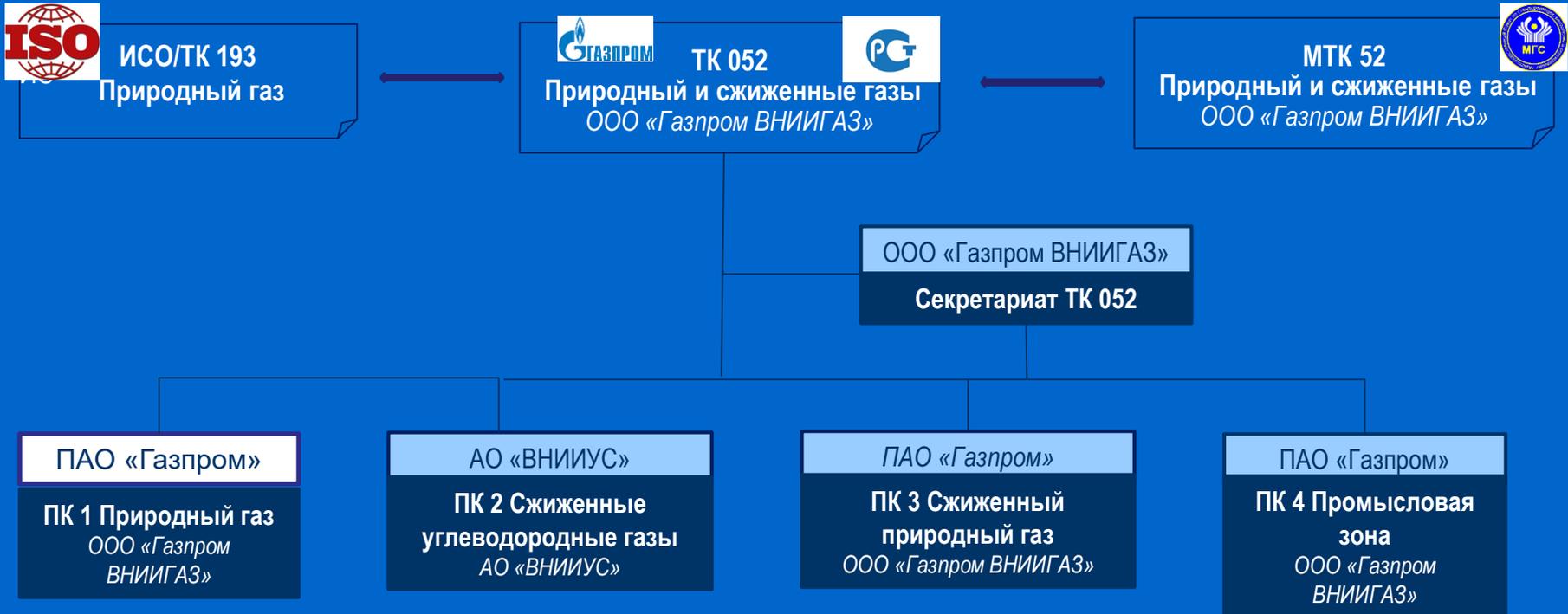


**Отчет о работе ТК 052/ПК 4
«Промысловая зона» и предложения по развитию базы стандартов
по направлению МТК 52/ПК3 «ПРОМЫСЛОВАЯ ЗОНА»**

**И.А. Прудников,
Председатель подкомитета ПК3 «Промысловая зона» МТК 52,
Начальник отдела ПАО «Газпром»**

Структура ТК 052

Природный и сжиженные газы



Наименование ПК	Промысловая зона
Организация, на базе которой действует подкомитет	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»)
Соответствующие ТК (ПК, РГ) ИСО и СЕН, МТК	МТК 52 «Природный и сжиженные газы»; ИСО/ТК 193 «Природный газ» (ISO TC 193 Natural gas), ПКЗ «Промысловая зона» (SC3 Upstream area)
Специализация ТК	Газ горючий природный сырой Газ нефтяной попутный Газоконденсатная смесь Конденсат газовый
Объекты стандартизации в соответствии с кодами	ОКС 75.060 ОКПД2 06.10.10.410, 06.20.10.110, ОКПД2 06.20.10.120, 19.20.32.115

