A.25 demonstram o equacionamento.

$$\Delta H_{Mist} = \Delta H_2 - \Delta H_1 + \Delta H_{Vap,Mist}, \quad (4.67)$$

em que

$\Delta H_{Vap,Mist}$ é a variação de entalpia de vaporização da mistura etanol e água (J).

Equacionamento de ΔH_1 :

$$\Delta H_1 = \dot{n}_{EtOH,1} \Delta H_{EtOH,1} + \dot{n}_{H_2O,1} \Delta H_{H_2O,1}, \quad (4.68)$$

em que

$\Delta H_{EtOH,1}$ é a variação de entalpia do etanol na entrada do misturador (J/mol);

$\Delta H_{H_2O,1}$ é a variação de entalpia da água na entrada do misturador (J/mol);

$\dot{n}_{EtOH,1}$ é a vazão molar de entrada de etanol no misturador/evaporador (mol/s);

$\dot{n}_{H_2O,1}$ é a vazão molar de entrada de água no misturador/evaporador (mol/s);

Equacionamento de ΔH_2 :

$$\Delta H_2 = \dot{n}_{EtOH,1} \cdot \Delta H_{EtOH,2} + \dot{n}_{H_2O,1} \cdot \Delta H_{H_2O,2}, \quad (4.69)$$

em que

$\Delta H_{EtOH,2}$ é a variação de entalpia do etanol na saída do misturador (J/mol);

$\Delta H_{H_2O,2}$ é a variação de entalpia da água na saída do misturador (J/mol);

Equacionamento de $\Delta H_{Vap,Mist}$:

$$\Delta H_{VapMist} = \Delta H_{EtOH,vap} \cdot \Delta H_{H_2O,vap}, \quad (4.70)$$

$$\Delta H_{EtOH,vap} = \dot{n}_{EtOH,ent} \cdot \Delta H_{EtOH,vap25}, \quad (4.71)$$

$$\Delta H_{H_2O,vap} = \dot{n}_{H_2O,ent} \cdot \Delta H_{H_2O,vap25}, \quad (4.72)$$

em que

$\Delta H_{VapMist}$ é a variação de entalpia de vaporização da mistura (J);

$\Delta H_{EtOH,vap}$ é a variação de entalpia de vaporização do etanol (J);

$\dot{n}_{EtOH,ent}$ é a vazão molar de entrada de etanol no misturador/evaporador (mol/s);

$\Delta H_{EtOH,vap25}$ é a variação de entalpia de vaporização do etanol a 25°C e 1 atm (J/mol);

$\Delta H_{H_2O,vap}$ é a variação de entalpia de vaporização da água (J);

$\dot{n}_{H_2O,ent}$ é a vazão molar de entrada de água no misturador/evaporador (mol/s);

$\Delta H_{H_2O, vap25}$ é a variação de entalpia de vaporização da água a 25°C e 1 atm (J/mol).

Uma vez realizado o equacionamento do misturador/evaporador (ΔH_{Mist}), foi possível determinar a quantidade de energia necessária que a fonte quente do trocador de calor (ΔH_3) forneceria. A partir da Figura 7, tem-se que a fonte quente entra com variação de entalpia de (ΔH_3) e temperatura T2 e sai com a variação de entalpia igual a ΔH_4 e temperatura T3. Realizou-se o balanço de energia para as correntes e seu equacionamento disposto a seguir, de acordo com as equações 4.73 a 4.76, com o detalhamento disponível no anexo do trabalho (ÇENGEL; BOLES, 2011).

$$\Delta H_1 + \Delta H_3 = \Delta H_2 + \Delta H_4, \quad (4.73)$$

$$\Delta H_4 = \Delta H_1 + \Delta H_3 - \Delta H_2, \quad (4.74)$$

mas sabe-se que

$$\Delta H_1 - \Delta H_2 = -\Delta H_{Mist} + \Delta H_{Vap, Mist}, \quad (4.75)$$

logo

$$\Delta H_4 = -\Delta H_{Mist} + \Delta H_{Vap, Mist} + \Delta H_3. \quad (4.76)$$

Uma vez equacionado a o sistema, é possível calcular a temperatura de saída dos gases provenientes da fonte quente (T3), sendo essa a única variável da equação.

4.5.3 Preaquecedor de ar

Por fim, o último trocador de calor presente no trabalho, possui a mesma lógica de equacionamento das trocas térmicas do que os outros dois componentes anteriores, o reformador e o misturador/evaporador. Considerou-se todo o trocador de calor nas etapas do processo como o volume de controle. Ao se desprezar as perdas para o ambiente tem-se que o calor transferido é igual a zero ($\dot{Q} = 0$), ou seja, um trocador de calor ideal com eficiência de 100%. A Figura 8 demonstra as entradas e saídas do preaquecedor de ar:

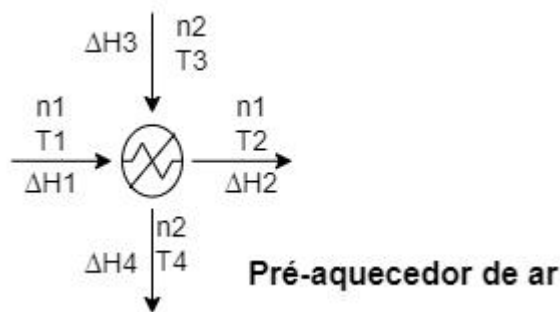


Figura 8 – Troca térmica presente no preaquecedor de ar.

Na Figura 8, tem-se as composições de entrada e de saída no preaquecedor de ar, entrando ar atmosférico (n_1) na temperatura T1 e com variação de entalpia ΔH_1 . Sai do sistema n_1 na

temperatura T2, sendo $T2 > T1$, e variação de entalpia ΔH_2 . T2 é um parâmetro de entrada do sistema, igual a 973 K, logo, a variação de entalpia do preaquecedor ($\Delta H_{Preaque}$) é um valor conhecido. Então, a temperatura de saída T4 pode ser determinada através das equações XX a seguir e seu desenvolvimento disponível no anexo do trabalho.

$$\Delta H_1 + \Delta H_3 = \Delta H_2 + \Delta H_4, \quad (4.77)$$

$$\Delta H_4 = \Delta H_1 + \Delta H_3 - \Delta H_2, \quad (4.78)$$

mas sabe-se que

$$\Delta H_1 - \Delta H_2 = -\Delta H_{Preaque}, \quad (4.79)$$

logo

$$\Delta H_4 = -\Delta H_{Ref} + \Delta H_3. \quad (4.80)$$

em que

$\Delta H_{Preaque}$ é a variação de entalpia do preaquecimento do ar atmosférico (J).

Uma vez equacionado o sistema do preaquecedor de ar, foi possível determinar a temperatura da corrente de saída do preaquecedor de ar, pelo sua variação de entalpia (ΔH_4), sendo essa, a única variável da equação.

5 RESULTADOS E DISCUSSÃO

5.1 RESULTADOS DA VALIDAÇÃO DA PACOS

As seções 5.1.1, 5.1.1.1, 5.1.1.2, 5.1.2 apresentam a validação eletroquímica da PaCOS desenvolvida na seção 4 referente ao desenvolvimento da PaCOS.

5.1.1 Variação do potencial em circuito aberto (E_{OCV}) pela temperatura e pressão

A Figura 9 apresenta os resultados do comportamento do potencial da pilha com o aumento de temperatura para três pressões distintas, considerando a pilha em regime permanente, adiabática, sem reforma interna, utilizando os gases diretamente do reformador, os parâmetros de entrada e o excesso de ar calculado na simulação.

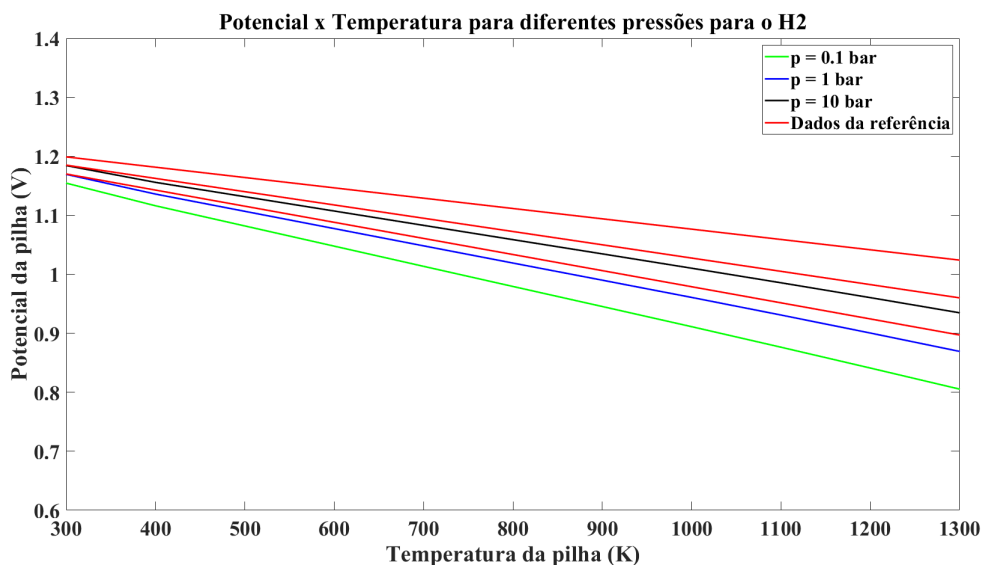


Figura 9 – Gráfico do potencial da pilha pela temperatura para diferentes pressões do sistema para o hidrogênio.

Realizando uma análise da relação entre o potencial da célula e a temperatura, nota-se uma dependência térmica inversamente proporcional dessas propriedades do sistema. O potencial da célula, resultante da oxidação do hidrogênio, diminui com o aumento da temperatura (BOVE; UBERTINI, 2016).

Analisando o comportamento do potencial em relação a pressão, observa-se um aumento do potencial com o aumento da pressão (BOVE; UBERTINI, 2016). Esses comportamentos eram esperados, acontecem devido as perdas de polarização por ativação e concentração da célula.

Importante considerar que essa análise possibilita uma otimização do balanço de energia do sistema, devido a diminuição da temperatura de operação. Também é importante realizar um estudo de otimização da pressão, considerar pressões mais altas para maximizar o potencial da célula, é uma alternativa.

A partir da Figura 9, foi possível obter valores do potencial da pilha para comparação com os dados obtidos na literatura que representaram o mesmo tipo de gráfico. De acordo com Bove e Ubertini (2016), o gráfico de potencial pela temperatura para diferentes pressões para o hidrogênio na PaCOS, é apresentado na figura na cor vermelha, sendo as retas obtidas em valores decrescentes de pressão de hidrogênio.

A comparação dos valores do potencial da pilha para o hidrogênio, variando a pressão e temperatura, obtidos pela Figura 9 estão representadas na Tabela 4.

Tabela 4 – Comparação dos resultados do potencial da pilha para o hidrogênio variando a pressão e temperatura obtidos com os dados da literatura de Bove e Ubertini (2016).

Hidrogênio				
Pressão (bar)	Temperatura (Kelvin)	Potencial (Volts)	Potencial da literatura (Volts)	Erro relativo (%)
0,100	300	1,155	1,170	1,28
0,100	1300	0,805	0,897	10,25
1,000	300	1,169	1,185	1,35
1,000	1300	0,869	0,960	9,48
10,00	300	1,184	1,199	1,25
10,00	1300	0,935	1,024	8,69

A partir da Tabela 4, foi possível determinar que os valores obtidos entre o trabalho e a literatura possuem valores próximos, sendo o erro relativo para temperaturas de 300 K entre 1,25 e 1,35 %. Ao se trabalhar com temperaturas mais altas, 1300 K, foi possível perceber um maior erro relativo, mas estável, entre 8,69 a 10,25 %.

5.1.1.1 Variação do potencial pelo fator de utilização do combustível (UF)

A Figura 10 apresenta os resultados do comportamento do potencial da pilha com o aumento do fator de utilização do combustível (UF) para quatro pressões distintas. Foi considerada a utilização da pilha em regime permanente, apenas com entrada de hidrogênio.

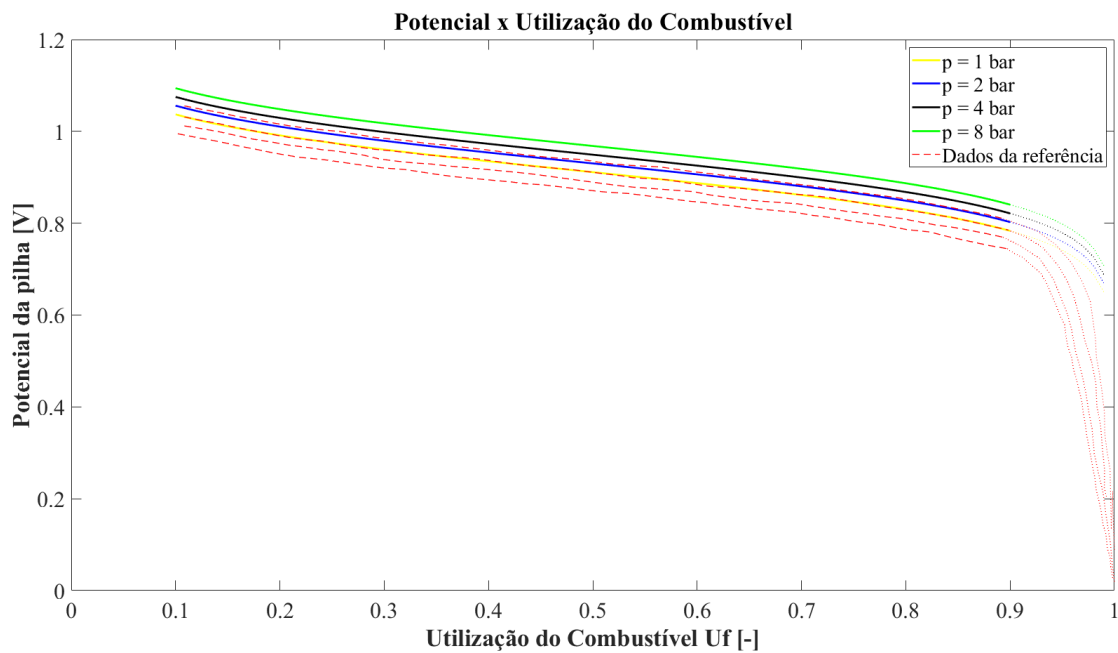


Figura 10 – Gráfico do potencial da pilha por UF para diferentes pressões do sistema.

O comportamento do potencial da célula a combustível em função da utilização (UF) é mostrado na Figura 10, com H_2 como combustível e com a pressão do sistema como parâmetro. O excesso de ar e a temperatura da PaCOS são os parâmetros fixos. O alcance de interesse prático entre $UF = 0,1$ e $UF = 0,9$ pode ser bem aproximado com o modelo do gás ideal. As linhas pontilhadas mostram a adaptação do modelo para um alto consumo de combustível. O decréscimo na fração de hidrogênio e oxigênio dentro do PaCOS reduz o potencial da célula entre o intervalo $UF = 0,1$ e $UF = 0,9$ em mais de 250 mV. Um incremento da pressão do sistema de 1 a 10 bar aumenta o potencial da célula em cerca de 70 mV, o que é causado pela mudança na pressão parcial do oxigênio.

A partir da Figura 10, foi possível obter valores do potencial da pilha para comparação com os dados obtidos na literatura que representaram o mesmo tipo de gráfico. De acordo com livro de Bove e Ubertini (2016), o gráfico de potencial pelo fator de utilização do combustível na PaCOS, é apresentado pelas linhas tracejadas em vermelho, seguindo a mesma sequência das pressões, na ordem decrescente de 8, 4, 2 e 1 bar. A comparação dos valores do potencial da PaCOS, variando a pressão e UF, obtidos pela Figura 10 estão representadas na Tabela 5 a seguir, utilizando três pontos na curva, para $UF = 0,1$, $UF = 0,5$ e $UF = 0,9$.

Tabela 5 – Comparação dos resultados do potencial da pilha variando a pressão e UF obtidos com os dados da literatura de Bove e Ubertini (2016).

Pressão (bar)	UF (-)	Potencial (Volts)	Potencial da literatura (Volts)	Erro relativo (%)
1	0,1	1,037	0,9937	4,36
1	0,5	0,9112	0,8685	4,92
1	0,9	0,7834	0,7423	5,54
2	0,1	1,056	1,014	4,14
2	0,5	0,9302	0,8881	4,74
2	0,9	0,8024	0,7636	5,08
4	0,1	1,075	1,033	4,07
4	0,5	0,9492	0,9077	4,57
4	0,9	0,8214	0,7824	4,98
8	0,1	1,094	1,058	3,40
8	0,5	0,9682	0,9341	3,65
8	0,9	0,8406	0,8045	4,49

A partir da Tabela 5, foi possível determinar que os resultados obtidos entre o trabalho e a literatura possuem valores próximos, sendo o erro relativo mínimo de 3,40% e o máximo de 5,54%. É possível notar também que o erro relativo sofre pequenos aumentos de acordo com o aumento de UF para uma mesma pressão. Além disso, com o aumento de pressão, de uma forma geral, o erro relativo tende a diminuir.

5.1.1.2 Variação do potencial pelo excesso de ar (λ)

A Figura 11 apresenta os resultados do comportamento do potencial da pilha com o aumento do parâmetro excesso de ar (λ) para quatro pressões distintas. Foi considerado a utilização da pilha em regime permanente, apenas com entrada de hidrogênio.

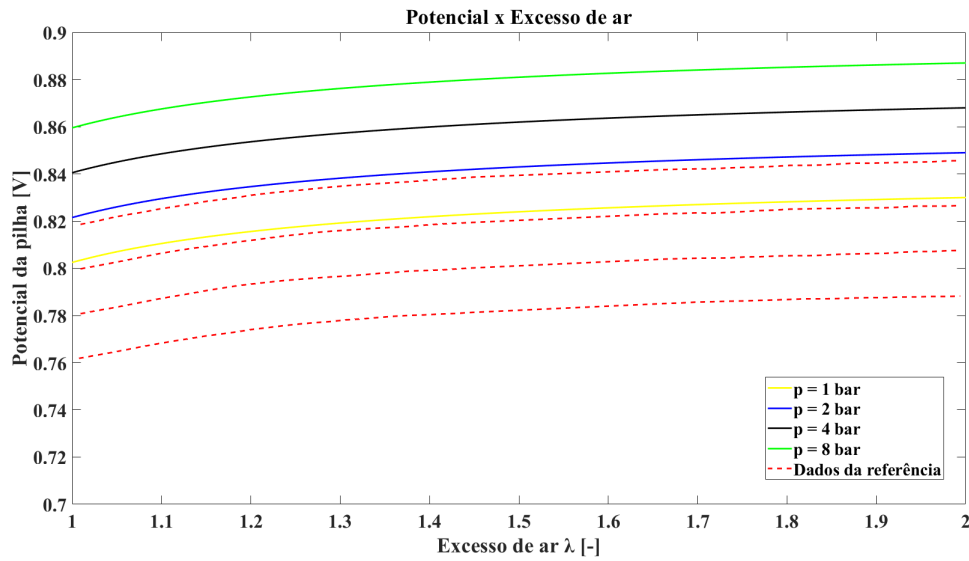


Figura 11 – Gráfico do potencial da pilha pelo excesso de ar para diferentes pressões do sistema.

