ОКС 75.100

**Изменение № 2 O‘z DSt 1030:2003** **Масло турбинное Тп-22С. Технические условия**

Утверждено и введено в действие Постановлением Узбекского агентства стандартизации, метрологии и сертификации от 11.02.2013 № 05-428.

Дата введения 28.02.2013.

**Срок действия** стандарта продлить до 28.02.2018 г.

**Раздел 2**

Исключить ссылку на «ГОСТ 33-2000».

Дополнить ссылкой на «ГОСТ 31391-2009 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Метод определения кинематической вязкости и расчет динамической вязкости».

**Пункт 3.4, таблица 1**

В графе «Метод испытания» для показателя 1 заменить «ГОСТ 33» на «ГОСТ 31391».

**Пункт 7.1** дополнить абзацем:

«В случае разногласий арбитражным методом испытаний качества масла устанавливается метод, указанный в таблице 1 первым».

**Раздел 7** дополнить пунктом «7.6»:

«7.6 Наличие и содержание маркировки, качество упаковки проверяют визуально».

**Пункт 9.2** дополнить абзацем:

«По истечении гарантийного срока хранения проводят испытания масла для принятия решения о возможности его применения или дальнейшего хранения».

**Приложение А**

Позиции [1], [2], [3] изложить в новой редакции:

«[1] ISO 3016:1994 Нефтепродукты. Определение температуры потери текучести

[2] ISO 4260:1987 Нефтепродукты и углеводороды. Определение содержания серы. Метод сжигания по Викбольду

[3] ISO 6245:2001 Нефтепродукты. Определение содержания золы».

O'ZSTANDART AGENTLIGI
1180/02 son bilan
«11» 02 2013 yilda
Davlat ro'yxatiga olindi

Первый заместитель Председателя
НХК “Узбекнефтегаз” **Ш.Х. Мажитов**

Главный инженер
АК “Узнефтепродукт” **Р.С. Абдукаримов**

Зам. Генерального директора по науке
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ" **Р.У. Шафиев**

Начальник Базового отдела
стандартизации и менеджмента
качества разработок (БОС и МКР)
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ",
Председатель ТК1 "Узнефтегазпродукт" **Р.И. Борн**

Ведущий инженер БОС и МКР
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ" **О.Г. Никитенко**

Инженер II категории
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ" **В.М. Имамова**

Зав. сектором
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ",
Нормоконтролер **А.В. Мазина**

**СОГЛАСОВАНО**
ГАК «O’ZBEKENERGO»
Письмо № PP-01-21/4197
от 07.12.2012 г.

**СОГЛАСОВАНО**
АК «O’ZTRANSGAZ»
Письмо № 02-01-07-482/6255
от 24.10.2012 г.

**СОГЛАСОВАНО**
Министерство обороны Р Уз
Управление обеспечения ГСМ
Письмо № 22/3/745
от 25.10.2012 г.

**СОГЛАСОВАНО**
УДП «Ферганский НПЗ»
Письмо № 34/249
от 29.11.2012 г.

ОКС 75.100

**Изменение № 1 O'z DSt 1030:2003 Масло турбинное Тп-22С. Технические условия**

Утверждено и введено в действие Постановлением Узбекского агентства стандартизации, метрологии и сертификации от 18.01.2008 № 05-76.

Дата введения 01.02.2008 г.

Срок действия стандарта продлить до 28.02.2013 г.

**Предисловие**

После пункта 3 дополнить абзацем, выделенным курсивом:

*"Информация о введении в действие (прекращения действия) настоящего стандарта и изменений к нему на территории Узбекистана публикуется в указателе, издаваемом Агентством Узстандарт. В случае пересмотра или отмены настоящего стандарта соответствующая информация будет опубликована в информационном указателе, издаваемом Агентством Узстандарт".*

Последний абзац изложить в новой редакции:

"Исключительное право официального опубликования настоящего стандарта на территории Узбекистана принадлежит Агентству Узстандарт".

