

**НОРМЫ
ЕСТЕСТВЕННОЙ УБЫЛИ НЕФТИ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА
И НЕФТЕПРОДУКТОВ ПРИ ПРИЕМЕ, ТРАНСПОРТИРОВАНИИ,
ХРАНЕНИИ И ОТПУСКЕ**

**НЕФТ, ГАЗКОНДЕНСАТ ВА НЕФТ МАҲСУЛОТЛАРИНИ
ҚАБУЛ ҚИЛИШ, ТАШИШ, САҚЛАШ ВА ЖЎНАТИШДА
ТАБИЙ ЙЎҚОЛИШНИНГ МЕЪЁРЛАРИ**

Ташкент 2009

Предисловие

1. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Узбекским научно-исследовательским и проектным институтом нефти и газа (ОАО «O'ZLITINEFTGAZ»).

2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ совместным постановлением Узбекской государственной инспекции по контролю за использованием нефтепродуктов и газа от 05 января 2010 г., № 1 и НХК «Узбекнефтегаз» от 05 января 2010 г., № 13.

3. ВЗАМЕН «Временных норм естественной убыли нефти, газового конденсата и нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске», утвержденных Постановлениями: Минсельводхоза от 21.07.05, № 4/6, Узгоснефтегазинспекции от 28.06.05, № 01-365, Госкомприроды от 21.07.05, № 01/800, Узстандарта от 21.07.05, № 01-601-12, НХК «Узбекнефтегаз» от 28.06.05, № 12/3-3-63, ГАЖК «Узбекистон темир йуллари» от 20.07.05, № 14-7/314-05, НАК «Узбекситон хаво йуллари» от 21.07.05, № 1-2672-1/4, ГАК «Ташгорпастранс» от 29.06.05, № 8.

**НОРМЫ ЕСТЕСТВЕННОЙ УБЫЛИ
НЕФТИ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА И НЕФТЕПРОДУКТОВ
ПРИ ПРИЕМЕ, ТРАНСПОРТИРОВАНИИ, ХРАНЕНИИ И ОТПУСКЕ**

**НЕФТ, ГАЗКОНДЕНСАТ ВА НЕФТ МАҲСУЛОТЛАРИНИ
ҚАБУЛ ҚИЛИШ, ТАШИШ, САҚЛАШ ВА ЖЎНАТИШДА ТАБИЙ
ЙЎҚОЛИШНИНГ МЕЪЁРЛАРИ**

Срок действия с 10.01.2010 г.

1 Область применения

Настоящий документ устанавливает нормы естественной убыли нефтепродуктов и сырья для их производства: нефти и газового конденсата (далее по тексту нефтепродуктов) и порядок их применения при их приеме, хранении, транспортировании и отпуске.

Настоящий документ предназначен для использования организациями и предприятиями, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности, включая физических лиц, занимающихся предпринимательской деятельностью, принимающими, хранящими, транспортирующими и отпускающими нефтепродукты.

Настоящий документ не распространяется на предприятия, осуществляющие добычу, подготовку и внутрипромысловую транспортировку нефти и газового конденсата до отправки их потребителю.

2 Определения

2.1 Естественная убыль нефтепродуктов - потери (уменьшение массы при сохранении качества в пределах требований нормативных документов), являющиеся следствием физико-химических свойств нефтепродуктов, воздействия климатических факторов и несовершенства средств защиты нефтепродуктов от испарения и налипания при транспортировании, хранении и приеме-отпуске.

Примечание - к естественной убыли не относятся потери нефтепродуктов, вызванные нарушением требований нормативных документов, правил технической эксплуатации и хранения, последствий стихийных бедствий.

2.2 Норма естественной убыли – предельно допустимая величина безвозвратных потерь нефтепродуктов, возникающих непосредственно при товарно-транспортных операциях.

Примечание - в нормы естественной убыли не включаются потери, связанные с ремонтом и зачисткой резервуаров и трубопроводов, при врезке лупингов и вставок, аварийные потери и потери от хищений, а также потери при внутрискладских перекачках.

