ТУРКМЕНИСТАН
Туркменбашинский комплекс нефтеперерабатывающих заводов

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ ГИДРООЧИЩЕННОЕ С УЛУЧШЕННЫМИ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНЫМИ СВОЙСТВАМИ

TŞ- 05766698-02-2012

№	Наименование показателей	Норма
1	Массовая доля серы, %,(ppm),не более, для топлива дизельного гидроочищенного с улучшенными низкотемпературными свойствами видов : ЗЭЧ-0,005 минус 30 ЗЭЧ-0,01 минус 30	 0,005(50) 0,01(100)
2	Цетановый индекс, не менее	50
3	Фракционный состав: 95 % перегоняется при температуре,ºС, не выше	 340
4	Кинематическая вязкость при 20 ºС мм²/с,(с Ст),	3,0-6,0
5	Массовая доля общего азота,%,ppm, не более	0,003(30)
6	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле ºС, не ниже	62
7	Цвет, не более - единиц ASTM - единиц ЦНТ	 2,0 2,0
8	Температура застывания, ^{0}С, не выше	Минус 30
9	Массовая доля полициклической ароматики, % вес.,не более	11
10	Испытание на медной пластинке	Выдерживает
11	Массовая доля воды,%,ppm, не более	0,02
12	Зольность,%, не более	0,005
13	Коксуемость 10%-гоостатка,%,не более	0,25
14	Коэффициент фильтруемости,не более	3,0
15	Плотность при 20 ^{0}С, г/см ^{3} ,не более	0,840

Примечания

1 Показатели по пунктам 4,7 определяются периодически, один раз в месяц.

2 Показатели по пункту 9,12,13 определяются периодически, один раз в декаду.

ТУРКМЕНИСТАН
Туркменбашинский комплекс нефтеперерабатывающих заводов

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ ИЗ МАЛОСЕРНИСТЫХ НЕФТЕЙ
TŞ 05766698-06-2005

№	Наименование показателя	Норма
1	Цетановое число, не менее	45
2	Фракционный состав: - 50% перегоняется при температуре, ^{0}C, не выше - 96% перегоняется при температуре (конец кипения), ^{0}C, не выше	 290 360
3	Кинематическая вязкость при 20^{0}C, мм^2/C, (сСт)	3,0-6,0
4	Температура застывания, ^{0}C, не выше	Минус 10
5	Температура помутнения, ^{0}C, не выше	Минус 5
6	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, ^{0}C, не ниже: - для тепловозных и судовых дизелей и газовых турбин - для дизелей общего назначения - для дизелей общего назначения	 62 50 40
7	Массовая доля серы, %, не более	0,2
8	Массовая доля меркаптановой серы, %, не более	0,008
9	Содержание сероводорода	Отсутствие
10	Испытание на медной пластинке	Выдерживает
11	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Отсутствие
12	Концентрация фактических смол, мг на 100 см^3 топлива, не более	40
13	Кислотность, мг КОН на 100 см^3 топлива, не более	10
14	Йодное число, г йода на 100 г топлива, не более	6
15	Зольность, %, не более	0,005
16	Коксуемость 10%-го остатка, %, не более	0,25
17	Коэффициент фильтруемости, не более	3,0
18	Содержание механических примесей	Отсутствие
19	Содержание воды	Отсутствие
20	Плотность при 20^{0}C, кг/м^3, не более	860

Примечания:

1. Допускается с 1 марта по 1 ноября выработка и применение топлива с температурой застывания не выше 0^{0}C (без определения температуры помутнения) и содержание воды не более «следы»
2. Показатель – коэффициент фильтруемости определяется в резервуарах перевалочной нефтебазы ТКНПЗ, а завод гарантирует соответствие нормы указанных в TŞ
3. Показатель по пунктам 1,7,8,9,15 определяется периодически, один раз в декаду.