

ПРОТОКОЛ

Объединенного заседания межгосударственного и национального
технических комитетов по стандартизации
МТК 52/ТК 052 «Природный и сжиженные газы»

г. Самара

27-28 октября 2022 г.

Присутствовали:

1. Прудников Игорь Анатольевич,
заместитель председателя ТК 052, председатель подкомитета ПК 4,
начальник отдела ПАО «Газпром»
2. Сарваров Ленир Венерович,
председатель ТК052/ПК 1, начальник Отдела ПАО «Газпром»
3. Вильданов Азат Фаридович,
председатель ТК 052/ПК 2,
заместитель генерального директора по научной работе АО «ВНИИУС»
4. Дубогрызова Светлана Владимировна,
Председатель ТК 052/ПК 3,
главный специалист отдела ПАО «Газпром»
5. Донских Борис Дмитриевич,
ответственный секретарь ТК 052/ПК 4,
заместитель начальника Центра ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
6. Латыпова Махинур Махмутовна,
ответственный секретарь ТК 052/ПК 2, заведующая лабораторией
стандартизации АО «ВНИИУС»
7. Максимова Татьяна Владимировна,
ответственный секретарь ТК 052/ПК 3,
ведущий научный сотрудник лаборатории физико-химических свойств
и контроля качества природного газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8. Юсупова Зарема Мусаевна,
ответственный секретарь МТК 52/ТК 052, заместитель начальника
лаборатории физико-химических свойств и контроля качества
природного газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
9. Алексеева Елена Михайловна,
Ведущий инженер Производственного отдела метрологического
обеспечения ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
10. Аратюнов Самвел Вараздатович,
Начальник ХАЛ ООО «Газпром добыча Краснодар»

11. Бакусев Руслан Яхияевич,
Начальник Департамента аналитических систем и оборудования ЗАО
НКЦ ИНКОМСИСТЕМ»
12. Белова Елена Евгеньевна,
Начальник НЦСиМТР АО «ВНИКТИ»
13. Белецкая Марина,
Координатор Департамента лабораторных испытаний АО «СЖС
Восток Лимитед»
14. Бенеманская Марина Валерьевна,
Главный эксперт ПАО «СИБУР Холдинг»
15. Борисов Сергей Николаевич,
Заместитель начальника отдела ООО «Газпром переработка»
16. Буцких Софья Анатольевна,
Руководитель сектора сертификации и метрологии ООО НТФ «БАКС»
17. Генис Андрей Станиславович,
Начальник службы контроля качества газа - главный химик,
представитель Республики Беларусь в МТК 52, Республика Беларусь,
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
18. Горб Евгений Павлович,
Ведущий инженер ПО МО ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
19. Дякина Юлия Игоревна,
заместитель технического директора ООО «Хромос Инжиниринг»
20. Жданов Андрей Валерьевич,
Главный метролог ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
21. Жучков Сергей Николаевич,
Директор Департамента аналитики ООО НТФ «БАКС»
22. Ильина Наталья Алексеевна,
Ведущий инженер ИТЦ ООО «Газпром добыча Астрахань»
23. Кадыгров Сергей Александрович,
Ведущий инженер-химик отдела метрологии
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
24. Камалетдинова Анастасия Ахатовна,
начальник отдела прикладной метрологии
ООО «Центр Метрологии «СТП»
25. Качаев Рамиз Темирханович,
Ведущий инженер производственного отдела автоматизации и
метрологического обеспечения ООО «Газпром трансгаз Махачкала»

