III Workshop de Engenharia de Petróleo

ESTUDO DAS CURVAS DE DESTILAÇÃO ASTM D1160 EM REGIME TRANSIENTE

Robson Luis Schuarça¹; Emerson Martim²

¹ Pontifícia Universidade Católica do Paraná, Escola Politécnica – robsonengquim@gmail.com ² Pontifícia Universidade Católica do Paraná, Escola Politécnica – emerson.martim@pucpr.br

RESUMO

O presente trabalho visa à obtenção e estudo das curvas de destilação ASTM D1160 para diesel e biodiesel em estado transiente. Nele, obtiveram-se dados experimentais das duas variáveis padrão do método, porcentagem volumétrica de combustível destilada e ponto de bolha corrigido, e também das variações de temperatura do balão de destilação, temperatura de topo, volume destilado com o tempo decorrido de processo. Com tais informações é possível construir perfis que relacionam as variáveis do processo duas a duas para que se interprete com mais clareza o processo de destilação dos combustíveis. Estes dados podem ser utilizados também em projetos de colunas de destilação e para uma verificação da qualidade dos mesmos.

Palavras-chave: Curvas de Destilação, Biodiesel Metílico de Soja, Diesel S10 e ASTM D1160.

1. INTRODUÇÃO

O ensaio de destilação ASTM D1160 visa determinar а pressões reduzidas o comportamento dos pontos de bolha para derivados do petróleo e para biodiesel que podem ser parcial ou totalmente evaporados numa temperatura máxima de 400°C. Nele, a amostra é destilada num vácuo entre 0,13 e 6,7 kPa sob condições que simulam o prato teórico de uma destiladora. Sob tais condições, são obtidos dados para o projeto de uma coluna retificadora, como ponto inicial de bolha, curva de destilação, ponto final de bolha e pressão de vácuo (ASTM, 2013).

A curva de destilação é um perfil das temperaturas de bolha de um fluido, ou mistura de fluidos, em função do volume destilado. Tem aplicabilidade na obtenção de propriedades de qualquer mistura de fluidos complexa (LOVSTEAD, et. al., 2010).

Para que se desenvolva uma adequada análise das curvas de destilação obtidas pela ASTM D1160, fazse necessária а compreensão das químicas características das е propriedades físico-químicas dos combustíveis diesel de baixo teor de enxofre dos diferentes tipos de е biodiesel.

O biodiesel é um combustível composto de ésteres de alquila produzido a partir da reação de óleos vegetais ou gorduras animais com alcoóis, geralmente metanol e etanol, utilizando-se catalisadores homogêneos ácidos e/ou básicos, ou heterogêneos. Produz-se ainda glicerol e glicerídeos (KNOTHE et. al. 2012).

O óleo diesel é o derivado de petróleo constituído de hidrocarbonetos de 10 a 25 átomos de carbono, de faixa de destilação entre 150°C e 400°C, com componentes parafínicos, aromáticos, naftênicos e oleofínicos. A composição média volumétrica do diesel efluente da

III Workshop de Engenharia de Petróleo

A modelagem utilizada para a correção das temperaturas de bolha obtidas durante o ensaio para a pressão atmosférica é feita segundo as equações de *Atgelt* e *Budusynski* expressas por [1] e [2].

AET =
$$\frac{748,1.A}{\frac{1}{T_V} + 0,3861.A - 0,00051606}$$
 [1]

$$A = \frac{5,9992 - 0,977447.\log P}{2663,129 - 95,76.\log P}$$
[2]

Onde P é a pressão absoluta em que o ensaio foi efetuado, em mmHg, Tv é a temperatura do ensaio em K, e AET (*atmospheric equivalent temperature*), é a temperatura de bolha corrigida para a atmosfera padrão, em K (ASTM, 2013).





O detalhamento do sistema utilizado para a destilação está expresso na Tabela 1.

Tabela 1 - Aparato de Destilação

| Item | Equipamento | |
|------|------------------------------|--|
| (a) | Balão de Destilação | |
| (b) | Coluna de Evaporação | |
| (c) | Condensador | |
| (d) | Proveta Graduada Refrigerada | |
| (e) | Manta de Aquecimento | |

destiladora nas refinarias é de 30% de parafínicos, 45% de naftênicos e 20% de aromáticos, sendo desses 10% monoaromáticos, 12% diaromáticos, 5% triaromáticos e 0,8% poliaromáticos. Há ainda compostos de nitrogênio, de enxofre e de oxigênio (FARAH, 2012).

