

## NEFT MƏHSULLARININ CARI SIXLIĞININ AVTOMATLAŞDIRILMIŞ HESABLANMASI ALQORİTMİ

ALLAHVERDİYEVA KÖNÜL ƏSVƏR qızı

Sumqayıt Dövlət Universiteti, baş müəllim

konul636@mail.ru

*Açar sözlər: neft məhsulu, cari sixlıq, temperatur, temperatur düzəndiricisi, alqoritm*

**Giriş.** Neft məhsullarının tərkibinə daxil olan fraksiyaların parametrlərinin qiymətləndirilməsi üçün mühüm xarakteristikalarlardan biri onun sixlığıdır. Neft məhsullarının keyfiyyətinə əsaslı nəzarət üsullarından biri və ən dəqiqlik onun sixlığıdır. Ona görə ki, neft məhsulunun sixlığının ölçülməsi üçün çox sayıda nümunələrin götürülməsi, qarışığın tərkibinin komponentlərinin dəyişdirilməsi və əlavə reaktivlərin istifadəsi tələb olunmur. Sixlıq həmçinin neft məhsullarının kommersiya ucotunu və bazar qiymətlərinin tənzimlənməsi üçün açar rolunu oynayan parametrlərdən on mühümüdür. [1]

Ənənəvi olaraq neft məhsullarının sixlığı ətraf mühitin temperaturu nəzərə alınmaqla tələb olunan dəqiqliklə areometr, densimetr, Vestfal Mor hidrostatik çəki, piknometr və ya avtomatik rəqəmli sixlıqölçənləri ilə təyin edilir. Ölçmə natiqəsində təyin olunmuş neft məhsulunun sixlıq qiymətlərindən ibarət cədvəl tərtib edərək, ölçülmüş qiymətlər neft məhsulunun sixlığının mümkün temperatur həddi üçün hesablanır. Cədvəldə yerləşdirilmiş sixlıq qiymətlərinin ədədi ortası real neft məhsulunun sixlığı kimi qəbul edildiyindən hesablamaların və digər seçimlərin xətası kifayət qədər böyük olur.

**Neft və neft məhsullarının cari sixlığının hesablanması.** Neft emalı prosesində neftin və neft məhsullarının nisbi sixlığı həmin məhsulun  $20^{\circ}\text{C}$  temperatur və suyun  $4^{\circ}\text{C}$  temperaturu üçün hesablanmış qiyməti ilə təyin edilir. Bəzi ölkələrdə isə bu qiymət  $15^{\circ}\text{C}$  temperatur üçün standart kimi qəbul edilir. Neft və neft məhsullarının çıxarılması, saxlanması və daşınması prosesində sixlığın dəyişməsi aşağıdakı parametrlərdən asılı olur [2]:

1. temperaturdan;
2. təzyiqdən;
3. müxtəlif neft qazlarının tərkibindən;
4. emulsiya plast suyun tərkibindən.

Areometr (neftedensimetri) - maye (bəzən də bərk) cisimlərin sixlığını, məhlulların qatılığını (konsentrasiyasını) təyin edən cihazdır. Nisbi sixlığın təyin etmək üçün areometrik metod Arximed qanununa əsaslanır. Neftedensimetri ilə sixlığın təyin edilməsi dəqiqliyi  $0,0005$  -  $0,0010$  aralığındadır. Neftedensimetrdən istifadə zamanı iki paralel ölçmə arasındakı icazə verile bilən xəta müvafiq olaraq  $0.001$  və  $0.002$  həddini keçməməlidir. Neftedensimetri ilə sixlığın təyin edilməsi üsulu tez və ən az əmək tələb edən bir üsuldur. Tez buxaranan neft məhsullarından başqa bütün neft məhsullarının sixlığını neftedensimetri vasitəsilə təyin etmək mümkündür.

Sınaqdan keçirilən neft məhsulunun sixlığının təyin etməzdən əvvəl, nümunə üçün istifadə olunacaq neft məhsulu adı temperatura saxlanılır və ətraf mühitin temperaturunu alırdan sonra nümunəni ehtiyatlı silindrin içərisinə tökürlər. Təmiz və quru neftedensimetrin kənarlarından tutaraq yavaş-yavaş və ehtiyatlı neft məhsulunun içərisinə yerləşdirilir. Neftedensimetri sükunat halına gəldikdən sonra meneksin yuxarı kənarına görə hesablama aparılır. Hesablama zamanı neftedensimetrin başlığı meneksin yuxarı soviyyəsində olmalıdır. Neft məhsulunun temperaturu da neftedensimetrin termometri ilə ölçülür. Neftedensimetrin şkalasına görə hesablama sınaq

temperaturunda neft məhsulunun sıxlığını göstərir. Bu sıxlığın göstəricisindən həcmə görə neft məhsulunun miqdarnı təyini zamanı istifadə edilir.

Neft və neft məhsullarının müxtəlif fraksiyalarının sıxlığı uyğun olaraq aşağıdakı cədvəl 1-dəki kimi təyin edilmişdir [3,6]:

Cədvəl 1.

*Neft məhsullarının standarta uyğun qəbul olunmuş sıxlıq diapozonu*

1. Aviasiya benzini	0.73 - 0.75
2. Avtomobil benzini	0.71 - 0.76
3. Reaktiv mühərriklər üçün yanacaq	0.76 - 0.84
4. Dizel yanacağı	0.80 - 0.85
5. Mühərrik yağı	0.88 - 0.94
6. Mazut	0.92 - 0.99
7. Neft	0.74 - 0.97

Neft və neft məhsullarının sıxlığı temperatur artıqla azalır və temperatur azalıqla artır. Bu asılılıq xətti xarakter daşıyır və aşağıdakı düsturla hesablanır:

$$\delta_4^t = \delta_4^{20} - \alpha(t - 20),$$

burada:  $\delta_4^t$ -sınaq temperaturu üçün neft məhsulunun nisbi sıxlığıdır;  $\delta_4^{20}$  -20°C temperatur, suyun 4°C temperaturu üçün neft məhsulunun nisbi sıxlığıdır;  $\alpha$  - sıxlığın orta temperatur düzləndiricisidir;  $t$  - sınaq temperaturudur. Verilmiş cari temperatur üçün neft məhsulunun sıxlığının hesablanması aşağıdakı mərhələlərin yerinə yetirilməsinə əhatə edir [4,5]:

1. 20°C temperatur üçün neft məhsulunun pasportdan sıxlığı təpilir;
2. Neft məhsulunun saxlandığı rezervuarda məhsulun orta temperaturu ölçülür;
3. Neft məhsulunun orta temperaturu ilə 20°C temperatur arasındaki fərqi hesablanır;
4. Neft məhsulunun 20°C temperaturda sıxlığı üçün təpılmış qiymətə uyğun pasportdan 1°C temperatur düzləndiricisinin qiyməti təpilir;
5. Hesablanmış temperatur fərqi ilə təpılmış temperatur düzləndiricisinin hasılı hesablanır;
6. 20°C temperatur üçün neft məhsulunun pasportdan təpılmış sıxlığı ilə beşinci bənddə hesablanmış qiymətin fərqi hesablanır.

Göründüyü kimi, bu prosesin mürəkkəbliyi və yerinə yetirilməsi neft məhsulunun sıxlığının hesablanması üçün alınmış sınaq qiymətlərinin xətası nəzərə alınmaqla cari sıxlığın xatasını artırır. Bu baxımdan təqdim olunan işdə neft və neft məhsullarının sıxlığının avtomatlaşdırılmış hesablanması alqoritminin işlənilməsinə baxılmışdır.

*Neft məhsullarının cari sıxlığının avtomatlaşdırılmış hesablanması alqoritmi**Alqoritmin başlangıcı*

*Addım 1.*  $x_{\min} = x_1$ ;  $i = 2$ ; qəbul edilir.

*Addım 2.* Əgər  $x_{\min} > x_1$  şartı ödənərsə, onda  $x_{\min} = x_1$  qəbul edilir, əks halda  $i = i + 1$  hesablanır.

*Addım 3.* Əgər  $i \leq n$  şartı ödənərsə, onda addım 2-yə kecid olur.

*Addım 4.*  $x_{\max} = xx_1$ ;  $i = 2$ ; qəbul edilir.

*Addım 5.* Əgər  $x_{\max} \leq xx_1$  şartı ödənərsə, onda  $x_{\max} = xx_1$  qəbul edilir, əks halda  $i = i + 1$  hesablanır.

*Addım 6.* Əgər  $i \leq n$  şartı ödənərsə, onda addım 5-ə kecid olur.

*Addım 7.* Neft məhsulunun sıxlığının 20°C temperatura üçün aşağı və yuxarı sərhəddi təyin edilir:  $a = x_{\min}$ ;  $b = x_{\max}$ .

*Addım 8.* Neft məhsulunun cari sıxlığının yeni diapozonunun hesablanması əmsali təyin edilir:  $k_1 = 0.0100$ .

*Addım 9.* Neft məhsulunun cari sıxlığının yeni diapozonunun hesablanması üçün temperatur düzləndirilməsi əmsali təyin edilir:  $k_2 = 0.000013$ .

*Addım 10.* 10°C temperatura üçün neft məhsulunun temperatur düzləndirilməsi əmsalının başlangıç qiyməti təyin edilir:  $TP = 0.000962$ .

*Addım 11.* Ölçmə üçün neft məhsulunun sıxlıq diapozonunun sayğacının başlangıç qiyməti  $k = 0$  qəbul edilir.

*Addım 12.* Densimetrin yuxarı şkalasının PT (neft məhsulunun sıxlığı) və aşağı şkalasının T (neft məhsulunun temperaturu) qiymətləri təyin edilir.

*Addım 13.* Neft məhsulunun cari sıxlığının yeni diapozonun sərhəd qiymətləri hesablanır:  $a_1 = a + k_1 \cdot k$ ;  $b_1 = b + k_1 \cdot k$ .

*Addım 14.* Əgər  $k > 24$  şərti ödənərsə, onda alqoritmin sonuna kecid olur.

*Addım 15.* Əgər  $a_1 \leq PT \leq b_1$  şartı ödənərsə, onda neft məhsulunun cari sıxlığı hesablanır:  $TP = TP - k_2 \cdot k$ ;  $P = PT - TP \cdot (T - 20)$ .

*Addım 17*-yə kecid olur.

*Addım 16.* Neft məhsulunun sıxlıq diapozonunun sayğacının qiyməti  $k = k + 1$  qəbul edilir və addım 13-ə kecid olur.

*Addım 17.* Neft məhsulunun cari sıxlığı təyin edilir.

*Alqoritmin sonu**Kompüter eksperimenti nəticəsində neft məhsullarının hesablanmış cari sıxlığı*

Cədvəl 2.

*Sınaq olunan neft məhsulu: aviasiya benzini (0.73 - 0.75)*

Ölçmələr	a	b	PT	TP	P
1.	0.7300	0.7399	0.7320	0.000858	0.7397
2.	0.7300	0.7399	0.7330	0.000858	0.7399
3.	0.7300	0.7399	0.7350	0.000858	0.7410
4.	0.7300	0.7399	0.7360	0.000858	0.7411
5.	0.7300	0.7399	0.7390	0.000858	0.7416
6.	0.7400	0.7499	0.7440	0.000845	0.7432
7.	0.7400	0.7499	0.7450	0.000845	0.7433
8.	0.7400	0.7499	0.7460	0.000845	0.7435
9.	0.7400	0.7499	0.7480	0.000845	0.7412
10.	0.7400	0.7499	0.7490	0.000845	0.7414

Cədvəl 3.

*Sınaq olunan neft məhsulu: avtomobil benzini (0.71 - 0.76)*

Ölçmələr	a	b	PT	TP	P
1.	0.7100	0.7199	0.7150	0.000884	0.7230
2.	0.7100	0.7199	0.7190	0.000884	0.7261
3.	0.7200	0.7299	0.7260	0.000871	0.7321
4.	0.7200	0.7299	0.7280	0.000871	0.7332
5.	0.7300	0.7399	0.7320	0.000858	0.7363
6.	0.7300	0.7399	0.7370	0.000858	0.7353
7.	0.7400	0.7499	0.7460	0.000845	0.7426
8.	0.7400	0.7499	0.7480	0.000845	0.7429
9.	0.7500	0.7599	0.7510	0.000832	0.7443
10.	0.7500	0.7599	0.7530	0.000832	0.7455

Cədvəl 4.

Sınaq olunan neft məhsulu: reaktiv mühərriklər üçün yanacaq (0.76 - 0.84)

Ölçmələr	a	b	PT	TP	P
1.	0.7600	0.7699	0.7620	0.000819	0.7686
2.	0.7600	0.7699	0.7690	0.000819	0.7747
3.	0.7700	0.7799	0.7710	0.000806	0.7758
4.	0.7800	0.7799	0.7770	0.000806	0.7810
5.	0.7800	0.7899	0.7890	0.000793	0.7914
6.	0.8000	0.8099	0.8010	0.000767	0.7987
7.	0.8100	0.8199	0.8130	0.000754	0.8100
8.	0.8200	0.8299	0.8270	0.000741	0.8226
9.	0.8300	0.8399	0.8380	0.000728	0.8329
10.	0.8300	0.8399	0.8390	0.000728	0.8332

Cədvəl 5.

Sınaq olunan neft məhsulu: dizel yanacağı (0.80 - 0.85)

Ölçmələr	a	b	PT	TP	P
1.	0.8000	0.8099	0.8010	0.000767	0.8087
2.	0.8000	0.8099	0.8040	0.000767	0.8101
3.	0.8100	0.8199	0.8150	0.000754	0.8195
4.	0.8100	0.8199	0.8180	0.000754	0.8203
5.	0.8200	0.8299	0.8250	0.000741	0.8265
6.	0.8200	0.8299	0.8270	0.000741	0.8263
7.	0.8300	0.8399	0.8310	0.000728	0.8295
8.	0.8300	0.8399	0.8350	0.000728	0.8321
9.	0.8300	0.8399	0.8370	0.000728	0.8319
10.	0.8300	0.8399	0.8390	0.000728	0.8332

Cədvəl 6.

Sınaq olunan neft məhsulu: mühərrik yağı (0.88 - 0.94)

Ölçmələr	a	b	PT	TP	P
1.	0.8800	0.8899	0.8850	0.000663	0.8903
2.	0.8800	0.8899	0.8890	0.000663	0.8936
3.	0.8900	0.8999	0.8930	0.000650	0.8963
4.	0.8900	0.8999	0.8970	0.000650	0.8996
5.	0.9000	0.9099	0.9050	0.000637	0.9063
6.	0.9000	0.9099	0.9080	0.000637	0.9067
7.	0.9100	0.9199	0.9120	0.000624	0.9095
8.	0.9100	0.9199	0.9120	0.000624	0.9076
9.	0.9200	0.9299	0.9270	0.000611	0.9221
10.	0.9300	0.9399	0.9360	0.000598	0.9306

Cədvəl 7.

Sınaq olunan neft məhsulu: reaktiv mühərriklər üçün yanacaq (0.92 - 0.99)

Ölçmələr	a	b	PT	TP	P
1.	0.9200	0.9299	0.9250	0.000611	0.9299
2.	0.9200	0.9299	0.9290	0.000611	0.9333
3.	0.9300	0.9399	0.9310	0.000598	0.9346
4.	0.9300	0.9399	0.9340	0.000598	0.9370
5.	0.9300	0.9399	0.9360	0.000598	0.9390
6.	0.9300	0.9399	0.9390	0.000598	0.9408
7.	0.9400	0.9499	0.9480	0.000585	0.9462
8.	0.9600	0.9699	0.9571	0.000559	0.9610
9.	0.9800	0.9899	0.9820	0.000533	0.9777
10.	0.9900	0.9999	0.9900	0.000520	0.9864

Cədvəl 8.

Sınaq olunan neft məhsulu: mazut (0.92 - 0.99)

Ölçmələr	a	b	PT	TP	P
1.	0.7400	0.7499	0.7430	0.000845	0.7498
2.	0.7400	0.7499	0.7450	0.000885	0.7501
3.	0.7500	0.7599	0.7550	0.000832	0.7592
4.	0.7500	0.7599	0.7580	0.000832	0.7605
5.	0.7600	0.7699	0.7650	0.000819	0.7642
6.	0.7700	0.7799	0.7740	0.000806	0.7716
7.	0.7800	0.7899	0.7810	0.000793	0.7778
8.	0.7800	0.7899	0.7880	0.000793	0.7840
9.	0.9200	0.9299	0.9270	0.000611	0.9227
10.	0.9600	0.9699	0.9690	0.000559	0.9640

Cədvəl 9.

Sınaq olunan neft məhsulunun normativə uyğunluğu

Sınaq olunan neft məhsulu	Neft məhsulunun adı	Sıxlıq diapozonu	Hesablanmış sıxlıq	Nəticə
1.	aviasiya benzini	0.73 - 0.75	0.74159	uyğundur
2.	avtomobil benzini	0.71 - 0.76	0.73613	uyğundur
3.	reaktiv mühərriklər üçün yanacaq	0.76 - 0.84	0.79889	uyğundur
4.	dizel yanacağı	0.80 - 0.85	0.82381	uyğundur
5.	mühərrik yağı	0.88 - 0.94	0.90626	uyğundur
6.	mazut	0.92 - 0.99	0.94859	uyğundur
7.	neft	0.74 - 0.97	0.80039	uyğundur

**Nəticə.** Neft və neft məhsulunun cari sıxlığının avtomatlaşdırılmış hesablanması algoritmi təklif edilmiş və işlənmişdir. İşlənmiş algoritmin tətbiqi ilə sınaq olunan neft məhsulunun nisbi sıxlıq diapazonu və diapazona uyğun temperatur düzləndiricisinin avtomatlaşdırılmış hesablanması neft məhsulunun cari sıxlığının verilmiş dəqiqliyi uyğunluğunu tömən edir. İşlənmiş program asasında kompüter eksperimentləri aparılmış, sınaq olunan neft məhsullarının hesablanmış cari qıymatları cədvəl 9-da verilmişdir.

## **ƏDƏBİYYAT**

1. Технология переработки нефти. В 4-х частях. Часть первая. Переводческая переработка нефти. / Капустин В.М.; Под ред. О.Ф. Глаголовой. М.: Колос С, 2012.
2. Карпов А.Б., Козлов А.М., Жагаров Ф.Г. Современные методы анализа газа и газоконденсата: Учебное пособие. М.: Российский государственный университет нефти и газа имени И.М.Губкина, 2015, 238 с.
3. ГОСТ 33364-2015. Нефть и нефтепродукты жидкые.
4. <http://docs.ctnd.ru/document/1200138636>
5. <https://studfile.net/preview/4246985/page:2/>
6. Muradlı Z.M. Məxaniki uyğım sahəsinin idarəetmə alqoritminin məlumat bazasının qurulması və Petri şəbəkəsi ilə tədqiqi // Sumqayıt Dövlət Universiteti. Elmi xəbərlər. Təbiət və texniki elmlər bölməsi. c. 20, № 3. Sumqayıt: SDU, 2020, s.85-91; <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=44220003>

## **РЕЗЮМЕ**

### **АЛГОРИТМ АВТОМАТИЗИРОВАННОГО РАСЧЕТА ТЕКУЩЕЙ ПЛОТНОСТИ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

*Allahverdiyeva K.A.*

**Ключевые слова:** нефтепродукт, текущая плотность, температура, температурная поправка, алгоритм.

В статье рассматривается разработка автоматизированного алгоритма расчета текущей плотности нефти и нефтепродуктов. Было показано, что после определения прибором относительной плотности испытываемого нефтяного продукта с учетом температуры окружающей среды в соответствии с экспериментальными данными увеличивается определение текущей плотности и погрешность расчета других вариантов. Вычисление экспериментальных данных на компьютере, определение диапазона относительной плотности нефтепродукта и соответствие заданного диапазона температурной поправки позволяет рассчитать текущую плотность испытываемого нефтяного продукта с точностью, заданной с применением разработанного алгоритма.

## **SUMMARY**

### **ALGORITHM FOR AUTOMATED CALCULATION OF THE CURRENT DENSITY OF PETROLEUM PRODUCTS**

*Allahverdiyeva K.A.*

**Key words:** oil product, current density, temperature, temperature correction, algorithm.

The article deals with the development of an automated algorithm for calculating the current density of oil and petroleum products. It was shown that after defining the instrument the relative density of the test oil taking into account the ambient temperature range corresponding to the experimental price increases to determine the current density and the error calculation of other options. Processing of experimental data on a computer, determination of the range of relative density of the oil product and compliance with the specified range of the temperature controller provide an accurate calculation of the current density of the tested oil product using the developed algorithm.

Daxilolma tarixi:

İlkin variant

23.02.2021

Son variant

19.03.2021