3 Общие положения

3.1 Нормы естественной убыли являются предельными и применяются только в случае фактической недостачи нефтепродуктов. Списание нефтепродуктов в пределах норм естественной убыли до установления факта недостачи **запрещается**.

3.2 Нормы естественной убыли нефтепродуктов установлены с учетом климатического районирования территории Узбекистана согласно приложению А: для осенне-зимнего (с 1 ноября по 31 марта) и весенне-летнего (с 1 апреля по 31 октября) периодов, а также в зависимости от типа и вместимости резервуаров и их оснащенности средствами защиты от потерь (понтами, газовой обвязкой и др.).

3.3 Нормы естественной убыли не распространяются на нефтепродукты, принимаемые и сдаваемые по счету (фасованные продукты), транспортируемые или хранящиеся в герметичной таре.

3.4 По физико-химическим свойствам нефтепродукты, вырабатываемые в Республике Узбекистан и ввозимые в республику, подразделяются на группы (приложение В).

Примечание – Распределение нефтепродуктов по группам произведено в зависимости от температуры начала кипения.

3.5 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, хранении в резервуарах и отпуске в транспортные средства установлены, в основном, в килограммах на 1 тонну принятого, хранимого и отпущенного нефтепродукта.

4 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме в резервуары

4.1 Естественную убыль определяют умножением нормы, указанной в таблице 1 (для нефтепродуктов 1,2 и 3 групп) и в таблице 2 (для нефтепродуктов 4,5,6 и 7 групп с учетом их хранения), на массу (в тоннах) принятого в резервуар нефтепродукта.

4.2 Норма естественной убыли при приеме установлена при температуре нефтепродукта до 35 °С.

Если температура нефтепродукта (автобензина всех марок, конденсата) при приеме превышает 35 °С, то независимо от периода года, применяют норму весенне-летнего периода, увеличенную в 1,5 раза.

4.3 Норму естественной убыли начисляет:

- **поставщик нефтепродукта**, если при приеме нефтепродуктов нефтесбытовой организацией от поставщика массу нефтепродуктов определяют по резервуару нефтесбытовой организации;

- **нефтесбытовая организация**, если при приеме нефтепродуктов их массу определяют по вместимости резервуара поставщика или вместимости транспортного средства.

5 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении

5.1 При хранении в резервуарах до одного месяца

5.1.1 Естественную убыль определяют умножением нормы, указанной в таблице 3 (для нефтепродуктов 1,2 и 3 групп) и в таблице 2 (для нефтепродуктов 4,5,6 и 7 групп с учетом их приема) на массу нефтепродукта (в тоннах), принятого в течение календарного месяца (с 1-го по 1-е число следующего месяца).

5.1.2 При необходимости подогрева нефтепродуктов 7 группы перед отпуском из резервуаров в транспортные средства до температуры свыше 35°C , применяют соответствующую норму, увеличенную в 1,5 раза.

5.2 При хранении в резервуарах свыше одного месяца до одного года включительно

5.2.1 Естественную убыль определяют, начиная со второго месяца хранения после последнего поступления, умножением нормы, указанной в таблице 4, на массу нефтепродукта (в тоннах), находящегося в резервуаре после первого месяца хранения, с учетом времени хранения.

5.2.2 Естественную убыль начисляют при условии, что в течение отчетного календарного месяца нефтепродукт в резервуар не поступал и не откачивался из него.

5.3 При длительном хранении в резервуарах (свыше одного года)

5.3.1 Естественную убыль нефтепродуктов в первый год длительного хранения определяют умножением нормы, указанной в таблице 5, на массу принятого нефтепродукта (в тоннах), с учетом времени хранения и условий по пункту 5.1.2.

Если прием нефтепродуктов проводился в осенне-зимний период, а отпуск – в весенне-летний период, или наоборот, применяется среднеарифметическая величина соответствующих норм.

5.3.2 Естественную убыль нефтепродуктов, хранящихся свыше одного года, на каждый последующий месяц хранения начисляют по нормам, указанным в таблице 6.