2. METODOLOGIA

2.1. Destilação a Vácuo Manual

Adicionou-se 200 mL de amostra do combustível, biodiesel metílico ou diesel S10, ao balão volumétrico do destilador junto a pérolas de porcelana. Efetuou-se as conexões necessárias conforme o indicado nas figuras 1 e 2, acionou-se a bomba de vácuo e o aquecimento da manta de forma que a temperatura no balão suba rapidamente. Iniciou-se então a tomada de tempo em um cronômetro. Reduziu-se a taxa de aquecimento primeira а partir da visualização de condensado no bulbo do termômetro de topo. Ao longo do processo, coletou-se o maior número de dados possíveis de temperatura do balão de destilação, temperatura de topo e do volume condensado na proveta, em função do tempo. Construiu-se as curvas de destilação padrão ASTM D1160, que é perfil do volume de combustível 0 destilado em função da temperatura de corrigida bolha para а pressão atmosférica padrão.



Figura 1 – Destilador ASTM D1160 com Isolamento Térmico

| (f) | Bomba da Vácuo |
|-----|-------------------------------------|
| (g) | Regulador de Pressão |
| (h) | Válvula de Repressurização |
| (i) | Alimentação da Água de Refrigeração |
| (j) | Saída de Água de Refrigeração |
| (k) | Terminal Fechado |
| (I) | Isolamento Térmico |
| (m) | Termômetro do Refervedor |
| (n) | Termômetro de Topo |
| (o) | Manômetro de Bourdon |

3. RESULTADOS E DISCUSSÃO

As variáveis de processo possíveis de ser obtidas no ensaio são tempo (t), temperatura do balão de destilação, ou do refervedor (TR), temperatura de topo (TT), volume destilado (V), vazão volumétrica de condensado (Q) e taxas de aquecimento do refervedor e do topo (θ) .

De forma a relacionar as variáveis em forma de gráficos, é necessário analisar a aplicabilidade de cada par de variáveis, e se elas geram uma boa forma de interpretar o processo. São possíveis 36 combinações, expressas na matriz resultado, equação 4.

| $\int t, t$ | TT, t | TR, t | V, t | Q,t | ",t | |
|---------------------|---------------|-------|------|-------------|------|------|
| t,TT | TT,TT | TR,TT | V,TT | Q,TT | ",TT | |
| t,TR | TT, TR | TR,TR | V,TR | Q,TR | ",TR | [4] |
| t,V | TT,V | TR, V | V, V | Q,V | " ,V | L 'J |
| <i>t</i> , <i>Q</i> | TT,Q | TR, Q | V,Q | Q,Q | ",Q | |
| _ <i>t</i> ," | <i>TT</i> , " | TR, " | V," | <i>q</i> ," | "," | |

Os termos da diagonal da matriz não devem ser considerados, pois não apresentam distinção entre parâmetros. Os termos de cima da matriz apresentam a mesma variação entre propriedades dos termos de baixo, com inversão entre os eixos do gráfico.

Como as variações temporais apresentam maior clareza de interpretação do perfil com a variável tempo na abscissa, desprezou-se os I Congresso Nacional de Engenharia de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

III Workshop de Engenharia de Petróleo

termos da parte de cima da matriz. Chegou-se na matriz da equação 5.

De forma a obtenção algébrica destes pares, aplica-se o conceito de combinação simples, dentro de uma análise combinatória, segundo a equação 3, em que n é o número de elementos, igual a 6, e p é o número de permutações dos n elementos, igual a 2 (HAZZAN, 1977). O resultado é de 15 combinações possíveis.

$$C_{n,p} = \frac{n!}{p!.(n-p)!}$$
 [3]

Estes resultados possíveis estão representados na matriz da equação 5.

| | Γ. | | | | | .] | |
|-------------|------|---------------|-------|-----|-------------|----|-----|
| | t,TT | | | | | | |
| C – | t,TR | TT,TR | | | | | [5] |
| $C_{n,p} =$ | t,V | TT,V | TR,V | | | | [0] |
| | t,Q | TT,Q | TR, Q | V,Q | | | |
| | t," | <i>TT</i> , " | TR, " | V," | <i>q</i> ," | | |

Dentre os pares remanescentes, selecionou-se para este trabalho apenas os representados pela primeira coluna, que tratam de variações temporais, pois geram uma interpretação imediata.