O projeto do sistema do presente estudo depende fortemente do excesso de ar (λ). A Figura 11 mostra o potencial da célula em função da razão de excesso de ar (λ) e do sistema pressão p como parâmetro. O potencial apresenta uma relação proporcional com as taxas de excesso de ar λ , quanto mais altas as taxas, resultam em aumento do potencial da célula. Em um intervalo de $1 < \lambda < 2$ o aumento de tensão de cerca de aproximadamente 30 mV.

A partir da Figura 11, foi possível obter valores do potencial da pilha para comparação com os dados obtidos na literatura que representaram o mesmo tipo de gráfico. De acordo com livro de Bove e Ubertaini (2016), o gráfico de potencial pelo excesso de combustível na PaCOS, é apresentado pelas linhas tracejadas em vermelho para as pressões de 8, 4, 2 e 1 bar, em ordem decrescente.

A comparação dos valores do potencial da PaCOS, variando a pressão e o excesso de ar, obtidos pela Figura 11 estão representadas na Tabela 6.

Tabela 6 – Comparação dos resultados do potencial da pilha variando a pressão e o excesso de ar obtidos com os dados da literatura de Bove e Ubertini (2016).

Pressão (bar)	Excesso de ar (-)	Potencial (Volts)	Potencial da literatura (Volts)	Erro relativo (%)
1	1	0,8021	0,7614	5,35
1	1,7	0,8266	0,7856	5,22
1	2	0,8296	0,7884	5,23
2	1	0,8211	0,7800	5,27
2	1,7	0,8456	0,8044	5,12
2	2	0,8486	0,8077	5,06
4	1	0,8401	0,7993	5,10
4	1,7	0,8646	0,8235	5,16
4	2	0,8676	0,8266	4,96
8	1	0,8591	0,8180	5,02
8	1,7	0,8837	0,8422	4,93
8	2	0,8866	0,8457	4,84

A partir da Tabela 6, foi possível determinar que os valores obtidos entre o trabalho e a literatura possuem valores próximos, sendo o erro relativo mínimo de 4,84% e o máximo de 5,35%. É possível notar que o erro relativo tende a diminuir com o aumento de excesso de ar para as quatro pressões trabalhadas.

5.1.2 Variação do potencial e potência pela densidade de corrente (j)

A Figura 12 apresenta os resultados do comportamento do potencial e da potência de uma célula da pilha, do trabalho realizado, com o aumento da densidade de corrente (j) para três temperaturas distintas.

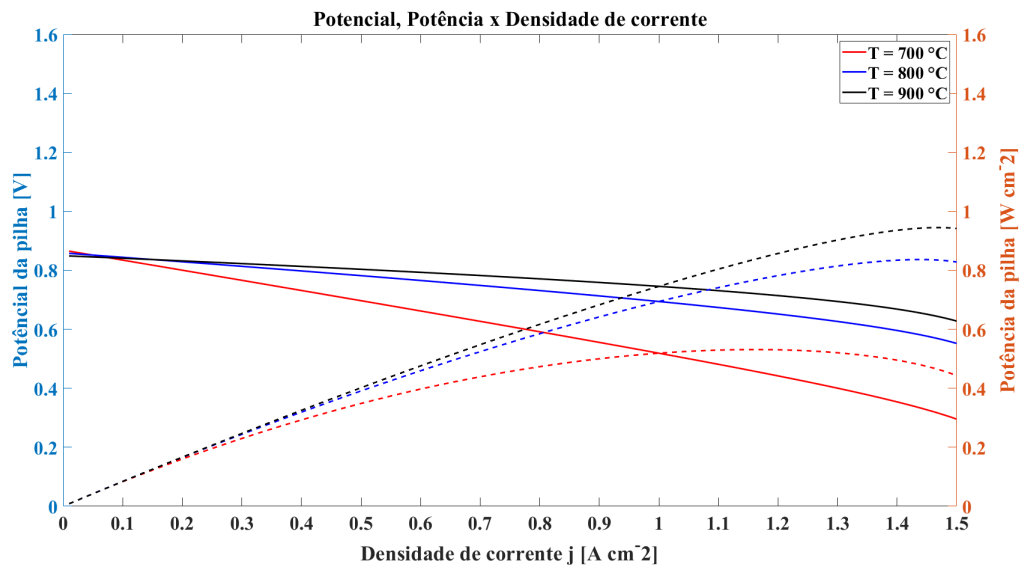


Figura 12 – Gráfico do potencial e potência de uma célula da pilha pela densidade de corrente para três temperaturas diferentes.

O gráfico da Figura 12 ilustra a capacidade da pilha possuir um bom desempenho. Como o desempenho varia de acordo com as configurações de cada arquitetura, não é possível comparar diretamente o gráfico com outros trabalhos, sendo necessária a replicação do projeto em escala piloto no laboratório de pesquisa para comparação dos resultados e do desempenho da PaCOS.

A partir da Figura 12, as linhas tracejadas são as medidas de potência da pilha x densidade de corrente. Já as linhas sólidas são as medidas de potencial da pilha x densidade de corrente. Foi possível determinar que a PaCOS teve um bom desempenho, principalmente para a temperatura de 900 ° C, chegando a uma potência máxima de $0,942 \text{ W/cm}^2$ e um potencial de 0,849 V. Além disso, apresenta coerência em relação aos dados, na medida em que a densidade de corrente aumenta, a potência da pilha também aumenta. Por outro lado, com o aumento da densidade de corrente, o potencial da pilha tende a cair, demonstrando coerência com o estudo de (SINGHAL; KENDALL, 2003).

5.1.3 Arquitetura

Após estudo dos acessórios mais utilizados, uma arquitetura com potencial de atingir boa eficiência foi construída. A Figura 13 representa a arquitetura com a melhor configuração alcançada na simulação.

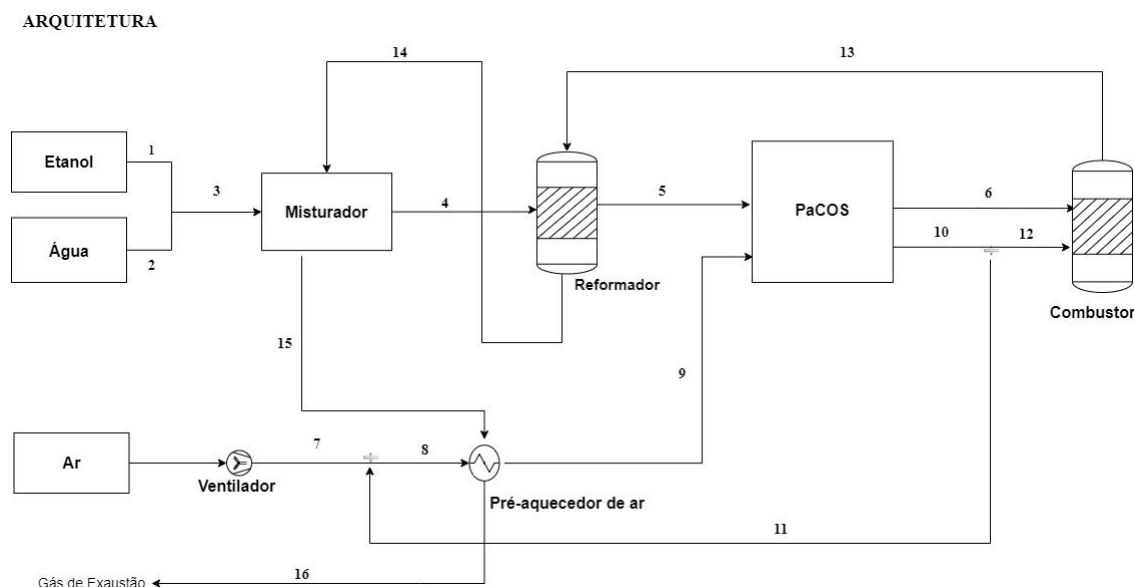


Figura 13 – Arquitetura planejada.

A configuração utilizada pode fazer uso de uma corrente de reciclo (11) ou não, dependendo da quantidade de combustível inicial utilizado. É importante ressaltar que foi utilizado o software de desenho de arquiteturas técnicas Draw.io e o mesmo pode apresentar algumas diferenças técnicas em alguns equipamentos, sendo o desenho apenas ilustrativo.

De acordo com a 13, pelo lado do anodo, etanol e água são misturados em temperatura e pressão ambiente no misturador/evaporador e recebem calor da corrente 14 para mudança de estado físico, são então evaporados até atingirem o estado gasoso na forma vapor, já que o reformador realiza a reforma no estado gasoso, caracterizada pela corrente 4. O reformador realiza a reforma completa do etanol, visto na seção 3.5 e obtêm-se os gases H_2 , CO , CO_2 , CH_4 , além de H_2O na forma vapor e carbono grafite no estado sólido. Avalia-se então a atividade do carbono (ac) para determinar a deposição ou não de carbono no catalisador do reformador. Os gases então entram no anodo da pilha representada pela corrente 5.

Já pelo lado do catodo, ar atmosférico na temperatura e pressão ambiente são preaquecidos no preaquecedor de ar que recebe calor da corrente 15 para realizar a troca térmica. O ar aquecido segue para entrada do catodo da pilha representado pela corrente 9 e os gases participantes na troca térmica saem como gás de exaustão através da corrente 16.

Na pilha ocorre a reação eletroquímica, visto na seção 3.3, sem reforma interna, ou seja, não ocorre reforma dos gases CO , CO_2 , CH_4 no interior da pilha, sendo utilizado apenas suas variações de entalpias para o cálculo do balanço de energia. Considera-se que a pilha trabalha sob regime permanente, adiabaticamente, ou seja, não há perda de calor para o ambiente. Tem-se na saída do anodo, corrente 6, H_2O , CO , CO_2 , CH_4 na forma gasosa, além H_2 na forma gasosa, que não reagiu na pilha. Já na saída do catodo, tem-se o ar em excesso, composto por O_2 e N_2 gasosos, expressos pela corrente 10.

A arquitetura planejada possui a possibilidade de trabalhar com reciclo no catodo, expresso pela corrente 11, mas sua representação não obteve desempenho relevante para os resultados.

Os gases da saída da pilha são utilizados no combustor para que todo H_2 , CH_4 e CO remanescentes sejam queimados e sua energia utilizada para realizar as trocas térmicas no reformador, corrente 13, no misturador, corrente 14 e no pré-aquecedor de ar, corrente 15. Nessa etapa, é importante fornecer oxigênio em excesso para garantir que esses gases foram queimados nessa etapa, para aumentar a eficiência e segurança, uma vez que não existirá hidrogênio residual nas etapas adiantes. Considera-se um combustor adiabático com combustão completa dos reagentes.

5.1.4 Conversão de etanol em hidrogênio no reformador

Ao utilizar etanol como combustível e reformá-lo, buscou-se atingir a maior conversão possível em hidrogênio na faixa de temperatura trabalhada. A Figura 14 a seguir, demonstra a quantidade em mols de hidrogênio formado na reforma do etanol pela temperatura.

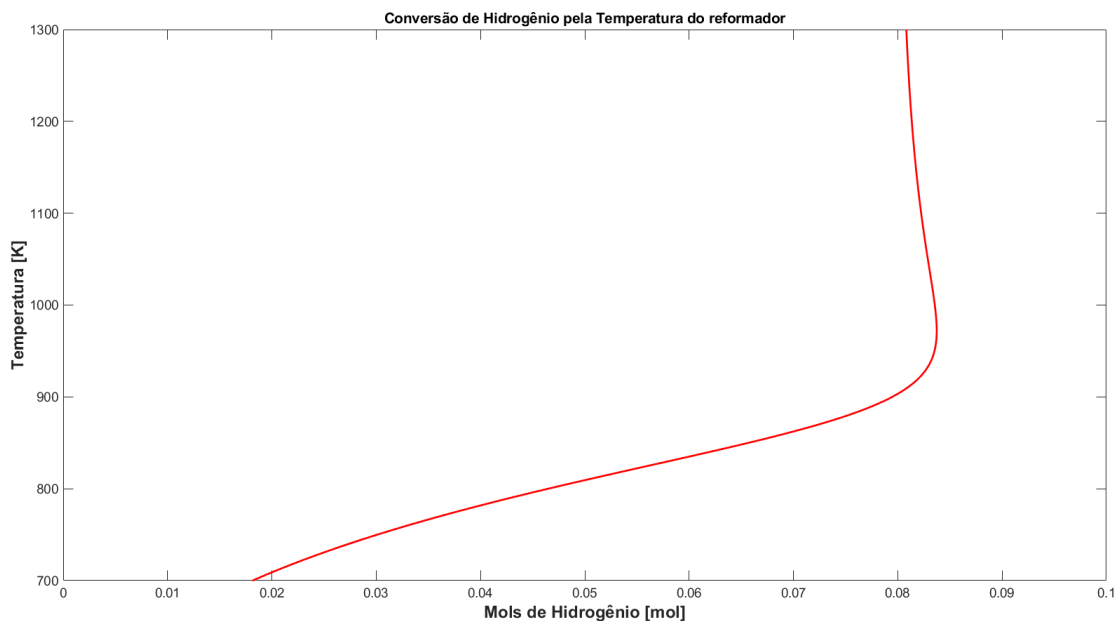


Figura 14 – Formação de hidrogênio x Temperatura.

A Figura 14 apresenta a relação da conversão de hidrogênio no reformador com a temperatura, como esperado devido a características intrínsecas da reação endotérmica de reforma a vapor de etanol, observa-se uma dependência da conversão de H_2 com a temperatura. Nota-se uma relação proporcional, quanto maior a temperatura, maior a conversão de H_2 . Mas observa-se que na temperatura ótima de operação, aproximadamente 970 K, a conversão de hidrogênio é o ponto máximo. Em temperaturas maiores que a temperatura ótima, o comportamento muda, primeiramente, decresce a conversão e depois o valor se mantém constante. Assim, a reforma a

vapor de etanol ocorreu sob temperatura de 970 K e 0,0200 mols de etanol e 0,0600 mols de água na entrada, forneceram 0,0837 mols de hidrogênio, sendo essa a temperatura e conversão ótima do reformador. O reformador também obteve bom desempenho quanto a formação de carbono, sendo seu parâmetro igual a 0,4153, obtido através da reação de Boudouard. Um ponto importante dos reformadores é em relação a demanda energética dos mesmos, sendo um processo endotérmico, necessitam do fornecimento de energia para operarem. O reformador do trabalho necessitou de 8,21 kJ para realizar a reforma de 0,0200 mols de etanol e 0,0600 mols de água.

5.1.5 Resultados termodinâmicos do sistema

A Figura 15 abaixo apresenta o diagrama de processo do trabalho com seus respectivos resultados de temperatura e fluxo mássico das correntes, a potência da PaCOS, além dos parâmetros de utilização de combustível, excesso de ar, número de células, eficiência elétrica e eficiência do sistema de cogeração, sendo o fator de utilização de combustível e o número de células, parâmetros de entrada, que podem ser modificados pelo usuário. Já os outros parâmetros da Figura 15 são resultados da simulação.

ARQUITETURA

Fator de Utilização de Combustível	80%
Excesso de ar	9,478
Número de células	250
Eficiência Elétrica	45,59%
Eficiência do sistema de cogeração (CHP)	87,53%

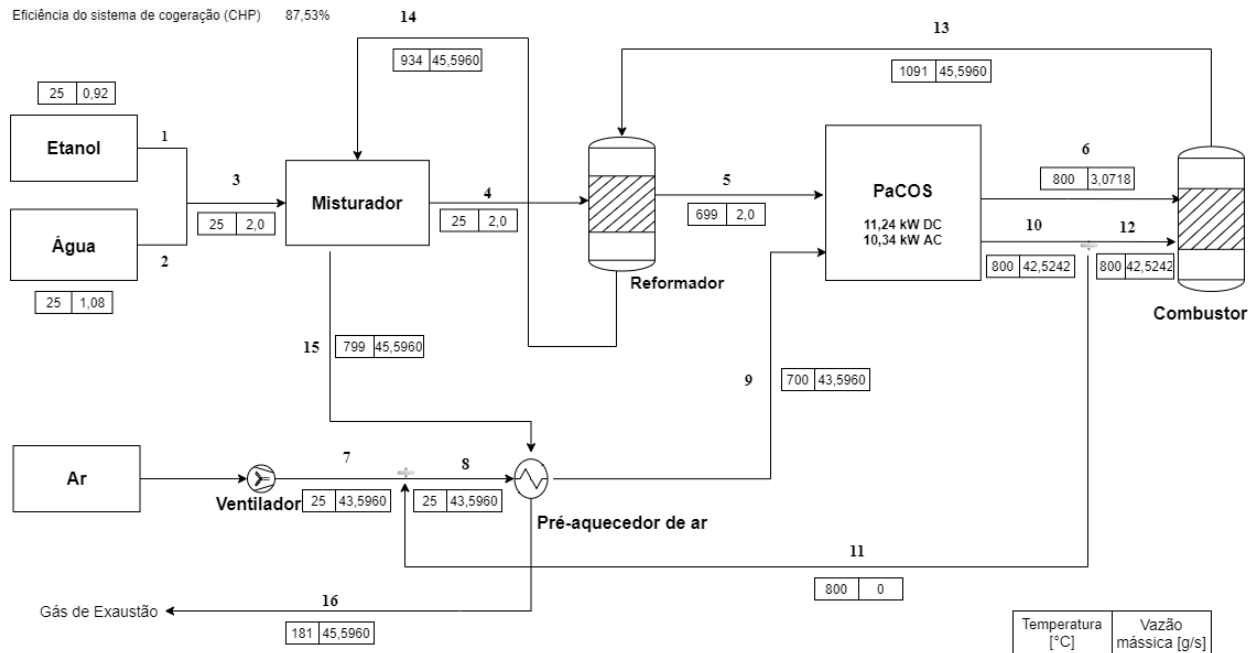


Figura 15 – Arquitetura planejada e seus principais resultados termodinâmicos.