6 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при отпуске и перевозке

6.1 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при отпуске в транспортные средства

6.1.1 Естественную убыль определяют умножением нормы, указанной в таблице 7, на массу (в тоннах) отгруженного нефтепродукта.

6.1.2 Норму естественной убыли начисляет:

- предприятие, **отгружающее нефтепродукт**, если массу его определяют по измерениям в транспортном средстве;
- предприятие- **получатель нефтепродукта**, если массу его определяют по резервуарам, счетчикам или весам предприятия-поставщика.

6.2 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при железнодорожных перевозках

6.2.1 Естественную убыль определяют умножением нормы в кг на одну тонну перевозимого нефтепродукта, указанной в графе 3 таблицы 8, на количество принятых к перевозке нефтепродуктов, или умножением нормы в процентах от массы перевозимого груза, указанной в графе 4 таблицы 8, на количество принятых к перевозке нефтепродуктов (в тоннах), деленной на 100.

6.2.2 Норму естественной убыли при железнодорожных перевозках начисляют независимо от расстояния перевозки.

6.2.3 В нормы включена естественная убыль только при транспортировании.

6.3 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при автомобильных перевозках

6.3.1 Естественную убыль при перевозке (за исключением перевозок в горных условиях на участке Пап - Ангрен) определяют умножением нормы, указанной в таблице 9, на массу (в тоннах) нефтепродукта, принятого к перевозке.

6.4 Нормы естественной убыли нефтепродуктов при перекачке по магистральным нефтепродуктопроводам

6.4.1 Естественную убыль определяют по формуле:

$$\Pi = 0,01 \times M \times L \times N_{\text{пер}},$$

где M - масса нефтепродукта, перекачанного по данному участку трубопровода, т;

L - длина линейной части трубопровода, по которому перекачивается партия нефтепродукта, км;

$N_{\text{пер}}$ - норма естественной убыли нефтепродукта на 100 км линейной части трубопровода и отвода, принятая по таблице 10.

7 Нормы естественной убыли нефтепродуктов на автозаправочных станциях (АЗС) и пунктах заправки

7.1 В нормах естественной убыли учтены естественная убыль при транспортировании нефтепродукта автомобильным транспортом, приеме его из транспортного средства, при хранении в резервуарах АЗС и при отпуске через раздаточные колонки.

7.2 Естественную убыль нефтепродуктов определяют умножением нормы, указанной в таблице 11, на массу (в тоннах) принятого нефтепродукта, с учетом времени хранения.

8 Нормы естественной убыли мазута при приеме, отпуске и хранении в открытых земляных амбарах

8.1 В нормы естественной убыли мазута включены потери при приеме и отпуске из амбаров и транспортных емкостей, в которые отпускаются и из которых принимаются мазуты.

8.2 Естественную убыль определяют умножением нормы, указанной в таблице 12, на площадь испарения мазута (площадь поверхности амбара).

Приложение А
(обязательное)

Распределение территории Республики Узбекистан по климатическим зонам для применения норм естественной убыли нефти, газового конденсата и нефтепродуктов

Климатические зоны	Города, поселки, входящие в климатическую зону
1	Ташкентская область: Янгибад, Бричмулла, Чимган, Нанай, Сиджак, Ходжикент, Пскем, Чорвак, Испай. Джизакская область: Нуширавон, Шайбек, Сартюз. Навоийская область: Шардорак, Лянгар. Сурхандарьинская область: Тамшуш, Тамархут, Шатрут, Чош, Зевар, Горный, Ханджизза, Сангардак, Хуфар, Кинтала, Курганча, Дугаба, Юкары-мачай, Айнабулак, Дербент, Шураб, Сайроб, Камчибулак, Панджаб, Джидабулак, Акмечет.
2	Ташкентская область: Чирчик, Газалкент, Паркент, Ангрен, Сайлык, Искандар, Кошкурман, Карабай, Чанги, Сукок, Кызылтог, Сусам, Лашкерек. Наманганская область: Гулистан, Курнас, Чаркесар, Алтынкан, Чадак, Уйгурсай, Ханабад, Варзик, Касансай, Заркент, Нанай. Ферганская область: Туль, Раван, Сох, Хушьер, Шахмардан, Чордан. Джизакская область: Усмат. Самаркандская область: Ургут, Джаркишлак. Кашкадарьинская область: Джавуз, Гилан, Сарчашма, Чапик, Аккишлак, Кызылсай, Дугаб, Чашмаамиран, Акташ, Чашмаабзан, Таркапчигай. Сурхандарьинская область: Байсун, Сариасия, Узун, Шаргунь, Карлук, Чиланзар, Ярыксай, Гурджак.
3	Ташкентская область: Ташкент, Янгиюль, Ахангаран, Тойтепа, Пскент, Аккурман, Чиназ, Алмалык, Солдатский, Бука, Кибрай, Улугбек, Салар, Янгибазар, Уртаауль, Эшангузар, Бозсу, Гульбахор, Алмазар, Бекабад, Зафар, Занги-ата, Келес, Ханабад, Чинабад. Андижанская область: Андижан, Пахтаабад, Пайтуг, Ахунбабаев, Кургантепа, Ходжаабад, Мархамат, Асака, Шахрихан, Балыкчи, Акалтын, Алтынкуль, Боз, Булакбаши, Куйганьяр, Мингбулак, Ниязбатыр, Палванташ, Избаскан, Южный Аламышик, Мингчинар. Ферганская область: Фергана, Маргилан, Коканд, Хамза, Кува, Кувасай, Риштан, Яйпан, Бешарык, Алтыарык, Багдад, Дангара, Учкуприк, Янгикурман, Лангар, Ташлак, Язьяван, Навбахор, Шорсу, Чимион, Дустлик, Янгикадам, Бувайда Рапкан, Джургун. Наманганская область: Наманган, Пап, Чуст, Туракурман, Янгикурман, Учкурман, Чартак, Уйчи, Джумашуй, Ташбулак, Хаккулабад, Пишкарман, Искават, Кукумбай, Баймак, Иттифак, Халкабад, Акташ, Тегирман, Узгариш. Сырдарьинская область: Гулистан, Сырдарья, Бахт, Фархад, Ширин, Янгиер, Сайхун, Зарбдар, Шаликор, Крестьянский, Усманабад, Димитровское, Хаваст, Кургантепа, Галаба, Пахтабад, Сардаба, Навруз.

