

بِسْمِ اللّٰهِ الرَّحْمٰنِ الرَّحِيْمِ  
الْحٰمِدُ لِلّٰهِ الْعَلِيِّ



دانشگاه علم و صنعت ایران

دانشکده مهندسی شیمی

عنوان:

# شبیه‌سازی برج تقطیر اتمسفریک نفت خام و بررسی استراتژی کنترل

دانشجو:

مهبد مهدور

پایان‌نامه برای دریافت درجه کارشناسی ارشد  
در رشته مهندسی شیمی

خرداد ماه 1386



عنوان:

# شبیه‌سازی برج تقاطیر اتمسفریک نفت خام و بررسی استراتژی کنترل

دانشجو:

مهبد مهدور

پایان‌نامه برای دریافت درجه کارشناسی ارشد  
در رشته مهندسی شیمی

استاد راهنما:

دکتر منصور شیروانی

خرداد ماه 1386

تقدیم به:

## پدر و مادر بزرگوارم

**تقدیر و تشکر:**

از جناب آقای دکتر شیروانی که اهتمایی‌های از تده ایشان همواره  
اهمگشایی در حل مشکلات بوده، و همینطور کلیه عزیزانی که مرا در تهیه این  
پایان‌نامه یاری نمودند، صمیمانه تشکر و قدردانی می‌نمایم.

## چکیده:

تقطیر اتمسفریک نخستین عمل مهمی است که در پالایشگاه بر روی نفت خام انجام می‌شود. طی این عمل، نفت خام به فرآورده‌های مختلف نفتی تفکیک می‌شود. تحقیق حاضر مشتمل بر سه بخش می‌باشد. بخش اول در مورد شبه اجزاء و نحوه تعیین خواص برشهای نفتی است.

بخش دوم شبیه سازی برج تقطیر اتمسفریک است که خود شامل سه فصل می‌باشد. در ابتدا روابط ترمودینامیکی مورد استفاده در شبیه‌سازی معرفی شده و در ادامه مرواری بر تاریخچه مدل‌های ارائه شده برای برج تقطیر و انواع روش‌های حل ریاضی برج تقطیر انجام شده و در نهایت نرم‌افزار برج مورد تجزیه و تحلیل قرار گرفته است.

بخش سوم در رابطه با کنترل برج می‌باشد، در این فصل با استفاده از متاد آرایه بهره‌ نسبی، استراتژی کنترل برای برج تقطیر مشخص شده است.

در پایان مقایسه‌ای بر روی نتایج بدست آمده از نرم‌افزار و Hysys، انجام گرفته و نتایج و پیشنهادات ارائه شده است.

**کلمات کلیدی:** تقطیر اتمسفریک، نفت خام، شبه اجزاء، خواص برشها، مدل‌های برج تقطیر، آرایه بهره نسبی.

## فهرست مطالب

عنوان	صفحه
بخش اول: برشهای نفتی	
فصل اول: مقدمه	
۱_۱_۱- مقدمه	3
۲_۱_۱- شرح فرآیند	3
۳_۱_۲_۱- ستون تقطیر اتمسفریک	3
۴_۲_۱_۱- تجهیزات جانبی	6
۵_۲_۱_۲- فرآورده‌های تقطیر	8
فصل دوم: روش‌های تعیین مشخصات فیزیکی برش‌های نفتی	
۱_۲_۱- مقدمه	12
۱_۲_۲- خواص بحرانی	12
۱_۲_۲_۱- رابطه‌های تعییم یافته برای تخمین خواص فیزیکی برش‌های هیدروکربنی	15
۱_۱_۲_۲_۱- رابطه‌های Kesler-Lee	15
۱_۱_۲_۲_۲- روابط Cavett	17
۱_۱_۲_۲_۳- روابط Riazi-Daubert	17
۱_۱_۲_۲_۴- روابط TWU	18
۱_۱_۲_۲_۵- منحنی تقطیر	19
۱_۱_۲_۲_۶- تقطیر کامل یا T.B.P	19
۱_۱_۲_۲_۷- تقطیر ASTM	21
۱_۱_۲_۲_۸- تبخر تدریجی ساده	21
۱_۱_۲_۲_۹- تبخر آنی	22
۱_۱_۲_۲_۱۰- مقایسه منحنی‌های مختلف تقطیر	23
۱_۱_۲_۲_۱۱- برنامه کامپیوتری	24
۱_۱_۲_۲_۱۲- شرح برنامه	24
۱_۱_۲_۲_۱۳- الگوریتم برنامه	27
۱_۱_۲_۲_۱۴- قابلیتهاي برنامه	29