26. Козырицкая Светлана Станиславовна,
Главный специалист отдела нефтехимии ООО «НПО СПЕКТРОН»
27. Корчагина Елена Николаевна,
Руководитель лаборатории калориметрии
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
28. Котяев Дмитрий Викторович,
Заместитель главного инженера АО «ВНИКТИ»
29. Курганов Шухрат Нурханович,
Главный менеджер департамента инжиниринга АО «ИЦА» Республика
Казахстан, АО «Интергаз Центральная Азия»
30. Курмакаев Руфиль Абдуллоевич,
Первый заместитель генерального директора ООО НТФ «БАКС»
31. Ловцов Петр Владимирович,
начальник отдела метрологии и контроля качества газа
ООО «Газпром межрегионгаз»
32. Лукашевич Антон Антонович,
Начальник службы стандартизации
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
33. Макинский Александр Александрович,
ведущий научный сотрудник лаборатории физико-химических свойств
и контроля качества природного газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
34. Малютин Олег Борисович,
Главный метролог ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
35. Митрофанова Галина Викторовна,
начальник нормативно-технической лаборатории Филиала
«Инженерно-технический центр» АО «ИЦА» Республика Казахстан,
АО «Интергаз Центральная Азия»
36. Мухаметов Айдар Назимович,
Ведущий инженер ООО «Центр Метрологии «СТП»
37. Новик Сергей Николаевич,
начальник отдела маркетинга ООО НТФ «БАКС»
38. Овчинникова Ирина Константиновна,
Ведущий инженер-производственного отдела метрологического
обеспечения ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
39. Окружнова Татьяна Викторовна,
Инженер 1 категории лаборатории газохроматографических методов
анализа АО «ВНИИУС»

40. Остроушко Павел Викторович,
Начальник Управления по внедрению и эксплуатации АСКУГ и метрологии ООО «Газпром межрегионгаз»
41. Парфёнов Дмитрий Валерьевич,
ведущий научный сотрудник группы гидравлических расчетов отдела технологического проектирования Нижегородского филиала ООО «Газпром проектирование»
42. Попова Татьяна Алексеевна,
руководитель научно-исследовательского отдела госэталонов в области физико-химических измерений, кандидат технических наук
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
43. Рамазанова Светлана Азаматовна,
Ведущий инженер отдела физико-химических исследований Инженерно-технического центра ООО «Газпром добыча Оренбург»
44. Родин Максим Юрьевич
Начальник Корпоративного научно-технического центра метрологического обеспечения ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
45. Садриев Динар Рустемович,
начальник отдела метрологии ООО НПП «ГКС»
46. Сапрыкин Игорь Владимирович,
инженер по наладке и испытаниям отдела метрологии и аналитических приборов службы «Оргтехдиагностика» филиала Инженерно-технического центра Республика Казахстан, АО «Интергаз Центральная Азия»
47. Смирнова Елена Олеговна,
Секретарь Управления, ученый секретарь секции НТС «Метрологическое обеспечение» ПАО «Газпром»
48. Тишов Николай Викторович,
ведущий инженер-технолог ООО "КИНЕФ" ООО «Кинеф»
49. Федоринов Максим Викторович,
старший научный сотрудник ФГБУ ВНИИПО МЧС России
подполковник внутренней службы МЧС РФ
50. Цимбаленко Дмитрий Александрович,
начальник Центральной испытательной лаборатории газа и нефтепродуктов Инженерно-технического центра ООО «Газпром трансгаз Саратов»
51. Чавдаров Роман Эдуардович,
начальник Управления Департамента по работе с органами государственной власти ПАО «Газпром нефть»

52. Чебанов Александр Владимирович
Заведующий отделом альтернативных технологий газификации и газомоторных топлив ПАО «Газпром промгаз»
53. Щербаков Владимир Вадимович,
Главный аналитик Департамента аналитики ООО НТФ «БАКС»
54. Юркова Эмилия Дмитриевна,
Главный специалист отдела метрологии и контроля качества газа
Управления по внедрению и эксплуатации АСКУГ и метрологии
ООО «Газпром межрегионгаз»
55. Шарафутдинов Рамиль Нурисламович,
ООО НТФ «БАКС»
56. Бахитов Рашит Рустямович,
ООО НТФ «БАКС»
57. Шаховкин Олег Борисович,
ООО НТФ «БАКС»
58. Черных Владимир Владимирович,
ООО НТФ «БАКС»
59. Азаров Алексей Сергеевич,
ООО «БАКС-Сервис»
60. Жалнов Дмитрий Олегович,
ООО «БАКС-Сервис»
61. Кулагин Сергей Валерьевич
ООО «БАКС-Сервис»
62. Шафеев Рафаэль Шамилевич
ООО «БАКС-Сервис»

Слушали:

27 октября

1. Открытие заседания. Утверждение регламента работы
2. Приветственное выступление – Прудников И.А., заместитель председателя ТК 052, председатель ТК 052/ПК 4, начальник отдела ПАО «Газпром»
3. Приветственное выступление – Курмакаев Р.А., первый заместитель генерального директора ООО НТФ «БАКС»
4. Отчет о деятельности МТК 52 / ТК 052 в 2022 г.
Докладчик – Юсупова З.М., содокладчик – Сарваров Л.В.

5. Разработка ГОСТ «Газ природный. Определение содержания механических примесей»
Докладчик – Попова Т.А.
6. Разработка ГОСТ «Газ природный. Руководство по отбору проб»
Докладчик – Донских Б.Д.
7. Разработка ГОСТ «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами»
Докладчик – Макинский А.А.
8. Разработка ГОСТ «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания»
Докладчик – Корчагина Е.Н.
9. Разработка ГОСТ «Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб»
Докладчик – Донских Б.Д.
10. Разработка ГОСТ «Газ природный. Вычисление коэффициента сжимаемости в области низких температур»
Докладчик – Мухаметов А.Н.
11. Разработка ГОСТ «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом»
Докладчик – Макинский А.А.
12. Биометан. Качество и методы испытания
Докладчик – Максимова Т.В.
12. Отчет о работе подкомитета ПК 2 «Сжиженные углеводородные газы». Предложения в Программу национальной стандартизации на 2023 год и Перспективную программу работ до 2028 г.
Докладчик – Латыпова М.М.
13. Газы нефтепереработки и газопереработки. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии
Докладчик – Вильданов А.Ф.
14. Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии
Докладчик – Вильданов А.Ф.

15. О работе ТК 052/ПК 3 «Сжиженный природный газ». Предложения в Программу национальной стандартизации на 2023 год и Перспективную программу работ в период до 2028 года

Докладчик – Дубогрызова С.В.

16. Рассмотрение заявлений о включении в состав ТК 052 и голосование о принятии (отклонении)

Представление ООО НТФ «БАКС»

Представление ООО «Хромос Инжиниринг»

Представление ООО «РусХимАльянс»

Докладчики – Юсупова З.М., Новик С.Н., Дякина Ю.И., Дубогрызова С.В.

17. Аналитический комплекс для определения компонентного состава СПГ

Докладчик – Курмакаев Р.А.

18. Круглый стол «Проблемы определения компонентного состава СПГ»

Выступили – Попова Т.А., Жданов А.В., Прудников И.А., Дубогрызова С.В., Шаховкин О.Б., Щербаков В.В., Курмакаев Р.А.

28 октября

1. Отчет о работе ТК 052/ПК 4 «Промысловая зона» и предложения по развитию базы стандартов

Докладчик – Прудников И.А.

2. Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018). Обеспечение реализации установленных требований

Докладчик – Сарваров Л.В.

3. О введении в действие стандартов на методы испытаний и правила отбора образцов, необходимых для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018 и стандартов, устанавливающих требования к показателям качества природного газа

Докладчик: Дубогрызова С.В.

4. Особенности перехода на новые (актуализированные) стандарты, устанавливающие методы определения состава и физико-химических свойств природного газа. О ходе проведения работ по сертификации ПО

Докладчик – Попова Т.А.

5. Круглый стол «О введении в действие ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные. Технические условия»

Выступили – Латыпова М.М., Бенеманская М.В., Тишов В.Н., Юсупова З.М., Дубогрызова С.В., Вильданов А.Ф.

6. Особенности приборного контроля степени одоризации природного газа

Докладчик – Щербаков В.В.

7. Применение УФ анализатора СПЕКТРОСКАН МЕТА для контроля качества СУГ. Определение общей серы методом УФ-флуоресценции в соответствии с ГОСТ Р 56866-2016 (АСТМ Д 6667)

Докладчик – Козырицкая С.С.

8. Согласование плана работ ТК 52/МТК 52 на 2023 год. Предложения в Перспективную программу по стандартизации ТК 052/МТК 52 до 2028 года

Докладчик – Юсупова З.М.

6. Подведение итогов заседания ТК 052/МТК 52. Принятие решения. О месте и дате проведения следующего заседания. Закрытие заседания.

Докладчик – Юсупова З.М.

РЕШЕНИЯ:

1. Принять к сведению информацию из выступлений докладчиков.
2. Утвердить итоги заочного голосования по принятию проектов документов:

Изменение № 1 к ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»

*Разослано бюллетеней – 48,
«за» - 17, «воздержались» - 2, «против» - 0.*

ГОСТ «Газ природный. Представление данных газохроматографического анализа. Формат файла XML»

*Разослано бюллетеней – 48,
«за» - 26, «воздержались» - 4, «против» - 0.*

3. Направить в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации предложение о введении в действие межгосударственных стандартов, разработанных в Республике Беларусь и принятых МГС в 2022 году:

ГОСТ EN 15470-2022 Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии;

ГОСТ EN 15471-2022 Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии

Срок исполнения: 30 ноября 2022 г.

