

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №

от 2024 г.

за изменение и допълнение на Наредбата за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол, приета с Постановление № 156 на Министерския съвет от 2003 г. (обн., ДВ, бр. 66 от 2003 г.; изм. и доп., бр. 69 и 78 от 2005 г., бр. 40 от 2006 г., бр. 76 от 2007 г., бр. 93 от 2009 г., бр. 36 от 2011 г., бр. 55 и 103 от 2012 г., бр. 88 от 2014 г., бр. 4 и 63 от 2018 г. и бр.75 от 2020 г.)

МИНИСТЕРСКИЯТ СЪВЕТ

ПОСТАНОВИ:

§ 1. В чл. 12, ал. 6, т. 2 се правят следните изменения:

1. Буква „б“ се изменя така:

„б) максимално съдържание на биоетанол в автомобилните бензини в % (V/V);“.

2. Буква „в“ се изменя така:

„в) максимално съдържание на биодизел в горивата за дизелови двигатели в % (V/V);“.

§ 2. Член 17 се изменя така:

„Чл. 17. Пробите от течни горива от резервоари и тръбопроводи се вземат ръчно по БДС EN ISO 3170 и автоматично по БДС EN ISO 3171“.

§ 3. В чл. 24а, ал. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 2 думата „когато“ се заличава, а думите „от изпитването“ се заменят със „след проведената процедура“.

2. Създава се т. 3:

„3. резултатът от заключението на експертизите след проведена процедура за привеждане на гориво в съответствие с изискванията на чл. 47 от Закона за енергията от възобновяеми източници е установено несъответствие на пробата от смесено гориво с изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници и/или на Закона за чистотата на атмосферния въздух.“.

§ 4. В § 1 от Допълнителните разпоредби, в т. 3б думите „БДС EN 14213“ се заменят с „БДС EN 14214“.

§ 5. В Преходните и заключителните разпоредби се правят следните изменения:

1. Параграф 7а се отменя.

2. В § 10, думите „чл. 12, ал. 5, т. 2“ се заменят с „чл. 12, ал. 6, т. 2“.
 § 6. Приложение № 1 към чл. 6, т. 1 се изменя така:

„Приложение № 1 към чл. 6, т. 1

Автомобилни бензини

Показатели ⁽¹⁾	Единици за измерване	Гранични стойности ⁽²⁾		Методи за изпитване ^{(3) (17)}
		минимум	максимум	
1	2	3	4	5
Част I				
Октаново число по изследователски метод, RON		95,0 ⁽⁴⁾	-	БДС EN ISO 5164 ^{(5),(6)}
Октаново число по моторен метод, MON		85,0 ⁽⁴⁾	-	БДС EN ISO 5163 ^{(5),(6)}
Налягане на парите, VP:				БДС EN 13016-1
Клас А ^{(7),(8)}	kPa	45,0	60,0 ⁽⁴⁺⁾	
Клас С ^{(9),(10)}	kPa	50,0	80,0	
Дестилационни характеристики:				БДС EN ISO 3405 ⁽¹¹⁾
а) при 100 °С се изпаряват, E100:				
Клас А ⁽⁷⁾	% (V/V)	46,0	72,0	
Клас С ⁽⁹⁾	% (V/V)	46,0	72,0	
б) при 150 °С се изпаряват, E150:				
Клас А ⁽⁷⁾	% (V/V)	75,0	-	
Клас С ⁽⁹⁾	% (V/V)	75,0	-	
Съдържание на въглеродородни групи:				
а) олефини (алкени)	% (V/V)	-	18,0	БДС EN 15553
б) ароматни въглеродороди (арени)	% (V/V)	-	35,0	БДС EN ISO 22854 ⁽⁶⁾
Съдържание на бензен	% (V/V)	-	1,00	БДС EN 12177 БДС EN 238 ⁽¹²⁾ БДС EN ISO 22854 ⁽⁶⁾
Съдържание на кислород	% (m/m)	-	3,7	БДС EN 1601 БДС EN 13132 БДС EN ISO 22854 ⁽⁶⁾
Съдържание на кислородсъдържащи съединения:				БДС EN 1601 ⁽¹⁵⁾

