

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТК 052/МТК 52 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ» В 2020 ГОДУ

Юсупова Зарема Мусаевна, к.х.н.,

ответственный секретарь ТК 052/МТК 52,
заместитель начальника лаборатории ФХС и ККПГ ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Область стандартизации ТК 052

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)

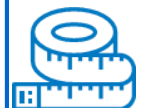
- 06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный;
- 06.2 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10.110 Газ горючий природный (газ естественный);
 - 06.20.10.120 Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных 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.

Состав ТК 052 – 49 организаций



Федеральные органы исполнительной власти

Минэнерго России, Минприроды России, МЧС России



НИИ системы Росстандарта

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



Научно-исследовательские, проектные и научно-производственные организации

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
АО «ВНИИУС»
АО «ВНИИ НП»
АО «ВНИИнефть»
АО «ВНИИКИ»

АО «Газпром промгаз»
ЗАО НИЦ «ИНКОМСИСТЕМ»
ПАО «Газпром автоматизация»
ООО «Газпром проектирование»
ООО «Газпром газнадзор»

ООО «Центр Метрологии СТП»
ФГУП «МАДИ»
ФГУП «НАМИ»
ФГУП «РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина»



Нефтегазовые компании, газотранспортные и другие организации

ПАО «Газпром»
ПАО «Газпром нефть»
ПАО «Лукойл»
ПАО «НК «Роснефть»
ПАО «НОВАТЭК»
ПАО «СИБУР Холдинг»
ПАО «Сургутнефтегаз»
ПАО «Татнефть»
ЗАО «Нортгаз»

ОАО «Ямал СПГ»
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.
НП «Национальная газомоторная ассоциация»



Структура ТК 052



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., начальник Корпоративного научно-технического центра технологий подготовки, сжижения и переработки газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Заместитель Председателя ТК 052 – Игорь Анатольевич Прудников, начальник отдела ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь ТК 052 – Зарема Мусаевна Юсупова, к.х.н., заместитель начальника лаборатории физико-химических свойств и 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 физико-химических свойств и 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»:

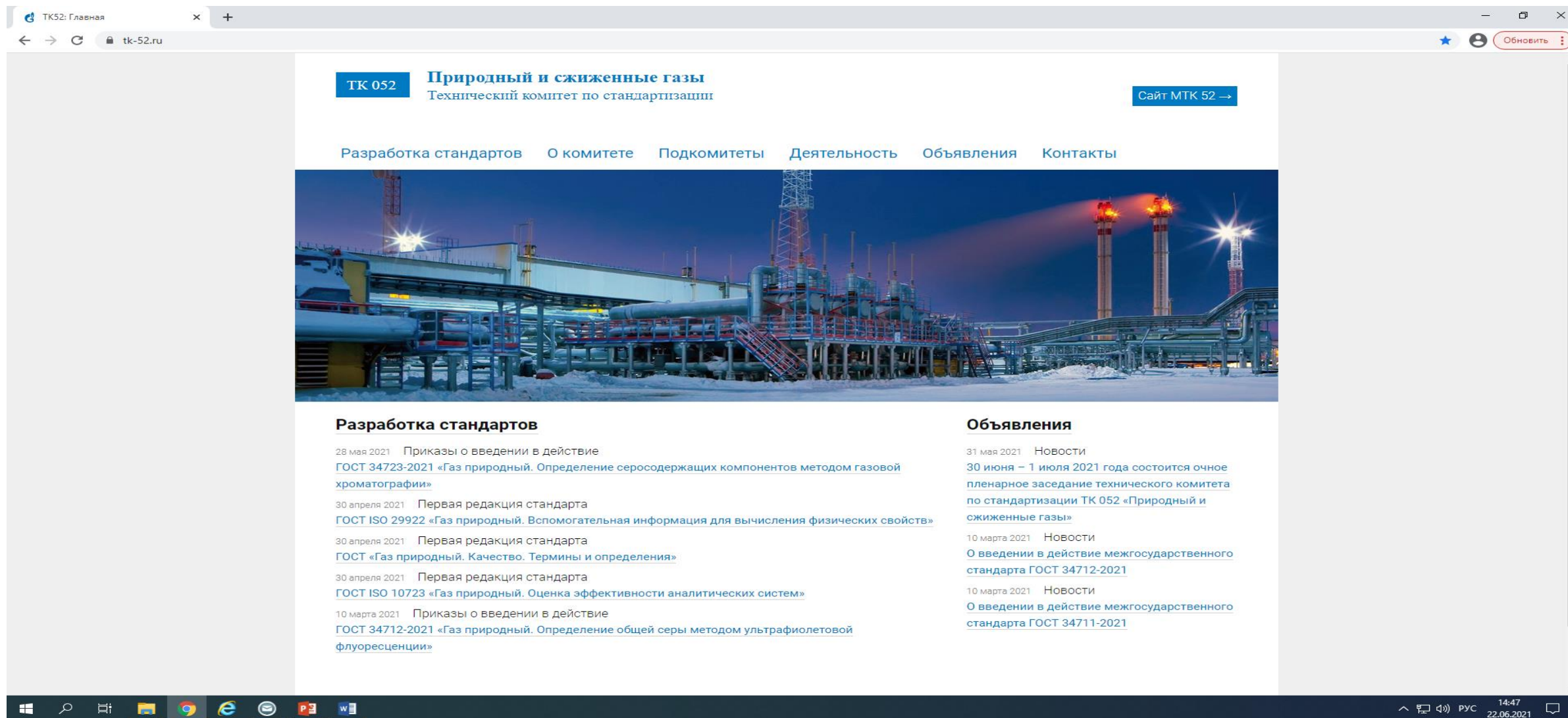
Председатель – Денис Вячеславович Новиков, заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»,

