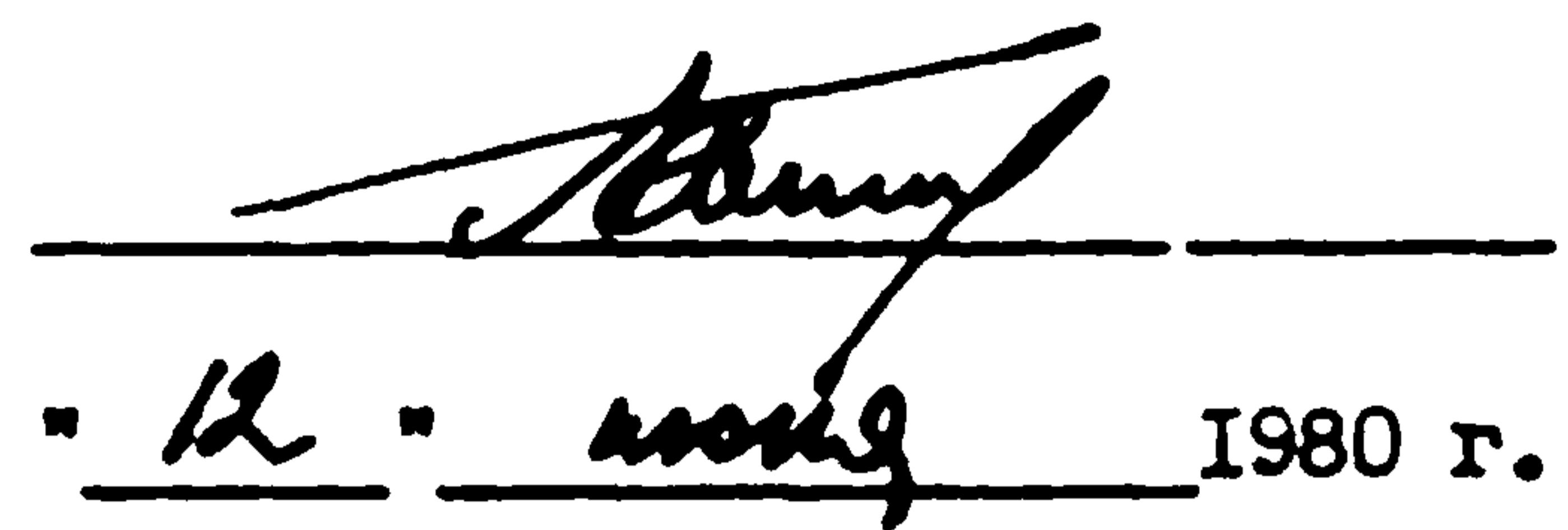


"УТВЕРЖДАЮ"

Заместитель Министра
нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР


"12" июня 1980 г.

О Т Р А С Л Е В О Й С Т А Н Д А Р Т

Нефти СССР. Технологическая индексация
ОСТ 38.01197-80

Издание официальное

Министерство нефтеперерабатывающей и нефтехимической
промышленности СССР

МОСКВА

Разработан

Всесоюзным научно-исследовательским
институтом по переработке нефти
(ВНИПИП)

Заместитель директора

Т.Х.Мелик-Ахназаров

Руководители темы

Э.Ф.Каминский
З.В.Дриашкая
М.А.Мхчян
К.М.Хмыкова
В.В.Булатников
Л.А.Садовникова
Б.Н.Давыдов
Т.В.Валуева

Внесен

ВПО "Союзнефтесинтез"

Главный инженер

Л.Е.Злотников

Подготовлен к утверждению

Техническим Управлением
Министерства промышленности СССР

Начальник

А.И.Лукашов

Утвержден

Министерством нефтеперерабатывающей
и нефтехимической промышленности
СССР

Заместитель Министра

УДК 665.6

Группа А22

ОТРАСЛЕВОЙ СТАНДАРТ

Нефти СССР
Технологическая индексация
ОКП 02 4510

ОСТ 38.01197.80

впервые

Срок действия

с 01 января 1981 г.
до 01 января 1986 г.