## بخش دوم: شبیه‌سازی برج تقطیر اتمسفریک

### فصل سوم: بررسی روابط ترمودینامیکی برج تقطیر اتمسفریک

32.....	1_3_3	1_3_3
33.....	1_1_3	1_1_3
34.....	2_3	2_3
35.....	1_2_3	1_2_3
35.....	2_2_3	2_2_3
35.....	1_2_2_3	1_2_2_3
38.....	2_2_2_3	2_2_2_3
41.....	3_3	3_3
41.....	1_3_3	1_3_3
42.....	1_1_3_3	1_1_3_3
42.....	2_1_3_3	2_1_3_3
43.....	3_1_3_3	3_1_3_3
43.....	2_3_3	2_3_3
44.....	3_3_3	3_3_3
فصل چهارم: تاریخچه مدل‌های موجود برای برج تقطیر و ارائه الگوریتم‌های متداول حل		
47.....	1_4	1_4
47.....	2_4	2_4
47.....	1_2_4	1_2_4
49.....	2_2_4	2_2_4
51.....	3_2_4	3_2_4
51.....	1_3_2_4	1_3_2_4
53.....	2_3_2_4	2_3_2_4
55.....	4_2_4	4_2_4
57.....	5_2_4	5_2_4
61.....	3_4	3_4
66.....	1_3_4	1_3_4
70.....	2_3_4	2_3_4

74	3_3_4_ روشن مجموع نرخ ها - همدما
76	4_3_4_ روشن تصحیح همزمان
77	5_3_4_ روشن درون و برون
	<b>فصل پنجم: شبیه‌سازی پایایی برج تقطیر اتمسفریک نفت خام</b>
80	1_5_ مقدمه
80	2_5_ محاسبات دمای نقطه جوش و شبنم
80	1_2_5_ مقدمه
81	2_2_5_ محاسبه دمای نقطه حباب
81	3_2_5_ محاسبه دمای نقطه شبنم
82	5_ تبخیر ناگهانی
82	1_3_5_ مقدمه
83	2_3_5_ محاسبات تبخیر ناگهانی
85	3_3_5_ الگوریتم حل تبخیر ناگهانی
86	4_5_ مدلسازی پایایی برج تقطیر
86	1_4_5_ مقدمه
86	2_4_5_ معادلات MESH
87	1_2_4_5_ موازنۀ جرم جزئی
87	2_2_4_5_ موازنۀ انرژی
88	3_2_4_5_ موازنۀ جرم کلی
88	3_4_5_ الگوریتم حل انتخاب شده در پروژۀ حاضر
92	5_ برنامۀ کامپیوتری
92	1_5_5_ مقدمه
92	2_5_5_ قسمتهای مختلف برنامه
99	3_5_5_ انجام دو مثال با استفاده از نرم‌افزار
99	1_3_5_5_ مثال اول: برنامۀ Light-end
100	2_3_5_5_ مثال دوم: برنامۀ برج تقطیر اتمسفریک نفت خام پالایشگاه تهران
100	6_ قابلیت‌های نرم‌افزار حاضر

## بخش سوم: کنترل

### فصل ششم: بررسی استراتژی کنترل

103 .....	1_6_ مقدمه
103 .....	2_6_ آرایه بهره نسبی
105 .....	3_6_ تعیین استراتژی کنترل در پروژه حاضر
فصل هفتم: نتیجه‌گیری و پیشنهادات	
109 .....	1_7_ مقدمه
110 .....	2_7_ خروجیهای برنامه Light end
111 .....	1_2_7_ تحلیل نمودارهای غلظت اجزاء مربوط به مثال 1
112 .....	3_7_ خروجیهای برنامه برج نفت خام
112 .....	1_3_7_ تحلیل نمودارهای غلظت اجزاء مربوط به مثال 2
117 .....	2_3_7_ تحلیل نمودارهای دما، فشار و دبی مایع و بخار
118 .....	4_7_ مقایسه نتایج نرمافزار حاضر با نتایج واقعی و نتایج Hysys
120 .....	5_7_ نتیجه‌گیری کلی
120 .....	6_7_ پیشنهادات

## فهرست ضمایم

صفحه	ضمیمه
	ضمیمه الف: تعیین خواص برشهای نفتی
123	الف_1- فشار بخار برشهای نفتی
123	الف_2- فشار بخار مخلوط هیدروکربنها و برشها
128	الف_3- چگالی
134	الف_4- مشخصات گرمایی
148	الف_5- گرانروی
152	منابع و مأخذ