Ответственный секретарь – Дмитрий Александрович Кузнецов, начальник лаборатории качества продукции и реагентов 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 физико-химических свойств и контроля качества природного газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ»



Нормативная база ТК 052

	ТК 052	Общее число стандартов, закрепленных за ТК 052 - 94
	ПК 1 Природный газ	47 стандартов
	ПК 2 Сжиженные углеводородные газы	35 стандартов
	ПК 3 Сжиженный природный газ	5 стандартов
	ПК 4 Промысловая зона	7 стандартов

Перечень межгосударственных и национальных стандартов, введенных в действие в 2020 -2021 годах

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
1	ГОСТ 10679-2019	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	01.01.2020	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ, УКР
2	ГОСТ 28656-2019	Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	01.01.2020	Присоединились: БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ, УКР
3	Изменение №1 ГОСТ Р 57039–2016	Газы углеводородные сжиженные. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку	01.07.2020	
4	ГОСТ 31371.1-2020	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1: Общие указания и определение состава	01.07.2021	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
5	ГОСТ 31371.2-2020	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2: Вычисление неопределенности	01.07.2021	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
6	ГОСТ 34704-2020	Газ природный. Определение метанового числа	01.07.2021	Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ

Выполнение плана работ ТК 052 на 2020 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Результат</i>
1	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	Принят ГОСТ 31371.7-2020. Присоединились: БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта №940-ст от 27.10.2020, введение в действие – 01.01.2022
2	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	Взамен ГОСТ 20448-2018, ГОСТ 27578-2018, ГОСТ Р 52087-2018	2019-2022	Окончательная редакция проекта стандарта прошла голосование в ТК 052
3	Газ природный. Расчет метанового числа	Разработка ГОСТ	2019-2020	Принят ГОСТ 34704-2020. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ. Приказ Росстандарта №1315-ст от 15.12.2020, введение в действие – 01.07.2021
4	Газ природный. Определение температуры точки росы по воде	Пересмотр ГОСТ 20060-81	2019-2021	Принят ГОСТ 20060-2021. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, ТАД, УЗБ, УКР. Приказ Росстандарта №№217-ст от 15.04.2021, введение в действие - 01.01.2023

Выполнение плана работ ТК 052 на 2020 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Результат</i>
5	Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56916-2016	2019-2021	Принят ГОСТ 34711-2021. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта №118-ст от 05.03.2021, введение в действие - 01.07.2022
6	Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	Пересмотр ГОСТ 20061-84	2019-2021	Принят ГОСТ 20061-2021. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, ТАД, УЗБ, УКР Приказ Росстандарта №118-ст от 05.03.2021, введение в действие - 01.01.2022
7	Газ природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ	2019-2020	Принят ГОСТ 34712-2021. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, ТАД, УЗБ, УКР Приказ Росстандарта №119-ст от 05.03.2021, введение в действие - 01.01.2022
8	Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом	Разработка ГОСТ	2019-2021	Принят ГОСТ 34721-2021. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ Приказ Росстандарта №221-ст от 16.04.2021, введение в действие - 01.07.2022