Несоблюдение стандарта преследуется по закону

В настоящий стандарт распространяется на нефти СССР, используемые для получения топливо для двигателей, масел.

Индексируются как индивидуальные нефти, так и их смеси.

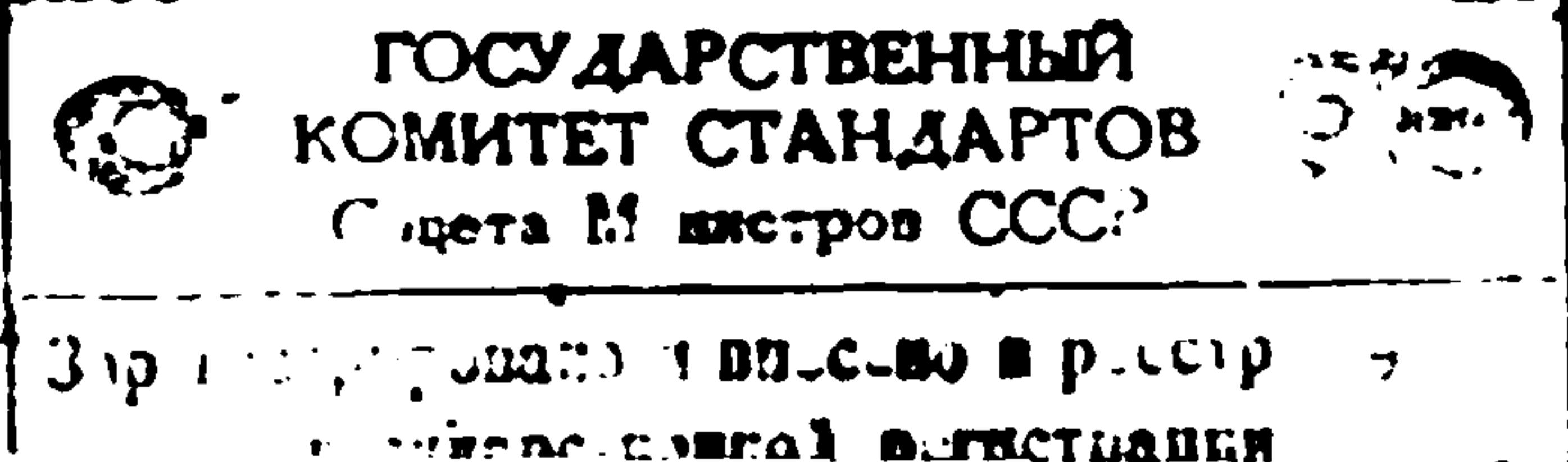
В основу индексации нефтей входят: содержание серы в нефтях и нефтепродуктах; потенциальное содержание фракций, выкипающих до 350°⁰; потенциальное содержание и качество базовых масел; содержание парафина в нефти и возможность получения реактивных, дизельных зимних или летних топлив и дистиллятных базовых масел с депарафинизацией или без нее.

Показатели, входящие в основу индексации, определяют для нефтей, предварительно подготовленных в соответствии с требованиями стандартов на методы их анализа.

I. По содержанию серы нефти делятся на три класса:

Издание официальное

Перепечатка воспрещена



	Код ОКП
I - малосернистые	02 45II
2 - сернистые	02 45I2
3 - высокосернистые	02 45I3

Содержание серы в нефти и нефтепродуктах для I, 2 и 3 классов должно соответствовать нормам и требованиям, указанным в таблице I.

Если одно или все дистиллятные топлива, получаемые из мало-сернистой нефти, содержат серу выше указанных пределов, то эта нефть должна быть отнесена к нефтям класса 2.

Если все дистиллятные топлива, получаемые из сернистой нефти, содержат серу не выше пределов, указанных для нефтепродуктов, получаемых из малосернистой нефти, то эта нефть должна быть отнесена к нефтям класса I.

В том случае, когда одно или все дистиллятные топлива, получаемые из сернистой нефти, содержат серу выше указанных пределов, то эта нефть должна быть отнесена к нефтям класса 3.