а) метанол (добавят се стабилизиращи агенти)	% (V/V)	-	3,0	БДС EN 13132
б) етанол (може да са необходими стабилизиращи агенти) ⁽¹³⁾	% (V/V)	-	10,0	БДС EN ISO 22854 ⁽⁶⁾
в) изопропилов алкохол	% (V/V)	-	12,0	
г) изобутилов алкохол	% (V/V)	-	15,0	
д) третичен бутилов алкохол	% (V/V)	-	15,0	
е) етери (с 5 или повече С-атоми)	% (V/V)	-	22,0	
ж) други кислородсъдържащи ⁽¹⁴⁾	% (V/V)	-	15,0	
Съдържание на сяра	mg/kg	-	10,0	БДС EN ISO 20846 ⁽⁶⁾ БДС EN ISO 20884 ⁽⁶⁾ БДС EN ISO 13032
Съдържание на олово	mg/l	-	5	БДС EN 237
Съдържание на манган	mg/l	-	2	БДС EN 16135 БДС EN 16136
Част II				
Плътност при 15 °C	kg/m ³	720,0	775,0	БДС EN ISO 3675 БДС EN ISO 12185 ⁽⁶⁾
Стабилност на окисление	min	360	-	БДС EN ISO 7536
Съдържание на смоли (промита с разтворител)	mg/100 ml	-	5	БДС EN ISO 6246
Корозия на медна пластина (3 h при 50 °C)	ниво	клас 1		БДС EN ISO 2160
Дестилационни характеристики:				БДС EN ISO 3405 ⁽¹¹⁾
а) при 70 °C се изпаряват, E70:				
Клас А ^{(7),(8)}	% (V/V)	22,0	50,0	
Клас С ^{(9),(10)}	% (V/V)	24,0	52,0	
б) край на кипене, FBP	°C	-	210	
в) остатък от дестилацията	% (V/V)	-	2	
Индекс на летливост (10VP+7E70)		-	1064 ⁽¹⁶⁾	
Външен вид	прозрачен и светъл			визуална проверка

⁽¹⁾ Показателите от част I на таблицата се докладват на Европейската комисия съгласно изискванията на Решение 2002/159/ЕО на Комисията от 18 февруари 2002 г. относно общия формат за представяне на обобщена информация за националните данни относно качеството на горивата (ОВ, L 53, 23.2.2002 г., стр. 30) и на Директива 98/70/ЕО.

(2) Стойностите, посочени в таблицата, представляват "реални стойности". Те са установени въз основа на процедурите на БДС EN ISO 4259-1 "Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 1: Определяне на данните за прецизност относно методите за изпитване". Резултатите от отделните изпитвания следва да бъдат тълкувани на базата на съответните критерии, изложени в БДС EN ISO 4259-2 "Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 2: Тълкуване и приложение на данните за прецизност относно методите за изпитване".

(3) Прилаганите методи за изпитване трябва да отговарят на последната публикувана версия на съответния стандарт. При отменен стандарт се прилага стандартът, който го е заменил.

(4) RON и MON са съгласно национално приложение към БДС EN 228. Стойността на октановото число не може да е по-ниска от стойността за обявената марка.

(5) В съответствие с БДС EN 228 при изчисляване на крайните резултати за RON и MON преди вписването им в протокола трябва да се извади корекционният коефициент 0,2.

(6) Арбитражен метод.

(7) Клас А - лято, от 16 април до 15 октомври.

(8) Преходен период "зима - лято" - от 16 април до 31 май, не важи за лица, които освобождават за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове течни горива, в случай че извършват смесване на биогорива с горива от нефтен произход, и за производители и вносители.