Ответственные: ответственный секретарь ТК 052.

4. Утвердить Предложения ТК 052 в Программу межгосударственной (национальной) стандартизации на 2023 год (Приложение 1).

5. Утвердить Предложения в Перспективный план работы МТК 52/ТК 052 до 2028 года (Приложение 2).

6. Согласовать принятие в состав ТК 052 АО «СЖС Восток Лимитед» и ООО «НПП «ГКС», ТК 052 ООО НТФ «БАКС» и ООО «Хромос Инжиниринг». Соответствующее предложение направить в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации.

Срок исполнения: 30 ноября 2022 г.

Ответственные: председатель ТК 052, ответственный секретарь ТК 052.

7. Согласовать принятие в состав ТК 052 ООО «РусХимАльянс» с испытательным сроком до октября 2023 года. При условии выполнения организацией всех обязательств члена ТК 052 в соответствии с Положением о ТК 052 и ГОСТ Р 1.4 в течение испытательного срока, предложение о принятии ООО «РусХимАльянс» в состав ТК 052 направить в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации.

Срок исполнения: 30 ноября 2023 г.

Ответственные: председатель ТК 052, ответственный секретарь ТК 052.

8. Обратиться в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации с предложением изменения сроков введения в действие ГОСТ 5542-2022 «Газ природный

промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» с 01.01.2023 на 01.01.2025 с правом досрочного применения, ГОСТ 27577-2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия» с 01.07.2023 на 01.01.2025 с правом досрочного применения.

Срок: после принятия решения Коллегии ЕЭК о переносе переходных положений ТР ЕАЭС 046/2018.

Ответственные: председатель ТК 052, ответственный секретарь ТК 052.

9. Обратиться в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации с предложением возобновить практику предоставления сигнальных экземпляров стандартов разработчику стандарта и секретариату технического комитета по стандартизации, в рамках которого разработан данный стандарт, с целью исключения возникновения опечаток и ошибок на этапе публикации.

Срок: 30 ноября 2022 г.

Ответственные: председатель ТК 052, ответственный секретарь ТК 052.

10. ООО «Газпром ВНИИГАЗ» провести экспериментальные исследования по отбору проб и определению компонентного состава СПГ на действующем объекте производства СПГ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» с применением потоковой пробоотборной системы ООО НТФ «БАКС» с целью обоснования необходимости разработки методики определения компонентного состава СПГ методом газовой хроматографии и формирования заявки НИОКР в Программу ПАО «Газпром».

Срок: 15 февраля 2023 г.

Ответственные: ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО НТФ «БАКС».

11. Обратиться в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации с предложением изменения сроков введения в действие ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия» с 01.07.2023 на 01.07.2024 с правом досрочного применения.

Срок: 30 ноября 2022 г.

Ответственные: ответственный секретарь ТК 052, ответственный секретарь ТК 052/ПК 2.

12. Обратиться в Министерство энергетики Российской Федерации с предложением рассмотреть возможность формирования перечня стандартов,

в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Евразийского экономического союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (ТР ЕАЭС 036/2016) и включения в него ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия».

Срок: 28 февраля 2023 г.

Ответственные: Председатель ТК 052/ПК 2 и ответственный секретарь ТК 052/ПК 2.

**Председатель МТК 52/ТК 052,
заместитель начальника Департамента
ПАО «Газпром»**

 **Д.В. Сверчков**

Ответственный секретарь МТК 52/ТК 052

 **З.М. Юсупова**



План работы МТК 52/ТК 052 «Природный и сжиженные газы» по стандартизации на 2023 год

№ п/п	Шифр ПМС/ПНС	Наименование проекта документа по стандартизации	Код МКС	Выполняемые работы	Перв. ред.	Ок. ред.	Напр. в МГС	Утв.	Наименование организации разработчика
1.	RU.1.377-2020 / 1.1.052-2.012.20	Газ природный. Определение содержания механических примесей	75.060	Пересмотр ГОСТ 22387.4-77	12.2021	05.2022	10.2022	02.2023	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
2.	RU.1.052-2021 / 1.1.052-2.015.21	Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом	75.060	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56834-2015	09.2022	01.2023	03.2023	11.2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
3.	RU.1.229-2022 / 1.1.052-2.016.21	Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб	75.060	Разработка ГОСТ на основе ИСО 8943:2007 и взамен ГОСТ Р 56719-2015	09.2022	01.2023	03.2023	11.2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
4.	RU.1.054-2021 / 1.1.052-2.018.21	Газ природный, конденсат газовый и продукты их переработки. Термины и определения	75.060	Разработка ГОСТ	09.2022	01.2023	03.2023	11.2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
5.	RU.1.227-2022 / 1.1.052-2.022.22	Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания	75.060	Разработка ГОСТ взамен ГОСТ 10062-75, ГОСТ 27193-86 и ГОСТ Р 8.816-2013	10.2022	10.2023	02.2024	09.2024	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

№ п/п	Шифр ПМС/ПНС	Наименование проекта документа по стандартизации	Код МКС	Выполняемые работы	Перв. ред.	Ок. ред.	Напр. в МГС	Утв.	Наименование организации разработчика
6.	RU.1.228-2022 / 1.1.052-2.024.22	Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами	75.060	Разработка ГОСТ	02.2022	02.2023	06.2023	01.2024	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
7.	RU.1.229-2022 / 1.1.052-2.025.22	Газ природный. Руководство по отбору проб	75.060	Пересмотр ГОСТ 31370-2008	11.2022	04.2023	10.2023	02.2024	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8.	RU.1.088-2022 / 1.1.052-2.027.22	Изменение № 1 к ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»	75.060	Разработка изменений к ГОСТ 34711-2021	01.2022	04.2022	10.2022	02.2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
9.	RU.1.087-2022 / 1.1.052-2.026.22	Газ природный. Представление данных газохроматографического анализа. Формат файла XML	75.060	Разработка ГОСТ	12.2022	08.2023	02.2024	05.2024	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
10.	RU.1.230-2022 / 1.1.052-2.028.22	Газы нефтепереработки и газопереработки. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	75.160.30	Пересмотр ГОСТ 14920-79	02.2022	10.2022	02.2023	05.2023	АО «ВНИИУС»
11.	RU.1.231-2022 / 1.1.052-2.029.22	Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии	75.160.30	Разработка ГОСТ	10.2022	10.2023	03.2024	06.2024	АО «ВНИИУС»

№ п/п	Шифр ПМС/ПНС	Наименование проекта документа по стандартизации	Код МКС	Выполняемые работы	Перв. ред.	Ок. ред.	Напр. в МГС	Утв.	Наименование организации разработчика
12.	1.1.052-1.030.22	Газ природный. Вычисление коэффициента сжимаемости в области низких температур	75.060	Разработка ГОСТ Р	12.2022	11.2023	09.2024	11.2024	ООО «Газпром межрегионгаз» ООО ЦМ «СТП»
13.	1.1.052-2.031.22	Изменение № 1 ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	75.060	Разработка Изменения	01.2023	04.2023	08.2023	12.2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
14.	KZ.1.218-2022	Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении	75.060	Разработка ГОСТ на основе ISO 11541:1997- IDT	09.2022	12.2022	02.2023	01.2024	Республика Казахстан
15.	BY.1.044-2023 (2.160-2)	Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний	75.160.30	Разработка ГОСТ на основе EN 589:2018+A1:2022 взамен ГОСТ EN 589-2014.	09.2023	03.2024	06.2024	11.2024	Республика Беларусь
16.	KZ.1.028-2023	Газы углеводородные сжиженные. Стандартный метод определения давления насыщенных паров (метод расширения)	75.160.30	Разработка ГОСТ на основе ASTM D 6897-16	09.2023	12.2023	05.2024	01.2025	Республика Казахстан

Ответственный секретарь ТК 052/МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

З.М. Юсупова

Перспективная программа стандартизации МТК 52/ТК 052 «Природный и сжиженные газы» до 2028 г.

№ п/п	Наименование документа по стандартизации	Выполняемые работы	Сроки выполнения / Финансирование	Разработчик
ПК 1 «Природный газ»				
1.	Газ природный. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом газовой хроматографии Часть 3. Прецизионность и смещение	Принятие МС в качестве модифицированного МГ стандарта – MOD ISO 6974-3:2018	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация
2.	Газ природный. Одоризация	Разработка ГОСТ на основе ISO/TS 16922:2022	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация
3.	Газ природный. Органические соединения, применяемые в качестве одорантов. Требования и методы испытаний	Разработка ГОСТ на основе ISO 13734:2013	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация
4.	Газ природный. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии. Расширенный анализ.	Разработка ГОСТ	2024-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
5.	Газ природный. Вычисление температуры точки росы по углеводородам на основе компонентного состава	Разработка ГОСТ	2025-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
6.	Газ природный. Вычисление термодинамических свойств. Вычисление вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона и показателя изоэнтропы	Разработка ГОСТ на основе ISO 20765-5:2022	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация
7.	Газ природный. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом газовой хроматографии. Часть 4. Руководство по анализу газа	Разработка на основе ISO 6974-4	2026-2028 Финансирование не определено	Российская Федерация

ПК 2 «Сжиженные углеводородные газы»				
8.	Газы нефтепереработки и газопереработки. Определение объемной доли компонентов на комплектах для газовых анализов	Пересмотр ГОСТ 5439-76	2024-2025 Финансирование не определено	По согласованию
9.	Газы нефтепереработки. Метод определения сероводорода	Пересмотр ГОСТ 11382-76	2024-2025 Финансирование не определено	По согласованию
10.	Газы углеводородные сжиженные. Стандартный метод испытаний для определения давления насыщенных паров.	Принятие ASTM Д 6897-2016 в качестве модифицированного МГ стандарта	2023-2024 Финансирование не определено	Республика Казахстан
11.	Углеводороды газообразные и газы углеводородные сжиженные. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ на основе ASTM D 6667-21. Взамен ГОСТ Р 56866-2016	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация
12.	Углеводороды C2-C5. Определение содержания оксигенатов методом газовой хроматографии с использованием пламенно-ионизационного детектора»	Разработка ГОСТ на основе ASTM D7423-17 взамен ГОСТ Р 56867-2016	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация
ПК 3 «Сжиженный природный газ»				
13.	Газ природный сжиженный. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация
14.	Газ природный сжиженный. Определение компонентного состава методом Рамановской спектроскопии.	Разработка ГОСТ Р	2025-2027 Финансирование не определено	Российская Федерация
15.	Газ природный сжиженный, поставляемый на экспорт. Технические условия	Разработка ГОСТ Р	2024-2025 Финансирование не определено	Российская Федерация

ПК 4 «Промысловая зона»				
16.	Конденсат газовый нестабильный. Состав и физико-химические свойства. Общие положения	Разработка ГОСТ Р	2024-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
17.	Конденсат газовый нестабильный. Определение фракционного состава методами атмосферной и вакуумной перегонки	Разработка ГОСТ Р	2024-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
18.	Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ Р	2024-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
19.	Конденсат газовый нестабильный. Определение плотности гравиметрическим методом	Разработка ГОСТ Р		Российская Федерация
20.	Конденсат газовый нестабильный. Определение воды	Разработка ГОСТ Р	2025-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
21.	Конденсат газовый нестабильный. Определение общей серы	Разработка ГОСТ Р	2025-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
22.	Конденсат газовый нестабильный. Определение состава в сокращенных форматах от C6+ до C13+	Разработка ГОСТ Р	2025-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
23.	Конденсат газовый нестабильный. Определение механических примесей	Разработка ГОСТ Р	2025-2026 Финансирование не определено	Российская Федерация
24.	Конденсат газовый нестабильный. Определение хлористых солей	Разработка ГОСТ Р	2026-2027 Финансирование не определено	Российская Федерация
25.	Конденсат газовый нестабильный. Расчетные методы определения физико-	Разработка ГОСТ Р	2026-2027 Финансирование не определено	Российская Федерация

	химических свойств, модели физических экспериментов			
26.	Конденсат газовый нестабильный. Технические условия	Разработка ГОСТ Р	2027-2028 Финансирование не определено	Российская Федерация
27.	Конденсат газовый стабильный. Технические условия	Пересмотр ГОСТ Р 54389- 2011	2027-2028 Финансирование не определено	Российская Федерация

Ответственный секретарь ТК 052/МТК 52



З.М. Юсупова