## فهرست اشکال

صفحه	شكل
	فصل اول:
4	شكل (1-1): ستون تقطیر اتمسفریک
7	شكل (2-1): تقطیر خلاء
	فصل دوم:
13	شكل (1-2): نقاط بحرانی و شبه بحرانی یک مخلوط
14	شكل (2-2): دمای بحرانی یا شبه بحرانی و فشار شبه بحرانی برشهای نفتی
	شكل (2-3): فشار بحرانی حقیقی برشهای نفتی که بهوسیله $P_C/P_{P_C}$ بر حسب
15	مشخص شده است
20	شكل (4-2): منحنی T.B.P. یک مخلوط با 4 سازنده
20	شكل (5-2): منحنی T.B.P. یک نفت خام
21	شكل (6-2): قابلیت افزایش منحنی‌های تقطیر T.B.P.
22	شكل (7-2): منحنی ASTM
22	شكل (8-2): دستگاه تبخیر تدریجی
23	شكل (9-2): منحنی تبخیر آنی یک مخلوط پیچیده
24	شكل (10-2): تبخیر آنی
24	شكل (11-2): منحنی‌های مختلف تقطیر
	فصل چهارم:
58	شكل (1-4): نمای یک مرحله تعادلی
59	شكل (2-4): نمای کلی یک جداسازنده چند مرحله‌ای
61	شكل (3-4): نمای یک مجموعه N مرحله‌ای موازی و غیرهمسو
67	شكل (4-4): روش Wang-Henke, BP برای تقطیر
71	شكل (5-4): روش Otto-Burningham, SR برای عملیات جذب و دفع
75	شكل (6-4): روش Tsuboka-Katayama, ISP برای استخراج مایع - مایع
78	شكل (7-4): روابط خواص ترمودینامیکی با حلقه‌های مرتبط
	فصل پنجم:
86	شكل (1-5): نمایی از برج تقطیر همراه با جریانهای حول سینی زام
96	شكل (2-5): Flowchart برنامه Column Total

شکل (3-5) Total برنامه Flowchart ..... 98

فصل هفتم:

شکل (7-1): نمودار غلظتهاي اجزاء مربوط به مثال 1 با استفاده از نرمافزار Hysys ..... 110

شکل (7-2-a تا d): نمودارهاي غلظتهاي «پروپان، ايزوبوتان، نرمال بوتان و پتان» با استفاده از

نرمافزار حاضر ..... 110

شکل (7-3-a تا l): نمودارهاي غلظتهاي اجزاء 1 الى 6 و 25 الى 30 در فاز مایع ..... 113

شکل (7-4-a تا j): نمودارهاي غلظتهاي اجزاء 1 الى 6 و 55 الى 57 و آب در فاز بخار ..... 116

شکل (7-5-a تا d): نمودارهاي دما، فشار، دبی گاز و مایع در طول برج مربوط به مثال 2 در

مقایسه با Hysys ..... 117

ضميمه الف:

شکل (الف-1). ارتباط مابین فشار بخار رد و فشار بخار حقیقی ..... 125

شکل (الف-2). فشار بخار و تصحیح های نقطه جوش برای هیدروکربن های نرمال

پارافینی و برشهای نفتی ..... 126

شکل (الف-3). تغییرات چگالی هیدروکربن ها یا برشهای پارافینی بر حسب دما ..... 129

شکل (الف-4). ضریب انبساط مایعات بر حسب مختصات نقصانی ..... 130

شکل (الف-5). ضریب تراکم پذیری گازها ..... 133

شکل (الف-6). ظرفیت گرمایی هیدروکربن ها و برشهای نفتی مایع ..... 135

شکل (الف-7). ظرفیت گرمایی هیدروکربن های گازی و چندین گاز دیگر در فشار

اتمسفری ..... 137

شکل (الف-8). ظرفیت گرمایی برشهای نفتی گازی در فشار ۰ تا ۱ آتمسفر ..... 138

شکل (الف-9). تصحیح ظرفیت گرمایی مولکولی بر حسب فشار ..... 139

شکل (الف-10). ضریب تراکم آدیباتیک ۷ برای تعدادی از هیدروکربن ها ..... 140

شکل (الف-11). گرمای نهان تبخیر هیدروکربنهای پارافینی ..... 142

شکل (الف-12). نمودار عمومی آنتالپی برشهای نفتی ..... 144

شکل (الف-13). آنتالپی برشهای نفتی ..... 145

شکل (الف-14). حرارتی گازها در فشار آتمسفری ..... 146

شکل (الف-15). اثر فشار بر هدایت حرارتی گازها ..... 147

شکل (الف-16). هدایت حرارتی هیدروکربن های مایع ..... 147

شکل (الف-17) گرانروی سینماتیک (در  ${}^{\circ}\text{C}$  50) برشهای نفتی مایع بر حسب چگالی و ... kuop ..... 149

- شکل (الف-18). گرانروی مطلق هیدرورکربن‌های گازی در فشار 1 آتمسفر ..... 150
- شکل (الف-19). گرانروی هیدرورکربن‌های گازی تحت فشار ..... 151

