

**ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ТК 052/МТК 52 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ»
В 2018 ГОДУ**

**З.М. Юсупова, к.х.н.,
ответственный секретарь ТК 052/МТК 52,
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»**

ОКС (МК (ИСО/ИНФКО МКС) 001-96) 001-2000

- 75.060 Природный газ
- 75.160.30 Газообразное топливо *(включая сжиженные нефтяные газы)*

ОКПД 2 (ОК 034-2014)

- 06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный;
- 06.2 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.110 Газ горючий природный (газ естественный);
 - 06.20.10.120 Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений);
 - 06.20.10.130 Газ горючий природный сжиженный и регазифицированный;
 - 06.20.10.131 Газ горючий природный сжиженный;
 - 06.20.10.132 Газ горючий природный регазифицированный;
- 19.20.3 Газы нефтяные и углеводороды газообразные прочие, кроме газа горючего природного;
- 20.11.11.131 Гелий;
- 20.14.1 Углеводороды и их производные;
- 35.21 Газы горючие искусственные.

1. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21 сентября 2018 №2030 утверждены:

- Состав технического комитета с учетом новых участников ТК 052 и других изменений состава комитета, произошедших за отчетный период (слияние ряда организаций, изменение наименований и т. п.);
- Структура ТК 052 (с учетом вновь организованного подкомитета);

2. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 08 ноября 2018 №2334 согласованы изменения в руководстве комитета

Состав ТК 052 – 54 организации

Федеральные органы исполнительной власти

Минэнерго России, Минприроды России, МЧС России, Росстандарт

НИИ системы Росстандарта

ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», ФГУП «УНИИМ», ФГУП «ВНИИ СМВ», ФГУП «ВНИИМС», ФГУП «ВНИИФТРИ», ФГУП «ВНИИР»

Научно-исследовательские, проектные и научно-производственные организации

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	АО «Газпром промгаз»	ФГУП «МАДИ»
АО «ВНИИУС»	ПАО «Газпром автоматизация»	ФГУП «НАМИ»
АО «ВНИИ НП»	ООО «Газпром проектирование»	ООО «Центр Метрологии СТП»
АО «ВНИИнефть»	ООО «Газпром газнадзор»	ФГУП «РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина»
ПАО «ВНИПИгаздобыча»	ОАО «ВТИ»	
АО «ВНИИКИ»	ЗАО НИЦ «ИНКОМСИСТЕМ»	

Нефтегазовые компании

ПАО «Газпром»	ООО «Газпром переработка»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ПАО «Газпром нефть»	ООО «Газпром газомоторное топливо»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ПАО «АНК «Башнефть»	ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ПАО «Лукойл»	ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ПАО «НК «Роснефть»	ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ПАО «НОВАТЭК»	ООО «Газпром добыча Уренгой»	Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.
ПАО «СИБУР Холдинг»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ОАО «Ямал СПГ»
ПАО «Сургутнефтегаз»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Некоммерческое партнерство
ПАО «Татнефть»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	«Национальная газомоторная ассоциация»
ЗАО «Нортгаз»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	



Руководство и секретариаты ТК 052

Председатель ТК 052 – Дмитрий Владимирович Сверчков, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Первый заместитель Председателя ТК 052 – Анатолий Владимирович Мамаев, к.т.н., заместитель Генерального директора по науке ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Заместитель Председателя ТК 052 – Виктор Александрович Сулин, заместитель Генерального директора по метрологии ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Ответственный секретарь ТК 052 – Зарема Мусаевна Юсупова, к.х.н., заместитель начальника лаборатории контроля качества природного газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Подкомитет 1 «Природный газ»:

Председатель – Олег Викторович Князев, начальник Управления ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь – Зарема Мусаевна Юсупова, к.х.н., заместитель начальника лаборатории контроля качества природного газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Подкомитет 2 «Сжиженные углеводородные газы»:

Председатель – Азат Фаридович Вильданов, д.т.н., профессор, заместитель Генерального директора по науке АО «ВНИИУС»

Ответственный секретарь – Махинур Махмутовна Латыпова, к.х.н., заведующая лабораторией стандартизации АО «ВНИИУС».

Подкомитет 3 «Сжиженный природный газ»:

Председатель – Денис Вячеславович Новиков, заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»,

Ответственный секретарь – Дмитрий Александрович Кузнецов, начальник лаборатории химической переработки углеводородов ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Подкомитет 4 «Промысловая зона»:

Председатель – Игорь Анатольевич Прудников, начальник отдела ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь – Борис Дмитриевич Донских, к.т.н., начальник лаборатории контроля качества природного газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Технический комитет по стандартизации «Природный и сжиженные газы»

[Разработка стандартов](#) [О комитете](#) [Подкомитеты](#) [Планы](#) [Деятельность](#) [Новости](#) [Контакты](#)

[Сайт МТК 52 →](#)



Разработка стандартов

24 ноября 2015 Первая редакция стандарта

[Проект ГОСТ 24676-201 «Пентаны. Метод определения углеводородного состава»](#)

24 ноября 2015 Первая редакция стандарта

[Проект ГОСТ Р «Использование природного газа в качестве моторного топлива. Термины и определения»](#)

24 ноября 2015 Первая редакция стандарта

[Проект ГОСТ «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода и меркаптановой серы»](#)

Новости

24 ноября 2015

[16 декабря 2015 года в ООО «Газпром ВНИИГАЗ» состоится объединенное заседание ТК 52 и МТК 52](#)

24 ноября 2015

[Приняты в качестве национальных стандартов ГОСТ 30319.1-2015 и ГОСТ 30319.2-2015](#)

Общее число стандартов, закрепленных за ТК 052 – 91 (включая 2 стандарта, которые будут отменены в 2019 г.)

ПК 1 Природный газ – 45 стандартов,

ПК 2 Сжиженные углеводородные газы – 34 стандарта,

ПК 3 Сжиженный природный газ – 5 стандартов,

ПК 4 Промысловая зона – 7 стандартов.

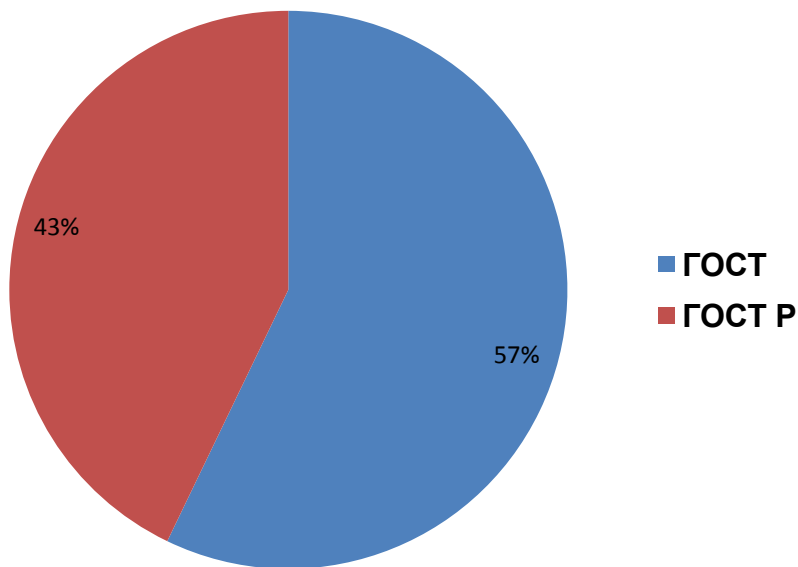
Введено в действие в 2018 году – 4 стандарта.

Разработано в 2018 году – 9 стандартов, из них пересмотр составил – 8 стандартов,

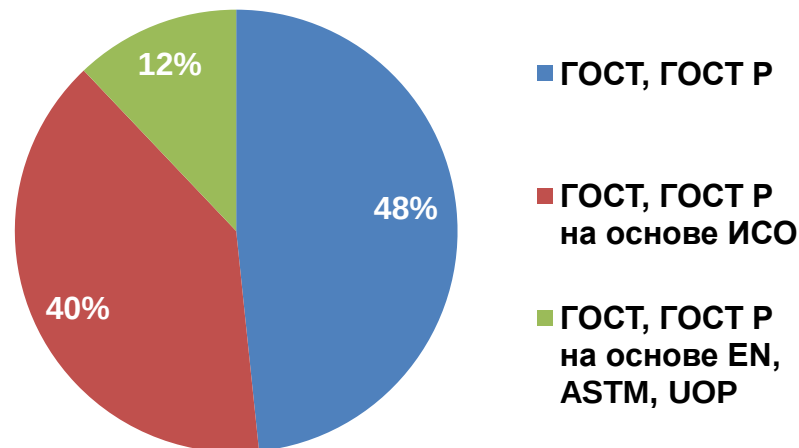
Утверждено в 2018 году – 3 стандарта со сроками введения в действие в 2019 г.

Общее число действующих стандартов, закрепленных за ТК 052 - 91

Доля межгосударственных стандартов в нормативной базе ТК 52 в 2018 г.

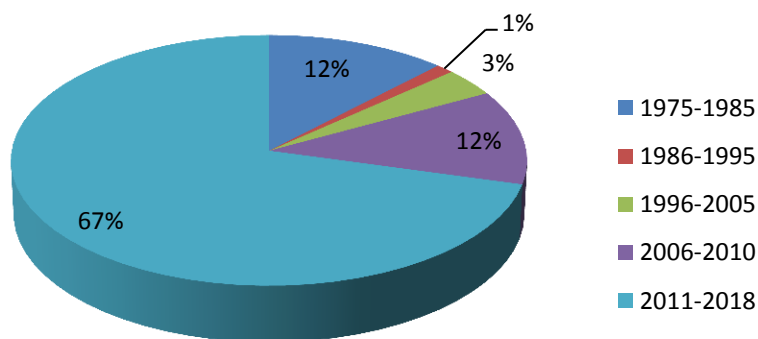


Доля стандартов, разработанных на основе ИСО или АСТМ, в нормативной базе ТК 052 в 2018 г.

