

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ТК 052/МТК 52 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ»
В 2019 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.

Федеральные органы исполнительной власти

Минэнерго России, Минприроды России, МЧС России, Росстандарт

НИИ системы Росстандарта

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

Научно-исследовательские, проектные и научно-производственные организации

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

АО «ВНИИУС»

АО «ВНИИ НП»

АО «ВНИИнефть»

ПАО «ВНИПИгаздобыча»

АО «ВНИИКИ»

АО «Газпром промгаз»

ПАО «Газпром автоматизация»

ООО «Газпром проектирование»

ООО «Газпром газнадзор»

ЗАО НИЦ «ИНКОМСИСТЕМ»

ФГУП «МАДИ»

ФГУП «НАМИ»

ООО «Центр Метрологии СТП»

ФГУП «РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина»

Нефтегазовые компании

ПАО «Газпром»

ПАО «Газпром нефть»

ПАО «АНК «Башнефть»

ПАО «Лукойл»

ПАО «НК «Роснефть»

ПАО «НОВАТЭК»

ПАО «СИБУР Холдинг»

ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Татнефть»

ЗАО «Нортгаз»

ООО «Газпром переработка»

ООО «Газпром газомоторное топливо»

ООО «Газпром добыча Астрахань»

ООО «Газпром добыча Краснодар»

ООО «Газпром добыча Оренбург»

ООО «Газпром добыча Уренгой»

ООО «Газпром трансгаз Волгоград»

ООО «Газпром трансгаз Краснодар»

ООО «Газпром трансгаз Махачкала»

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

ООО «Газпром трансгаз Саратов»

ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

ООО «Газпром трансгаз Ухта»

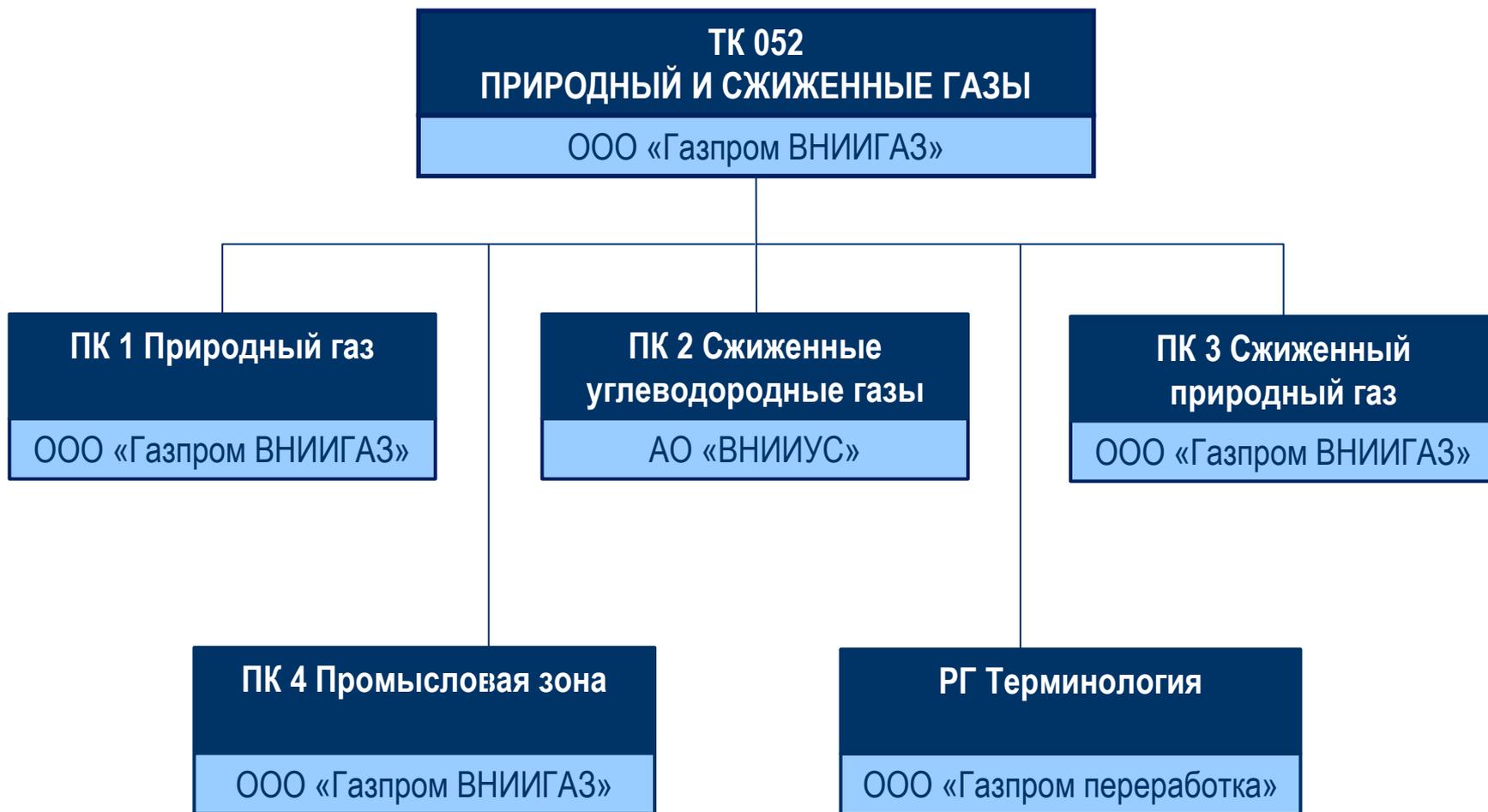
ООО «Газпром энергохолдинг»

Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.

ОАО «Ямал СПГ»

Некоммерческое партнерство

«Национальная газомоторная ассоциация»



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 – 89

ПК 1 Природный газ – 43 стандарта,

ПК 2 Сжиженные углеводородные газы – 34 стандарта,

ПК 3 Сжиженный природный газ – 5 стандартов,

ПК 4 Промысловая зона – 7 стандартов.

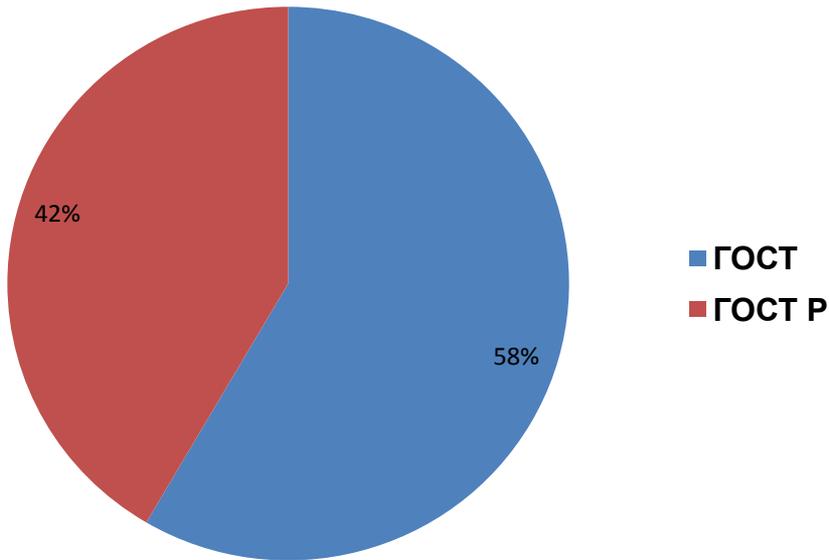
Введено в действие в 2019 году – 17 стандартов, из них пересмотр составил – 10 стандартов;

Разработано в 2019 году – 4 стандарта (пересмотр);

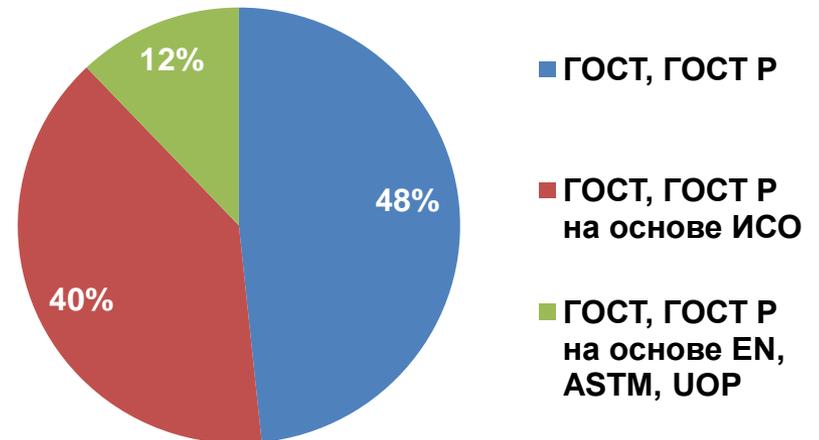
Утверждено в 2019 году – 4 стандарта со сроками введения в действие в 2020 г.

Общее число действующих стандартов, закрепленных за ТК 052 - 89

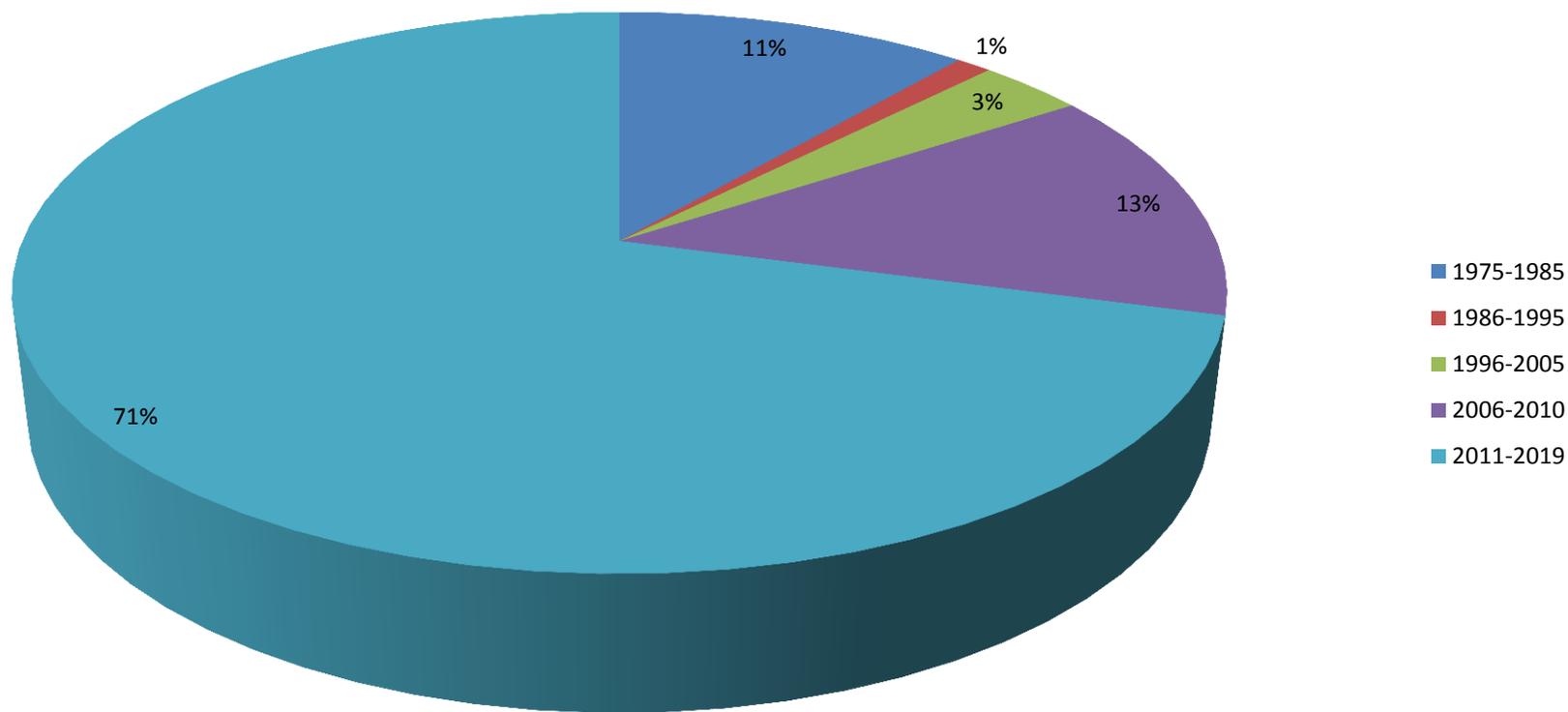
Доля межгосударственных стандартов в нормативной базе ТК 052 в 2019 г.



Доля стандартов, разработанных на основе ИСО или АСТМ, в нормативной базе ТК 052 в 2019 г.



Актуальность фонда стандартов ТК 052 - Распределение стандартов по годам разработки



№	Наименование стандарта	Заключение
1	ГОСТ 20060-83 Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги.	Идет пересмотр
2	ГОСТ 20061-84 Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов	Идет пересмотр
3	ГОСТ 22387.4-77 Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли	Идет пересмотр
4	ГОСТ 22387.3-77 Газы природные. Метод определения кислорода	В Росстандарт направлено предложение об отмене стандарта
5	ГОСТ 14920-79 Газ сухой. Метод определения компонентного состава	Следует пересмотреть
6	ГОСТ 5439-76 Газы горючие природные и искусственные. Метод определения объемной доли компонентов на комплектах для газовых анализов типа КГА	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	В Росстандарт направлено предложение об отмене стандарта
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	Предлагается отменить
12	ГОСТ 22986-78 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения общей серы	Следует пересмотреть