Если все дистиллятные топлива, получаемые из высокосернистой нефти, содержат серу не выше пределов, указанных для нефтепродуктов, получаемых из сернистой нефти, то эта нефть должна быть отнесена к нефтям класса 2.

2. В зависимости от содержания топлив (фракций, выкипающих до 350°C), определенного при разгонке, нефти делятся на три типа I, 2, 3 (см. табл. I).

3. В зависимости от потенциального суммарного содержания базовых дистиллятных и остаточных масел нефти делятся на четыре группы: I, 2, 3 и 4 (см. табл. I). Доминирующим признаком при ин-

Таблица I

Класс	Массовая доля серы, %				Тип	Массо- вая доля фрак- ций до 350 ⁰ C, %	Группа	Потенциальная массовая доля базовых масел, %		Подгруппа	Индекс вязко- сти ба- зовых масел	Вид	Массо- вая до- ля па- рафина в неф- ти, %	Депарафинизация				
	в нефти		во фракциях															
	бензи- новой (конец кипения 180 ⁰ C)	реактив- ного топлива (120 ⁰ 240 ⁰ C)	дизель- ного топлива (240 ⁰ 350 ⁰ C)					на нефть	на мазут выше 350 ⁰ C									
I	Не более 0,50	Не более 0,10	Не более 0,10	Не более 0,20	I	Не менее 55,0	I	Не менее 25,0	Не менее 45,0	I	Более 95	I	Не более 1,50	Для получения реактивного топлива, дизель- ных топлив и дистиллятных базовых масел				
2	От 0,51 до 2,00	Не более 0,10	Не более 0,25	Не более 1,00	2	От 45,0 до 54,9	2	15-24,9	Не менее 45,0	2	От 90 до 95	2	От 1,51 до 6,00	Для получения реактивного топлива, ди- зельного лет- него топлива	Для полу- чения дистил- лятных базо- вых масел, зимнего ди- зельного топ- лива			
							3	15-24,9	30-44,9	3	От 85 до 89,9							
3	Более 2,00	Более 0,10	Более 0,25	Более 1,00	3	Менее 45,0	4	Менее 15,0	Менее 30,0	4	Менее 85	3	Более 6,00	-	Для полу- чения ди- зель- ных топли- в дистиллят- ных базовых масел, реак- тивных топ- лив			

дексации является потенциальное содержание базовых масел, считая на нефть.

По качеству (индекс вязкости) нефти делятся на четыре подгруппы I, 2, 3 и 4 (см.табл. I).

4. В зависимости от содержания парафина в нефтях и возможности получения из них топлива для реактивных двигателей, зимних или летних дизельных топлив и дистиллятных базовых масел без депарафинизации или с ее применением нефти делятся на три вида: I, 2, и / (см, табл. I).

I. - нефти малопарафиновые с массовой долей парафина не более 1,5% (с температурой плавления 50⁰С) и при условии, что из нефтей без депарафинизации могут быть получены топливо для реактивных двигателей с температурой начала кристаллизации не выше минус 55⁰С; зимние дизельные топлива (фракция 240-350⁰С) с температурой застывания Р_с выше минус 45⁰С и индустриальные базовые масла определенного уровня вязкости (50⁰, с. температурой застывания в соответствии со значениями, указанными в табл.2:

Таблица 2

Вязкость 50 ⁰ , м ² /с	!	50 . сСт	!	Температура застывания в ⁰ С
(8-I4)•10 ⁻⁶	!	8-I4	!	-30
(I4-23)•10 ⁻⁶	!	I4-23	!	-15
(23-52)•10 ⁻⁶	!	23-52	!	-10

2 - нефти парафиновые с массовой долей парафина от 1,51 до 6,0% и при условии, что из нефтей без депарафинизации могут быть получены: топливо для реактивных двигателей с температурой начала кристаллизации не выше минус 55⁰С и дизельное летнее топливо

(фракция 240–350⁰С) с температурой застывания не выше минус 10⁰С, а дистиллятные базовые масла – с депарафинизацией.

3- нефти высокопарафиновые с массовой долей парафина более 6,0% и при условии, что из нефтей не может быть получено без депарафинизации дизельное летнее топливо.

Нефти вида 3 целесообразно использовать для получения парафина.

Если из нефти, предварительно отнесенной к виду I, не может быть получен хотя бы один из указанных нефтепродуктов без депарафинизации, то эта нефть должна быть отнесена к нефтям вида 2.

В том случае, если из нефти, предварительно отнесенной к виду 2, не может быть получено дизельное летнее топливо без депарафинизации, то эта нефть должна быть отнесена к нефтям вида 3.

Когда из нефти, предварительно отнесенной к виду 3, может быть получено дизельное топливо без депарафинизации, то эта нефть должна быть отнесена к нефтям вида 2.

5. При индексации для каждой нефти указывается:

класс	- 1,2,3;
тип	- 1,2,3;
группа	- 1,2,3,4;
подгруппа	- 1,2,3,4;
вид	- 1,2,3;

Сочетание обозначений класса, типа, группы, подгруппы и вида составляет шифр технологической характеристики нефтей.

Ниже приводятся примеры обозначения нефтей.

Узеньская нефть обозначается шифром I.3.3.I.3 , то есть нефть класса I (по содержанию серы в нефтях), типа 3 (по содержанию светлых фракций, выкипающих до 350⁰C), группы 3 (по потенциальному содержанию базовых масел), подгруппы I (по качеству масел) и вида 3 (по содержанию парафина в нефти);

устъ-баликская нефть	- 2.3.I.I.2
самотлорская нефть	- 2.I.3.I.2
шаймская нефть	- I.I.2.I.2
русская нефть	- I.3.I.4.I
туймазинская нефть	- 2.2.3.3.2
ножовская нефть	- 3.3.4.2.2
усинская нефть	- 2.2.3.2.3.
троицко-анастасиевская нефть, IУ горизонта	- I.2.I.4.I
чутырская нефть	- 3.2.3.2.2
эхабинская нефть	- I.I.2.4.2

6. При сдаче нефти на нефтепромыслах достаточно определять содержание серы и парафина в нефти (без определения их во фракциях). В случае, если содержание серы (или парафина) в нефти находится на границе двух классов (или видов) или при арбитражных анализах, для уточнения индексации нефти необходимо проводить определение серы в нефтепродуктах и депарафинизацию для получения нефтепродуктов с температурой застывания, указанной в табл. 2.

7. Для индексации нефти подвергают анализу по методам, указанным в табл. 3.

Таблица 3.

1. ГОСТ 33-66	Нефтепродукты.Метод кинематической вязкости
2. ГОСТ 1431-64	Нефтепродукты и присадки.Определение содержания серы хроматным способом
3. ГОСТ 1437-75	Нефтепродукты темные.Ускоренный метод определения содержания серы.
4. ГОСТ 11011-64	Нефть и нефтепродукты.Метод определения фракционного состава в аппарате АРН-2
5. ГОСТ 11244-76	Нефть.Метод определения потенциального содержания дистиллятных и остаточных масел
6. ГОСТ 11851-66	Нефть.Метод определения содержания парафина
7. ГОСТ 19121-73	Нефтепродукты.Метод определения содержания серы скиганжем в лампе
8. ГОСТ 20287-74	Нефтепродукты.Метод определения температуры застывания
9. Таблицы значений индекса вязкости смазочных масел	

Заместитель директора

Т.Х.Махмуд-Ахназаров

(Зав. отделом стандартизации)

В.В.Булатников

Зав. отделом

Э.Ф.Каминский

Зав. лабораторией

З.В.Дринская

Зав. сектором

Л.А.Садовникова

Ст.научный сотрудник

М.А.Мчнян

Ст.научный сотрудник

Н.М.Илькова

Зав. сектором

Б.Н.Давыдов

Инженер

Т.В.Валуева

СОГЛАСОВАНО:

ВО "Совзнефтеэкспорт"
(письмо № 1336-3/233
от 10.05.79г.)

Д.И.Елагин

Совзглавнефть
(письмо № 166-5-1/194
от 04.05.79г.)

И.Г.Столоногов

Войсковая часть
(письмо № 162/М-4100
от 21.07.79г.)

Е.И.Иванутич

Миннефтепром
(письмо №
от

Лист регистрации изменений

Номера листов / страниц/				Всего листов /страниц/	№ докум.	Входящий № сопроводительного док. и дата	Подпись	Дат
Измененных	Замененных	новых	изъятых					

УТВЕРЖДЕНО

Миннефтехимпром СССР

"02" июн 1985 г.

СОГЛАСОВАНО

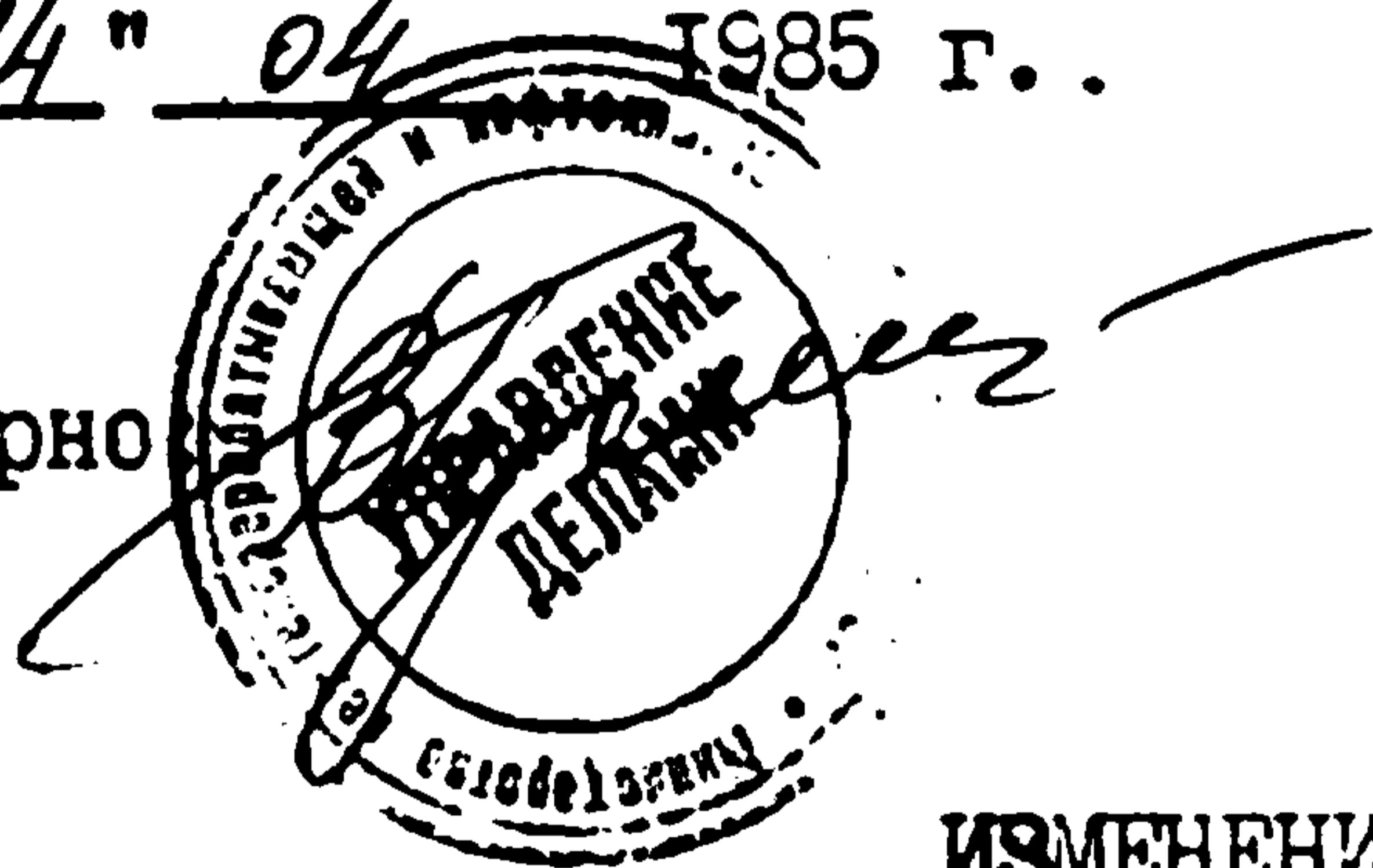
с базовой организацией
по стандартизации

"17" 04 1985 г.

с заказчиком

"14" 04 1985 г..

Верно



ИЗМЕНЕНИЕ № 1

ОСТ 38.01197-80

"Нефти СССР. Технологическая индексация"

Срок введения с 01.01.1986 г.

- ВНИИ
№10-6/1015
от 3.4.85 г.
- ЦНИИ МФ
ОБТ/ТИ-2012
от 15.04.85 г.
- КНПО "МАСМА"
телетайп
от 17.4.85г.
- ВНИИ ГТ МПС
№12-22/12
- Миннефттехимпром Аз.ССР
№25-17/5-1007
от 4.4.85г.
- Туркменниипинефть
№ 305174-8/501
от 4.4.85г.
- ВНИИКЛХ
№7-682 от 5.4.85г.
- Госкомсельхозтехника
№22-58-244
от 26.3.85 г.
- Институт химии
Туркмен.ССР
№293 от 28.3.85 г.
- Ново-Бакинский НПЗ
№14-3/739 от 29.3.85г.
- Бердянский НПЗ
№2/25-2452
от 27.3.85г.
- К. ВНИИ
№II-1245 от 29.3.85
- Мозырский НПЗ
№307/2295
от 28.3.85 г.
- Батумский НПЗ
№10-24/609
ПО "Смскнефтеоргсинтез"
№12-3083
от 4.4.85
- Ново-Уфимский НПЗ
№35-54-122
от 4.4.85 г.
- ПО "Горькинефтеоргсинтез"
№4-10-1822
от 3.4.85г.
- Бакинский НПЗ им.22 съезда КПСС
№ОСК-2/1030 от 28.3.85г.
- Херсонский НПЗ
№5-22-199 от 29.3.85г.
- Московский НПЗ
№5-18/1764 от 3.4.85г.
- Ухтинский НПЗ
-20/8-1031 от 2.4.85г.
- Львовский НПЗ
№13-879 от 1.4.85г.
- Рязанский НПЗ
№15-7/3-2175 от 27.3.85г.
- ПС "Киришинефтеоргсинтез"
№2/58-2476 от 3.4.85г.
- Саратовский НПЗ
№10/9-208 от 2.4.85г.
- Дисичанский НПЗ
№23-873 от 4.4.85г.
- Одесский НПЗ
№23/22-546 от 10.4.85г.
- ПО "Ярославнефтеоргсинтез"
№22-7/2180 от 15.4.85г.
- Туапсинский НПЗ
№С1/8-694 от 4.85г.
- Уфимский НПЗ
№12-К-22/62 от 5.4.85г.
- ПО "Орскнефтеоргсинтез"
№ОС-197 от 2.4.85г.
- Волгоградский НПЗ
№28/3273 от 19.4.85г.
- Ярославский НПЗ
№3-II58 от 15.4.85г.
- Кременчугский НПЗ
№85/07-124 от 4.4.85г.
- Нополоцкнефтеоргсинтез"
№С17/14-5279 от 23.4.85г.
- ПО "Пермнефтеоргсинтез"
№49-3523 от 24.4.85г.
- Надворнянский НПЗ
№08-2203 от 26.4.85г.

ИЗМЕНЕНИЕ № 1

ОСТ 38.01197-80

Группа Б 20

Нефти СССР.

Технологическая индексация

По сроку действия:

Срок действия отраслевого стандарта ОСТ 38.01197-80

"Нефти СССР. Технологическая индексация" продлен до 01.01.1991 года.

ГОСТ 33-66 заменить на ГОСТ 33-82;

ГОСТ 11011-64 заменить на ГОСТ 11011-84.