- 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
- ГОСТ Р 57975.2-2017 Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. Часть 2. Определение серосодержащих соединений с использованием пламенно-фотометрического детектора
- ГОСТ Р 57851.1-2017 Смесь газоконденсатная. Часть 1. Газ сепарации. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии
- ГОСТ Р 57851.2-2017 Смесь газоконденсатная. Часть 2. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы.
- ГОСТ Р 57851.3-2017 Смесь газоконденсатная. Часть 3. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии без предварительного разгазирования пробы
- ГОСТ Р 57851.4-2017 Смесь газоконденсатная. Часть 4. Расчет компонентно-фракционного состава
- ГОСТ Р 56718-2015 Дистилляты и конденсат газовый. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии
- ГОСТ Р 55997-2014 Конденсат газовый стабильный, широкая фракция легких углеводородов, сжиженные углеводородные газы. Определение метанола методом газовой хроматографии
- ГОСТ Р 55598-2013 Попутный нефтяной газ. Критерии классификации
- ГОСТ Р 54389-2011 Конденсат газовый стабильный. Технические условия

Перечень стандартов планируемых к разработке в рамках тематики ПК4 «Промысловая зона»

В рамках рамочного договора ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» по теме «Совершенствование терминологической и методической базы определения физико-химических свойств конденсата газового нестабильного, получаемого, транспортируемого, перерабатываемого, а также поставляемого потребителям дочерних обществ ПАО «Газпром» и сторонними организациями» планируется к разработке

Первый этап:

- ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Термины и определения;
- ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Состав и физико-химические свойства. Общие положения»;
- ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб»

Второй этап:

- ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый (стабильный). Методы фракционной разгонки со сбором фракций для исследований физико-химических свойств»
- ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый (стабильный). Определение физико-химических свойств фракций»
- ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Определение физико-химических свойств расчетными методами»

- -- указанные выше стандарты, в случае заинтересованности стран-членов МТК, могут быть разработаны в ранге межгосударственных стандартов ГОСТ

Рассмотрение и принятие в качестве предварительных национальных стандартов при заинтересованности российскими организациями

- ISO/TR 12748:2015 Natural Gas -- Wet gas flow measurement in natural gas operations (ИСО/ТО 12748:2015 Природный газ. Измерение расхода сырого газа в процессе добычи природного газа) – **использование в многофазной расходомерии (подводное и наземное исполнение)**
- ISO/TR 14749:2016 Natural gas -- Online gas chromatograph for upstream area (ИСО/ТО 14749:2016 Природный газ. Поточная газовая хроматография промышленных потоков) – **использование лазерной романовской хроматографии на УКПГ и газовых заводах переработки**
- ISO/TR 26762:2008 Natural gas -- Upstream area -- Allocation of gas and condensate (ИСО/ТО 26762:2008 Природный газ. Промысловая зона. Производственный учет газа и конденсата) *в настоящее время ведется пересмотр данного стандарта;*
- ISO/DIS 20676 Natural gas -- Upstream area -- Determination of hydrogen sulfide content by laser absorption spectroscopy (ИСО/ОР 20676 Природный газ. Промысловая зона. Определение содержания сероводорода методом лазерной абсорбционной спектроскопии) *(в настоящее время ведется разработка указанного стандарта)*

Предложение в протокол пленарного совещания ТК052/МТК 52

1. **Согласовать приведенные выше предложения в программу разработки стандартов по тематике нового подкомитета ПК4 «Промысловая зона»;**
2. **Рассмотреть международные стандарты, разработанные или разрабатываемые в рамках подкомитета 3 ИСО ТК 193, с целью заключения о необходимости разработки их аналогов в рамках области действия нового подкомитета ПК4 «Промысловая зона»**

БЛАГОДАРЮ ЗА ВНИМАНИЕ !