Климатические зоны	Города, поселки, входящие в климатическую зону
3	Джизакская область: Джизак, Пахтакор, Дустлик, Гагарин, Галляарал, Зафарабад, Зарбдар, Учтепа, Янгикишлак, Гараша, Фариш, Чакар, Бикат, Гулзар, Чулькувар, Бунедкор, Галаба, Зарафшан, Бустон, Ульяново, Марджанбулак, Заамин, Бешкуви, Ханака, Джума, Лалмикор, Койташ, Баландчакыр, Сават. Самаркандская область: Самарканд, Булунгур, Джамбай, Джума, Челек, Иштыхан, Пайшанба, Каттакурган, Янгирабад, Нурабад, Тайлак, Гулабад, Наримановка, Лаиш, Кошрабад, Акташ, Андак, Майбулак, Каратепа, Кенагас, Ингичка, Тим, Карнаб, Сукайты, Джидалик, Кыркдулак, Сыпки, Хозрасмали, Найман, Ташкудук, Джуш. Кашкадарьинская область: Карши, Гузар, Камаши, Шахрисабз, Китаб, Яккабаг, Чиракчи, Касан, Мубарек, Бешкент, Янги-Нишан, Нишан, Дехканабад, Чубран, Эски-Яккабаг, Макрид, Чарвадар, Дауташ, Ахчива, Кичик-Араббанд, Абадан, Шурбазар, Уйратяттар, Утурар, Кунашахар, Памук, Янги-Миришкар, Муглан, Талимарджан, Акиртма, Башир, Янгикурлыш, Варганза, Абиканда, Мираки, Хисарак, Каттатал, Лангар, Карашина, Акдахана. Сурхандарьинская область: Термез, Джаркурган, Кумкурган, Шурчи, Денау, Шерабад, Халкабад, Учкизил, Ангор, Сарык, Бандихан, Гульбахор, Тивиткишлак, Исмаилтепа, Какайды, Янгикишлак, Сурхан, Джалайир, Хайрабад. Бухарская область: Бухара, Каган, Караулбазар, Галаасия, Вабкент, Гиждуван, Каракуль, Ромитан, Алат, Газли, Шафиркан, Зафарабад, Кокча, Аякагытма, Турткудук, Шурук, Джангельды, Кызылрават, Гугуртли, Джикачи, Джумабазар, Шириндулак, Куркудук, Зекны, Бузачи. Навоийская область: Навои, Кызылтепа, Заравшан, Кармана, Тамды, Хатырчи, Бешрабат, Канимех, Нурата, Учкудук, Айранчи, Гардиян, Мирзамумин, Кызылкудук, Ченгельды, Чонтабай, Узункудук, Куланкак, Бузаубай, Мингбулак, Кокаяз, Кадыркудук, Таскудук, Сапар, Прогресс, Испанкудук, Баймурат, Темиркавук, Янгиабад, Мурунтау, Шалкар, Геранкудук, Сулук, Янгирабад, Сарай, Учкара, Бургут, Аксакалага. Хорезмская область: Ургенч, Хива, Ханка, Багат, Шават, Караул, Гурлен, Дружба, Кошкупир, Хазарасп, Янгиарык, Янгибазар, Чалыш, Дусимбий, Шамахулум, Уртаяп, Мешекли, Дашкала, Турпаккала. Республика Каракалпакстан: Нукус, Ходжейли, Шуманай, Мангит, Беруни, Турткуль, Элликала, Бустан, Чимбай, Тахтакупир, Тахиаташ, Караузьяк, Кегейли, Акмангит, Кунград, Казанкеткен, Муйнак, Аккала, Аспантай, Казахдарья, Бердем, Халкабад, Карантау, Косжап, Тажиной, Кипчак.

Приложение В (обязательное)

Распределение нефти, газового конденсата и нефтепродуктов по группам

1 группа

1. Бензины автомобильные
2. Конденсат газовый
3. Прочие нефтепродукты с температурой начала кипения не выше 40 °С

2 группа

1. Конденсат газовый
2. Бензин авиационный Б-92
3. Прочие нефтепродукты с температурой начала кипения не выше 50 °С

3 группа

1. Бензин – растворитель для резиновой промышленности
2. Растворитель нефтяной Нефрас
3. Бензол нефтяной
4. Прочие нефтепродукты с температурой начала кипения не выше 100 °С

4 группа

1. Бензин – растворитель для лакокрасочной промышленности
2. Топливо для реактивных двигателей ТС-1, ДЖЕТ А-1 (DEFSTAN 91-91)
3. Керосин для технических целей
4. Ксилол нефтяной
5. Толуол нефтяной
6. Этилбензол технический
7. Прочие нефтепродукты с температурой начала кипения в пределах 100-150 °С

5 группа

1. Керосин осветительный
2. Изопропилбензол технический
3. Топливо дизельное «Зимнее»
4. Прочие нефтепродукты с температурой начала кипения в пределах 150-180 °С

6 группа

1. Масла гидравлические
2. Топливо дизельное «Летнее»
3. Топливо нефтяное для газотурбинных установок
4. Топливо моторное для среднеоборотных и малооборотных дизелей
5. Топливо печное бытовое ТПБ
6. Спирты синтетические жирные первичные фракций $C_{10} - C_{18}$, $C_{12} - C_{16}$
7. Прочие нефтепродукты с температурой начала кипения выше 180 °С.