A Figura 15 apresenta os dados de forma sintetizada com a temperatura e as vazões mássicas de cada corrente da arquitetura. Analisando o bloco misturador, quem contém também

o evaporador, é possível determinar que o processo de evaporação da mistura etanol e água requiriu energia proveniente da corrente 14 para a mudança do estado físico, o que condiz com um processo real.

Analisando o reformador, o componente também demonstrou comportamento físico coerente, pois de acordo com a seção 3.5, o reformador a vapor realiza um processo endotérmico, e ao analisar a arquitetura do trabalho percebeu-se que a mistura etanol e água entrou no reformador na temperatura de 25°C e saiu do reformador em uma temperatura de 699°C, já a corrente responsável pela troca no reformador (corrente 13) entrou com uma temperatura de 1091°C e saiu na temperatura de 934°C, confirmando a expectativa inicial.

Outro ponto importante da arquitetura para avaliação é o preaquecedor de ar que saiu de 25°C e atingiu 700°C e em contrapartida a corrente 15 entrou a 799°C e saiu a 181°C.

O valor do excesso de ar alcançado no sistema, de 9,478 vezes maior que a mistura etanol e água, atingiu esse valor para que o balanço térmico na PaCOS fosse atingido para manter a condição adiabática da pilha.

A PaCOS também desempenhou resultados coerentes e esperados com um processo real. Foram necessários 250 células para atingir a potência de 10,34 kW com as condições iniciais estipuladas. Além disso, a PaCOS atingiu o objetivo de atingir, no mínimo, 10 kW de potência para eventuais necessidades de uma residência em que diversos equipamentos elétricos estejam ligados. Já para a média das residências brasileiras, com o consumo médio de kWh/mês o que equivale a 0,23 kW de potência, o valor alcançado da PaCOS é capaz de suprir um residência com uma margem de segurança confortável para abastecimento médio.

A Tabela 7 a seguir, apresenta a comparação de alguns parâmetros presentes no estudo atual e dos trabalhos de (KAZEMPOOR; DORER; OMMI, 2009) e (LISBONA et al., 2007).

Tabela 7 – Comparação dos resultados gerais da pilha com resultados de (KAZEMPOOR; DORER; OMMI, 2009) e (LISBONA et al., 2007).

	Estudo Atual	Kazempoor, 2009	Lisbona, 2007
Eficiência Elétrica	45,59 %	45,37 %	49,4 %
Eficiência CHP	87,53 %	78,86 %	26,1 %
Potência Total da Pilha (C.C)	11,2 kW	6,22 kW	
Potência Total da Pilha (C.A)	10,3 kW		11,2 kW
Número de Células	250	150	75
Fator de Utilização do Combustível	80 %	80 %	91 %

De acordo com a Tabela 7, os valores obtidos na simulação apresentaram resultados coerentes e uma boa performance do sistema, com eficiência elétrica de 45,59% e eficiência do sistema de cogeração de 87,53% e com excesso de ar de 9,478 vezes maior ao valor estequiométrico.

trico para a reação de redução eletroquímica no cátodo. A tabela completa com todos os dados termodinâmicos da simulação está na sessão de Anexo do trabalho. O estudo de Kazempoor (2009), obteve eficiência elétrica de 45,37% e eficiência do sistema de cogeração de 78,86% no melhor caso, com potência de 6,22 kW em corrente contínua com um sistema de 150 células e fator de utilização de combustível de 80%. Já o estudo de Lisbona (2007), obteve eficiência elétrica de 49,4%, eficiência do sistema de cogeração de 26,1%, com uma potência de 11,2 kW em corrente alternada em um sistema com 75 células e fator de utilização de combustível de 91%.

6 CONCLUSÕES

Nesse trabalho foi desenvolvido e analisado um modelo termodinâmico no MATLAB de um sistema composto de PaCOS, composta por um reformador a vapor de etanol, além de um misturador, um combustor e trocadores de calor. O sistema da PaCOS para abastecimento residencial utilizando etanol como combustível para obtenção de hidrogênio se mostrou favorável em relação a eficiência térmica e elétrica. O sistema obteve eficiência no sistema de cogeração de 87,53% e eficiência elétrica de 45,59%, utilizando 250 células, gerando uma potência de 10,34 kW em corrente alternada. Por outro lado, o sistema necessitou de 9,478 vezes mols a mais de excesso de ar do que etanol para trabalhar de forma adiabática, o que gerou um gasto energético maior para pré aquecer o excesso de ar.

A reforma a vapor de etanol ocorreu sob temperatura de 960 K e 0,0500 mols de etanol e 0,1500 mols de água na entrada, forneceram 0,2078 mols de hidrogênio, sendo essa a temperatura e conversão ótima do reformador. O reformador também obteve bom desempenho quanto a formação de carbono, sendo seu parâmetro igual a 0,6906, obtido através da reação de Boudouard. Um ponto importante dos reformadores é em relação a demanda energética dos mesmos, sendo um processo endotérmico, necessitam do fornecimento de energia para operarem. O reformador do trabalho necessitou de 20,4 kJ para realizar a reforma de 0,0500 mols de etanol e 0,1500 mols de água.

O estudo eletroquímico da pilha forneceu dados importantes para avaliação de desempenho da mesma. Através do gráfico da variação do potencial em circuito aberto pela temperatura e pressão foi possível determinar que o potencial da célula e a temperatura possuem uma dependência inversamente proporcional, o potencial da célula, resultante da oxidação do hidrogênio, diminui com o aumento da temperatura. Ao analisar o comportamento do potencial em relação a pressão, observou-se um aumento do potencial com o aumento da pressão, comportamento condizente, devido as perdas referentes a polarização, ativação e concentração.

Já no gráfico de variação do potencial pelo fator de utilização do combustível (5.1.1.1), foi verificado um decréscimo na fração de hidrogênio e oxigênio dentro da PaCOS, reduzindo assim o potencial da célula entre o intervalo $UF = 0,1$ e $UF = 0,9$ em mais de 250 mV. Já um incremento da pressão do sistema de 1 a 10 bar aumentaria o potencial da célula em cerca de 70 mV, sendo esse causado pela mudança na pressão parcial do oxigênio.

Ainda sobre os dados eletroquímicos obtidos, o gráfico de variação do potencial pelo excesso de ar demonstrou uma forte dependência de sistema pelo excesso de ar. O potencial apresentou uma relação proporcional com as taxas de excesso de ar, taxas mais altas resultaram em um aumento do potencial da célula e no intervalo de $1 < \lambda < 2$ o aumento de tensão de cerca de aproximadamente 30 mV.

No gráfico da variação do potencial e potência pela densidade de corrente (5.1.2), foi possível determinar a capacidade da pilha em possuir um bom desempenho. Nesse trabalho, a PaCOS teve um bom desempenho, principalmente para a temperatura de 900 ° C, chegando a uma potência máxima de 0,942 W/cm² e um potencial de 0,849 V.

Alguns desafios encontrados durante a execução da metodologia, sendo a principal delas relacionadas com a implementação de algum processo físico ou químico no código do MATLAB. Encontrar uma maneira de determinar a temperatura ótima do reformador, devido a quantidade de parâmetros foi desafiador, fechar o balanço energético da PaCOS também teve um alto grau de dificuldade e por fim, a determinação das temperaturas de saída das correntes após a troca térmica, que apesar de serem um processo físico relativamente acessível de se resolver, a implementação no MATLAB foi bastante desafiadora, pois não é realizado com muita frequência resoluções de equações com integrais definidas, sendo a condição de contorno final, a incógnita da equação.

7 SUGESTÕES PARA TRABALHOS FUTUROS

- Realizar um estudo sobre a viabilidade econômica do sistema;
- Criar o equacionamento quanto a exergia do sistema;
- Fornecer mais liberdade ao sistema, criando maneiras de mudar o equacionamento térmico da PaCOS;
- Testar diferentes tipos de parâmetros de entrada;
- Modificar o equacionamento da perda por concentração na eletroquímica da PaCOS, devido ao parâmetro de limite da corrente, que limita a liberdade de uso de parâmetros de entrada;
- Expandir o equacionamento para que consiga abranger diferentes tipos de combustíveis;
- Modificar as condições de idealidade para que o sistema fique mais próximo do processo real;
- Adicionar as reformas internas na PaCOS;
- Avaliar possíveis usos para a corrente de exaustão que contém energia associado;
- Criar uma planta piloto do sistema e comparar o resultados.

REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS

BOVE, R.; UBERTINI, S. *Modeling solid oxide fuel cells: methods, procedures and techniques*. 1. ed. Nova Iorque: Springer, 2016. Citado 7 vezes nas páginas 22, 26, 34, 35, 36, 38 e 51.

CHEN, W.-H. et al. A critical and systematic review of sustainable hydrogen production from ethanol/bioethanol: Steam reforming, partial oxidation, and autothermal reforming. *Fuel*, v. 333, p. 126526, 2023. Citado na página 40.

EMPRESA DE PESQUISA ENERGÉTICA. *Balanco energético nacional 2020*. Rio de Janeiro, 2021. Citado 4 vezes nas páginas 7, 20, 21 e 35.

FIUZA, R. da P. et al. A utilização de etanol em célula a combustível de oxido sólido. *Química Nova*, v. 35, p. 1635–1643, 2012. Citado na página 30.

FLORIO, D. Z. de et al. Direcionamentos da tecnologia industrial de células a combustível de óxidos sólidos. *Química Nova*, v. 30, p. 1339–1346, 2007. Citado 2 vezes nas páginas 17 e 23.

KAZEMPOOR, P.; DORER, V.; OMMI, F. Evaluation of hydrogen and methane-fuelled solid oxide fuel cell systems for residential applications: System design alternative and parameter study. *Hydrogen Energy*, v. 34, p. 8630–8644, 2009. Citado 2 vezes nas páginas 8 e 61.

KAZEMPOOR, P.; DORER, V.; OMMI, F. Modelling and performance evaluation of solid oxide fuel cell for building integrated co- and polygeneration. *Fuel Cells*, v. 10, p. 1074–1094, 2010. Citado 4 vezes nas páginas 27, 34, 35 e 36.

LISBONA, P. et al. Analysis of a solid oxide fuel cell system for combined heat and power applications under non-nominal conditions. *Electrochimica Acta*, v. 53, p. 1920–1930, 2007. Citado 8 vezes nas páginas 8, 17, 24, 25, 34, 36, 38 e 61.

O'HAYRE, R. et al. *Fuel Cell Fundamentals*. 3. ed. New Jersey: Wiley, 2016. Citado na página 24.

PEPERMANS, G. et al. Distributed generation: definition, benefits and issues. *Energy Policy*, v. 33, p. 787–798, 2005. Citado na página 22.

PERA, A. M. *A viability study of SOFC combined heat and power energy systems for buildings*. Dissertação (Dissertação (Mestrado em Engenharia de Energia)) — Escola de Engenharia, Escola Técnica Superior de Engenharia Industrial de Barcelona, Barcelona, 2019. Citado na página 29.

SAEBEA, D.; PATCHARAVORACHOT, Y.; ARPORNWICHANOP, A. Analysis of an ethanol-fuelled solid oxide fuel cell system using partial anode exhaust gas recirculation. *Journal of Power Sources*, v. 208, p. 120–130, 2012. Citado 8 vezes nas páginas 17, 25, 26, 31, 34, 36, 41 e 43.

SANDLER, S. I. *Chemical, Biochemical, and Engineering Thermodynamics*. 4. ed. [S.l.]: John Wiley, 2006. Citado na página 73.

SANTOS, F. A. C. M. dos; SANTOS, F. M. S. M. dos. Geração distribuída versus centralizada. *Millenium*, n. 35, 2016. Citado na página 22.

SILVA, M. E. da; SOUZA, A. C. C. de; SILVEIRA, J. L. Análises termodinâmica e físico-química da reforma a vapor do etanol: produção de hidrogênio para uso em pemfc. *Ciências Exatas*, v. 11, p. 81–87, 2005. Citado 2 vezes nas páginas 30 e 31.

SINGHAL, S. C.; KENDALL, K. *High temperature solid oxide fuel cells: fundamentals, design and applications*. 1. ed. Oxford: Elsevier, 2003. Citado 5 vezes nas páginas 17, 22, 24, 29 e 57.

TARÔCO, H. A. et al. Montagem e caracterização elétrica de pilhas a combustível de óxido sólido (pacos). *Química Nova*, v. 32, p. 1297–1305, 2009. Citado 4 vezes nas páginas 7, 17, 22 e 23.

ÇENGEL, Y. A.; BOLES, M. A. *Thermodynamics: an engineering approach*. 7. ed. Nova Iorque: McGraw-Hill, 2011. Citado 11 vezes nas páginas 27, 28, 32, 33, 34, 40, 44, 45, 47, 49 e 73.

Anexos

ANEXO A – DESENVOLVIMENTO DAS EQUAÇÕES

A.0.1 Balanço de energia da PaCOS

A variação de entalpia na entrada da PaCOS pode ser calculada através da soma da variação de entalpia dos componentes na entrada do anodo ($\Delta H_{Sai,Ref}$, no trabalho em questão) com a variação de entalpia na entrada do catodo ($\Delta H_{O_2,ent,PaCOS}$ e $\Delta H_{N_2,ent,PaCOS}$, no trabalho em questão), de acordo com a equação A.1 a seguir:

$$\Delta H_{Ent,PaCOS} = \Delta H_{Sai,Ref} + \Delta H_{O_2,ent,PaCOS} + \Delta H_{N_2,ent,PaCOS} \quad (A.1)$$

em que

$\Delta H_{Sai,Ref}$ é a entalpia na saída do reformador;

$\Delta H_{_,ent,PaCOS}$ é a entalpia do componente estudado na entrada da PaCOS.

Para o cálculo na saída da pilha a combustível, A variação de entalpia na saída da PaCOS pode ser calculada através da soma da variação de entalpia dos componentes na saída do anodo ($\Delta H_{Sai,Anodo}$, no trabalho em questão) com a variação de entalpia na saída do catodo ($\Delta H_{Sai,Catodo}$, no trabalho em questão), de acordo com a equação 3.20 a seguir::

$$\Delta H_{Sai,PaCOS} = \Delta H_{Sai,Anodo} + \Delta H_{Sai,Catodo} \quad (A.2)$$

$$\begin{aligned} \Delta H_{Sai,Anodo} = & \Delta H_{H_2O,PaCOS} + \Delta H_{H_2,PaCOS} + \Delta H_{CO_2,PaCOS} + \\ & + \Delta H_{CO,PaCOS} + \Delta H_{CH_4,PaCOS} \end{aligned} \quad (A.3)$$

Utilizando a capacidade térmica (CP) em função da temperatura, sabe-se que a variação de entalpia é dada por:

$$\Delta H = \dot{n} \int_{T_{padrao}}^T a + bT + cT^2 + dT^3 dT + \Delta H_f \quad (A.4)$$

Em que:

\dot{n} é a vazão molar do componente estudado;

ΔH_f é a entalpia de formação do componente estudado na fase estudada;

T é a temperatura estudada;

T_{padrao} é a temperatura do componente estudado no estado padrão.

Calculando separadamente as variações de entalpia:

$$\Delta H_{H_2O,PaCOS} = \dot{n}_{H_2O,sai,PaCOS} \int_{T_{padrao}}^{TPaCOS} a_{H_2O} + b_{H_2O}T + c_{H_2O}T^2 + d_{H_2O}T^3 dT + \Delta H f_{H_2O,gas} \quad (A.5)$$

$$\Delta H_{H_2,PaCOS} = \dot{n}_{H_2,sai,PaCOS} \int_{T_{padrao}}^{TPaCOS} a_{H_2} + b_{H_2}T + c_{H_2}T^2 + d_{H_2}T^3 dT + \Delta H f_{H_2,gas} \quad (A.6)$$

$$\Delta H_{CO_2,PaCOS} = \dot{n}_{CO_2,sai,PaCOS} \int_{T_{padrao}}^{TPaCOS} a_{CO_2} + b_{CO_2}T + c_{CO_2}T^2 + d_{CO_2}T^3 dT + \Delta H f_{CO_2,gas} \quad (A.7)$$

$$\Delta H_{CO,PaCOS} = \dot{n}_{CO,sai,PaCOS} \int_{T_{padrao}}^{TPaCOS} a_{CO} + b_{CO}T + c_{CO}T^2 + d_{CO}T^3 dT + \Delta H f_{CO,gas} \quad (A.8)$$

$$\Delta H_{CH_4,PaCOS} = \dot{n}_{CH_4,sai,PaCOS} \int_{T_{padrao}}^{TPaCOS} a_{CH_4} + b_{CH_4}T + c_{CH_4}T^2 + d_{CH_4}T^3 dT + \Delta H f_{CH_4,gas} \quad (A.9)$$

$$\Delta H_{Sai,Catodo} = \Delta H_{O_2,PaCOS} + \Delta H_{N_2,PaCOS} \quad (A.10)$$

$$\Delta H_{O_2,PaCOS} = \dot{n}_{O_2,sai,PaCOS} \int_{T_{padrao}}^{TPaCOS} a_{O_2} + b_{O_2}T + c_{O_2}T^2 + d_{O_2}T^3 dT + \Delta H f_{O_2,gas} \quad (A.11)$$

$$\Delta H_{N_2,PaCOS} = \dot{n}_{N_2,sai,PaCOS} \int_{T_{padrao}}^{TPaCOS} a_{N_2} + b_{N_2}T + c_{N_2}T^2 + d_{N_2}T^3 dT + \Delta H f_{N_2,gas} \quad (A.12)$$

A.0.2 Misturador/Evaporador

Entalpia de vaporização dos componentes:

$$\Delta H_{EtOH,vap} = \dot{n}_{EtOH,ent} \cdot \Delta H_{EtOH,vap25} \quad (A.13)$$

$$\Delta H_{H_2O,vap} = \dot{n}_{H_2O,ent} \cdot \Delta H_{H_2O,vap25} \quad (A.14)$$

ΔH de vaporização da mistura:

$$\Delta H_{VapMist} = \Delta H_{EtOH,vap} \cdot \Delta H_{H2O,vap} \quad (A.15)$$

Em que:

$\Delta H_{-,vap}$ é a variação de entalpia de vaporização do componente estudado no sistema;

$\dot{n}_{-,ent}$ é a vazão molar de entrada do componente estudado no misturador;

$\Delta H_{-,vap25}$ é a variação de entalpia de vaporização do componente estudado a 25°C e 1 atm.