Выполнение плана работ ТК 052 на 2020 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Результат
9	Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2022	Подготовка окончательной редакции
10	Газ природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ на основе СТО Газпром 089-2010	2020-2022	Окончательная редакция на голосовании в ТК 052
11	Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 5542-2014	2021-2022	Подготовка окончательной редакции
12	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2020-2022	Подготовка окончательной редакции
13	Газ природный сжиженный. Технические условия	Взамен ГОСТ Р 56021-2014	2020-2022	Подготовка окончательной редакции
14	Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы	Пересмотр ГОСТ 22387.2-2014	2020-2021	Проект стандарта прошел голосование в МГС с положительным результатом. Стадия – в набор (нормоконтроль).

Выполнение плана работ ТК 052 на 2020 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Результат</i>
15	Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха	Пересмотр ГОСТ 22387.5-2014	2020-2021	Проект прошел голосование в МГС с положительным результатом. Стадия – в набор (нормоконтроль).
16	Газ природный. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств	Разработка ГОСТ	2020-2021	Проект прошел голосование в МГС с положительным результатом. Стадия – в набор (нормоконтроль).
17	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	Проект прошел голосование в МГС с положительным результатом. Стадия - в набор (нормоконтроль).
18	Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ на основе ISO 19739:2004, NEQ	2020-2021	Принят ГОСТ 34723-2021 Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 437-ст от 25.05.2021, введение в действие – 01.01.2022.
19	Газ природный. Определение содержания механических примесей	Пересмотр ГОСТ 22387.4-77	2020-2022	Рассмотрение первой редакции в ТК 52 и странах МГС

Выполнение плана работ ТК 052 на 2020 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Примечание/Результат</i>
20	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	2020-2022	Подготовка окончательной редакции
21	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	Принятие МС в качестве идентичного МГ стандарта - IDT EN 15470:2017	2020-2021	Ответственная сторона – Республика Беларусь. Разработана первая редакция – направлена на рассмотрение членам ТК 052
22	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии	Принятие МС в качестве идентичного МГ стандарта - IDT EN 15471:2017	2020-2021	Ответственная сторона – Республика Беларусь. Разработана первая редакция – направлена на рассмотрение членам ТК 052

Информация о ходе выполнения плана работ ТК 052 на 2021 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Примечание/Результат</i>
1	Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56834-2015	2021-2022	Договор не заключен
2	Газ природный, конденсат газовый и продукты их переработки. Термины и определения	Разработка ГОСТ на основе СТО Газпром 041	2021-2022	Договор не заключен
3	Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56719-2015	2021-2022	Договор не заключен
4	Газ природный. Оценка эффективности аналитических систем	Разработка ГОСТ на основе ИСО 10723:2016 IDT	2021-2022	Первая редакция на рассмотрении в ТК 52 и МГС
5	Газ природный. Качество. Термины и определения	ГОСТ на основе ISO 14532:2001 MOD	2021-2022	Первая редакция на рассмотрении в ТК 52 и МГС
6	Газ природный. Вспомогательная информация для вычисления физических свойств	ГОСТ на основе ISO/TR 29922-2017 MOD	2021-2022	Первая редакция на рассмотрении в ТК 52 и МГС

В Программу национальной стандартизации на 2020 -2021 годы в рамках в ТК 052 была включена разработка(пересмотр) 28 межгосударственных стандартов, из которых по 26 темам ответственной стороной является Российская Федерация и по 2 темам – Республика Беларусь.

Из них:

- ❖ Принят на межгосударственном уровне и прошел процедуру принятия в качестве национального стандарта Российской Федерации – 8 стандартов ;
- ❖ Окончательная редакция проекта стандарта прошла голосование в МГС с положительным результатом – 4 темы,
- ❖ Окончательная редакция прошла голосование в ТК 052 с положительным результатом – 1 тема,
- ❖ На голосовании в ТК 052 – 2 темы
- ❖ Ведется разработка окончательной редакции – 4
- ❖ Разработана первая редакция – 6 тем.

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»;
- Развитие фонда стандартов ПК 4 в области качества и определения физико-химических свойств газового конденсата с установлением единого технического языка.