7 группа

1. Мазуты всех марок
2. Масла смазочные всех марок
3. Смазки всех марок
4. Присадки всех марок
5. Битумы нефтяные жидкие
6. Прочие жидкие нефтепродукты

8 группа

1. Нефти разные

Ключевые слова: нефть, нефтепродукты, конденсат газовый, норма, естественная
убыль, климатическое районирование

Таблица 1 –

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов 1,2 и 3 группы при приеме (загрузке) в резервуары

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Наземные стальные вместимостью: до 400 куб.м	1	0,50	0,85	0,55	0,92	0,59	1,00
	2	0,40	0,68	0,42	0,71	0,44	0,74
	3	0,31	0,52	0,32	0,55	0,35	0,59
более 400 – менее 2000 куб.м	1	0,49	0,83	0,53	0,88	0,58	0,96
	2	0,39	0,66	0,41	0,68	0,43	0,71
	3	0,32	0,52	0,33	0,54	0,34	0,57
2000 куб.м и более	1	0,28	0,51	0,30	0,56	0,32	0,61
	2	0,22	0,41	0,23	0,43	0,24	0,45
	3	0,19	0,28	0,19	0,32	0,19	0,36
Наземные стальные с понтоном вместимостью: до 400 куб.м	1	0,31	0,61	0,34	0,68	0,38	0,73
	2	0,25	0,49	0,26	0,52	0,28	0,54
	3	0,20	0,42	0,21	0,42	0,21	0,43
более 400 – менее 2000 куб.м	1	0,30	0,60	0,33	0,65	0,35	0,72
	2	0,24	0,48	0,25	0,50	0,26	0,53
	3	0,20	0,37	0,20	0,39	0,20	0,41
2000 куб.м и более	1	0,09	0,26	0,09	0,29	0,11	0,31
	2	0,07	0,21	0,07	0,22	0,08	0,23
	3	0,06	0,14	0,06	0,15	0,06	0,16

(в килограммах на 1 тонну принятого количества)

Продолжение таблицы 1

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Наземные стальные, имеющие газовую обвязку, вместимостью: до 1000 куб.м	1	0,21	0,44	0,23	0,47	0,26	0,51
	2	0,17	0,35	0,18	0,36	0,19	0,38
	3	0,13	0,19	0,14	0,19	0,15	0,19
более 1000 куб.м	1	0,21	0,38	0,23	0,40	0,26	0,45
	2	0,17	0,30	0,18	0,31	0,19	0,33
	3	0,13	0,19	0,14	0,19	0,14	0,19
Заглубленные	1	0,35	0,64	0,38	0,69	0,41	0,74
	2	0,28	0,51	0,29	0,53	0,30	0,55
	3	0,11	0,17	0,11	0,18	0,11	0,18

Таблица 2 —

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов 4,5,6,7 групп при приеме и хранении до одного месяца

(в килограммах на 1 тонну принятого количества и хранимого за месяц)

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Наземные стальные:	4	0,16	0,23	0,16	0,23	0,16	0,23
	5	0,12	0,14	0,12	0,14	0,12	0,14
	6	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	7	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Заглубленные:	4	0,07	0,15	0,07	0,15	0,07	0,15
	5	0,07	0,08	0,07	0,08	0,07	0,08
	6	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	7	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Примечание - К заглубленным резервуарам относятся железобетонные и стальные резервуары, засыпанные грунтом толщиной 0,2 м. Резервуары, расположенные в подвальном и полуподвальном помещении, считаются как наземные.

Таблица 3 –

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов 1,2 и 3 групп при хранении в резервуарах до одного месяца
(в килограммах на 1 тонну хранимого продукта за месяц)

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Наземные стальные вместимостью: до 400 куб.м.	1	0,74	2,43	0,79	2,64	0,86	2,85
	2	0,59	1,94	0,61	2,03	0,64	2,11
	3	0,48	1,22	0,48	1,27	0,49	1,32
более 400- менее 2000 куб.м.	1	0,68	2,00	0,73	2,17	0,80	2,35
	2	0,54	1,60	0,56	1,67	0,59	1,74
	3	0,32	0,91	0,33	0,92	0,35	0,94
2000 куб.м. и более	1	0,28	0,83	0,30	0,88	0,32	0,96
	2	0,22	0,66	0,23	0,68	0,24	0,71
	3	0,17	0,56	0,18	0,56	0,19	0,57
Наземные стальные с понтоном вместимостью: до 400 куб.м.	1	0,13	0,58	0,14	0,62	0,15	0,68
	2	0,10	0,46	0,11	0,48	0,11	0,50
	3	0,08	0,33	0,09	0,35	0,09	0,36
более 400- менее 2000 куб.м.	1	0,13	0,51	0,14	0,56	0,15	0,61
	2	0,10	0,41	0,11	0,43	0,11	0,45
	3	0,07	0,29	0,08	0,32	0,09	0,34
2000 куб.м. и более	1	0,08	0,21	0,08	0,23	0,08	0,26
	2	0,06	0,17	0,06	0,18	0,06	0,19
	3	0,05	0,16	0,05	0,16	0,05	0,16

Продолжение таблицы 3

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Наземные стальные, имеющие газовую обвязку, вместимостью: до 1000 куб.м.	1	0,23	0,55	0,25	0,60	0,27	0,65
	2	0,18	0,44	0,19	0,46	0,20	0,48
	3	0,14	0,28	0,14	0,30	0,15	0,32
	1	0,25	0,44	0,25	0,47	0,27	0,51
	2	0,18	0,35	0,19	0,36	0,20	0,38
	3	0,12	0,25	0,14	0,28	0,15	0,30
	1	0,35	0,64	0,38	0,69	0,41	0,74
	2	0,28	0,51	0,29	0,53	0,30	0,55
	3	0,11	0,17	0,11	0,18	0,11	0,18
Заглубленные							

Таблица 4 —

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов при хранении в резервуарах свыше одного месяца и до одного года включительно
(в килограммах на 1 тонну хранимого продукта за месяц)

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Наземные стальные вместимостью: до 400 куб.м.	1	0,44	1,30	0,47	1,40	0,51	1,53
	2	0,35	1,04	0,36	1,08	0,38	1,13
	3	0,18	0,63	0,19	0,65	0,20	0,68
	4	-	0,12	-	0,12	-	0,13
	5	-	0,06	-	0,06	-	0,06
более 400- менее 2000 куб.м.	1	0,41	1,24	0,46	1,24	0,49	1,46
	2	0,33	0,99	0,35	1,03	0,36	1,08
	3	0,17	0,61	0,18	0,62	0,19	0,63
	4	-	0,12	-	0,12	-	0,13
	5	-	0,06	-	0,06	-	0,06
2000 куб.м. и более	1	0,21	0,79	0,23	0,86	0,26	0,93
	2	0,17	0,63	0,18	0,66	0,19	0,69
	3	0,09	0,40	0,09	0,42	0,10	0,43
	4	-	0,06	-	0,06	-	0,06
	5	-	0,06	-	0,06	-	0,06
Наземные стальные с понтоном	1	0,08	0,29	0,08	0,31	0,08	0,34
	2	0,06	0,23	0,06	0,24	0,06	0,25
	3	0,05	0,14	0,05	0,15	0,05	0,15
Заглубленные	1	0,15	0,15	0,16	0,16	0,18	0,18
	2	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13
	3	0,05	0,10	0,05	0,10	0,05	0,10
	4	-	0,05	-	0,05	-	0,05

Таблица 5 –

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов в первый год длительного хранения
по всем климатическим зонам

(в килограммах на 1 тонну хранимого количества за месяц)

Типы резервуаров	Группа нефте- продукта	Период года	
		осенне-зимний	весенне-летний
Резервуары наземные металлические с нормой загрузки 95 % и выше	1*	4,68	5,22
	2*	3,88	4,34
	3	2,98	3,40
	4	0,48	0,65
	5	0,25	0,33
	6	0,17	0,17
	7	0,22	0,22
Резервуары наземные металлические с нормой загрузки менее 95 %	1*	4,80	5,28
	2*	4,00	4,40
	3	3,10	3,46
	4	0,57	0,67
	5	0,28	0,36
	6	0,19	0,19
Резервуары заглубленные	1*	2,64	2,90
	2*	2,20	2,42
	3	1,50	1,75
	4	0,80	0,98
	5	0,50	0,68
	6	0,12	0,16

* - кроме конденсата газового

Таблица 6 –

НОРМЫ
естественной убыли нефтепродуктов при хранении свыше одного года (длительном хранении)

(в килограммах на 1 тонну хранимого продукта за месяц)

Типы резервуаров	Группа нефте- продукта	Период года	
		осенне-зимний	весенне-летний
Резервуары наземные металлические	1*	0,16	0,54
	2*	0,13	0,45
	3	0,08	0,25
	4	0,01	0,04
	5	-	0,02
Резервуары заглубленные	1*	0,07	0,12
	2*	0,06	0,10
	3	0,02	0,05
	4	0,01	0,03
	5	-	0,02

* - кроме конденсата газового

Таблица 7 –

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов при отпуске в транспортные средства

(в килограммах на 1 тонну отпущенного количества)

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Железнодорожные цистерны	1	0,20	0,31	0,22	0,34	0,24	0,38
	2	0,16	0,25	0,17	0,26	0,18	0,28
	3	0,12	0,22	0,12	0,23	0,13	0,24
	4	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02	0,04
	5	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03
Автомобильные цистерны	1	0,16	0,29	0,17	0,31	0,19	0,34
	2	0,13	0,23	0,13	0,24	0,14	0,25
	3	0,09	0,22	0,10	0,23	0,10	0,24
	4	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03
	5	0,01	0,03	0,01	0,03	0,01	0,03

Таблица 8 –

НОРМЫ
естественной убыли нефтепродуктов при железнодорожных перевозках

Вид перевозок	Группа нефтепродуктов	Нормы естественной убыли	
		в кг на одну тонну	в процентах от массы
1	2	3	4
Железнодорожные перевозки наливом в цистерны	1, 2	0,28	0,028
	3, 4, 5, 8	0,19	0,019
	6	0,1	0,01
	7	0,08	0,008

Таблица 9 –

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов при автомобильных перевозках
для всех климатических зон и периодов года

Группы нефтепродуктов	Виды емкостей, средств заправки и транспортирования	Нормы естественной убыли для всех климатических зон и периодов года	
		в кг на одну тонну груза	в процентах от массы груза
1,2 (только конденсат газовый)	Автотопливозаправщики, автоцистерны	0,6	0,06
8	Автотопливозаправщики, автоцистерны	0,2	0,02

Таблица 10 —

НОРМЫ

естественной убыли нефтепродуктов при перекачке по магистральным нефтепродуктопроводам

(в килограммах на 1 тонну перекачиваемого количества на
100 км линейной части нефтепродуктопровода)

Группы нефтепродуктов	Трубопроводы диаметром до 500 мм включительно
1, 2 (только конденсат газовый)	0,29 0,12

НОРМЫ

Таблица 11 —
естественной убыли нефтепродуктов при транспортировании, приеме, хранении, отпуске на автозаправочных станциях и пунктах
заправки до одного месяца

(в килограммах на 1 тонну принятого количества)

Типы резервуаров	Группа нефте-продукта	Климатические зоны					
		1		2		3	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
Наземные стальные	1	0,92	1,33	0,96	1,39	1,00	1,45
	5,6	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	7	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Наземные стальные с понтоном	1	0,52	0,72	0,54	0,76	0,56	0,79
	5,6	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	7	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Заглубленные	1	0,64	0,81	0,67	0,84	0,70	0,88
	5,6	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	7	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Таблица 12 –

НОРМЫ

естественной убыли мазута при приеме, отпуске и хранении в открытых земляных амбарах

(в килограммах на 1 квадратный метр поверхности испарения нефтепродукта за месяц)

Климатические зоны				
1		2		3
осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	весенне-летний период
2,48	3,31	2,59	3,46	3,60