O cálculo para o ΔH de entrada dos componentes no misturador é determinado pelas equações a seguir:

$$\Delta H_{EtOH,ent,mist} = \int_{Tpadrao}^{Tambiente} Cp dT + \Delta H f_{EtOH,liq} \quad (A.16)$$

$$\Delta H_{H2O,ent,mist} = \int_{Tpadrao}^{Tambiente} Cp dT + \Delta H f_{H2O,liq} \quad (A.17)$$

$$Cp = a + bT + cT^2 + dT^3 \quad (A.18)$$

$$\Delta H_{EtOH,ent,mist} = \int_{Tpadrao}^{Tambiente} a_{EtOH} + b_{EtOH}T + c_{EtOH}T^2 + d_{EtOH}T^3 dT + \Delta H f_{EtOH,liq} \quad (A.19)$$

$$\Delta H_{H2O,ent,mist} = \int_{Tpadrao}^{Tambiente} a_{H2O} + b_{H2O}T + c_{H2O}T^2 + d_{H2O}T^3 dT + \Delta H f_{H2O,liq} \quad (A.20)$$

Logo, o ΔH de entrada do misturador é determinado pela equação A.21 a seguir:

$$\Delta H_{Ent,Mist} = \dot{n}_{EtOH,ent} \Delta H_{EtOH,ent,mist} + \dot{n}_{H2O,ent} \Delta H_{H2O,ent,mist} \quad (A.21)$$

Em que:

$\Delta H_{-,ent,mist}$ é a variação de entalpia do componente estudado na entrada do misturador;

$\Delta H f_{-,liq}$ é a entalpia de formação do componente estudado no estado líquido.

Já o cálculo para o ΔH de saída dos componentes no misturador é determinado pelas equações A.22 a A.23 a seguir:

$$\Delta H_{EtOH,sai,mist} = \int_{Tpadrao}^{Tambiente} Cp dT + \Delta H f_{EtOH,gas} \quad (A.22)$$

$$\Delta H_{H_2O,sai,mist} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ambiente}} Cp dT + \Delta H f_{H_2O,gas} \quad (A.23)$$

Logo, o ΔH de saída do misturador é determinado pela equação A.24 a seguir:

$$\Delta H_{Sai,Mist} = \dot{n}_{EtOH,ent} \cdot \Delta H_{EtOH,sai,mist} + \dot{n}_{H_2O,ent} \cdot \Delta H_{H_2O,sai,mist} \quad (A.24)$$

Por fim, o ΔH do misturador é determinado pela equação A.25 a seguir:

$$\Delta H_{Mist} = \Delta H_{Sai,Mist} - \Delta H_{Ent,Mist} + \Delta H_{Vap,Mist} \quad (A.25)$$

A.0.3 Reformador

Varição das entalpias:

$$\Delta H_{EtOH,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} a_{EtOH} + b_{EtOH}T + c_{EtOH}T^2 + d_{EtOH}T^3 dT + \Delta H f_{EtOH,gas} \quad (A.26)$$

$$\Delta H_{H_2O,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} a_{H_2O} + b_{H_2O}T + c_{H_2O}T^2 + d_{H_2O}T^3 dT + \Delta H f_{H_2O,gas} \quad (A.27)$$

$$\Delta H_{H_2,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} a_{H_2} + b_{H_2}T + c_{H_2}T^2 + d_{H_2}T^3 dT + \Delta H f_{H_2,gas} \quad (A.28)$$

$$\Delta H_{CO_2,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} a_{CO_2} + b_{CO_2}T + c_{CO_2}T^2 + d_{CO_2}T^3 dT + \Delta H f_{CO_2,gas} \quad (A.29)$$

$$\Delta H_{CO,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} a_{CO} + b_{CO}T + c_{CO}T^2 + d_{CO}T^3 dT + \Delta H f_{CO,gas} \quad (A.30)$$

$$\Delta H_{CH_4,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} a_{CH_4} + b_{CH_4}T + c_{CH_4}T^2 + d_{CH_4}T^3 dT + \Delta H f_{CH_4,gas} \quad (A.31)$$

Em que:

$\Delta H_{-,ref}$ é a variação de entalpia do componente estudado ($EtOH$, H_2O , H_2 , CO_2 , CO ou CH_4) no reformador;

T é a temperatura;

T_{ref} é a temperatura do reformador;

T_{padrao} é a temperatura no estado padrão;

$\Delta Hf_{_,gas}$ é a variação de entalpia de formação do componente estudado ($EtOH$, H_2O , H_2 , CO_2 , CO ou CH_4) na forma gasosa, no reformador.

Variação das entropias (ÇENGEL; BOLES, 2011):

$$\Delta S_{EtOH,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} \frac{a_{EtOH} + b_{EtOH}T + c_{EtOH}T^2 + d_{EtOH}T^3}{T} dT + \Delta S f_{EtOH,gas} \quad (A.32)$$

$$\Delta S_{H_2O,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} \frac{a_{H_2O} + b_{H_2O}T + c_{H_2O}T^2 + d_{H_2O}T^3}{T} dT + \Delta S f_{H_2O,gas} \quad (A.33)$$

$$\Delta S_{H_2,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} \frac{a_{H_2} + b_{H_2}T + c_{H_2}T^2 + d_{H_2}T^3}{T} dT + \Delta S f_{H_2,gas} \quad (A.34)$$

$$\Delta S_{CO_2,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} \frac{a_{CO_2} + b_{CO_2}T + c_{CO_2}T^2 + d_{CO_2}T^3}{T} dT + \Delta S f_{CO_2,gas} \quad (A.35)$$

$$\Delta S_{CO,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} \frac{a_{CO} + b_{CO}T + c_{CO}T^2 + d_{CO}T^3}{T} dT + \Delta S f_{CO,gas} \quad (A.36)$$

$$\Delta S_{CH_4,ref} = \int_{T_{padrao}}^{T_{ref}} \frac{a_{CH_4} + b_{CH_4}T + c_{CH_4}T^2 + d_{CH_4}T^3}{T} dT + \Delta S f_{CH_4,gas} \quad (A.37)$$

Em que:

$\Delta S_{_,ref}$ é a variação de entropia do componente estudado ($EtOH$, H_2O , H_2 , CO_2 , CO ou CH_4) no reformador;

T é a temperatura;

T_{ref} é a temperatura do reformador;

T_{padrao} é a temperatura no estado padrão;

$\Delta S f_{_,gas}$ é a variação de entropia de formação do componente estudado ($EtOH$, H_2O , H_2 , CO_2 , CO ou CH_4) na forma gasosa, no reformador.

Variação da energia livre de Gibbs (SANDLER, 2006):

$$\Delta G_{EtOH,ref} = \Delta H_{EtOH,ref} - T \cdot \Delta S_{EtOH,ref} \quad (A.38)$$

$$\Delta G_{H_2O,ref} = \Delta H_{H_2O,ref} - T \cdot \Delta S_{H_2O,ref} \quad (A.39)$$

$$\Delta G_{H_2,ref} = \Delta H_{H_2,ref} - T \cdot \Delta S_{H_2,ref} \quad (A.40)$$

$$\Delta G_{CO_2,ref} = \Delta H_{CO_2,ref} - T \cdot \Delta S_{CO_2,ref} \quad (A.41)$$

$$\Delta G_{CO,ref} = \Delta H_{CO,ref} - T \cdot \Delta S_{CO,ref} \quad (A.42)$$

$$\Delta G_{CH_4,ref} = \Delta H_{CH_4,ref} - T \cdot \Delta S_{CH_4,ref} \quad (A.43)$$

Em que:

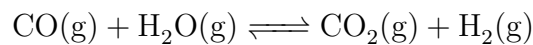
$\Delta G_{_ref}$ é a variação da energia livre de Gibbs do componente estudado (*EtOH*, *H₂O*, *H₂*, *CO₂*, *CO* ou *CH₄*) no reformador;

T é a temperatura do reformador;

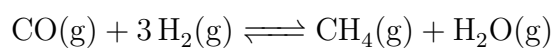
$\Delta H_{_ref}$ é a variação de entalpia do componente estudado (*EtOH*, *H₂O*, *H₂*, *CO₂*, *CO* ou *CH₄*) no reformador;

$\Delta S_{_ref}$ é a variação de entropia do componente estudado (*EtOH*, *H₂O*, *H₂*, *CO₂*, *CO* ou *CH₄*) no reformador.

Na variação da energia livre de Gibbs das reações de reforma no equilíbrio, tem-se ΔG° igual a zero e desconsidera-se a reação 3.26 no cálculo da constante de equilíbrio, pois considera-se uma reação completa em que 100% do etanol foi convertido em *CO* e *H₂*:



$$\Delta G_2 = (\Delta G_{CO_2,ref} + \Delta G_{H_2,ref}) - (\Delta G_{CO,ref} + \Delta G_{H_2O,ref}) \quad (A.44)$$



$$\Delta G_3 = (\Delta G_{CH_4,ref} + \Delta G_{H_2O,ref}) - (\Delta G_{CO,ref} + 3\Delta G_{H_2,ref}) \quad (A.45)$$

Logo:

$$K_2 = \exp \frac{-\Delta G_2}{R \cdot T_{Ref}} \quad (A.46)$$

$$K_3 = \exp \frac{-\Delta G_3}{R \cdot T_{Ref}} \quad (A.47)$$

Após determinação da temperatura com a maior conversão de etanol em hidrogênio, determina-se a variação de entalpia do reformador:

Variação de entalpia de entrada:

$$\Delta H_{Ent,Ref} = \Delta H_{Sai,Mist} \quad (A.48)$$

Em que:

$\Delta H_{Ent,Ref}$ é a variação de entalpia de entrada no reformador que é igual a variação de entalpia de saída do misturador igual a um valor conhecido.

Variação de entalpia de saída:

$$\begin{aligned} \Delta H_{Sai,Ref} = & (\dot{n}_{CO_2,ref} \cdot \Delta H_{CO_2,ref}) + (\dot{n}_{H_2,ref} \cdot \Delta H_{H_2,ref}) + (\dot{n}_{CO,ref} \cdot \Delta H_{CO,ref}) + \\ & + (\dot{n}_{H_2O,ref} \cdot \Delta H_{H_2O,ref}) + (\dot{n}_{CH_4,ref} \cdot \Delta H_{CH_4,ref}) \end{aligned} \quad (A.49)$$

ΔH do reformador:

$$\Delta H_{Ref} = \Delta H_{Sai,Ref} - \Delta H_{Ent,Ref} \quad (A.50)$$

A.0.4 Combustor

Entalpia do combustor:

$$\Delta H_{Combustor} = \Delta H_{Sai,Comb} - \Delta H_{Ent,Comb} = 0 \quad (A.51)$$

Entalpia de entrada do combustor:

$$\Delta H_{Ent,Comb} = \Delta H_{Sai,PaCOS} \quad (A.52)$$

Entalpia de saída do combustor:

$$\begin{aligned} \Delta H_{Sai,Comb} = & \Delta H_{H_2O,sai,comb} + \Delta H_{CO_2,sai,comb} + \Delta H_{O_2,sai,comb} + \Delta H_{N_2,sai,comb} = \\ & = \Delta H_{Ent,Comb} \end{aligned} \quad (A.53)$$

$$\Delta H_{H_2O,sai,comb} = \dot{n}_{H_2O,sai,comb} \int_{T_{padrao}}^{T_{combustor}} a_{H_2O} + b_{H_2O}T + c_{H_2O}T^2 + d_{H_2O}T^3 dT + \Delta H f_{H_2O,gas} \quad (A.54)$$

$$\Delta H_{CO_2,sai,comb} = \dot{n}_{CO_2,sai,comb} \int_{T_{padrao}}^{T_{combustor}} a_{CO_2} + b_{CO_2}T + c_{CO_2}T^2 + d_{CO_2}T^3 dT + \Delta H f_{CO_2,gas} \quad (A.55)$$

$$\Delta H_{O_2,sai,comb} = \dot{n}_{O_2,sai,comb} \int_{T_{padrao}}^{T_{combustor}} a_{O_2} + b_{O_2}T + c_{O_2}T^2 + d_{O_2}T^3 dT + \Delta H f_{O_2,gas} \quad (A.56)$$

$$\Delta H_{N_2,sai,comb} = \dot{n}_{N_2,sai,comb} \int_{T_{padrao}}^{T_{combustor}} a_{N_2} + b_{N_2}T + c_{N_2}T^2 + d_{N_2}T^3 dT + \Delta H f_{N_2,gas} \quad (A.57)$$

Em que:

$\Delta H_{-,sai,comb}$ é a variação de entalpia do componente estudado na saída do combustor.

ANEXO B – CÓDIGO MATLAB

B.0.1 FONTE

```

%M TODO PARA OBTEN O DO 'PROCESS DIAGRAM FLOW' DE UMA
  ARQUITETURA DE SOFC
%OPERANDO COM ETANOL

% %Parametros de entrada necess rios para fazer o programa
  rodar at o
% %momento que ser o excludos futuramente.
%
% Parametros_entrada

%
-----

%Parmetros que podem ser alterados pelo usu rio para
  an lise de
%sensibilidade

Parametros_entrada_usuario

%
-----

%Parmetros fixos na simula o

Parametros_fixos

Parametros_funcoes_temperatura_entalpia

while abs (bal_term)>10

%-----CHAMANDO O MISTURADOR
-----

```

```

%
MISTURADOR

%-----CHAMANDO O REFORMADOR
-----

REFORMADOR

%-----CHAMANDO A SOFC
-----

SOFC

end

%-----CHAMANDO O COMBUSTOR
-----

COMBUSTOR

%-----EXPORTANDO DADOS PARA O EXCEL
-----

EXCEL

%-----GR FICOS
-----

GRAFICOS

```

B.0.2 Parâmetros de entrada do usuário

```

%Par metros que podem ser alterados pelo usu rio para
  an lise de
%sensibilidade

P=1.01325; %Press o de opera o do sistema em bar (1.01325 =
  1 atm)
Rec_cat=0.70; % Taxa de reciclo

```

```

Rec_ano=0;
Uf=0.7;%utiliza o de combustivel na c lula a combustivel
Ncells=250;% N mero de c lulas (materiais convencionais)
nCH3CH2OH=0.05; % vaz o molar de etanol(mols/s)
nH2O_ent=3*nCH3CH2OH; %Raz o de 3 mols de gua para 1 mol de
    Etanol para boa convers o no reformador.
T_liquid_etanol=298.15;%Temperatura do combustivel liquido ,K,
    Temperatura Ambiente

```

B.0.3 Parâmetros fixos

```

%Parmetros fixos na simula o
R=8.314; %J.K-1mol-1
TSOFC=1073; %K, temperatura de opera o da c lula SOFC
Tpadrao=298; %K, temperatura no estado padr o
Tambiente=298;
T_gas_exaustao=500;
Acell=120;%cm^2, rea de 1 c lula
Acell_SI=0.012; %m^2
F=96485;%constante de Faraday coulombs/mol
lim_current=16000; %Am-2
T_evap_CH3CH2OH=351.35; %K
T_evap_H2O=373; %K
bal_term=2000;
n_o2_in=1;

% %Estimativas iniciais para a simula o
%
x0=[0.2;0.2;0.2;0.2;0.2;0.2]; %Estimativa inicial para o
    reformador (fra es molares)

%vaz o molar (mol/s) total dos gases de sa da do nodo ,
    estimativa

mmCH3CH2OH=46; %g/mol
mmH2O=18;
mmH2=2;
mmCO2=44;
mmCO=28;
mmCH4=16;

```

```
mmO2=32;
mmN2=28;
```

B.0.4 Parâmetros das funções de temperatura cálculo de entalpia

```
%Parâmetros das funções de temperatura para cálculo das
    entalpias, dados
%retirados do livro de termodinâmica do Cengel 7E, tabela A-2,
    pág 911.

%-----Entalpias de Formação
    -----
HfH2O_liq=-285830; %Entalpia de formação da H2O - J/mol -H2O
    Liq
HfH2O_gas=-241820; %J/mol 25 graus - 1 atm - H2O vapor
HfH2=0;
HfCH4=-74850;
HfCO=-110530;
HfCO2=-393520;
HfN2=0;
HfO2=0;
HfCH3CH2OH_gas=-235310;
HfCH3CH2OH_liq=-277690;
%-----Entropias de Formação
    -----
%J/mol.K

SfH2O_liq=69.92;
SfH2O_gas=188.83;
SfH2=130.68;
SfCH4=186.16;
SfCO=197.65;
SfCO2=213.80;
SfCH3CH2OH_gas=282.59;
SfCH3CH2OH_liq=160.70;
Sfgrafite=5.74;
%
```



```
%Entalpia associada a evaporação do etanol e da água
%(DADOS RETIRADOS DO EES)

DH_vap_etanol=42300; %J/mol 25 graus Celsius, 1 atm

DH_vap_etanol_Tevap=39124; %J/mol T_evap Etanol = 351.35 K
    graus Celsius, 1 atm

DH_vap_agua=44000; %J/mol 25 graus Celsius, 1 atm

%
-----

aH2O=32.24;
bH2O=0.1923;
cH2O=1.055;
dH2O=-3.595;
aH2=29.11;
bH2=-0.1916;
cH2=0.4003;
dH2=-0.8704;
aCO2=22.26;
bCO2=5.981;
cCO2=-3.501;
dCO2=7.469;
aO2=25.48;
bO2=1.520;
cO2=-0.7155;
dO2=1.312;
aN2=28.90;
bN2=-0.1571;
cN2=0.8081;
dN2=-2.873;
aCH3CH2OH=19.9;
bCH3CH2OH=20.96;
cCH3CH2OH=-10.38;
```

```

dCH3CH2OH=20.05;
aCH4=19.89;
bCH4=5.024;
cCH4=1.269;
dCH4=-11.01;
aCO=28.16;
bCO=0.1675;
cCO=0.5372;
dCO=-2.222;

```

B.0.5 Misturador

```

% Entalpia de vaporiza o dos componentes %J/mol 25 graus
  Celsius, 1 atm