(9) Клас С - зима, от 16 октомври до 15 април.

(10) Преходен период "лято - зима" - от 16 октомври до 30 ноември, не важи за лица, които освобождават за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове течни горива, в случай че извършват смесване на биогорива с горива от нефтен произход, и за производители и вносители.

(11) При арбитраж се използва автоматичният уред по БДС EN ISO 3405.

(12) В случай на спор БДС EN 238 е неподходящ като арбитражен метод.

(13) Трябва да отговаря на БДС EN 15376.

(14) Други моноалкохоли и етери с температура на край на кипене не по-висока от тази, определена в БДС EN 228.

(15) Арбитражен метод само при определяне на метанол.

(16) Прилага се само за периода 16 октомври - 15 април.

(17) Методите за изпитване са определени в БДС EN 228. Може да се използват други методи за изпитване вместо тези, посочени в БДС EN 228, ако може да се докаже, че дават най-малко същата точност и най-малко същото ниво на прецизност като методите, които заменят.“.

§ 7 . Приложение № 2 към чл. 6, т. 2 се изменя така:

„Приложение № 2 към чл. 6, т. 2

Горива за дизелови двигатели

Показатели ⁽¹⁾	Единици за измерване	Гранични стойности ⁽²⁾		Методи за изпитване ^{(3) (4)}
		минимум	максимум	
1	2	3	4	5
Част I				

Показатели ⁽¹⁾	Единици за измерване	Гранични стойности ⁽²⁾		Методи за изпитване ^{(3) (4)}
		минимум	максимум	
1	2	3	4	5
Цетаново число ⁽⁴⁾		51,0	-	БДС EN ISO 5165 ⁽⁵⁾ БДС EN 15195 БДС EN 16715 БДС EN 16906 ⁽⁷⁾ БДС EN 17155
Плътност при 15 °С	kg/m ³	820,0 ⁽¹⁰⁾ (12) 815,0 ⁽¹¹⁾ (12)	845,0 845,0	БДС EN ISO 3675 БДС EN ISO 12185 ⁽⁵⁾
Дестилационни характеристики: 95 % (V/V) дестилирани до	°С	-	360,0	БДС EN ISO 3405 ⁽⁶⁾ БДС EN ISO 3924 БДС EN 17306 ⁽⁷⁾
Полициклични ароматни въглеводороди (арени)	% (m/m)	-	8,0	БДС EN 12916 ⁽⁸⁾
Съдържание на сяра	mg/kg	-	10,0	БДС EN ISO 20846 ⁽⁵⁾ БДС EN ISO 20884 ⁽⁵⁾ БДС EN ISO 13032
Съдържание на метилови естери на мастни киселини (FAME) ⁽⁹⁾	% (V/V)	-	7,0	БДС EN 14078
Съдържание на манган	mg/l	-	2	БДС EN 16576
Част II				
Цетанов индекс		46,0	-	БДС EN ISO 4264
Пламна температура	°С	над 55	-	БДС EN ISO 2719
Коксов остатък (на 10 % остатък от дестилация)	% (m/m)	-	0,30	БДС EN ISO 10370

Показатели ⁽¹⁾	Единици за измерване	Гранични стойности ⁽²⁾		Методи за изпитване ^{(3) (4)}
		минимум	максимум	
1	2	3	4	5
Съдържание на пепел	% (m/m)	-	0,010	БДС EN ISO 6245
Съдържание на вода	% (m/m)	-	0,020	БДС EN ISO 12937
Общо количество онечиствания	mg/kg	-	24	БДС EN 12662
Корозия на медна пластина (3 h при 50 °C)	ниво	клас 1		БДС EN ISO 2160
Стабилност на окисление	g/m ³	-	25	БДС EN ISO 12205
Стабилност на окисление за дизелови горива съдържащи FAME над 2,0 % (V/V)	h	20,0	-	БДС EN 15751 ⁽⁵⁾
	или min	или 60,00	-	или БДС EN 16091
Смазочна способност	µm	-	460	БДС EN ISO 12156-1 ⁽¹³⁾
Вискозитет при 40 °C	mm ² /s	2,000	4,500	БДС EN ISO 3104 ⁽⁵⁾
				БДС EN 23581
Дестилационни характеристики: а) % (V/V) дестилирани до 250 °C б) % (V/V) дестилирани до 350 °C	% (V/V)	-	< 65	БДС EN ISO 3405 ⁽⁶⁾
	% (V/V)	85	-	БДС EN ISO 3924 БДС EN 17306 ⁽⁷⁾
Гранична температура на филтруемост CFPP:	°C	-	5	БДС EN 116 ⁽⁵⁾
				минус 15

⁽¹⁾ Показателите от част I на таблицата се докладват на Европейската комисия съгласно изискванията на Решение 2002/159/ЕО на Комисията от 18 февруари 2002 г. относно общия формат за представяне на обобщена информация за националните данни относно качеството на горивата (ОВ, L 53, 23.2.2002 г., стр. 30) и на Директива 98/70/ЕО.

⁽²⁾ Стойностите, посочени в таблицата, представляват "реални стойности". Те са установени въз основа на процедурите на БДС EN ISO 4259-1 "Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 1: Определяне на данните за прецизност относно методите за изпитване". Резултатите от отделните изпитвания следва да бъдат тълкувани на базата на съответните критерии, изложени в БДС EN ISO 4259-2 "Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за

измерване и на резултатите. Част 2: Тълкуване и приложение на данните за прецизност относно методите за изпитване".

(3) Прилаганите методи за изпитване трябва да отговарят на последната публикувана версия на съответния стандарт. При отменен стандарт се прилага стандартът, който го е заменил.

(4) Методите за изпитване са определени в БДС EN 590. Може да се използват други методи за изпитване вместо тези, посочени в БДС EN 590, ако може да се докаже, че дават най-малко същата точност и най-малко същото ниво на прецизност като методите, които заменят.

(5) Арбитражен метод.

(6) При арбитраж се използва автоматичният уред по БДС EN ISO 3405.

(7) В случаите, когато методът, по който се извършва изпитването включва корекция за изместване спрямо метода на спора, за определяне на съответствието с границата, се използва резултата, коригиран с изместването.

(8) Полицикличните ароматни въглеводороди (арени) се определят като общо съдържание на арени минус съдържанието на моноарени, като и двата типа са определени по БДС EN 12916.

(9) FAME трябва да отговаря на изискванията на БДС EN 14214. Виж § 10 от преходните и заключителните разпоредби.

(10) Ниво А - лято, от 16 април до 15 октомври.

(11) Ниво Е - зима, от 16 октомври до 15 април.

(12) Преходен период "зима - лято" - от 16 април до 31 май, и "лято - зима" - от 16 октомври до 30 ноември, не важи за лица, които освобождават за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове течни горива, в случай че извършват смесване на биогорива с горива от нефтен произход, и за производители и вносители.

(13) Смазващата способност на дизеловото гориво, независимо от съдържанието на FAME, трябва да отговаря на границата на HFRR от максимум 460 μm . Дизеловото гориво със съдържание на FAME над 4,0 % (V/V) обикновено има добра смазваща способност с HFRR под 460 μm и не е необходимо изпитване за HFRR, стига да не са известни неблагоприятни случаи.“.

§ 8. В Приложение № 5 към чл. 6, т. 5, в таблицата „Газьоли за промишлени и комунални цели“ се правят следните изменения:

1. На ред 3, колона 1, думите „Фракционен състав“ се заменят с „Дестилационни характеристики“.

2. На ред 10, колона 4, думите „СТ на СИВ 2876“ се заменят с „БДС 17411“.

3. На ред 11, колона 4, думите „СТ на СИВ 3965“ се заменят с „БДС 17413“.

§ 9. В Приложение № 7 към чл. 6, т. 7, буква "в", в таблицата „Корабни остатъчни горива“ се правят следните изменения и допълнения:

1. На ред 5, колона 1 след думите „Сяра (11)“ се добавя забележка „(12)“.

2. Създава се забележка (12):

„(12) Горива с по-високо съдържание на сяра от посоченото в приложението могат да се употребяват само от кораби, които използват одобрени методи за намаляване на емисиите и работят при затворен режим.“.

§ 10 Приложение № 8 към чл. 6, т. 8 се изменя така:

„Приложение № 8 към чл. 6, т. 8

Котелни горива

Показатели	Единици за измерване	Норма за мярка ⁽¹⁾		Методи за изпитване ⁽²⁾
		КГС	КГТ	
1	2	3	4	5
Условен вискозитет по Енглер	°Е	не повече от 8	не повече от 15	БДС 1766
Сяра	% (m/m)	не повече от 1,0	не повече от 1,0	БДС EN ISO 8754
Вода и утайки	%	не повече от 1,0	не повече от 1,0	БДС ISO 3734
Пламна температура в отворен тигел	°С	не по-ниска от 90	не по-ниска от 110	БДС EN ISO 2592 СТ на СИВ 1496
Температура на замръзване	°С	не по-висока от 25	не по-висока от 25	БДС 1751
Плътност при 20 °С	g/cm ³	-	не повече от 1,015	БДС EN ISO 3675 БДС EN ISO 12185
Специфична топлина на изгаряне (долна)	MJ/kg	не по-ниска от 40,2	не по-ниска от 39,8	БДС 17413 БДС ISO 1928
Пепел	%	не повече от 0,10	не повече от 0,14	БДС EN ISO 6245
Водоразтворими киселини и основи	-	отсъствие	отсъствие	БДС 5252

⁽¹⁾ Стойностите, посочени в таблицата, представляват "реални стойности". Те са установени въз основа на процедурите на БДС EN ISO 4259-1 "Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 1: Определяне на данните за прецизност относно методите за изпитване". Резултатите от отделните изпитвания следва да бъдат тълкувани на базата на съответните критерии, изложени в БДС EN ISO 4259-2 "Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите. Част 2: Тълкуване и приложение на данните за прецизност относно методите за изпитване".

⁽²⁾ Прилаганите методи за изпитване трябва да отговарят на последната публикувана версия на съответния стандарт. При отменен стандарт се прилага стандартът, който го е заменил.

§ 11. В Приложение № 10 към чл. 16б, ал. 6 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 7, обозначението „*“ се заменя с „1“, а думите „* Fuel oil shall be tested in accordance with ISO 3675 or ISO 12185“ се заличават.

2. В т. 8 обозначението „***“ се заменя с „2“, а думите „* Fuel oil shall be tested in accordance with ISO 8754“ се заличават.

3. В т. 9 обозначението „****“ се заменя с „3“, а думите „*** marking the applicable box(es) with a cross (x)“ се заличават.

4. Към „Bunker delivery note“ се добавя:

„¹ Fuel oil shall be tested in accordance with ISO 3675:1998 or ISO 12185:1996;

² Fuel oil shall be tested in accordance with ISO 8754:2003;

³ marking the applicable box(es) with a cross (x).“.

§ 12 „Приложение № 12 към чл. 22, ал. 9 се изменя така:

„Приложение № 12 към чл. 22, ал. 9
Процедура при оспорване на резултати съгласно БДС EN ISO 4259-2

Използваните символи и съкращения в Приложение №12 са съгласно Таблица 1.

Таблица 1: Използвани символи и съкращения:

A_1	Горна граница за показателя по изискванията на наредбата
A_2	Долна граница за показателя по изискванията на наредбата
A_1'	Горна граница за показателя, преизчислена след прилагане критериите на БДС EN ISO 4259-2 (за получател $A_1' = A_1 + 0,59R$; за доставчик $A_1' = A_1$)
A_2'	Долна граница за показателя, преизчислена след прилагане критериите на БДС EN ISO 4259-2 (за получател $A_2' = A_2 - 0,59R$; за доставчик $A_2' = A_2$)
\overline{X}_S	Средна стойност на показателя, получена от стационарна лаборатория на ГД "ККТГ"
\overline{X}_R	Средна стойност на показателя, получена от акредитирана лаборатория за контролната проба на заинтересованата страна
\overline{X}_E	Средна стойност на показателя, получена от акредитирана лаборатория, изпитваща арбитражната проба
k_1	Брой изпитвания на контролна проба от стационарна лаборатория на ГД "ККТГ"
k_2	Брой изпитвания на контролната проба на заинтересованата страна от акредитирана лаборатория
k_3	Броят изпитвания на арбитражната проба от акредитирана лаборатория
N	Брой лаборатории, участващи в процедурата по оспорване
r	Обявена повторяемост на съответния метод
R	Обявена възпроизводимост на съответния метод
R_1, R_2, R_3, R_4	Изчислени нови възпроизводимости на метода в зависимост от броя на участващите лаборатории
E_k	Експертиза на Етап 1 от процедурата по спор след изпитване на контролната проба по чл. 20, ал. 1
E_a	Експертиза на Етап 2 от процедурата по спор след изпитване на арбитражната проба

Процедурата по оспорване, съгласно БДС EN ISO 4259-2 “Нефтопродукти и сродни продукти. Прецизност на методите за измерване и на резултатите – Част 2: Тълкуване и прилагане на данните за прецизност свързани с методите за изпитване“ се прилага за резултати от изпитване с точни количествени стойности, които трябва да попадат в измервателния обхват на стандартизирания метод за изпитване. Съгласно чл. 22, ал.9 заинтересованата страна заявява оспорване на резултата, след което предоставя протокол от изпитване за контролната проба по чл. 20, ал. 1 от Наредбата. Процедурата по спор продължава, когато резултатът от изпитване в представения протокол оспорва резултата на ГД ККТГ като показва съответствие на течното гориво по съответния показател.

Когато от заинтересованата страна е представен Протокол от изпитване за контролната проба по чл. 20, ал. 1 от Наредбата, който потвърждава несъответствието на ГД ККТГ,

Процедурата по спор не се провежда и резултатът от Констативния протокол на ГД ККТГ се счита за окончателен.

Когато резултатът от изпитване на ГД ККТГ не е изразен с точна количествена стойност и/или в приложения стандартен метод за изпитване по съответния показател, не са посочени статистически данни за възпроизводимост (R), процедурата по спор се провежда съгласно т. III на настоящото приложение след подадено заявление от заинтересованата страна.

I. Критерии за оценяване на съответствието спрямо изискванията

Определянето на съответствието на течните горива с изискванията за качество и за съдържание на биогориво в течно гориво съгласно БДС EN ISO 4259-2 е при доверителна вероятност приблизително 95 % и нормално разпределение.

1. Когато пробата от проверявания продукт е взета от лице, което пуска на пазара течни горива (производител, вносител или лице, което освобождава за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове, в случай че извършва смесване на биогорива от нефтен произход) се приема, че тя съответства на изискванията, ако резултатът \overline{X}_s отговаря на условието:

- в случай с единична горна граница A_1 : $\overline{X}_s \leq A_1$
- в случай с единична долна граница A_2 : $\overline{X}_s \geq A_2$
- в случай с двойна граница (A_1 и A_2) се прилагат и двете условия.

2. Когато пробата от проверявания продукт е взета от разпространител или краен разпространител (бензиностанция) се приема, че тя не съответства на изискванията, ако резултатът отговаря на условието:

- в случай с единична горна граница A_1 : $\overline{X}_s > A_1 + 0,59R$
- в случай с единична долна граница A_2 : $\overline{X}_s < A_2 - 0,59R$
- в случай с двойна граница (A_1 и A_2) се прилагат и двете условия,

II. Процедура при оспорване, когато критериите за тълкуване на резултатите се прилагат съгласно БДС EN ISO 4259-2 .

Процедурата по оспорване протича в два етапа, като след обработка на резултатите и прилагане на Етап 1 и Етап 2 се изготвят съответно експертиза E_K и експертиза E_A .

