



**ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ
ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ ТК 023
«НЕФТЯНАЯ И ГАЗОВАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ»**

ул. Газовиков, зд. 15, стр. 1, п. Развилка, г.о. Ленинский, Московская область, Российская Федерация, 142717

тел.: +7 (498) 657-90-16, e-mail: tk23@vniigaz.gazprom.ru

(Секретариат ТК 023/МТК 523)

**Отчет
Технического комитета по стандартизации
ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»
за 2025 год**

1 Общие сведения о ТК 023/МТК 523

1.1 Общие сведения о техническом комитете ТК 023

Наименование ТК: Нефтяная и газовая промышленность

Обозначение: ТК 023

Область деятельности:

стандартизация общих организационно-методических положений, общетехнических норм и требований, процессов управления, технологических процессов;

стандартизация в области разработки и эксплуатации месторождений нефти, природного газа и газового конденсата;

стандартизация материалов, оборудования, технологий, используемых при бурении, добыче, трубопроводном и других видах транспорта нефти, нефтепродуктов, природного газа и сжиженного природного газа, переработке жидких и газообразных углеводородов в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности;

стандартизация в области газораспределения и газопотребления;

стандартизация в области морской нефтегазодобычи и операций по разведке, добыче и транспортировке углеводородного сырья при освоении месторождений нефти и газа на арктическом шельфе;

стандартизация в области техники и технологий подводной добычи нефти, природного газа и газового конденсата;

стандартизация в области строительства, капитального ремонта и реконструкции объектов нефтяной и газовой промышленности;

стандартизация в области сосудов и аппаратов, работающих под давлением, и относящихся к особо опасным производственным объектам;

стандартизация в области магистрального трубопроводного транспорта природного газа, нефти и нефтепродуктов;

стандартизация в области трудноизвлекаемых запасов нефти и газа, в т.ч. добычи природного газа из угольных пластов.

Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31.03.2023 № 701 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644 и состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» за техническим комитетом закреплены объекты стандартизации в соответствии с кодами ОКС в части нефтяной и газовой промышленности:

01.040.75 - Добыча и переработка нефти, газа и смежные производства (Словари);

01.040.91 - Строительные материалы и строительство (Словари);

03.080.01 - Услуги в целом;

03.080.10 - Техническое обслуживание и ремонт. Управление объектами;

03.080.99 - Услуги прочие;

13 - Окружающая среда. Защита человека от воздействия окружающей среды. Безопасность;

13.100 - Безопасность профессиональной деятельности. Промышленная гигиена;

19 - Испытания;

23.020 - Резервуары для хранения жидкостей (в части резервуаров для хранения нефти, нефтепродуктов и природных газов в газообразном и сжиженном состояниях и строительства нефтегазовых объектов);

23.040 - Трубопроводы и их компоненты (совместно с ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны»);

23.040.01 - Трубопроводы и их компоненты в целом (совместно с ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны»);

23.060 - Арматура трубопроводная (совместно с ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны»);

- 23.080 - Насосы (совместно с ТК 245 «Насосы»);
- 25.160 - Сварка, пайка твердым и мягким припоем (совместно с ТК 364 «Сварка и родственные процессы»);
- 47.020 - Судостроение и морские сооружения в целом (совместно с ТК 005 «Судостроение»);
- 71.080 - Органические химические вещества;
- 71.120.20 - Аппараты колонного типа;
- 71.120.30 - Теплообменники;
- 71.120.99 - Оборудование для химической промышленности прочее;
- 75 - Добыча и переработка нефти, газа и смежные производства (кроме 75.180.30 (Объемные измерения и средства для этих измерений));
- 91.040 - Строительство (совместно с ТК465 «Строительство»);
- 91.140.40 - Системы газоснабжения (кроме газовых счетчиков в зданиях, совместно с ТК 465 «Строительство»),
а также в соответствии с кодами ОКПД2:
 - 06 - Нефть и газ природный;
 - 09 - Услуги в области добычи полезных ископаемых;
 - 19.20 - Нефтепродукты;
 - 19.20.32.115 - Конденсат газовый стабильный;
 - 20.59.59.900 - Продукты разные химические прочие, не включенные в другие группировки;
 - 22.21 - Плиты, листы, трубы и профили пластмассовые;
 - 24.2 - Трубы, профили пустотелые и их фитинги стальные;
 - 24.20.12 - Трубы обсадные, насосно-компрессорные трубы и бурильные трубы, используемые для бурения нефтяных или газовых скважин, бесшовные стальные;
 - 25.29 - Резервуары, цистерны и аналогичные емкости из металлов прочие;
 - 25.30.12.115 - Оборудование теплообменное;
 - 25.73.60.120 - Инструменты для бурения скальных пород или грунтов;

- 28 - Машины и оборудование, не включенные в другие группировки;
- 28.11.23 - Турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых;
- 28.12.13 - Насосы гидравлические;
- 28.13 - Насосы и компрессоры прочие (в части нефтяной и газовой промышленности);
- 28.14 - Арматура трубопроводная (арматура) (краны, клапаны и прочие);
- 28.14.13.120 - Задвижки;
- 28.21.11.111 - Горелки газовые;
- 28.25.11 - Теплообменники и машины для сжижения воздуха или прочих газов;
- 28.92.12.130 - Машины бурильные (в части нефтяной и газовой промышленности);
- 28.99.39.190 - Оборудование специального назначения прочее, не включенное в другие группировки (в части нефтяной и газовой промышленности);
- 28.99.52.000 - Части прочего оборудования специального назначения (в части нефтяной и газовой промышленности);
- 30.11.22 - Танкеры для перевозки нефти, нефтепродуктов, химических продуктов, сжиженного газа;
- 30.11.4 - Платформы плавучие или погружные и инфраструктура;
- 35.22.10 - Услуги по распределению газообразного топлива по трубопроводам;
- 41.20.20.300 - Сооружения топливно-энергетических, нефтехимических, газохимических и химических предприятий;
- 42.21.11.110 - Трубопроводы магистральные наземные и подводные для перекачки нефтепродуктов и газа;
- 42.21.11.111 - Трубопровод магистральный наземный и подводный для перекачки газа (газопровод магистральный);
- 42.21.12 - Трубопроводы местные для жидкостей и газа (кроме 42.21.12.110 - Трубопровод местный для воды (водопровод));

49.5 - Услуги трубопроводного транспорта».

Базовая организация: ПАО «Газпром».

Председатель: Аксютин Олег Евгеньевич – заместитель Председателя Правления – начальник Департамента ПАО «Газпром».

Заместитель Председателя: Ревель-Муроз Павел Александрович – вице-президент ПАО «Транснефть».

Ответственный секретарь: Елфимов Александр Васильевич, начальник Центра стандартизации ООО «Газпром ВНИИГАЗ»;

Секретариат: ООО «Газпром ВНИИГАЗ», 142717, Московская область, г.о. Ленинский, п. Развилка, ул. Газовиков, зд. 15, стр. 1; тел.: (498) 657-90-16; эл. почта: tk23@vniigaz.gazprom.ru.

Сайт технического комитета: www.tksneftegaz.ru.

Состав: 52 организации.

Организационная структура: Председатель, заместитель Председателя, Управляющий комитет, секретариат, 12 подкомитетов, 1 постоянно действующая рабочая группа (рисунок 1.1).

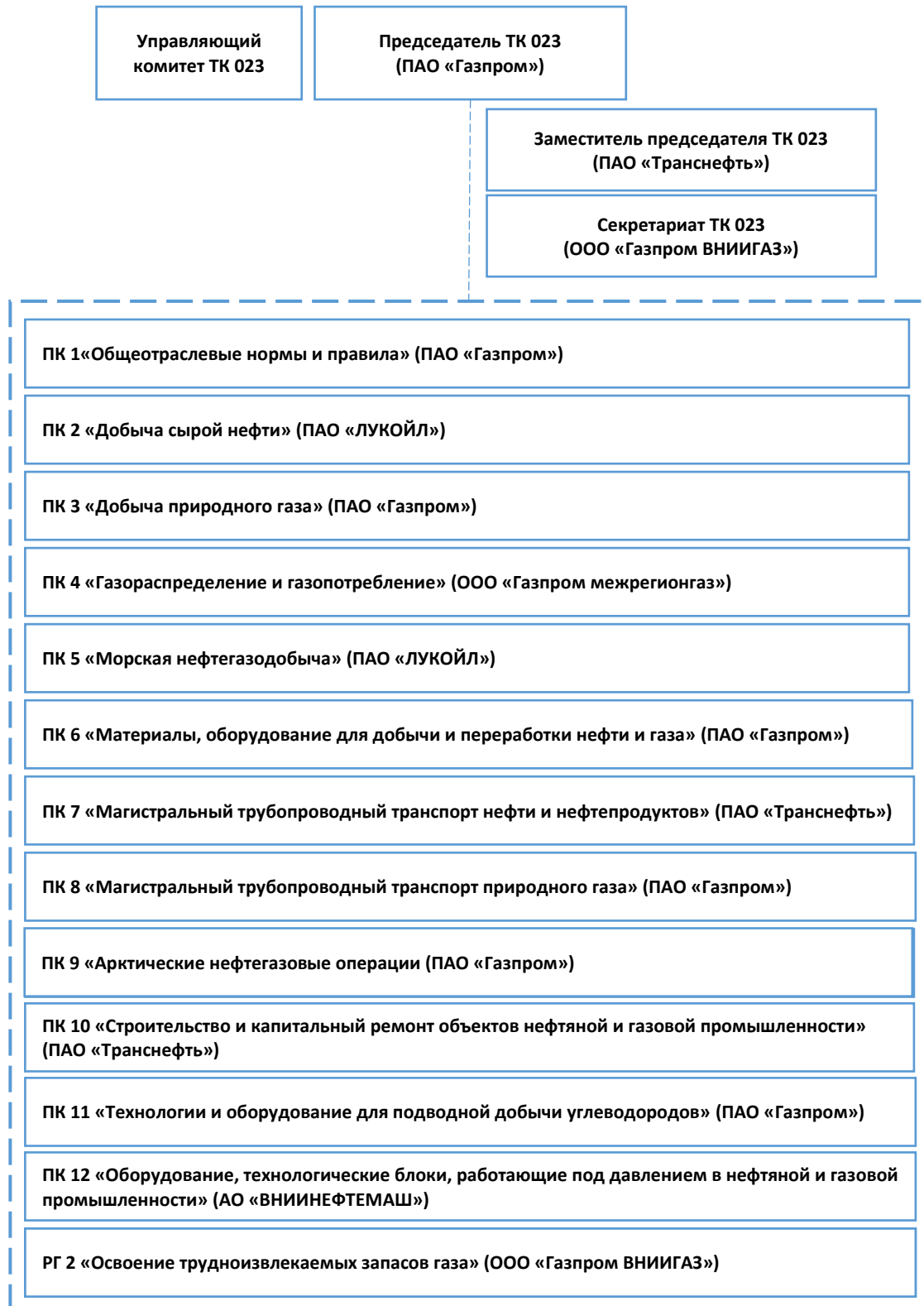


Рисунок 1.1 – Организационная структура ТК 023

Членами ТК 023 на конец 2025 года в соответствии с приказами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии:

– от 02.08.2018 № 1644 «Об организации деятельности технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность»»;

– от 16.10.2019 № 2463 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644, положение, состав и структуру технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность»»;

– от 25.02.2021 № 173 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644 и состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность»»;

– от 12.12.2022 № 3112 «О внесении изменений в состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644»;

– от 31.03.2023 № 701 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644 и состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность»»;

– от 17.01.2024 № 98 «О внесении изменений в состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644»;

– от 05.02.2025 № 241 «О внесении изменений в состав технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 02 августа 2018 г. № 1644

являются 52 организации (таблица 1.1).

Таблица 1.1 – Состав ТК 023

№ п/п	Организация
1.	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России)
2.	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России)
3.	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС России)
4.	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации (Минпромторг России)
5.	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
6.	Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»)
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз»)
8.	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ПАО «НК «Роснефть»)
9.	Публичное акционерное общество «ЛУКОЙЛ» (ПАО «ЛУКОЙЛ»)
10.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (ПАО «Сургутнефтегаз»)
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» (ООО «Газпром проектирование»)
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»)
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром комплектация» (ООО «Газпром комплектация»)
14.	Институт проблем нефти и газа Российской академии наук «Институт проблем нефти и газа РАН» (ИПНГ РАН)
15.	Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектно- конструкторский институт нефтяного машиностроения (АО «ВНИИНЕФТЕМАШ»)
16.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт противопожарной обороны» (ФГБУ ВНИИПО МЧС России)
17.	Акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторский институт химического машиностроения» (АО «НИИхиммаш»)
18.	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)

№ п/п	Организация
19.	Союз нефтегазопромышленников России (СНП)
20.	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» (РГО)
21.	Некоммерческая организация «Фонд развития трубной промышленности» (НО «ФРТП»)
22.	Ассоциация буровых подрядчиков (АБП)
23.	Федеральное автономное учреждение «Российский морской регистр судоходства» (РМРС)
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальный институт нефти и газа» (ООО «НИНГ»)
25.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российский институт стандартизации» (ФГБУ «Институт стандартизации»)
26.	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт металлургии и материаловедения им. А.А. Байкова Российской академии наук (ИМЕТ РАН)
27.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина» (РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина)
28.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана (национальный исследовательский университет)» (МГТУ им. Н.Э. Баумана)
29.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС» (НИТУ «МИСиС»)
30.	Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Научно-учебный центр «Контроль и диагностика» («НУЦ «Контроль и диагностика»)
31.	Акционерное общество «Научно-производственная фирма «Центральное конструкторское бюро арматуростроения» (АО «НПФ «ЦКБА»)
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром флот» (ООО «Газпром флот»)

№ п/п	Организация
33.	Акционерное общество «Русский научно-исследовательский институт трубной промышленности» (АО «РусНИТИ»)
34.	Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)
35.	Акционерное общество «Транснефтепродукт» (АО «Транснефтепродукт»)
36.	Акционерное общество «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (АО «Гипротрубопровод»)
37.	Некоммерческая организация «Союз производителей нефтегазового оборудования» (НО «Союз ПНГО»)
38.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром недра» (ООО «Газпром недра»)
39.	Акционерное общество «Всесоюзный научно-исследовательский институт по строительству, эксплуатации трубопроводов и объектов ТЭК – инжиниринговая нефтегазовая компания» (АО ВНИИСТ)
40.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром бурение» (ООО «Газпром бурение»)
41.	Федеральное Государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет» (ФГБОУ ВО СамГТУ)
42.	Акционерное общество «Объединенная металлургическая компания» (АО «ОМК»)
43.	ПАО «Трубная металлургическая компания» (ПАО «ТМК»)
44.	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро «Коралл» (АО ЦКБ «Коралл»)
45.	Публичное акционерное общество «Газпром нефть» (ПАО «Газпром нефть»)
46.	Акционерное общество «СтройТрансНефтеГаз» (АО «СТНГ»)
47.	Публичное акционерное общество «Новатэк» (ПАО «НОВАТЭК»)
48.	Саморегулируемая организация Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов (СРО АСГиНК)
49.	Акционерное общество «Газпром промгаз» (АО «Газпром промгаз»)



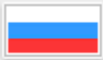
№ п/п	Организация
50.	Автономная некоммерческая организация «Институт нефтегазовых инициатив» (АНО «ИНТИ»)
51.	Акционерное общество «Волгоградский научно-исследовательский и проектный институт технологии химического и нефтяного аппаратостроения» (АО «ВНИИПТхимнефтеаппаратуры»)
52.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (ПАО «Татнефть» имени Д.В. Шашина)

1.2 Общие сведения о межгосударственном техническом комитете МТК 523





Межгосударственный МТК 523 создан по решению 35-го заседания научно-технической комиссии по стандартизации на базе российского национального ТК 023 (протокол МГС № 35-2009, п. 13.1).

Состав межгосударственного технического комитета по стандартизации «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» МТК 523 представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Состав МТК 523

Флаг страны	Страна - член МТК 523	Организации, участники работ
	Республика Армения	ЗАО «Газпром Армения»; Национальное бюро экспертиз
	Республика Беларусь	Государственный комитет по стандартизации Республики Беларусь (Госстандарт)
	Российская Федерация	Национальный технический комитет ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», базовая организация ПАО «Газпром»

Окончание Таблицы 1.2

	Республика Киргизия	ОсОО «Газпром Кыргызстан»
	Республика Узбекистан	АО «Узбекнефтегаз»
	Республика Казахстан	Компания НКОК
	Республика Азербайджан	Государственная Нефтяная Компания

В Российской Федерации рассмотрение проектов межгосударственных стандартов в первой и окончательной редакциях проводится в профильных подкомитетах ТК 023.

Рассмотрение проектов стандартов в первой редакции проводится одновременно в российском ТК 023 и в МТК 523 (через Автоматизированную информационную систему Межгосударственного Совета по стандартизации, метрологии и сертификации (далее – АИС МГС).

По окончательной редакции проекта стандарта проводится голосование в ТК 023 и, в случае положительного решения, проект направляется на голосование в АИС МГС.

1.3 Сведения об изменениях в составе ПК и ТК

В соответствии с решениями, принятыми на заседании ТК 023 (п. III Решения заседания ТК 023 от 21.11.2024 № 13), приказом Росстандарта от 05.02.2025 № 241 исключены из состава ТК 023 Открытое акционерное общество «Росгазификация» (ОАО «Росгазификация») и Акционерное общество «Центральный ордена трудового красного знамени научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт морского флота» (АО «ЦНИИМФ») (рисунок 1.2).

 <p>ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ ТК 023 «НЕФТЯНАЯ И ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ»</p> <p>ул. Газовиков, зд. 15, стр. 1, п. Развилка, г.о. Ленинский, Московская область, Российская Федерация, 142717 тел.: +7 (498) 657-90-16, e-mail: tk23@vniigaz.gazprom.ru (Секретариат ТК 023/МТК 523)</p>	<p>Начальнику Управления стандартизации Росстандарта</p> <p>Шуваловой И.А.</p>
	<p>24.11.2024 № 1364/2-2024</p> <p>На № _____ от _____</p> <p>О внесении изменений в Приказ Росстандарта № 1644</p> <p>Уважаемая Ирина Александровна!</p> <p>В соответствии с п. III Решения заседания ТК 023 от 21.11.2024 № 13, а также с целью обеспечения корректной реализации функций ТК 023, просим внести изменения в приказ Росстандарта от 02.08.2018 № 1644 «Об организации деятельности технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» исключив из состава ТК 023 Открытое акционерное общество «Росгазификация» (ОАО «Росгазификация») и Акционерное общество «Центральный орден трудового красного знамени научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт морского флота» (АО «ЦНИИМФ»).</p> <p>Приложение: Решение заседания ТК 023, 1 файл.</p> <p>Ответственный секретарь ТК 023/МТК 523</p> <p> А.В. Елфимов</p>

Рисунок 1.2 – Обращение в адрес Росстандарта
о внесении изменений в состав ТК 023

В соответствии с письмом ООО «Лукойл-Инжиниринг» председателем ПК 5 «Морская нефтегазодобыча» назначен Тюмкаев Юрий Валерьевич, и.о. заместителя генерального директора по реализации капитальных проектов.

В соответствии с обращением в состав ПК 5 и ПК 9 включено ООО «Союз специалистов промышленной и экологической безопасности» (далее – ООО «ССПЭБ»). Согласно обращения, ООО «Сибур Полилаб» включено в состав ПК 1 и ПК 6. Во включении в состав ТК 023 отказано в соответствии с п. 8.1 Положения о ТК 023¹.

¹ До вхождения в состав ТК 023 заинтересованное лицо в течение двух лет принимает участие в деятельности одного или более подкомитетов или рабочих групп (приказ Росстандарта от 29.06.2023 № 1340)

1.4 Сведения об изменениях в структуре ТК 023

Приказом Росстандарта от 13.03.2025 № 493 внесены изменения в структуру ТК 023. С целью обеспечения корректной реализации функций ТК 023, а также в соответствии с решением Председателя ТК, ведение секретариата ПК 11 передано в ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (рисунок 1.3).



 <p>ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ ТК 023 «НЕФТЯНАЯ И ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ»</p> <p>ул. Газовиков, зд. 15, стр. 1, п. Развилка, г.о. Ленинский, Московская область, Российская Федерация, 142717 тел.: 17 (498) 667 90 16, e-mail: tk23@vniigaz.gazprom.ru (Секретариат ТК 023/МТК 523)</p>	<p>Начальнику Управления стандартизации Росстандарта</p> <p>Шуваловой И.А.</p>
<p>20.02.2025 № 164/2-2025</p> <p>На № _____ от _____</p>	
<p><i>О внесении изменений</i></p> <p>Уважаемая Ирина Александровна!</p> <p>В целях повышения эффективности деятельности ТК 023, прошим внести изменения в структуру технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность», утвержденную приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 16 сентября 2019 г. № 2463 «О внесении изменений в приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 2 августа 2018 г. № 1644¹, положение, состав и структуру технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» в соответствии с приложениями к настоящему письму</p> <p>Приложение: 1. Перечень вносимых изменений, 1 файл. 2. Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», 1 файл. 3. Письмо ПАО «Газпром» от 05.02.2025 № 06/23/08-163, 1 файл.</p> <p>Ответственный секретарь ТК 023/МТК 523</p> <div style="text-align: right;">  А.В. Елфимов </div>	
<p><small>¹ «Об организации деятельности технического комитета по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» Гуськова Е.В.»</small></p>	

Рисунок 1.3 – Обращение в адрес Росстандарта

Приказом Росстандарта от 27.06.2025 № 1293, а также в соответствии с решениями, принятыми на заседании управляющего комитета, ПК 9 переименован в «Арктические нефтегазовые операции».

Руководством Управляющего комитета ТК 023 внесена инициатива по созданию на базе ТК 023 временной рабочей группы, деятельность которой будет сосредоточена на разработке стандартов для районов распространения

многолетнемерзлых грунтов в интересах нефтегазового комплекса. В настоящее время проводится формирование состава рабочей группы, а также программы работы.

1.5 Сведения о наличии у ТК собственного сайта

Сайт технического комитета размещен по адресу: www.tksneftegaz.ru.

Секретариат ТК 023 ведет сайт технического комитета в сети Интернет tksneftegaz.ru (рисунок 1.4). Сайт ТК 023 позволяет получить информацию о деятельности технического комитета не ограниченному кругу лиц в режиме 24 на 7.

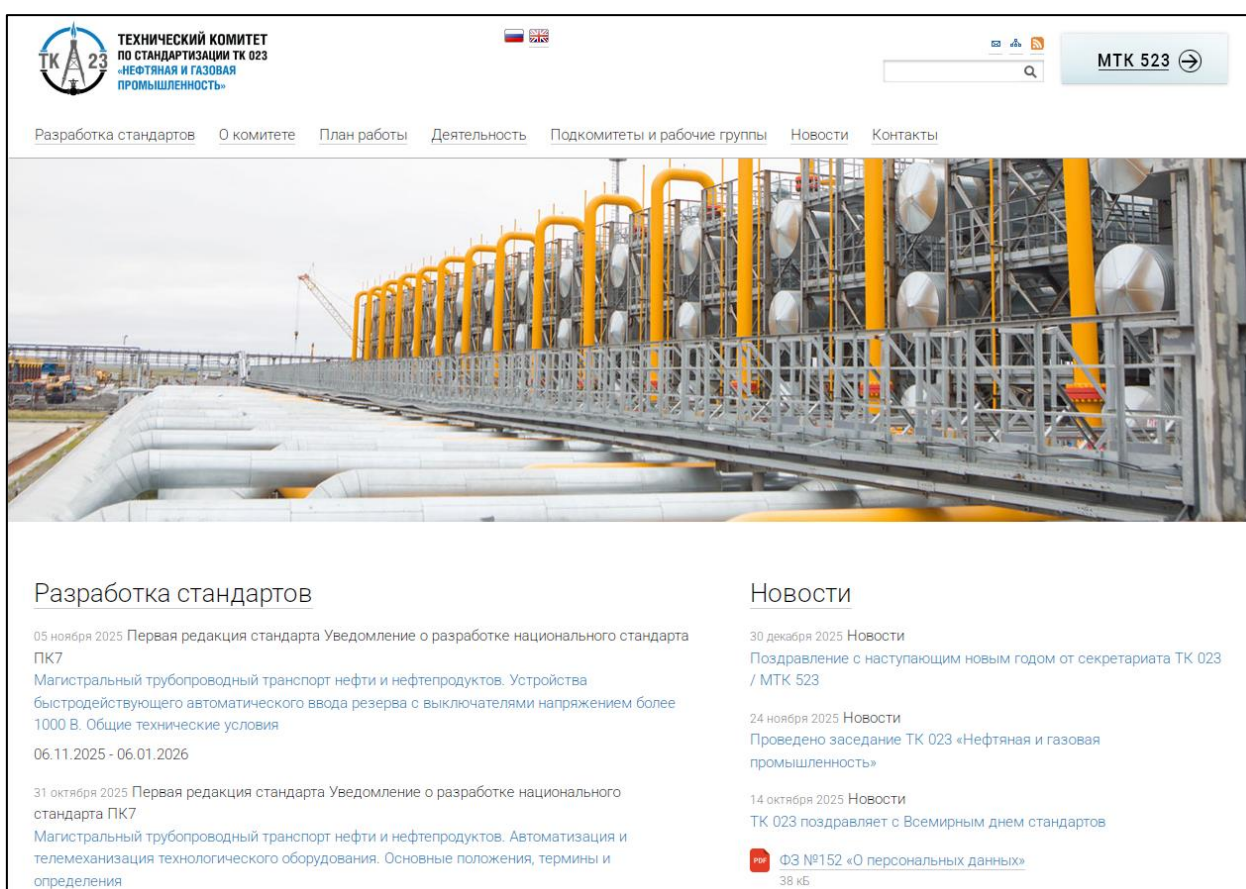


Рисунок 1.4 – Сайт ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»

В приведенной ниже статистике указаны данные за период с 27 мая 2025 года по 21 октября 2025 года.

За указанный период сайт ТК 023 посетили свыше 9000 пользователей, которые совершили порядка 12000 визитов и просмотрели около 20700 страниц (рисунок 1.5).

Интервал дат визита ▾	Визиты	Посетители	Просмотры	Доля новых посетителей	Отказы	Глубина просмотра	Время на сайте
	📊 % 📊	📊 % 📊	📊 % 📊	📊 📊	📊 📊	📊 📊	📊 📊
Итого и средние	12 096	9 609	20 787	98,51 %	26,03 %	1,72	1:16
01.10.2025 — 21.10.2025	1 552	1 296	2 707	92,82 %	31,83 %	1,74	1:16
01.09.2025 — 30.09.2025	2 123	1 816	3 509	94,33 %	26,14 %	1,65	1:11
01.08.2025 — 31.08.2025	1 941	1 663	3 394	93,99 %	26,74 %	1,75	1:25
01.07.2025 — 31.07.2025	2 168	1 822	3 587	93,58 %	24,22 %	1,65	1:06
01.06.2025 — 30.06.2025	1 979	1 646	3 493	92,16 %	24,41 %	1,77	1:11
01.05.2025 — 31.05.2025	2 333	1 933	4 097	93,48 %	24,56 %	1,76	1:26

Рисунок 1.5 – Статистика по посещаемости

Распределяя общее количество посещений по месяцам можно обратить внимание, что показатели посещений имеют небольшой разброс, а пик посещений сайта приходится на май (2333 посетителя) (рисунок 1.6).

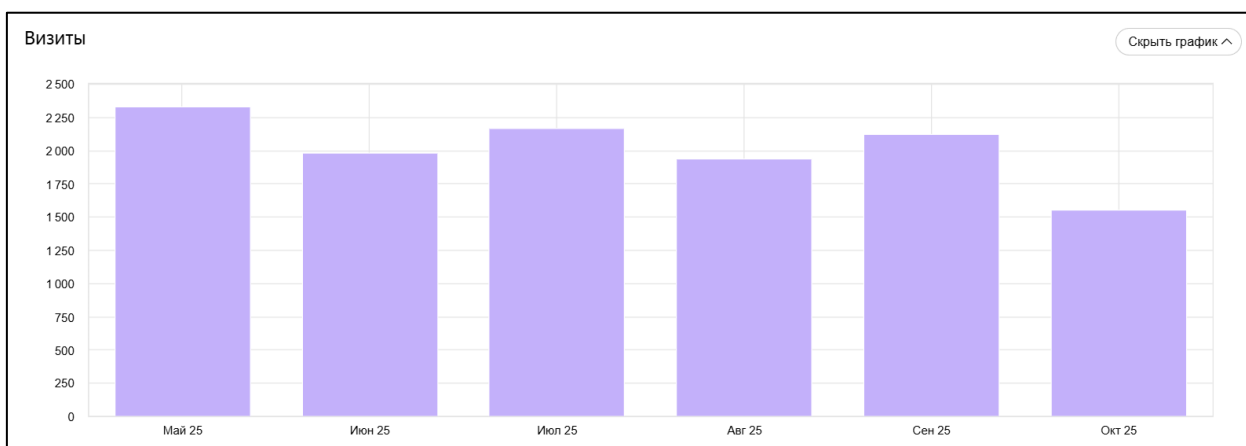


Рисунок 1.6 – Динамика посещений по месяцам

Наиболее посещаемыми разделами сайта являются (рисунок 1.7):

Подкомитеты;

Общая информация;

Разработка стандартов;

МТК 523.