Всего стандартов, не отвечающих современным требованиям – 12

Направлено предложение об отмене – 2

Проводится пересмотр – 3

Следует актуализировать – 7

Необходимо финансирование для проведения актуализации стандартов

Перечень межгосударственных и национальных стандартов ТК 052, введенных в действие в 2019 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
1	ГОСТ Р 57614-2017 (ИСО 15112:2011)	Газ горючий природный. Определение энергии.	01.01.2019	Разработчик – РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина
2	ГОСТ Р 57851.1-2017	Смесь газоконденсатная. Часть 1. Газ сепарации. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	01.01.2019	Разработчик – ООО «НИПИ НГ «Петон»
3	ГОСТ Р 57851.2-2017	Смесь газоконденсатная. Часть 2. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы	01.01.2019	Разработчик – ООО «НИПИ НГ «Петон»
4	ГОСТ Р 57851.3-2017	Смесь газоконденсатная. Часть 3. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии без предварительного разгазирования пробы	01.01.2019	Разработчик – ООО «НИПИ НГ «Петон»
5	ГОСТ Р 57851.4-2017	Смесь газоконденсатная. Часть 4. Расчет компонентно-фракционного состава	01.01.2019	Разработчик – ООО «НИПИ НГ «Петон»

Перечень межгосударственных и национальных стандартов ТК 052, введенных в действие в 2019 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
6	ГОСТ Р 57975.1-2017	Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. Часть 1. Определение содержания углеводородов C1-C8+ и неорганических газов с использованием пламенно-ионизационного детектора и детектора по теплопроводности	01.01.2019	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
7	ГОСТ Р 57975.2-2017	2017 Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. Часть 2. Определение серосодержащих соединений с использованием пламенно-фотометрического детектора	01.01.2019	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8	ГОСТ 28726.1-2017 (ISO 6978-1:2003)	Газ горючий природный. Определение ртути. Часть 1. Подготовка пробы путем хемосорбции ртути на йоде.	01.01.2019	Разработчик – ЗАО «Росшельф»
9	ГОСТ 28726.2-2018 (ISO 6978-2:2003)	Газ горючий природный. Определение ртути. Часть 2: Подготовка пробы путем амальгамирования сплава золото/платина	01.01.2019	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
10	ГОСТ 22985-2017	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода, меркаптановой серы и сероксида углерода	01.07.2019	Разработчик – АО «ВНИИУС»

Перечень межгосударственных и национальных стандартов ТК 052, введенных в действие в 2019 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
11	ГОСТ 24676-2017	Пентаны. Метод определения углеводородного состава	01.07.2019	Разработчик – АО «ВНИИУС»
12	ГОСТ 26374-2018	Газы горючие природные. Определение общей серы	01.07.2019	Разработчик – РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина
13	ГОСТ Р 52087-2018	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	01.07.2019	Разработчик – АО «ВНИИУС»
14	ГОСТ 20448-2018	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия	01.07.2019	Разработчик – АО «ВНИИУС»
15	ГОСТ 27578-2018	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия	01.07.2019	Разработчик – АО «ВНИИУС»
16	ГОСТ 14921-2018	Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб	01.07.2019	Разработчик – АО «ВНИИУС»
17	ГОСТ 34429-2018	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров	01.07.2019	Разработчик – АО «ВНИИУС»

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2019 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
1	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 10679-76	2017-2019	ПК 2	ГОСТ 10679-2019 принят МГС (протоколом от 30 января 2019 г. №115-П) Приказ №118-ст от 03.04.2019 Дата введения в действие в РФ – 01.01.2020
2	Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	Пересмотр ГОСТ 28656-90	2017-2019	ПК 2	ГОСТ 28656-2019 принят МГС (протоколом от 30 января 2019 г. №115-П) Приказ №119-ст от 03.04.2019 Дата введения в действие в РФ – 01.01.2020
3	Изменение № 1 ГОСТ Р 57039–2016 Газы углеводородные сжиженные. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку	Принятие изменений	2018-2019	ПК 2	Разработчик – ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»
4	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	Разработка ГОСТ на основе EN 15470:2017 IDT	2018-2020	ПК 2	Проект на рассмотрение в МТК не направлен. Разработчик - Республика Беларусь
5	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии	Разработка ГОСТ на основе EN 15471:2017 IDT	2018-2020	ПК 2	Проект на рассмотрение в МТК не направлен. Разработчик - Республика Беларусь

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2019 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
6	Газы углеводородные сжиженные. Технические условия	Взамен ГОСТ 20448-2018 и ГОСТ 27578-2018	2019-2020	ПК 2	Первая редакция находится на рассмотрении в МГС. Разработчик – АО «ВНИИУС»
7	Газ горючий природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	Разработана 1-я редакция Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8	Газ горючий природный. Определение плотности пикнометрическим методом	Пересмотр ГОСТ 17310-2002	2019-2021	ПК 1	Ведется разработка окончательной редакции. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
9	Газ горючий природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ	2020-2021	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2020 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
10	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2019-2021	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2020 г. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2019 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
11	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по воде	Пересмотр ГОСТ 20060-83	2019-2021	ПК 1	Разработана 2-я редакция. На голосование в ТК 52 проект планируется направить 11.2019, в МТК 52 – 01.2020 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
12	Газ горючий природный. Определение массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	Ведется подготовка окончательной редакции
13	Газ горючий природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	Ведется подготовка первой редакции
14	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	Пересмотр ГОСТ 20061-84	2019-2021	ПК 1	Разработана 2-я редакция. На голосование в ТК 52 проект планируется направить 11.2019, в МТК 52 – 01.2020 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
15	Газ горючий природный. Определение метанового числа	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	1-я редакция находится на рассмотрении в ТК 52 и МТК 52. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 052/МТК 52 на 2019 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.	2018-2019	ПК 1	По результатам голосования в МГС принят. ЗА – ВУ, КГ, ТЖ, УЗ. В настоящее время находится в ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ».
17	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2: Вычисление неопределенности	Пересмотр ГОСТ 31371.2-2008.	2018-2019	ПК 1	По результатам голосования в МГС принят. ЗА – ВУ, КГ, ТЖ, УЗ. В настоящее время находится в ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ».
18	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика выполнения измерений молярной доли компонентов	Пересмотр ГОСТ 31371.7-2008	2019-2020	ПК 1	Окончательная редакция направлена в Росстандарт для проведение голосования в АИС МГС.
19	Газы углеводородные сжиженные. определение остатка методом газовой хроматографии с помощью ввода пробы в колонку"	Принятие МС в качестве ГОСТ – IDT ASTM D7756-2015	2019-2020	ПК 2	Проект в 1-й редакции ожидается 10.2019 Разработчик – Республика Казахстан
20	Газы нефтяные сжиженные. Метод определения углеводородного состава при помощи газовой хроматографии.	Принятие МС в качестве ГОСТ – IDT ASTM D 2163-14e1	2019-2020	ПК 2	Проект в 1-й редакции ожидается 10.2019 Разработчик – Республика Казахстан

В 2019 году введены в действие 17 стандартов: 9 межгосударственных и 8 национальных.

В Программу разработки национальных стандартов на 2019 год по ТК 052 включены 20 тем, из них:

- разработаны окончательные редакции и направлены на утверждение в Росстандарт - 6 проектов стандартов, из которых 2 стандарта утверждены;**
- разработаны первые либо окончательные редакции проектов стандартов (находятся на рассмотрении в ТК 052/МТК 52) – 7 тем,**
- ведется разработка первой редакции – 1 тема,**
- перенесены сроки разработки на 2020 г. – 2 темы (договор на разработку заключен),**
- нет информации по 2 темам, разрабатываемым Республикой Беларусь (1 редакции в соответствии с ПМС – 10.2018),**
- нет информации по 2 темам, разрабатываемым Республикой Казахстан (1 редакции в соответствии с ПМС – 10.2019)**

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;
- Актуализация фонда стандартов ТК 052/МТК 52 «Природный и сжиженные газы».

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
1	Газы углеводородные сжиженные. Технические условия	Взамен ГОСТ 20448-2018 и ГОСТ 27578-2018	2019-2020	ПК 2	ТР ЕАЭС 036/2016 Разработчик – АО «ВНИИУС»
2	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика выполнения измерений молярной доли компонентов	Пересмотр 31371.7-2008	2019-2020	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
3	Газ горючий природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
4	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
5	Газ горючий природный. Расчет метанового числа	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
6	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по воде	Пересмотр ГОСТ 20060-83	2019-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
7	Газ горючий природный. Определение массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8	Газ горючий природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
9	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	Пересмотр ГОСТ 20061-84	2019-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
10	Газ горючий природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ	2019-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
11	Газ горючий природный. Определение плотности пикнометрическим методом	Пересмотр ГОСТ 17310-2002	2019-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
12	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

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
13	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
14	Газ горючий природный сжиженный. Технические условия	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56021-2014	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
15	Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 5542-2014	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
16	Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы	Пересмотр ГОСТ 22387.2-2014	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
17	Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха	Пересмотр ГОСТ 22387.5-2014	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
18	Газ природный. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств.	Разработка ГОСТ на основе ISO 13443:1996 NEQ	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
19	Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии	На основе ISO 19739:2004 MOD. Взамен ГОСТ Р 53367-2009	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
20	Газ природный. Определение содержания механических примесей	Пересмотр ГОСТ 22387.4-77	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
21	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 - C5 и C6+ изотермическим методом	Пересмотр ГОСТ 31371.5-2008 На основе ISO 6974-5:2014) MOD	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
22	Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава	Пересмотр ГОСТ 31369-2008 На основе ISO 6976:2016 MOD	2020-2021	ПК 1	ТР ЕАЭС 046/2018 Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
23	Газы углеводородные сжиженные. Определение остатка методом газовой хроматографии с помощью ввода пробы в колонку	Принятие МС в качестве ГОСТ – IDT ASTM D7756-2015	2019-2020	ПК 2	Проект в 1-й редакции ожидается 10.2019 Разработчик – Республика Казахстан
24	Газы нефтяные сжиженные. Метод определения углеводородного состава при помощи газовой хроматографии.	Принятие МС в качестве ГОСТ – IDT ASTM D 2163-14e1	2019-2020	ПК 2	Проект в 1-й редакции ожидается 10.2019 Разработчик – Республика Казахстан

В план ТК 52/МТК 52 на 2020 год предлагается включить 24 темы:

Ответственная сторона:

Российская Федерация - 20 тем,

Республика Беларусь – 2 темы,

Республика Казахстан – 2 темы.

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

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, установленном 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

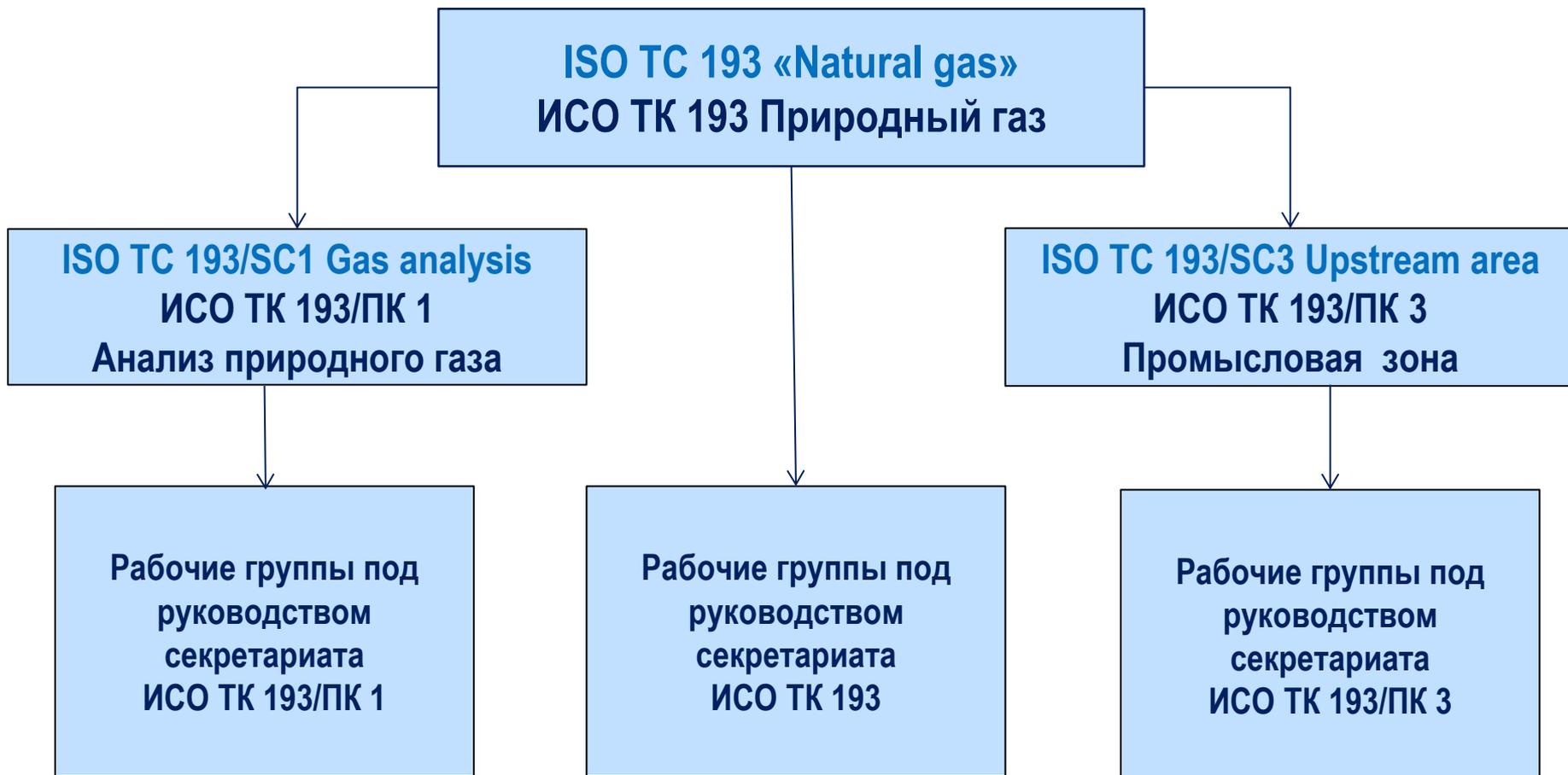
- **ОКС 75.020** Добыча и переработка нефти и природного газа;
- **ОКС 75.060** Природный газ.
- **ОКП 02 7100** Газ горючий природный и поставляемый в магистральные газопроводы, газ искусственный, конденсат газовый, гелий



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 Нефтепродукты и смазочные масла (в части СУГ и СПГ)	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 ТК 52 (Росстандарт)
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	3	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



**Эксперты ТК 052 приняли
в ежегодном пленарном заседании
ИСО ТК 193 «Природный газ»,
заседаниях подкомитетов ПК 1 «Анализ природного газа»,
ПК 3 «Промысловая зона»,
и рабочих групп
15-19 июня 2019 года в г. Пекин (КНР)**

Результаты проверки стандартов:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Результат</i>
ISO 6326-1:2007 Natural gas -- Determination of sulfur compounds -- Part 1: General introduction Природный газ. Определение серосодержащих соединений	Отменить
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	Отменить
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	Отменить
ISO 13443:1996 Natural gas -- Standard reference conditions Газ природный. Стандартные условия	Подтвержден

В 2019 году проведена проверка следующих стандартов:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Результат</i>
ISO 10101-1:1993 Natural gas -- Determination of water by the Karl Fischer method -- Part 1: Introduction Газ природный. Определение воды методом Карла Фишера. Часть 1. Введение	Пересмотр
ISO 10101-2:1993 Natural gas -- Determination of water by the Karl Fischer method -- Part 2: Titration procedure Газ природный. Определение воды методом Карла Фишера. Часть 2. Метод титрования	Пересмотр
ISO 10101-3:1993 Natural gas -- Determination of water by the Karl Fischer method -- Part 3: Coulometric procedure Газ природный. Определение воды методом Карла Фишера. Часть 3. Кулонометрический метод	Пересмотр
ISO 11541:1997 Natural gas -- Determination of water content at high pressure Природный газ. Определение содержания паров воды при высоком давлении	Подтвержден
ISO 14111:1997 Natural gas -- Guidelines to traceability in analysis Природный газ. Руководство по прослеживаемости измерений в анализе	Подтвержден
ISO 16960:2014 Natural gas -- Determination of sulfur compounds -- Determination of total sulfur by oxidative microcoulometry method Газ природный. Определение содержания сернистых соединений. Определение содержания общей серы методом окислительной микрокулометрии	Подтвержден

В 2019 году проведена проверка следующих стандартов:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Результат</i>
ISO 10101-1:1993 Natural gas -- Determination of water by the Karl Fischer method -- Part 1: Introduction Газ природный. Определение воды методом Карла Фишера. Часть 1. Введение	Пересмотр
ISO 10101-2:1993 Natural gas -- Determination of water by the Karl Fischer method -- Part 2: Titration procedure Газ природный. Определение воды методом Карла Фишера. Часть 2. Метод титрования	Пересмотр
ISO 10101-3:1993 Natural gas -- Determination of water by the Karl Fischer method -- Part 3: Coulometric procedure Газ природный. Определение воды методом Карла Фишера. Часть 3. Кулонометрический метод	Пересмотр
ISO 11541:1997 Natural gas -- Determination of water content at high pressure Природный газ. Определение содержания паров воды при высоком давлении	Подтвержден
ISO 14111:1997 Natural gas -- Guidelines to traceability in analysis Природный газ. Руководство по прослеживаемости измерений в анализе	Подтвержден
ISO 16960:2014 Natural gas -- Determination of sulfur compounds -- Determination of total sulfur by oxidative microcoulometry method Газ природный. Определение содержания сернистых соединений. Определение содержания общей серы методом окислительной микрокулометрии	Подтвержден