**Содержание**

В тексте на узбекском языке в третьем перечислении слово «шартлар» заменить на «талаблар».

В тексте на узбекском языке в седьмом перечислении слово «услублари» заменить на «усуллари».

После слова «Приложение А» дополнить словом в скобках «(рекомендуемое)». В тексте на узбекском языке слово «услублари» заменить на «усуллари».

**Раздел 1**

В тексте на узбекском языке во втором абзаце слово «қўшимгаларни» заменить на «қўшимчаларни».

Третий абзац изложить в новой редакции: «Требования пунктов 3.4 (таблица 1, показатели 1, 7, 9, 14, 16), 6.2 и 8.2, раздела 7 настоящего стандарта являются обязательными».

**Раздел 2**

Исключить нумерацию «2.1».

Наименование ГОСТ 33-2000 заменить на «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости».

Наименование ГОСТ 20284-74 заменить на «Нефтепродукты. Метод определения цвета на колориметре ЦНТ».

В тексте на узбекском языке в наименовании O'z DSt 1.19:2000 слово «тизини» заменить на «тизими».

Раздел в конце дополнить примечанием:

«Примечание – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов по указателю стандартов, составленному по состоянию на 1 января текущего года и по соответствующим информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) стандартом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку».

O'ZSTANDART AGENTLIGI
1046 son bilan
«18» 01 2008 yilda
Davlat ro'yxatiga olindi

**Раздел 3**

В тексте на узбекском языке в наименовании раздела слово «шартлар» заменить на «талаблар».

**Пункт 3.1** изложить в новой редакции:

"3.1 Масло должно соответствовать требованиям настоящего стандарта и изготовляться по технологической документации, утвержденной в установленном порядке".

**Пункт 3.3**

Текст на узбекском языке изложить в новой редакции: «Мой қуйидагилардан кам бўлмаган миқдорни ўз ичига олиши зарур: 0,5 % оксидланишга қарши, 0,02 % ажралиб эмулсия ҳосил қилувчи ва 0,02 % коррозияга қарши қўшимчалар».

**Таблица 1**

В графе «Наименование показателя» заменить единицы измерения "мм$^2$/с" на "mm$^2$/s", "мг" на "mg" (три раза), "г" на "g" (три раза), «мм» на «mm», "кг/м$^3$" на "kg/m$^3$".

В тексте на узбекском языке наименование графы «Миқдори» заменить на «Қиймати».

В тексте на узбекском языке наименование графы «Синов услуби» заменить на «Синов усули».

Показатель 4. В тексте на узбекском языке слова «оксидланганда» и «оксидланганаги» заменить на «оксидлангандан».

Показатель 8. В тексте на узбекском языке наименование показателя заменить на «Олтингугуртнинг массавий улуши, %, дан кўп эмас».

Показатель 13. В тексте на узбекском языке слово «никланган» заменить на «аниқланган».

Примечание. В тексте на узбекском языке исключить слово «усули», слово «услуб» заменить на «усули».

**Пункт 4.2**

Заменить единицу измерения «мг/м$^3$» на «mg/m$^3$» (два раза).

**Пункт 6.3**

Исключить слова «по всем показателям таблицы 1».

**Пункт 6.4**

Первое предложение изложить в новой редакции:

«Масло подвергается приемо-сдаточным испытаниям по всем показателям таблицы 1».

Во втором предложении слово «выборки» заменить на «партии».

**Пункт 6.5** изложить в новой редакции:

«6.5 Сертификационные испытания проводят по обязательным требованиям настоящего стандарта - пунктов 3.4 (таблица 1, показатели 1, 7, 9, 14, 16) и 6.2 в соответствии с требованиями и положениями нормативных документов Национальной системы сертификации Р Уз».

**Раздел 7**

В тексте на узбекском языке наименование раздела «Синов услублари» заменить на «Синов усуллари».

