

Утвърждавам:

СТАНИМИР ПЕЕВ

*Председател на Държавна агенция
„Държавен резерв и военновременни запаси”*

М Е Т О Д И К А

за

определяне на нивата на запаси за извънредни ситуации

от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от

Закона за запасите от нефт и нефтопродукти

**въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания на
територията на страната на енергийните продукти по приложение А, глава
3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и на тежките горива, в равностойност на
нефт**

I. ИЗТОЧНИЦИ НА ИНФОРМАЦИЯ:

Информацията, която се използва при изчисленията в настоящата методика обхваща периода от 01 януари до 31 декември на предходната календарна година, и е предоставена по реда на:

1. чл. 4, ал. 2 от Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН), относно:

1.1. количествата внесени, изнесени, доставени от вътрешнообщностни пристигания (ВОП), както и тези напуснали територията на страната като вътрешнообщностни изпращания (ВОИ) и/или предназначени за международни морски бункерни доставки на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и на тежки горива;

1.2. наличните количества енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива към 1 януари и към 31 декември;

2. чл. 4, ал. 3, т. 2 от ЗЗНН, относно количествата осъществени внос, износ, международни морски бункерни доставки, ВОП и ВОИ на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива.

3. чл. 4, ал. 5, т. 2 от ЗЗНН, относно:

3.1. изчисления нетен внос и ВОП на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и на тежките горива в равностойност на нефт;

3.2. използваната стойност за намаляване на сумата от нетния внос на суров нефт, газов кондензат и суровини за нефтените рафинерии, която може да е:

3.2.1. четири на сто, или

3.2.2. средното производство на нафта, или

3.2.3. действителното нетно потребление на нафта;

4. при изчисленията се вземат предвид и резултатите от извършени проверки в случаите на несъответствие между получената в ДА ДРВВЗ информация от задължените лица и тази от държавните институции.

II. МЕТОДОЛОГИЯ НА ИЗЧИСЛЕНИЯТА

1. Изчисляване на участието на всяко едно задължено лице X в общия нетен внос и ВОП на нефт и нефтопродукти в равностойност на нефт в страната през предходната календарна година.

1.1. Изчисляване на участието на всяко едно задължено лице X с нефт през предходната календарна година.

При изчисляване на участието на всяко едно задължено лице X с нефт се вземат предвид и количествата суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди.

Общите количества първични компоненти - нефт, суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди се коригират чрез използваната стойност по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква „б“, която може да е:

а) четири на сто - умножаване с коефициент 0,96.

Участието $Y_{X_{\text{НЕФТ}}}$ се изчислява по формула (1а):

(1а)

$$Y_{X_{\text{НЕФТ}}} = [((\text{ННх} + \text{Вх} + \text{ВОПх}) - (\text{Их} + \text{ВОИх} + \text{НКх})) * 0,96]$$

или:

б) средното производство на нефта

Участието $Y_{X_{\text{НЕФТ}}}$ се изчислява по формула (1б):

(1б)

$$Y_{X_{\text{НЕФТ}}} = [((\text{ННх} + \text{Вх} + \text{ВОПх}) - (\text{Их} + \text{ВОИх} + \text{НКх})) - ((\text{ННх} + \text{Вх} + \text{ВОПх}) - (\text{Их} + \text{ВОИх} + \text{НКх})) * \text{средното производство на нефта}]$$

или:

в) действителното нетно потребление на нефта в равностойност на нефт (ДНПНРН)

Участието $Y_{X_{\text{НЕФТ}}}$ се изчислява по формула (1в):

(1в)

$$Y_{X_{\text{НЕФТ}}} = [((\text{ННх} + \text{Вх} + \text{ВОПх}) - (\text{Их} + \text{ВОИх} + \text{НКх})) - \text{ДНПНРН}]$$

където:

$Y_{X_{\text{НЕФТ}}}$ участие на задълженото лице X с нефт в общия нетен внос и ВОП на нефт и нефтопродукти в равностойност на нефт в страната;

B_X количества нефт, суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди от внос, осъществен от задължено лице X ;

$ВОП_x$	количества нефт, суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди от ВОП, осъществен от задължено лице X ;
$И_x$	износ на количества нефт, суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди, осъществен от задължено лице X ;
$ВОИ_x$	ВОИ на количества нефт, суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди, осъществен от задължено лице X ;
$НН_x$	количества нефт, суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди от внос, ВОП и производство на задълженото лице X , налични към 01 януари;
$НК_x$	количества нефт, суровини за рафинериите, газов кондензат и други въглеводороди от внос, ВОП и производство на задълженото лице X , налични към 31 декември.

1.2. Изчисляване на участието на всяко едно задължено лице X с нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 от ЗЗНН в страната през предходната календарна година.

Участието се изчислява от видове нефтопродукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, в равностойност на нефт чрез умножаване с коефициент 1,065.

При изчисляване на участието с автомобилен бензин се вземат предвид и количествата авиационен бензин, минерален терпентин и бензин със специална точка на кипене, ароматни съединения (бензол, толуол и ксилол).

При изчисляване на участието с реактивно гориво от керосинов тип се вземат предвид и количествата реактивно гориво от бензинов тип и друг вид керосин.

При изчисляване на участието с котелно гориво се вземат предвид и количествата тежки горива, смазочни масла (в т.ч. базови масла), битум, парафинови восъци, нефтен кокс, катран/гудрон и сяра.

При изчисляване на участието с газ пропан-бутан се вземат предвид и количествата нефтозаводски газ, етан и олефини (включително пропилен).

Участието в равностойност на нефт се изчислява по видове нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 от ЗЗНН по формула (2):

(2)

$$Y_{X_{нп}} = \left[\left(\left(B_{нп_x} - B_{НАФТА_x} \right) + \left(ВОП_{нп_x} - ВОП_{НАФТА_x} \right) + \left(НН_{нп_x} - НН_{НАФТА_x} \right) \right) * 1,065 - \left(\left(И_{нп_x} - И_{НАФТА_x} \right) + \left(ВОИ_{нп_x} - ВОИ_{НАФТА_x} \right) + \left(Б_{нп_x} - Б_{НАФТА_x} \right) + \left(НК_{нп_x} - НК_{НАФТА_x} \right) \right) * 1,065 \right]$$

където:

$Y_{X_{нп}}$	участие в равностойност на нефт на задълженото лице X с видовете нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 от ЗЗНН в общия нетен внос и ВОП на нефт и нефтопродукти в равностойност на нефт в страната;
$B_{нп_x}$	внос на нефтопродуктите по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, осъществен от задълженото лице X ;

$B_{НАФТА_X}$	внос на нефта, осъществен от задълженото лице X ;
$ВОП_{НП_X}$	ВОП на нефтопродуктите по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, осъществен от задълженото лице X ;
$ВОП_{НАФТА_X}$	ВОП на нефта, осъществени от задълженото лице X ;
$I_{НП_X}$	износ на нефтопродуктите по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, осъществен от задълженото лице X ;
$I_{НАФТА_X}$	износ на нефта, осъществен от задълженото лице;
$ВОИ_{НП_X}$	ВОИ на нефтопродуктите по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, осъществени от задълженото лице X ;
$ВОИ_{НАФТА_X}$	ВОИ на нефта, осъществени от задълженото лице X ;
$B_{НП_X}$	международни морски бункерни доставки на нефтопродуктите по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, осъществени от задълженото лице X ;
$B_{НАФТА_X}$	международни морски бункерни доставки на нефта, осъществени от задълженото лице X ;
$НН_{НП_X}$	нефтопродукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива от осъществени от задълженото лице X внос, ВОП и производство, които са налични към 01 януари;
$НН_{НАФТА_X}$	нефта от осъществени от задълженото лице X внос, ВОП и производство, която е налична към 01 януари;
$НК_{НП_X}$	нефтопродукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива от осъществени от задълженото лице X внос, ВОП и производство, които са налични към 31 декември;
$НК_{НАФТА_X}$	нефта от осъществени от задълженото лице X внос, ВОП и производство, която е налична към 31 декември.

В случай, че количествата нефтопродукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива от осъществени от задълженото лице X износ, ВОИ, международни морски бункерни доставки и наличности към 31 декември надвишават количествата нефтопродукти от осъществени от него внос, ВОП и наличности към 01 януари, ако задълженото лице е производител или възложител на производство и е внасял нефт, суровини за рафинериите и газов кондензат, с цел производство и преработка, с получената разлика се намалява участието му с нефт.

2. Изчисляването в процент на дела на участието на всяко едно задължено лице спрямо общото участие на всички задължени лица в среднодневния нетен внос и ВОП в страната през предходната календарна година се извършва по формула (3):

(3)

$$Ух\% = (У : \sum У_{зл}) * 100$$

където:

$Ux\%$ процент на дела на участието на всяко едно задължено лице X спрямо общото участие на всички задължени лица;

U $Y_{X_{НЕФТ}}$, съответно $Y_{X_{НП}}$;

$\sum U_{зл}$ обща сума от индивидуалните участия на всички задължени лица.

3. Изчисляване на общото ниво на запаси за извънредни ситуации (ЗИС) от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН, които следва да се поддържат за периода от 01 юли на текущата до 30 юни на следващата календарна година от задължените лица и от Държавно предприятие „Държавна петролна компания“.

Изчисленията се извършват общо за нефта и нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН по формула (4):

(4)

$$ОЗИС = Ср.дн.НВ * 90$$

където:

$ОЗИС$ общо ниво на ЗИС от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН, които следва да се поддържат от задължените лица и от Държавно предприятие „Държавна петролна компания“ от 1 юли на текущата до 30 юни на следващата календарна година;

$Ср.дн.НВ$ среднодневен нетен внос и ВОП - изчисления годишен нетен внос и ВОП в равностойност на нефт, представен по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква „а“, разделен на броя дни на предходната календарна година (365 или 366 за високосна година).

90 брой дни, съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗЗНН.

Съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗЗНН общото количество запаси от нефт и нефтопродукти, които следва да се поддържат от Република България трябва да съответства най-малко на по-голямата от двете величини: 90 дни среднодневен нетен внос и ВОП или 61 дни среднодневно потребление на територията на страната. В случай, че общото ниво на ЗИС от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН, изчислено по настоящата методика е по-голямата от двете величини, нивата на ЗИС, които следва да се поддържат от Държавно предприятие „Държавна петролна компания“ и от задължените лица се определя по тази методика.

4. Изчисляване на общото ниво на ЗИС от нефт и нефтопродукти за Държавно предприятие „Държавна петролна компания“.

Поради факта, че Държавно предприятие „Държавна петролна компания“ не участва във формирането на нетния внос и ВОП на нефт и нефтопродукти, изчисленията се извършват общо за нефта и нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН по формула (5):

(5)

$$ЗИСДП = Ср.дн.НВ * 30$$

където:

$ЗИСДП$ общо ниво на ЗИС от нефт и нефтопродукти, които Държавно предприятие „Държавна петролна компания“ следва да поддържа за съответния период;

30 брой дни, съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗЗНН.

Тъй като нефтопродуктите са приравнени в равностойност на нефт, Държавно предприятие „Държавна петролна компания“ може да съхранява до 100 на сто от определените й нива на ЗИС под формата на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН.

За изчисляване на количествата крайни нефтопродукти, които ще обезпечават определеното му ниво на ЗИС се използва процентното съотношение между представеното по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква „в“ от ЗЗНН годишно потребление по видове нефтопродукти спрямо общото годишно потребление на всички нефтопродукти. Сумата от получените количества нефтопродукти трябва да бъде равна на съответното количество ЗИС, което обезпечават.

5. Изчисляване на общото ниво на ЗИС от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН за всички задължени лица.

Изчисленията се извършват общо за нефта и нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН по формула (6):

(6)

$$ЗИС_{Зл} = Ср.дн.НВ * 60$$

където:

$ЗИС_{Зл}$ общо ниво на ЗИС от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН, които всички задължени лица следва да поддържат за съответния период;

60 брой дни, съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗЗНН.

6. Изчисляване на индивидуалното ниво на ЗИС за всяко задължено лице X , поотделно.

На основание чл. 12 от ЗЗНН се определя нивото на ЗИС, което следва да създаде и поддържа всяко едно задължено лице.

На основание чл. 23, ал. 2 и 3 от ЗЗНН нивото на ЗИС от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН за всяко едно задължено лице се определя пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица, в общия нетен внос и ВОП на територията на страната през предходната календарна година.

Изчисленията се извършват за всяко задължено лице X , поотделно по формула (7):

(7)

$$ИЗИС_{Зл_{X_{НЕФТ\ И\ П}}} = У_{X\%} * ЗИС_{Зл}$$

където:

$ИЗИС_{Зл_{X_{НЕФТ\ И\ П}}}$ изчислен ЗИС от нефт, съответно от видове нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН на конкретно задължено лице X ;

$У_{X\%}$ изчисления по формула (3) процент на дела на участието на всяко едно задължено лице X спрямо общото участие на всички задължени лица;

$ЗИС_{Зл}$ изчисленото по формула (6) общо ниво на ЗИС от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН, които всички задължени лица следва да поддържат за съответния период.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. Настоящата методика е изготвена и утвърдена на основание чл. 8, ал. 2, т. 1-3, във връзка чл. 12 и 14, и § 34 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЗНН със Заповед №

РД-10-214/04.08.2020 г. на председателя на ДА ДРВВЗ и отменя Методика за изчисляване на равностойността в нефт на среднодневния нетен внос и вътрешнообщностни пристигания на нефтопродукти и определяне на нивата на запаси за извънредни ситуации от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от ЗЗНН, утвърдена със Заповед РД-10-246/04.07.2018 г. на председателя на ДА ДРВВЗ.

§ 2. Изчисленията по настоящата методика се извършват за количествата енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива в тонове, с точност до третия знак след десетичната запетая.

§ 3. Количествата ЗИС се отчитат съгласно техния действителен тонаж.

§ 4. Съгласно чл. 2, ал. 4 от ЗЗНН, в методиката не се включват количествата енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, които са доставени на територията на страната в промишлени опаковки с нетно тегло до 1 кг.