## فهرست جداول

صفحه	جدول
8	جدول (1-1): بیلان کمی و کیفی پس از تقطیر اولیه نفت خام
17	جدول (1-2): مقادیر ثابت رابطه Riazi-Daubert
25	جدول (2-2 الف): اطلاعات TBP خوراک پالایشگاه تهران
26	جدول (2-2 ب): اطلاعات TBP خوراک پالایشگاه تهران
119	جدول (1-7): مقایسه Sp.Gr محصولات خروجی برج واقعی در مقایسه با Hysys و نرم افزار حاضر
127	جدول (الف-1): مقادیر اندیس اختلاط فشار بخار رد برای بنزینها

## فهرست علامات اختصاری

F: نقطه اشتعال فرآوردهای نفتی،  $^{\circ}\text{k}$

$T_{P_C}$ : دمای شبے بحرانی،  $^{\circ}\text{k}$

$P_{P_C}$ : فشار شبے بحرانی، KPa

$\gamma$ : چگالی نسبی

$T_b$ : نقطه جوش،  $^{\circ}\text{k}$

KPa: فشار بحرانی، P<sub>c</sub>

$T_c$ : دمای بحرانی،  $^{\circ}\text{k}$

MW: جرم مولکولی، kgmole

K: ضریب مشخصه واتسون

$\theta$ : نقطه جوش کاهش یافته

w: ضریب بی مرکزی

API: دانسیته بر حسب API

R: ثابت عمومی گازها،  $8/314\text{kJ}/\text{kmol.k}$

V: حجم  $\text{m}^3$

PR: ضرایب معادله C, b, a

Z<sub>C</sub>: ضریب تراکم پذیری بحرانی

V<sub>C</sub>: حجم بحرانی

H<sub>L</sub>: آنتالپی ویژه جرمی مایع، kJ/kg

H<sub>L<sub>ref</sub></sub>: آنتالپی مرجع در دمای مرجع، kJ/kg

S: وزن مخصوص استاندارد

C<sub>P</sub>: C<sub>P<sub>gm</sub></sub> مخلوط گاز در T و P

dC<sub>pr</sub>: تصحیح نقصانی برای Cp

M<sub>m</sub>: جرم مولکولی مخلوط، kg/kmol

Hg<sub>m</sub>: آنتالپی ویژه مخلوط در حالت گاز ایدهآل در T، [kJ/kg]

Hgp<sub>m</sub>: آنتالپی ویژه مخلوط در حالت گاز ایدهآل در T، [kJ/kg]

T<sub>C<sub>m</sub></sub>: دمای به بحرانی مخلوط،  $^{\circ}\text{k}$

dH<sub>r</sub>: تصحیح نقصانی آنتالپی

$X_{oi}$ : درصد وزنی جزء i

$V_r$ : حجم نقصانی

S: زمان، t

L: دبی جرمی جریان مایع، kg/s

V: دبی جرمی جریان بخار، kg/s

$Q_n$ : شار حرارتی داده شده به سینی n

F: دبی جرمی جریان خوراک، kg/s

$H_F$ : آنتالپی خوراک، kj/kg

$X_F$ : جزء مولی خوراک

$Y_i$ : جزء مولی بخار

$\delta_n$ : دانسیته جزء n

D: دبی محصول بالای برج، kg/s

W: دبی محصول پایین برج، kg/s

$Q_R$ : گرمای Reboiler

$Q_C$ : گرمای Condenser

$K_{i,j}$ : ثابت تعادل بخار و مایع

$f_i$ : فوگاسیته جزء i

d: قطر حباب، mm

$N_p$ : تعداد حبابها

$\pi$ : عدد پی، 3/14

$\alpha$ : ضریب فرآریت نسبی بخار و مایع

q: مقدار ناچیز

$\hat{\Phi}_i^L$ : ضریب فوگاسیته مایع

$\hat{\Phi}_i^V$ : ضریب فوگاسیته بخار

$\gamma_i$ : ضریب اکتیویتیه جزء i

$v_k^{(i)}$ : تعداد گروههای اتمی نوع k در مولکول i

$\Gamma_K$ : ضریب فعالیت باقیمانده گروه k در مخلوط واقعی

$\theta_m$ : تابع سطح گروه m

$R_k$ : حجم واندروالس گروه k

$Q_k$ : حجم واندروالس گروه

$n_V$ : درصد فاز بخار

$n_L$ : درصد فاز مایع

$m_1$  و  $m_2$ : متغیرهای دستکاری شونده

$y_1$  و  $y_2$ : متغیرهای دستکاری شونده

**بخش اول:**

# **برشهای نفتی**

# فصل اول

**مقدمہ**

---