```

```

Hch3ch2oh_evap=(DH_vap_etanol*nCH3CH2OH);

```

```

Hh2o_evap=(DH_vap_agua*nH2O_ent);

```

```

H_mist_evap=Hch3ch2oh_evap+Hh2o_evap;

```

```

% Entalpia de entrada dos componentes %J/mol 25 graus Celsius,
  1 atm

```

```

Hh2o_mist_ent=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,Tambiente)+
  HfH2O_liq;

```

```

Hch3ch2oh_mist_ent=entalpia(aCH3CH2OH,bCH3CH2OH,cCH3CH2OH,
  dCH3CH2OH,Tpadrao,Tambiente)+HfCH3CH2OH_liq;

```

```

Hmist_ent=nH2O_ent*Hh2o_mist_ent+nCH3CH2OH*Hch3ch2oh_mist_ent;

```

```

% Entalpia de saida dos componentes %J/mol 25 graus Celsius, 1
  atm

```

```

Hh2o_mist_saida=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,Tambiente)
  +HfH2O_gas;

```

```

Hch3ch2oh_mist_saida=entalpia(aCH3CH2OH,bCH3CH2OH,cCH3CH2OH,
  dCH3CH2OH,Tpadrao,Tambiente)+HfCH3CH2OH_gas;

```

```

Hmist_saida=nH2O_ent*Hh2o_mist_saida+nCH3CH2OH*
  Hch3ch2oh_mist_saida;

```

```
%Delta H do misturador
```

```
DH_mist=Hmist_saida-Hmist_ent+H_mist_evap;
```

```
mCH3CH2OH_mist=nCH3CH2OH*mmCH3CH2OH; %gramas/seg
```

```
mH2O_mist=nH2O_ent*mmH2O;
```

```
mtotal_mist=mCH3CH2OH_mist+mH2O_mist;
```

B.0.6 Reformador

```
%%%-----In cio da constru o do REFORMADOR
-----%%%%%%%%
```

```
%Dados de massa proveninete do misturador:
```

```
nH2O_ref_ent=nH2O_ent;
```

```
nCH3CH2OH_ref_ent=nCH3CH2OH;
```

```
%Dados de Energia proveninete do misturador:
```

```
H_ref_ent=Hmist_saida;
```

```
%conserva o molar do carbono, hidrognio e oxignio
```

```
C=2*nCH3CH2OH_ref_ent;% conserva o molar do carbono
```

```
H=6*nCH3CH2OH_ref_ent+2*nH2O_ref_ent;%conserva o molar do
hidrognio
```

```
O=nCH3CH2OH_ref_ent+nH2O_ref_ent;%conserva o molar do
oxignio
```

```
%
```

```
-----
%----Procedimento para determina o da temperatura
adiabtica e-----
```

```
%composi o dos gases de sa da do reformador nesta
temperatura-----
```

```
%-----Maximiza o da entropia
-----
```

```

%-----Recomendado entre 600 e 700 C
.-----

Tref=600:2:1300;

N=max(size(Tref));

DH_REF=zeros(1,N);

nH2_reff=zeros(1,N);

nH2_maior=0;

Treformador=0;

    for i=1:N

Hh2o_ref=((Tref(i) - 298)*(- 217304416075729625*Tref(i)^3 +
    785521110471721672550*Tref(i)^2 + 257332934431762378919100*
    Tref(i) + 7871838899335794107423314648))
    /241785163922925834941235200)+HfH2O_gas;
Hh2_ref=((Tref(i) - 298)*(- 315674710017771975*Tref(i)^3 +
    1841660958781648002650*Tref(i)^2 + 409836853494033338389700*
    Tref(i) + 42352328113119448265676270632))
    /1450710983537555009647411200)+HfH2;
Hco2_ref=(-((Tref(i) - 298)*(- 338605010501312475*Tref(i)^3 +
    2015320354106017164050*Tref(i)^2 + 58271565989960814240500*
    Tref(i) - 4019238385028238491700252664))
    /181338872942194376205926400)+HfCO2;
Hco_ref=((Tref(i) - 298)*(- 100733743919388975*Tref(i)^3 +
    294698819460511455050*Tref(i)^2 + 103007378808141193124900*
    Tref(i) + 5137198860937019709510107624))
    /181338872942194376205926400)+HfCO;
Hch4_ref=((Tref(i) - 298)*(- 155979764929184390625*Tref(i)^3 +
    193225352721566219593750*Tref(i)^2 +
    199932170370649318760589724*Tref(i) +
    1186714218901780416595617017752))
    /56668397794435742564352000000)+HfCH4;
Hch3ch2oh_ref=((Tref(i) - 298)*(18936689596307278125*Tref(i)^3

```

```

- 125071970746132213518750*Tref(i)^2 +
2320873310031705843039764*Tref(i) +
75871694653674200143266169672))
/3777893186295716170956800000)+HfCH3CH2OH_gas;

Sh2o_ref=((3547308885374347*Tref(i))/18446744073709551616 -
(806*log(298))/25 + (806*log(Tref(i)))/25 +
(778452599910543*Tref(i)^2)/147573952589676412928 -
(8692176643029185*Tref(i)^3)/7253554917687775048237056 -
447938111782385189178515/906694364710971881029632)+SfH2O_gas
;

Sh2_ref=((2911*log(Tref(i)))/100 - (2911*log(298))/100 -
(1767198082261375*Tref(i))/9223372036854775808 +
(4725908257731797*Tref(i)^2)/2361183241434822606848 -
(4208996133570293*Tref(i)^3)/14507109835375550096474112 -
204852061557157383478127/1813388729421943762059264)+SfH2;

Sco2_ref=((430976469940847*Tref(i))/72057594037927936 - (1113*
log(298))/50 + (1113*log(Tref(i)))/50 - (5166564080164571*
Tref(i)^2)/295147905179352825856 + (1504911157783611*Tref(i)
^3)/604462909807314587353088 -
22192062593814578068191/75557863725914323419136)+SfCO2;

Sco_ref=((1544914816173175*Tref(i))/9223372036854775808 - (704*
log(298))/25 + (704*log(Tref(i)))/25 + (6342138186493933*
Tref(i)^2)/2361183241434822606848 - (1343116585591853*Tref(i)
)^3)/1813388729421943762059264 -
60939346130732149911575/226673591177742970257408)+SfCO;

Sch4_ref=((157*Tref(i))/31250 - (1989*log(298))/100 + (1989*log
(Tref(i)))/100 + (3745426916725987*Tref(i)^2)
/590295810358705651712 - (3327568318489267*Tref(i)^3)
/906694364710971881029632 -
3477123299143364108331913297/1770887431076116955136000000)+
SfCH4;

Sch3ch2oh_ref=((131*Tref(i))/6250 - (199*log(298))/10 + (199*
log(Tref(i)))/10 - (3829544069702103*Tref(i)^2)
/73786976294838206464 + (2019913556939443*Tref(i)^3)
/302231454903657293676544 -
214161374998878306498629667/118059162071741130342400000)+
SfCH3CH2OH_gas;

```

```

Gh2o_ref=Hh2o_ref-(Tref(i)*Sh2o_ref);
Gh2_ref=Hh2_ref-(Tref(i)*Sh2_ref);
Gco2_ref=Hco2_ref-(Tref(i)*Sco2_ref);
Gco_ref=Hco_ref-(Tref(i)*Sco_ref);
Gch4_ref=Hch4_ref-(Tref(i)*Sch4_ref);
Gch3ch2oh_ref=Hch3ch2oh_ref-(Tref(i)*Sch3ch2oh_ref);

DG1=(2*Gco_ref+4*Gh2_ref)-(Gch3ch2oh_ref+Gh2o_ref);
K1=exp((-DG1)/(R*Tref(i)));

DG2=(Gco2_ref+Gh2_ref)-(Gco_ref+Gh2o_ref); % REA O (3)
K2=exp((-DG2)/(R*Tref(i)));

DG3=(Gch4_ref+Gh2o_ref)-(Gco_ref+(3*Gh2_ref)); % REA O (4)
K3=exp((-DG3)/(R*Tref(i)));

options=optimset('TolFun',1e-10,'TolX',1e-10,'MaxFunEvals',
    ,20000,'MaxIter',15000,'Algorithm','levenberg-marquardt');

func=@(x)estequiometrico(x,K2,K3,nCH3CH2OH_ref_ent,nH2O_ref_ent
    ,P);

x=fsolve(func,x0,options);

pCO=x(1);
pH2O=x(2);
pH2=x(3);
pCO2=x(4);
pCH4=x(5);

nT=(5*nCH3CH2OH_ref_ent)+nH2O_ref_ent-(2*((K3*(x(1))*((x(3)^3)
    *(P^2))-x(5))*x(2)));
% nT=nCH3CH2OH_ref_ent+nH2O_ref_ent+4*((K1*pCH3CH2OH*pH2O)-((
    pCO^2)*(pH2^4)*P^4))-2*((K3*(pCO)*(pH2^3))*P^2)-((pCH4)*(
    pH2O));

```

```

nT=nCH3CH2OH_ref_ent+nH2O_ref_ent+(4*((pCO^2)*(pH2^4)*P^4)/(
    pCH3CH2OH*pH2O))-2*((pCO)*(pH2^3)*(P^2))/((pCH4)*(pH2O))
);

nCO_ref=pCO*nT;
nH2O_ref=pH2O*nT;
nH2_ref=pH2*nT;
nCO2_ref=pCO2*nT;
nCH4_ref=pCH4*nT;
nH2_reff(1,i)=nH2_ref;

    if nH2_ref > nH2_maior
        nH2_maior=nH2_ref;
        Treformador=Tref(i);
    end

%entalpia de saída do reformador (Href_sai)

Href_sai=nCO2_ref*Hco2_ref+nH2_ref*Hh2_ref+nCO_ref*Hco_ref+
    nH2O_ref*Hh2o_ref+nCH4_ref*Hch4_ref;

%deltaH do reformador
DH_REF(1,i)=Href_sai-H_ref_ent;

    end

%Após o cálculo da temperatura com maior conversão de H2,
    determina-se o
%DeltaH do reformador.

Hh2o_ref=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,Treformador)+
    HfH2O_gas;
Hh2_ref=entalpia(aH2,bH2,cH2,dH2,Tpadrao,Treformador)+HfH2;
Hco2_ref=entalpia(aCO2,bCO2,cCO2,dCO2,Tpadrao,Treformador)+
    HfCO2;
Hco_ref=entalpia(aCO,bCO,cCO,dCO,Tpadrao,Treformador)+HfCO;
Hch4_ref=entalpia(aCH4,bCH4,cCH4,dCH4,Tpadrao,Treformador)+

```

```

HfCH4;

Sh2o_ref=entropia (aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,Treformador)+
    SfH2O_gas;
Sh2_ref=entropia (aH2,bH2,cH2,dH2,Tpadrao,Treformador)+SfH2;
Sco2_ref=entropia (aCO2,bCO2,cCO2,dCO2,Tpadrao,Treformador)+
    SfcO2;
Sco_ref=entropia (aCO,bCO,cCO,dCO,Tpadrao,Treformador)+SfCO;
Sch4_ref=entropia (aCH4,bCH4,cCH4,dCH4,Tpadrao,Treformador)+
    SfCH4;

Gh2o_ref=gibbs (Hh2o_ref,Treformador,Sh2o_ref);
Gh2_ref=gibbs (Hh2_ref,Treformador,Sh2_ref);
Gco2_ref=gibbs (Hco2_ref,Treformador,Sco2_ref);
Gco_ref=gibbs (Hco_ref,Treformador,Sco_ref);
Gch4_ref=gibbs (Hch4_ref,Treformador,Sch4_ref);

DG1=(2*Gco_ref+4*Gh2_ref)-(Gch3ch2oh_ref+Gh2o_ref);
K1=exp((-DG1)/(R*Treformador));

DG2=(Gco2_ref+Gh2_ref)-(Gco_ref+Gh2o_ref); % REA O (3)
K2=exp((-DG2)/(R*Treformador));

DG3=(Gch4_ref+Gh2o_ref)-(Gco_ref+(3*Gh2_ref)); % REA O (4)
K3=exp((-DG3)/(R*Treformador));

options=optimset('TolFun',1e-10,'TolX',1e-10,'MaxFunEvals'
    ,20000,'MaxIter',15000,'Algorithm','levenberg-marquardt');

func=@(x) estequiometrico(x,K2,K3,nCH3CH2OH_ref_ent,nH2O_ref_ent
    ,P);

x=fsolve(func,x0,options);

pCO=x(1);
pH2O=x(2);
pH2=x(3);

```



```

pCO2=x(4);
pCH4=x(5);

nT=(5*nCH3CH2OH_ref_ent)+nH2O_ref_ent-(2*((K3*(x(1))*((x(3)^3))
*(P^2))-(x(5))*(x(2)))));

nCO_ref=pCO*nT;
nH2O_ref=pH2O*nT;
nH2_ref=pH2*nT;
nCO2_ref=pCO2*nT;
nCH4_ref=pCH4*nT;

mCO_ref=nCO_ref*mmCO; %gramas/seg
mH2O_ref=nH2O_ref*mmH2O;
mCO2_ref=nCO2_ref*mmCO2;
mCH4_ref=nCH4_ref*mmCH4;
mH2_ref=nH2_ref*mmH2;
mtotal_ref=mCO_ref+mH2O_ref+mCO2_ref+mCH4_ref+mH2_ref;

%entalpia de sa da do reformador (Href_sai)

Href_sai=nCO2_ref*Hco2_ref+nH2_ref*Hh2_ref+nCO_ref*Hco_ref+
nH2O_ref*Hh2o_ref+nCH4_ref*Hch4_ref;

%deltaH do reformador
DH_REF=Href_sai-H_ref_ent;

%-----TEMPERATURA DO REFORMADOR DETERMINADA
-----

%
-----

%-----An lise da atividade do carbono no reformador
-----

%-----se ac<1 carbono n o deposita no reformador
-----

```

```

%-----se ac>1 carbono deposita no reformador, neste caso,
  mudar parmetros
%-----recomenda-se aumentar Uf e/ou Rec
  -----
%
  -----

Hgrafite_ref=0.109*Treformador+(38.94*10^-3)*((Treformador)^2)
  /2-((-0.146*10^6)/(Treformador))- (0.000017385)*((Treformador)
  )^3)/3-2101;

Sgrafite_ref=0.109*log(Treformador)+(0.03894)*Treformador
  -(-146000)/((2*(Treformador)^2))-((0.000017385)*(Treformador)
  )^2)/(2)-6.54;

Ggrafite_ref=Hgrafite_ref-Treformador*Sgrafite_ref;

DGgrafite=Ggrafite_ref+Gco2_ref-2*Gco_ref;

Kgrafite=exp(-DGgrafite/(R*Treformador));

ac=(Kgrafite*P*(pCO^2))/(pCO2);

Hgra_ref=entalpiagra(Tpadrao,Treformador);
Sgra_ref=entropiagra(Tpadrao,Treformador)+Sfgrafite;
Ggra_ref=gibbs(Hgra_ref,Treformador,Sgra_ref);

DGgra=Ggra_ref+Gco2_ref-2*Gco_ref;
Kgra=exp(-DGgra/(R*Treformador));
ac2=(Kgra*P*(pCO^2))/(pCO2);

```

B.0.7 PaCOS

```

%%%-----Constru o da SOFC
  -----%%%%%%%%
%-----N mero de mols de Entrada no anodo
  -----

```

```

%NH2_ref = N mero de mols de H2

%-----N mero de mols de Entrada no catodo
-----
%n_o2_in = N mero de mols de oxig nio
%(0.79/0.21)*n_o2_in = N mero de mols de nitrognio

%-----N mero de mols de Entrada no anodo por c lula
-----

NH2=(nH2_ref)/Ncells;%mols de hidrog nio de entrada em 1
  c lula
NH2O=(nH2O_ref)/Ncells;
NCO2=(nCO2_ref)/Ncells;
NCO=(nCO_ref)/Ncells;
NCH4=(nCH4_ref)/Ncells;

%
-----

nT_ent_anodo=nT; %Num ro de mols total
m_ent_anodo=mtotal_ref;
%-----N mero de mols de Entrada no catodo por c lula
-----

NO2=n_o2_in/Ncells; %mols de oxig nio de entrada em 1 c lula
NN2=(n_o2_in*3.7619)/Ncells; %mols de nitrognio de entrada em
  1 c lula

%-----N mero de mols total de entrada no Anodo da
  Pilha e suas
%referentes fra es molares por c lula
-----

Total_anodo_in=NH2+NH2O+NCO2+NCO+NCH4;

x_H2_IN=NH2/(Total_anodo_in);

```

```

x_H2O_IN=NH2O/ (Total_anodo_in);
x_CH4_IN=NCH4/ (Total_anodo_in);
x_CO_IN=NCO/ (Total_anodo_in);
x_CO2_IN=NCO2/ (Total_anodo_in);

%-----N mero de mols total de entrada no Catodo da Pilha
      por c lula-----

Total_cathode_in=NO2+NN2;

x_O2_IN=NO2/ (Total_cathode_in);

x_N2=NN2/ (Total_cathode_in);

%
-----

%-----Modelo qu mico da c lula
-----

%
-----

%C lculo da densidade de corrente (j) de opera o , onde Uf =
      Utiliza o do combustivel
%j=2*F*z/Ac
%z=rea o eletroqu mica (z=uf*(4*nCH4+nH2+nCO))
%nCH3CH2OH = vaz o molar do combustivel

% j=2*F*Uf*nH2_ref/ (Acell_SI*Ncells); % (A*m-2)

j=2*F*Uf*nH2_ref/ (Acell_SI*Ncells);

j_cm=2*F*Uf*nH2_ref/ (Acell*Ncells);

%C lculo do n mero de mols de oxignio estequiomtrico para
      a rea o de
%redu o eletroqu mica no c todo:

```

```
stoichiometric_o2= Ncells*j*Acell_SI/(4*F);
%
-----

%Clculo das composicoes molares de s ida de cada esp cie
qu mica:

x0=[0.1;0.1;0.1;0.1;0.1;0.1];
options=optimset('TolFun',1e-10,'TolX',1e-10,'MaxFunEvals'
,10000,'MaxIter',1500);

func=@(x) fuel_cell_composition(x,NH2O,NH2,NO2,j,Acell_SI);

[x,fval]=fsolve(func,x0,options);

NH2_OUT=x(1);
NH2O_OUT=x(2);
NO2_OUT=x(3);

%Clculo das Fra es molares de s ida no anodo da SOFC:

Total_anodo_out=NH2_OUT+NH2O_OUT+NCO2+NCO+NCH4;

x_H2_OUT=NH2_OUT/(Total_anodo_out);

x_H2O_OUT=NH2O_OUT/(Total_anodo_out);

x_CO_OUT=NCO/(Total_anodo_out);

x_CH4_OUT=NCH4/(Total_anodo_out);

x_CO2_OUT=NCO2/(Total_anodo_out);

%Clculo das Fra es molares de s ida no catodo da SOFC:

Total_cathode_out=NO2_OUT+NN2;
```

```

x_O2_OUT=NO2_OUT/(Total_cathode_out);

x_N2_OUT=NN2/(Total_cathode_out);

%Valores m dios no anodo da single cell

x_H2_AVG=(x_H2_IN+x_H2_OUT)/2;

x_H2O_AVG=(x_H2O_IN+x_H2O_OUT)/2;

x_CH4_AVG=(x_CH4_IN+x_CH4_OUT)/2;

x_CO_AVG=(x_CO_IN+x_CO_OUT)/2;

x_CO2_AVG=(x_CO2_IN+x_CO2_OUT)/2;

%Valores m dios no catodo da single cell

x_O2_AVG=(x_O2_IN+x_O2_OUT)/2;

x_N2_AVG=(x_N2+x_N2_OUT)/2;

%
-----

%-----Constru o do modelo eletroquimico da
  c l u l a -----
%
-----

%C lculo do E0 da pilha:

U0_T=1.253+((-2.4516*10^-4)*TSOFC); %T em Kelvin,

%C lculo da tens o terica: EOCV

%U_OCV_T=U0_T+((R*TSOFC)/(2*F))*log((x_H2_AVG*(x_O2_AVG^0.5))

```

```

    / (x_H2O_AVG * (P^0.5) ) );
U_OCV_T=U0_T+ ( (R*TSOFC) / (2*F) * log ( (x_H2_AVG * (x_O2_AVG^0.5) * (P
    ^0.5) ) / x_H2O_AVG ) ) );

%DETERMINANDO nact

%j0 do anodo

j0_anodo=(7.0*10^8) * (x_H2_AVG/P) * (x_H2O_AVG/P) * exp ( (-70000 / (R*
    TSOFC) ) ); %Em m-2

%j0 do catodo

j0_catodo=(7.0*10^8) * ( (x_O2_AVG/P) ^0.25) * exp ( (-90000 / (R*TSOFC) )
    );

V_ativ_anodo=( (-R*TSOFC) / F) * asinh ( j / (2*j0_anodo) );

V_ativ_catodo=( (-R*TSOFC) / F) * asinh ( j / (2*j0_catodo) );

%C lculo de Rohm:

condu_t_anodo=( (4.2*10^7) / TSOFC) * exp (-1200/TSOFC); %ohm-1.m-1

condu_t_catodo=( (9.5*10^7) / TSOFC) * exp (-1150/TSOFC); %ohm-1.m-1

condu_t_eletrolito=(33400) * exp (-10300/TSOFC); %ohm-1.m-1

espessura_anodo=0.0005; %Em metros, t_anodo

espessura_catodo=0.00005; %Em metros, t_catodo

espessura_eletrolito=0.00002; %Em metros

ASR=(espessura_anodo/condu_t_anodo) + (espessura_catodo/
    condu_t_catodo) + (espessura_eletrolito/condu_t_eletrolito); %
    Rohm

```

```

queda_ohmica=-j*ASR;

%V_conc=(-(R*TSOFC)/(2*F))*log(1/(1-j/lim_current)); Escrita do
relat rio.
%D o mesmo resultado do que a escrita do artigo

V_conc=((R*TSOFC)/(2*F))*log(1-(j/lim_current)); %Escrita do
artigo

V_single_cell= U_OCV_T+V_ativ_anodo+V_ativ_catodo+queda_ohmica+
V_conc;

P_DC_Stack=V_single_cell*j*Acell_SI*Ncells;

%
-----

%-----Balan o t rmico na SOFC
-----

%
-----

%N mero de mols de cada esp cie na sa da do anodo:

nH2O_anout=NH2O_OUT*Ncells;
nH2_anout=NH2_OUT*Ncells;
nCO2_anout=NCO2*Ncells;
nCO_anout=NCO*Ncells;
nCH4_anout=NCH4*Ncells;

%%%------ENTALPIA NA SA DA DO ANODO
-----

Hh2o_anodo=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,TSOFC)+
HfH2O_gas;

```



```

Hh2_anodo=entalpia (aH2, bH2, cH2, dH2, Tpadrao, TSOFC) +HfH2;
HCO2_anodo=entalpia (aCO2, bCO2, cCO2, dCO2, Tpadrao, TSOFC) +HfCO2;
Hch4_anodo=entalpia (aCH4, bCH4, cCH4, dCH4, Tpadrao, TSOFC) +HfCH4;
Hco_anodo=entalpia (aCO, bCO, cCO, dCO, Tpadrao, TSOFC) +HfCO;

H_ENTRADA_ANODO=Href_sai;
H_SAIDA_ANODO= (nH2O_anout*Hh2o_anodo) + (nH2_anout*Hh2_anodo) + (
    nCO2_anout*HCO2_anodo) + (nCO_anout*Hco_anodo) + (nCH4_anout*
    Hch4_anodo);

%Temperatura de entrada no catodo da pilha
Tsofc_cathode_inlet=973;

%Entalpia dos componentes do catodo na entrada
HO2_IN=entalpia (aO2, bO2, cO2, dO2, Tpadrao, Tsofc_cathode_inlet) +
    HfO2;
HN2_IN=entalpia (aN2, bN2, cN2, dN2, Tpadrao, Tsofc_cathode_inlet) +
    HfN2;

%Entalpia dos componentes do catodo na saída
HO2_OUT_SOFC=entalpia (aO2, bO2, cO2, dO2, Tpadrao, TSOFC) +HfO2;
HN2_OUT_SOFC=entalpia (aN2, bN2, cN2, dN2, Tpadrao, TSOFC) +HfN2;

% nO2_sai_catodo=(n_o2_in+n_o2_rec)-stoichiometric_o2;
% nN2_sai_catodo=n_N2_pre;

HO2_sai_cat_tot=(n_o2_in-stoichiometric_o2) *HO2_OUT_SOFC;
HN2_sai_cat_tot=(n_o2_in*3.7619) *HN2_OUT_SOFC;
H_sai_cat_tot=HO2_sai_cat_tot+HN2_sai_cat_tot;
% nO2_sai_catodo=n_o2_in+n_o2_rec-stoichiometric_o2;
% nN2_sai_catodo=n_N2_pre;

%
-----

Pel=P_DC_Stack;

```

```

% bal_term=(H_ENTRADA_ANODO+Ent_corr_n2_o2_tot)-(H_SAIDA_ANODO+
  H_sai_cat_tot+Pel);
bal_term=(H_ENTRADA_ANODO+((n_o2_in*3.7619)*HN2_IN)+(n_o2_in*
  HO2_IN)-(H_SAIDA_ANODO+((n_o2_in-stoichiometric_o2)*
  HO2_OUT_SOFC)+((n_o2_in*3.7619)*HN2_OUT_SOFC)+Pel);

func2=@(x)bal_energia(x,H_ENTRADA_ANODO,HO2_IN,HN2_IN,
  H_SAIDA_ANODO,HN2_OUT_SOFC,HO2_OUT_SOFC,stoichiometric_o2,
  Pel);

n_o2_in=fzero(func2,5);
air_excess_ratio=n_o2_in/(stoichiometric_o2);
n_N2_in=n_o2_in*3.7619;
nT_ent_catodo=n_o2_in+n_N2_in;

%C lculos do balan o de massa
mCO_sai_anodo=nCO_anout*mmCO; %gramas/seg
mH2O_sai_anodo=nH2O_anout*mmH2O;
mCO2_sai_anodo=nCO2_anout*mmCO2;
mCH4_sai_anodo=nCH4_anout*mmCH4;
mH2_sai_anodo=nH2_anout*mmH2;
m_sai_anodo=mCO_sai_anodo+mH2O_sai_anodo+mCO2_sai_anodo+
  mCH4_sai_anodo+mH2_sai_anodo;

mO2_sai_cat=(n_o2_in-stoichiometric_o2)*mmO2;
mN2_sai_cat=n_N2_in*mmN2;
m_sai_catodo=mO2_sai_cat+mN2_sai_cat;
m_tot_sai_SOFC=m_sai_anodo+m_sai_catodo;

mO2_ent_cat=n_o2_in*mmO2;
mN2_ent_cat=n_N2_in*mmN2;
m_ent_catodo=mO2_ent_cat+mN2_ent_cat;
m_tot_ent_SOFC=m_ent_anodo+m_ent_catodo;

P_DC_cm_SingleCell=V_single_cell*j_cm; % W/cm^2

```

B.0.8 Combustor

```

%-----CONSTRU O DO MODELO DO COMBUSTOR DA ARQUITETURA
-----

%ALIMENTA O DO COMBUSTOR DADA PELAS SA DAS DO CATODO E
  ANODO DA SOFC
%NA ARQUITETURA, TEREAMOS 2 RECICLOS NAS SA DAS DA PILHA.

%Saida do anodo, mesma temperatura de sa da da sofc

%CONSIDERANDO RECICLO - ARRUMAR AP S CONSTRU O DO EJETOR
% nH2O_combustor=(1-Rec)*nH2O_anout;
% nCO2_combustor=(1-Rec)*nCO2_anout;
% nH2_combustor=(1-Rec)*nH2_anout;

nH2O_combustor_entrada=(1-Rec_ano)*nH2O_anout;
nCO2_combustor_entrada=(1-Rec_ano)*nCO2_anout;
nH2_combustor_entrada=(1-Rec_ano)*nH2_anout;
nCO_combustor_entrada=(1-Rec_ano)*nCO_anout;
nCH4_combustor_entrada=(1-Rec_ano)*nCH4_anout;

%Saida do catodo, mesma temperatura de sa da da sofc

%CONSIDERANDO RECICLO - ARRUMAR AP S CONSTRU O DO EJETOR

n_o2_combustor_entrada=(1-Rec_cat)*(n_o2_in-stoichiometric_o2);
n_n2_combustor_entrada=(1-Rec_cat)*n_N2_in;

% n_o2_combustor_entrada=(n_o2_pre-stoichiometric_o2);
% n_n2_combustor_entrada=n_N2_pre;

nT_comb_ent_anodo=nH2O_combustor_entrada+nCO2_combustor_entrada
  +nH2_combustor_entrada+nCO_combustor_entrada+
  nCH4_combustor_entrada;
nT_comb_ent_catodo=n_o2_combustor_entrada+
  n_n2_combustor_entrada;
nT_comb_ent=nT_comb_ent_anodo+nT_comb_ent_catodo;

m_ent_comb=m_sai_anodo+(n_o2_combustor_entrada*mmO2)+(

```

```

n_n2_combustor_entrada*mmN2);

%entalpia entrada no combustor

Hh2o_combustor=nH2O_combustor_entrada*Hh2o_anodo;
Hh2_combustor=nH2_combustor_entrada*Hh2_anodo;
Hco2_combustor=nCO2_combustor_entrada*HCO2_anodo;
Hco_combustor=nCO_combustor_entrada*Hco_anodo;
Hch4_combustor=nCH4_combustor_entrada*Hch4_anodo;

H_ent_comb_anodo=Hh2o_combustor+Hh2_combustor+Hco2_combustor+
    Hco_combustor+Hch4_combustor;

Ho2_combustor=n_o2_combustor_entrada*HO2_OUT_SOFC;
Hn2_combustor=n_n2_combustor_entrada*HN2_OUT_SOFC;

H_ent_comb_catodo=Ho2_combustor+Hn2_combustor;

H_combustor_entrada=H_ent_comb_anodo+H_ent_comb_catodo;

%C lculo do DH da PaCOS:

H_ENTRADA_CATODO=(n_o2_in*HO2_IN)+(n_N2_in*HN2_IN);
H_ENTRADA_SOFC=H_ENTRADA_ANODO+H_ENTRADA_CATODO;
DH_SOFC=(H_SAIDA_ANODO+H_sai_cat_tot)-H_ENTRADA_SOFC;

%Composi o de sada do combustor

n_O2_combustor_saida=n_o2_combustor_entrada-(0.5*
    nH2_combustor_entrada)-(0.5*nCO_combustor_entrada)-(2*
    nCH4_combustor_entrada);

nH2O_combustor_saida=nH2O_combustor_entrada+
    nH2_combustor_entrada+(2*nCH4_combustor_entrada);

nCO2_combustor_saida=nCO2_combustor_entrada+
    nCH4_combustor_entrada+nCO_combustor_entrada;

nT_comb_sai=n_O2_combustor_saida+nH2O_combustor_saida+

```

```

nCO2_combustor_saida+n_n2_combustor_entrada;

m_sai_comb=(n_O2_combustor_saida*mmO2)+(nH2O_combustor_saida*
    mmH2O)+(nCO2_combustor_saida*mmCO2)+(n_n2_combustor_entrada*
    mmN2);

% %-----Determina o da temperatura adiabtica de chama do
% %combustor-----
% %Entalpia de entrada = saída
% %H_combustor_entrada=H_combustor_saida
%

func6=@(x)AdiabatICACombustor(x,H_combustor_entrada,
    n_O2_combustor_saida,n_n2_combustor_entrada,
    nH2O_combustor_saida,nCO2_combustor_saida,Tpadrao);

T_combustor=fzero(func6,1200);

Ho2_combustor_saida=entalpia(aO2,bO2,cO2,dO2,Tpadrao,
    T_combustor)+HfO2;
Hn2_combustor_saida=entalpia(aN2,bN2,cN2,dN2,Tpadrao,
    T_combustor)+HfN2;
Hh2o_combustor_saida=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,
    T_combustor)+HfH2O_gas;
Hco2_combustor_saida=entalpia(aCO2,bCO2,cCO2,dCO2,Tpadrao,
    T_combustor)+HfCO2;

H_combustor_saida=(nH2O_combustor_saida*Hh2o_combustor_saida)+(
    n_n2_combustor_entrada*Hn2_combustor_saida)+(
    n_O2_combustor_saida*Ho2_combustor_saida)+(
    nCO2_combustor_saida*Hco2_combustor_saida);

%-----BALANÇO TÉRMICO NO RECICLO DO CATODO
%-----

n_o2_Rec_cat=Rec_cat*(n_o2_in-stoichiometric_o2);
n_N2_Rec_cat=Rec_cat*n_N2_in;
n_corr_7_o2=n_o2_in-n_o2_Rec_cat;

```

```

n_corr_7_n2=n_corr_7_o2*3.7619;

((n_o2_in-(Rec_cat*(n_o2_in-stoichiometric_o2)))*3.7619)+
  Rec_cat*(n_o2_in*3.7619)

m_o2_Rec_cat=n_o2_Rec_cat*mmO2;
m_N2_Rec_cat=n_N2_Rec_cat*mmN2;
m_rec_cat=m_o2_Rec_cat+m_N2_Rec_cat;

m_corr_7_o2=n_corr_7_o2*mmO2;
m_corr_7_n2=n_corr_7_n2*mmN2;
m_tot_corr_7_o2_n2=m_corr_7_o2+m_corr_7_n2;

m_tot_ent_cat=m_rec_cat+m_tot_corr_7_o2_n2;

Ho2_Rec_cat=n_o2_Rec_cat*HO2_OUT_SOFC;
Hn2_Rec_cat=n_N2_Rec_cat*HN2_OUT_SOFC;
H_Rec_cat=Ho2_Rec_cat+Hn2_Rec_cat;

funcaoT_rec_cat=funcaoentalpia_rec_o2_n2 (HfO2,HfN2,Tpadrao,
  n_corr_7_o2,n_o2_Rec_cat,n_corr_7_n2,n_N2_Rec_cat,H_Rec_cat)
  ;

T_corr_ar_rec=funcaoT_rec_cat (1);

Ho2_corr_ar_rec=entalpia (aO2,bO2,cO2,dO2,Tpadrao,T_corr_ar_rec)
  +HfO2;
Hn2_corr_ar_rec=entalpia (aN2,bN2,cN2,dN2,Tpadrao,T_corr_ar_rec)
  +HfN2;

H_corr_ar_rec=(Ho2_corr_ar_rec*n_o2_in)+(Hn2_corr_ar_rec*
  n_N2_in);
%
-----
%-----TROCA T RMICA NO REFORMADOR
-----%

%ENTALPIA DA CORRENTE QUE SAI DA TROCA T RMICA NO REFORMADOR

