
 <p>ЛУКОЙЛ НЕФТЕНА КОМПАНИЯ “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД</p>	<p align="center">ФИРМЕНА ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ</p>	<p align="center">ФТС 1 – 59</p>
<p align="center">КОТЕЛНО ГОРИВО (AR) СЪС СЪДЪРЖАНИЕ НА СЯРА 1% (m/m)</p>		

1. Технически изисквания

№	Показатели	Дименсия	Норма		Методи за изпитване
			min	max	
1.	Плътност при 15 °С	g/cm ³	-	0,991	БДС EN ISO 3675 ASTM D 1298 БДС EN ISO 12185
2.	Кинематичен вискозитет при 50 °С	mm ² /s	-	380	БДС EN ISO 3104+AC ASTM D 445
	или Условен вискозитет при 50 °С	°Е	-	50,2	Изчислителен
	и Условен вискозитет при 80 °С	°Е	-	10,2	Изчислителен
3.	Съдържание на сяра	% (m/m)	-	1,0	БДС EN ISO 8754 ASTM D 4294
4.	Съдържание на вода	% (m/m)	-	0,5*	ASTM D 95
5.	Съдържание на механични примеси	% (m/m)			ASTM D 473
6.	Пламна температура в отворен тигел	°С	110	-	БДС EN ISO 2592 ASTM D 92
7.	Пламна температура в затворен тигел	°С	65	-	БДС EN ISO 2719 (B) ASTM D 93 (B)
8.	Температура на течливост	°С	-	30	БДС EN ISO 3016 ASTM D 97
9.	Специфична топлина на изгаряне (долна)	MJ/kg	40,4	-	ASTM D 4809 БДС ISO 8217
10.	Пепел	% (m/m)	-	0,10	БДС EN ISO 6245 ASTM D 482
11.	Водоразтворими киселини и основи		отсъствие		БДС 5252
12.	Обща утайка**				ASTM D 4870
12.1	Определяне чрез филтриране на горещо	% (m/m)	-	0,10	IP 375 БДС ISO 10307-1
12.2	Определяне чрез стандартни процедури за стареене				IP 390 БДС ISO 10307-2
		➤ Термично стареене (процедура А)	% (m/m)	-	0,10
	➤ Химично стареене (процедура В)	% (m/m)	-	0,10	
13.	Ванадий	mg/kg	-	150	ASTM D 5863 (A) IP 470 IP 501

Ревизия 02	Влиза в сила от: 16 .06. 2020г.	Стр. 1 от 2
------------	---------------------------------	-------------

 <p>“ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД</p>	<p>ФИРМЕНА ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ</p>	<p>ФТС 1-59</p>
<p>КОТЕЛНО ГОРИВО (AR) СЪС СЪДЪРЖАНИЕ НА СЯРА 1% (m/m)</p>		

14.	Алуминий + Силиций	mg/kg	-	60	ASTM D 5184 (B) IP 501, IP 470 ISO 10478
15.	Полипропилен		отсъствие		BP/V.4/09 -99
16.	Коксов остатък (микрометод)	% (m/m)	-	15	ASTM D 189 ASTM D 4530
17.	Асфалтени	% (m/m)	-	7	ASTM D 6560 IP 143

Забележки:

* Общата стойност на показател 4+5 не трябва да превишава 0,5 % (m/m);

** Показатели 12.1 и 12.2 се определят на композитна проба при товарене на танкер (условия FOB);

2. Описание на продукта: Тъмна, вискозна течност.

3. Метод на производство и вземане на проби

3.1 Гориво от първична и вторична преработка на нефт.

3.2 Вземането на проби се извършва на партиди, в съответствие с БДС EN ISO 3170.

➤ “Партида” е количеството продукт, еднородно по качествените си показатели, произведено по една и съща технология, съхранявано в един или повече резервоари и съпроводено с един документ за изпитване.

4. Съхранение: В затворени резервоари.

5. Транспорт и документация:

5.1 Транспортирането се извършва с танкери и тръбопроводи, отговарящи на изискванията за превоз на течни запалими вещества.

5.2 Съгласно класификацията на ООН продукта е с UN № 3082.

5.3 За всяка партида котелно гориво се издава Протокол или Сертификат за изпитване с резултатите от анализите по т.1.

5.4 На потребителя се предоставя Информационен лист за безопасност (SDS) на продукта, преди или по време на първата доставка.

край

Ревизия 02	Влиза в сила от: 16 .06. 2020г.	Стр. 2 от 2
------------	---------------------------------	-------------