O termo $a_{4,3}$, que representa a variação do volume destilado em função da temperatura do refervedor é adotado pela ASTM D1160, no entanto com mudanças, em que o volume recuperado é expresso em porcentagem do volume recuperado e a temperatura do refervedor é convertida para a pressão atmosférica padrão como ponto de bolha corrigido, AET (ASTM, 2013).

Os demais termos desta matriz são desprezados em função de sua baixa contribuição para a interpretação do processo.

Expressou-se, portanto, neste trabalho, os perfis dos termos da matriz da equação 6.

I Congresso Nacional de Engenharia de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

III Workshop de Engenharia de Petróleo

= 99,8%, obteve-se a equação de volume destilado em função do tempo, equação 7.

$$V(t) = 10,178.t - 182,308$$
 [7]

Aplicando-se o conceito de taxa de variação instantânea da equação 8 na equação 7, obtém-se a função vazão volumétrica Q(t), representada pela equação 9 (FLEMMING, et. al., 2004).

Q(t) =
$$\lim_{h \to 0} \frac{V(t1+h) - V(t1)}{h} = \frac{dV}{dt}$$
 [8]

$$Q(t) = 10,178$$
 [9]

Obtêm-se com este procedimento que comportamento da vazão 0 volumétrica durante ensaio foi 0 constante, e igual a 10,178 mL/min. No entanto, este comportamento não deve ser tomado como absoluto. pois efetuando outra rotina de cálculo, em que se dividiu o volume destilado, V_i , em um intervalo t_{i+1} e t_i pelo mesmo intervalo, considerando a vazão constante dentro deste mesmo intervalo, como indicou-se na equação 9.

$$W(t_{i}) = \frac{V_{i}}{t_{i+1} - t_{i}}$$
[10]

Na figura 4, estão perfilados os comportamentos da vazão obtida pela equação 9, com Q(t), e pela equação 10, com $\phi(t)$.



Figura 4 - Perfis de Vazão Volumétrica



Para a amostra comercial de biodiesel metílico, os dados de volume recuperado por tempo estão expressos na tabela 2, e perfilados na figura 3.

Tabela 2 – Dados experimentais de volume, em mL, e tempo, em min.

| Tempo | Volume | Tempo | Volume |
|-------|--------|-------|--------|
| 17,6 | 0 | 25,9 | 80 |
| 18 | 6 | 26,6 | 85 |
| 18,5 | 10 | 27 | 90 |
| 19,2 | 14 | 27,4 | 96 |
| 19,6 | 18 | 27,6 | 100 |
| 20,3 | 22 | 28,3 | 107 |
| 20,6 | 26 | 29,1 | 112 |
| 21,6 | 36 | 29,5 | 118 |
| 22,1 | 40 | 29,9 | 124 |
| 22,6 | 47 | 31,1 | 136 |
| 23,4 | 54 | 32,3 | 150 |
| 23,9 | 60 | 33,3 | 157 |
| 24,6 | 66 | 34,1 | 164 |
| 24,9 | 71 | 34,8 | 174 |
| 25,6 | 75 | 35,5 | 180 |



Da regressão linear da curva da figura 3, com coeficiente de correlação R²

Os dados obtidos de temperaturas de topo e refervedor ao longo do tempo de ensaio estão expressos na tabela 3.

Tabela 3 - Dados experimentais de tempo, t, em min, temperatura do topo (TT), em °C e temperatura do refervedor (TR), em °C

| t | TT | TR | t | TT | TR |
|------|-----|-----|------|-----|-----|
| 17,6 | 176 | 196 | 25,9 | 191 | 200 |
| 18,0 | 180 | 196 | 26,7 | 191 | 200 |
| 18,5 | 183 | 196 | 27,0 | 191 | 200 |
| 19,2 | 185 | 197 | 27,5 | 191 | 200 |
| 19,6 | 185 | 197 | 27,6 | 191 | 200 |
| 20,3 | 187 | 197 | 28,3 | 192 | 200 |
| 20,6 | 187 | 197 | 29,2 | 192 | 201 |
| 21,6 | 187 | 198 | 29,5 | 192 | 201 |
| 22,2 | 187 | 198 | 29,9 | 192 | 201 |
| 22,7 | 189 | 198 | 31,1 | 193 | 202 |
| 23,4 | 189 | 199 | 32,3 | 194 | 203 |
| 23,9 | 190 | 199 | 33,3 | 194 | 203 |
| 24,6 | 190 | 199 | 34,2 | 194 | 205 |
| 25,0 | 190 | 199 | 34,8 | 195 | 207 |
| 25,7 | 191 | 199 | 35,5 | 196 | 211 |

Com os dados da tabela 3, pode-se compreender temporalmente como se comportou termicamente o combustível no contato com os medidores de temperatura de topo e fundo, bem como uma estimativa da temperatura do mesmo no meio da coluna, com a temperatura média (*TM*).



Figura 5 - Perfis de Temperatura ao longo do tempo

I Congresso Nacional de Engenharia de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

III Workshop de Engenharia de Petróleo

0 crescimento acentuado na temperatura de topo a partir dos 18 minutos é indicador de troca de calor entre os vapores destilados e o bulbo do termômetro de mercúrio, e portanto, do início da destilação. A pequena diferença temperaturas de entre as topo е refervedor indica que pouco calor foi perdido para o meio ambiente, a 22ºC em função de um bom isolamento térmico, a base de silicato de cálcio. A diferenca mínima entre ambas foi de 8ºC, e a diferença média a partir dos 18 minutos fora de 10°C.

De forma a estudar as taxas de aquecimento do refervedor e do topo, utiliza-se a conceito de quociente entre a diferença das temperaturas experimentais T_{i+1} e T_i pelo tempo decorrido entre os instantes t_{i+1} e t_i , da equação 11.

$$T_{i}(t_{i}) = \frac{T_{i+1} - T_{i}}{t_{i+1} - t_{i}}$$
[11]

Os comportamentos das taxas de aquecimento no processo estão representados na figura 6. Do início do processo a 13 minutos, aconteceu apenas o aquecimento do sistema manta e balão. A redução desta taxa no intervalo de 13 a 18 minutos indica que a energia térmica que estava sendo utilizada para o aquecimento do fluido começou a ser utilizada como entalpia de vaporização dos componentes mais voláteis.





A partir da evaporação destes compostos, constata-se o aquecimento do

III Workshop de Engenharia de Petróleo

topo, de forma expressiva, da temperatura ambiente à temperatura de saturação dos ésteres metílicos evaporados. A partir de t = 22 minutos, o sistema apresenta uma taxas de aquecimento redução nas destilação características de de de características compostos termodinâmicas semelhantes.

De forma padronizada, expressase os resultados segundo a ASTM D1160, na forma de perfil de porcentagem volumétrica recuperada em função da temperatura de bolha corrigida, AET.

Este comportamento está expresso na figura 7.

Desta figura, deve-se atentar aos conjuntos de pontos que representam a evaporação de ésteres metílicos das mesmas espécies, onde ocorre a temperatura de bolha constante ou com pouca oscilação.



Figura 7 - Curva de Destilação

Dado que este combustível é produzido a partir de óleo de soja e metanol, os ésteres metílicos são originados a partir dos ácidos graxos em maior concentração no respectivo óleo. Segundo Andrade et. al, 2011, são os ésteres de ácidos oléico, linoléico e linolênico.

Para a amostra de diesel S10, os dados de volume recuperado por tempo estão expressos na tabela 4.

Tabela 4 - Dados experimentais de tempo, em minutos e volume, em mL

| Tempo | Volume | Tempo | Volume |
|-------|--------|-------|--------|
|-------|--------|-------|--------|

| 6,4 | 0 | 19,2 | 88 |
|------|----|------|-----|
| 6,7 | 2 | 20,3 | 94 |
| 7,3 | 2 | 20,6 | 98 |
| 7,7 | 3 | 21,1 | 101 |
| 8,5 | 4 | 21,6 | 104 |
| 9,0 | 8 | 21,9 | 108 |
| 9,5 | 11 | 22,9 | 112 |
| 10,1 | 16 | 23,3 | 116 |
| 10,5 | 20 | 23,7 | 119 |
| 11,3 | 22 | 24,0 | 122 |
| 11,8 | 26 | 24,6 | 126 |
| 12,2 | 30 | 24,9 | 128 |
| 12,5 | 31 | 25,3 | 130 |
| 13,0 | 36 | 25,8 | 134 |
| 13,5 | 38 | 26,3 | 136 |
| 13,7 | 41 | 27,0 | 140 |
| 14,1 | 46 | 27,3 | 143 |
| 14,4 | 48 | 28,0 | 146 |
| 15,4 | 52 | 28,3 | 148 |
| 15,8 | 56 | 28,7 | 149 |
| 16,0 | 58 | 29,1 | 152 |
| 16,5 | 62 | 29,6 | 153 |
| 16,9 | 66 | 30,0 | 156 |
| 17,2 | 68 | 30,4 | 158 |
| 17,7 | 70 | 30,9 | 160 |
| 17,8 | 76 | 31,4 | 162 |
| 18,3 | 78 | 31,6 | 166 |
| 18,8 | 81 | 32,2 | 168 |
| 18.8 | 86 | 33.0 | 171 |



Efetuando-se o ajuste cúbico do perfil da figura 8, obtêm-se um coeficiente de correlação $R^2 = 0,988$, representado pela equação 12.