```

```

H_corr_troca_ref_sai=(H_combustor_saida+H_ref_ent)-Href_sai;

funcaoent_comb_ref=funcaoentalpia_comb_ref(HfO2,HfN2,HfH2O_gas,
    HfCO2,Tpadrao,H_corr_troca_ref_sai,nH2O_combustor_saida,
    n_n2_combustor_entrada,n_O2_combustor_saida,
    nCO2_combustor_saida);

T_corr_comb_ref=funcaoent_comb_ref(1);

%Verificando se o Balan o de energia na corrente de saida de
    troca t rmica no reformador est correto. Hent - Hsai
    = 0

EntO2_corr_sai_ref=entalpia(aO2,bO2,cO2,dO2,Tpadrao,
    T_corr_comb_ref)+HfO2;
EntN2_corr_sai_ref=entalpia(aN2,bN2,cN2,dN2,Tpadrao,
    T_corr_comb_ref)+HfN2;
EntH2O_corr_sai_ref=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,
    T_corr_comb_ref)+HfH2O_gas;
EntCO2_corr_sai_ref=entalpia(aCO2,bCO2,cCO2,dCO2,Tpadrao,
    T_corr_comb_ref)+HfCO2;

Ent_corr_sai_ref=(nH2O_combustor_saida*EntH2O_corr_sai_ref)+(
    n_n2_combustor_entrada*EntN2_corr_sai_ref)+(
    n_O2_combustor_saida*EntO2_corr_sai_ref)+(
    nCO2_combustor_saida*EntCO2_corr_sai_ref);
Ver_H_corr_sai_ref=(H_ref_ent+H_combustor_saida)-(Href_sai+
    H_corr_troca_ref_sai);
if Ver_H_corr_sai_ref >= -0.1 && Ver_H_corr_sai_ref <= 0.1
    display 'Balan o na corrente que sai do reformador para o
        misturador est correto '
else display 'Balan o na corrente que sai do reformador para o
        misturador est incorreto, verificar o c lculo de
        temperatura'

end

%
```

```

-----
%-----TROCA T RMICA NO MISTURADOR
-----%

%ENTALPIA DA CORRENTE QUE SAI DA TROCA T RMICA NO MISTURADOR

H_corr_troca_mist_sai=(Ent_corr_sai_ref+Hmist_ent)-(Hmist_saida
+H_mist_evap);

funcaoent_ref_mist=funcaoentalpia_ref_mist(HfO2,HfN2,HfH2O_gas,
HfCO2,Tpadrao,H_corr_troca_mist_sai,nH2O_combustor_saida,
n_n2_combustor_entrada,n_O2_combustor_saida,
nCO2_combustor_saida);

T_corr_ref_mist=funcaoent_ref_mist(1);

%Verificando se o Balan o de energia na corrente de saida de
troca t rmica no misturador est correto. Hent - Hsai
= 0

EntO2_corr_sai_mist=entalpia(aO2,bO2,cO2,dO2,Tpadrao,
T_corr_ref_mist)+HfO2;
EntN2_corr_sai_mist=entalpia(aN2,bN2,cN2,dN2,Tpadrao,
T_corr_ref_mist)+HfN2;
EntH2O_corr_sai_mist=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,
T_corr_ref_mist)+HfH2O_gas;
EntCO2_corr_sai_mist=entalpia(aCO2,bCO2,cCO2,dCO2,Tpadrao,
T_corr_ref_mist)+HfCO2;

Ent_corr_sai_mist=(nH2O_combustor_saida*EntH2O_corr_sai_mist)+(
n_n2_combustor_entrada*EntN2_corr_sai_mist)+(
n_O2_combustor_saida*EntO2_corr_sai_mist)+(
nCO2_combustor_saida*EntCO2_corr_sai_mist);

Ver_H_corr_sai_mist=(Ent_corr_sai_ref+Hmist_ent)-(Hmist_saida+
H_mist_evap+Ent_corr_sai_mist);
if Ver_H_corr_sai_mist >= -0.1 && Ver_H_corr_sai_mist <= 0.1

```



```

    display 'Balan o na corrente que sai do misturador para o
           pr -aquecedor est  correto '
else display 'Balan o na corrente que sai do misturador para o
           pr -aquecedor est  incorreto, verificar o c lculo de
           temperatura'

end

%-----TROCADOR DE CALOR ( P R  AQUECEDOR)
           %

%ENTRADA DO P R  AQUECEDOR

%Ar entrando na T=T_corr_ar_rec e 1 atm >>

H_ent_o2_pos_rec=entalpia (aO2,bO2,cO2,dO2,Tpadrao,T_corr_ar_rec
    )+HfO2;
H_ent_n2_pos_rec=entalpia (aN2,bN2,cN2,dN2,Tpadrao,T_corr_ar_rec
    )+HfN2;

Htot_ent_o2_pos_rec=n_o2_in*H_ent_o2_pos_rec;
Htot_ent_n2_pos_rec=n_N2_in*H_ent_n2_pos_rec;
Htot_ent_n2_o2_rec=Htot_ent_o2_pos_rec+Htot_ent_n2_pos_rec;

%-----DETERMINA O DA TEMPERATURA DA CORRENTE DE
           EXAUST O -----

funcaoT_troc_ar=funcaoTemp_troc_ar (HfO2,HfN2,HfH2O_gas,HfCO2,
    Tpadrao,n_O2_combustor_saida,n_n2_combustor_entrada,
    nH2O_combustor_saida,nCO2_combustor_saida,Ent_corr_sai_mist,
    Htot_ent_n2_o2_rec,H_ENTRADA_CATODO);

T_gas_exaustao=funcaoT_troc_ar(1);

%Verificando se o Balan o de energia na corrente de saida de
    troca t rmica no misturador est  correto.  Hent  -  Hsai
    = 0

```

```

H_o2_exaustao=entalpia(aO2,bO2,cO2,dO2,Tpadrao,T_gas_exaustao)+
    HfO2;
H_n2_exaustao=entalpia(aN2,bN2,cN2,dN2,Tpadrao,T_gas_exaustao)+
    HfN2;
H_h2o_exaustao=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,
    T_gas_exaustao)+HfH2O_gas;
H_co2_exaustao=entalpia(aCO2,bCO2,cCO2,dCO2,Tpadrao,
    T_gas_exaustao)+HfCO2;

Ent_corr_gas_exaustao=(nH2O_combustor_saida*H_h2o_exaustao)+(
    n_n2_combustor_entrada*H_n2_exaustao)+(n_O2_combustor_saida*
    H_o2_exaustao)+(nCO2_combustor_saida*H_co2_exaustao);

Ver_H_corr_gas_exaustao=(Ent_corr_sai_mist+Htot_ent_n2_o2_rec)
    -(Ent_corr_gas_exaustao+H_ENTRADA_CATODO);
if Ver_H_corr_gas_exaustao >= -0.1 && Ver_H_corr_gas_exaustao
    <= 0.1
    display 'Balan o na corrente dos gases de exaust o est
        correto '
else display 'Balan o na corrente dos gases de exaust o est
        incorreto, verificar o c lculo de temperatura'

end

```

B.0.9 Funções chamadas durante o programa

B.0.9.1 Termodinâmica

B.0.9.1.1 Entalpia

```

%% Equa o geral para c lculo da Entalpia por meio da
    integral de
%% CP.deltat: Int(Delta H) = Int(Cp.deltat): Calculo usado
    considerando
%% press o constante.
%Eq geral de Cp usada como base: Cp=a+bT+(cT^2)+(dT^3)
%Ex: Int(Delta H) = aT+(bT^2/2)+(cT^3/3)+(dT^4/4)

function H=entalpia(a,b,c,d,T1,T2)
syms T

```

```
expr=a+(b*(10^-3)*T)+(c*(10^-5)*T^2)+(d*(10^-9)*T^3);
H=double(int(expr,T1,T2));
```

```
end
```

B.0.9.1.2 Entalpia Grafite

```
%%Equa o geral para calculo da Entalpia por meio da
integral de
%%CP.deltat: Int(Delta H) = Int(Cp.deltat): Calculo usado
considerando
%%press o constante.
%Eq geral de Cp usada como base: Cp=a+bT+(cT^2)+(dT^3)
%Ex: Int(Delta H) = aT+(bT^2/2)+(cT^3/3)+(dT^4/4)
```

```
function H=entalpiagra(T1,T2)
syms T
expr=0.538657+(9.11129*(10^-6)*T)-(90.2725*(T^-1))-(43449.3*(T
^-2))+(1.59309*(10^7)*(T^-3))-(1.43688*(10^9)*(T^-4));
H=double(int(expr,T1,T2));
```

```
end
```

B.0.9.1.3 Entropia

```
%%Equa o geral para calculo de ENTROPIA por meio da
integral de
%%(CP/T).deltat: Int(Delta S) = Int((Cp/T).deltat):
%Eq geral de Cp usada como base: Cp=a+bT+(cT^2)+(dT^3)
```

```
function Sx=entropia(a,b,c,d,T1,T2)
syms T
S_entropia=((a+(b*(10^-3)*T)+(c*(10^-5)*T^2)+(d*(10^-9)*T^3))/T
);
Sx=double(int(S_entropia,T1,T2));
```

```
end
```

B.0.9.1.4 Entropia Grafite

```

%% Equação geral para cálculo de ENTROPIA por meio da
    integral de
%% (Cp/T).deltaT: Int(Delta S) = Int((Cp/T).deltaT):
% Eq geral de Cp usada como base: Cp=a+bT+(cT^2)+(dT^3)

function Sx=entropiagra(T1,T2)
syms T
S_entropia=((0.538657+(9.11129*(10^-6)*T)-(90.2725*(T^-1))
    -(43449.3*(T^-2))+(1.59309*(10^7)*(T^-3))-(1.43688*(10^9)*(T
    ^-4)))/T);
Sx=double(int(S_entropia,T1,T2));

end

```

B.0.9.1.5 Energia livre de Gibbs

```

%% Equação geral para cálculo da energia livre de Gibbs no
    equilíbrio.
% G = H - T*S
function Gx=gibbs(H,T,S)
Gx=H-(T*S);

end

```

B.0.9.2 Balanço de massa

B.0.9.2.1 Estequiometria no reformador

```

function f=estequiometrico(x,K2,K3,nCH3CH2OH_ref_ent,
    nH2O_ref_ent,P)

% f(1)=(K1*(x(6))*(x(2)))-((x(1)^2)*(x(3)^4)*P^4);
% f(2)=(K2*(x(1))*(x(2)))-((x(4))*(x(3)));
% f(3)=(K3*(x(1))*((x(3)^3))*(P^2))-((x(5))*(x(2)));

f(1)=nH2O_ref_ent-nCH3CH2OH_ref_ent-(x(2)*((5*nCH3CH2OH_ref_ent
    )+nH2O_ref_ent-(2*((K3*(x(1))*((x(3)^3))*(P^2))-((x(5))*(x(2))
    ))))-((K2*(x(1))*(x(2)))-((x(4))*(x(3))))+(K3*(x(1))*((x
    (3)^3))*(P^2))-((x(5))*(x(2))));

f(2)=(4*nCH3CH2OH_ref_ent)-(x(3)*((5*nCH3CH2OH_ref_ent)+
    nH2O_ref_ent-(2*((K3*(x(1))*((x(3)^3))*(P^2))-((x(5))*(x(2))
    ))))+((K2*(x(1))*(x(2)))-((x(4))*(x(3))))-(3*((K3*(x(1))*((x
    (3)^3))*(P^2))-((x(5))*(x(2)))));

```

```

f(3)=(2*nCH3CH2OH_ref_ent)-(x(1)*((5*nCH3CH2OH_ref_ent)+
    nH2O_ref_ent-(2*((K3*(x(1))*(x(3)^3))*(P^2))-(x(5))*(x(2))
    )))-((K2*(x(1))*(x(2)))-((x(4))*(x(3))))-((K3*(x(1))*(x(3)
    ^3))*(P^2))-(x(5))*(x(2)));
f(4)=((K3*(x(1))*(x(3)^3))*(P^2))-(x(5))*(x(2))-(x(5))*((5*
    nCH3CH2OH_ref_ent)+nH2O_ref_ent-(2*((K3*(x(1))*(x(3)^3))*(P
    ^2))-(x(5))*(x(2)))));
f(5)=((K2*(x(1))*(x(2)))-((x(4))*(x(3))))-(x(4))*((5*
    nCH3CH2OH_ref_ent)+nH2O_ref_ent-(2*((K3*(x(1))*(x(3)^3))*(P
    ^2))-(x(5))*(x(2)))));

```

B.0.9.2.2 Composição das substâncias na PaCOS

```
function F=fuel_cell_composition(x,NH2O,NH2,NO2,j,Acell_SI)
```

```
    F(1)=x(2)-(NH2O)-((j)/(2*96485))*Acell_SI;
```

```
    F(2)=x(1)-(NH2)+((j)/(2*96485))*Acell_SI;
```

```
    F(3)=x(3)-(NO2)+0.5*((j)/(2*96485))*Acell_SI;
```

B.0.9.3 Balanço de energia

B.0.9.3.1 Balanço de energia na PaCOS

```
function z=bal_energia(x,H_ENTRADA_ANODO,HO2_IN,HN2_IN,
    H_SAIDA_ANODO,HN2_OUT_SOFC,HO2_OUT_SOFC,stoichiometric_o2,
    Pel)
```

```
z=(H_ENTRADA_ANODO+((x*HO2_IN))+((x*3.7619)*HN2_IN))- (
    H_SAIDA_ANODO+((x*3.7619)*HN2_OUT_SOFC)+((x-
    stoichiometric_o2)*HO2_OUT_SOFC)+Pel);
```

B.0.9.3.2 Balanço de energia no Combustor

```
function z=AdiabaticaCombustor(x,H_combustor_entrada,
    n_o2_combustor_saida,n_n2_combustor_entrada,
    nH2O_combustor_saida,nCO2_combustor_saida,Tpadrao)
Parametros_funcoes_temperatura_entalpia
Ho2_combustor_saida=entalpia(aO2,bO2,cO2,dO2,Tpadrao,x)+HfO2;
Hn2_combustor_saida=entalpia(aN2,bN2,cN2,dN2,Tpadrao,x)+HfN2;
```

```

Hh2o_combustor_saida=entalpia(aH2O,bH2O,cH2O,dH2O,Tpadrao,x)+
    HfH2O_gas;
Hco2_combustor_saida=entalpia(aCO2,bCO2,cCO2,dCO2,Tpadrao,x)+
    HfCO2;

H_combustor_saida=(nH2O_combustor_saida*Hh2o_combustor_saida)+(
    n_n2_combustor_entrada*Hn2_combustor_saida)+(
    n_O2_combustor_saida*Ho2_combustor_saida)+(
    nCO2_combustor_saida*Hco2_combustor_saida);

z=-H_combustor_entrada+H_combustor_saida;

end

```

B.0.9.3.3 Balanço de energia no reciclo do catodo

```

function H=funcaoentalpia_rec_o2_n2(HfO2,HfN2,Tpadrao,
    n_corr_7_o2,n_o2_Rec_cat,n_corr_7_n2,n_N2_Rec_cat,H_Rec_cat)

Ho2_tot_corr_ar=inline('25.48+(1.520*(10^-3)*T
    +(-0.7155*(10^-5)*T^2)+(1.312*(10^-9)*T^3)', 'T');
Hn2_tot_corr_ar=inline('28.90+(-0.1571*(10^-3)*T
    +(0.8081*(10^-5)*T^2)+(-2.873*(10^-9)*T^3)', 'T');

syms T

H1=((n_corr_7_o2+n_o2_Rec_cat)*(int(Ho2_tot_corr_ar(T),Tpadrao,
    T)+HfO2))+((n_corr_7_n2+n_N2_Rec_cat)*(int(Hn2_tot_corr_ar(T)
    ),Tpadrao,T)+HfN2));

H2=0+H_Rec_cat-H1==0;

H=double(solve(H2,T,'MaxDegree',4,'Real',true));

end

```

B.0.9.3.4 Balanço de energia na troca térmica do reformador

```

function H=funcaoentalpia_comb_ref(HfO2,HfN2,HfH2O_gas,HfCO2,
    Tpadrao,H_corr_troca_ref_sai,nH2O_combustor_saida,
    n_n2_combustor_entrada,n_O2_combustor_saida,
    nCO2_combustor_saida)

Ho2_Combustor_sai_ref=inline('25.48+(1.520*(10^-3)*T)
    +(-0.7155*(10^-5)*T^2)+(1.312*(10^-9)*T^3','T');
Hn2_Combustor_sai_ref=inline('28.90+(-0.1571*(10^-3)*T)
    +(0.8081*(10^-5)*T^2)+(-2.873*(10^-9)*T^3','T');
Hh2o_Combustor_sai_ref=inline('32.24+(0.1923*(10^-3)*T)
    +(1.055*(10^-5)*T^2)+(-3.595*(10^-9)*T^3','T');
Hco2_Combustor_sai_ref=inline('22.26+(5.981*(10^-3)*T)
    +(-3.501*(10^-5)*T^2)+(7.469*(10^-9)*T^3','T');

syms T

H1=(n_O2_combustor_saida*(int(Ho2_Combustor_sai_ref(T),Tpadrao,
    T)+HfO2))+(n_n2_combustor_entrada*(int(Hn2_Combustor_sai_ref
    (T),Tpadrao,T)+HfN2))+(nH2O_combustor_saida*(int(
    Hh2o_Combustor_sai_ref(T),Tpadrao,T)+HfH2O_gas))+(
    nCO2_combustor_saida*(int(Hco2_Combustor_sai_ref(T),Tpadrao,
    T)+HfCO2));

H2=H_corr_troca_ref_sai-H1==0;

H=double(solve(H2,T,'MaxDegree',4,'Real',true));

end

```

B.0.9.3.5 Balanço de energia na troca térmica no misturador/evaporador

```

function H=funcaoentalpia_ref_mist(HfO2,HfN2,HfH2O_gas,HfCO2,
    Tpadrao,H_corr_troca_mist_sai,nH2O_combustor_saida,
    n_n2_combustor_entrada,n_O2_combustor_saida,
    nCO2_combustor_saida)

Ho2_Combustor_sai_ref=inline('25.48+(1.520*(10^-3)*T)
    +(-0.7155*(10^-5)*T^2)+(1.312*(10^-9)*T^3','T');

```

```

Hn2_Combustor_sai_ref=inline('28.90+(-0.1571*(10^-3)*T)
    +(0.8081*(10^-5)*T^2)+(-2.873*(10^-9)*T^3)', 'T');
Hh2o_Combustor_sai_ref=inline('32.24+(0.1923*(10^-3)*T)
    +(1.055*(10^-5)*T^2)+(-3.595*(10^-9)*T^3)', 'T');
Hco2_Combustor_sai_ref=inline('22.26+(5.981*(10^-3)*T)
    +(-3.501*(10^-5)*T^2)+(7.469*(10^-9)*T^3)', 'T');

syms T

H1=(n_O2_combustor_saida*(int(Ho2_Combustor_sai_ref(T), Tpadrao,
    T)+HfO2))+(n_n2_combustor_entrada*(int(Hn2_Combustor_sai_ref
    (T), Tpadrao, T)+HfN2))+(nH2O_combustor_saida*(int(
    Hh2o_Combustor_sai_ref(T), Tpadrao, T)+HfH2O_gas))+(
    nCO2_combustor_saida*(int(Hco2_Combustor_sai_ref(T), Tpadrao,
    T)+HfCO2));

H2=H_corr_troca_mist_sai-H1==0;

H=double(solve(H2, T, 'MaxDegree', 4, 'Real', true));

end

```

B.0.9.3.6 Balanço de energia na troca térmica no trocador de calor da corrente de exaustão

```

function H=funcaoTemp_troc_ar(HfO2, HfN2, HfH2O_gas, HfCO2, Tpadrao
    , n_O2_combustor_saida, n_n2_combustor_entrada,
    nH2O_combustor_saida, nCO2_combustor_saida, Ent_corr_sai_mist,
    Htot_ent_n2_o2_rec, H_ENTRADA_CATODO)

Ho2_gas_exaustao=inline('25.48+(1.520*(10^-3)*T)
    +(-0.7155*(10^-5)*T^2)+(1.312*(10^-9)*T^3)', 'T');
Hn2_gas_exaustao=inline('28.90+(-0.1571*(10^-3)*T)
    +(0.8081*(10^-5)*T^2)+(-2.873*(10^-9)*T^3)', 'T');
Hh2o_gas_exaustao=inline('32.24+(0.1923*(10^-3)*T)
    +(1.055*(10^-5)*T^2)+(-3.595*(10^-9)*T^3)', 'T');
Hco2_gas_exaustao=inline('22.26+(5.981*(10^-3)*T)
    +(-3.501*(10^-5)*T^2)+(7.469*(10^-9)*T^3)', 'T');