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
MUVOFIQLASHTIRISH
VA DAVLAT NAZORATI
BOSHQARMASI

**Пункт 7.1**

В тексте на узбекском языке заменить слова «услублари» на «усуллари», «услубларини» на «усулларини».

**Пункт 7.2**

Единицу измерения «дм$^3$» заменить на «dm$^3$».

**Пункт 7.3**

Заменить единицы измерения «ч» на «h», «л/ч» на «*l*/h», «мм» на «mm».

**Пункт 8.4**

Слова «Знак соответствия» заменить на «Знак подтверждения соответствия»

**Приложение А**

В тексте на узбекском языке заменить слово «услублари» на «усуллари» (два раза).

**Библиографические данные**

В тексте на узбекском языке заменить слова «услублари» на «усуллари», «УДК» на «УЎТ», «ОКС» на «СУТ», «ОКП» на «МУТ».

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
MUVOFIQLASHTIRISH
VA DAVLAT NAZORATI
BOSHQARMASI

Первый заместитель Председателя
НХК “Узбекнефтегаз” **Ш.Х. Мажитов**

Главный инженер
АК “Узнефтепродукт” **Р.С. Абдукаримов**

Зам. Генерального директора по науке
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ" **Р.У. Шафиев**

Начальник Базового отдела стандартизации и
менеджмента качества разработок (БОС и МКР)
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ",
Председатель ТК1 "Узнефтегазпродукт" **Р.И. Борн**

Ведущий инженер БОС и МКР
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ" **О.Г. Никитенко**

Инженер II категории
ОАО "O’ZLITINEFTGAZ" **В.М. Имамова**

Нормоконтролер **А.В. Мазина**

**СОГЛАСОВАНО**

Первый заместитель
Председателя правления
ГАК «O’ZBEKENERGO»
**Б.А. Абдурахманов**
Письмо № БА-01-81/2127
от 20.08.07 г.

**СОГЛАСОВАНО**

Первый заместитель
генерального директора
АК «O’ZTRANSGAZ»
**О.А. Эшмурадов**
Письмо № 02-226/3809
от 13.08.07 г.

O’ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
MUVOFIQLASHTIRISH
VA DAVLAT NAZORATI
BOSHQARMASI

O'z DSt 1030 :2003

# ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ УЗБЕКИСТАНА

# МАСЛО ТУРБИННОЕ Тп-22С

**Технические условия**

**Издание официальное**

**Узбекский государственный центр стандартизации, метрологии и сертификации**

**Ташкент**

## Предисловие

**1 РАЗРАБОТАН** Узбекским научно-исследовательским и проектным институтом нефти и газа (ОАО "УзЛИТИнефтгаз") **И ВНЕСЕН** НХК "Узбекнефтегаз" и Техническим комитетом по стандартизации ТК 1 "Узнефтегазпродукт".

**2 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ** Постановлением Узбекского агентства стандартизации, метрологии и сертификации (Агентство «Узстандарт») от 28.02.2003 № 05-08

**3 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ.**

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Агентства «Узстандарт»

## Содержание

1 Область применения 1

2 Нормативные ссылки 1

3 Технические требования 3

4 Требования безопасности 5

5 Требования охраны окружающей среды 6

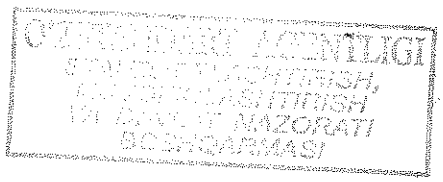
6 Правила приемки 7

7 Методы испытаний 7

8 Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение 8

9 Гарантии изготовителя 8

Приложение А Методы оценки качества масла 9



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ УЗБЕКИСТАНА**

# ТУРБИНА МОЙИ Тп-22С
Техникавий шартлар
# МАСЛО ТУРБИННОЕ Тп-22С
Технические условия
# TURBINUS OIL Tp-22S
Specifications

Дата введения 28.02.2003
28.02.2008
28.02.2013(1)

## 1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на масло турбинное Тп-22С селективной очистки с композицией присадок, вырабатываемое из сернистых нефтей и применяемое для смазывания подшипников, вспомогательных механизмов турбоагрегатов, а также для работы в системах регулирования в качестве гидравлической жидкости.

