



**О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО КОМИТЕТА ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ  
ТК 52 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ»**

Л.В. Залевская

Ответственный секретарь ТК 52

Зам. начальника Лаборатории  
стандартизации и сертификации  
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

# Организационная структура ТК 52

(В соответствии с Приказом Ростехрегулирования от 30 ноября 2009 г. № 4347)



## 31 организация:

- 4 - ФОИВ;
- 6 - нефтегазодобывающих организаций;
- 14 - организаций ОАО «Газпром»
- 7 - НИИ

Минэнерго России  
Минприроды России  
МЧС России  
Росстандарт

ОАО «Газпром»  
ООО «СИБУР»  
ОАО «ТНК-ВР»  
ОАО «Татнефть»  
ОАО «Сургутнефтегаз»  
ЗАО «Нортгаз»

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»  
ООО «Газпром трансгаз Саратов»  
ООО «Газпром трансгаз Ухта»  
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»  
ООО «Газпром переработка»  
ОАО «Газпром нефть»  
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»  
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»  
ООО «Газпром добыча Астрахань»  
ООО «Газпром добыча Уренгой»  
ОАО «ВНИПИгаздобыча»  
ОАО «Газавтоматика»  
ООО «Кубаньгазпром»  
ООО «ТюменНИИгипрогаз»

ОАО «ВНИИнефть», ОАО «ВНИИ НП», ОАО «ВТИ», ОАО «ВНИИУС», ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», ФГУП «ВНИИМС», ФГУП «УНИИМ»

Продукция, в соответствии с кодом Общероссийского классификатора продукции ОК 005-93:

**02 7000** - Газ горючий природный и искусственный, конденсат газовый, гелий, газ нефтепереработки и пиролиза, продукты газоперерабатывающих заводов

## Основные задачи:

- анализ действующих нормативных документов по показателям качества природного газа и методам их определения на предмет их обновления;
- организация разработки (пересмотра) и экспертизы стандартов;
- формирование Плана работ по национальной стандартизации в закрепленной области деятельности;
- участие в работе международного технического комитета по стандартизации ИСО ТК 193 «Природный газ»

# Стандарты, разработанные в 2008-2009 гг.

Всего 12 стандартов, в т.ч.

3 - национальных стандарта; 9 - межгосударственных стандартов

- ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава» (с 01.01.2010) **Взамен ГОСТ 22667-82**
- ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб» (с 01.01.2010) **Взамен ГОСТ 18917-82**
- Комплекс межгосударственных стандартов (7 ГОСТ):  
ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974-1:2000) - ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002)  
и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности» (с 01.01.2010) **Взамен ГОСТ 23781-87**
- ГОСТ Р 53763-2009 «Методика выполнения измерений температуры точки росы природного газа по воде» (с 01.01.2011) **Взамен ГОСТ 20060-83**
- ГОСТ Р 53762-2009 «Методика выполнения измерений температуры точки росы природного газа по углеводородам» (с 01.01.2011) **Взамен ГОСТ 20061-84**
- ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом» (с 01.07.2010) **Введен впервые**

# Гармонизация национальных стандартов с требованиями стандартов ИСО

Показатель	Метод испытания	
	ISO/TC 193	TK 52
Теплота сгорания	ISO 6974:1-6 ISO 6976	ГОСТ 31369-2008 ГОСТ 31371-2008 (части 1-7)
Сероводород	ISO 19739	ГОСТ Р 53367-2009
Меркаптановая сера		ГОСТ 22387.2-2010
Точка росы по воде	ISO 6327 ISO 11541 ISO 18453 ISO10101	ГОСТ Р 53763-2009
Точка росы по углеводородам	ISO 11150 ISO 23874 ISO 24074 ISO12148	ГОСТ Р 53762-2009

## Основные причины:

- Отдельные стандарты не пересматривались более 10 лет
- Стандарты не отвечают требованиям введенных в действие основополагающих национальных стандартов, а также ГОСТ Р 8.563-2009 «Методики выполнения измерений»
- Необходимость гармонизации национальных стандартов с международными стандартами
- Повышение уровня развития науки и техники

# План работ ТК 52 на 2010-2012 гг.

Всего в плане работ 9 проектов стандартов:  
6 - межгосударственных, 3 - национальных.

- ПК 1 «Природный газ» - 6 стандартов
- ПК 2 «Сжиженные углеводородные газы» - 2 стандарта
- ПК 3 «Сжиженный природный газ» - 1 стандарт

Заказчик разработки стандартов - ОАО «Газпром»

Разработчик - ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (1 проект стандарта разрабатывается при участии ОАО «ВНИИУС»).

# План ТК 52 по разработке (пересмотру) стандартов в 2010 – 2012 гг.

	Наименование	Взамен/ впервые	Срок
1	ГОСТ «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-97	2010
2	ГОСТ «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»	ГОСТ 5542-87	2010
3	ГОСТ Р «Конденсат газовый стабильный. Технические условия»	ОСТ 51.65-80	2011
4	ГОСТ «Товарный пропан и бутан. Определение состава методом газовой хроматографии»	ГОСТ 10679-76	2011
5	ГОСТ Р «Конденсат газовый стабильный, широкая фракция легких углеводородов, сжиженные углеводородные газы. Определение метанола методом газовой хроматографии».	впервые	2011
6	ГОСТ Р «Газ горючий природный сжиженный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок. Технические условия»	впервые	2011
7	ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.2 «Газ природный. Методы расчета физических свойств»	ГОСТ 30319-96	2012
8	ГОСТ «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	ГОСТ 22387.5-77	2012

# Перспективная программа разработки стандартов до 2015 гг.

1. ГОСТ Р «Конденсат газовый стабильный. Технические условия» (взамен ОСТ 51.65)
2. ГОСТ Товарный пропан и бутан. Определение состава методом газовой хроматографии (взамен ГОСТ 10679-76)
3. ГОСТ Р Газ горючий природный сжиженный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок. Технические условия (впервые)
4. ГОСТ Р Определение метанола в сжиженных углеводородных газах методом газовой хроматографии (впервые)
5. ГОСТ «Газ природный. Методы расчета физических свойств» (взамен комплекса ГОСТ 30319).
6. ГОСТ «Методы определения интенсивности запаха природного газа» (взамен ГОСТ 22387.5-77)
7. ГОСТ «Газы. Условия для определения объема» (взамен ГОСТ 2939-63)
8. ГОСТ «Газы горючие природные. Метод определения общей и органической серы (взамен ГОСТ 26374-84)
9. ГОСТ «Газы горючие природные. Метод определения ртути» (взамен ГОСТ 28726-90)
10. ГОСТ Р « Газ горючий природный. Определение энергии» (впервые, гармонизация с ИСО 15112:2007)
11. ГОСТ Р «Газ горючий природный. Определение углеводородов C1-C12 методом газовой хроматографии» (впервые, гармонизация с ИСО 23874:2006).
12. ГОСТ Р «Газ горючий природный. Методика расчета ТТРуv по углеводородам на основе данных о составе» ( впервые)

# Определение ртути

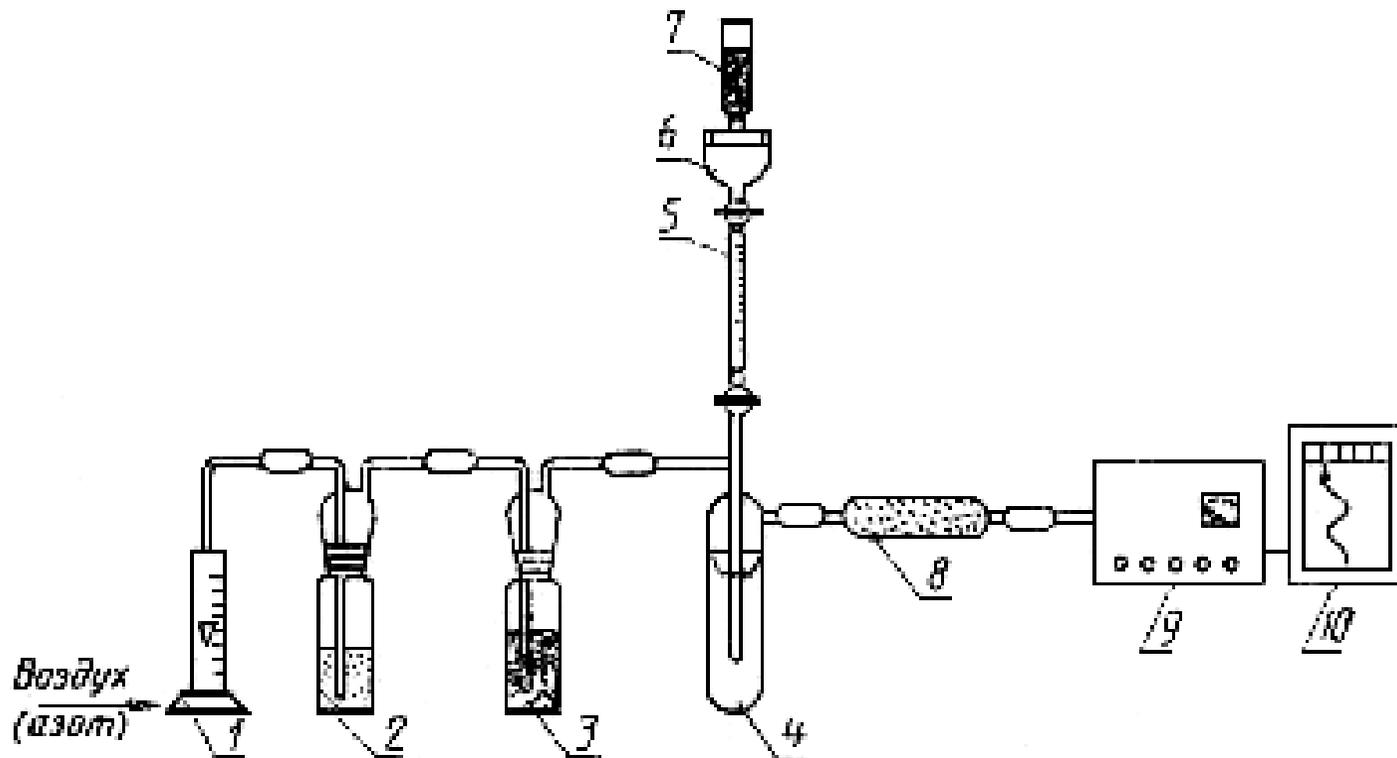


**Ртутная коррозия  
алюминиевого теплообменника**

# ГОСТ 28726-90 «Газы горючие природные. Метод определения ртути»

Диапазон определения:  
от 2 мкг/м<sup>3</sup> до 10,0 мг/м<sup>3</sup>

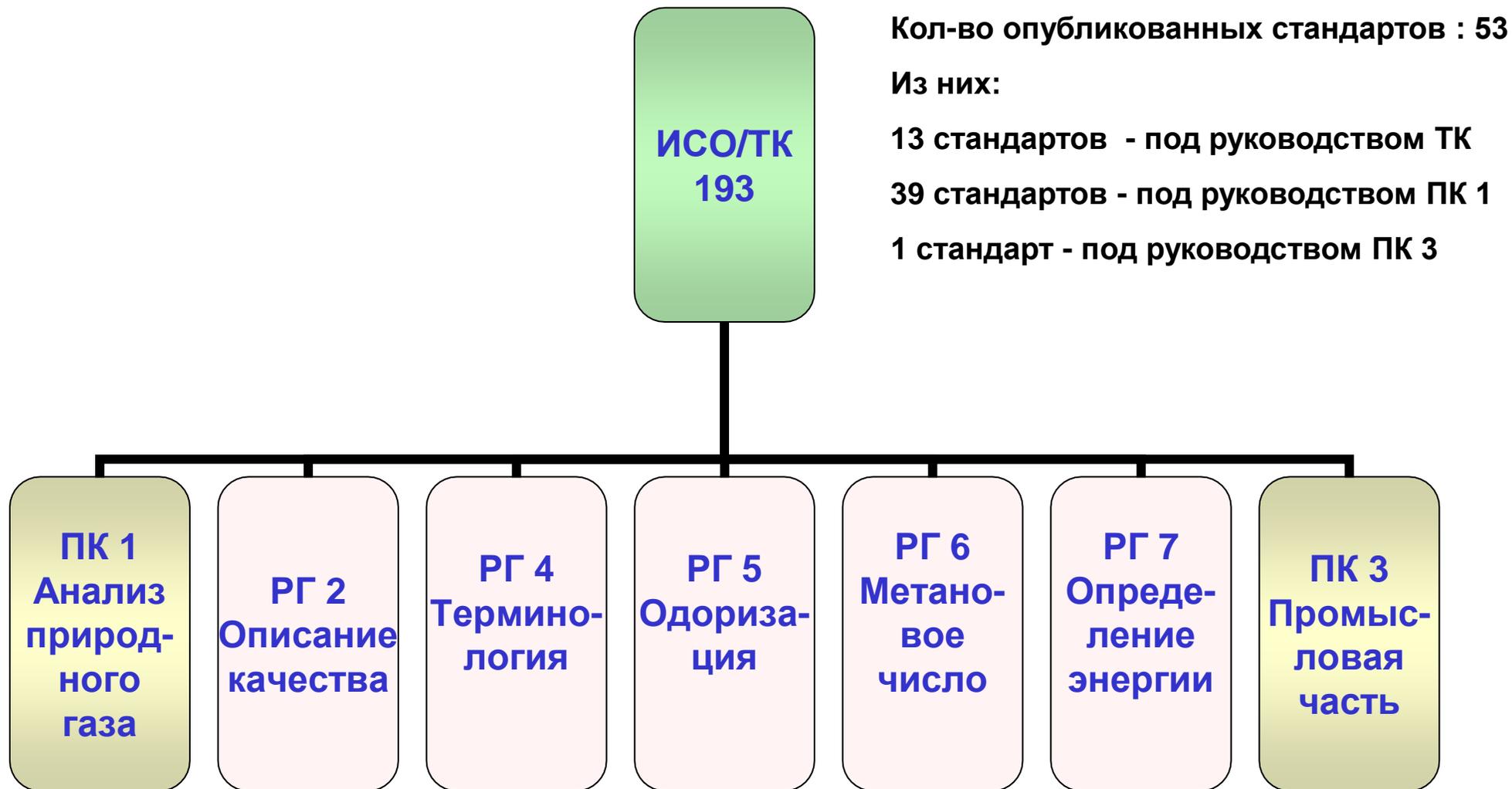
Допустимый уровень  
содержания ртути в  
газе, подаваемом на  
сжижение - 0,01 мкг/м<sup>3</sup>



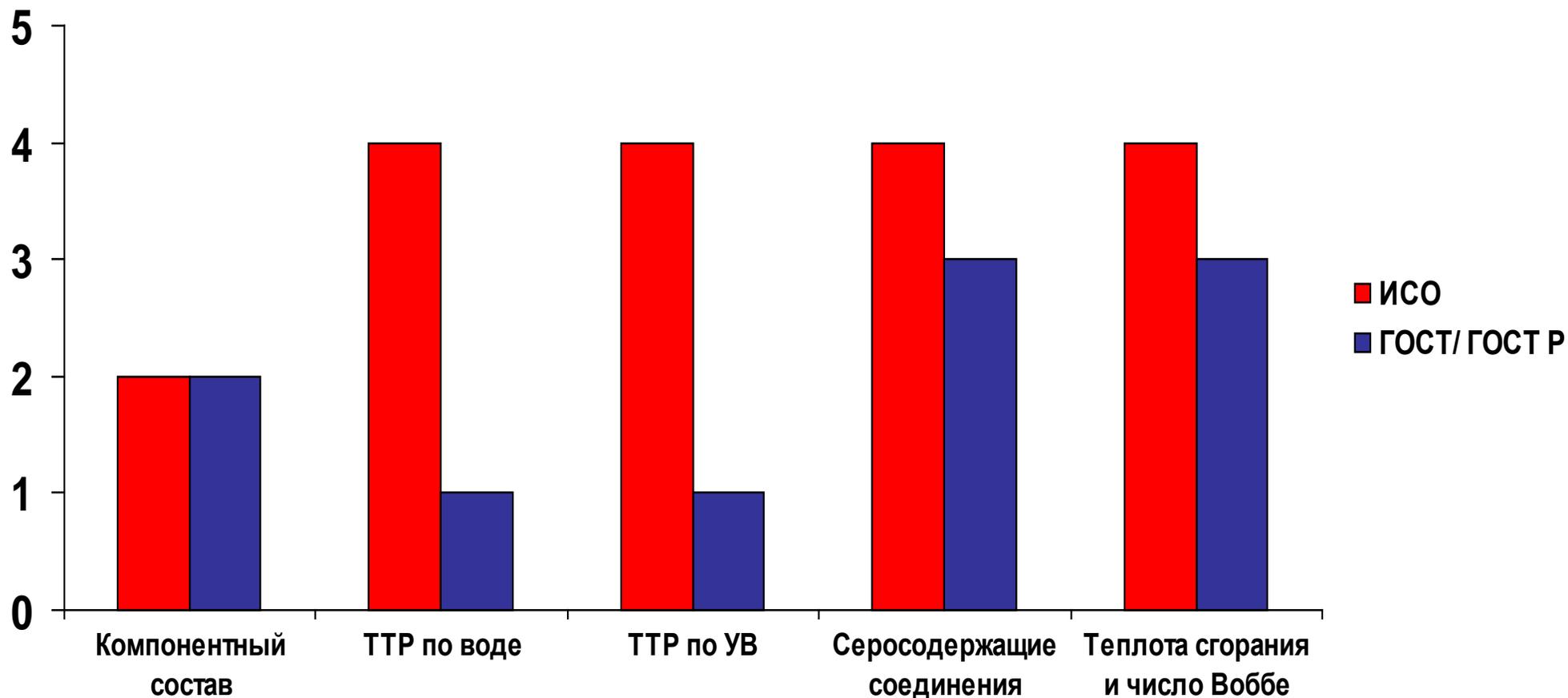
# Перспективная программа разработки стандартов до 2015 гг.

1. ГОСТ Р «Конденсат газовый стабильный. Технические условия» (взамен ОСТ 51.65)
2. ГОСТ Товарный пропан и бутан. Определение состава методом газовой хроматографии (взамен ГОСТ 10679-76).
3. ГОСТ Р Газ горючий природный сжиженный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок. Технические условия (разрабатывается впервые)
4. ГОСТ Р Определение метанола в сжиженных углеводородных газах методом газовой хроматографии (разрабатывается впервые)
5. ГОСТ «Газ природный. Методы расчета физических свойств» (взамен комплекса ГОСТ 30319).
6. ГОСТ «Методы определения интенсивности запаха природного газа» (взамен ГОСТ 22387.5-77)
7. ГОСТ «Газы. Условия для определения объема» (взамен ГОСТ 2939-63)
8. ГОСТ «Газы горючие природные. Метод определения общей и органической серы (взамен ГОСТ 26374-84)
9. ГОСТ «Газы горючие природные. Метод определения ртути» (взамен ГОСТ 28726-90)
10. ГОСТ Р « Газ горючий природный. Определение энергии» (гармонизация с ИСО 15112:2007)
11. ГОСТ Р «Газ горючий природный. Определение углеводородов C1-C12 методом газовой хроматографии» (гармонизация с ИСО 23874:2006).
12. ГОСТ Р «Газ горючий природный. Методика расчета ТТРуv по углеводородам на основе данных о составе» (разрабатывается впервые)

# Структура ИСО/ТК 193 «Природный газ»



# Количество национальных/ межгосударственных стандартов и стандартов ИСО



# Уровень гармонизации национальных и международных стандартов

Отчетный период	Кол-во гармонизированных стандартов	% ежегодного обновления стандартов	% гармонизации
01.01.2009 г.	12		43 %
2010 г.	14	10%	50 %
2011 г. (план)	18	14%	64%
2012 г. (план)	20	10%	71%

В соответствии с поручением Правительства России:

- к 2012 г. уровень гармонизации стандартов должен быть 55-60%;
- ежегодный процент обновления стандартов 10-15%

1. Работа в подкомитетах и рабочих группах ИСО ТК 193 (с правом голосования по проектам стандартов)
2. Рассмотрение проектов стандартов ИСО и подготовка отзывов
3. Создание РГ в ИСО ТК 193 по установлению и измерению качественных показателей СПГ ( на стадии согласования)
4. Перевод на русский язык стандартов ИСО  
В план работы ТК на 2011 - 2012 годы включен перевод 21 стандарта ИСО, разработанного ИСО ТК 193.



Центральный офис ООО «ВНИИГАЗ»  
п. Развилка, Московская область  
internet: [www.vniigaz.ru](http://www.vniigaz.ru)  
intranet: [www.vniigaz.gazprom.ru](http://www.vniigaz.gazprom.ru)  
e-mail: [vniigaz@vniigaz.gazprom.ru](mailto:vniigaz@vniigaz.gazprom.ru)  
телефон: (+7 495) 355-92-06  
факс: (+7 495) 399-32-63



## СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

Филиал ООО "ВНИИГАЗ" - Севернипигаз  
ул. Севастопольская, 1"а", г. Ухта, Респ. Коми, РФ  
Тел/факс (+7 2147) 3-01-42  
Газсвязь: 787-748-70, 787-723-11  
e-mail: [sng@sng.vniigaz.gazprom.ru](mailto:sng@sng.vniigaz.gazprom.ru)



Отдел по научному  
и техническому сопровождению  
комплексного освоения месторождений  
полуострова Ямал и прилегающих акваторий  
Респ. ЯНАО г. Салехард, ул. Ленина, 27  
Тел/факс (8 34922) 46-210; 46-264; 46-256