```



```

CA6=[TSOFC;nH2O_anout+nH2_anout+nCO2_anout+nCO_anout+nCH4_anout
      ;m_sai_anodo;0;nH2O_anout;nH2_anout;nCO2_anout;nCH4_anout;
      nCO_anout;0;0;H_SAIDA_ANODO;0;nH2O_anout*Hh2o_anodo;
      nH2_anout*Hh2_anodo;nCO2_anout*HCO2_anodo;nCH4_anout*
      Hch4_anodo;nCO_anout*Hco_anodo;0;0;DH_SOFC
      ;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA7=[Tambiente;(n_corr_7_o2+n_corr_7_n2);m_tot_corr_7_o2_n2
      ;0;0;0;0;0;0;n_corr_7_o2;n_corr_7_n2
      ;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA8=[T_corr_ar_rec;(n_o2_in+n_N2_in);m_tot_ent_cat;0;0;0;0;0;0;
      n_o2_in;n_N2_in;H_corr_ar_rec;0;0;0;0;0;0;Ho2_corr_ar_rec*
      n_o2_in;Hn2_corr_ar_rec*n_N2_in
      ;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA9=[Tsofc_cathode_inlet;(n_o2_in+n_N2_in);m_tot_ent_cat
      ;0;0;0;0;0;0;n_o2_in;n_N2_in;H_ENTRADA_CATODO;0;0;0;0;0;0;
      n_o2_in*HO2_IN;n_N2_in*HN2_IN;0;0;0;air_excess_ratio
      ;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA10=[TSOFC;((n_o2_in-stoichiometric_o2)+n_N2_in);m_sai_catodo
      ;0;0;0;0;0;0;n_o2_in-stoichiometric_o2;n_N2_in;H_sai_cat_tot
      ;0;0;0;0;0;0;HO2_sai_cat_tot;HN2_sai_cat_tot;DH_SOFC;0;0;
      air_excess_ratio;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA11=[TSOFC;(n_o2_Rec_cat+n_N2_Rec_cat);m_rec_cat;0;0;0;0;0;0;
      n_o2_Rec_cat;n_N2_Rec_cat;H_Rec_cat;0;0;0;0;0;0;Ho2_Rec_cat;
      Hn2_Rec_cat;0;0;0;0;Rec_cat;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA12=[TSOFC;nT_comb_ent_catodo;(n_o2_combustor_entrada*mmO2)+(
      n_n2_combustor_entrada*mmN2);0;0;0;0;0;0;
      n_o2_combustor_entrada;n_n2_combustor_entrada;
      H_ent_comb_catodo;0;0;0;0;0;0;Ho2_combustor;Hn2_combustor
      ;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA13=[T_combustor;nT_comb_sai;m_sai_comb;0;nH2O_combustor_saida
      ;0;nCO2_combustor_saida;0;0;n_O2_combustor_saida;
      n_n2_combustor_entrada;H_combustor_saida;0;
      nH2O_combustor_saida*Hh2o_combustor_saida;0;
      nCO2_combustor_saida*Hco2_combustor_saida;0;0;
      n_O2_combustor_saida*Ho2_combustor_saida;
      n_n2_combustor_entrada*Hn2_combustor_saida
      ;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA14=[T_corr_comb_ref;nT_comb_sai;m_sai_comb;0;
      nH2O_combustor_saida;0;nCO2_combustor_saida;0;0;

```

```
n_O2_combustor_saida;n_n2_combustor_entrada;Ent_corr_sai_ref
;0;nH2O_combustor_saida*EntH2O_corr_sai_ref;0;
nCO2_combustor_saida*EntCO2_corr_sai_ref;0;0;
n_O2_combustor_saida*EntO2_corr_sai_ref;
n_n2_combustor_entrada*EntN2_corr_sai_ref
;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA15=[T_corr_ref_mist;nT_comb_sai;m_sai_comb;0;
nH2O_combustor_saida;0;nCO2_combustor_saida;0;0;
n_O2_combustor_saida;n_n2_combustor_entrada;
Ent_corr_sai_mist;0;nH2O_combustor_saida*
EntH2O_corr_sai_mist;0;nCO2_combustor_saida*
EntCO2_corr_sai_mist;0;0;n_O2_combustor_saida*
EntO2_corr_sai_mist;n_n2_combustor_entrada*
EntN2_corr_sai_mist;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];
CA16=[T_gas_exaustao;nT_comb_sai;m_sai_comb;0;
nH2O_combustor_saida;0;nCO2_combustor_saida;0;0;
n_O2_combustor_saida;n_n2_combustor_entrada;
Ent_corr_gas_exaustao;0;nH2O_combustor_saida*H_h2o_exaustao
;0;nCO2_combustor_saida*H_co2_exaustao;0;0;
n_O2_combustor_saida*H_o2_exaustao;n_n2_combustor_entrada*
H_n2_exaustao;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0;0];

CA=horzcat (CA1,CA2,CA3,CA4,CA5,CA6,CA7,CA8,CA9,CA10,CA11,CA12,
CA13,CA14,CA15,CA16);

CA_cells=num2cell(CA);

row_header (1:34,1)={'Temperatura [K]','nT [Mols]','Massa
Corrente [Gramas]','CH3CH2OH [Mols]','H2O [Mols]','H2 [
Mols]','CO2 [Mols]','CH4 [Mols]','CO [Mols]','O2 [Mols]','
N2 [Mols]','Entalpia da Corrente [J]','H_CH3CH2OH [J]','
H_H2O [J]','H_H2 [J]','H_CO2 [J]','H_CH4 [J]','H_CO [J]','
H_O2 [J]','H_N2 [J]','H PaCOS [J]','H Misturador [J]
','H Reformador [J]','Taxa de excesso de ar','Reciclo no
catodo','Massa de entrada no reformador [Gramas]','Massa de
saida no reformador [Gramas]','Massa de entrada na SOFC [
```

```

    Gramas'],'Massa de saída na SOFC [Gramas'],'Massa de entrada
    no combustor [Gramas'],'Massa de saída no combustor [Gramas
    ]'],'Densidade de corrente da Pilha [A/cm^2'],'Potência
    total da PaCOS [W'],'UF');

col_header={'1', '2', '3', '4', '5', '6', '7', '8', '9','10','
    11','12','13','14','15','16'};

output_matrix_CA=[{' '} col_header; row_header CA_cells];

%writematrix('DadosTermodinamicosdasCorrentes.txt',
    output_matrix_CA);

```

B.0.11 Gráficos

```

% %Gráfico Potencial x T
% %
% eixo_x=300:100:1500;
% P=0.1;
% % Uf=0.55;
% cont=0;
% Excesso_ar=2; %Lambda, excesso de ar, parametro que ser
    calculo no programa
% for TSOFC=300:100:1500
% cont=cont+1;
% SOFC
% A(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=1.0;
% cont=0;
% for TSOFC=300:100:1500
% cont=cont+1;
% SOFC
% A2(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=10;
% cont=0;
% for TSOFC=300:100:1500

```

```
% cont=cont+1;
% SOFC
% A3(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
%
-----

%Gráfico Potencial x UF

% eixo_x=0:0.01:1;
% Uf=0;
% P=1.0;
% cont=0;
% TSOFC=1273;
% nH2_ref=0.1;
% Excesso_ar=2; %Lambda, excesso de ar, parametro que ser
    calculo no programa
% for Uf=0:0.01:1
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A1(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=2.0;
% cont=0;
% Uf=0;
% TSOFC=1273;
% for Uf=0:0.01:1
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A2(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=4.0;
% cont=0;
% Uf=0;
```

```

% TSOFC=1273;
% for Uf=0:0.01:1
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A3(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=8.0;
% cont=0;
% Uf=0;
% TSOFC=1273;
% for Uf=0:0.01:1
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A4(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
-----

% % %Gr fico Potencial x Excesso de ar
%
% eixo_x=1.0:0.01:2.0;
% nH2_ref=0.1;
% %P=1.0;
% P=0.986923; %1 bar em atm
% cont=0;
% Uf=0.8;
% TSOFC=1273;
% for Excesso_ar=1.0:0.01:2.0
%     %nH2_ref=j*(Acell_SI*Ncells)/(2*F*Uf);
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A(1,cont)=U_OCV_T;
% %A(1,cont)=V_single_cell;
% end
%
% %P=2.0;
% P=1.97385; %2 bar em atm

```

```
% cont=0;
% Uf=0.8;
% nH2_ref=0.1;
% TSOFC=1273;
% for Excesso_ar=1.0:0.01:2.0
%     %nH2_ref=j/(2*F*Uf);
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A2(1,cont)=U_OCV_T;
% %A2(1,cont)=V_single_cell;
% end
%
% %P=4.0;
% P=3.94769; %4 bar em atm
% cont=0;
% Uf=0.8;
% nH2_ref=0.1;
% TSOFC=1273;
% for Excesso_ar=1.0:0.01:2.0
%     %nH2_ref=j/(2*F*Uf);
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A3(1,cont)=U_OCV_T;%
% %A3(1,cont)=V_single_cell;
% end
%
% %P=8.0;
% P=7.89539; %8 bar em atm
% cont=0;
% TSOFC=1273;
% nH2_ref=0.1;
% Uf=0.8;
% for Excesso_ar=1.0:0.01:2.0
%     %nH2_ref=j/(2*F*Uf);
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A4(1,cont)=U_OCV_T;
% %A4(1,cont)=V_single_cell;
% end
```

```
%  
-----  
  
%Gráfico Potência x j  
%  
% eixo_x=0:100:10000;  
% P=1.0;  
% cont=0;  
% Uf=0.8;  
% TSOFC=1273;  
% for j=0:100:10000  
% cont=cont+1;  
% SOFC_grafico  
% A1(1,cont)=P_DC__SI_SingleCell;  
% end  
%  
% P=2.0;  
% cont=0;  
% Uf=0.8;  
% TSOFC=1273;  
% for j=0:100:10000  
% cont=cont+1;  
% SOFC_grafico  
% A2(1,cont)=P_DC__SI_SingleCell;  
% end  
%  
% P=4.0;  
% cont=0;  
% Uf=0.8;  
% TSOFC=1273;  
% for j=0:100:10000  
% cont=cont+1;  
% SOFC_grafico  
% A3(1,cont)=P_DC__SI_SingleCell;  
% end  
%
```



```
% P=8.0;
% cont=0;
% Uf=0.8;
% TSOFC=1273;
% for j=0:100:10000
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A4(1,cont)=P_DC__SI_SingleCell;
% end
```

```
%
```

```
%Gr f ico Potencial x j
```

```
% eixo_x=100:100:12000;
% P=1.0;
% cont=0;
% Uf=0.8;
% TSOFC=1273;
% for j=100:100:12000
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A1(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=2.0;
% cont=0;
% Uf=0.8;
% TSOFC=1273;
% for j=100:100:12000
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A2(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=4.0;
% cont=0;
```

```
% Uf=0.8;
% TSOFC=1273;
% for j=100:100:12000
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A3(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
% P=8.0;
% cont=0;
% Uf=0.8;
% TSOFC=1273;
% for j=100:100:12000
% cont=cont+1;
% SOFC_grafico
% A4(1,cont)=U_OCV_T;
% end
%
-----

% %Gr f ico Potencial, Potencia x Corrente
%
%P=1.0;
%Uf=0.8;
Excesso_ar=2;
%P=1.01325;
cont=0;
TSOFC=973;
j=-100;
%nH2_ref=0.1;
for j_cm=0:0.01:1.5
j=j+100;
cont=cont+1;
nH2_ref=j*(Acell_SI*Ncells)/(2*F*Uf);
SOFC
A1(1,cont)=V_single_cell;
%A1(1,cont)=U_OCV_T;
```

```
A11(1,cont)=P_DC_cm_SingleCell;
end

%P=2.0;
%P=1.01325;
cont=0;
TSOFC=1073;
%Uf=0.3;
j=-100;
%nH2_ref=0.1;
for j_cm=0:0.01:1.5
j=j+100;
cont=cont+1;
nH2_ref=j*(Acell_SI*Ncells)/(2*F*Uf);
SOFC
A2(1,cont)=V_single_cell;
%A2(1,cont)=U_OCV_T;
A22(1,cont)=P_DC_cm_SingleCell;
end

%P=4.0;
%P=1.01325;
cont=0;
%Uf=0.3;
TSOFC=1173;
j=-100;
%nH2_ref=0.1;
for j_cm=0:0.01:1.5
j=j+100;
cont=cont+1;
nH2_ref=j*(Acell_SI*Ncells)/(2*F*Uf);
SOFC
A3(1,cont)=V_single_cell;
%A3(1,cont)=U_OCV_T;
A33(1,cont)=P_DC_cm_SingleCell;
end
```

```

%P=8.0;
%P=1.01325;
cont=0;
%Uf=0.3;
TSOFC=1273;
j=-100;
%nH2_ref=0.1;
for j_cm=0:0.01:1.5
j=j+100;
cont=cont+1;
nH2_ref=j*(Acell_SI*Ncells)/(2*F*Uf);
SOFC
A4(1,cont)=V_single_cell;
%A4(1,cont)=U_OCV_T;
A44(1,cont)=P_DC_cm_SingleCell;
end

eixo_x=0:0.01:1.5;

%
-----

% Plot Pot ncia e Potencial x Densidade de Corrente
yyaxis left
%plot(eixo_x,A1,'r-',eixo_x,A2,'b-',eixo_x,A3,'k-',eixo_x,A4,'g
-')
plot(eixo_x,A1,'r-',eixo_x,A2,'b-',eixo_x,A3,'k-')
ylabel('Pot ncial da pilha [V]')
xlabel('Densidade de corrente j [A cm^-2]')
axis([0 1.5 0 1.6])
xticks(0:0.1:1.5)
%legend('T = 700 C ','T = 800 C ', 'T = 900 C ','T = 1000
C ')
legend('T = 700 C ','T = 800 C ', 'T = 900 C ')
title('Potencial x Densidade de corrente')
yyaxis right
%plot(eixo_x,A11,'r-',eixo_x,A22,'b-',eixo_x,A33,'k-',eixo_x,

```

```

    A44, 'g-')
plot(eixo_x,A11, 'r-',eixo_x,A22, 'b-',eixo_x,A33, 'k-')
ylabel('Pot ncia da pilha [W cm^-2]')
%legend('T = 700 C ', 'T = 800 C ', 'T = 900 C ', 'T = 1000
    C ')
legend('T = 700 C ', 'T = 800 C ', 'T = 900 C ')
axis([0 1.5 0 1.6])

%
-----

% Plot Pot ncia x Densidade de Corrente
% plot(eixo_x,A1, 'r',eixo_x,A2, 'b',eixo_x,A3, 'k',eixo_x,A4, 'g')
% %axis([0 1 0 1.2])
% ylabel('Pot ncial da pilha [V]')
% xlabel('Densidade de corrente j [A/m ]')
% legend('p = 1 bar', 'p = 2 bar', 'p = 4 bar', 'p = 8 bar')
% title('Potencial x Densidade de corrente')

%
-----

% Plot Potencial x Utiliza o do combust vel
%
% h1=plot(eixo_x(11:91),A1(11:91), 'r-');
% hold on
%
% h2=plot(eixo_x(11:91),A2(11:91), 'b-');
% hold on
%
% h3=plot(eixo_x(11:91),A3(11:91), 'k-');
% hold on
%
% h4=plot(eixo_x(11:91),A4(11:91), 'g-');
% hold on
%
% plot(eixo_x(1:11),A1(1:11), 'r:',eixo_x(91:101),A1(91:101), 'r

```

```

        :', ...
% eixo_x(1:11),A2(1:11),'b:',eixo_x(91:101),A2(91:101),'b:',...
% eixo_x(1:11),A3(1:11),'k:',eixo_x(91:101),A3(91:101),'k:',...
% eixo_x(1:11),A4(1:11),'g:',eixo_x(91:101),A4(91:101),'g:');
%
%
% % plot(eixo_x(1:10),A1(1:10),'r--',eixo_x(11:91),A1(11:91),'r
- ',eixo_x(92:101),A1(92:101),'r--',...
% % eixo_x(1:10),A2(1:10),'b--',eixo_x(11:91),A2(11:91),'b-',
eixo_x(92:101),A2(92:101),'b--',...
% % eixo_x(1:10),A3(1:10),'k--',eixo_x(11:91),A3(11:91),'k-',
eixo_x(92:101),A3(92:101),'k--',...
% % eixo_x(1:10),A4(1:10),'g--',eixo_x(11:91),A4(11:91),'g-',
eixo_x(92:101),A4(92:101),'g--');
% legend([h1 h2 h3 h4],'p = 1 bar','p = 2 bar','p = 4 bar','p =
8 bar');
% axis([0 1 0 1.2])
% ylabel('Potencial da pilha [V]')
% xlabel('Utiliza o do Combust vel Uf [-]')
% legend('p = 1 bar','p = 2 bar','p = 4 bar','p = 8 bar')
% title('Potencial x Utiliza o do Combust vel')

%
-----

% Plot Pot ncial x Excesso de ar
% plot(eixo_x,A,'r',eixo_x,A2,'b',eixo_x,A3,'k',eixo_x,A4,'g')
% axis([1 2 0.7 0.9])
% ylabel('Potencial da pilha [V]')
% xlabel('Excesso de ar [-]')
% legend('p = 1 bar','p = 2 bar','p = 4 bar','p = 8 bar')
% title('Potencial x Excesso de ar')

%
-----

% Plot Potencial x T

```

```
% plot(eixo_x,A,'r',eixo_x,A2,'b',eixo_x,A3,'k')
% legend('p = 0.1 bar','p = 1 bar', 'p = 10 bar')
% xlabel('Temperatura da pilha (K)')
% ylabel('Potencial da pilha (V)')
% title('Potencial x Temperatura para diferentes press es para
        o H2')
% axis([300 1500 0.6 1.4])
```

B.0.12 Dados termodinâmicos