В 2019 году проведена проверка следующих стандартов:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Результат</i>
<p>ISO 6974-4:2000 Natural gas -- Determination of composition with defined uncertainty by gas chromatography -- Part 4: Determination of nitrogen, carbon dioxide and C1 to C5 and C6+ hydrocarbons for a laboratory and on-line measuring system using two columns Природный газ. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределённости. Часть 4: Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок</p>	<p>Пересмотр. Старая редакция будет доступна для использования</p>
<p>ISO 6974-5:2014 Natural gas -- Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography -- Part 5: Isothermal method for nitrogen, carbon dioxide, C1 to C5 hydrocarbons and C6+ hydrocarbons Природный газ. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределённости. Изотермический метод определения азота, диоксида углерода, углеводородов C1-C5 и углеводородов C6 +</p>	<p>Пересмотр</p>
<p>ISO 6974-6:2002 Natural gas -- Determination of composition with defined uncertainty by gas chromatography -- Part 6: Determination of hydrogen, helium, oxygen, nitrogen, carbon dioxide and C1 to C8 hydrocarbons using three capillary columns Природный газ. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределённости. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода, углеводородов C1-C8 с использованием трех капиллярных колонок</p>	<p>Пересмотр отменен</p>

В 2019 году проведена проверка следующих стандартов:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Результат</i>
ISO 6978-1:2003 Natural gas -- Determination of mercury -- Part 1: Sampling of mercury by chemisorption on iodine Газ природный. Определение ртути. Часть 1. Подготовка пробы путем хемосорбции ртути на йоде.	Подтвержден
ISO 6978-2:2003 Natural gas -- Determination of mercury -- Part 2: Sampling of mercury by amalgamation on gold/platinum alloy Газ природный. Определение ртути. Часть 2. Подготовка пробы путем амальгамирования сплава золото/платина.	Подтвержден

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	Проект комитета ожидается в начале 2020 года
ISO TC 193 /SC3-WG 5 Wet Gas Sampling Отбор проб сырого (влажного) газа	Проект комитета ожидается в 2020 году
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	Проект комитета ожидается в 2020 г.
ISO/NP 23219 Natural gas — Software for a standard file format for data from gas chromatograph analyzers for natural gas Природный газ. Программное обеспечение для стандартного формата файлов для данных природного газа, полученных газохроматографическим методом	Подготовлена окончательная редакция, принятие планируется в конце 2019 г.
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 конце 2019 года
Natural gas -- Odorants and odour character Природный газ. Одоранты и характер запаха	Планируется проведение процедуры голосования и публикации в 2019 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 20765-3 Natural gas -- Calculation of thermodynamic properties -- Part 3: Two-phase properties (vapor-liquid equilibria) Природный газа. Вычисление термодинамических свойств. Двухфазные свойства (равновесие пар-жидкость)	В конце 2019 года проект будет представлен на голосование
ISO 20765-4 Natural gas -- Calculation of thermodynamic properties -- Part 4: Gross Characterization Method Природный газа. Вычисление термодинамических свойств. Метод общей характеристики	Ведется разработка (с использованием уравнения GERG-2008)
ISO 20765-5 Natural gas -- Calculation of thermodynamic properties-- Part 5: Calculation of viscosity, Joule-Thomson coefficient, Isentropic Exponent, and Speed of Sound Вычисление вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона, показателя адиабаты и скорости распространения звука	Представлен проект стандарта в окончательной редакции
ISO 19680 Natural gas -- Determination of oxygen content by electrochemical analysis Природный газ – Определение содержания кислорода методом электрохимического анализа	Разработана рабочая версия проекта
ISO/TC 193/SC 1/WG 25 Biomethane Биометан	Разработаны основные требования к документу

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/AWI 23567 Natural gas — Measurement of properties — Inferential devices — Type testing Природный газ. Измерение свойств. Инферентные устройства. Типовые испытания	Разработана первая редакция
ISO/AWI 23568 Natural gas — Measurement of properties — Inferential devices — Performance evaluation Природный газ. Измерение свойств. Инферентные устройства. Оценка рабочих характеристик	Разработана первая редакция
ISO/CD 23978 Natural gas — Upstream area — Determination of composition by Laser Raman spectroscopy Природный газ. Промысловая зона. Определение состава методом лазерной Рамановской спектроскопии	Подготовлена первая редакция
ISO/AWI TR 26762 Design & operation of allocation systems used in gas productions facilities Проектирование и эксплуатация систем распределения, используемых на объектах добычи газа	Подготовлена первая редакция

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !