

ЗАКОН

ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНА ЗА ЗАПАСИТЕ ОТ НЕФТ И НЕФТОПРОДУКТИ

(Обн., ДВ, бр. 15 от 2013 г.; изм. и доп., бр. 14 от 2015 г., бр. 85 от 2017 г., бр. 62 и 77 от 2018 г. и бр. 17 от 2019 г.)

§ 1. В чл. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 след думите „целеви запаси“ се добавя „от един или повече“.

2. Аlineя 4 се изменя така:

„(4) Този закон не се прилага за енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и за тежките горива, които са доставени на територията на страната в промишлени опаковки с нетно тегло до 1 кг.“

§ 2. В чл. 4 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) т. 2 след думата „търговски“ се добавя „и оперативни“;

б) т. 3 думите „нефт, газов кондензат, суровини за рафинериите, тежки горива и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1“ се заменят с „енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива“.

2. Аlineи 2-5 се изменят така:

„(2) Всички български и/или чуждестранни физически и юридически лица, както и техните клонове, които през предходната календарна година са извършвали на територията на страната дейности по внос и/или вътрешнообщностни пристигания на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, както и дейности по производство и възлагане на производство на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 и тежки горива, изготвят и представят в Държавна агенция „Държавен резерв и

военновременни запаси“ ежегодно до 15 февруари справка-декларация по образец за предходната календарна година с информация за:

1. произведените и/или продадените за потребление количества нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 и тежки горива;

2. количествата нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 и тежки горива, възложени за производство и/или преработка, както и за потребените от тях и/или продадените за потребление;

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

4. 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 на предходната календарна година;

5. количествата нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от внос и вътрешнообщностни пристигания, предназначени за запаси за извънредни ситуации.

6. количествата нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 от внос и вътрешнообщностни пристигания, продадени на Министерството на отбраната, Министерството на вътрешните работи и Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“.

(3) Агенция „Митници“ изготвя и представя в Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ информация от митнически документи и регистрирани електронни административни документи, относно енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, попадащи в обхвата на глава 27 и глава 29 от Комбинираната номенклатура на Европейския съюз, приложение I към Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета от 23 юли 1987 г. относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа, наричана по-нататък „Комбинираната номенклатура“. Информацията включва данни относно описанието на енергийните продукти, тяхното количество, държавата на изпращане и на получаване и се предоставя по кодове съобразно Комбинираната номенклатура, както следва:

1. ежемесечно до 15-о число за предходния календарен месец - относно количествата осъществени внос и вътрешнообщностни пристигания

на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива и за лицата, които са ги осъществили;

2. ежегодно до 31 януари за предходната календарна година - относно количествата осъществени внос, износ, международни морски бункерни доставки, вътрешнообщностни пристигания и вътрешнообщностни изпращания на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива и за лицата, които са ги осъществили.

(4) Министерството на енергетиката изготвя и представя на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ ежемесечно до 15-о число за предходния календарен месец информация за запасите от енергийни продукти по видове и количества, които са поддържани от енергийните предприятия по реда на чл. 85, ал. 1 и чл. 128 от Закона за енергетиката.

(5) Националният статистически институт изготвя и представя на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“:

1. ежемесечно до 30-о число - информация за докладваните на Генерална дирекция „Евростат“ към Европейската комисия данни за видовете и количествата запаси от нефт и нефтопродуктите, получени по реда на чл. 5, ал. 1, т. 1, както и за търговските запаси, съхранявани на територията на страната;

2. ежегодно до 1 март, на базата на статистическите данни, събирани и докладвани на Генерална дирекция „Евростат“ към Европейската комисия - информация за:

а) изчисления нетен внос и вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива в равностойност на нефт за предходната календарна година;

б) средно производство на нафта за предходната година;

в) действителното нетно потребление на нафта за предходната календарна година;

г) изчисленото потребление по видове нефтопродукти в равностойност на нефт за предходната календарна година като сума от агрегирания показател „брутни вътрешни доставки“, определен в раздел 3.2.2.11 от приложение В към Регламент (ЕО) № 1099/2008;

д) списък на производителите на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1 на територията на страната в съответствие със Закона за статистиката.“

§ 3. В чл. 5 ал. 1 се изменя така:

„(1) Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ изготвя и представя:

1. ежесмесечно до 24-о число - на Националния статистически институт справка за нивата на създадените и поддържани запаси по този закон, както и за поддържаните оперативни запаси, за целите на докладване на Генерална дирекция „Евростат“ към Европейската комисия; справката включва информация за месеца, предшестваш предходния календарен месец, относно видовете и количествата запаси, съхранявани към последния ден на съответния месец на територията на Република България, включително за сметка на други държави - членки на Европейския съюз, както и за национални запаси, съхранявани на територията на други държави - членки на Европейския съюз;

2. в случай че поддържа целеви запаси - ежесмесечно до 25-о число статистическа справка на Европейската комисия за количествата и вида целеви запаси, съхранявани на територията на Република България; справката се изготвя по категории нефтопродукти към последния ден от всеки календарен месец; в нея се посочват количеството и броят дни среднодневна потребление, както и информация за вида и количеството целеви запаси, съхранявани на територията на страната в полза на други държави - членки на Европейския съюз, както и на съхранявани на тяхна територия целеви запаси на Република България.“

§ 4. В чл. 7, ал. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. Точка 7 се изменя така:

„7. установява и изчислява в равностойност на нефт участието на всички български и/или чуждестранни физически и юридически лица, както и техните клонове в среднодневния нетен внос и вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, както и в среднодневното потребление на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 на територията на страната през предходната календарна година;“.

2. Създава се т. 7а:

„7а. изчислява в процент дела на участието на всяко едно задължено лице спрямо общото участие на всички задължени лица в среднодневния нетен внос и вътрешнообщностни пристигания или в среднодневното потребление за предходната календарна година;“.

3. Точка 9 се изменя така:

„9. публикува ежегодно до 10 декември информация относно методите за изчисляване нивата на запасите, които задължените лица трябва да създадат до 1 юли през следващата календарна година;“.

4. Точка 15 се изменя така:

„15. осъществява взаимодействие с органите на Европейската комисия по повод изпълнението на ангажиментите по чл. 1, ал. 2 и/или задълженията, произтичащи от Директива на Съвета от 14 септември 2009 г. за налагане на задължение на държавите членки да поддържат минимални запаси от суров нефт и/или нефтопродукти (ОВ, L 265/9 от 9 октомври 2009 г.), изменена с Директива за изпълнение (ЕС) 2018/1581 на Комисията от 19 октомври 2018 година за изменение на Директива 2009/119/ЕО на Съвета относно методите за изчисляване на задълженията по отношение на запасите (ОВ, L 263/57 от 22 октомври 2018 г.), наричана по-нататък „Директивата“;“.

5. Точка 21 се изменя така:

„21. следи за наличие/отсъствие на признаци за затрудняване на доставките от енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива в страната.“

§ 5. Член 12 се изменя така:

„Чл. 12. (1) Запасите за извънредни ситуации, които трябва да се създадат и поддържат от задължените лица и от агенцията, се определят от председателя на агенцията ежегодно до 30 април с разпореждания за общите и индивидуалните нива на запасите по чл. 8, ал. 2, т. 2 и 3. Нивата на запасите се определят въз основа на предоставените данни за предходната календарна година по реда на:

1. член 4, ал. 5, т. 2, букви „а“–„в“ в съответствие с Приложение I на Директива на Съвета 2009/119/ЕО, или

2. член 4, ал. 5, т. 2, буква „г“ в съответствие с Приложение II на Директива на Съвета 2009/119/ЕО.

(2) Общото количество запаси за извънредни ситуации от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 съответства най-малко на по-голямата от двете величини: 90 дни среднодневен нетен внос и вътрешнообщностни пристигания, от които 30 дни за агенцията, или 61 дни среднодневно потребление на територията на страната, от които 20 дни за агенцията.

(3) При определяне нивата на запасите за извънредни ситуации се взема предвид и информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 2, 3, ал. 5, т. 2, ал. 6 и 7.

(4) Нивата на запасите за извънредни ситуации на всяко задължено лице се определят пропорционално на участието му в общия нетен внос и вътрешнообщностни пристигания или в общото вътрешно потребление през предходната календарна година спрямо общото участие на всички задължени лица. В случай че лице не предостави информация в законоустановения срок по чл. 4, ал. 2 или предоставената информация не съответства на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 3, ал. 5, т. 2, ал. 6 и 7, председателят на агенцията изисква от лицето в срок до 7 дни да подготви допълнителна информация и доказателства за извършване на проверка. Председателят на агенцията определя нивата на запасите за извънредни ситуации в зависимост от резултатите от проверката, а в случай че тя не може да бъде осъществена - съобразно данните по чл. 4, ал. 2, 3, ал. 5, т. 2, ал. 6 и 7.

(5) При изчисляване нивата на запасите биогоривата и добавките се вземат предвид само ако вече са смесени със съответните нефтопродукти.

(6) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания на територията на страната газов кондензат и други въглеводороди, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на нефт.

(7) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания и/или е реализирало продажби от производство или възлагане на производство на територията на страната на газ пропан, газ бутан и/или техни смеси, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на газ пропан-бутан.

(8) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания на територията на страната нефтозаводски газ, етан и олефини (включително пропилен), му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на газ пропан-бутан.

(9) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания на територията на страната авиационен бензин, минерален терпентин и SBP (бензин със специална точка на кипене), ароматни съединения (бензол, толуол и ксилол), му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на автомобилни бензини.

(10) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания на територията на страната гориво за реактивни двигатели от бензинов тип (или JP4) или друг вид керосин, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на гориво за реактивни двигатели от керосинов тип.

(11) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания на територията на страната смазочни масла (в т.ч. базови масла), битум, парафинови восъци, нефтен кокс, катран и сяра, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на котелни горива.

(12) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания и/или е реализирало продажби от производство или възлагане на производство на територията на страната на тежки горива, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на котелни горива.

(13) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообщностни пристигания на територията на страната суровини за рафинериите, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на нефт.“

§ 6. В чл. 13 ал. 3 се изменя така:

„(3) При определяне нивата на целевите запаси се взема предвид информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква „г“.“

§ 7. Членове 14 и 15 се изменят така:

„Чл. 14. (1) Участието на всички български или чуждестранни физически или юридически лица, както и на техните клонове в нетния внос и вътрешнообщностните пристигания се изчислява по видове енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива в равностойност на нефт съобразно осъществените от тях дейности по този закон през предходната календарна година.

(2) Участието в нетния внос и вътрешнообщностните пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива в равностойност на нефт се формира от сумата на собствените количества, получени на територията на страната през предходната календарна година, от:

1. внос на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намален с вноса на нефта;

2. вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с вътрешнообщностните пристигания на нефта;

3. наличностите към 1 януари на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с наличностите на нефта към 1 януари.

(3) Полученото количество по ал. 2 се намалява със сумата на собствените количества през предходната календарна година:

1. за осъществяване на международни морски бункерни доставки на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива за мореплавателни съдове, които са напуснали територията на страната, намалени с количествата международни морски бункерни доставки на нефта;

2. за осъществяване на износ и/или вътрешнообщностни изпращания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с количествата износ и/или вътрешнообщностни изпращания на нефта;

3. на наличните към 31 декември енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с количествата нефта, налични към 31 декември.

(4) Горивото в резервоарите на въздухоплавателни и пътни транспортни средства, които напускат територията на страната, и доставките

на реактивно гориво за международни полети не се считат за износ, вътрешнообщностни изпращания и бункерни доставки.

(5) Сумата на количествата нефт, газов кондензат, суровини за рафинериите и други въглеводороди, вложени в производството на рафинерия през предходната календарна година, се коригира чрез намаляване с най-голямата от следните стойности, за да се вземе предвид производството на нафта:

1. 4 на сто;
2. средното производство на нафта въз основа на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква "б";
3. действителното нетно потребление на нафта въз основа на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква "в".

(6) Равностойността в нефт на количествата нефтопродукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива се получава чрез умножаването им с коефициент 1,065.

Чл. 15. (1) Участието на всички български или чуждестранни физически и юридически лица, както и техните клонове в среднодневното потребление на нефтопродукти на територията на страната се изчислява по видове и количества нефтопродукти в равностойност на нефт съобразно осъществените от тях дейности по този закон през предходната календарна година.

(2) Участието в равностойност на нефт в потреблението на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежки горива през предходната календарна година се формира от сумата на собствените количества:

1. продадени за потребление в резултат на производство;
2. получени в резултат на договор за възлагане на производство и преработване, които са използвани от възложителя за собствени нужди и/или са продадени от него;
3. които са внесени при режим на внос с цел потребление за собствени нужди и/или за продажба;
4. получени от вътрешнообщностни пристигания с цел потребление за собствени нужди и/или за продажба;
5. от внос, вътрешнообщностни пристигания и производство, които са налични към 1 януари на предходната календарна година.

(3) Количествата по ал. 2 се намаляват със сумата на собствените количества от внос, вътрешнообщностни пристигания и производство през предходната календарна година:

1. доставени за Министерството на отбраната, структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната и Българската армия или за въоръжени сили на други държави – членки на Европейския съюз, или на трети държави, или за международни организации, пребиваващи или преминаващи през територията на страната в съответствие с Конституцията на Република България и действащото законодателство;

2. за създаване, съхраняване и/или възстановяване на държавни резерви и военновременни запаси, създавани от агенцията, както и на ведомствени военновременни запаси, създавани от Министерството на отбраната и Министерството на вътрешните работи;

3. за създаване, съхраняване и/или възстановяване на запаси за извънредни ситуации;

4. за създаване, съхраняване и/или възстановяване на целеви запаси от нефтопродукти;

5. за осъществяване на международни морски бункерни доставки на нефтопродукти за мореплавателни съдове, които напускат територията на страната;

6. за износ и/или вътрешнообщностни изпращания.

7. които са налични към 31 декември на предходната календарна година.

(4) Горивото в резервоарите на въздухоплавателни и пътни транспортни средства, които напускат територията на страната и доставките на реактивно гориво за международни полети не се считат за износ, вътрешнообщностни изпращания и бункерни доставки.

(5) Равностойността в нефт на нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежките горива се получава чрез умножаването на количествата с коефициент 1,2.“

§ 8. В чл. 16 думите „31 март“ се заменят с „30 юни“.

§ 9. В чл. 17 ал. 1 и 2 се изменят така:

„(1) Задължените лица са длъжни ежегодно до 1 юли да създадат определените им нива на запаси за извънредни ситуации по видове и количества в съответствие с определеното им ниво по чл. 12, ал. 1.

(2) Задължените лица са длъжни да съхраняват създадените от тях нива на запаси за извънредни ситуации до 30 юни на следващата календарна година.“

§ 10. В чл. 18 се създава ал. 9:

„(9) В случай че срокът, за който е получено разрешение за съхраняване извън територията на страната, изтича преди 30 юни, задълженото лице е длъжно да представи в агенцията искане за ново делегиране по ал. 1, т. 2 или 3 преди изтичането на срока, за който е получило разрешение, и в съответствие със срока, посочен в ал. 3, или складов запис за създаване и/или съхраняване на съответните количества запаси на територията на страната в складове, регистрирани по чл. 38.“

§ 11. Член 21 се изменя така:

„Чл. 21. (1) Запаси за извънредни ситуации могат да се поддържат под формата на нефт и/или крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4.

(2) Количествата запаси за извънредни ситуации от нефт и нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 се отчитат съгласно техния действителен тонаж.

(3) Нивата на запасите за извънредни ситуации от нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4, определени въз основа на среднодневното потребление, могат да бъдат създавани и съхранявани под формата на нефт единствено от производители и/или възложители на производство, като сумарното количество нефт трябва да бъде равно на количеството запас от крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4, чиято замяна се иска. Замяната на нефтопродукти в нефт може да се прилага за:

1. не повече от 50 на сто от количеството на индивидуално определените запаси за извънредни ситуации от бензини, газьоли, реактивни горива от керосинов тип, гориво за дизелови двигатели и котелни горива;

2. 100 на сто от количеството на индивидуално определените запаси за извънредни ситуации от газ пропан-бутан.

(4) В случай че задължено лице се е възползвало от замяната по ал. 3, то има право на последваща замяна на вече създадените нива на запаси за извънредни ситуации от нефт под формата на крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3, като сумарното количество нефтопродукти трябва да бъде равно на количеството запас от нефт, чиято замяна се иска.

(5) Нивата на запасите за извънредни ситуации от нефт, определени въз основа на среднодневния нетен внос и вътрешнообщностни пристигания,

могат до 100 на сто да бъдат създавани и съхранявани под формата на крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3, като сумарното количество нефтопродукти трябва да бъде равно на количеството запас от нефт, чиято замяна се иска.

(6) В случай че задължено лице се е възползвало от замяната по ал. 5, то има право на последваща замяна на вече създадените нива на запаси за извънредни ситуации от крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3 под формата на нефт, като сумарното количество нефт трябва да бъде равно на количеството запас от крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3, чиято замяна се иска.

(7) Задължените лица, на които са определени нива на запаси под формата на нефт, са длъжни да представят в агенцията най-късно в първия работен ден, следващ деня на влягането на индивидуално определените им нива на запаси по този закон: производствена програма за преработване на нефта в крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и информация за сроковете за предоставянето на крайните нефтопродукти за ползване в случаите по чл. 1, ал. 2. Задължените лица по изречение първо, с изключение на онези, които са производители, представят и копие на сключен договор с рафинерия за преработване в крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4.

(8) Нивата на запасите за извънредни ситуации от газ пропан-бутан, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания или среднодневното потребление, могат до 100 на сто да се създават и съхраняват и под формата на автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели, като сумарното количество от автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от газ пропан-бутан, чиято замяна се иска.

(9) Нивата на запасите за извънредни ситуации от автомобилни бензини, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на гориво за дизелови двигатели, като количеството гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от автомобилни бензини, чиято замяна се иска.

(10) Нивата на запасите за извънредни ситуации от гориво за дизелови двигатели, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на автомобилни бензини, като количеството автомобилни бензини трябва да бъде равно на количеството запас от гориво за дизелови двигатели, чиято замяна се иска.

(11) Нивата на запасите за извънредни ситуации от котелно гориво, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания или среднодневното потребление, могат до 100 на сто да се създават и съхраняват и под формата на газьоли, като количеството газьоли трябва да бъде равно на количеството запас от котелно гориво, чиято замяна се иска.

(12) Нивата на запасите за извънредни ситуации от газьоли, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания или среднодневното потребление, могат до 100 на сто да се създават и съхраняват и под формата на котелно гориво, като количеството котелно гориво трябва да бъде равно на количеството запас от газьоли, чиято замяна се иска.

(13) Нивата на запасите за извънредни ситуации от газьоли, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на гориво за дизелови двигатели, като количеството гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от газьоли, чиято замяна се иска.

(14) Нивата на запасите за извънредни ситуации от котелно гориво, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообщностни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели, като количеството автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от котелно гориво, чиято замяна се иска.

(15) Задължените лица, които желаят замяна по реда на ал. 3-6, 8-14, подават в агенцията писмено искане не по-късно от 10 юни на текущата календарна година. Мотивирано писмено искане може да бъде подадено и след срока по изречение първо, при наличие на обективни причини за това. Искането съдържа най-малко информация за вида и количеството запас, чиято замяна се иска, формата, под която ще се създава и съхранява, както и за периода за замяна.

(16) Замяната по реда на ал. 3-6, 8-14 се разрешава в 7-дневен срок от постъпването на искането по ал. 15 с индивидуален административен акт на председателя на агенцията, в който се определят видът и количеството, както и периодът, за който се издава разрешението. Отказът се извършва с мотивиран индивидуален административен акт на председателя на агенцията и подлежи на обжалване по реда на Административнопроцесуалния кодекс. До окончателното произнасяне на съда задълженото лице е длъжно да

поддържа запасите си в съответствие с последния действащ индивидуален административен акт на председателя на агенцията.

(17) Промяна в разрешението за замяна по ал. 16 се допуска въз основа на мотивирано писмено искане от задълженото лице и се извършва по реда на ал. 15.“

§ 12. В чл. 22 ал. 2-5 се изменят така:

„(2) Всяко лице, което е произвеждало през предходната календарна година нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежки горива и е реализирало крайните нефтопродукти на националния пазар, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество, пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица в общото потребление на територията на страната през предходната календарна година.

(3) Всяко лице, което е възлагало през предходната календарна година производството и преработването на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежки горива и ги е използвало за собствени нужди и/или е реализирало крайните нефтопродукти на националния пазар, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество, пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица в общото потребление на територията на страната през предходната календарна година.

(4) Всяко лице, което е внасяло нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежки горива през предходната календарна година, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество, пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица в общото потребление на територията на страната през предходната календарна година.

(5) Всяко лице, което е осъществявало през предходната календарна година вътрешнообщностни пристигания на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежки горива, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество, пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица в общото потребление на територията на страната през предходната календарна година.“

§ 13. В чл. 23 ал. 2 и 3 се изменят така:

„(2) Всяко лице, което е внасяло енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива през предходната календарна година, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество, пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица, в общия нетен внос и вътрешнообщностни пристигания на територията на страната през предходната календарна година.

(3) Всяко лице, което е осъществявало вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива през предходната календарна година, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество, пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица, в общия нетен внос и вътрешнообщностни пристигания на територията на страната през предходната календарна година.“

§ 14. В чл. 24 ал. 5 се изменя така:

„(5) Задължено лице, което преустанови дейността си по производство, възлагане на производство, внос и/или вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, е длъжно да съхранява определените му нива от запаси до 30 юни на годината, следваща годината на определянето им, както и нивата на запаси, които се определят за следващия период на съхранение въз основа на изчисленията за годината на преустановяване на дейността му.“

§ 15. В чл. 35, ал. 7 думите „30 април“ се заменят с „30 юни“.

§ 16. В чл. 43 се правят следните изменения:

1. В т. 1 буква „а“ се изменя така:

„а) осъществявания от тях внос и вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива;“.

2. Точки 2 и 3 се изменят така:

„2. Агенция "Митници" за количествата енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, попадащи в обхвата на глава 27 и глава 29 от Комбинираната номенклатура,

по кодове, постъпващи на територията на страната от внос и вътрешнообщностни пристигания.

3. Националната агенция за приходите за реализираните на националния пазар количества енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива."

§ 17. В чл. 44, ал. 1 думите „нефт и нефтопродукти“ се заменят с „енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива“.

§ 18. Член 53 се изменя така:

„Чл. 53. При нормализиране на доставките на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива на територията на страната и/или по препоръка на Европейската комисия председателят на агенцията издава общо и индивидуални разпореждания за възстановяване на отпуснатите за ползване количества запаси за извънредни ситуации на задължените лица до определените им нива. Разпорежданията за възстановяване са задължителни за всички задължени лица.“

§ 19. В чл. 56, ал. 4 думите „нефт и нефтопродукти“ се заменят с „енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива“.

§ 20. В чл. 68 ал. 2 се изменя така:

„(2) Задължено лице, което не е подало писмено искане за замяна на запаси по чл. 21, ал. 15 или независимо от това, че е получило отказ, създава и поддържа запаси, различни от определените му с разпореждането по чл. 8, ал. 2, т. 3, се наказва с глоба от 500 до 2000 лв., а на едноличните търговци и юридическите лица се налага имуществена санкция от 1000 до 5000 лв.“

§ 21. В § 1 от Допълнителните разпоредби се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1-3 думите „нефт и нефтопродукти“ се заменят с „енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива“.

2. Точка 4 се изменя така:

„4. „Кризис от местен характер“ са ситуации, които могат да доведат до съществено и внезапно намаляване и/или временно прекъсване на снабдяването с енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, породено от извънредни събития на

територията на страната, включително в резултат на временни технологични и/или други затруднения, удовлетворяването на които няма да се отрази съществено върху общото количество запаси от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и върху възстановяването на задължителния им минимум. Кризите от местен характер не включват ситуациите, произтичащи от промени в цените на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива.“

3. Точка 5 се изменя така:

„5. „Потребление на територията на страната“ са общите количества нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4, изчислени по метод, утвърден в Приложение II към Директивата, доставени в границите на страната за енергийна и друга употреба. Този показател включва доставките за промишлеността, транспорта, домакинствата и други битови нужди.“

4. В т. 8 и 9 думите „нефт, газов кондензат, суровини за рафинериите, тежки горива и нефтопродукти, включени в чл. 2, ал. 1“ се заменят с „енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива“.

5. Точка 10 се изменя така:

„10. „Икономически оператор“ е лице, което осъществява икономическа дейност с енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 на територията на друга държава - членка на Европейския съюз, и е задължено и/или е оправомощено да изпълнява функции по изпълнение на изискванията на Директива на Съвета 2009/119/ЕО съгласно законодателството на съответната държава членка.“

6. В т. 15 и 16 думите „нефт и нефтопродукти“ се заменят с „енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива“.

7. В т. 26 думите „нефт и нефтопродукти“ се заменят с „енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива“.

8. Точка 29 се изменя така:

„29. „Международни морски бункери“ са бункерните доставки по Приложение А, подточка 2.1.5 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.“

9. Точка 30 се изменя така:

„30. „Среднодневен нетен внос и вътрешнообщностни пристигания“ са количествата енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, изчислени по метод, утвърден в Приложение I към Директивата.”

10. Точка 31 се отменя.

11. В т. 32 думите „Приложение Б, подточка 4.1 „Енергийни продукти, за които се прилага“, т. 1 към“ се заменят с „приложение А, глава 3.4, т. 3.4.1 от“.

12. Точка 33 се изменя така:

„33. „Газов кондензат“ е понятие по смисъла на определението за ТВПГ, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.2 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.”

13. Точка 34 се изменя така:

„34. „Суровини за рафинериите“ е понятие по смисъла на определението за суровини за нефтените рафинерии, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.3 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.”

14. Точка 35 се отменя.

15. Създават се нови т. 35-39:

„35. „Други въглеводороди“ е понятие по смисъла на определението за други въглеводороди, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.6 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

36. „Енергийни продукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008“ е понятие, което включва всички енергийни продукти, изброени в приложение А, глава 3.4 „НЕФТ (суров нефт и нефтени продукти)“, т. 3.4.1-3.4.24.

37. „Нефтопродукти по приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008“ е агрегиран продуктов показател по смисъла на определението за нефтени продукти, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.7 от Регламент (ЕО) № 1099/2008, включващ позициите, изброени в т. 3.4.8-3.4.24.

38. „Нефтозаводски газ“ е понятие по смисъла на определението за нефтозаводски газ, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.8 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

39. „Етан“ е понятие по смисъла на определението за етан, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.9 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.”

16. Създават се т. 40-54:

„40. „Газ пропан-бутан“ е понятие по смисъла на определението за втечнени нефтени газове (ВНГ), посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.10 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

41. „Автомобилни бензини“ е понятие по смисъла на определението за бензин за двигатели, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.12 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

42. „Авиационен бензин“ е понятие по смисъла на определението за авиационен бензин, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.13 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

43. „Гориво за реактивни двигатели от бензинов тип“ е понятие по смисъла на определението за гориво за реактивни двигатели от бензинов тип, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.14 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

44. „Реактивни горива от керосинов тип“ е понятие по смисъла на определението за гориво за реактивни двигатели от керосинов тип, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.15 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

45. „Друг вид керосин“ е понятие по смисъла на определението за друг вид керосин, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.16 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

46. „Газьоли и гориво за дизелови двигатели“ са понятия по смисъла на определението за газьол/дизелово гориво, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.17 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

47. „Котелни горива“ е понятие по смисъла на определението за мазут (fuel oil), посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.18.1 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

48. „Тежко гориво“ е нефтопродукт, включен в подпозициите съгласно т. 2, буква „е“ от допълнителните забележки на глава 27 от Комбинираната номенклатура.

49. „Минерален терпентин и SBP“ е понятие по смисъла на определението за минерален терпентин и SBP, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.19 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

50. „Смазочни масла (в т.ч. базови масла)“ е понятие по смисъла на определението за смазочни масла, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.20 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

51. „Битум“ е понятие по смисъла на определението за битум, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.21 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

52. „Парафинови восъци“ е понятие по смисъла на определението за парафинови восъци, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.22 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

53. „Нефтен кокс“ е понятие по смисъла на определението за нефтен кокс, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.23 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

54. „Катран, сяра, ароматни съединения (например бензол, толуол и ксилол) и олефини (например пропилен)“ са понятия по смисъла на определението за други продукти, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.24 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.”

17. Досегашната т. 36 става т. 55 и се изменя така:

„55. „Нафта“ е понятие по смисъла на определението, посочено в приложение А, глава 3.4, т. 3.4.11 от Регламент (ЕО) № 1099/2008.”

18. Досегашната т. 37 става т. 56.

19. Създава се т. 57:

„57. „Оперативни запаси“ са работни запаси от нефт, суровини за рафинериите, тежки горива и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4, съхранявани от задължените лица за гарантиране сигурността и нормалното функциониране на основните им дейности, като тези запаси са отделни от запасите за извънредни ситуации и от търговските запаси.”

20. Досегашните т. 38 и 39 стават съответно т. 58 и 59.

§ 22. В § 2 от Допълнителните разпоредби след думите „(ОВ, L 265/9 от 9 октомври 2009 г.)“ се поставя запетая и се добавя „изменена с Директива за изпълнение (ЕС) 2018/1581 на Комисията от 19 октомври 2018 година за изменение на Директива 2009/119/ЕО на Съвета относно методите за изчисляване на задълженията по отношение на запасите (ОВ, L 263/57 от 22 октомври 2018 г.)”.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 23. Водените регистър на задължените лица и регистър на всички създадени и поддържани запаси за извънредни ситуации, определени през 2019 г., продължават срока си на действие до 30 юни 2020 г.

§ 24. (1) Законът влиза в сила от деня на обнародването му в „Държавен вестник“.

(2) Параграфи 8, 9, 10, 14 и 15 влизат в сила от 1 януари 2020 г.

(3) Нивата на запаси за извънредни ситуации, изчислени до 31 март 2019 г., следва да се поддържат до 30 юни 2020 г.

(4) Издадените разрешения за съхраняване на запаси за извънредни ситуации в друга държава - членка на ЕС, въз основа на изчислените нива на запаси през 2019 г., със срок на действие до 30 април 2020 г., продължават действието си до 30 юни 2020 г. след представяне до 16 април 2020 г. на разрешение по чл. 18, ал. 3, т. 5 и анекс към договора по чл. 18, ал. 5, т. 2, чийто срок не е по-дълъг от 30 юни 2020 г.

§ 25. В шестмесечен срок от приемането на този закон председателят на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ извършва промени в подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Законът е приет от 44-ото Народно събрание на 2019 г. и е подпечатан с официалния печат на Народното събрание.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
НАРОДНОТО СЪБРАНИЕ:**

(Цвета Караянчева)

М О Т И В И

към проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти

В изпълнение на чл. 22 „Преглед“ от Директивата съответните органи на Европейската комисия (ЕК) предприеха мерки и действия за преглед на действието и изпълнението ѝ. В резултат на което на 22 октомври 2018 г. в „Официален вестник“ на Европейския съюз L, 263/57 е публикувана Директива за изпълнение (ЕС) 2018/1581 на Комисията от 19 октомври 2018 година за изменение на Директива 2009/119/ЕО на Съвета относно методите за изчисляване на задълженията по отношение на запасите, наричана по-нататък „Директива за изпълнение“. Адресати са държавите членки. Съгласно чл. 2, параграф 1 от същата „Държавите членки приемат и публикуват не по-късно от 19 октомври 2019 г. законовите, подзаконовите и административните разпоредби, необходими, за да се съобразят с настоящата директива. Те незабавно съобщават на Комисията текста на тези разпоредби. Те прилагат тези разпоредби от 1 януари 2020 г.“.

С оглед на изпълнение на задълженията, произтичащи от правото на ЕС, Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ (ДА „ДРВВЗ“) като отговорна институция за прилагането на този европейски нормативен акт, въведен в националното законодателство чрез ЗЗНН, предприе съответните мерки и действия за изготвяне на проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти, с който да бъдат въведени в националното законодателство разпоредбите на Директивата за изпълнение.

Предложените изменения и допълнения са, както следва:

Поставен е акцент върху актуализиране на позоваванията на Регламент (ЕО) № 1099/2008 относно статистиката за енергийния сектор. От съществено значение е въвеждането на определение за „нефтени продукти“ (приложение А, глава 3.4, раздел 3.4.7), нова редакция на определението за „брутни вътрешни доставки“ (приложение В, раздел 3.2.2.11), и по-детайлното идентифициране на различните петролни продукти, които се включват при изчисляване на задължението за поддържане на запасите и при отчитане изпълнението на вече създадените запаси (приложение А, глава 3.4).

Възприета е и представената промяна на Приложение (Анекс) I на Директивата, като методите за изчисляване на задълженията по отношение на запасите са представени по-ясно, а сумата на нетния внос на първичните компоненти се намалява с най-голямата от съответно представените три възможни величини.

Преразгледани и прецизирани са текстовете, които се отнасят до изчисляване на нивата на запасите по ЗЗНН, които задължените лица трябва да създават и поддържат:

- предвидено е автоматично изчисляваният нетен внос и вътрешнообщностни пристигания чрез софтуерния продукт на ЕК за докладване на Генерална дирекция „Евростат“ към Европейската комисия относно достигнатите нива на запаси от нефт и/или петролни продукти да бъде представян на ДА „ДРВВЗ“ от Националния статистически институт; чрез тази промяна ще се избегнат отчетени различия между изчисленията, правени до момента от ДА „ДРВВЗ“, и тези на европейския софтуерен продукт; чрез нея ще се постигне пълно съответствие по отношение на методите за изчисляване, които следва да се прилагат от държавите членки;

- при изчисляване на среднодневния нетен внос и вътрешнообщностни пристигания са включени видовете енергийни продукти, които се вземат предвид при изчисляване и определяне на нивата на запасите, като са включени всички енергийни продукти, посочени приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 г., и тежки горива при изчисляване по метода на нетния внос – съгласно изискванията на Директивата; чрез тази промяна се постига пълно съответствие с методите за изчисляване, представени в Директивата за изпълнение;

- предложена е промяна в периода, в който задължените лица трябва да създават и поддържат индивидуално определените им нива на запаси, така, както е посочено в Директивата за изменение; чрез тази промяна се осигурява по-дълго технологично време за задължените лица за организиране на изпълнението на задълженията им по ЗЗНН;

- след предходно обществено обсъждане и проведени обществени консултации със заинтересовани лица е предложена възможност за по-гъвкава промяна от вид запас в друг вид запас по закона, с което се счита, че се създава по-рационална възможност за изпълнение на задълженията.

С представените изменения и допълнения на ЗЗНН ще се постигне:

- изпълнение на задълженията на страната ни като пълноправен член на ЕС, в областта на създаването и поддържането на запаси от нефт и нефтопродукти за минимум 90 дни, за случаите на затруднения и/или значителни прекъсвания на снабдяването, в контекста на сигурността на доставките, попадащи в приоритетите на енергийните политики на ЕС;

- спазване на изискванията на правото на ЕС.

МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Бойчо Борисов)



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ НА
МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ

СТАНОВИЩЕ

на дирекция „Модернизация на администрацията“

ОТНОСНО: частична предварителна оценка на въздействието на проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти

На основание чл. 30б, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, дирекция „Модернизация на администрацията“ съгласува постъпилата с Ваш изх. № 4971/20.11.2017 г. частична предварителна оценка на въздействието на проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти със следните препоръки:

1. Обща препоръка

Към изпратената за съгласуване частична предварителна оценка на въздействието е приложен проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти, което означава, че оценката е извършена след изготвянето на законопроекта. Обръщаме внимание, че съгласно чл. 15, ал. 2 от Наредбата за обхвата и методологията за извършване на оценка на въздействието, извършването на частична предварителна оценка на въздействието предшества изработването на проектите на нормативни актове. Обратното би означавало, че оценката само подкрепя вече изработен акт, като това не е нейното предназначение.

2. Относно раздел 1 „Дефиниране на проблема“

Проблемите следва да бъдат конкретно дефинирани по начин, който да представи необходимостта от предприемане на действия за решаването им, като показват определена

липса, недостиг или друга негативна тенденция. От законопроекта става ясно, че се предлагат около седемдесет изменения и допълнения на закона. Проблемите, които налагат промените, следва да бъдат дефинирани в този раздел, като биха могли да бъдат тематично групирани. Описаната необходимост от по-добро систематизиране, детайлизиране и прецизиране на част от разпоредбите на закона не представлява дефиниран проблем. Необходимо е да се идентифицират и проблемите в прилагането на европейското законодателство и по-точно в прилагането на Директива на Съвета 2009/119/ЕО за налагане на задължение на държавите-членки да поддържат минимални запаси от суров нефт и/или нефтопродукти.

3. Относно раздел 2 „Цели“

Целите в предварителната частична оценка на въздействието следва да бъдат насочени към преодоляването на идентифицираните проблеми. След дефинирането на конкретните проблеми в раздел 1, които налагат предприемането на предлаганите действия, информацията в този раздел следва да бъде допълнена.

4. По отношение на раздел 4 „Варианти на действие“

В този раздел е необходимо да се опишат всички действия във Вариант 2, които се предлага да се предприемат с оглед на преодоляването на дефинираните проблеми и постигането на целите. Информацията следва да бъде допълнена, като се посочи в какво точно се изразяват описаните действия, като например – как ще се оптимизира взаимодействието между държавните органи по отношение на обмена на информация, в какво се изразява прецизирането на правилата по отношение на изчисляване на нивата на запаси за извънредни ситуации, какво се предлага по отношение на делегирането на създаването и съхраняването на нивата на запаси за извънредни ситуации на територията на страната и извън нея, с колко ще се съкратят сроковете по производството по обжалване на актовете на председателя на агенцията и т.н.

Във връзка с подобряването на оценката на въздействието следва да се обърне внимание на препоръка 18.3. от Ръководството за извършване на оценка на въздействието, прието с Решение № 549 на Министерския съвет от 2014 г., съгласно която не се препоръчва разглеждането само на два варианта – „вариант без намеса“ и „вариант фаворит“. От методологична гледна точка предлагаме в оценката на въздействието да се опишат и други варианти на действие.

5. По отношение на раздел 5 „Негативни въздействия“

Описанието на негативните въздействия при евентуалното предприемане на Вариант 1 следва да се допълни, като се посочат всички негативни въздействия върху заинтересованите страни, които биха продължили да се наблюдават или биха се задълбочили, ако не се предприемат никакви действия.

6. По отношение на раздел 5 „Положителни въздействия“

Описанието на положителните въздействия при евентуалното предприемане на Вариант 2 следва да се допълни, като се опишат качествено и количествено всички значителни потенциални икономически, социални и други ползи върху идентифицираните заинтересовани страни.

Съгласно чл. 17 от Наредбата за обхвата и методологията за извършване на оценка на въздействието, изводите и относимата информация от извършената частична предварителна оценка на въздействието се включват във финансовата обосновка по чл. 35, ал. 1, т. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

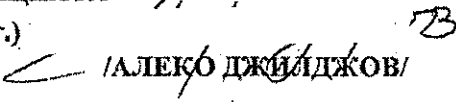
На основание чл. 30б, ал. 4 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация е необходимо окончателната оценка на въздействието да бъде съобразена с препоръките от становището.

На основание чл. 85, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация е необходимо това становище да бъде публикувано заедно с преработената оценка на въздействието и проекта на акт при обществените консултации, провеждани в изпълнение на Закона за нормативните актове.

ЗА ДИРЕКТОР НА ДИРЕКЦИЯ

„МОДЕРНИЗАЦИЯ НА АДМИНИСТРАЦИЯТА“

(съгласно заповед № Н-1691/16.11.2017 г.)

 **/АЛЕКО ДЖИНДЖОВ/**

Формуляр за частична предварителна оценка на въздействието
(Приложете към формуляра допълнителна информация/документи)

Институция: Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“, чрез заместник министър-председател и министър на отбраната	Нормативен акт: Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти.
За включване в законодателната/оперативната програма на Министерския съвет за периода: 01.07.2017 г. – 31.12.2017г.	Дата:2017 г.
Контакт за въпроси: Румен Младенов – Директор на дирекция „Административно - правно обслужване и европейска координация“ към ДА ДРВВЗ	Телефон: 02/9210272

1. Дефиниране на проблема:

1.1. Кратко опишете проблема и причините за неговото възникване. Посочете аргументите, които обосновават нормативната промяна.

Прилагането на ЗЗНН очерта необходимостта от по-добро систематизиране, детайлизиране и прецизиране на част от неговите разпоредби. Законопроектът внася изменения, свързани с по-ясно и точно прилагане на действащия ЗЗНН и на някои разпоредби на Директива на Съвета 2009/119/ЕО, без да въвежда нови процедури, различни от предвидените в нея.

1.2. Опишете какви са проблемите в прилагането на съществуващото законодателство или възникналите обстоятелства, които налагат приемането на ново законодателство. Посочете възможно ли е проблемът да се реши в рамките на съществуващото законодателство чрез промяна в организацията на работа и/или чрез въвеждане на нови технологични възможности (например съвместни инспекции между няколко органа и др.).

Един от основните проблеми, свързани с прилагането на ЗЗНН е неизпълнението от страна за задължените лица на чл. 17, ал.1 и 2 от закона, а именно – да създадат и съхраняват определените им с индивидуален административен акт запаси. Друг проблем е, че санкциите, които се налагат за неизпълнение на ЗЗНН, посочени в административно-наказателните разпоредби многократно са определяни от съдебната практика като несъразмерни. Съдебните производства по оспорване на административни актове на председателя на агенцията продължават средно няколко години и решенията се постановяват, след като периодът от една година, от 30 април до 30 април, през който административният акт е трябвало да прояви своето действие, вече е изтекъл.

В настоящата редакция на ЗЗНН тези проблеми не могат да бъдат разрешени.

1.3. Посочете дали са извършени последващи оценки на нормативния акт, или анализи

за изпълнението на политиката и какви са резултатите от тях?

Последваща оценка на въздействие на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти не е извършвана.

2. Цели: С прецизиране и детайлизиране на разпоредбите на ЗЗНН ще се изпълнение на основните цели на закона и на Директива на Съвета 2009/119/ЕО.

3. Идентифициране на заинтересованите страни:

Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“;

Задължени лица по смисъла на § 1, т.11 от ДР от ЗЗНН, които следва да създават запаси за извънредни ситуации от нефт и нефтопродукти – за периода 2017 – 2018г. общият им брой е 34.

Съхранители по смисъла на § 1, т.12 от ДР на ЗЗНН. Към м. октомври 2017г. са регистрирани 33.

Национален статистически институт.

4. Варианти на действие:

Вариант 1 - „без действие“ – 1). продължаване на негативната тенденция за неизпълнение на закона от страна на задължените лица; 2) противоречива съдебна практика, свързана с прилагането на закона; 3) голямо забавяне на съдебните производства по обжалване на административни актове на председателя на агенцията.

Вариант 2 - С приемане на ЗИД на ЗЗНН ще се оптимизира взаимодействието между държавните органи по отношение на обмена на информация. Ще се прецизират правилата по отношение на изчисляване на нивата на запаси за извънредни ситуации, определянето на задължените лица и индивидуалните запаси, които те трябва да създадат. Ще се създаде по-добра систематизация на отделните хипотези, свързани с делегиране на създаването и съхраняването на нивата на запаси за извънредни ситуации на територията на страната и извън нея. Въвеждането на лична отговорност за законните представители на дружествата ще способства за ограничаване на порочната практика използване на подставени лица с оглед заобикаляне разпоредбите на закона. Ще се съкратят сроковете по производството по обжалване на актовете на председателя на агенцията, с което ще се постигне ускорен стабилитет на актовете, с които се определят индивидуалните нива на задължените лица. Ще се прецизират отношенията на агенцията със задължените лица, които са и съхранители, притежаващи складове, регистрирани по реда на чл.38 от ЗЗНН, в случаите, когато съхраняват в тях собствени запаси за извънредни ситуации. Промените ще доведат до съразмерност и по-ефективно определяне и налагане на санкциите за неизпълнение.

5. Негативни въздействия:

Вариант 1 „без действие“ - Продължаване прилагането на порочни практики, които възпрепятстват пълното постигане на целите на закона и на Директива на Съвета 2009/119/ЕО.

Вариант 2 „приемане на законопроекта“ – Няма негативни въздействия. Въвеждането

на изискване за предоставяне на обезпечения от страна на задължените лица не следва да се присма като необосновано повишаване на административната тежест спрямо тях. Това е така, защото обезпечението ще способства за пресичане на порочните практики за несъздаване на запаси за извънредни ситуации. Аналогична уредба е създадена в ЗАДС, ЗДДС и други закони. На задължените лица се предоставя възможност за избор между различни форми на обезпечение.

6. Положителни въздействия:

Вариант 1 „без действие“ – неизпълнение на разпоредби на ЗЗНН от задължени по него юридически лица.

Вариант 2 „приемане на ЗИД на ЗЗНН“

Ще се оптимизират условията и реда за определяне нивата на запасите за извънредни ситуации. Ще се постигне ускорен стабилизатор на актовете на председателя, с които се определят тези нива. Ще се повиши контролът върху лицата, осъществяващи внос и вътрешнообщностни пристигания на нефт и нефтопродукти в страната.

8.1. Административната тежест за физическите и юридическите лица:

☐ Ще се повиши

☐ Ще се намали

С оглед изискванията за съразмерност на налагане на санкции в Директива на Съвета 2009/119/ЕО Законопроектът въвежда намаляване на размера на санкциите за неизпълнение на задължения вменени в ЗЗНН.

Ограничението за регистриране на нови търговски дружества ще остане само за лица, които не са погасили задълженията си към ДА ДРВВЗ.

☐ Няма ефект

8.2. Създават ли се нови регулаторни режими? Засягат ли се съществуващи режими и услуги?

Проектът не съдържа разпоредби, свързани с въвеждане на регулаторни регистри.

9. Създават ли се нови регистри?

Не

10. Как въздейства актът върху микро-, малките и средните предприятия (МСП)?

☐ Актът засяга пряко МСП

☐ Актът не засяга МСП

☐ Няма ефект

11. Проектът на нормативен акт изисква ли цялостна оценка на въздействието?

☐ Да

☒ Не

12. Обществени консултации: Проектът на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти ще бъде публикуван на Портала за обществени консултации и на интернет страницата на ДА ДРВВЗ, в съответствие с чл. 26 от ЗНА. За провеждане на обществени консултации е определен 30 дневен срок.

Проектът на ЗИД на ЗЗНН ще се съгласува в съответствие с чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и неговата администрация.

13. Приемането на нормативния акт произтича ли от правото на Европейския съюз?

☒ Да

Цели се още по-пълно въвеждане в националното законодателство на Директива на Съвета 2009/119/ЕО по отношение на заложените в нея принцип за съразмерност на налаганите санкции.

☐ Не

14. Име, длъжност, дата и подпис на директора на дирекцията, отговорна за изработването на нормативния акт:

Име и длъжност: Румен Младенов, директор на Дирекция "Административно – правно обслужване и европейска координация" към Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“, гр. София.

Дата: 12.11/2017г.

Подпис:

Съгласувал:

Красимир Кръстанов
Главен директор на ГД ДРВВЗ

Росица Станкова
Заместник – главен директор на ГД ДРВВЗ

Румен Младенов
Директор на дирекция АПОЕК

Изготвил:
Койна Харбова
Гл. юрисконсулт ГДНО

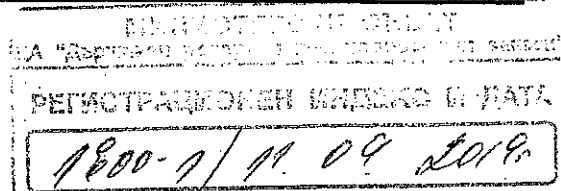


РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСТВО НА ПРАВОСЪДИЕТО

Изм. № 12-00-281/19

/моля цитирайте при отговор/

г-н Младенцов



ДО
Г-Н СЛАВИМИР ПЕЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ
НА
ДЪРЖАВНА АГЕНЦИЯ „ДЪРЖАВЕН РЕЗЕРВ
И ВОЕННОВРЕМЕННИ ЗАПАСИ“

На Ваше писмо с изх. рег. № 1800-1/05.09.2019 г.

ОТНОСНО: Проект на ЗИД на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПЕЕВ,

Приложено изпращам Справка за съответствието на проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти с Конвенцията за защита правата на човека и основните свободи на Съвета на Европа и с практиката на Европейския съд по правата на човека, съгласно чл. 28, ал. 3 от ЗНА.

Приложение: Съгласно текста.

 Възстановим подпис

X

проф. Николай Проданов
Заместник-министър на правосъдието
Подписано от: Evgeni Borisov Stoyanov



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ МИНИСТЕРСТВО НА ПРАВОСЪДИЕТО

Изм. № 12-00-281/19

/моля цитирайте при отговор/

СПРАВКА

ОТНОСНО: *Съответствието на проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти с Конвенцията за защита на правата на човека и основните свободи (КЗПЧОС) и с практиката на Европейския съд по правата на човека (ЕСПЧ) съгласно чл.28, ал.3 от ЗНА*

В отговор на писмо с рег. № 1800-1/05.09.2019 г. на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“, във връзка с проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти, и на основание чл. 28, ал. 3 от Закона за нормативните актове, въвеждащ изискване за изготвяне на справка за съответствие на законопроектите с КЗПЧОС и практиката на ЕСПЧ, дирекция „Процесуално представителство на Република България пред Европейския съд по правата на човека“ изразява становище, че предложеният законопроект не създава нормативни предпоставки за противоречие с разпоредбите на КЗПЧОС и практиката на ЕСПЧ.



Възстановим подпис

X

проф. Николай Проданов

Заместник-министър на правосъдието

Подписано от: Evgeni Borisov Stoyanov

СПРАВКА ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ

с европейското право между Проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти и Директива за изпълнение (ЕС) 2018/1581 на Комисията от 19 октомври 2018 година за изменение на ДИРЕКТИВА НА СЪВЕТА 2009/119/ЕО от 14 септември 2009 година за налагане на задължение на държавите-членки да поддържат минимални запаси от суров нефт и/или нефтопродукти

Директива за изпълнение (ЕС) 2018/1581 на Комисията от 19 октомври 2018 година за изменение на ДИРЕКТИВА НА СЪВЕТА 2009/119/ЕО от 14 септември 2009 година за налагане на задължение на държавите-членки да поддържат минимални запаси от суров нефт и/или нефтопродукти	ЗАКОН ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНА ЗА ЗАПАСИТЕ ОТ НЕФТ И НЕФТОПРОДУКТИ	Степен на съответствие
Член 1		
Директива 2009/119/ЕО се изменя, както следва: 1) В член 2 буква и) се заменя със следното: „и) „запаси от нефт“ означава запасите от енергийните продукти, изброени в глава 3.4 от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008“;	Чл. 4. (1) Задължените лица изготвят и представят в Държавна агенция "Държавен резерв и военновременни запаси" ежемесечно до 15-о число справка-декларация по образец за предходния календарен месец с информация за: 1.; 2. вида и количествата търговски и оперативни запаси, поддържани от тях през предходния календарен месец на територията на страната; 3. количествата енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008, които през предходния календарен месец са: Чл. 23 (2) Всяко лице, което е внасяло енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива през предходната календарна година, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество,	Пълно

пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица, в общия нетен внос и вътрешнообществени пристигания на територията на страната през предходната календарна година.

(3) Всяко лице, което е осъществявало вътрешнообществени пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива през предходната календарна година, е длъжно да създаде, да съхранява, обновява и възстановява със свои средства и за своя сметка запаси за извънредни ситуации в количество, пропорционално на участието му спрямо общото участие на всички задължени лица, в общия нетен внос и вътрешнообществени пристигания на територията на страната през предходната календарна година.

Чл. 43. В случай на извънредна ситуация по чл. 42, ал. 2 председателят на агенцията може да изиска за определен период от време ежедневна писмена информация от:

1.;

а) осъществявания от тях внос и вътрешнообществени пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива;

б);

в);

2. Агенция "Митници" за количествата енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, попадащи в обхвата на глава 27 и глава 29 от Комбинираната номенклатура, по кодове, постъпващи на територията на страната от внос и вътрешнообществени пристигания.

3. Националната агенция за приходите за реализираните на националния пазар количества енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива.

Чл. 44. (1) При установяване на признаци за затрудняване или значимо прекъсване на снабдяването с енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива в страната председателят на агенцията съгласувано с министъра на енергетиката уведомява Министерския съвет.

Чл. 53. (1) При нормализиране на доставките на енергийни продукти по

приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива на територията на страната и/или по препоръка на Европейската комисия, председателят на агенцията издава общо и индивидуални разпоредения за възстановяване на отпуснатите за ползване количества запаси за извънредни ситуации на задължените лица до определените им нива. Разпореденията за възстановяване са задължителни за всички задължени лица.

Чл. 56 (4) При извършване на проверка по писмено искане на председателя на агенцията съответните държавни органи са длъжни да предоставят данни относно въведените на територията на страната при режим на внос или от вътрешнообществени пристигания количества енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, обема и вида на продажбите, осъществени от проверяваното лице, както и всяка друга информация, необходима за определяне на задълженията на проверяваното лице.

ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

32. „Нефт“ е понятие по смисъла на определеното за суров нефт, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.1. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

33. „Газов кондензат“ е понятие по смисъла на определеното за ТВПГ посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.2. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

34. „Суровини за рафинериите“ е понятие по смисъла на определеното за суровини за нефтените рафинерии, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.3. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

35. „Други въгледороди е понятие по смисъла на определеното за други въгледороди посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.6. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

36. „Енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008“ е понятие, което включва всички енергийни продукти, изброени в приложение А, глава 3.4. „НЕФТ (суров нефт и нефтени продукти)“, точки от 3.4.1. до 3.4.24.

37. „Нефтопродукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008“ е агрегиран продуктов показател по смисъла на определеното за нефтени продукти, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.7. от Регламент (ЕО) № 1099/2008, включващ позициите, изброени в точки от 3.4.8. до 3.4.24.

38. „Нефтозаводски газ“ е понятие по смисъла на определеното за нефтозаводски газ посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.8. от Регламент

(ЕО) № 1099/2008.

39. „Етан“ е понятие по смисъла на определението за етан посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.9. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

40. „Газ пропан-бутан“ е понятие по смисъла на определението за втечени нефтени газове (ВНГ) посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.10. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

41. „Автомобилни бензини“ е понятие по смисъла на определението за бензин за двигатели, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.12. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

42. „Авиационен бензин“ е понятие по смисъла на определението за авиационен бензин, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.13. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

43. „Гориво за реактивни двигатели от бензинов тип“ е понятие по смисъла на определението за гориво за реактивни двигатели от бензинов тип, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.14. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

44. „Реактивни горива от керосинов тип“ е понятие по смисъла на определението за гориво за реактивни двигатели от керосинов тип, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.15. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

45. „Друг вид керосин“ е понятие по смисъла на определението за друг вид керосин, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.16. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

46. „Газоли и гориво за дизелови двигатели“ са понятия по смисъла на определението за газол/дизелово гориво, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.17. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

47. „Котелни горива“ е понятие по смисъла на определението за мазут (fuel oil), посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.18.1. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

48. „Тежко гориво“ е нефтопродукт, включен в подпозициите съгласно буква „е“ на т. 2 от допълнителните забележки на глава 27 от Комбинираната номенклатура.

49. „Минерален терпентин и SBR“ е понятие по смисъла на определението за минерален терпентин и SBR, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.19. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

50. „Смазочни масла (в т.ч. базови масла)“ е понятие по смисъла на определението за смазочни масла, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.20. от Регламент (ЕО) № 1099/2008.

	51. „Битум“ е понятие по смисъла на определеното за битум, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.21. от Регламент (ЕО) № 1099/2008. 52. „Парафинови восъци“ е понятие по смисъла на определеното за парафинови восъци, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.22. от Регламент (ЕО) № 1099/2008. 53. „Нефтен кокс“ е понятие по смисъла на определеното за нефтен кокс, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.23. от Регламент (ЕО) № 1099/2008. 54. „Кагран, сяра, ароматни съединения (напр. бензол, толуол и ксилол) и олефини (напр. пропилен)“ са понятия по смисъла на определеното за други продукти, посочено в приложение А, глава 3.4., т. 3.4.24. от Регламент (ЕО) № 1099/2008. 55. „Нафта“ е понятие по смисъла на определеното приложение А, глава 3.4., т. 3.4.11. от Регламент (ЕО) № 1099/2008. 56. „Запаси от нефт и нефтопродукти“ са запасите от енергийните продукти, посочени в чл. 2.
2) В член 3 параграф 3 се заменя със следното: „3. Независимо от параграф 2 обаче, за периода от 1 януари до 30 юни на всяка календарна година, среднодневният нетен внос и среднодневното вътрешно потребление, посочени в този параграф, се определят въз основа на внесените или потребени количества през предпоследната календарна година, предшестваща въпросната календарна година.“	Чл. 12 (1) Запасите за извънредни ситуации, които трябва да се създадат и поддържат от задължените лица и от агенцията, се определят от председателя на агенцията ежегодно до 30 април с разпоредения за общите и индивидуални нива на запасите по чл. 8, ал. 2, т. 2 и 3. Нивата на запасите се определят въз основа на предоставените данни за предходната календарна година по реда на: 1. чл. 4, ал. 5, т. 2, букви „а“ – „в“ в съответствие с Приложение I на Директива на Съвета 2009/119/ЕО, или 2. чл. 4, ал. 5, т. 2, буква „г“ в съответствие с Приложение II на Директива на Съвета 2009/119/ЕО. (2) Общото количество запаси за извънредни ситуации от нефт и нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 съответства най-малко на по-голямата от двете величини: 90 дни среднодневен нетен внос и вътрешнообществени пристигания, от които 30 дни за агенцията; или 61 дни среднодневно потребление на територията на страната, от които 20 дни за агенцията. (3) При определяне нивата на запасите за извънредни ситуации се взема предвид и информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 2, 3, 5, т. 2, ал. 6 и 7. (4) Нивата на запасите за извънредни ситуации на всяко задължено лице се определят пропорционално на участието му в общия нетен внос и вътрешнообществени пристигания или в общото вътрешно потребление през

Пълно

предходната календарна година, спрямо общото участие на всички задължени лица. В случай, че лице не предостави информация в законоустановения срок по чл. 4 ал. 2 или предоставената информация не съответства на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 3, 5, т. 2, ал. 6 и 7, председателят на агенцията изисква от лицето в срок до 7 дни да подготви допълнителна информация и доказателства за извършване на проверка. Председателят на агенцията определя нивата на запасите за извънредни ситуации в зависимост от резултатите от проверката, а в случай, че тя не може да бъде осъществена - съобразно данните по чл. 4, ал. 2, 3, 5, т. 2, ал. 6 и 7.

(5) При изчисляване нивата на запасите биогоривата и добавките се вземат предвид само ако вече са смесени със съответните нефтепродукти.

(6) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания на територията на страната газоз кондензат и други въглеводороди, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на нефт.

(7) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания и/или е реализирало продажби от производство или възлагане на производство на територията на страната на газ пропан, газ бутан и/или техни смеси, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на газ пропан-бутан.

(8) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания на територията на страната нефтозаводски газ, етан и олефини (включително пропилен), му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на газ пропан-бутан.

(9) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания на територията на страната авиационен бензин, минерален терпентин и SBP (бензин със специална точка на кипене), ароматни съединения (бензол, толуол и ксилол),

	му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на автомобилни бензини. (10) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания на територията на страната гориво за реактивни двигатели от бензинов тип (или JP4) или друг вид керосин, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на гориво за реактивни двигатели от керосинов тип. (11) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания на територията на страната смазочни масла (в т.ч. базови масла), битум, парафинови восъци, нефтен кокс, каутран и сира, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на котелни горива. (12) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания и/или е реализирало продажби от производство или възлагане на производство на територията на страната на тежки горива, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на котелни горива. (13) На всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице, както и неговите клонове, което през предходната календарна година е внасяло и/или доставяло от вътрешнообществни пристигания на територията на страната суровини за рафинерии, му се определят нива на запаси за извънредни ситуации под формата на нефт. Чл. 16. За периода от 1 януари до 30 юни на всяка календарна година остават в сила определенияте през предходната календарна година на територията на страната среднодневен нетен внос и вътрешнообществни пристигания, и среднодневно потребление. Чл. 17. (1) Задължените лица са длъжни ежегодно до 1 юли да създадат определенияте им нива на запаси за извънредни ситуации по видове и количества в съответствие с определеното им ниво по чл. 12, ал. 1. (2) Задължените лица са длъжни да съхраняват създадените от тях нива на
--	--

3) В член 6, параграф 1 второто изречение се заменя със следното: В този регистър се съдържа по-специално информация, необходима за определяне на местоположението на складовата база, нефтената рафинерия или хранилището, където се намират съответните запаси, както и на техните количества, собственик и вид, с оглед на категориите, определени в глава 3.4 от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008.;	запаси за извънредни ситуации до 30 юни на следващата календарна година.	
3) В член 6, параграф 1 второто изречение се заменя със следното: В този регистър се съдържа по-специално информация, необходима за определяне на местоположението на складовата база, нефтената рафинерия или хранилището, където се намират съответните запаси, както и на техните количества, собственик и вид, с оглед на категориите, определени в глава 3.4 от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008.;	Чл. 7. (1) Агенцията: 4. води регистри на: а) задължените лица по този закон за периода от 1 юли на текущата календарна година до 30 юни на следващата календарна година; б) складовете за съхраняване на запаси по този закон, както и на лицата – съхранители; в) всички създадени и поддържани запаси за извънредни ситуации; г) всички създадени и поддържани целеви запаси; 5. съхранява на хартиен и електронен носител водените регистри;	Пълно
4) В член 9, параграф 2 първото изречение се заменя със следното: „2.Целевите запаси могат да са съставени единствено от една или повече от следните категории продукти, определени в глава 3.4 от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008.“	Чл. 2. (2) По реда на този закон се създават, съхраняват, обновяват, ползват, възстановяват и контролират целеви запаси от един или повече от следните видове нефтопродукти: 1. автомобилни бензини; 2. газьоли, реактивни горива от керосинов тип и гориво за дизелови двигатели;	Пълно
5) В член 9, параграф 3 третата алинея се заменя със следното: „За продуктите, включени в засегнатите или в използваните категории, равностойността в суров нефт, посочена в първа и втора алинея, се изчислява чрез умножаване по 1,2 на сумата от агрегирания показател „брутни вътрешни доставки (констатирани)“, определен в	Чл. 4. (2) 3. количества внесени, изнесени, доставени от вътрешнообществени пристигания, както и тези напуснали територията на страната като вътрешнообществени изпращания и/или предназначени за международни морски бункерни доставки на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива; Чл. 4. (3) Агенция „Митници“ изготвя и представя в Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ информация от митнически документи и регистрирани електронни административни документи, относно енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) №	

раздел 3.2.2.11 от приложение В към Регламент (ЕО) № 1099/2008. Международните морски бункери не се включват при изчисляването“

1099/2008 и тежките горива, попадащи в обхвата на глава 27 и глава 29 от Комбинираната номенклатура на Европейския съюз, приложение I към Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета от 23 юли 1987 г. относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа, наричана по-нататък „Комбинираната номенклатура“. Информацията включва данни относно описанието на енергийните продукти, тяхното количество, държавата на изпращане и на получаване и се предоставя по кодове съобразно Комбинираната номенклатура, както следва:

2. ежегодно до 31 януари за предходната календарна година относно количествата осъществени внос, износ, международни морски бункерни доставки, вътрешнообществени пристигания и вътрешнообществени изпращания на енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива и за лицата, които са ги осъществили.

Чл. 4. (5) Националният статистически институт изготвя и представя на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“:

г) изчисленото потребление по видове нефтопродукти в равностойност на нефт за предходната календарна година като сума от агрегирания показател „брутни вътрешни доставки“, определен в раздел 3.2.2.11 от приложение В към Регламент (ЕО) № 1099/2008;

Чл. 13. (1) Нивата на целевите запаси, които се създават и поддържат от агенцията, се изчисляват въз основа на равностойността в нефт на среднодневното потребление на нефтопродукти по чл. 2, ал. 2 на територията на страната през предходната календарна година.

(2) Целевите запаси може да включват един или повече нефтопродукти, посочени в чл. 2, ал. 2, чийто равностойност в нефт е равна най-малко на 75 на сто от потреблението на територията на страната през предходната календарна година.

(3) При определяне нивата на целевите запаси се взема предвид информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т.2, буква „г“.

Чл. 14. (3) Полученото количество по ал. 2 се намалява със сумата на собствените количества през предходната календарна година:

1. за осъществяване на международни морски бункерни доставки на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) №

6) В приложение II втората алинея се заменя със следното: „Вътрешното потребление е сумата от агрегирания показател „брутни вътрешни доставки (констатиращи)“, определен в раздел 3.2.2.11 от приложение В към Регламент (ЕО) № 1099/2008 единствено за следните продукти: бензин за двигатели, авиационен бензин, гориво за реактивни двигатели от бензинов тип (гориво за реактивни двигатели от нафтов тип или JP4), гориво за реактивни двигатели от керосинов тип, друг керосин, газьол/дизелово гориво (дестилиран мазут) и мазут (с високо съдържание на сяра и с ниско съдържание на сяра), както са определени в глава 3.4 от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008.“	1099/2008 и тежките горива за мореплавателни съдове, които са напуснали територията на страната, намалени с количествата международни морски бункерни доставки на нафта; Чл.15. (3) Количествата по ал. 2 се намаляват със сумата на собствените количества от внос, вътрешнообщиности пристигания и производство през предходната календарна година; 5. за осъществяване на международни морски бункерни доставки на нефтопродукти за мореплавателни съдове, които напускат територията на страната; Чл. 15 (5) Равностойността в нефт на нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежките горива се получава чрез умножаването на количествата с коефициент 1,2. ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ 29. „Международни морски бункери“ са бункерните доставки по Приложение А, подточка 2.1.5 към Регламент (ЕО) № 1099/2008.
6) В приложение II втората алинея се заменя със следното: „Вътрешното потребление е сумата от агрегирания показател „брутни вътрешни доставки (констатиращи)“, определен в раздел 3.2.2.11 от приложение В към Регламент (ЕО) № 1099/2008 единствено за следните продукти: бензин за двигатели, авиационен бензин, гориво за реактивни двигатели от бензинов тип (гориво за реактивни двигатели от нафтов тип или JP4), гориво за реактивни двигатели от керосинов тип, друг керосин, газьол/дизелово гориво (дестилиран мазут) и мазут (с високо съдържание на сяра и с ниско съдържание на сяра), както са определени в глава 3.4 от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008.“	Чл. 4. (5) Националният статистически институт изготвя и представя на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“: г) изчисленото потребление по видове нефтопродукти в равностойност на нефт за предходната календарна година като сума от агрегирания показател „брутни вътрешни доставки“, определен в раздел 3.2.2.11 от приложение В към Регламент (ЕО) № 1099/2008; Чл.15. (1) Участието на всички български или чуждестранни физически и юридически лица, както и техните клонове в среднодневното потребление на нефтопродукти на територията на страната се изчислява по видове и количества нефтопродукти в равностойност на нефт, съобразно осъществените от тях дейности по този закон през предходната календарна година. (2) Участието в равностойност на нефт в потреблението на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежки горива през предходната календарна година се формира от сумата на собствените количества: 1. продадени за потребление в резултат на производство; 2. получени в резултат на договор за възлагане на производство и Пълно

	преработване, които са използвани от възложителя за собствени нужди и/или са продадени от него; 3. които са внесени при режим на внос с цел потребление за собствени нужди и/или за продажба; 4. получени от вътрешнообществни пристигания с цел потребление за собствени нужди и/или за продажба; 5. от внос, вътрешнообществни пристигания и производство, които са налични към 1 януари на предходната календарна година. (3) Количествата по ал. 2 се намаляват със сумата на собствените количества от внос, вътрешнообществни пристигания и производство през предходната календарна година: 1. доставени за Министерството на отбраната, структурите на пряко подчинение на министъра на отбраната и Българската армия или за въоръжени сили на други държави – членки на Европейския съюз, или на трети държави, или за международни организации, пребиваващи или преминаващи през територията на страната в съответствие с Конституцията на Република България и действащото законодателство; 2. за създаване, съхраняване и/или възстановяване на държавни резерви и военновременни запаси, създавани от агенцията, както и на ведомствени военновременни запаси, създавани от Министерството на отбраната и Министерството на вътрешните работи; 3. за създаване, съхраняване и/или възстановяване на запаси за извънредни ситуации; 4. за създаване, съхраняване и/или възстановяване на целеви запаси от нефтопродукти; 5. за осъществяване на международни морски бункерни доставки на нефтопродукти за мореплавателни съдове, които напускат територията на страната; 6. за износ и/или вътрешнообществни изпращания. 7. които са налични към 31 декември на предходната календарна година. (4) Горивото в резервоарите на въздухоплавателни и пътни транспортни
--	--

	средства, които напускат територията на страната и доставките на реактивно гориво за международни полети не се считат за износ, вътрешнообществени изпращания и бункерни доставки; (5) Равностойността в нефт на нефтопродуктите по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и тежките горива се получава чрез умножаването на количествата с коефициент 1,2.
7) В приложение III подточка а) от шестата алинея се заменя със следното: „а) включат всички останали запаси от нефтопродукти, определени в глава 3.4 от приложение А към Регламент (ЕО) № 1099/2008, и да изчислят равностойността в суров нефт, като умножат количествата по коефициент 1,065; или“;	Пълно Чл. 2. (1) По реда на този закон се създават, съхраняват, обновяват, ползват, възстановяват и контролират запаси за извънредни ситуации от нефт, суровини за рафинерии и следните видове нефтопродукти: 1. автомобилни бензини; 2. газьоли, реактивни горива от керосинов тип и гориво за дизелови двигатели; 3. котелни горива; 4. газ пропан-бутан. Чл. 14. (6) Равностойността в нефт на количествата нефтопродукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, се получава чрез умножаването им с коефициент 1,065. Чл. 5. (1) Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ изготвя и представя: 1. ежесечно до 24-то число на Националния статистически институт, справка за нивата на създадените и поддържани запаси по този закон, както и за поддържаните оперативни запаси, за целите на докладване на Генерална дирекция „Евростат“ към Европейската комисия. Справката включва информация за месеца, предшестващ предходния календарен месец относно видовете и количествата запаси, съхранявани към последния ден на съответния месец на територията на Република България, включително за сметка на други държави-членки на Европейския съюз, както и за национални запаси, съхранявани на територията на други държави - членки на Европейския съюз. 2. в случай, че поддържа целеви запаси - ежесечно до 25-то число, статистическа справка на Европейската комисия за количествата и вида целеви запаси, съхранявани на територията на Република България; справката се изготвя по категории нефтопродукти към последния ден от всеки календарен месец; в нея се посочва количеството и броя дни среднодневно потребление, както и информация за вида и количеството целеви запаси, съхранявани на територията на страната в полза на други държави-членки на Европейския

съюз, както и на съхранявани на тяхна територия целеви запаси на Република България;

Чл. 21. (1) Запаси за извънредни ситуации могат да се поддържат под формата на нефт и/или крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4.

(2) Количествата запаси за извънредни ситуации от нефт и нефтопродуктите чл. 2, ал. 1, т. 1-4 се отчитат съгласно техния действителен тонаж.

(3) Нивата на запасите за извънредни ситуации от нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4, определени въз основа на среднодневното потребление могат да бъдат създавани и съхранявани под формата на нефт единствено от производителите и/или възложителите на производство, като сумарното количество нефт трябва да бъде равно на количеството запас от крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4, чиято замяна се иска. Замяната на нефтопродукти в нефт може да се прилага за:

1. не повече от 50 на сто от количеството на индивидуално определените запаси за извънредни ситуации от бензини, газьоли, реактивни горива от керосинов тип, гориво за дизелови двигатели и котелни горива;

2. 100 на сто от количеството на индивидуално определените запаси за извънредни ситуации от газ пропан-бутан.

(4) В случай, че задължено лице се е възползвало от замяната по ал. 3, то има право на последваща замяна на вече създадените нива на запаси за извънредни ситуации от нефт под формата на крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3, като сумарното количество нефтопродукти трябва да бъде равно на количеството запас от нефт, чиято замяна се иска.

(5) Нивата на запасите за извънредни ситуации от нефт, определени въз основа на среднодневния нетен внос и вътрешнообществени пристигания могат до 100 на сто да бъдат създавани и съхранявани под формата на крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3, като сумарното количество нефтопродукти трябва да бъде равно на количеството запас от нефт, чиято замяна се иска.

(6) В случай, че задължено лице се е възползвало от замяната по ал. 5, то има право на последваща замяна на вече създадените нива на запаси за извънредни ситуации от крайни нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3 под формата на нефт, като сумарното количество нефт трябва да бъде равно на

количеството запас от крайни нефтепродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-3, чиято замяна се иска.

(7) Задължените лица, на които са определени нива на запаси под формата на нефт са длъжни да представят в агенцията най-късно в първия работен ден, следващ деня на влягането на индивидуално определените им нива на запаси по този закон: производствена програма за преработване на нефта в крайни нефтепродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 и информация за сроковете за предоставяне на крайните нефтепродукти за ползване в случаите по чл. 1, ал. 2. Задължените лица по изречение първо, с изключение на онези, които са производители, представят и копие на сключен договор с рафинерия за преработване в крайни нефтепродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4.

(8) Нивата на запасите за извънредни ситуации от газ пропан-бутан, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообществни пристигания или среднодневното потребление, могат до 100 на сто да се създават и съхраняват и под формата на автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели, като сумарното количество от автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от газ пропан-бутан, чиято замяна се иска.

(9) Нивата на запасите за извънредни ситуации от автомобилни бензини, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообществни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на гориво за дизелови двигатели, като количеството гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от автомобилни бензини, чиято замяна се иска.

(10) Нивата на запасите за извънредни ситуации от гориво за дизелови двигатели, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообществни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на автомобилни бензини, като количеството автомобилни бензини трябва да бъде равно на количеството запас от гориво за дизелови двигатели, чиято замяна се иска.

(11) Нивата на запасите за извънредни ситуации от котелно гориво, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообществни пристигания или среднодневното потребление, могат до 100 на сто да се създават и съхраняват и под формата на газьоли, като количеството газьоли трябва да бъде равно на

количеството запас от котелно гориво, чиято замяна се иска.

(12) Нивата на запасите за извънредни ситуации от газьоли, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообществни пристигания или среднодневното потребление, могат до 100 на сто да се създават и съхраняват и под формата на котелно гориво, като количеството котелно гориво трябва да бъде равно на количеството запас от газьоли, чиято замяна се иска.

(13) Нивата на запасите за извънредни ситуации от газьоли, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообществни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на гориво за дизелови двигатели, като количеството гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от газьоли, чиято замяна се иска.

(14) Нивата на запасите за извънредни ситуации от котелно гориво, определени въз основа на нетния внос и вътрешнообществни пристигания или среднодневното потребление, могат до 50 на сто да се създават и съхраняват и под формата на автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели, като количеството автомобилни бензини и/или гориво за дизелови двигатели трябва да бъде равно на количеството запас от котелно гориво, чиято замяна се иска.

(15) Задължените лица, които желаят замяна по реда на ал. 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13 и 14, подават в агенцията писмено искане не по-късно от 10 юни на текущата календарна година. Мотивирано писмено искане може да бъде подадено и след срока по изречение първо, при наличие на обективни причини за това. Искането съдържа най-малко информация за: вида и количеството запас, чиято замяна се иска, формата, под която ще се създава и съхранява, както и периода за замяна.

(16) Замяната по реда на ал. 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13 и 14 се разрешава в 7-дневен срок от постъпване на искането по ал. 15, с индивидуален административен акт на председателя на агенцията, в който се определя вида и количеството, както и периода, за който се издава разрешението. Отказът се извършва с мотивиран индивидуален административен акт на председателя на агенцията и подлежи на обжалване по реда на Административнопроцесуалния кодекс. До окончателното произнасяне на съда, задълженото лице е длъжно да поддържа запасите си в съответствие с последния действащ индивидуален административен акт на председателя на агенцията.

	(17) Промяна в разрешението за замяна по ал. 16 се допуска въз основа на мотивирано писмено искане от задълженото лице и се извършва по реда на ал. 15. Чл. 68. (2) Задължено лице, което не е подало писмено искане за замяна на запаси по чл. 21, ал. 15 или независимо, че е получило отказ, създава и поддържа запаси, различни от определените му с разпоредбата по чл. 8, ал. 2, т. 3, се наказва с глоба от 500 до 2 000 лв., а на едноличните търговци и юридическите лица се налага имуществена санкция от 1 000 до 5 000 лв.
8) Приложение I се заменя с текста в приложението към настоящата директива.	Чл. 4. (5) Националният статистически институт изготвя и представя на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“: 2. ежегодно до 1 март, на база на статистическите данни, събирани и докладвани на Генерална дирекция „Евростат“ към Европейската комисия, информация за: а) изчисления нетен внос и вътрешнообществени пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива в равностойност на нефт за предходната календарна година; б) средно производство на нефт за предходната година; в) действителното нетно потребление на нефт за предходната календарна година; Чл. 7 (1) Агенцията: ...7. установява и изчислява в равностойност на нефт участието на всички български и/или чуждестранни физически и юридически лица, както и техните клонове в среднодневния нетен внос и вътрешнообществени пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, както и в среднодневното потребление на нефтопродукти по чл. 2, ал. 1, т. 1-4 на територията на страната през предходната календарна година; 7а. изчислява в процент дела на участието на всяко едно задължено лице спрямо общото участие на всички задължени лица в среднодневния нетен внос и вътрешнообществени пристигания или в среднодневното потребление за предходната календарна година.

Пълно

...9. публикува ежегодно до 10 декември информация относно методите за изчисляване нивата на запасите, които задължените лица трябва да създадат до 01 юли-през следващата календарна година;

Чл. 14. (1) Участието на всички български или чуждестранни физически или юридически лица, както и техните клонове, в нетния внос и вътрешнообщностните пристигания се изчислява по видове енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, в равностойност на нефт, съобразно осъществените от тях дейности по този закон през предходната календарна година.

(2) Участието в нетния внос и вътрешнообщностните пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, в равностойност на нефт, се формира от сумата на собствените количества, получени на територията на страната през предходната календарна година от:

1. внос на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намален с вноса на нефта;

2. вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с вътрешнообщностните пристигания на нефта;

3. наличностите към 1 януари на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с наличностите към 1 януари на нефта.

(3) Полученото количество по ал. 2 се намалява със сумата на собствените количества през предходната календарна година:

1. за осъществяване на международни морски бункерни доставки на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива за мореплавателни съдове, които са напуснали територията на страната, намалени с количествата международни морски бункерни доставки на нефта;

2. за осъществяване на износ и/или вътрешнообщностни изпращания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с количествата износ и/или

	вътрешнообществени изпращания на нафта. 3. на наличните към 31 декември енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с количествата нафта, налични към 31 декември. (4) Горивото в резервоарите на въздухоплавателни и пътни транспортни средства, които напускат територията на страната и доставките на реактивно гориво за международни полети не се считат за износ, вътрешнообществени изпращания и бункерни доставки. (5) Сумата на количествата нефт, газов кондензат, суровини за рафинерии и други въглеводороди, вложени в производството на рафинерия през предходната календарна година, се коригира чрез намаляване с най-голямата от следните стойности, за да се вземе предвид производството на нафта: - 4%; - средното производство на нафта, въз основа на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква "б"; - действителното нетно потребление на нафта, въз основа на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква "в". (6) Равностойността в нефт на количествата нефтопродукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, се получава чрез умножаването им с коефициент 1,065.
Член 2	

1. Държавите членки приемат и публикуват не по-късно от 19 октомври 2019 г. законовите, подзаконовите и административните разпоредби, необходими, за да се съобразят с настоящата директива. Те незабавно съобщават на Комисията текста на тези разпоредби. Те прилагат тези разпоредби от 1 януари 2020 г. Когато държавите членки приемат тези разпоредби, в тях се съдържа позоваване на настоящата директива или то се добавя при официалното им публикуване. Условието и редът на позоваване се определят от държавите членки.	§24. (1) Законът влиза в сила от деня на обнародването му в „Държавен вестник“. (2) §8, §9, §10, §14, §15, относно срока до 30 юни, и §9, относно срока 1 юли, влизат в сила от 1 януари 2020 г. (3) Нивата на запаси за извънредни ситуации, изчислени до 31 март, 2019 г. следва да се поддържат до 30.06.2020г. (4) Издадените разрешения за съхраняване на запаси за извънредни ситуации в друга държава-членка на ЕС, въз основа на изчислените нива на запаси през 2019г., със срок на действие до 30 април, 2020г., продължават действието си до 30 юни, 2020г. след представяне до 16 април, 2020г. на разрешение по чл. 18, ал. 3, т. 5 и анекс към договора по чл. 18, ал. 5, т. 2, чийто срок не е по-дълъг от 30 юни, 2020г. §25. В шестмесечен срок от приемане на този закон председателят на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ извършва промени в подзаконовите нормативни актове по прилагането му.	Пълно
2. Държавите членки съобщават на Комисията текста на основните разпоредби от националното законодателство, които те приемат в областта, уредена с настоящата директива.		
Член 3		
Настоящата директива влиза в сила на двадесетия ден след деня на публикуването ѝ в Официален вестник на Европейския съюз.	§24. (1) Законът влиза в сила от деня на обнародването му в „Държавен вестник“.	
Член 4		
Адресати на настоящата директива са държавите членки.		

„ПРИЛОЖЕНИЕ I МЕТОД ЗА ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА РАВНОСТОЙНОСТТА В СУРОВ НЕФТ НА ВНОСА НА НЕФТОПРОДУКТИ Държавите членки изчисляват равностойността в суров нефт на внесените нефтопродукти, както е посочено в член 3, като използват дадения по-долу метод. 1) Сумата от нетния внос на суров нефт, течни въглеводороди от природен газ (ТВПГ), суровини за нефтените рафинерии и други въглеводороди, определени в приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008 (*), се изчислява и коригира, за да се отчетат всякакви изменения на запасите. От полученото число се приспада една от следните стойности, за да се вземе предвид производството на нафта: — 4 %; — средното производството на нафта; — действителното нетно потребление на нафта. 2) Сумата на нетния внос на всички други нефтопродукти, определени в приложение А, глава 3.4 от Регламент (ЕО) № 1099/2008, с изключение на нафта, се изчислява и се коригира, с оглед да се отчетат измененията на запасите, и се умножава по коефициент 1,065. Сумата от стойностите, получени по точки 1) и 2), е равностойността в суров нефт. Международните морски бункери не се включват при изчисляването.	Чл. 4. (5) Националният статистически институт изготвя и представя на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“: г.2. ежегодно до 1 март, на база на статистическите данни, събирани и докладвани на Генерална дирекция „Евростат“ към Европейската комисия, информация за: а) изчислени нетен внос и вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива в равностойност на нефт за предходната календарна година; б) средно производство на нафта за предходната година; в) действителното нетно потребление на нафта за предходната календарна година; Чл. 14. (1) Участието на всички български или чуждестранни физически или юридически лица, както и техните клонове в нетния внос и вътрешнообщностните пристигания се изчислява по видове енергийни продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, в равностойност на нефт, съобразно осъществените от тях дейности по този закон през предходната календарна година. (2) Участието в нетния внос и вътрешнообщностните пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, в равностойност на нефт, се формира от сумата на собствените количества, получени на територията на страната през предходната календарна година от: 1. внос на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намален с вноса на нафта; 2. вътрешнообщностни пристигания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с вътрешнообщностните пристигания на нафта; 3. наличностите към 1 януари на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с наличностите към 1 януари на нафта. (3) Полученото количество по ал. 2 се намалява със сумата на собствените количества през предходната календарна година: 1. за осъществяване на международни морски бункерни доставки на
---	--

(*)Съгласно измененията, въведени с Регламент (ЕС) 2017/2010 на Комисията от 9 ноември 2017 г.“	енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива за мореплавателни съдове, които са напуснали територията на страната, намалени с количествата международни морски бункерни доставки на нефта; 2. за осъществяване на износ и/или вътрешнообщиности изпращания на енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с количествата износ и/или вътрешнообщиности изпращания на нефта. 3. на наличните към 31 декември енергийните продукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежките горива, намалени с количествата нефта, налични към 31 декември. 4. Горивото в резервоарите на въздухоплавателни и пътни транспортни средства, които напускат територията на страната и доставките на реактивно гориво за международни полети не се считат за износ, вътрешнообщиности изпращания и бункерни доставки. (4) Сумата на количествата нефт, газов кондензат, суровини за рафинерии и други въгледороди, вложени в производството на рафинерия през предходната календарна година, се коригира чрез намаляване с най-голямата от следните стойности, за да се вземе предвид производството на нефта: -4%; - средното производството на нефта, въз основа на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква “б“; - действителното нетно потребление на нефта, въз основа на информацията, получена по реда на чл. 4, ал. 5, т. 2, буква “в“. (5) Равностойността в нефт на количествата нефтопродукти по приложение А, глава 3.4. от Регламент (ЕО) № 1099/2008 и тежки горива, се получава чрез умножаването им с коефициент 1,065.
--	---

ТАБЛИЦА ЗА ОТРАЗЯВАНЕ НА ПОЛУЧЕНИТЕ СТАНОВИЩА ПРИ ПРОВЕДЕНОТО
ОБЩЕСТВЕНО ОБСЪЖДАНЕ

Становище/предложение от.....	Прието/ неприето от ДА ДРВВЗ	Мотиви при неприемане
<u>I. Център за оценка на въздействието на законодателството</u> Към предложения за обществена консултация Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти са приложени само мотивите към него, но не и предварителна оценка на въздействието. На основание чл. 18а във вр. с чл. 20, ал. 2 от Закона за нормативните актове е следвало да бъде извършена частична предварителна оценка на въздействието. Тя трябва да бъде качена за обществена консултация заедно със законопроекта за срок, не по-кратък от 30 дни (чл. 26, ал. 3 и 4 от Закона за нормативните актове).	Предложението е прието. Оценката за въздействие е публикувана.	

ТАБЛИЦА ЗА ОТРАЗЯВАНЕ НА ПОЛУЧЕНИТЕ СТАНОВИЩА ПРИ ПРОВЕДЕНОТО
ОБЩЕСТВЕНО ОБСЪЖДАНЕ

<u>П. СТЕФАН ДЖАМБАЗОВ</u> В законопроекта / чл.12 ,(11) /се предвижда допълване на списъка с продукти за които да следва се пазят задължителни 90 дневни запаси .Между тях попада и пътният битум, който на практика представлява строителен материал , а не енергиен продукт . Предвидено е Задължителните запаси за битум да бъдат съхранявани под формата на котелно или дизелово гориво – два продукта , които по никакъв начин не представляват алтернатива на битума за пътното стопителство . На практика складове по ЗЗНН за котелно гориво с обем отговарящ на вноса на битум не съществуват в България , а и самото съхранение на такова гориво е под скъпоструващ температурен режим. От друга страна - съхранението на подобен обем резерв под формата на дизелово гориво ще бъде три пъти по-скъпо в предвид разликата в цената му. Като цяло следва да се има в предвид ,че над 50% от потреблението на пътен битум в България се осигурява от внос и вътрешнообщностни доставки / а през 2017 беше 100 % / и всякакви пречки пред вноса на този продукт на практика биха затруднили изграждането на всички национални и общински инфраструктурни проекти . Не на последно място – една проста проверка, която направихме в Агенцията отговаряща за съхранението на 90 дневни запаси в Германия / най-големият потребител на битум в ЕС /, показва ,че битума НЕ Е включен в обхвата на задължителни запаси на	1.Направената констатация не би могла да бъде споделена и бележката не се приема.	1. Предложената от ДА ДРВВЗ редакция на чл.12, ал. 11 е продиктувана от действащият към момента текст на чл.2, ал.1 от ЗЗНН, в който са изброени видовете енергийни продукти, под формата на които задължените лица в РБ могат да изпълняват задълженията си за създаване на запаси за извънредни ситуации (ЗИС). Всяка държава – членка на ЕС сама преценява под формата на какви продукти, изброени в Регламент (ЕО) № 1099/2008г., да изпълнява задълженията си по Директива на Съвета 2009/119/ЕО. Законодателят в РБ е преценил, че изброените в чл. 2, ал. 1 продукти са от съществено значение за функционирането на икономиката на страната и именно поради тази причина през 2013г. са предложени и приети. Те не се различават и от продуктите, предложени и в ЗЗНН (отменен). Допълнително е направен анализ относно крайните нефтопродукти, въз основа на които други държави – членки изпълняват задълженията си по Директива на Съвета 2009/119/ЕО, който потвърждава, че изборът на нефтопродуктите, изброени в чл. 2, ал. 1 е коректен. Настоящото предложение за ЗИД на ЗЗНН, е съобразен с изложеното по-горе, предвид което се дава широк диапазон за избор на продукт, под който да бъде изпълнено задължението, когато то възниква въз основа на нефтопродукти, различни от изброените в чл. 2, ал. 1, но обхванати в Регламент (ЕО) № 1099/2008г. С предложеното се цели снижаване на административни, финансови и други тежести, вкл. създаване, регистриране и поддържане на складове за продуктите по Регламента, които не са изброени в чл. 2, ал. 1. Необходимо е да се подчертае, че всяка държава – членка на ЕС следва
---	--	--

**ТАБЛИЦА ЗА ОТРАЗЯВАНЕ НА ПОЛУЧЕНИТЕ СТАНОВИЩА ПРИ ПРОВЕДЕНОТО
ОБЩЕСТВЕНО ОБСЪЖДАНЕ**

територията на тази държава . Това означава ,че никаква Европейска регулация не вменява подобни задължения и у нас . В тази връзка ,считам ,че битума да бъде изключен от обхвата на ЗАКОНА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНА ЗА ЗАПАСИТЕ ОТ НЕФТ И НЕФТОПРОДУКТИ.		да спазва европейското законодателство в областта, което включва коментираните по-горе продукти. Във връзка с изложеното е заложена хипотеза в чл. 12, ал.11 вносителите/производителите на битум да създават запас под формата на котелно гориво, тъй като двата продукта са с най-близки показатели. Не без значение в случая е предвидената възможност в чл. 21, ал. 13 нивата ЗИС определени под формата на котелно гориво да се създават и съхраняват под формата на газьоли, след Разрешение от ДА ДРВВЗ. Допълнително в ал.19 е предвидена възможност за извършване на промени в Разрешението за замяна. От изложеното е видно, че евентуални затруднения за икономическите оператори не биха могли да възникнат от предложените разпоредби. Напротив, създадена е възможност за улесняване на изпълняването на задълженията по закона.
---	--	--

Съгласували:

Росица Станкова
Зам.-главен директор на ГД ДРВВЗЗ

Маргарита Йорданова
Н-к на отдел ГМ

Милена Злидолска
Н-к на отдел ПНОЕК

Койна Харбова
Н-к на сектор ПНО



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСКИ СЪВЕТ

Препис

РЕШЕНИЕ № 607

от 15 октомври 2019 година

ЗА ОДОБРЯВАНЕ НА ЗАКОНОПРОЕКТ

На основание чл. 87, ал. 1 от Конституцията на Република България

МИНИСТЕРСКИЯТ СЪВЕТ

РЕШИ:

1. Одобрява проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти.
2. Предлага на Народното събрание да разгледа и приеме законопроекта по т. 1.
3. Заместник министър-председателят по обществения ред и сигурността и министър на отбраната да представи законопроекта по т. 1 в Народното събрание.

МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ: /п/ Бойко Борисов

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА
МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ: /п/ Веселин Даков

Вярно,

ДИРЕКТОР НА ДИРЕКЦИЯ
“ПРАВИТЕЛСТВЕНА КАНЦЕЛАРИЯ”:

Апостол Михов/





НАРОДНО СЪБРАНИЕ

Вх. № 902 - 01 - 53

Дата 15 / 10 2019 г.

1659
Linas

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
МИНИСТЕРСКИ СЪВЕТ

№ 02.01-120
... 15 октомври 2019 г.

ДО

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
НАРОДНОТО СЪБРАНИЕ

г-жа **ЦВЕТА КАРАЯНЧЕВА**

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО КАРАЯНЧЕВА,

На основание чл. 87, ал. 1 от Конституцията на Република България изпращам Ви одобрения с Решение №.....**607**..... на Министерския съвет от 2019 г. проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти.

Приложения:

1. Мотиви към проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтопродукти.
2. Частична предварителна оценка на въздействието.
3. Справка от Министерството на правосъдието за съответствие с Конвенцията за защита на правата на човека и основните свободи и с практиката на Европейския съд по правата на човека.
4. Справка за съответствие с правото на Европейския съюз.
5. Справка за постъпилите предложения от обществените консултации.

МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(**Бойко Борисов**)

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

ЧЕТИРИДЕСЕТ И ЧЕТВЪРТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ

РАЗПОРЕЖДАНЕ

НА ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА НАРОДНОТО СЪБРАНИЕ

№ 950-01-251 / 16. 10. 2019 г.

На основание чл. 8, ал. 1, т. 1 и чл. 77, ал. 1 и 2 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание

РАЗПОРЕЖДАМ:

Разпределям Законопроект за изменение и допълнение на Закона за запасите от нефт и нефтени продукти, № 902-01-53, внесен от Министерски съвет на 15.10.2019 г., на следните постоянни комисии:

Водеща комисия:

- Комисия по енергетика

Комисии:

- Комисия по икономическа политика и туризъм
- Комисия за наблюдение на приходните агенции и борба със сивата икономика и контрабандата
- Комисия по европейските въпроси и контрол на европейските фондове

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
НАРОДНОТО СЪБРАНИЕ



ЕМИЛ ХРИСТОВ