Резултатите от изпитване, на база на които се изготвят експертизи за Етап 1 и Етап 2 се закръгляват в съответствие с точността на съответния метод за изпитване.

Етап 1: Изпитване в акредитирана лаборатория на контролната проба, предоставена на проверяваното лице по чл. 20, ал. 1 и издаване на Експертиза E_K .

Заинтересованото лице представя на контролните органи протокол от изпитване за предоставената му контролна проба по оспорения показател, издаден от акредитирана лаборатория. В протокола от изпитване на акредитираната лаборатория трябва да се съдържа цялата необходима информация за идентифициране на изпитваната контролна проба, както и броя на изпитванията, на база на които е докладваният резултат. Изпитването се провежда по стандартния метод, посочен в Констативния протокол.

Резултатите от двете изпитвания \overline{X}_s и \overline{X}_R се сравняват с A_1' или A_2' .

а) Продуктът се приема за съответстващ на изискванията, когато:

$$\frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R}{2} \leq A_1' \text{ или } \frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R}{2} \geq A_2'$$

и

$|\bar{X}_S - \bar{X}_R| \leq 0,84R_2$, където R_2 се получава по формулата:

$$R_2 = \sqrt{R^2 - r^2 \left(1 - \frac{1}{2k_1} - \frac{1}{2k_2}\right)};$$

Средните стойности \bar{X}_S и \bar{X}_R се получават на базата на най-малко две изпитвания в условия на повторяемост.

Броят на изпитванията, въз основа на които са определени \bar{X}_S и \bar{X}_R се докладва в протоколите от изпитване.

б) Не може да бъде установено дали продуктът съответства или не съответства на изискванията и се преминава към Етап 2, когато:

$$\frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R}{2} \leq A_1' \text{ или } \frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R}{2} \geq A_2'$$

и

$|\bar{X}_S - \bar{X}_R| > 0,84R_2$.

в) Не може да бъде установено дали продуктът съответства или не съответства на изискванията и се преминава към Етап 2, независимо от разликата $\bar{X}_S - \bar{X}_R$, когато:

$$\frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R}{2} > A_1' \text{ или } \frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R}{2} < A_2'$$

Когато с Експертиза E_K се установи, че продуктът съответства на изискванията, при условията на буква „а”, възражението се приема за основателно и спорът се счита за приключил в полза на заинтересованата страна.

Когато с Експертиза E_K при условията на букви „б“ и „в“ не може да бъде установено дали продуктът съответства или не съответства на изискванията, заинтересованата страна решава дали да премине към Етап 2.

В случай, че не се премине към Етап 2 резултатът по оспорения показател от констативния протокол на ГД ККТГ се счита за окончателен.

Етап 2: Изпитване в трета акредитирана лаборатория на арбитражната проба, съхранявана в ГД ККТГ и издаване на Експертиза E_A .

Изпитването на арбитражната проба на Етап 2 от Процедурата по спор е възможно само, след преминат Етап 1. В изчисленията на Етап 2 участват три резултата от изпитване – за контролната проба, изпитана в ГД ККТГ, за контролната проба по чл. 20,

ал. 1 и за арбитражната проба, изпитана в трета акредитирана лаборатория. Изпитването на арбитражната проба трябва да се извърши в лаборатория, различна от лабораторията, извършила изпитването за съответствие с изискванията във връзка с издаването на Декларация за съответствие за всяка партида течно гориво.

ГД ККТГ и заинтересованата страна съгласуват избора на третата акредитирана лаборатория, която да извърши изпитването на арбитражната проба.