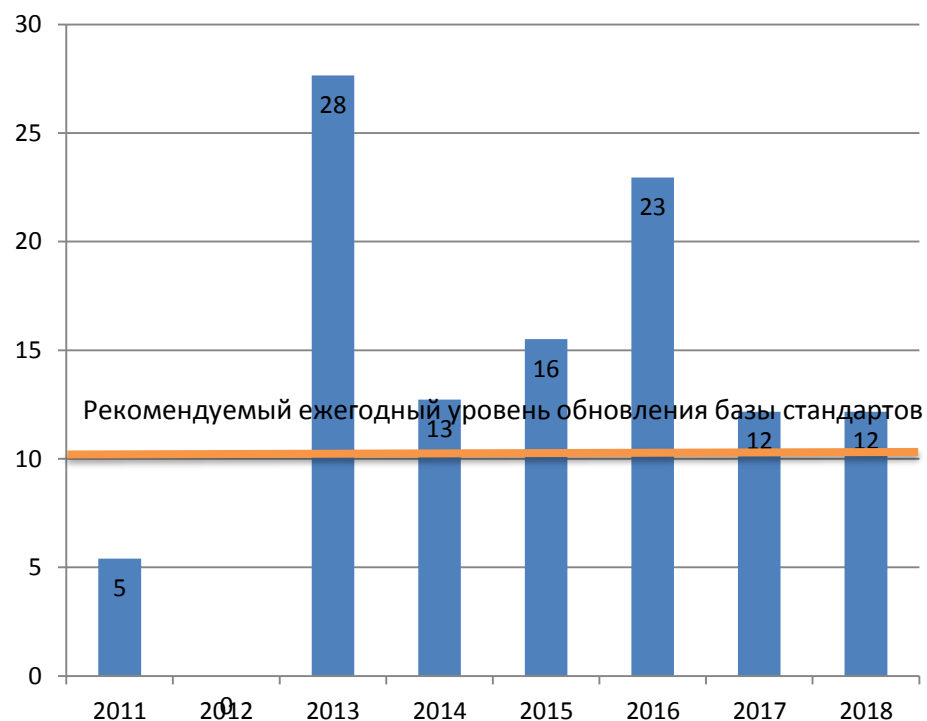


Динамика обновления фонда стандартов ТК 052

Распределение стандартов ТК 52 по годам разработки



Доля вновь разработанных (пересмотренных) стандартов в , %



В 2018 году проведена проверка следующих стандартов:

№	Наименование стандарта	Заключение
1	ГОСТ 20060-83 Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги.	Планируется пересмотр в 2019-2020 гг.
2	ГОСТ 20061-84 Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов	Планируется пересмотр в 2019-2020 гг.
3	ГОСТ 22387.3-77 Газы природные. Метод определения кислорода	Предлагается отменить
4	ГОСТ 14920-79 Газ сухой. Метод определения компонентного состава	Следует пересмотреть
5	ГОСТ 5439-76 Газы горючие природные и искусственные. Метод определения объемной доли компонентов на комплектах для газовых анализов типа КГА	Следует пересмотреть
6	ГОСТ 22387.4-77 Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли	Следует пересмотреть
7	ГОСТ 10062-75 Газы горючие природные. Метод определения удельной теплоты сгорания	Следует пересмотреть
8	ГОСТ 27193-86 Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром	Следует пересмотреть

В 2018 году проведена проверка следующих стандартов:

№	Наименование стандарта	Примечание
9	ГОСТ 21443-75 Газы углеводородные сжиженные, поставляемые на экспорт. Технические условия	Предлагается отменить
10	ГОСТ 11382-76 Газы нефтепереработки. Метод определения сероводорода	Следует пересмотреть
11	ГОСТ Р 51104-97 Газы Российского региона углеводородные сжиженные, поставляемые на экспорт. Технические условия	Рассмотреть необходимость актуализации
12	ГОСТ 22986-78 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения общей серы	Рассмотреть необходимость актуализации

Всего стандартов, не отвечающих современным требованиям – 12

Предлагается отменить – 2

Включены в план работы ТК 52 на 2019 год (пересмотр) – 2

Следует актуализировать – 6

Провести опрос о необходимости актуализации либо отмены – 2

Перечень межгосударственных и национальных стандартов ТК 052, введенных в действие в 2018 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
1	ГОСТ Р 57413-2017	Газ горючий природный. Государственные стандартные образцы на основе магистрального природного газа. Технические условия	01.01.2018	Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
2	ГОСТ Р 57431-2017 (ИСО 16903:2015)	Газ природный сжиженный. Общие характеристики	01.01.2018	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
3	ГОСТ Р 57608-2017	Газ горючий природный. Качество. Термины и определения	01.04.2018	Разработчик – РГУ нефти и газа им. М.И. Губкина
4	ГОСТ EN 589-2014	Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний	01.01.2018	Разработчик – Республика Беларусь

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2018 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
1	Газ горючий природный. Определение ртути. Часть 2. Подготовка пробы путем амальгамирования сплава золото/ платина	Разработка ГОСТ на основе ISO 6978-2:2003	2017-2018	ПК 1	ГОСТ 28726.2-2018 (ISO 6978-2:2003) «Газ горючий природный. Определение ртути. Часть 2: Подготовка пробы путем амальгамирования сплава золото/платина» Приказ № 451-ст от 07.08.2018 Дата введения в действие – 01.07.2019 Присоединились: BY, KG, KZ
2	Газы горючие природные. Определение общей серы	Пересмотр ГОСТ 26374- 84	2017-2018	ПК 1	ГОСТ 26374-2018 «Газы горючие природные. Определение общей серы» Приказ №658-ст от 27.09.2018 Дата введения в действие – 01.07.2019. Присоединились: AM, BY, KG, UZ, UA
3	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27578- 87	2017-2018	ПК 2	ГОСТ 27578-2018 «Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия» принят по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 27 июля 2018 г. №110-П) Присоединились: AM, BY, KG, KZ, RU, TJ, UZ
4	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 20448- 90	2017-2018	ПК 2	ГОСТ 20448-2018 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально- бытового потребления. Технические условия» принят на 53-м заседании МГС (протоколом от 27.06.2018 №53-2018) Присоединились: AM, BY, KG, KZ, TJ, UA

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2018 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
5	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	Пересмотр ГОСТ Р 52087-2003	2017-2018	ПК 2	ГОСТ Р 52087-2018 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия» Приказ №164-ст от 29.03.2018 Дата введения – 01.07.2019
6	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров	Разработка ГОСТ	2017-2018	ПК 2	ГОСТ 34429-2018 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров» принят на 53-м заседании МГС (протоколом от 27.06.2018 №53-2018)
7	Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб	Пересмотр ГОСТ 14921-78	2017-2018	ПК 2	ГОСТ 14921-2018 «Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб» принят на 53-м заседании МГС (протоколом от 27.06.2018 №53-2018)
8	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 10679-76	2017-2018	ПК 2	На согласовании в МГС
9	Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	Пересмотр ГОСТ 28656-90	2017-2018	ПК 2	На согласовании в МГС

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2018 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
10	Газ горючий природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2019 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
11	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2019 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
12	Газ горючий природный. Определение плотности пикнометрическим методом	Пересмотр ГОСТ 17310-2002	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2019 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
13	Газ горючий природный. Расчет метанового числа	Разработка ГОСТ на основе ISO 22302-2014	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2019 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
14	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по воде	Пересмотр ГОСТ 20060-83	2016-2017	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2019 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
15	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	Пересмотр ГОСТ 20061-84	2016-2017	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2019 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2018 год

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
16	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1: Общие указания и вычисление состава	Пересмотр ГОСТ 31371.1-2008. Гармонизация с ISO 6974-1:2012 (MOD)	2017-2018	ПК 1	Окончательная редакция на голосовании в ТК 052
17	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2: Вычисление неопределенности	Пересмотр ГОСТ 31371.2-2008. Гармонизация с ISO 6974-2:2012 (MOD)	2017-2018	ПК 1	Окончательная редакция на голосовании в ТК 052
18	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика выполнения измерений молярной доли компонентов	Пересмотр ГОСТ 31371.7-2008	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2019 г.
19	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	Разработка ГОСТ на основе EN 15470:2017 IDT	2018-2020	ПК 2	Первая редакция ожидается в декабре 2018 года Разработчик - Республика Беларусь
20	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии	Разработка ГОСТ на основе EN 15471:2017 IDT	2018-2020	ПК 2	Первая редакция ожидается в декабре 2018 года Разработчик - Республика Беларусь

В 2018 году введены в действие 4 стандарта: 1 межгосударственный и 3 национальных.

В Программу разработки национальных стандартов на 2018 год по ТК 052 включены 20 тем, из них:

- **разработаны окончательные редакции и направлены на утверждение в Росстандарт - 9 проектов стандартов,**
- **утверждены с введением в действие в 2019 гг. – 3 стандарта,**
- **разработаны окончательные редакции проектов стандартов – 2 (на голосовании в ТК 052),**
- **перенесены сроки разработки в связи с отсутствием финансирования в 2018 году – по 7 темам.**

Приоритетные направления деятельности

- Обеспечение комплексом межгосударственных стандартов, необходимых для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского Экономического Союза 046/2018 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного для транспортирования и (или) использования» и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции;
- Обеспечение комплексом межгосударственных стандартов, необходимых для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского Экономического Союза 036/2016 «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции;
- Актуализация фонда стандартов ТК 052/МТК 52 «Природный и сжиженные газы».

Формирование предложений ТК 052 в Программу национальной стандартизации на 2019 г.



**ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СОВЕТ**

Р Е Ш Е Н И Е

«14» сентября 2018 г.

№ 74

г. Москва

**О техническом регламенте Евразийского экономического союза
«О безопасности газа горючего природного, подготовленного
к транспортированию и (или) использованию»**

В соответствии со статьей 52 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и пунктом 29 приложения № 1 к Регламенту работы Евразийской экономической комиссии, утвержденному Решением Высшего Евразийского экономического совета от 23 декабря 2014 г. № 98, Совет Евразийской экономической комиссии **решил**:

1. Принять прилагаемый технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018).

2. Установить, что технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) вступает в силу с 1 января 2022 г.

В соответствии с Протоколом о техническом регулировании в рамках Евразийского экономического союза (Приложение № 9 к Договору о Евразийском экономическом союзе), в целях выполнения требований технического регламента и подтверждения соответствия Евразийская Комиссия утверждает:

1. Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Союза;
2. Перечень, содержащий правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, которые могут быть использованы для применения и исполнения требований технического регламента и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции.

Перечни стандартов принимаются Коллегией Евразийской Комиссии не позднее, чем **за 180 календарных дней** до дня вступления в силу технического регламента

План ТК 052 по стандартизации на 2019 год

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
1	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 10679-76	2017-2019	ПК 2	ТР ЕАЭС 036/2016 На согласовании в МГС Разработчик - АО «ВНИИУС»
2	Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	Пересмотр ГОСТ 28656-90	2017-2019	ПК 2	ТР ЕАЭС 036/2016 На согласовании в МГС Разработчик - АО «ВНИИУС»
3	Изменение № 1 ГОСТ Р 57039–2016 Газы углеводородные сжиженные. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку	Принятие изменений	2018-2019	ПК 2	ТР ЕАЭС 036/2016 Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
4	Газы углеводородные сжиженные. Технические условия	Взамен ГОСТ 20448-2018 и ГОСТ 27578-2018	2019-2020	ПК 2	ТР ЕАЭС 036/2016 Разработчик – АО «ВНИИУС»
5	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	Принятие МС в качестве МГ стандарта - IDT EN 15470:2017	2018-2020	ПК 2	Разработчик - Республика Беларусь
6	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии	Принятие МС в качестве МГ стандарта - IDT EN 15471:2017	2018-2020	ПК 2	Разработчик - Республика Беларусь

План ТК 052 по стандартизации на 2019 год

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
7	Газ горючий природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
9	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1: Общие принципы и расчет состава	Пересмотр 31371.1-2008. Гармонизация с ISO 6974-1:2012 (MOD)	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
10	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2: Расчет неопределенности	Пересмотр 31371.2-2008. Гармонизация с ISO 6974-2:2012 (MOD)	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
11	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика выполнения измерений молярной доли компонентов	Пересмотр 31371.7-2008	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

План ТК 052 по стандартизации на 2019 год

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
13	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по воде	Пересмотр ГОСТ 20060-83	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
14	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	Пересмотр ГОСТ 20061-84	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
15	Газ горючий природный. Определение плотности пикнометрическим методом	Пересмотр ГОСТ 17310-2002	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
16	Газ горючий природный. Расчет метанового числа	Разработка ГОСТ на основе ISO 22302-2014	2018-2019	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
17	Газ горючий природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2020	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
18	Газ горючий природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ	2019-2020	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
19	Газ горючий природный сжиженный. Технические условия	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56021-2014	2019-2020	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

Государство, осуществляющее ведение секретариата МТК 52 – Российская Федерация;

Председатель МТК 52 – Д. В. Сверчков, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»,

Заместитель председателя МТК 52 – А. В. Мамаев, к.т.н., заместитель генерального директора по науке, ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Ответственный секретарь МТК 52 – З. М. Юсупова, к.х.н., зам. начальника лаборатории ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Секретариат: ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Адрес: 142717, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка, Проектируемый проезд N 5537, вл. 15, стр. 1;

тел.: (498) 657-49-39, факс: (498) 657-48-44;

e-mail: tk52@vniigaz.gazprom.ru,

Сайт: www.mtk-52.ru.

Действует страница МТК 52 «Природный и сжиженные газы» на сайте МГС.

Состав МТК 52 :

- Республика Азербайджан (наблюдатель) 
- Республика Армения 
- Республика Беларусь 
- Республика Казахстан 
- Киргизская Республика (наблюдатель) 
- Республика Молдова (наблюдатель) 
- Российская Федерация 
- Республика Узбекистан 
- Украина 
- Республика Туркменистан (наблюдатель) 

Область стандартизации и основные задачи МТК 52

ОКС (МК (ИСО/ИНФКО МКС) 001-96) 001-2000

- 75.060 Природный газ
- 75.160.30 Газообразное топливо (включая сжиженные нефтяные газы)

ОКПД 2 (ОК 034-2014)

- 06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный;
- 06.2 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
- 19.20.3 Газы нефтяные и углеводороды газообразные прочие, кроме газа горючего природного;
- 20.11.11.131 гелий;
- 20.14.1 Углеводороды и их производные;
- 35.21 Газы горючие искусственные.

Основными задачами МТК 52 являются:

- ✓ подготовка предложений в программу работ по межгосударственной стандартизации;
- ✓ организация разработки межгосударственных стандартов и обновления действующих стандартов;
- ✓ рассмотрение проектов межгосударственных стандартов и проектов изменений к ним , также представление их на принятие в порядке, установленным в ГОСТ 1.2;
- ✓ формирование и ведение фонда официальных изданий стандартов, закрепленных за МТК;
- ✓ периодическая проверка закрепленных за МТК межгосударственных стандартов с целью выявления необходимости их обновления или отмены.

Межгосударственный технический комитет по стандартизации «Природный и сжиженные газы»

[Разработка стандартов](#) [О комитете](#) [Деятельность](#) [Контакты](#)

[Сайт ТК 52 →](#)



О комитете

МТК 52 образован в 1993 году по решению 3-го заседания Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (МГС) на базе российского национального технического комитета по стандартизации ТК 52 «Природный газ» (протокол №3-93, п. 2.1)

В 2014 году решением Межгосударственного Совета по стандартизации, метрологии и сертификации в связи с расширением области деятельности МТК 52 «Природный газ» переименован на МТК 52 «Природный и сжиженные газы» (протокол № 45-2014, приложение № 45).

Область деятельности

- **ОКС 75.020** Добыча и переработка нефти и природного газа;
- **ОКС 75.060** Природный газ.
- **ОКП 02 7100** Газ горючий природный и поставляемый в магистральные газопроводы, газ искусственный, конденсат газовый, гелий

Темы ПМС-2018 по МТК 52, дополнительные по отношению к ПНС-2018 по ТК 52

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
1	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии	Принятие МС в качестве идентичного МГ стандарта - IDT на основе EN 15471:2017	2018-2019	ПК 2	Ответственная сторона – Республика Беларусь 1 редакция по плану ожидается в декабре 2018 г.
2	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	Принятие МС в качестве идентичного МГ стандарта - IDT на основе EN 15470:2017	2018-2019	ПК 2	Ответственная сторона – Республика Беларусь 1 редакция по плану ожидается в декабре 2018 г.
3	Газ природный горючий. Метод определения механических примесей	Пересмотр ГОСТ 22387.4-77	2012-2014	ПК 1	Ответственная сторона – Украина 1 редакция не представлена

Предложения Республики Казахстан в ПМС на 2019-2021 годы по МТК 52

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
1	Газы углеводородные сжиженные. Определение остатка методом газовой хроматографии с помощью ввода пробы в колонку	Принятие идентичного МГ стандарта - IDT на основе ASTM D 7756-2015	2019-2020	ПК 2	Согласовано ПК 2
2	Газы нефтяные сжиженные. Метод определения углеводородного состава при помощи газовой хроматографии	Принятие идентичного МГ стандарта - IDT на основе ASTM D 2163-2014	2019-2020	ПК 2	Согласовано ПК 2
3	Газы нефтяные сжиженные. Определение давления насыщенных паров	Принятие идентичного МГ стандарта - IDT на основе ASTM D 1267-2012	2019-2020	ПК 2	Нецелесообразно во избежание дублирования ввиду наличия в базе ГОСТ ISO 4256-2013
4	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	Принятие идентичного МГ стандарта - IDT на основе ASTM D 7756-2015	2019-2020	ПК 2	Предложено организовать совместную рабочую группу



25 мая 2018 года проведено очное заседание МТК 52
в ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербург



Основные решения:

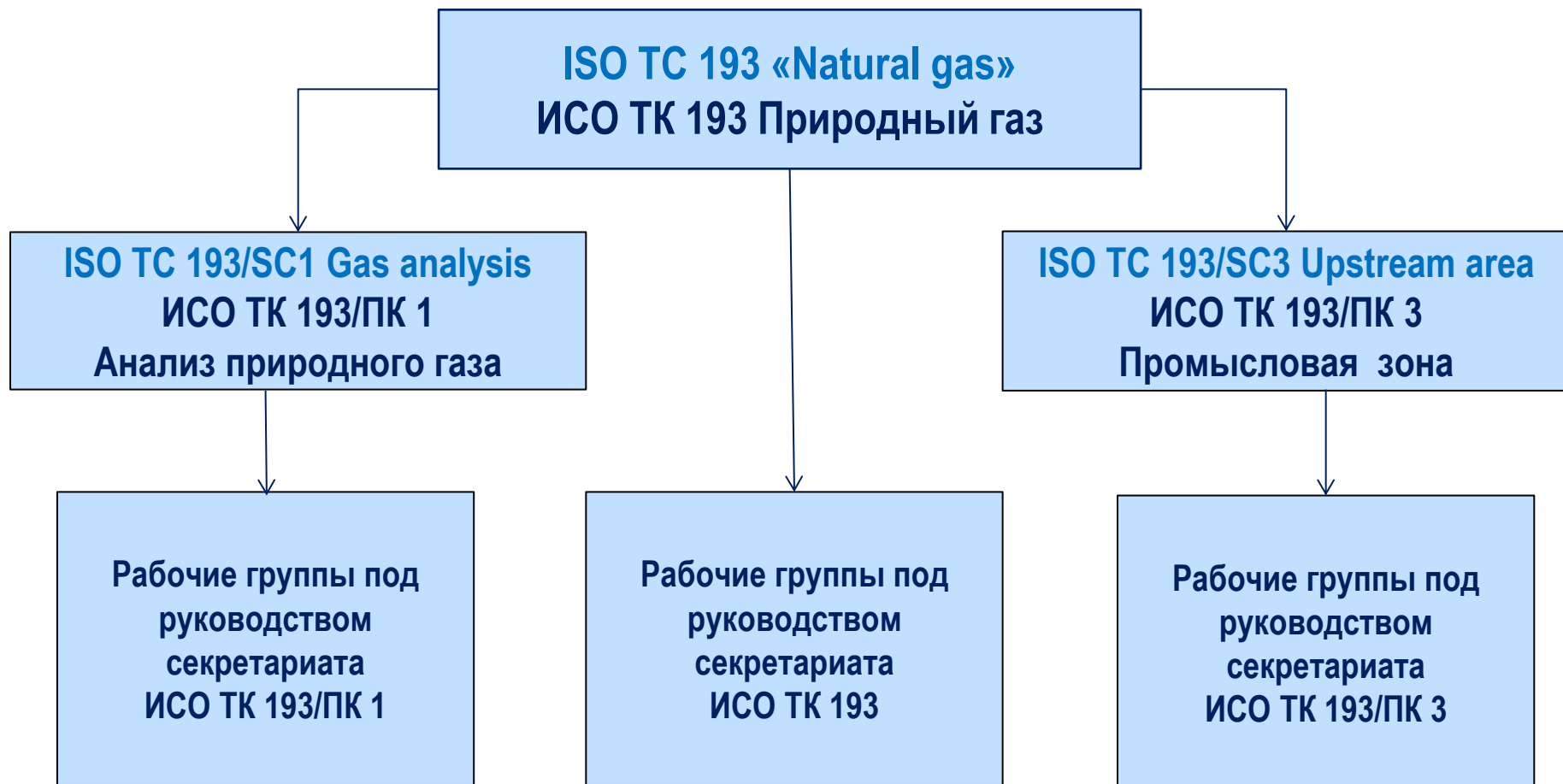
1. Организация в рамках МТК 52 подкомитетов:
 - ПК 1 Природный газ
 - ПК 2 Сжиженные углеводородные газы
 - ПК 3 Промысловая зона
2. Утвержден план работы на 2019 год
3. Утверждена перспективная программа работ на 2020-2025 годы



В соответствии с Приказом Росстандарта № 723 от 7 апреля 2017 г.
за ТК 52 закреплена функция национального рабочего органа в следующих
международных технических комитетах по стандартизации (ИСО)



ТК 52 Природный и сжиженные газы	ИСО/ТК 193 Природный газ ИСО/ТК 28 (в части СУГ и СПГ) Нефтепродукты и смазочные масла	ISO/TC 193 Natural gas ISO/TC 28 Petroleum products and related products of synthetic or biological origin
ТК 52/ПК 1 Природный газ	ИСО/ТК 193 Природный газ	ISO/TC 193 Natural gas
ТК 52/ПК 2 Сжиженные углеводородные газы	ИСО/ТК 28/ПК2 Измерения нефти и нефтепродуктов (в части СУГ) ИСО/ТК 28/ПК4 Классификация и технические условия (в части СУГ)	ISO/TC 28/SC2 Measurement of petroleum and related products ISO/TC 28/SC4 Classifications and specifications
ТК 52/ПК 3 Сжиженный природный газ	ИСО/ТК 28/ПК4 Классификация и технические условия (в части СПГ), ИСО/ПК5 Измерение охлажденных углеводородов и сжиженного газообразного топлива на не нефтяной основе (в части СПГ)	ISO/TC 28/SC4 Classifications and specifications ISO/TC 28/SC5 Measurement of refrigerated hydrocarbon and non-petroleum based liquefied gaseous fuels
ТК 52/ПК 4 Промысловая зона	ТК 52/ПК 4 Промысловая зона	ISO/TC 193/SC 3 Upstream area





В соответствии с Приказом Росстандарта № 723 от 7 апреля 2017 г.
за ТК 52 закреплена функция национального рабочего органа в следующих
международных технических комитетах по стандартизации (ИСО)



Комитет/подкомитет/рабочая группа	Представители ТК 52	Статус
ИСО/ТК 193 Природный газ	4	Активный участник (с правом голосования)
ИСО/ТК 193/ПК 1 Анализ природного газа	2	Активный участник (с правом голосования)
ИСО/ТК 193/ ПК 1/ Рабочие группы	10	Активный участник
ИСО/ТК 193/ПК 3 Промысловая зона	1	Активный участник (с правом голосования)
ИСО/ТК 193/ПК 3/Рабочие группы	4	Активный участник
ИСО/ТК 28 (в части СУГ и СПГ) Нефтепродукты и смазочные масла	1	Наблюдатель

В 2018 году подготовлены к публикации следующие стандарты:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Применение в РФ</i>
ISO 6974-3:2018 Natural gas -- Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography -- Part 3: Precision and bias Природный газ – Определение состава газохроматографическим методом с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение	Целесообразно принятие данного стандарта в качестве ГОСТ
ISO 20676:2018 Natural gas -- Upstream area -- Determination of hydrogen sulfide content by laser absorption spectroscopy Природный газ – Определение содержания сероводорода методом абсорбционной лазерной спектроскопии	В РФ отсутствует аналогичный стандарт. Рассмотреть целесообразность принятия стандарта в качестве национального.
ISO 15112:2018 Natural gas -- Energy determination Природный газ-- Определение энергии	В РФ действует ГОСТ Р 57614-2017 (ИСО 15112:2011) Газ горючий природный. Определение энергии. Рассмотреть целесообразность разработки ГОСТ на основе ИСО 15112:2018
ISO/TR 16922:2018 Natural gas – Odorization Природный газ --Одоризация	Целесообразно принятие стандарта в качестве национального

В 2018 году проведена проверка следующих стандартов:

Наименование стандарта	Результат
ISO 13686:2013 Natural gas -- Quality designation Природный газ – Обозначение качества	Подтвержден
ISO 13443:1996 Natural gas -- Standard reference conditions Газ природный. Стандартные условия	Решения на сегодня нет
ISO 18453:2004 Natural gas -- Correlation between water content and water dew point Природный газ. Корреляция между содержанием паров воды и точкой росы	Подтвержден
ISO 6327:1981 Gas analysis -- Determination of the water dew point of natural gas -- Cooled surface condensation hygrometers Анализ газов. Определение точки росы природного газа по воде. Гигрометры с охлаждаемой поверхностью	Пересмотр
ISO 10715:1997 Natural gas -- Sampling Природный газ. Отбор проб	Пересмотр
ISO 6975:1997 Natural gas -- Extended analysis -- Gas-chromatographic method Природный газ. Расширенный анализ. Метод газовой хроматографии	Пересмотр
ISO 15971:2008 Natural gas -- Measurement of properties -- Calorific value and Wobbe index Природный газ. Измерение свойств. Теплота сгорания и индекс Воббе	Решения на сегодня нет

В 2018 году проведена проверка следующих стандартов:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Результат</i>
ISO 19739:2004 Natural gas -- Determination of sulfur compounds using gas chromatography Природный газ. Определение содержания сернистых соединений методом газовой хроматографии	Пересмотр
ISO 6326-1:2007 Natural gas -- Determination of sulfur compounds -- Part 1: General introduction Природный газ. Определение серосодержащих соединений	Решения на сегодня нет
ISO 6326-3:1989 Natural gas -- Determination of sulfur compounds -- Part 3: Determination of hydrogen sulfide, mercaptan sulfur and carbonyl sulfide sulfur by potentiometry Природный газ. Определение содержания сернистых соединений. Часть 3: Определение содержания сероводорода, меркаптановой серы и карбонилсульфида потенциометрическим методом	Решения на сегодня нет
ISO 6326-5:1989 Natural gas -- Determination of sulfur compounds -- Part 5: Lingener combustion method Природный газ. Определение содержания сернистых соединений. Часть 5: Метод сжигания по Лингенеру	Решения на сегодня нет

Информация о работе ИСО/ТК 193 Природный газ в 2018 году

В 2018 г. в ИСО/ТК 193 и его рабочих группах находятся в разработке следующие стандарты:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Стадия разработки</i>
ISO 10715 Natural gas – Sampling Природный газ - Пробоотбор	Разработаны основные положения стандарта
ISO TC 193 /SC3-WG 5 Wet Gas Sampling Отбор проб сырого (влажного) газа	Разработаны основные положения стандарта
ISO 20765-3 Natural gas -- Calculation of thermodynamic properties -- Part 3: Two-phase properties (vapor-liquid equilibria) Природный газ. Вычисление термодинамических свойств. Двухфазные свойства (равновесие пар-жидкость)	В начале 2019 года проект будет представлен на голосование
ISO 20765-4 Natural gas -- Calculation of thermodynamic properties-- Part 4: Calculation of viscosity, Joule-Thomson coefficient, Isentropic Exponent, and Speed of Sound Вычисление вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона, показателя адиабаты и скорости распространения звука	Планируется представление проекта на голосование в 2019 году
ISO 20765-5 Natural gas -- Calculation of thermodynamic properties -- Part 5: Gross Characterization Method Природный газ. Вычисление термодинамических свойств. Метод общей характеристики	Разработана концепция документа
ISO 6974-4 Natural gas -- Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography. Part 4. Requirements for Analyzer Performance Природный газ. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом газовой хроматографии. Часть 4. Требования к эффективности анализатора	Разработана рабочая версия проекта

Информация о работе ИСО/ТК 193 Природный газ в 2018 году

В 2018 г. в ИСО/ТК 193 и его рабочих группах находятся в разработке следующие стандарты:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Стадия разработки</i>
ISO/NP 23219 Natural gas — XML File Format Природный газ - XML Файл формат	Подготовлен проект комитета, принятие планируется в 2019 г.
ISO 19680 Natural gas -- Determination of oxygen content by electrochemical analysis Природный газ – Определение содержания кислорода методом электрохимического анализа	Разработана рабочая версия проекта
ISO/DTR 18222 Natural gas – Olfactory method for establishing the correlation between odorant concentration in air and the odor intensity Природный газ. Ольфактометрический метод для установления корреляции между концентрацией одоранта в воздухе и интенсивностью запаха	Планируется проведение процедуры голосования и публикации в 2019 году
Natural gas -- Odorants and odour character Природный газ. Одоранты и характер запаха	Планируется проведение процедуры голосования и публикации в 2019 году
ISO/TC 193/WG 8 Knock resistance Устойчивость к детонации	Разработаны основные требования к документу
ISO/TC 193/SC 1/WG 25 Biomethane Биометан	Разработаны основные требования к документу

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !