ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НАУЧНО-МЕТРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
Федеральное государственное унитарное предприятие
ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ РАСХОДОМЕТРИИ (ФГУП ВНИИР)
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

УТВЕРЖДАЮ
Директор ФГУП ВНИИР
_____ Н.П. Иванов
«30» августа 2007г.

Р Е К О М Е Н Д А Ц И Я

Государственная система обеспечения единства измерений

НОРМЫ ПОГРЕШНОСТИ БАЛАНСА СДАВАЕМОЙ И ПРИНИМАЕМОЙ МАССЫ НЕТТО НЕФТИ ОАО (ООО) МН ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

МИ 2736-2007

Казань
2007

gost.e-ecolog.ru

ПРЕДИСЛОВИЕ

1 РАЗРАБОТАНА	ФГУП «ВНИИР» ОАО «ВНИИСТ» ЗАО «Центр МО»
2 УТВЕРЖДЕНА	ФГУП «ВНИИР» март 2007г.
3 ЗАРЕГИСТРИРОВАНА	ФГУП «ВНИИМС» март 2007г.
4 ВВЕДЕНА	взамен рекомендации МИ 2736-2002 «ГСИ. Норма погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти ОАО (ООО) МН ОАО «АК «Транснефть»
5 СРОК ДЕЙСТВИЯ	не ограничен
6 СРОК ПЕРЕСМОТРА	один раз в 5 лет

© Настоящая рекомендация не может быть полностью или частично воспроизведена, тиражирована или распространена в качестве официального издания без разрешения ОАО «АК «Транснефть»

СОДЕРЖАНИЕ

1 Область применения 1
2 Нормативные ссылки 1
3 Общие положения 1
4 Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по ОАО (ООО) МН 2
5 Определение фактического дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН) 2
6 Определение нормы допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН) 2
7 Сравнение фактического дебаланса с нормой допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН) 3
8 Отражения фактического дебаланса в исполнительном балансе 3
9 Отражение в бухгалтерской отчетности расхождений между фактическим наличием нефти и данными бухгалтерского учета 4
Приложение А Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по предприятиям магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» 5
Приложение Б (Форма) 6
Приложение В (Форма) 8

Группа Т 86.2

РЕКОМЕНДАЦИЯ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ. **Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти ОАО (ООО) МН ОАО «АК «Транснефть»**	**МИ 2736-2007**

1 Область применения

Настоящая рекомендация устанавливает нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти и предназначена для применения ОАО «АК «Транснефть» и дочерними предприятиями, входящими в группу компаний «Транснефть» – далее по тексту ОАО (ООО) МН.

2 Нормативные ссылки

В настоящей рекомендации использованы ссылки на следующие нормативные документы:

- Р 50.2.040-2004 «ГСИ. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепроводов. Основные положения»;
- ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

3 Общие положения

3.1 В процессе транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов возникает дебаланс, определяемый на момент проведения инвентаризации в ОАО (ООО) МН.

3.2 Фактический дебаланс – в соответствии с Р 50.2.040 – возникает по ОАО (ООО) МН в результате погрешностей измерений массы нетто нефти, принятой от производителей, сданной смежным ОАО (ООО) МН и/или грузополучателям, и зависит от количества ПСП, оснащения ПСП СИКН, погрешностей СИКН, через которые проводят прием и поставку нефти, погрешностей определения величины изменения массы нефти в резервуарах и нефтепроводах на начало и конец отчетного периода, а также погрешностей определения показателей качества нефти.

3.3 Нормы погрешности баланса по каждому ОАО (ООО) МН определены, исходя из средневзвешенных значений погрешностей средств измерений и методов определения составляющих массы транспортируемой нефти – с учетом ГОСТ Р 8.595.

3.4 Нормы погрешности баланса определены пределами их допускаемых значений.

3.5 Пересмотр норм погрешности баланса проводят не менее одного раза в 5 лет или по запросу ОАО (ООО) МН. Изменения вносят в настоящую рекомендацию после их согласования с ОАО «АК «Транснефть».

4 Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по ОАО (ООО) МН

Нормы погрешности баланса Z, %, по ОАО (ООО) МН приведены в приложении А настоящей рекомендации.

5 Определение фактического дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН)

5.1 Фактический дебаланс Д, тонна, по ОАО (ООО) МН определяют по массе нетто нефти расчетным путем по формуле

$$Д = О_к + С + Р + Е + А - О_н - П, \quad (1)$$

где $О_к$ - остатки нефти, полученные по результатам инвентаризации на конец отчетного периода;

С - количество нефти, фактически сданное за отчетный период грузополучателям и/или смежным ОАО (ООО) МН, подтвержденное актами приема-сдачи нефти;

Р - расходы нефти на топливо и прочие нужды;

Е - естественная убыль при транспортировке нефти, рассчитанная в соответствии с «Нормами естественной убыли нефти при ее транспортировке по тарифным маршрутам», утвержденными в установленном порядке;

А - аварийные потери нефти;

$О_н$ - остатки нефти, полученные по результатам инвентаризации на начало отчетного периода;

П - количество нефти, фактически принятое за отчетный период от смежных ОАО (ООО) МН и/или производителей, подтвержденное актами приема-сдачи нефти.

5.2. Фактический дебаланс за отчетный период может иметь как положительное, так и отрицательное значение.

6 Определение нормы допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН)

Норму допускаемого дебаланса Н, тонна, по ОАО (ООО) МН за отчетный период вычисляют по формуле

$$Н = П \cdot Z / 100, \quad (2)$$

где Z - норма погрешности баланса по ОАО (ООО) МН, % – в соответствии с приложением А настоящей рекомендации;

П - количество нефти, фактически принятое за отчетный период от смежных ОАО (ООО) МН и/или производителей, подтвержденное актами приема-сдачи нефти.

7 Сравнение фактического дебаланса с нормой допускаемого дебаланса на предприятиях магистральных нефтепроводов (ОАО (ООО) МН)

7.1 Если фактический дебаланс за отчетный период имеет *положительное значение* и не превышает норму допускаемого дебаланса **Н**, т.е. **Д < Н**, то на величину положительного дебаланса составляют акт (приложение Б) комиссией, назначенной руководителем предприятия, и в соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 августа 1998г. № 1598, в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 №107н, от 24.03.2000 №31н, от 18.09.2006 № 116н и с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645), излишек имущества приходуют по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации и зачисляют на финансовые результаты предприятия.

7.2 Если фактический дебаланс за отчетный период имеет *отрицательное значение*, то на величину отрицательного дебаланса составляют акт (приложение В) комиссией, назначенной руководителем предприятия, и в соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 августа 1998г. № 1598, в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 №107н, от 24.03.2000 №31н, от 18.09.2006 № 116н и с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645), недостачу в размере, определенном по средней стоимости, относят на виновных лиц.

Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки вида недостающей нефти от недостачи имущества списывают на финансовые результаты предприятия.

8 Отражения фактического дебаланса в исполнительном балансе

Выявленные при инвентаризации – по ОАО (ООО) МН излишек или недостачу нефти:

- отражают в исполнительном балансе отдельной строкой (в разделе «другие поступления» в строке «в результате погрешности баланса»);
- учитывают в остатках собственной нефти на конец отчетного периода.

9 Отражение в бухгалтерской отчетности расхождений между фактическим наличием нефти и данными бухгалтерского учета

9.1 Доходы от оприходования излишка нефти отражают:

- в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в строке 090 «Прочие доходы».

9.2 Расходы от недостачи нефти, связанной с хищением (если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них), отражают:

- в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в строке 100 «Прочие расходы».

9.3 Расходы от недостачи нефти, связанной с хищением (если виновные лица установлены по решению суда), отражают как задолженность виновных лиц в форме № 1 «Бухгалтерский баланс» в строке 240.

Приложение А
(*обязательное*)

Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по предприятиям магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»

Нормы погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти Z – по ОАО (ООО) МН приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование ОАО (ООО) МН	Норма погрешности баланса Z, %
ОАО «Транссибирские МН»	0,24
ОАО «Приволжскнефтепровод»	0,24
ОАО «Центрсибнефтепровод»	0,27
ОАО «Черномортранснефть»	0,26
ОАО «Уралсибнефтепровод»	0,22
ОАО «Северные МН»	0,27
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	0,26
ОАО «Сибнефтепровод»	0,23
ОАО «МН «Дружба»	0,23
ОАО «Северо-Западные МН»	0,24
ООО «Балтнефтепровод»	0,23
ООО «Спецморнефтепорт «Приморск»	0,23
ООО «Востокнефтепровод»	0,25

Приложение Б
(*обязательное*)
(Форма)

АКТ оприходования на баланс _____
(наименование предприятия)
излишков нефти,
полученных в результате погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по предприятиям магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»

«____»_____ 20__ г.

Комиссия, назначенная приказом руководителя _____ от «___» _____ 20__ г.,
(наименование предприятия)
в составе:

председателя _____;
(Ф.И.О.)
директора филиала
ООО «Транснефть Финанс» _____;
(Ф.И.О.)
членов: _____;
(Ф.И.О.)
_____,
(Ф.И.О.)

установила следующее:
в результате инвентаризации, проведенной по состоянию на «___» _____ 20__ г., выявлена величина фактического положительного дебаланса нефти в количестве _____ тонн, не превышающая норму допускаемого дебаланса.

№ п/п	*Показатели*	*Единица измерений*	*Количество/ сумма*
1	Величина фактического дебаланса, Д, за _____ (отчетный период) 20__ года	в тоннах	
2	Норма погрешности баланса для ОАО (ООО) МН, Z	в %	
3	Норма допускаемого дебаланса, Н	в тоннах	
4	Подлежит оприходованию и зачислению на финансовые результаты предприятия	в тоннах	
5	Рыночная стоимость нефти на дату оприходования	в рублях, за тонну нефти	

В соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998г.

№ 34н (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 августа 1998г. № 1598, в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 №107н, от 24.03.2000 №31н, от 18.09.2006 № 116н и с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 № ГКПИ 00-645), излишек имущества в количестве _____ тонн приходуют по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации и сумму _____ руб. зачисляют на финансовые результаты

_____
(наименование предприятия)

Председатель комиссии	_____	_____ И.О. Фамилия
Директор филиала ООО «Транснефть Финанс»	_____	_____ И.О Фамилия
Члены комиссии	_____	_____ И.О Фамилия
	_____	_____ И.О Фамилия

Приложение В
(обязательное)
(Форма)

АКТ списания с баланса _____
(наименование предприятия)
недостачи нефти,
полученной в результате погрешности баланса сдаваемой и принимаемой массы нетто нефти по предприятиям магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть»

«____»_____ 20__ г.

Комиссия, назначенная приказом руководителя _____ от «___» _____ 20__ г.,
(наименование предприятия)
в составе:

председателя _____;
(Ф.И.О.)
директора филиала
ООО «Транснефть Финанс» _____;
(Ф.И.О.)
членов: _____;
(Ф.И.О.)
_____,
(Ф.И.О.)

установила следующее:
в результате инвентаризации, проведенной по состоянию на «___» _____ 20__ г., выявлена величина фактического отрицательного дебаланса нефти в количестве _____ тонн.

№ п/п	*Показатели*	*Единица измерений*	*Количество/ сумма*
1	Величина фактического дебаланса, Д, за _____ (отчетный период) 20__ года	в тоннах	
2	Норма погрешности баланса для ОАО (ООО) МН, Z	в %	
3	Норма допускаемого дебаланса, Н	в тоннах	
4	Недостача подлежит списанию с финансовых результатов предприятия	в тоннах	
5	Средняя стоимость нефти на дату списания недостачи	в рублях, за тонну нефти	

Убытки от недостачи имущества в количестве _____ тонн стоимостью _____ рублей:

1. Списать на _____
(Ф.И.О виновного лица)

2. Передать дело в суд, до решения суда отражать как потери от недостачи и порчи ценностей.

Председатель комиссии _____ _____
И.О. Фамилия

Директор филиала
ООО «Транснефть Финанс» _____ _____
И.О. Фамилия

Члены комиссии _____ _____
И О Фамилия

_____ _____
И О. Фамилия

gost.e-ecolog.ru