Масло содержит присадки, улучшающие антиокислительные, деэмульгирующие и противокоррозионные свойства.

Обязательные требования к качеству масла, обеспечивающие безопасность для жизни, здоровья и имущества населения, охраны окружающей среды изложены в 3.4, 4.1, 4.2, 8.2 и разделе 7.

## 2 Нормативные ссылки

2.1 В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 12.1.004-91 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования

ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны



O'ZSTANDART AGENTLIGI
1180 son bilan
«28» 02 2003 yilda
Davlat ro'yxatiga olindi

ГОСТ 12.1.007-76 Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности

ГОСТ 12.1.044-89 Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения

ГОСТ 12.4.011-89 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация

ГОСТ 33-2000 Нефтепродукты. Метод определения кинематической и расчет динамической вязкости

ГОСТ 981-75 Масла нефтяные. Метод определения стабильности против окисления

ГОСТ 1057-88 Масла селективной очистки. Метод определения фенола и крезола

ГОСТ 1437-75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы

ГОСТ 1461-75 Нефть и нефтепродукты. Метод определения зольности

ГОСТ 1510-84 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение

ГОСТ 2477-65 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды

ГОСТ 2517-85 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

ГОСТ 3900-85 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности

ГОСТ 4333-87 Нефтепродукты. Методы определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле

ГОСТ 5985-79 Нефтепродукты. Метод определения кислотности и кислотного числа

ГОСТ 6307-75 Нефтепродукты. Метод определения наличия водорастворимых кислот и щелочей

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
MUVOFIQLASHTIRISH
VA DAVLAT NAZORATI
BOSHQARMASI

ГОСТ 6370-83 Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей

ГОСТ 11362-96 Нефтепродукты и смазочные материалы. Число нейтрализации. Метод потенциометрического титрования

ГОСТ 12068-66 Масла нефтяные. Метод определения времени деэмульсации

ГОСТ 19199-73 Масла смазочные. Метод определения антикоррозионных свойств

ГОСТ 19296-73 Масла нефтяные. Фотоэлектроколориметрический метод определения натровой пробы

ГОСТ 20284-74 Нефтепродукты. Метод определения цвета

ГОСТ 20287-91 Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания

ГОСТ 25371-97 Нефтепродукты. Расчет индекса вязкости по кинематической вязкости

O'z DSt1.19:2000 Государственная система стандартизации Узбекистана. Знаки подтверждения соответствия. Форма, начертания, основные размеры

## 3 Технические требования

3.1 Масло должно изготовляться в соответствии с требованиями настоящего стандарта и по технологической документации, утвержденной в установленном порядке.

3.2 Качество используемого сырья и компонентов, применяемых для изготовления масла, должно подтверждаться сертификатами или другими документами о качестве.

3.3 Масло должно содержать не менее: 0,5 % антиокислительной, 0,02 % деэмульгирующей и 0,02 % антикоррозионной присадок.

3.4 По физико-химическим показателям масло должно соответствовать требованиям и нормам указанным в таблице 1.

