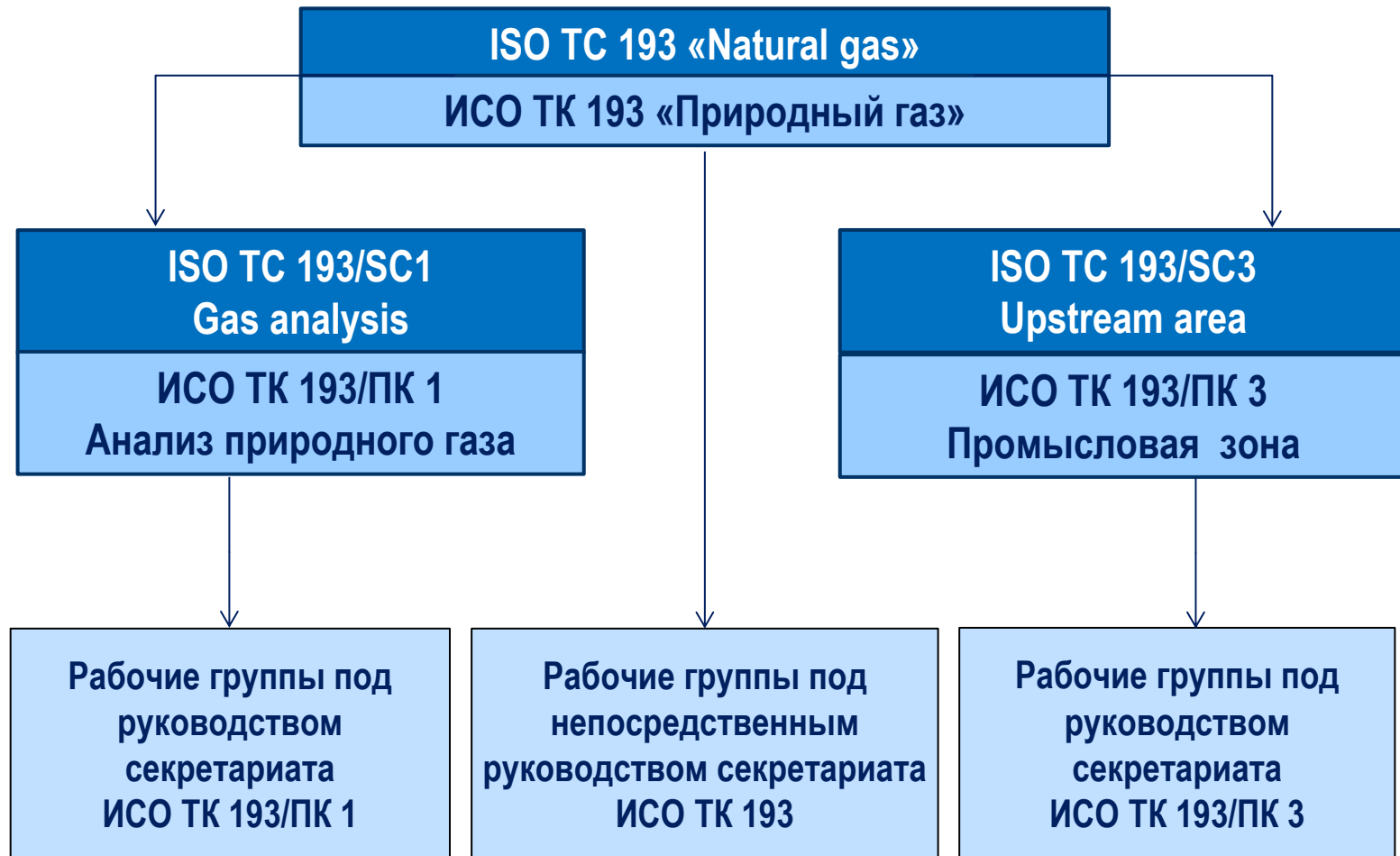


**О РАЗВИТИИ СТАНДАРТИЗАЦИИ В ОБЛАСТИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
СОСТАВА И ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИХ СВОЙСТВ СЫРЬЕВЫХ
ПОТОКОВ ГАЗОВЫХ И ГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ В ПЛАН РАБОТЫ
МТК 52/ПКЗ «ПРОМЫСЛОВАЯ ЗОНА»**

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



МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

Область действия:

МКС 001 75.060 Природный газ, 75.160.30 Газообразное топливо

ОКПД2 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии, 35.21.10.110 Газ горючий искусственный,

06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный, 19.20.32.115 Конденсат газовый стабильный

20.11.11.131 Гелий, 19.20.3 Газ нефтепереработки и пиролиза, продукты газоперерабатывающих заводов

МТК 52/ПК1

«Природный газ»

Область действия:

МКС 001: 75.060 Природный газ,

ОКПД2: 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии, 35.21.10.110 Газ горючий искусственный
20.11.11.131 Гелий

МТК 52/ПК2 «Сжиженные углеводородные газы»

Область действия:

МКС 001: 75.060.30 Газообразное топливо (исключая природный газ)

ОКПД2:
19.20.3 Газ нефтепереработки и пиролиза, продукты газоперерабатывающих заводов

МТК 52/ПК3

«Промысловая зона»

Область действия:

МКС 001: 75.060 Природный газ

ОКПД 2: 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии, 06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный, 19.20.32.115 Конденсат газовый стабильный

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), ПК3 «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

Предлагается принятие их в качестве национальных стандартов при подтверждении российскими предприятиями заинтересованности

- 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/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)
- ISO/TR 14749:2016 Natural gas -- Online gas chromatograph for upstream area (ИСО/ТО 14749:2016 Природный газ. Поточная газовая хроматография промышленных потоков)
- 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)

- 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, предлагаемых к разработке в рамках тематики ПКЗ «Промысловая зона»

- ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Жидкие углеводородные среды нестабильные. Унифицированные формы представления компонентно-фракционного состава. Основные положения»
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Общие технические условия»;
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Определения плотности при рабочих условиях гравиметрическим методом»
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб»
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Газ горючий природный, конденсат газовый, нефть и продукты их переработки. Термины и определения»
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Определение плотности и объемных свойств расчетным методом»
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый нестабильный. Определение вязкости и давления насыщения расчетным методом»
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый (стабильный). Определение физико-химических свойств фракций»
 - ✓ ГОСТ Р 5XXXX «Конденсат газовый (стабильный). Методы фракционной разгонки со сбором фракций для исследований физико-химических свойств»
- -- указанные выше стандарты, в случае заинтересованности стран-членов МТК, могут быть разработаны в ранге межгосударственных стандартов ГОСТ

На основании всего сказанного выше, предлагаем внести в протокол заседания следующее:

- 1. Принять обновленную структуру МТК 52 «Природный и сжиженные газы» с образованием нового подкомитета ПКЗ «Промысловая зона»;*
- 2. Одобрить предложенные кандидатуры Председателя нового подкомитета ПКЗ «Промысловая зона» – начальника отдела ПАО «Газпром» Прудникова Игоря Анатольевича и ответственного секретаря подкомитета – начальника лаборатории ООО «Газпром ВНИИГАЗ» Донских Бориса Дмитриевича;*
- 3. Согласовать приведенные выше предложения в программу разработки стандартов по тематике нового подкомитета ПКЗ «Промысловая зона»;*
- 4. 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 ПКЗ «Промысловая зона»*

БЛАГОДАРЮ ЗА ВНИМАНИЕ !