 $V(t) = -0,009.t^3 + 0,498t^2 - 1,13.t - 13,59$ [12]

III Workshop de Engenharia de Petróleo

Aplicando-se o conceito da equação 8 na equação 12, obtêm-se a equação diferenciada 13.

 $Q(t) = -0.027t^2 - 0.9954.t - 1.131$ [13]

Aplicando-se a equação 10 nos dados experimentais de tempo e volume da tabela 4, considerando a vazão em cada intervalo de tempo de leitura constante, obtêm-se o perfil $\phi(t)$.

Os perfis Q(t) e ϕ (t) para o diesel S10 estão expressos na figura 9. Ambos apresentam alto grau de semelhança, salvo os desvios de 17,8 a 18,3 minutos e 31,6 a 32,2 minutos. Neste caso, o perfil diferencial da vazão volumétrica pelo tempo não se mostrou como constante, e sim como uma função polinomial.

Diferenciando a equação 12 em relação ao tempo, igualando a zero e resolvendo a equação de reta obtida obtêm-se o tempo de máxima vazão volumétrica, igual a 18,4 min, com vazão igual a 8 ml/min. Se mostra discrepante, pois no intervalo de 17,8 e 18,3 minutos, a vazão foi de 45 mL/min.

Os dados obtidos de temperaturas de topo e refervedor ao longo do tempo de ensaio estão expressos na tabela 5.



Figura 9 - Perfis de vazão volumétrica por tempo

Perfilaram-se os dados de temperatura de topo, temperatura do balão de destilação e a média aritmética de ambas, em função do tempo. Estes perfis estão representados no gráfico da figura 10. Tabela 5 - Dados experimentais de tempo, t, em min, temperatura do topo (TT), em °C e temperatura do refervedor (TR), em °C

| | | TD | | | - |
|------|-----|-----|------|-----|-----|
| t | | IR | t | | IR |
| 6,4 | 25 | 117 | 19,2 | 157 | 184 |
| 6,7 | 25 | 120 | 20,3 | 161 | 188 |
| 7,3 | 25 | 122 | 20,6 | 163 | 190 |
| 7,7 | 68 | 125 | 21,1 | 162 | 192 |
| 8,5 | 80 | 130 | 21,6 | 166 | 194 |
| 9,0 | 90 | 132 | 21,9 | 169 | 191 |
| 9,5 | 95 | 134 | 22,9 | 170 | 198 |
| 10,1 | 103 | 137 | 23,3 | 173 | 200 |
| 10,5 | 108 | 140 | 23,7 | 174 | 201 |
| 11,3 | 102 | 144 | 24,0 | 178 | 204 |
| 11,8 | 104 | 146 | 24,6 | 178 | 205 |
| 12,2 | 117 | 150 | 24,9 | 180 | 206 |
| 12,5 | 119 | 152 | 25,3 | 182 | 209 |
| 13,0 | 123 | 154 | 25,8 | 183 | 210 |
| 13,5 | 126 | 156 | 26,3 | 185 | 211 |
| 13,7 | 130 | 159 | 27,0 | 186 | 214 |
| 14,1 | 133 | 160 | 27,3 | 188 | 215 |
| 14,4 | 133 | 163 | 28,0 | 188 | 217 |
| 15,4 | 136 | 165 | 28,3 | 190 | 218 |
| 15,8 | 139 | 167 | 28,7 | 190 | 219 |
| 16,0 | 140 | 169 | 29,1 | 193 | 220 |
| 16,5 | 142 | 171 | 29,6 | 193 | 221 |
| 16,9 | 144 | 172 | 30,0 | 194 | 223 |
| 17,2 | 146 | 174 | 30,4 | 195 | 224 |
| 17,7 | 147 | 176 | 30,9 | 195 | 225 |
| 17,8 | 150 | 178 | 31,4 | 198 | 227 |
| 18,3 | 151 | 180 | 31,6 | 200 | 229 |
| 18,8 | 153 | 181 | 32,2 | 200 | 230 |
| 18,8 | 154 | 183 | 33,0 | 200 | 234 |

A partir de sete minutos, inicia-se a evaporação dos componentes mais voláteis do diesel, dado que o termômetro de topo tem sua temperatura aumentada pela troca de calor dos vapores com seu bulbo.Após este mesmo instante, o perfil temperatura do refervedor em função do tempo, apresenta-se como uma equação de reta, por seu alto coeficiente de correlação R² = 98,9% que está

representada pela equação 10. Este comportamento é característico de todos os combustíveis diesel, dado que é composto por espécies orgânicas derivadas do petróleo, com volatilidades decrescentes.