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
MUVOFIQLIKNI TASDIQLASH
VA DAVLAT NAZORATI
BO'YICHA BIRLASHMASI

Таблица 1

| Наименование показателя | Значение | Метод испытания |
|---|---|---|
| 1 Вязкость кинематическая, мм$^2$/с, в пределах: | | По ГОСТ 33 или по [8] приложения А |
| при 40 $^0$С | 28,8-35,2 | |
| при 50 $^0$С | 20,0-23,0 | |
| 2 Индекс вязкости, не менее | 90 | По ГОСТ 25371 |
| 3 Кислотное число, мг КОН на 1 г масла, не более | 0,06 | По ГОСТ 5985 или по ГОСТ 11362 |
| 4 Стабильность против окисления: | | По ГОСТ 981 с дополнением по 7.3 настоящего стандарта |
| - содержание осадка после окисления | Отсутствие | |
| - кислотное число после окисления, мг КОН на 1 г масла, не более | 0,1 | |
| - содержание летучих низкомолекулярных кислот, мг КОН на 1 г масла, не более | 0,02 | |
| 5 Число деэмульсации, с, не более | 180 | По ГОСТ 12068 |
| 6 Коррозия на стальных стержнях | Отсутствие | По ГОСТ 19199 с дополнением по 7.4 настоящего стандарта |
| 7 Температура вспышки, определяемая в открытом тигле, $^0$С, не ниже | 186 | По ГОСТ 4333 или по ГОСТ 12.1.044 |
| 8 Температура застывания, $^0$С, не выше | минус 15 | По ГОСТ 20287 или по [1, 5] приложения А |
| 9 Массовая доля серы, %, не более | 0,5 | По ГОСТ 1437 или по [2, 6, 10] приложения А |
| 10 Содержание водорастворимых кислот и щелочей | Отсутствие | По ГОСТ 6307 |
| 11 Натровая проба базового масла в кювете 20 мм, оптическая плотность, не более | 0,4 | По ГОСТ 19296 |
| 12 Содержание механических примесей | Отсутствие | По ГОСТ 6370 или по [12] приложения А |
| 13 Цвет базового масла на колориметре ЦНТ, ед. ЦНТ, не более | 2,5 | По ГОСТ 20284 или по [7, 11] приложения А |
| 14 Зольность базового масла, %, не более | 0,005 | По ГОСТ 1461 или по [3, 9] приложения А |
| 15 Содержание воды | Отсутствие | По ГОСТ 2477 или по [4, 12] приложения А |
| 16 Содержание фенола в базовом масле | Отсутствие | По ГОСТ 1057 |
| 17 Плотность при 20 $^0$С, кг/м$^3$, не более | 900 | По ГОСТ 3900 |

Примечание - При разногласиях по показателю 3 арбитражным методом является ГОСТ 5985.

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH
MUVOFIQLASHTIRISH
VA BAHOLAT NAZORATI
BOSHQARMASI

## 4 Требования безопасности

4.1 В соответствии с ГОСТ 12.1.044 масло представляет собой горючую жидкость с температурой вспышки не ниже 186 $^0$С; температурой самовоспламенения 400 $^0$С; температурными пределами воспламенения: нижний 148 $^0$С, верхний 182 $^0$С.

4.2 По степени воздействия на организм человека масло относится к 3 классу опасности по ГОСТ 12.1.007. По ГОСТ 12.1.005 предельно-допустимая концентрация (ПДК) паров углеводородов в воздушной среде производственного помещения 300 мг/м$^3$, масляного тумана 5 мг/м$^3$.

4.3 Длительный контакт с маслом (в аэрозольном состоянии) может привести к раздражению органов дыхания, поражению кожи (экземы, дерматит).

4.4 При работе с маслом необходимо применять индивидуальные средства защиты в соответствии с ГОСТ 12.4.011 и типовыми правилами, утвержденными в установленном порядке.

Все работающие с маслом должны проходить периодические медицинские осмотры.

4.5 При работе с маслом необходимо соблюдать правила личной гигиены. При попадании масла на слизистую оболочку глаз ее необходимо обильно промыть теплой водой. С поверхности кожи масло удаляется теплой мыльной водой.

4.6 В помещениях для хранения и эксплуатации масла запрещается обращение с открытым огнем; электрооборудование, электрические сети и искусственное освещение должны быть взрывобезопасного исполнения. Помещение, в котором проводятся работы с маслом, должно быть снабжено приточно-вытяжной вентиляцией.

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
MUVOFIQLASHTIRISH
VA DAVLAT NAZORATI
BOSH QARMASI

4.7 При загорании масла используют следующие средства пожаротушения: распыленную воду, пену, огнетушащие порошки; при объемном тушении - углекислый газ, состав СЖБ, состав "3,5" и перегретый пар.

Пожарная безопасность по ГОСТ 12.1.004.

4.8 При разливе масла необходимо собрать его в отдельную тару, место разлива необходимо протереть сухой тряпкой; при разливе на открытой площадке место разлива засыпать песком с последующим его удалением.

## 5 Требования охраны окружающей среды

5.1 Мероприятия по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов заключаются в снижении потерь масла при его производстве, хранении и транспортировании.

5.2 Для исключения попадания масла в канализационные системы, а его паров в воздушную среду рабочего помещения в количестве, превышающем ПДК, необходима герметизация оборудования, аппаратов, процессов слива и налива.

5.3 Оборудование, используемое в технологических процессах и операциях, связанных с производством, транспортированием и хранением масла, должно быть герметичным.

При производстве, хранении и применении масла не допускается попадание масла в системы бытовой и ливневой канализации, а также в открытые водоемы.

Содержание масла в питьевой воде недопустимо, определяется визуально наличием масляной пленки на поверхности воды.

5.4 Утилизация масла производится путем сбора отработанного масла и сдачи его на повторную переработку.

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
METROLOGIYA VA SERTIFIKATLASHTIRISH
MA'LUMOTLAR MARKAZI

## 6 Правила приемки

6.1 Масло принимают партиями. Партией считается любое количество масла, изготовленного в ходе непрерывного технологического процесса по утвержденной технологии, однородного по показателям качества, сопровождаемого одним документом о качестве.

6.2 Объем выборок по ГОСТ 2517.

6.3 Масло подвергается приемо-сдаточным и сертификационным испытаниям по всем показателям таблицы 1.

6.4 Приемо-сдаточные испытания проводятся по каждой партии. При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному показателю проводят повторные испытания новой пробы из той же выборки. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию.

6.5 Сертификационные испытания проводят в соответствии с порядком проведения работ по сертификации однородной продукции.

## 7 Методы испытаний

7.1 Методы испытаний по всем показателям должны соответствовать указанным в таблице 1.

Допускается применение иных методов испытаний, аттестованных в установленном порядке, с метрологическими характеристиками не хуже приведенных в таблице 1.

7.2 Пробу масла отбирают по ГОСТ 2517. Для объединенной пробы берут 2,5 дм$^3$ масла.

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
METROLOGIYA VA
DAVLAT NAZORATI
BOSH QARMASI

7.3 Показатель "стабильность против окисления" определяют при следующих условиях:

| | |
|---|---|
| - температура масла , $^0$C | 130±0,5 |
| - время испытания, ч | 24 |
| - расход кислорода, л/ч | 5 |

Определение содержания летучих низкомолекулярных кислот проводится через шесть часов после начала окисления.

Длина резиновой трубки, соединяющей отводной патрубок прибора и ловушки - 40 мм.

7.4 Испытания проводятся с дистиллированной водой.

7.5 Контроль, за концентрацией паров углеводородов и масляного тумана осуществляют метрологически аттестованными приборами в соответствии с нормативными документами, утвержденными в установленном порядке.

## 8 Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение

8.1 Упаковку, транспортирование и хранение масла производят по ГОСТ 1510.

8.2 Маркировку производят по ГОСТ 1510 с дополнением по 8.3 и 8.4 настоящего стандарта.

8.3 Для масла, поставляемого внутри Узбекистана, маркировка должна производиться на государственном языке и содержать надпись "O'ZBEKISTONDA ISHLAB CHIQARILGAN". При поставке масла на экспорт маркировка должна содержать надпись на английском языке "MADE IN UZBEKISTAN" или на языке страны-импортера согласно договора (контракта).

8.4 Маркировка сертифицированного масла должна содержать Знак соответствия по O'z DSt 1.19.

## 9 Гарантии изготовителя

9.1 Изготовитель гарантирует соответствие масла требованиям настоящего стандарта при соблюдении условий хранения и транспортирования, предусмотренных ГОСТ 1510.

