

КОМПЛЕКСНА ИЗПИТВАТЕЛНА ЛАБОРАТОРИЯ КЪМ "ИНСА ОЙЛ" ЕООД

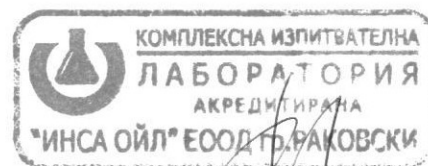
с. Белозем 4130, област Пловдив, кв. Индустиална зона, тел. 0889 722 132, 0889 225 496, 03159 / 9902, e-mail: kil@insaoil.bg

Сертификат за акредитация, рег. № 98 ЛИ / 16.06.2021 г., валиден до 16.06.2025 г.,
издаден от ИА БСА, съгласно изискванията на стандарт БДС EN ISO / IEC 17025:2018.

ПРОТОКОЛ ОТ ИЗПИТВАНЕ

№ 115 / 21.03.2022 г.

1. **Продукт:** Тежки горива – тежко гориво марка „Гориво за отопление ЕКО 1“, “ИНСА ОЙЛ” ЕООД
(наименование на продукта съгласно обхвата на акредитация - тип, марка на продукта, производител)
2. **Заявител на изпитването:** “ИНСА ОЙЛ” ЕООД, гр. Раковски, Пловдивска област, ул. “Предел” 1, Заявка за изпълнение № 115 / 20.03.2022 г.
(наименование и адрес на заявителя, заявка за изпълнение)
3. **Методи за изпитване:**
БДС EN ISO 3675:2004 Суров нефт и течни нефтопродукти. Лабораторно определяне на плътност или относителна плътност. Ареометричен метод;
БДС EN ISO 3104:2020 Нефтопродукти. Прозрачни и непрозрачни течности. Определяне на кинематичния вискозитет и изчисляване на динамичния вискозитет, Процедура А;
БДС EN ISO 8754:2006 Нефтопродукти. Определяне съдържанието на сяра. Енергийнодисперсионна рентгенофлуоресцентна спектрометрия;
БДС EN ISO 3405:2019 Нефтопродукти и сродни продукти от природни или синтетични източници. Определяне на дестилационните характеристики при атмосферно налягане;
БДС EN ISO 2719:2016 Определяне на пламната температура. Метод на Pensky – Martens със затворен тигел, Процедура А, БДС EN ISO 2719:2016/A1:2021;
БДС 1751:1970 Масла и тъмни нефтопродукти. Определяне на температурата на замръзване;
СТ на СИБ 3965:1983 Горива течни. Определяне на специфичната топлина на изгаряне;
БДС ISO 3733:2003 Нефтопродукти и битумни материали. Определяне съдържанието на вода. Дестилационен метод.
(номер, актуалност и наименование на стандартите)
4. **Дата на получаване на пробата:** 21.03.2022 г.
(дата на получаване на пробата в лабораторията)
5. **Метод, план и протокол за вземане на проба:** БДС EN ISO 3170:2006 Течни нефтопродукти. Ръчно вземане на проби, План за вземане на проба № 115 / 21.03.2022 г. на КИЛ, Протокол за вземане на проба № 115 / 21.03.2022 г. на КИЛ.
(метод за пробовземане, номер и дата на плана за вземане на проба, номер и дата на протокола за вземане на проба)
6. **Количество и състояние на изпитваната проба:** № 115/03/22, две пластмасови бутилки от 1 /един/ L, 402 120 kg от партида 5230 / 21.03.2022 г. от резервоар R 7 T на Терминал в База Белозем на “ИНСА ОЙЛ” ЕООД.
(входящ номер на пробата по входящо-изходящ дневник, количество и състояние на пробата за изпитване, количество на партидата)
7. **Дата/период на извършване на изпитването:** 21.03.22 г.



Утвърдил,

Ръководител на КИЛ към „ИНСА ОЙЛ“ ЕООД: инж. Цветан Маринов,
(име, фамилия, подпис и печат)

Протокол от изпитване № 115 / 21.03.2022 г.

8. Резултати от изпитването:

№ по ред	Изпитвана характеристика	Единица за измерване	Метод за изпитване	Входящ номер на пробата по вх.-изх. дневник	Резултати от изпитването (стойност и неопределеност)	Условия на изпитване / Условия на заобикалящата среда
1	Плътност	g/ml	БДС EN ISO 3675:2004	5	6 0,8387 ± 0,0006	7 (22,1 ± 0,19) °C, (39,9 ± 1,3) % RH T _a (50,00 ± 0,06) °C
2.	Кинематичен вискозитет при 50 °C	mm ² /s	БДС EN ISO 3104:2020, Процедура А	115/03/22	3,025 ± 0,012	T _a (50,00 ± 0,06) °C
3.	Сяра	% (m/m)	БДС EN ISO 8754:2006		0,19 ± 0,02	(22,1 ± 0,19) °C, (39,9 ± 1,3) % RH
4.	Дестилационни характеристики	% (v/v)	БДС EN ISO 3405:2019, автоматична апаратура		27,6 ± 1,3	(101,5 ± 0,05) kPa, (22,1 ± 0,19) °C, (39,9 ± 1,3) % RH
	- при температура 350 °C дестилират	% (v/v)			81,8 ± 1,9	
5.	Пламна температура в затворен тигел	°C	БДС EN ISO 2719:2016, Процедура А, БДС EN ISO 2719:2016/A1:2021, автоматична апаратура с газово запалване		65,0 ± 1,8	(101,5 ± 0,05) kPa, (22,1 ± 0,19) °C, (40,0 ± 1,3) % RH
6.	Температура на замръзване	°C	БДС 1751:1970		Минус 24 ± 2	T _b (минус 29 ± 0,58) °C
7.	Специфична топлина на изгаряне	МJ/kg	СТ на СИВ 3965:1983		42,855 ± 0,054	T _b 25,0 °C
8.	Вода	% (v/v)	БДС ISO 3733:2003		Под 0,1	(22,3 ± 0,19) °C, (40,0 ± 1,3) % RH

Резултатът за характеристика плътност е за 15 °C.
Резултатът за характеристика вода е под обхвата на калибриране на техническото средство за изпитване (осигурена проследимост).

ЗАБЕЛЕЖКИ:

1. Резултатите от изпитванията се отнасят само за изпитваните проби, посочени в този протокол.
2. Изпитванията са проведени в работните помещения на лабораторията.
3. Лабораторията не отговаря за информацията, предоставена от клиента, при условие че тази информация може да повлияе на валидността на резултатите.
4. Лабораторията не е отговорна за стана на вземане на проба, когато тя е предоставена от клиента.
5. Извлечения от изпитвателния протокол не могат да се размножават без писмено съгласие от лабораторията.
6. Комплексна изпитвателна лаборатория не извършва докладване за обявяването на съответствието и не дава мнения и тълкувания.
7. В неопределеността от измерване е включен принос от вземане на проби/извадки, когато лабораторията е отговорна за дейността по пробовземане.


ПРОВЕЛ ИЗПИТВАНЕТО: Стефка Бързикова,
 (име, фамилия и подпис)

Ръководител на КИЛ към „ИНСА ОЙЛ“ ЕООД: инж. Цветан Маринов,
 (име, фамилия, подпис и печат)