Figura 10 - Temperaturas em função do ensaio

A partir deste mesmo instante, o perfil temperatura do refervedor em função do tempo, apresenta-se como uma equação de reta, por seu alto coeficiente de correlação R² = 98,9% que está representada pela equação 14. Este comportamento é característico de todos os combustíveis diesel, dado que é composto espécies orgânicas por derivadas do petróleo, com volatilidades decrescentes.

$$TR(t) = 4,283.t + 97,65$$
 [14]

O comportamento da temperatura de topo apresenta um desvio no intervalo 11.5 12 minutos de а fruto de condensação de vapores nas paredes da coluna com seu refluxo dada a perda de calor para o meio. Isto se com o vale no mesmo intervalo de tempo na figura 9. Houve maior condensação dado que o fluxo mássico de vapor foi pequeno, transportando menos energia.

Os perfis do gráfico da figura 11 indicam a taxa de aquecimento do balão de destilação e do topo em função do tempo. Para o refervedor, o intervalo entre o início do processo a oito minutos, ocorre o aquecimento do líquido no balão pela manta de aquecimento.





função do tempo de processo

Então, do perfil de aquecimento de topo, verifica-se o início da evaporação do combustível, pois sua temperatura aumentou apreciavelmente. Os picos de ambos os perfis indicam aumentos de temperatura, sendo do refervedor indicador de fornecimento de energia para compostos menos voláteis e para o topo, um alto fluxo de vapores.

O gráfico de temperatura de bolha corrigida em função da porcentagem volumétrica destilada é o método padrão de expressão de dados, prevista pela ASTM D1160. Como verificou-se na figura 10 o teor linear do perfil TR x t, ocorreu da mesma forma para o gráfico da figura 12.



4. CONCLUSÕES

Com a análise das curvas em estado transiente foi possível interpretar o processo de destilação a vácuo ASTM D1160 de maneira mais aprofundada, de modo que se visualizou de forma mais

III Workshop de Engenharia de Petróleo

clara os fenômenos físicos associados à destilação.

Interpretou-se a vazão volumétrica de condensado em função do tempo de processo por duas rotinas de cálculos distintas, diferencial e experimental por intervalos, analisando suas diferenças. De forma global, o método diferencial se mostra adequado para a representação do processo, dada a facilidade de sua obtenção. no entanto а segunda metodologia se mostrou mais adequada para a função, pois apresenta mais detalhes do processo na forma picos, e apresenta o processo com um caráter ilustrativo.

5. REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS

ANDRADE, D. de F. *Caracterização de Biodiesel Através da Separação dos Constituintes por Cromatografia Líquida.* 2011, 144p. Dissertação de Doutorado, Universidade Federal do Rio de Janeiro. Curso de Pós-Graduação em Tecnologia de Processos Químicos e Bioquímicos da Escola de Química da UFRJ. Rio de Janeiro - RJ.

ASTM Standard D 1160, 2013. **Standard Test Method for Distillation of Petroleum Products at Reduced Pressure.** ASTM International, West Conshohocken, PA.

FARAH, M. A. Petróleo e Seus Derivados: Definição, Constituição, Aplicação, Especificações e Características de Qualidade. LTC, 2012.

FLEMMING, D. M.; GONÇALVES, M. B. Cálculo A, Funções, Limite, Derivação e Integração. Makron Books, 2006.

HAZZAN, S. *Fundamentos de Matemática Elementar. Combinatória Probabilidade.* Atual Editora,1977.

KNOTHE, G.; GERPEN, J. G.; KRAHL, J. RAMOS, L. P. *Manual de Biodiesel*. Blucher, 2011.

LOVESTEAD, M. T.; WINDOM, B. C.; BRUNO, T. J. *Investigating the Unique Properties of Cuphea-Derived Biodiesel Fuel with the Advanced Distillation Curve Method.* Energy & Fuels, v. 26, p. 3665-3675, 2010.