9.2 Гарантийный срок хранения масла - пять лет со дня изготовления.



O'ZSTANDART AGENTLIGI

## Приложение А

(Рекомендуемое)

## МЕТОДЫ ОЦЕНКИ КАЧЕСТВА МАСЛА

При необходимости могут быть использованы следующие методы испытаний:

[1] МС ИСО 3016-94 Масла нефтяные. Метод определения температуры застывания

[2] МС ИСО 4260-87 Нефтепродукты и углеводороды. Определение содержания серы. Метод сжигания по Викбольду

[3] МС ИСО 6245-93 Нефтепродукты. Определение содержания золы

[4] ASTM D 95 Метод определения содержания воды в нефтепродуктах и битуминозных материалах перегонкой

[5] ASTM D 97 Метод определения температуры застывания нефтяных масел

[6] ASTM D 129 Метод определения серы в нефтепродуктах (сжиганием в бомбе)

[7] ASTM D 156 Метод определения цвета нефтепродуктов (колориметр Сейболта)

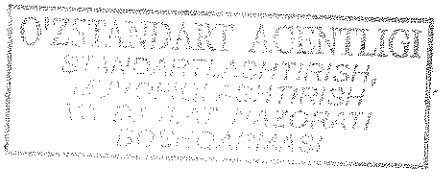
[8] ASTM D 445 Метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей

[9] ASTM D 482 Метод определения золы в нефтепродуктах

[10] ASTM D 1266 Метод определения серы в нефтепродуктах (ламповый метод)

[11] ASTM D 1500 Метод определения цвета нефтепродуктов (по цветовой шкале ASTM)

[12] ASTM D 1796 Определение воды и механических примесей центрифугированием



УДК 665.521 ОКС 75.100 Б 31

Ключевые слова: масло турбинное, показатели качества, присадки, температура вспышки, предельно-допустимая концентрация, методы испытаний.

ОКП 02 5871 1200

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
METROLOGIYA VA
SERTIFIKATLASHTIRISH

Главный инженер,
Главный менеджер
НХК "Узбекнефтегаз" **Ш.Х. Мажитов**

Генеральный директор
АК "Узнефтепереработка" **Ш.М. Сайдахмедов**

Председатель ТК 1 "Узнефтегазпродукт" **Р.И. Борн**

Ответственный секретарь **А.В. Мазина**

Ведущий инженер ОАО
"УзЛИТИнефтгаз" **О.Г. Никитенко**

**СОГЛАСОВАНО**

Генеральный директор
АК "Узнефтепродукт"
_____ **А.А. Ахмедов**
Письмо № 17-1-8/146 от 18.11.02 г.

**СОГЛАСОВАНО**

Первый заместительПредседателя
Госкомприроды Руз
_____ **Б.Б. Алиханов**
Письмо № 18/257 от 12.11.02г.

**СОГЛАСОВАНО**

Зам. Генерального директора
АК «Узтрансгаз»
_____ **Н.Х. Норматов**
Письмо № 02-24/5040 от 13.09.02г.

**СОГЛАСОВАНО**

Зам. Главного Государственного
санитарного врача РУз
_____ **Н.С. Атабеков**
"25" 11 2002 г.

**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель Председателя
ГАК «Узбекэнерго»
_____ **Т. Анваров**
Письмо №ТА-01-21/2288 от 21.11.02г.

**СОГЛАСОВАНО**

Начальник Главного Управления
пожарной безопасности МВД РУз
_____ **А.Х. Кулдашев**
Письмо № 29/9-109 от 27.11.02г.

**СОГЛАСОВАНО**

И.о. Главного инженера
Ангренской ТЭС
_____ **К.Х. Хаитбаев**
Письмо № 04/889 от 11.09.02г.

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH,
MUVOFIQLASHTIRISH
VA DAVLAT NAZORATI
BOSHQARMASI