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Примечание
1	Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2022	Продолжение разработки
2	Газ природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ на основе СТО Газпром 089-2010	2020-2022	Продолжение разработки
3	Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 5542-2014	2021-2022	Продолжение пересмотра
4	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2020-2022	Продолжение пересмотра
5	Газ природный сжиженный. Технические условия	Разработка ГОСТ взамен ГОСТ Р 56021-2014	2020-2022	Продолжение разработки
6	Газ природный. Оценка эффективности аналитических систем	Разработка ГОСТ на основе ИСО 10723:2016 IDT	2021-2022	Продолжение разработки

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Примечание
7	Газ природный. Качество. Термины и определения	Разработка ГОСТ на основе ISO 14532:2001 MOD	2021-2022	Продолжение разработки
8	Газ природный. Вспомогательная информация для вычисления физических свойств	ГОСТ на основе ISO/TR 29922-2017 MOD	2021-2022	Продолжение разработки
9	Газ природный. Определение содержания механических примесей	Пересмотр ГОСТ 22387.4-77	2020-2022	Продолжение пересмотра
10	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	2020-2022	Продолжение пересмотра
11	Газ природный, конденсат газовый и продукты их переработки. Термины и определения	Разработка ГОСТ	2021-2022	Начало работы в 2021 году
12	Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56719-2015	2021-2022	Начало работы в 2021 году

Предложения ТК 052 в ПНС (ПМС) на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Примечание
13	Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56834-2015	2021-2022	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
14	Газ природный, конденсат газовый и продукты их переработки. Термины и определения	Разработка ГОСТ	2021-2022	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
15	Газ природный. Руководство по отбору проб	Пересмотр ГОСТ 31370-2008 на основе новой редакции ISO 10715	2021-2022	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
16	Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания	Разработка ГОСТ взамен ГОСТ 10062-75, ГОСТ 27193-86 и ГОСТ Р 8.816-2013	2022-2024	Разработчик – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
17	Газы нефтепереработки и газопереработки. Метод определения компонентного состава	Пересмотр ГОСТ 14920-79	2022-2023	Разработчик – АО «ВНИИУС»
18	Газы углеводородные сжиженные. Определение общей серы методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2022-2023	Разработчик – АО «ВНИИУС»

Предложения ТК 052 в ПНС (ПМС) на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Примечание
19	Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров электролитическим методом	Разработка ГОСТ	2022-2024	Разработчик- ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
20	Конденсат газовый нестабильный. Состав и физико-химические свойства. Общие положения	Разработка ГОСТ Р (ГОСТ?)	2022-2024	Разработчик- ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «Газпром переработка»
21	Конденсат газовый нестабильный. Термины и определения	Разработка ГОСТ Р (ГОСТ?)	2022-2024	Разработчик- ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «Газпром переработка»
22	Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ Р (ГОСТ?)	2022-2024	Разработчик- ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «Газпром переработка»

В план ТК 052/МТК 52 на 2022 год включено 22 темы, из которых новых тем - 12.

Ответственная сторона по всем 22 темам – Российская Федерация.

Финансирование:

ПАО «Газпром» – 15 стандартов, Бюджет РФ – 3 стандарта, другие источники – 4.

МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

Страна, осуществляющая 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 Корпоративного НТЦ технологий подготовки, сжижения и переработки газа 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.

МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

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 и согласование предложений в программу работ по межгосударственной стандартизации;
- ✓ организация разработки межгосударственных стандартов и обновления действующих стандартов;
- ✓ рассмотрение проектов межгосударственных стандартов и проектов изменений к ним, представление их на принятие в порядке, установленным в ГОСТ 1.2;
- ✓ формирование и ведение фонда официальных изданий стандартов, закрепленных за МТК 52;
- ✓ периодическая проверка закрепленных за МТК 52 межгосударственных стандартов с целью выявления необходимости их обновления или отмены.

Состав МТК 52 «Природный и сжиженные газы»



Соответствие ТК 052 и Комитетов (подкомитетов) ИСО



В соответствии с Приказом Росстандарта № 723 от 7 апреля 2017 г.
за ТК 052 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

Участие экспертов ТК 052 в работе ИСО/ТК 193 и ИСО/ТК 28



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

Результаты работы ИСО/ТК 193 за период 01.2020-06.2021

Результаты проверки стандартов:

Наименование стандарта	Результат
ISO 12213-1:2007 Natural gas — Determination of sulfur compounds -- Part 1: General introduction Природный газ. Определение серосодержащих соединений	Подтвержден
ISO 12213-2:2006 Natural gas — Calculation of compression factor — Part 2: Calculation using molar-composition analysis Природный газ. Расчёт коэффициента сжимаемости. Часть 2. Расчёт на основе анализа молярного состава	Подтвержден
ISO 12213-3:2006 Natural gas — Calculation of compression factor -- Part 3: Calculation using physical properties Природный газ. Расчёт коэффициента сжимаемости. Часть 3. Расчёт на основе физических свойств	Подтвержден
ISO 11541:1997 Natural gas — Determination of water content at high pressure Природный газ. Определение влагосодержания при высоком давлении	Подтвержден
ISO 15403-1:2006 Natural gas — Natural gas for use as a compressed fuel for vehicles — Part 1: Designation of the quality Газ природный. Сжатый природный газ для применения в качестве топлива для транспортных средств. Часть 1. Обозначение качества	Подтвержден, на заседании принято решение пересмотреть с учетом EN16723-2:2017
ISO/TR 15403-2:2006 Natural gas — Natural gas for use as a compressed fuel for vehicles — Part 2: Specification of the quality Природный газ. Сжатый природный газ для применения в качестве топлива для транспортных средств. Часть 2. Требования к качеству	Отменен
ISO/TS 16922:2013 Natural gas — Odorization Природный газ. Одоризация	Пересмотр

Результаты работы ИСО/ТК 193 за период 01.2020-06.2021

Результаты проверки стандартов:

Наименование стандарта	Результат
ISO 14532:2014 Natural gas — Vocabulary Природный газ. Словарь	Подтвержден
ISO 20765-2:2015 Natural gas — Calculation of thermodynamic properties — Part 2: Single-phase properties (gas, liquid, and dense fluid) for extended ranges of application Природный газ. Расчет термодинамических свойств. Часть 2. Однофазные свойства (газ, жидкость, и сверхплотный флюид) для расширенной области применения	Подтвержден
ISO 23874:2006 Natural gas — Gas chromatographic requirements for hydrocarbon dewpoint calculation Требования к газовой хроматографии для расчета точки росы по углеводородам	Подтвержден

Информация о работе ИСО/ТК 193 за период 01.2020-06.2021

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

Наименование стандарта	Стадия разработки
ISO 10715 Natural gas – Sampling Природный газ - Пробоотбор	Окончательная редакция (FDIS) ожидается на голосование
ISO/DIS 20765-5 Natural gas — Calculation of thermodynamic properties — Part 5: Calculation of viscosity, Joule-Thomson coefficient, and isentropic exponent Вычисление вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона, показателя адиабаты и скорости распространения звука	Окончательная редакция (DIS) ожидается на голосование
ISO/NP 23219 Natural gas — Format for data from gas chromatograph analysers for natural gas — XML File Format Природный газ. Программное обеспечение для стандартного формата файлов для данных для природного газа, полученных газохроматографическим методом	Подготовлена окончательная редакция, принятие планируется в 2021 году
ISO/DIS 10101-1 – ISO/DIS 10101-3 Natural gas — Determination of water by the Karl Fischer method Природный газ – Определение воды методом Карла Фишера	Подготовлена окончательная редакция, принятие планируется в 2021 году
ISO/AWI TR 26762 Design & operation of allocation systems used in gas productions facilities	Пересмотр ISO/TR 26762:2008. Ведется разработка проекта рабочей группы
ISO/CD 23978 Natural gas — Upstream area — Determination of composition by Laser Raman spectroscopy Природный газ – Промысловая зона – Определение состава методом лазерной Рамановской спектроскопии	Стандарт ISO 23978:2020 принят

Информация о работе ИСО/ТК 193 за период 01.2020-06.2021

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

Наименование стандарта	Стадия разработки
ISO/AWI TR 5268 Natural gas -- Odorants and odour character Природный газ. Одоранты и характер запаха	Ведется доработка проекта
ISO/AWI 13734 Natural gas — Organic components used as odorants — Requirements and test methods Природный газ – Органические соединения, используемые в качестве одорантов – Требования и методы испытаний	Ведется разработка проекта. Проект комитета ожидается в сентябре 2021 года
ISO/CD TS 5639 Natural gas — Olfactory method for the evaluation of odour intensity Природный газ. Ольфактометрический метод определения интенсивности запаха	Ведется разработка проекта. Проект комитета ожидается в сентябре 2021 года
ISO/CD TR 16922 Natural gas — Odorization Природный газ - Одоризация	Пересмотр ISO 16922:2013. Планируется проведение процедуры голосования и публикации в 2021 году
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 2021 году

Информация о работе ИСО/ТК 193 за период 01.2020-06.2021

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

Наименование стандарта	Стадия разработки
ISO/DTS 2610 Analysis of natural gas -Biomethane — Determination of amines content Анализ природного газа – Биометан – Определение содержания аминов	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2611-1 Analysis of natural gas — Biomethane determination of halogenated compounds — Part 1: HCl and HF content by ion chromatography Анализ природного газа – Определение галогенсодержащих соединений в биометане – Определение содержания HCl и HF методом ионной хроматографии	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2612 Analysis of natural gas — Biomethane -- Determination of ammonia content by Tuneable Diode Laser Absorption Spectroscopy Анализ природного газа – Биометан - Определение содержания аммиака с помощью абсорбционной спектроскопии с настраиваемым диодным лазером	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2613-1 Analysis of natural gas — Silicon content of biomethane — Part 1: Determination of total silicon content by AAS Анализ природного газа – Содержание кремния в биометане – Часть 1: Определение общего кремния методом атомно-адсорбционной спектроскопии	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2613-2 Analysis of natural gas — Silicon content of biomethane — Part 2: Determination of siloxane content by Gas Chromatography Ion Mobility Spectrometry Анализ природного газа – Содержание кремния в биометане – Часть 2: Определение содержания силоксанов методом газовой хроматографии и спектрометрии подвижности ионов	Проект на рассмотрении комитета
ISO/DTR 7262 Natural gas - Coalbed methane quality designation and the adaptability of actual ISO/TC 193 standards Природный газ - Обозначение качества метана угольных пластов и применимость действующих стандартов ISO/TC 193	Проект на рассмотрении комитета

Информация о работе ИСО/ТК 193 за период 01.2020-06.2021

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

Наименование стандарта	Стадия разработки
ISO/DTS 2610 Analysis of natural gas -Biomethane — Determination of amines content Анализ природного газа – Биометан – Определение содержания аминов	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2611-1 Analysis of natural gas — Biomethane determination of halogenated compounds — Part 1: HCl and HF content by ion chromatography Анализ природного газа – Определение галогенсодержащих соединений в биометане – Определение содержания HCl и HF методом ионной хроматографии	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2612 Analysis of natural gas — Biomethane -- Determination of ammonia content by Tuneable Diode Laser Absorption Spectroscopy Анализ природного газа – Биометан - Определение содержания аммиака с помощью абсорбционной спектроскопии с настраиваемым диодным лазером	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2613-1 Analysis of natural gas — Silicon content of biomethane — Part 1: Determination of total silicon content by AAS Анализ природного газа – Содержание кремния в биометане – Часть 1: Определение общего кремния методом атомно-адсорбционной спектроскопии	Проект на рассмотрении комитета
ISO/CD 2613-2 Analysis of natural gas — Silicon content of biomethane — Part 2: Determination of siloxane content by Gas Chromatography Ion Mobility Spectrometry Анализ природного газа – Содержание кремния в биометане – Часть 2: Определение содержания силоксанов методом газовой хроматографии и спектрометрии подвижности ионов	Проект на рассмотрении комитета
ISO/DTR 7262 Natural gas - Coalbed methane quality designation and the adaptability of actual ISO/TC 193 standards Природный газ - Обозначение качества метана угольных пластов и применимость действующих стандартов ISO/TC 193	Проект на рассмотрении комитета

Пленарное заседание ИСО\ТК 193 в 2022 году

Ежегодное пленарное очное заседание международного комитета по стандартизации ИСО\ТК 193 «Природный газ», включающее заседания его подкомитетов и рабочих групп, планируется провести в Российской Федерации, в г. Санкт-Петербург, 20-24 июня 2022 года.

Приглашающая сторона – ПАО «Газпром».

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Юсупова Зарема Мусаевна, к.х.н.,
ответственный секретарь ТК 052/МТК 52,
заместитель начальника лаборатории ФХС и ККПГ ООО «Газпром ВНИИГАЗ»