Резултатите от трите изпитвания – \bar{X}_S , \bar{X}_R и \bar{X}_E , се сравняват с A_1' или A_2' .

Средните стойности \bar{X}_S , \bar{X}_R и \bar{X}_E се получават на базата на най-малко две изпитвания в условия на повторяемост.

Броят на изпитванията, въз основа на които са определени \bar{X}_S и \bar{X}_R и \bar{X}_E се докладват в протоколите от изпитване.

Изчислява се нова възпроизводимост на метода R_3 :

$R_3 = \sqrt{\frac{R_1^2}{2} + \frac{R_4^2}{2N}}$, където R_1 и R_4 се получават по формулите:

$$R_1 = \sqrt{R^2 - r^2 \left(1 - \frac{1}{k_1}\right)}$$

$$R_4 = \sqrt{R^2 - \frac{r^2}{N} \left(N - \frac{1}{k_1} - \frac{1}{k_2} - \frac{1}{k_3}\right)}$$

а) Ако разликата между най-отклоняващия се резултат на едната лаборатория и средното от резултатите на другите две \bar{X} е по-малка или равна на R_3 се приема, че:

- продуктът отговаря на изискванията, ако:

$$\frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R + \bar{X}_E}{3} \leq A_1' \text{ или } \frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R + \bar{X}_E}{3} \geq A_2'$$

- продуктът не отговаря на изискванията, ако:

$$\frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R + \bar{X}_E}{3} > A_1' \text{ или } \frac{\bar{X}_S + \bar{X}_R + \bar{X}_E}{3} < A_2'$$

б) Ако разликата между най-отклоняващия се резултат на едната лаборатория и средното от резултатите на другите две \bar{X} е по-голяма от R_3 , се приема, че:

- продуктът отговаря на изискванията, ако:

$$\bar{X} \leq A_1' \text{ или } \bar{X} \geq A_2'$$

- продуктът не отговаря на изискванията, ако:

$$\bar{X} > A_1' \text{ или } \bar{X} < A_2'$$

Заключението за съответствие или несъответствие на изискванията по оспорения показател, при условията на букви „а” или „б” от Експертиза E_A на Етап 2 се приема за окончателно.

Ш. Процедура при оспорване, когато критериите за тълкуване на резултатите съгласно БДС EN ISO 4259-2 не могат да се приложат.

1. Резултатът от изпитване по оспорения показател, получен от стационарна лаборатория на ГД ККТГ не се изразява с точна количествена стойност когато е:

- извън обхвата на стандартния метод за изпитване;
- извън обхвата на калибриране на средството за измерване.

2. Не са посочени статистически данни за възпроизводимост (R) в съответния стандартен метод за изпитване.

Тогава заинтересованата страна може да оспори резултата на ГД ККТГ като:

1. представи протокол от акредитирана лаборатория за изпитване на предоставената му контролна проба по оспорения показател, и

2. заяви искане за изпитване в трета акредитирана лаборатория на арбитражната проба, съхранявана в ГД ККТГ.

Резултатът, получен от изпитването на арбитражната проба в тези случаи е окончателен.

Когато по обективни причини не може да се приложи арбитражен метод за изпитване, спорът може да се осъществи по друг метод, посочен в наредбата, ако е съгласуван между заинтересованите страни.“.

ЗАКЛЮЧИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 13. Постановлението влиза в сила от деня на обнародването му в „Държавен вестник“.

МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(АКАД. НИКОЛАЙ ДЕНКОВ)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА
МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ:**

(ВАНЯ СТОЙНЕВА)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА ДАМТН:

(СИЛВИЯ БЕРКОВА)

**ДИРЕКТОР НА ДИРЕКЦИЯ "АДМИНИСТРАТИВНО-ПРАВНО И
ИНФОРМАЦИОННО ОБСЛУЖВАНЕ", ДАМТН:**

(ПЕТЯ МАРИНОВА)