Адрес, ур. 2	Просмотры	Посетители
Итого и средние	13 915	5 943
https://tksneftegaz.ru/subcommittees/	5 883	3 474
https://tksneftegaz.ru/about/	3 459	1 627
https://tksneftegaz.ru/standards-development/	991	344
https://tksneftegaz.ru/mtk523/	696	259
https://tksneftegaz.ru/news/	556	206
https://tksneftegaz.ru/activities/	487	188
https://tksneftegaz.ru/contact/	408	245
https://tksneftegaz.ru/work-schedule/	241	152
https://tksneftegaz.ru/?id=138	231	191
https://tksneftegaz.ru/sluzhebnye-stranicy/	224	124
https://tksneftegaz.ru/?id=9	182	162
https://tksneftegaz.ru/en/	152	124
https://tksneftegaz.ru/?id=36	96	82
https://tksneftegaz.ru/?id=38	90	74

Рисунок 1.7 – Посещаемость разделов сайта

Сформировав круговую диаграмму по самым посещаемым разделам, можно увидеть, что больше всего просмотров приходится на раздел «Подкомитеты» (рисунок 1.8).

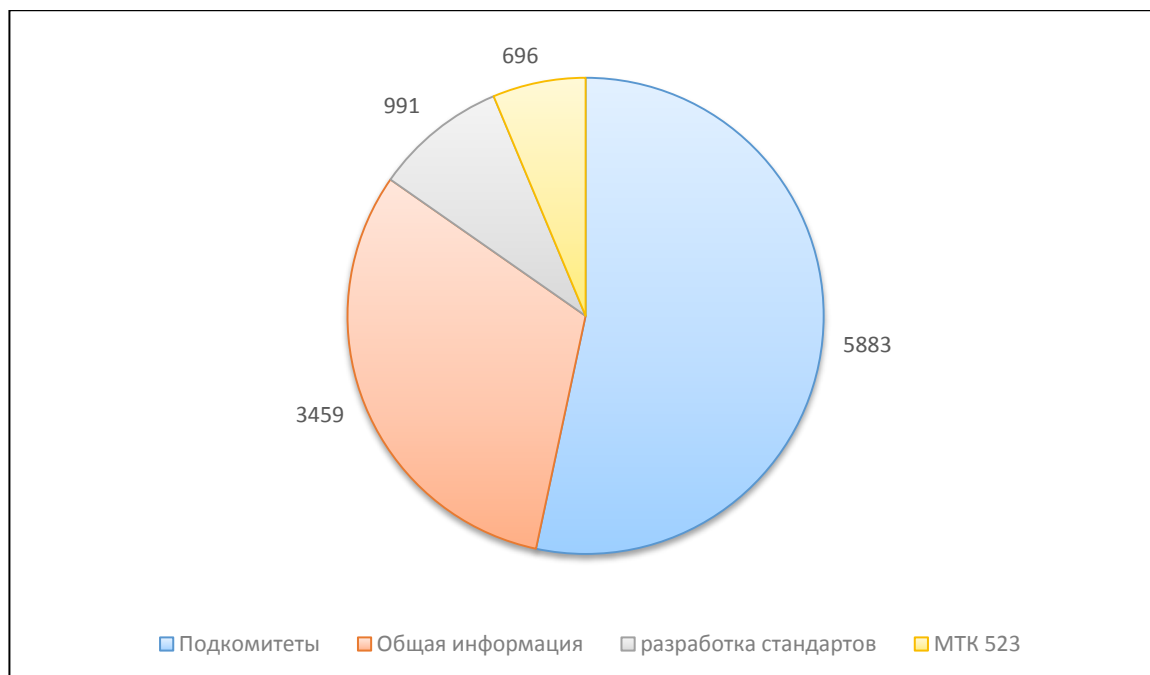


Рисунок 1.8 – Круговая диаграмма по самым посещаемым разделам сайта

Непосредственно посещаемость раздела «Подкомитеты», можно распределить по посещаемости конкретных подкомитетов ТК 023. Посещаемость разделов конкретных ПК ТК 023 представлена на рисунке 1.9.

<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-11/	810	656
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-8/	719	549
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-4/	641	438
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-1/	633	402
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-9/	575	352
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-7/	509	397
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-10/	421	294
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/vremennaja-rabochaja-gruppa/	320	227
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-3/	297	183
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-6/	272	193
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-2/	222	128
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-5/	197	125
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/sc-12/	166	92
<input type="checkbox"/> https://tksneftegaz.ru/subcommittees/rg-2/	101	73

Рисунок 1.9 – Посещаемость разделов конкретных ПК ТК 023

Сформировав круговую диаграмму по посещаемым разделам ПК ТК023 (рисунок 1.10), можно увидеть, что больше всего просмотров приходится на разделы:

ПК11; ПК8; ПК4.

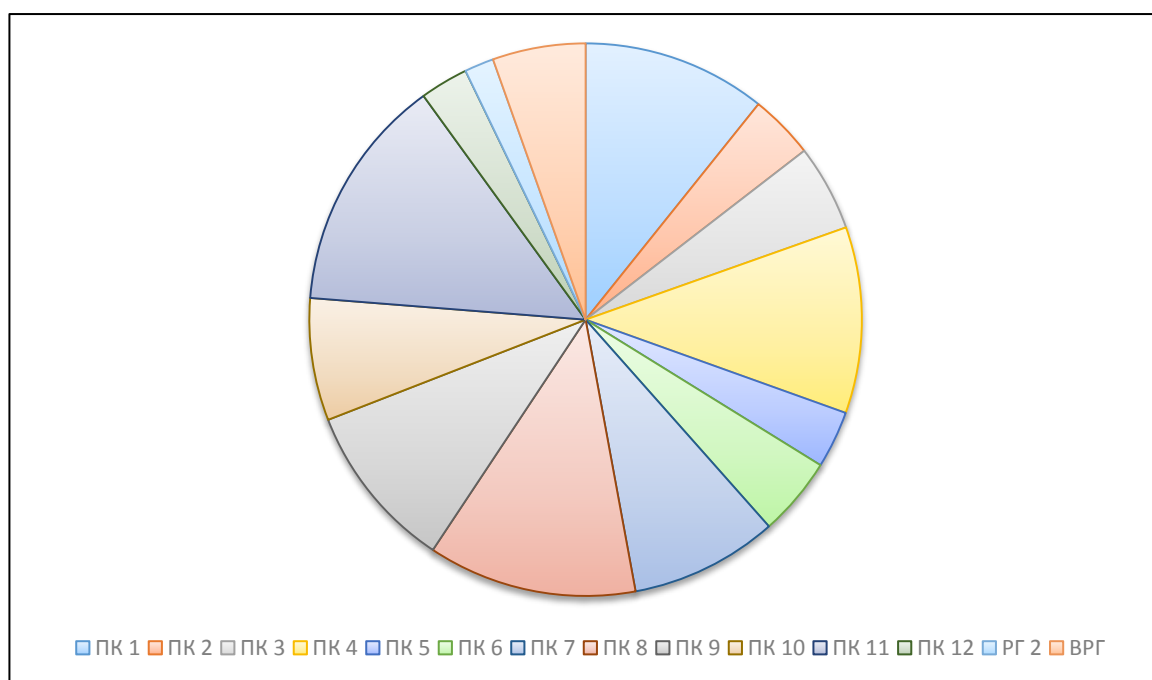


Рисунок 1.10 – Диаграмма посещаемости разделов ПК ТК 023

По данной статистике можно сделать вывод, что больше специалистов интересуются направлениями:

«Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов»;

«Магистральный трубопроводный транспорт»;

«Газораспределение и газопотребление».

Распределение пользователей сайта по половому признаку составляет 59,2% на 40,8% (рисунок 1.11).

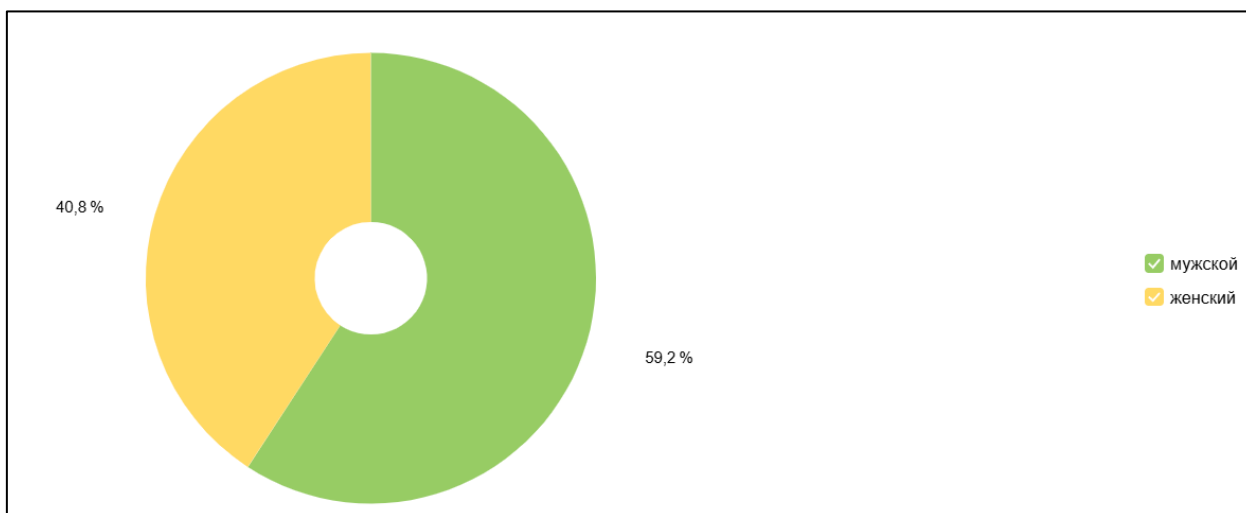


Рисунок 1.11 – Распределение пользователей сайта по полу

Рассматривая аудиторию по возрастному признаку можно выделить три основные группы, 32,8 % пользователей в возрасте 25-34 лет, 29,6 % пользователей в возрасте 35-44 лет и 18 % пользователей в возрасте 45-54 лет. Вместе с тем пользователями сайта являются граждане всех возрастных категорий от граждан младше 18 лет до – старше 55 лет (рисунок 1.12). При этом следует отметить, что наибольшее время, а также наибольшее количество страниц просматривают граждане в возрасте 18-24 лет.

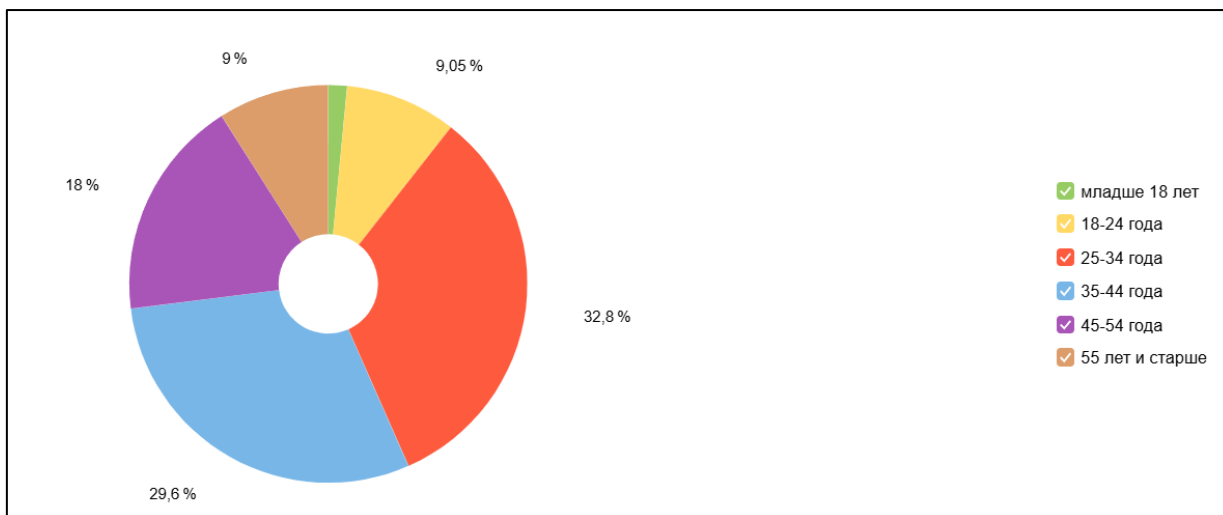


Рисунок 1.12 – Распределение пользователей сайта по возрасту

Основными устройствами, которыми пользуются граждане при посещении сайта являются персональные компьютеры (в т.ч. ноутбуки) и смартфоны 63% и 36,6% соответственно (рисунок 1.13).

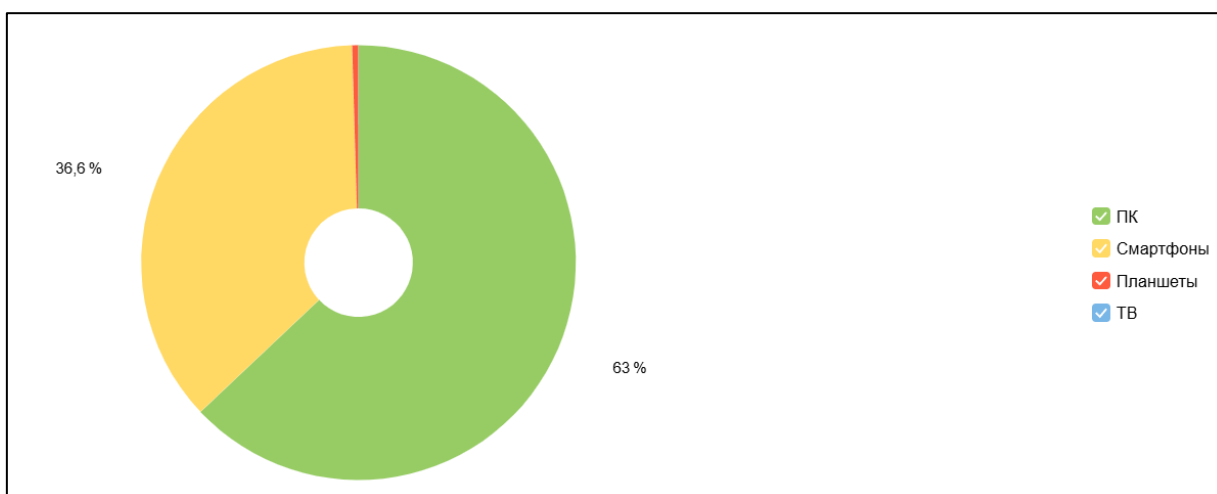


Рисунок 1.13 – Диаграмма использования устройств для посещения сайта

Можно отметить, что пользователи практически в равной степени используют на своих устройствах 5 браузеров, в большей степени это ГуглХром 31,4 % в меньшей – Эдж 9,02 % (рисунок 1.14).

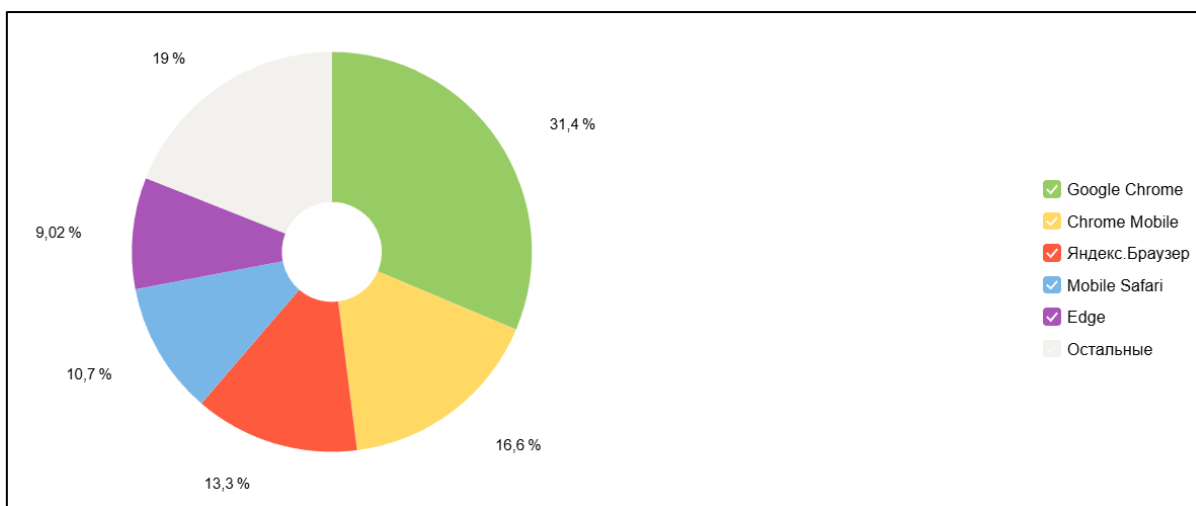


Рисунок 1.14 – Браузеры пользователей

Сайт ТК 023 обладает международной аудиторией, на рисунке 1.15 представлен список стран пользователей сайтом.

Страна, Область, Город	Визиты	Посетители	Отказы	Глубина просмотра	Время на сайте
	%	%	%		
Итого и средние	9970	8002	26,56%	1,71	1:13
+ Россия	7985	6084	25,86%	1,84	1:26
+ США	434	431	59,91%	1,09	0:10
+ Нидерланды	365	356	11,23%	1,06	0:16
+ Ирландия	230	230	1,74%	1,00	0:02
+ Китай	224	222	30,36%	1,05	0:05
+ Великобритания	125	124	7,20%	1,01	0:02
+ Германия	99	93	56,57%	1,41	0:40
+ Финляндия	78	78	14,10%	1,63	0:46
+ Беларусь	64	54	20,31%	1,81	1:23
+ Сингапур	63	63	57,14%	1,00	0:01
+ Норвегия	25	25	8,00%	1,04	0:09
+ Турция	21	19	38,10%	1,71	1:14
+ Франция	19	18	26,32%	1,42	0:55

Рисунок 1.15 – Страны пользователей сайта

Наибольшее количество зарубежных пользователей являются представителями США – 431 пользователь (рисунок 1.16). Далее идут пользователи:

Нидерланды – 356;

Ирландия – 230;

Китай – 222;

Великобритания – 124;

Германия – 93;

Финляндия – 78;

Беларусь – 54.

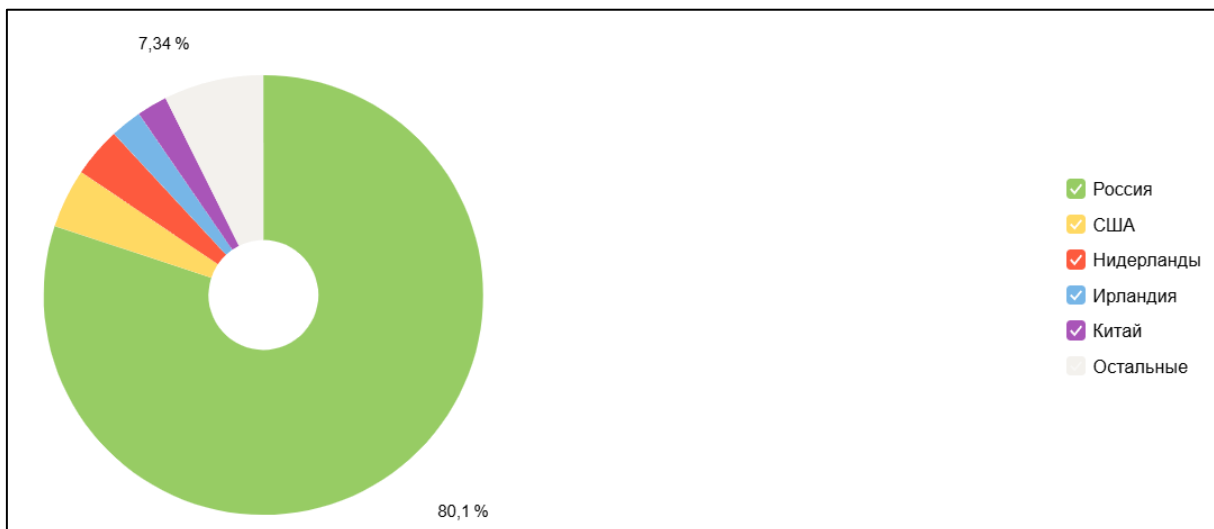


Рисунок 1.16 – Распределение пользователей по странам.

Анализируя показатели зарубежных пользователей и сравнивая их с прошлым отчетным периодом, можно сделать вывод, что интерес зарубежных пользователей растет. По актуальным данным прирост пользователей Нидерландов составляет 40 %, пользователей Ирландии 70 %.

В свою очередь рассматривая географию посетителей по регионам страны можно отметить, что основные пользователи сосредоточены в московском и ленинградском регионе. (рисунок 1.17) Наиболее активными регионами страны являются:

Москва и Московская область;

Санкт-Петербург и Ленинградская область;

Нижегородская область;

Свердловская область;

Самарская область;

Республика Татарстан;

Республика Башкортостан;

Челябинская область;
 Саратовская область;
 Сахалинская область;
 Ямало-Ненецкий автономный округ;
 Краснодарский край.

<input type="checkbox"/> Москва и Московская область	2 957	2 157	21,78 %	2,00	1:36
<input type="checkbox"/> Санкт-Петербург и Ленинградская область	1 812	1 412	34,49 %	1,62	1:07
<input type="checkbox"/> Не определено	977	765	26,41 %	2,27	1:53
<input type="checkbox"/> Нижегородская область	184	178	34,78 %	1,17	0:27
<input type="checkbox"/> Свердловская область	163	150	31,29 %	1,48	0:43
<input type="checkbox"/> Самарская область	127	98	22,83 %	1,38	1:17
<input type="checkbox"/> Республика Татарстан	122	95	13,11 %	2,17	1:14
<input type="checkbox"/> Республика Башкортостан	110	86	19,09 %	1,24	0:52
<input type="checkbox"/> Челябинская область	108	93	30,56 %	1,77	2:06
<input type="checkbox"/> Саратовская область	89	61	20,22 %	2,57	1:59
<input type="checkbox"/> Сахалинская область	81	69	19,75 %	1,73	0:47
<input type="checkbox"/> Ямало-Ненецкий автономный округ	81	44	6,17 %	1,94	2:13
<input type="checkbox"/> Краснодарский край	77	60	22,08 %	1,58	1:21

Рисунок 1.17 – География посетителей по регионам России

Основной канал трафика привлечения пользователей, это переход из поисковых систем 67,1% (рисунок 1.18).

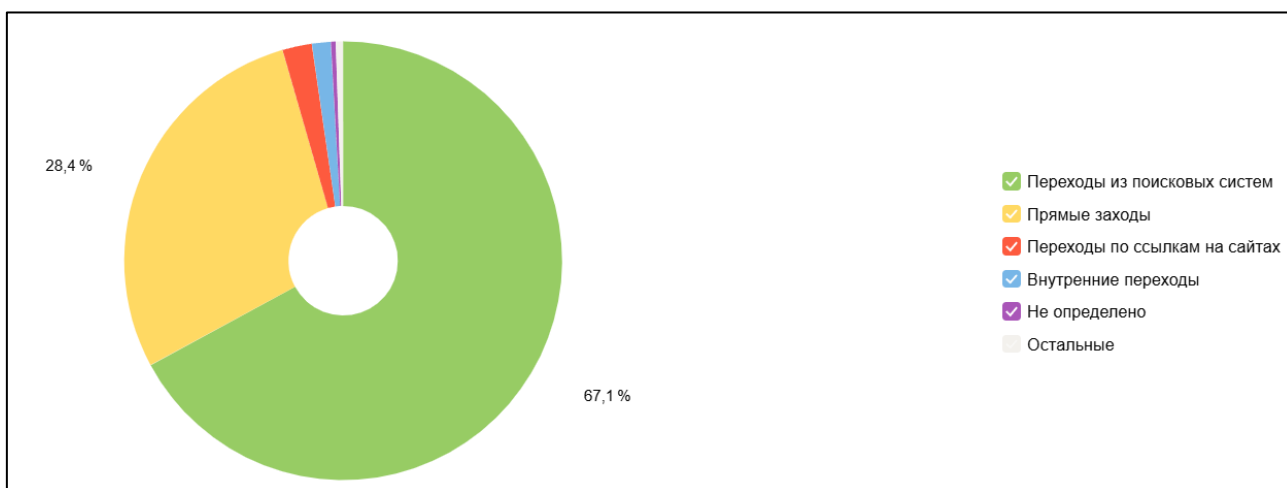


Рисунок 1.18 – Диаграмма трафика сайта

Наибольший трафик пользователя идет из поисковых систем, соответственно пользователь, по ключевым словам, ищет сайт ТК 023/МТК

523, также большое количество пользователей переходят на сайт из своих закладок браузера или через доменное имя.

1.6 Интернет-портал ТК 023

В отчётном периоде продолжена реализация промышленного применения Интернет-портала ТК 023 в практическую деятельность организаций- членов ТК 023 и подкомитетов.

В рамках Портала с начала опытной эксплуатации по настоящее время: зарегистрировано более 190 уникальных организаций, работающих в подкомитетах ТК 023, и более 500 специалистов (общие сведения представлены на рисунке 1.19);

на постоянной основе пополняется фонд стандартов: внесена информация по 566 стандартам и изменениям к ним;

на различных стадиях рассмотрения находятся 27 межгосударственных и 50 национальных стандартов;

проведена экспертиза 47 документов, из них:

29 стандартов, разработанных в рамках деятельности смежных технических комитетов по стандартизации (10 ГОСТ и 19 ГОСТ Р и изменений к ним);

14 стандартов организаций (СТО);

3 нормативно правовых документа;

1 матрица фонда действующих стандартов ТК 023;

рассмотрено 53 документа ИСО ТК 67 на различных стадиях разработки; внесена информация об экспертизе 4-х переводов международных стандартов;

проведены онлайн голосования на заседаниях ТК в 2024 и 2025 годах;

зарегистрировано 862 входящих письма (за 2024-2025 годы).

Эксплуатация портала. Текущая работа.



Представители всех секретариатов ТК принимают участие в работе ПК 1



Все секретариаты подкомитетов ТК имеют возможность работы на Портале ТК



Всем членам ТК предоставлена возможность работы на Портале ТК 023

Фактическая работа на Портале ТК 023 по итогам актуализации составов в 2025 году


ПК 1 27 организаций 49 специалистов		ПК 7 28 организаций 38 специалистов	
ПК 2 9 организаций 14 специалистов		ПК 8 34 организации 65 специалистов	
ПК 3 23 организации 39 специалистов		ПК 9 21 организация 50 специалистов	
ПК 4 18 организаций 29 специалистов		52 организации	ПК 10 35 организаций 72 специалиста
ПК 5 21 организация 45 специалистов		70 специалистов	ПК 11 26 организаций 62 специалиста
ПК 6 23 организаций 33 специалиста			ПК 12 23 организации 27 специалистов

Рисунок 1.19 – Общие сведения о работе на Портале ТК 023

2 Сведения о национальных и межгосударственных стандартах, относящихся к компетенции ТК

2.1 Обновление национальных стандартов, относящихся к компетенции ТК 023

С 2009 года по 30 декабря 2025 года в ТК 023 разработано 462 национальных стандарта (таблица 2.1). Перечень национальных стандартов, разработанных с 2009 по 2025 гг. приведен в приложении А.

Таблица 2.1 – Количество национальных стандартов, разработанных в ТК 023

Область стандартизации	Количество стандартов, разработанных в 2009 – 2025 гг.
Термины и определения в области добычи и переработки нефти и газа	11
Добыча и переработка нефти и природного газа	33
Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	29
Оборудование для разведки и добычи, включая сооружения континентального шельфа	40
Трубопроводы и их компоненты для нефти, нефтепродуктов и природного газа	64
Газораспределение и газопотребление	37
Арктические операции	15
Строительство и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности	16
Материалы для нефтяной и газовой промышленности	9
Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов	199
Другие виды оборудования, области применения	9
Всего:	462

К пересмотренным или отмененным национальным стандартам в 2025 году относятся документы: из них 4 ГОСТ Р и 56 ПНСТ (Таблица 2.2).

Таблица 2.2 – Перечень пересмотренных/отмененных национальных стандартов в 2025 году

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
1.	ГОСТ Р 58036-2017 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Контроль нагрузки масс при проектировании и строительстве	ГОСТ Р 58036-2025 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Контроль нагрузки масс при проектировании и строительстве
2.	ПНСТ 562-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Провисающие трубопроводы. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
3.	ПНСТ 581-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Дисперсионно-твердеющие сплавы на основе никеля	Отменен в связи с окончанием срока действия
4.	ПНСТ 585-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Учет внешнего давления при проектировании и расчете давлений в подводном оборудовании	Отменен в связи с окончанием срока действия
5.	ПНСТ 561-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подводная аварийная заглушка. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
6.	ПНСТ 573-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Динамические райзеры	Отменен в связи с окончанием срока действия
7.	ПНСТ 563-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Механика морских грунтов и геотехническое проектирование	Отменен в связи с окончанием срока действия

№ п.п .	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
8.	ПНСТ 570-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Покрытие сварных стыков и ремонт покрытий линейных трубопроводов в полевых условиях. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
9.	ПНСТ 579-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Катодная защита подводных трубопроводов с помощью гальванических анодов. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
10.	ПНСТ 559-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подводные нефтегазовые операции с участием человека в прибрежной зоне	Отменен в связи с окончанием срока действия
11.	ПНСТ 584-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Определение структурной прочности	Отменен в связи с окончанием срока действия
12.	ПНСТ 580-2021, Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Материалы для алюминиевых конструкций	Отменен в связи с окончанием срока действия
13.	ПНСТ 621-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Управление рисками при морских и подводных операциях. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
14.	ПНСТ 577-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Аттестация неметаллических уплотнительных материалов и производителей	Отменен в связи с окончанием срока действия
15.	ПНСТ 575-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Проектирование райзеров	Отменен в связи с окончанием срока действия

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
16.	ПНСТ 560-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Изготовление алюминиевых конструкций	Отменен в связи с окончанием срока действия
17.	ПНСТ 574-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Интегрированные программно-зависимые системы. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
18.	ПНСТ 571-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Системы безопасности. Расчет, проектирование, установка и испытание	Отменен в связи с окончанием срока действия
19.	ПНСТ 567-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Взаимодействие траловой оснастки и трубопроводов. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
20.	ПНСТ 568-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Оборудование электрическое и электронное на судах. Электромагнитная совместимость	Отменен в связи с окончанием срока действия
21.	ПНСТ 616-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Проектирование стальных сооружений	Отменен в связи с окончанием срока действия
22.	ПНСТ 578-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Кабели волоконно-оптические. Общие технические условия. Общие положения	Отменен в связи с окончанием срока действия
23.	ПНСТ 583-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Качественные характеристики химикатов	Отменен в связи с окончанием срока действия

продолжение Таблицы 2.2

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
24.	ПНСТ 576-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Проектирование окончных элементов подводных шлангокабелей. Общие положения	Отменен в связи с окончанием срока действия
25.	ПНСТ 600-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Кабели оптические. Кабели внутренней прокладки. Оптические многоволоконные кабели для окончной разводки. Технические условия	Отменен в связи с окончанием срока действия
26.	ПНСТ 565-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Электрические силовые кабели для подводного применения. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
27.	ПНСТ 569-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Грузоподъемная техника. Оценка соответствия	Отменен в связи с окончанием срока действия
28.	ПНСТ 605-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Инструменты телеуправляемых необитаемых подводных аппаратов и их интерфейсы	Отменен в связи с окончанием срока действия
29.	ПНСТ 603-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Производственные системы, установки, оборудование, промышленная продукция. Структурирование и условные обозначения	Отменен в связи с окончанием срока действия
30.	ПНСТ 572-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Правила обозначения и идентификации	Отменен в связи с окончанием срока действия

продолжение Таблицы 2.2

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
31.	ПНСТ 566-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Коррозия трубопроводов. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
32.	ПНСТ 564-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Детали трубопроводов. Общие положения	Отменен в связи с окончанием срока действия
33.	ПНСТ 582-2021 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Клапаны- отсекатели. Установка, техническое обслуживание и ремонт	Отменен в связи с окончанием срока действия
34.	ПНСТ 625-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Приборная система защиты от избыточного давления. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
35.	ПНСТ 589-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Давление в подводном оборудовании	Отменен в связи с окончанием срока действия
36.	ПНСТ 619-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Функциональная безопасность электрических, электронных и программируемых электронных систем безопасности	Отменен в связи с окончанием срока действия
37.	ПНСТ 591-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат. Средства обеспечения и функциональность	Отменен в связи с окончанием срока действия
38.	ПНСТ 587-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Управление целостностью систем райзеров. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия

продолжение Таблицы 2.2

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
39.	ПНСТ 586-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Управление соответствием требований и обеспечение надежности	Отменен в связи с окончанием срока действия
40.	ПНСТ 588-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Мокрая и сухая термоизоляция для подводного оборудования и выкидной линии. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
41.	ПНСТ 627-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подводное оборудование и его компоненты	Отменен в связи с окончанием срока действия
42.	ПНСТ 593-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подготовка поверхности и защитные покрытия	Отменен в связи с окончанием срока действия
43.	ПНСТ 628-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Эксплуатационная документация	Отменен в связи с окончанием срока действия
44.	ПНСТ 620-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубопроводы и трубная арматура. Общие положения	Отменен в связи с окончанием срока действия
45.	ПНСТ 607-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубопроводная обвязка, производство, монтаж, пуско-наладочные работы	Отменен в связи с окончанием срока действия
46.	ПНСТ 590-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Электрооборудование судов. Общие положения	Отменен в связи с окончанием срока действия

продолжение Таблицы 2.2

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
47.	ПНСТ 606-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Волокна оптические. Методы измерения и методики испытаний. Общие положения и руководящие указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
48.	ПНСТ 617-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Аттестация производителей специальных материалов	Отменен в связи с окончанием срока действия
49.	ПНСТ 610-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Временное оборудование	Отменен в связи с окончанием срока действия
50.	ПНСТ 592-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Водолазные системы	Отменен в связи с окончанием срока действия
51.	ПНСТ 596-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Оценка рисков при защите трубопроводов от внешних воздействий. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия
52.	ПНСТ 598-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Полимерное покрытие для гибких труб. Технические условия	Отменен в связи с окончанием срока действия
53.	ПНСТ 601-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Технологический расчет	Отменен в связи с окончанием срока действия
54.	ПНСТ 626-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подводные силовые кабели для мелководья. Методические указания	Отменен в связи с окончанием срока действия

Окончание Таблицы 2.2

№ п. п.	Наименование пересмотренного/отмененного стандарта	Наименование стандарта, принятого взамен
55.	ПНСТ 613-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Электрические системы. Общие положения	Отменен в связи с окончанием срока действия
56.	ПНСТ 611-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Измерения и контроль обсадных колонн, насосно-компрессорных труб, труб и резьбовых соединений	Отменен в связи с окончанием срока действия
57.	ПНСТ 657-2022 Нефтяная и газовая промышленность. Маркшейдерское обеспечение поиска, разведки, обустройства и разработки месторождений углеводородного сырья	Отменен в связи с окончанием срока действия
58.	ГОСТ Р 71075-2023 Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции	Отменен до внесения изменений приказом Росстандарта от 20.06.2024 № 853-ст
59.	ГОСТ Р 58714-2019 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Трубопроводы из гибких плоскосворачиваемых рукавов. Общие технические условия	Отменен до 01.06.2027 приказом Росстандарта от 08.07.2025 № 706-ст
60.	ГОСТ Р ИСО 17776-2012 Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Способы и методы идентификации опасностей и оценки риска. Основные положения	ГОСТ Р 72192-2025 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Управление опасностями крупных аварий при проектировании

2.2 Результаты выполнения мероприятий по анализу фонда стандартов, разработанных в ТК 023 до 2020 г включительно на предмет целесообразности их обновления или отмены»

В соответствии с п. 6.1 ГОСТ Р 1.2-2020², п. 5.1 ГОСТ 1.2-2015³ и п. XVI Решения заседания ТК 023 от 21.11.2024 № 13 секретариатом ТК 023 в 2025 году проводился анализ действующих национальных стандартов и межгосударственных стандартов, разработанных в ТК 023 до 2020 года включительно на предмет целесообразности их обновления или отмены: 12 национальных стандартов и 6 межгосударственных (приложение Б, пункт Б.1).

По итогам анализа действующих национальных и межгосударственных стандартов, проведенного в профильных подкомитетах и станах-членах МТК 523, сформированы перечни стандартов:

- перечень № 1 действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления – 15 стандартов;
- перечень № 2 действующих стандартов, требующих разработки изменений – 1 стандарт,
- перечень № 3 действующих, подлежащих пересмотру – 3 стандарта (необходимость пересмотра ГОСТ 55998-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Эвакуационные пути и временные убежища. Основные требования» выявлена на стадии рассмотрения в ПК 5);
- перечень действующих стандартов, подлежащих отмене – стандарты отсутствуют.

² ГОСТ Р 1.2-2020 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления, внесения поправок и отмены»

³ ГОСТ 1.2-2015 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены»

По перечню стандартов, которые были определены подкомитетами как актуальные и не требующие обновления (15 стандартов) в ТК 023 с 13.05.2025 по 16.06.2025 было проведено голосование (в заочной форме методом переписки) по вопросу подтверждения актуальности стандартов. По итогам голосования членами ТК 023 подтверждена актуальность 15 стандартов.

По результатам голосования подготовлены следующие документы, которые будут направлены в Росстандарт:

- мотивированное предложение ТК 023 о признании стандартов актуальными;
- протокол голосования ТК 023 по предложениям о признании стандартов актуальными;
- итоговые перечни № 1-4 действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления, действующих стандартов, требующих разработки изменений, действующих, подлежащих пересмотру и отмене (Приложение Б, пункт Б.2).

Стандарты, по которым выявлена необходимость актуализации (итоговые перечни № 2-3) включены в Перспективную программу работы ТК 023 на 2026-2027 гг.

Акты проверки межгосударственных стандартов

По результатам анализа 5 межгосударственных стандартов (ГОСТ 31838-2012 передан в ТК 270), разработанных в МТК 523 до 2020 года (таблица 2.3), в подкомитеты было направлено письмо о подготовке актов проверки в соответствии с разделом 8 ГОСТ 1.2-2015. Акты проверки, оформленные в соответствии с приложением Б ГОСТ 1.2-2015, направлены на утверждение Председателю МТК 523.

Таблица 2.3 – Результаты анализа межгосударственных стандартов, разработанных и закрепленных за МТК 523 до 2020 года включительно

№ п/п	Обозначение ГОСТ	Наименование	Организация разработчик	ПК	Результат проверки
1.	ГОСТ 34670-2020	Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Основные положения	АО «Гипрониигаз» ООО «Газпром межрегионгаз»	4	Пересмотр
2.	ГОСТ 34476-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Стационарные стальные морские сооружения» (не действует на территории РФ)	ТОО «Стройинжиниринг Астана»	5	Актуален
3.	ГОСТ 33368-2015	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Фильтры. Общие технические условия	ООО «НИИ Транснефть»	7	Изменение
4.	ГОСТ 34672-2020	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Насосы центробежные многоступенчатые секционные. Общие технические условия	ООО «НИИ Транснефть»	7	Актуален
5.	ГОСТ 34671-2020	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Насосы одно-, двух- и трехвинтовые. Общие технические условия	ООО «НИИ Транснефть»	7	Актуален

2.3 Обновление межгосударственных стандартов, относящихся к компетенции МТК 523

В МТК 523 из 121 межгосударственного стандарта (таблица 2.4) 4 ГОСТ разработано в 2025 году.

Таблица 2.4 – Межгосударственные стандарты, разработанные в МТК 523

Область стандартизации	Количество стандартов, разработанных в 2009 – 2023 гг.
Термины и определения в области добычи и переработки нефти и газа	4
Добыча и переработка нефти и природного газа	3
Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	44
Оборудование для разведки и добычи, включая сооружения континентального шельфа	1
Трубопроводы и их компоненты для нефти, нефтепродуктов и природного газа	45
Газораспределение и газопотребление	12
Строительство и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности	5
Материалы для нефтяной и газовой промышленности	3
Другие виды оборудования, области применения	2
Всего:	119

В 2025 году принят по результатам голосования в АИС МГС:

– протоколом от 28.02.2025 № 182-П межгосударственный стандарт ГОСТ 35244-2025 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Организация и производство строительно-монтажных работ при строительстве переходов через водные преграды». Стандарт введен в действие на территории Российской Федерации приказом Росстандарта от 11.03.2025 № 116-ст.

– протоколом от 30.09.2025 №189-П межгосударственный стандарт ГОСТ 35317.1-2025 «Аппараты воздушного охлаждения. Часть 1. Общие

технические требования». Стандарт введен в действие на территории Российской Федерации приказом Росстандарта от 23.10.2025 № 1271-ст.

В отчетном периоде по проекту ГОСТ «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Магистральные газопроводы. Проектирование в зонах высокой сейсмической активности и на пересечениях активных тектонических разломов» положительно завершено голосование в АИС МГС и выдано мотивированное предложение об утверждении межгосударственного стандарта от 21.08.2025. Проект находится на издательском редактировании с целью простановки штампа «в набор» для дальнейшего утверждения.

Повторное голосование в АИС МГС по ГОСТ «Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения» (пересмотр ГОСТ 33979-2016) завершено 15.12.2025 положительно. Ведется подготовка мотивированного предложения об утверждении межгосударственного стандарта.

По результатам голосования в АИС МГС по ГОСТ «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Магистральные газопроводы. Проектирование на давление свыше 10 МПа» получен голос от Республики Узбекистан. Вместе с тем в ходе голосования в ТК 023 голос «против» АО «ОМК», который сводится к возражению в отношении включения в проект стандарта положений, допускающих возможность применения при проектировании магистральных газопроводов труб, изготовленных с использованием лазерно-гибридной сварки (ЛГС).

По результатам согласительного совещания, состоявшегося 10.07.2025 в формате ВКС, с участием представителей разработчика (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»), представителей АО «ОМК», а также ответственного секретаря ТК 023, отметили отсутствие консенсуса по вопросу возможности применения для магистральных газопроводов труб, изготовленных с применением ЛГС. Выдано заключение ТК от 31.07.2025 о направлении проекта ГОСТ на голосование в АИС МГС с приложением протокола указанного совещания.

27.11.2025 состоялось совещание с участием Росстандарта, разработчика (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»), ответственного секретаря ТК 023, авторов замечаний (АО «ОМК») по вопросу обсуждения замечаний по проекту ГОСТ. На совещании со стороны Росстандарта озвучено, что повторное голосование в АИС МГС приостановлено в связи обращением АО «ОМК». На совещании одним из предлагаемых решений обозначена необходимость подготовки развёрнутой пояснительной записки, содержащей основание для включения в проект стандарта оспариваемых АО «ОМК» положений.

После дополнительных обсуждений и консультаций с Росстандартом возможным вариантом дальнейшего согласования проекта стандарта, без исключения из проекта спорных положений, является принятие Председателем ТК, согласно установленным полномочиям, решения о достижении консенсуса при имеющемся голосе «против» в соответствии с Правилами достижения консенсуса.

По результатам голосования в АИС МГС по ГОСТ «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Подземные хранилища газа в пористых пластах. Проектирование» получены голоса «против» от Республики Беларусь и Республики Казахстан. После устранения замечаний проект будет направлен на повторное голосование в АИС МГС.

На голосовании в АИС МГС находится ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Основные понятия. Термины и определения» сроком с 17.12.2025 по 17.02.2026.

На голосовании в ТК 023 находилось 3 проекта стандарта:

– ГОСТ «Трубопроводы технологические. Нормы и методы расчета на прочность, вибрацию и сейсмические воздействия» (пересмотр ГОСТ 32388-2013). Голосование проведено в период с 25.06.2025 по 25.07.2025. Полученные замечания направлены разработчику;

– ГОСТ «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Магистральные газопроводы. Проектирование в

районах развития опасных геологических и инженерно-геокриологических процессов». Голосование в ТК проведено в период с 10.06.2025 по 11.07.2025. Полученные замечания направлены разработчику;

– ГОСТ «Аппараты теплообменные кожухотрубчатые. Общие технические требования» (пересмотр ГОСТ 31842-2012). Уведомление о завершении публичного обсуждения опубликовано на официальном сайте Росстандарта 27.08.2025. После завершения рассмотрения в профильном подкомитете, проект ГОСТ направлен на голосование в ТК сроком с 24.10.2025 по 24.11.2025. Ведется доработка окончательной редакции проекта стандарта по полученным замечаниям.

В стадии первой редакции на рассмотрении в АИС МГС находится 3 проекта ГОСТ:

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Строительство переходов магистрального трубопровода через автомобильные и железные дороги бестраншейными методами. Основные положения». Уведомление о начале публичного обсуждения опубликовано на официальном сайте Росстандарта 27.08.2025. Срок публичного обсуждения с 27.08.2025 по 27.10.2025. Публичное обсуждение в АИС МГС проведено в период с 02.09.2025 по 02.12.2025;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Системы сглаживания волн давления. Общие технические условия» (разработка на основе ГОСТ Р 59066-2020). Уведомление о начале публичного обсуждения опубликовано 17.09.2025. Срок публичного обсуждения с 18.09.2025 по 18.11.2025. Публичное обсуждение в АИС МГС проведено в период с 22.09.2025 по 22.12.2025;

ГОСТ «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Арматура трубопроводная. Правила оценки технического состояния и продления назначенных показателей» (на основе ГОСТ Р 58819-2020). Уведомление о начале публичного обсуждения опубликовано 17.09.2025. Срок публичного обсуждения с 18.09.2025 по 18.11.2025.

Публичное обсуждение в АИС МГС проведено в период с 22.09.2025 по 22.12.2025.

Сведений об относящихся к компетенции ТК отмененных межгосударственных стандартах и о стандартах, действие которых приостановлено, о межгосударственных стандартах, действие которых прекращено в Российской Федерации в одностороннем порядке в 2025 году, не имеется.

В Программу национальной стандартизации на 2026 г. включена разработка 28 ГОСТ:

- 6 новых тем;
- 22 переходящие темы.

Разработка 4 межгосударственных стандартов ведется Республикой Казахстан в рамках МТК 523 (после отрицательного результата голосования в АИС МГС доработанные редакции не поступали).

В приложении В, пункт В.1 представлена выписка из Программы национальной стандартизации (далее - ПНС) по разделу ТК 023 (межгосударственная стандартизация).

ФОНД стандартов

В отчетном периоде членами ТК 023 и МТК 523 завершено рассмотрение вопроса о возможности передачи из фонда МТК 523 в фонд МТК 562 комплекса стандартов:

- ГОСТ ISO 4437-1-2024 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения»;
- ГОСТ ISO 4437-3-2024 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги»;
- ГОСТ ISO 4437-4-2024 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 4. Клапаны»;

а также передачи ведения разработки 2-ой части комплекса ГОСТ ISO 4437-2 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы» (шифр темы KZ.1.082-2022) в план межгосударственной стандартизации МТК 562 как профильного, при сохранении роли МТК 523 как смежного.

Передача комплекса стандартов в фонд МТК 562, а также ведение разработки части 2 согласованы.

В ответ на обращение ФГБУ «Институт стандартизации» секретариатом ТК 023 согласовано закрепление межгосударственных стандартов ГОСТ 32388-2013 «Трубопроводы технологические. Нормы и методы расчета на прочность, вибрацию и сейсмические воздействия» и ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах» за ТК 023.

Из Бюро МГС в секретариат МТК 523 поступило обращение о целесообразности закрепления за МТК 523 ряда межгосударственных стандартов. По результатам рассмотрения в ТК 023 и МТК 523 предложено следующее:

ГОСТ EN 1918-1-2012 «Системы газоснабжения. Подземное хранение газа. Часть 1. Технические требования для хранения в водоносных пластах»;

ГОСТ EN 1918-2-2012 «Системы газоснабжения. Подземное хранение газа. Часть 2. Технические требования для хранения в месторождениях нефти и газа»;

ГОСТ EN 1918-3-2012 «Системы газоснабжения. Подземное хранение газа. Часть 3. Технические требования для хранения в выщелоченных кавернах в соли»;

ГОСТ EN 1918-5-2012 «Системы газоснабжения. Подземное хранение газа. Часть 5. Технические требования для наземных объектов»;

ГОСТ ISO 10423-2012 «Нефтяная и газовая промышленность. Буровое и эксплуатационное оборудование. Устьевое оборудование и фонтанная арматура»

закрепить за МТК 523.

ГОСТ ISO 15971-2012 «Газ природный. Измерение свойств. Теплота сгорания и число Воббе» закрепить за МТК 52.

ГОСТ EN 437-2012 «Испытательные газы, испытательное давление. Категории приборов» и ГОСТ EN 12405-1-2012 «Счетчики газа. Корректоры. Часть 1. Коррекция» закрепить за МТК 553.

С учетом того, что в Фонде стандартов содержится ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000), закрепленный за МТК 7 «Стальные и чугунные трубы и баллоны», предложено сохранить данное закрепление с последующей отменой ГОСТ ISO 10405-2012 «Нефтяная и газовая промышленность. Обслуживание и использование обсадных и насосно-компрессорных труб».

В целях выполнения мероприятия «Закрепление фонда межгосударственных стандартов за МТК» в секретариат ТК 023/МТК 523 из Бюро МГС поступил для рассмотрения перечень документов по межгосударственной стандартизации из базы ИПС «СНГ Стандарт», не закрепленных за МТК, а также информация по которым в поступивших от МТК предложениях по закреплению отсутствует. Секретариатом проведена работа по анализу перечня стандартов на предмет отнесения к кодам МКС, закрепленным за МТК 523. В Бюро МГС направлены следующие предложения по дополнительному закреплению документов по межгосударственной стандартизации за МТК 523:

– ГОСТ ISO 1998-2-2011 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 2. Свойства и испытания»;

– ГОСТ ISO 1998-3-2011 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 3. Разведка месторождений и добыча»;

– ГОСТ ISO 1998-6-2011 «Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 6. Измерение»;

- ГОСТ 34181-2017 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения»;
- ГОСТ 4938-78 «Роторы буровые и для ремонта нефтяных и газовых скважин. Основные параметры и размеры»;
- ГОСТ 13862-2003 «Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и общие технические требования к конструкции»;
- ГОСТ 25468-82 «Оборудование для спуско-подъемных операций и вертлюги. Присоединительные размеры»;
- ГОСТ 26116-84 «Аппаратура геофизическая скважинная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 20692-2003 «Долота шарошечные. Технические условия»;
- ГОСТ 21210-75 «Головки бурильные для керноприемных устройств. Типы и основные размеры»;
- ГОСТ 26474-85 «Долота и головки бурильные алмазные и оснащенные сверхтвердыми композиционными материалами. Типы и основные размеры»;
- ГОСТ 28113-89 «Установки подъемные для освоения и ремонта нефтяных и газовых скважин. Типы и основные параметры»;
- ГОСТ 28922-91 «Установки насосные передвижные нефтепромысловые. Типы и основные параметры»;
- ГОСТ 30767-2002 «Оборудование для газлифтной эксплуатации скважин. Требования безопасности и методы испытаний»;
- ГОСТ 30768-2001 «Оборудование устьевое нефтепромысловое добычное. Методы испытаний»;
- ГОСТ 30894-2003 «Оборудование устьевое добычное. Общие технические требования»;
- ГОСТ 30895-2003 «Оборудование устьевое добычное. Особые технические требования. Классификация»;
- ГОСТ 31825-2012 «Штанги насосные, штоки устьевые и муфты к ним. Технические условия»;

- ГОСТ 31832-2012 «Приводы штанговых скважинных насосов. Общие технические требования»;
- ГОСТ 31835-2012 «Насосы скважинные штанговые. Общие технические требования»;
- ГОСТ 32504-2013 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование скважинное. Фильтры противопесочные. Общие технические требования»;
- ГОСТ ISO 10417-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы скважинных предохранительных клапанов. Проектирование, установка, эксплуатация и восстановление. Общие технические требования»;
- ГОСТ ISO 10432-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование скважинное. Скважинный предохранительный клапан с оснасткой. Общие технические требования»;
- ГОСТ ISO 14310-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование скважинное. Пакеры и мостовые пробки. Общие технические требования»;
- ГОСТ ISO 16070-2015 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование скважинное. Оправки установочные и посадочные ниппели»;
- ГОСТ ISO 17078-1-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 1. Оправки для съёмного клапана. Общие технические требования»;
- ГОСТ ISO 17078-2-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 2. Устройства для регулирования дебита в оправках для съёмного клапана. Общие технические требования»;
- ГОСТ ISO 17078-4-2015 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Часть 4. Рекомендации по применению оправок для съёмного клапана и оборудования, связанного с ними. Общие технические требования»;

- ГОСТ ISO 19903-2015 «Нефтяная и газовая промышленность. Стационарные бетонные морские сооружения»;
- ГОСТ 31843-2013 «Нефтяная и газовая промышленность. Компрессоры поршневые. Общие технические требования»;
- ГОСТ 32388-2013 «Трубопроводы технологические. Нормы и методы расчета на прочность, вибрацию и сейсмические воздействия»;
- ГОСТ ISO 12211-2016 «Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Теплообменники со спиральными пластинами»;
- ГОСТ ISO 12212-2016 «Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Теплообменники с U-образными трубами»;
- ГОСТ ISO 13706-2011 «Аппараты с воздушным охлаждением. Общие технические требования»;
- ГОСТ ISO 15547-1-2016 «Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Теплообменники пластинчатого типа. Часть 1. Пластинчатые и рамочные теплообменники»;
- ГОСТ ISO 15547-2-2016 «Промышленность нефтяная, нефтехимическая и газовая. Теплообменники пластинчатого типа. Часть 2. Теплообменники паяные алюминиевые с пластинчатым оребрением»;
- ГОСТ 34670-2020 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Основные положения»;
- ГОСТ ISO 27509-2016 «Промышленность нефтегазовая. Компактные фланцевые соединения с герметичными кольцами IX».

2.4 Сведения о национальных и межгосударственных стандартах, относящихся к компетенции ТК и разработанных на основе международных и региональных стандартов

В 2025 году в ТК 023 разработано 2 национальных стандарта на основе международных стандартов:

ГОСТ Р 72192-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Управление опасностями крупных аварий

при проектировании» (на основе ISO 17776:2016 «Petroleum and natural gas industries – Offshore production installations – Major accident hazard management during the design of new installation, MOD);

ГОСТ Р 58036-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Контроль нагрузки масс при проектировании и строительстве» (на основе ISO 19901-5:2021 «Petroleum and natural gas industries – Specific requirements for offshore structures – Part 5: Weight management», MOD).

2.5 Выполнение работ по национальной стандартизации в 2025 году и план работ на 2026 год

В 2025 году 11 проектов национальных и предварительных национальных стандартов, а также 1 изменение к действующему национальному стандарту, прошли экспертизу в ТК 023 и были направлены на издательское редактирование в ФГБУ «Институт стандартизации», из них утверждено 10 стандартов:

1. ГОСТ Р 58036-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Контроль нагрузки масс при проектировании и строительстве» (ISO 19901-5:2021, MOD);

2. ГОСТ Р 70377-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Ремонт морских трубопроводов. Типовые методы»;

3. ПНСТ 732-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Клапаны фланцевые с резьбовым и сварным соединением»;

4. ГОСТ Р 72104-2025 «Муфты упрочняющие и герметизирующие для магистральных газопроводов. Основные положения»;

5. ГОСТ Р 72257-2025 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Мембраны клапанов и гидропневматических аккумуляторов для систем сглаживания волн давления. Общие технические условия»;

6. ГОСТ Р 72159-2025 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов»;

7. ГОСТ Р 72258-2025 «Арматура трубопроводная. Задвижки компактные с расширяющимся затвором для магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Общие технические условия»;

8. ГОСТ Р 70373-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Документация предпроектных проработок. Состав и содержание»;

9. ГОСТ Р 72433-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Строительство скважин на суше. Макет проектной документации. Общие положения»;

10. ГОСТ Р 72348-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Теплообменники «труба в трубе»;

11. ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 4. Газопроводы, армированные полиэтиленовые». Выдано заключение ТК от 23.06.2025;

12. Изменение к ГОСТ Р 58618-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Оборудование резервуарное. Клапаны дыхательные и предохранительные. Общие технические условия». Выдано заключение ТК от 17.10.2025.

В 2025 году утверждены приказами Росстандарта 11 стандартов (8 ПНСТ и 3 ГОСТ Р), разработанных в предыдущие отчетные периоды.

1. ПНСТ 724-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Стеклокомпозитные трубопроводные системы. Строительно-монтажные работы»;

2. ПНСТ 730-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубы для межпромысловых морских трубопроводов. Технические условия»;

3. ПНСТ 733-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Взрывоопасные среды. Требования к изоляции»;

4. ГОСТ Р 72192-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Управление опасностями крупных аварий при проектировании» (ISO 17776:2016, MOD);

5. ПНСТ 749-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Геотехническое проектирование и установка вакуумных свай в глиняных грунтах. Методические указания»;

6. ПНСТ 719-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Сооружения морских стационарных платформ. Проектирование по допускаемым напряжениям. Общие положения»;

7. ГОСТ Р 72013-2025 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Здания и сооружения. Методика расчета срока безаварийной эксплуатации строительных конструкций»;

8. ГОСТ Р 71930-2025 «Трубы стальные, футерованные внутри полиэтиленовой оболочкой. Технические условия». В соответствии с приказом Росстандарта ГОСТ Р закреплен за ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны»;

9. ПНСТ 743-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Предотвращение трещинообразования при сооружении трубопроводов. Методические указания»;

10. ПНСТ 745-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Старение в гибких трубах»;

11. ПНСТ 729-2025 «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Изготовление и испытания морских сооружений»;

В отчетном периоде на голосовании в ТК 023 находились 7 проектов ГОСТ Р:

ГОСТ Р «Транспортировка нефти по системе магистрального трубопроводного транспорта. Основные положения». Голосование проведено в период с 26.05.2025 по 26.06.2025. Голосование завершено положительно. После получения результатов метрологической экспертизы будет выдано заключение ТК;

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции.

Ремонт подводных трубопроводов в арктической зоне». Голосование проведено в период с 17.07.2025 по 18.08.2025. Ведется устранение замечаний;

ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 5. Газопроводы, санированные рукавом с полимеризующимся слоем» (пересмотр ГОСТ Р 58180-2018). Голосование в ТК проведено в период с 10.10.2025 по 10.11.2025. Полученные замечания направлены разработчику;

ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 6. Газопроводы, санированные гибким рукавом (пересмотр ГОСТ Р 58096-2018). Голосование в ТК проведено в период с 10.10.2025 по 10.11.2025. Полученные замечания направлены разработчику;

ГОСТ Р (371) «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Подводно-техническое обследование. Общие требования». Голосование завершено. Ведется подготовка заключения;

ГОСТ Р «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Компенсаторы сильфонные. Общие технические условия». Голосование в ТК проведено в период с 14.11.2025 по 12.12.2025. Полученные замечания направлены разработчику;

ГОСТ Р «Трубопроводы промысловые. Трубопроводы полимерные армированные. Методы испытания и контроля». Голосование в ТК пройдет в период с 30.12.2025 по 13.02.2026.

Всего в подкомитетах ТК 023 рассматриваются 6 проектов ГОСТ Р и 1 изменение к ГОСТ Р в окончательной редакции.

ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Часть 7. Полиэтиленовые газопроводы, проложенные в существующем трубопроводе» (пересмотр ГОСТ Р 58181-2018). Публичное обсуждение проведено в период с 16.05.2025 по 15.07.2025. Уведомление о завершении публичного обсуждения опубликовано на официальном сайте Росстандарта 21.10.2025;

Изменение № 1 к ГОСТ Р 58621-2019 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Металлорукава высокого давления. Общие технические условия». Уведомление о завершении публичного обсуждения опубликовано 19.09.2025;

ГОСТ Р (373) «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Документация проектная. Состав и содержание». Ведется устранение замечаний;

ГОСТ Р (375) «Нефтяная и газовая промышленность. Системы подводной добычи. Трубопроводы морские. Правила производства и приемки работ». Полученные замечания направлены разработчику;

ГОСТ Р «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Покрытия защитные внутренних поверхностей труб и соединительных деталей установок пожаротушения и водяного охлаждения. Общие технические условия». Уведомление о завершении публичного обсуждения опубликовано 11.12.2025;

ГОСТ Р «Средства укрепления русла и берегов подводных переходов магистральных газопроводов. Основные положения». Уведомление о завершении публичного обсуждения опубликовано 09.12.2025;

ГОСТ Р «Упрочняющие муфты для магистральных трубопроводов. Технология ремонтных работ». Уведомление о завершении публичного обсуждения опубликовано 09.12.2025.

В стадии рассмотрения первой редакции находятся 4 проекта ГОСТ Р и 1 изменение к ГОСТ Р.

ГОСТ Р «Обустройство месторождений на суше. Промысловые трубопроводы обвязки скважин на площадке куста скважин». Уведомление о начале публичного обсуждения опубликовано 26.09.2025. Срок публичного обсуждения с 29.09.2025 по 28.11.2025;

изменение № 1 к ГОСТ Р 56880-2016 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Порядок организации и проведения работ в охранных зонах сети газораспределения. Формы документов». Уведомление

о начале публичного обсуждения опубликовано на официальном сайте Росстандарта 26.12.2024. Публичное обсуждение проведено в период с 25.12.2024 по 25.02.2025. Ведется подготовка окончательной редакции;

ГОСТ Р «Баллоны композитные для сжиженных углеводородных газов на рабочее давление 2,0 МПа. Общие технические требования. Методы испытаний» (пересмотр ГОСТ Р 55559-2013). Уведомление о начале публичного обсуждения опубликовано 02.10.2025. Срок публичного обсуждения с 02.10.2025 по 01.12.2025;

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом». Уведомление о начале публичного обсуждения опубликовано 09.07.2025. Срок публичного обсуждения с 10.07.2025 по 10.09.2025. Полученные замечания направлены разработчику;

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения». Уведомление о начале публичного обсуждения опубликовано 11.06.2025. Срок публичного обсуждения с 16.06.2025 по 15.08.2025. Полученные замечания направлены разработчику.

По состоянию на конец 2025 года общее количество разработанных стандартов в ТК 023 составляет 462, в том числе 11 ГОСТ Р и 1 ПНСТ разработано в отчетный период. Динамика разработки национальных стандартов в период с 2012 по 2025 годы представлена на рисунке 2.1.

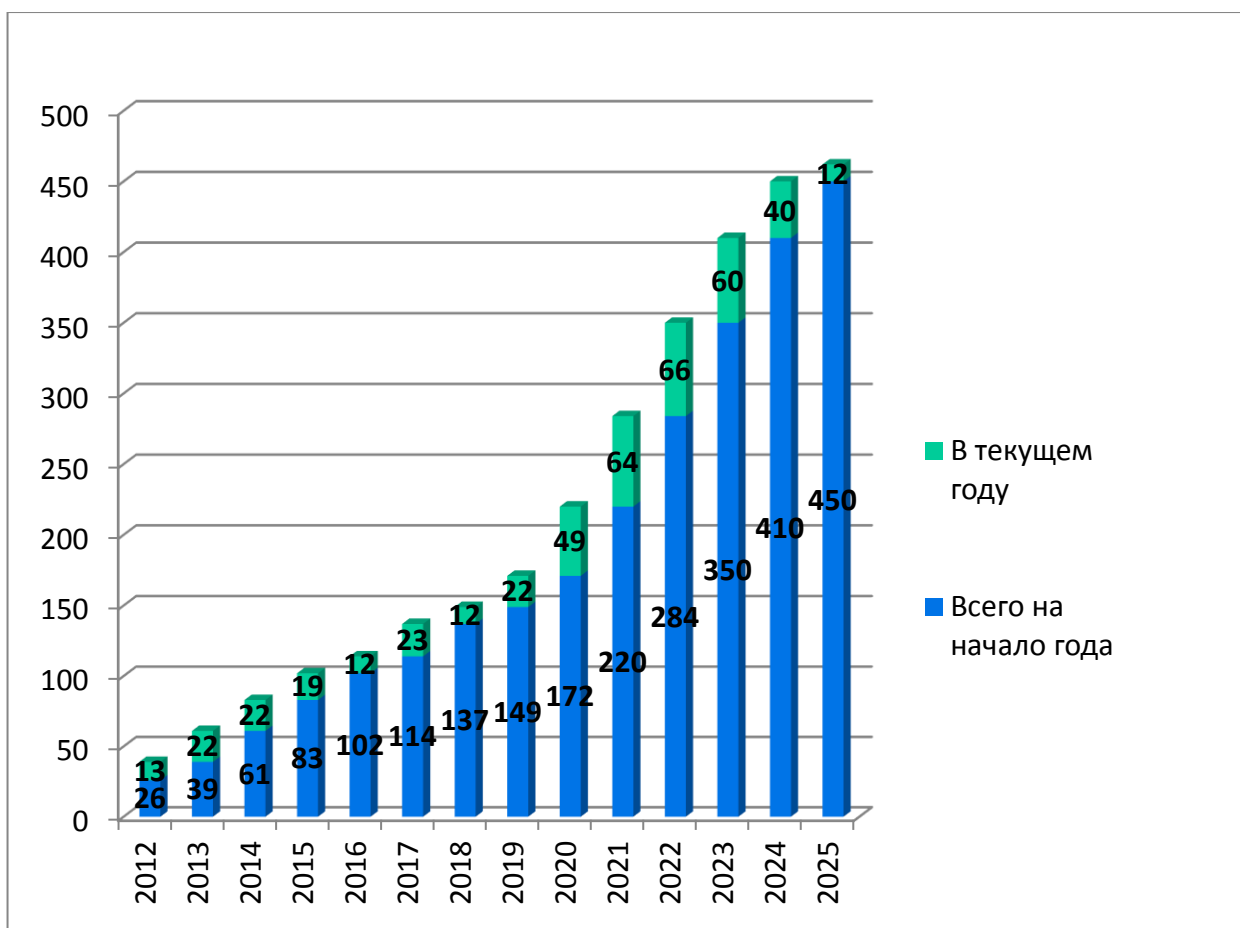


Рисунок 2.1 – Динамика разработки национальных стандартов в 2012 - 2025 годах

Вклад подкомитетов в общий итог работы ТК 023 по разработке национальных стандартов за отчетный период представлен на рисунке 2.2. По 25 % разработанных стандартов приходится на ПК 7 и ПК 11, 50 % на ПК 3, ПК 4, ПК 5, ПК 10 и ПК 12.

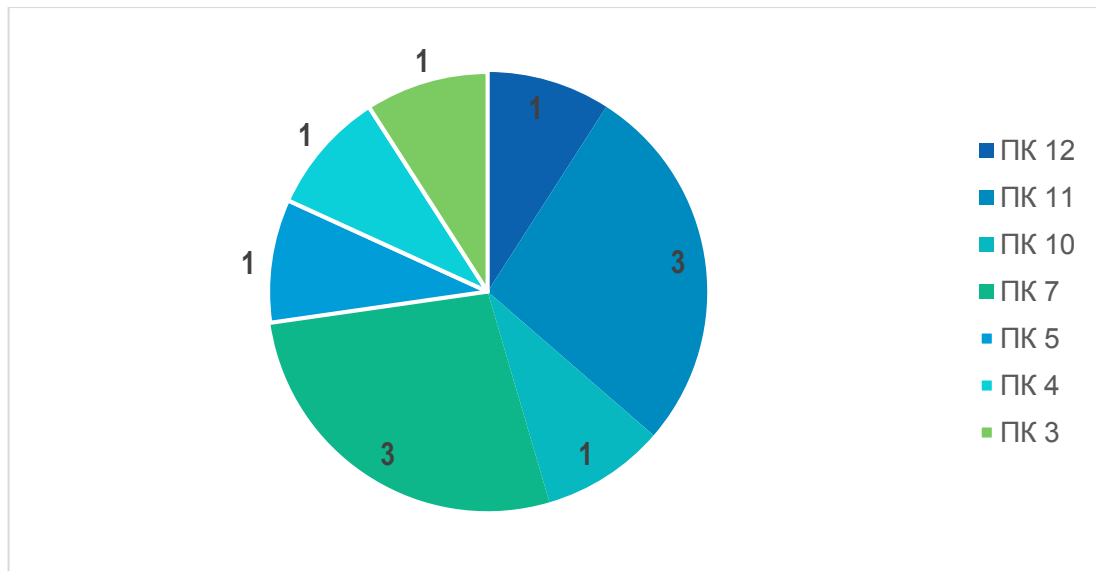


Рисунок 2.2 – Вклад подкомитетов в итоги работы ТК 023 за отчетный период

В Программу национальной стандартизации на 2026 г. включена разработка 43 ГОСТ Р и изменений к ГОСТ Р (из них 3 новые темы, 40 переходящих тем). Количество тем с детализацией по подкомитетам приведено в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Количество тем, включенных в Программу национальной стандартизации на 2026 г. с детализацией по подкомитетам ТК 023

Наименование ПК	Темы в ПНС-2026		
	Новые темы в ПНС-2026	Переходящие темы в ПНС-2026	Всего тем в ПНС-2026
	ГОСТ Р	ГОСТ Р	ГОСТ Р
ВРГ ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»	-	1	1
ПК 1 «Общепромышленные нормы и правила»	-	-	-
ПК 2 «Добыча сырой нефти»	-	-	-
ПК 3 «Добыча природного газа»	-	1	1
ПК 4 «Газораспределение и газопотребление»	-	9	9
ПК 5 «Морская нефтегазодобыча»	-	1	1

	Новые темы в ПНС-2026	Переходящие темы в ПНС- 2026	Всего тем в ПНС-2026
	ГОСТ Р	ГОСТ Р	ГОСТ Р
ПК 6 «Материалы, оборудование для добычи и переработки нефти и газа»	1	12	13
ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов»	1	5	6
ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт газа»	-	-	-
ПК 9 «Арктические операции»	-	4	4
ПК 10 «Строительство и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности»	1	4	5
ПК 11 «Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов»	-	3	3
ПК 12 «Сосуды и аппараты, работающие под давлением»	-	-	-
ИТОГО в ПНС 2026	3	40	43

В приложении В, пункт В.2 представлена выписка из Программы национальной стандартизации (далее - ПНС) по разделу ТК 023 (национальная стандартизация). В плане работ ТК 023 по национальной стандартизации на 2026 год запланирован пересмотр ГОСТ Р 57555-2017 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Верхние строения», разработанного на основе международного стандарта ISO 19901-3:2024 (MOD) (шифр темы 1.2.023-1.491.25). Разработка указанного проекта стандарта существенно повысит уровень гармонизации национальных стандартов с международными.

2.5.1 Регистрация переводов

В соответствии с требованиями п. 4.5 ГОСТ Р 1.7-2014 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила оформления и

обозначения при разработке на основе применения международных стандартов» для разработки национальных стандартов на основе международных стандартов должны быть использованы надлежащим образом заверенные переводы данных документов на русский язык, зарегистрированные в Федеральном информационном фонде стандартов (далее – ФИФС).

В отчетном периоде в ФИФС зарегистрирован перевод международного стандарта ISO 19901-5:2021 «Petroleum and natural gas industries Specific requirements for offshore structures Part 5: Weight management», прошедший экспертизу в ПК 5 «Морская нефтегазодобыча».

2.5.3 Внесение поправок в действующие стандарты

В соответствии с ГОСТ Р 1.2-2020 «Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления, внесения поправок и отмены», а также в связи с большим количеством обращений пользователей стандартов по разъяснению отдельных положений, в действующие стандарты:

– ГОСТ 33007-2014 «Оборудование газоочистное и пылеулавливающее. Методы определения запыленности газовых потоков. Общие технические требования и методы контроля» внесено 2 поправки;

– ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования».

3 Результаты работ по международной стандартизации

3.1 Организационная структура

В соответствии с приказом от 16.10.2019 № 2463 ТК 023 предоставлено право представлять Росстандарт в международных технических комитетах по стандартизации ИСО/ТК 67 «Нефтегазовая промышленность, включая

низкоуглеродную энергетику» (далее – ИСО/ТК 067) и ИСО/ТК 263 «Метан угольных пластов».

Работами по стандартизации в области нефтегазовой промышленности в ИСО занимается технический комитет ИСО/ТК 067, созданный в 1947 году. До 2022 года ИСО/ТК 067 именовался «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной и газовой промышленности».

Секретариат ИСО/ТК 67 ведет NEN ((Nederlands Normalisatie instituut) Институт стандартизации Нидерландов).

Область деятельности: Стандартизация в области нефтегазовой промышленности, включая нефтехимию и низкоуглеродную энергетику.

Вместе с тем в область деятельности комитета не входят вопросы, связанные с:

нефтью и сопутствующими продуктами, топливом и смазочными материалами из природных или синтетических источников (относится к области деятельности ISO/ТС 28 «Нефть и сопутствующие продукты, горюче-смазочные материалы природного или синтетического происхождения»);

природным газом (относится к области деятельности ISO/ТС 193 «Природный газ»);

водородными технологиями (относится к области деятельности ISO/ТС 197 «Водородные технологии»);

с биогазом (относится к области деятельности ISO/ТС 255 «Биогаз»);
улавливанием, транспортировкой и геологическим хранением углекислого газа (относится к области деятельности ISO/ТС 265 «Сбор, транспортировка и геологическое хранение углекислого газа»);

морскими сооружениями, на которые распространяются требования ИМО (ISO/ТС 8 «Корабли и морские технологии»).

Полноправными членами ИСО/ТК 67 являются 37 стран (таблица 3.1).

Таблица 3.1 – Полноправные члены ИСО/ТК 67

№	Страна		Акроним
1.	Аргентина	Argentina	<u>IRAM</u>
2.	Австралия	Australia	<u>SA</u>
3.	Австрия	Austria	<u>ASI</u>
4.	Бахрейн	Bahrain	<u>BTMD</u>
5.	Бельгия	Belgium	<u>NBN</u>
6.	Бразилия	Brazil	<u>ABNT</u>
7.	Канада	Canada	<u>SCC</u>
8.	Китай	China	<u>SAC</u>
9.	Кипр	Cyprus	<u>CYS</u>
10.	Дания	Denmark	<u>DS</u>
11.	Финляндия	Finland	<u>SFS</u>
12.	Франция	France	<u>AFNOR</u>
13.	Германия	Germany	<u>DIN</u>
14.	Гана	Ghana	<u>GSA</u>
15.	Индонезия	Indonesia	<u>BSN</u>
16.	Иран	Iran, Islamic Republic of Iran	<u>INSO</u>
17.	Ирландия	Ireland	<u>NSAI</u>
18.	Италия	Italy	<u>UNI</u>
19.	Япония	Japan	<u>JISC</u>
20.	Казахстан	Kazakhstan	<u>CTRM</u>
21.	Корея	Korea, Republic of Korea	<u>KATS</u>
22.	Кувейт	Kuwait	<u>KOWSMD</u>
23.	Мексика	Mexico	<u>DGN</u>
24.	Нидерланды	Netherlands	<u>NEN</u>
25.	Нигерия	Nigeria	<u>SON</u>
26.	Норвегия	Norway	<u>SN</u>
27.	Португалия	Portugal	<u>IPQ</u>
28.	Российская Федерация	Russian Federation	<u>GOST R</u>
29.	Саудовская Аравия	Saudi Arabia	<u>SASO</u>
30.	Испания	Spain	<u>UNE</u>
31.	Швеция	Sweden	<u>SIS</u>
32.	Тайланд	Thailand	<u>TISI</u>
33.	Украина	Ukraine	<u>SE UkrNDNC</u>
34.	Великобритания	United Kingdom	<u>BSI</u>
35.	США	United States	<u>ANSI</u>
36.	ОАЭ	United Arab Emirates	<u>MoIAT-STR</u>
37.	Венесуэла, Боливарианская Республика	Venezuela, Bolivarian Republic of	<u>SENCAMER</u>

Наблюдателями ИСО/ТК 67 являются 28 стран(таблица 3.2).

Таблица 3.2 Члены - наблюдатели ИСО/ТК 67

№	Страна		Акроним
1.	Армения	Armenia	<u>ARMSTANDARD</u>
2.	Айзербайджан	Azerbaijan	<u>AZSTAND</u>
3.	Болгария	Bulgaria	<u>BDS</u>
4.	Колумбия	Colombia	<u>ICONTEC</u>
5.	Хорватия	Croatia	<u>HZN</u>
6.	Куба	Cuba	<u>NC</u>
7.	Чехия	Czech Republic	<u>UNMZ</u>
8.	Египет	Egypt	<u>EOS</u>
9.	Гонконг	Hong Kong Special Administrative Region of China	<u>ITCHKSAR</u>
10	Венгрия	Hungary	<u>MSZT</u>
11	Индия	India	<u>BIS</u>
12	Люксембург	Luxembourg	<u>ILNAS</u>
13	Малазия	Malaysia	<u>DSM</u>
14	Монголия	Mongolia	<u>MASM</u>
15	Мьянма	Myanmar	<u>DRI</u>
16	Оман	Oman	<u>DGSM</u>
17	Польша	Poland	<u>PKN</u>
18	Катар	Qatar	<u>QS</u>
19	Румыния	Romania	<u>ASRO</u>
20	Сербия	Serbia	<u>ISS</u>
21	Словакия	Slovakia	<u>UNMS SR</u>
22	Сингапур	Singapore	<u>SSC</u>
23	ЮАР	South Africa	<u>SABS</u>
24	Швейцария	Switzerland	<u>SNV</u>
25	Турция	Türkiye	<u>TSE</u>
26	Танзания	Tanzania, United Republic of	<u>TBS</u>
27	Узбекистан	Uzbekistan	<u>O'ZTTSA</u>
28	Вьетнам	Viet Nam	<u>STAMEQ</u>

Структура технического комитета по стандартизации ИСО/ТК 67 представлена на рисунке 3.1.



Рисунок 3.1 – Структура технического комитета по стандартизации ИСО/ТК 67

3.2 Мониторинг участия российских специалистов в работе ПК и РГ международных технических комитетов по стандартизации

Секретариат ТК 023 проводит мероприятия по привлечению экспертов нефтяной и газовой промышленности к участию в разработке проектов стандартов ИСО. Регистрация экспертов проводится через обращение секретариата ТК 023 в секретариат РосИСО.

Общее количество российских экспертов в ТК 67 по стандартизации представлено в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Количество экспертов, зарегистрированных в подкомитетах и рабочих группах технических комитетов ИСО

Структурный элемент ТК	Количество экспертов
ИСО/ТК 67 «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику»	
Технический комитет	с правом голосования – 3; без права голосования – 25; в составе рабочих групп при ТК– 9; в составе управляющего комитета – 5.
ПК 2 Системы трубопроводного транспорта	с правом голосования – 1; без права голосования – 41; в составе рабочих групп при ТК– 85.
ПК 3 Буровые растворы, жидкости для заканчивания скважин и цементы	с правом голосования – 3; без права голосования – 7; в составе рабочих групп при ТК– 1.
ПК 4 Буровое и эксплуатационное оборудование	с правом голосования – 3; без права голосования – 4; в составе рабочих групп при ТК– 8.
ПК 5 Обсадные, насосно-компрессорные и бурильные трубы	с правом голосования – 6; без права голосования – 5; в составе рабочих групп при ТК– 7.
ПК 6 Перерабатывающее оборудование и системы	с правом голосования – 3; без права голосования – 4; в составе рабочих групп при ТК– 2.
ПК 7 Морские сооружения	с правом голосования – 4; без права голосования – 22; в составе рабочих групп при ТК– 13.
ПК 8 Арктические операции	с правом голосования – 3; без права голосования – 23; в составе рабочих групп при ТК– 0.

Окончание Таблицы 3.3

Структурный элемент ТК	Количество экспертов
ИСО/ТК 67 «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику»	
ПК 9 Установки и оборудование для сжиженного природного газа	с правом голосования – 1; без права голосования – 0; в составе рабочих групп при ТК– 1.
ПК 10 Повышенная нефтеотдача	с правом голосования – 0; без права голосования – 0; в составе рабочих групп при ТК– 0.
ИСО/ТК 263 «Метан угольных пластов»	в составе комитета – 3.

В отчетном периоде зарегистрировано 11 новых экспертов от ТК 023 в ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта».

ТК 023 является «зеркальным» по отношению к ИСО/ТК 67. Степень соответствия областей деятельности ТК 023 и ИСО/ТК 67 представлена в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Соответствие областей деятельности национального ТК 023 с его аналогами в ИСО и СЕН

Степень соответствия	Подкомитеты ТК 023	Подкомитеты и рабочие группы ИСО ТК 67, других технических комитетов ИСО и СЕН
Сильное соответствие	ПК 1 «Общепромышленные нормы и правила»	ИСО ТК 67/ РГ 2 «Управление операционной целостностью в нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности» ИСО/ТК 67/ РГ 4 «Обеспечение надежности и технологии»
Слабое соответствие	ПК 2 «Добыча сырой нефти» ПК 3 «Добыча природного газа»	ИСО/ТК 67/ ПК 3 «Буровые растворы, жидкости для заканчивания скважин и цементы» ИСО/ТК 67/ ПК 5 «Обсадные, насосно-компрессорные и буровые трубы» ИСО/ТК 67/ РГ 5 «Трубы из алюминиевых сплавов»
Полное соответствие	ПК 4 «Газораспределение и газопотребление»	СЕН/ТК 234 «Газораспределение» ИСО/ТК 138 Пластмассовые трубы, фитинги и арматура для транспортирования текучих сред»
Полное соответствие	ПК 5 «Морская нефтегазодобыча»	ИСО/ТК 67/ ПК 7 «Морские сооружения» ИСО ТК 67/РГ 13 «Сыпучие материалы для морских проектов»

Окончание Таблицы 3.4

Сильное соответствие	ПК 6 «Материалы и оборудование для добычи и переработки нефти и газа»	ИСО/ТК 67/ ПК 4 «Буровое и эксплуатационное оборудование» ИСО/ТК 67/ ПК 6 «Перерабатывающее оборудование и системы» ИСО/ТК 67/ РГ 7 «Коррозионностойкие материалы» ИСО/ТК 67/ПК 3 «Буровые растворы, жидкости для заканчивания скважин и цементы» ИСО/ТК67/ПК 9 «Установки и оборудование для сжиженного природного газа» ИСО ТК 67/РГ 11 «Покрытие и облицовка конструкций и оборудования»
Полное соответствие	ПК 7 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» ПК 8 «Магистральный трубопроводный транспорт природного газа»	ИСО/ТК 67/ ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта»
Полное соответствие	ПК 9 «Арктические нефтегазовые операции»	ИСО/ТК 67/ ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67/ПК 7/РГ 8 «Сооружения на шельфе Арктики»
	ПК 10 «Строительство и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности»	Нет аналогов
Полное соответствие	ПК 11 «Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов»	ИСО ТК 67/ ПК 7 «Морские сооружения» ИСО/ТК 67/ПК 4/РГ 6 «Подводное оборудование»
Полное соответствие	ПК 12 «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности».	ИСО/ТК 67/ ПК 6 «Нефтеперерабатывающее оборудование и системы»
Полное соответствие	Рабочая группа РГ 2 «Метан угольных пластов»	ИСО/ТК 263 «Метан угольных пластов»

3.3 Рассмотрение в ТК 023 международных стандартов

В 2025 были проведены работы по рассмотрению и подготовке замечаний и предложений по новым проектам стандартов ИСО, подготовке позиции по голосованию по проектам стандартов, а также рассмотрение действующих международных стандартов на предмет обновления.

В отчетный период в ТК 023 рассмотрены документы ИСО в разных стадиях жизненного цикла:

в стадии первой редакции (DIS) – 19 проектов стандартов ИСО;

в окончательной редакции (FDIS) – 13 проектов стандартов ИСО;

в стадии нового проекта (NP) – 7 проекта стандартов;

в стадии проекта комитета (CD) – 9 проектов стандартов;

действующие стандарты ИСО с целью определения необходимости внесения изменений, дополнений, пересмотра или подтверждения актуальности стандартов (SR) – 11 стандартов ИСО.

В секретариат ТК 023 поступили для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений проекты стандартов ИСО в первой редакции:

1) ISO/DIS 19901-2 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Specific requirements for offshore structures. Part 2: Seismic design procedures and criteria» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Специальные требования, предъявляемые к морским платформам. Часть 2. Процедуры и критерии сейсмостойкого проектирования». Срок голосования с 11.11.2024 по 03.02.2025. Замечаний от членов ПК 5 не поступило. Позиция Российской Федерации – «Воздержался без замечаний».

2) ISO/DIS 16530 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Well integrity. Life cycle governance» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Целостность скважины. Управление жизненным циклом». Срок голосования с 02.12.2024 по 24.02.2025. Стандарт рассмотрен членами ПК 2 и ПК3. Полученные замечания переведены на

английский язык и направлены в РосИсо. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

3) ISO/DIS 21809-2 «Oil and gas industries including lower carbon energy. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 2: Single layer fusion-bonded epoxy coatings» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки по трубопроводам. Часть 2. Наплавляемые однослойные эпоксидные покрытия». Срок голосования с 10.11.2024 по 04.03.2025. Стандарт рассмотрен членами ПК 7 и ПК 8. Полученные замечания переведены на английский язык и направлены в РосИсо. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

4) ISO/DIS 19905-1 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Site-specific assessment of mobile offshore units. Part 1: Jack-ups: elevated at a site. Amendment 1» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Оценка мобильных морских установок для конкретных объектов. Часть 1: Самоподъемные устройства: поднятие на площадке. Поправка 1». Срок голосования с 16.12.2024 по 10.03.2025. Замечания от членов ПК 5 переведены на русский язык и направлены в РосИСО. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

5) ISO/DIS 21809-5 «Oil and gas industries including lower carbon energy. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 5: External concrete coatings» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки по трубопроводам. Часть 5. Наружные бетонные покрытия». Срок голосования с 15.01.2025 по 09.04.2025. Стандарт рассмотрен членами ПК 2, ПК 7, ПК 8, ПК 9 и ПК 10. Полученные замечания переведены на английский язык и направлены в РосИсо. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

6) ISO/DIS 13503-9 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Completion fluids and materials. Part 9: Methods for evaluating performance of acidizing fluids» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Растворы и материалы для вскрытия продуктивного пласта. Часть 9: Методы оценки эффективности подкисляющих жидкостей». Срок голосования с 25.03.2025 по 17.06.2025. Стандарт рассмотрен членами ПК 2, ПК 3, ПК 6. Замечания НУЦ «Контроль и диагностика» переведены на английский язык. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

7) На рассмотрении в ПК 3, ПК 5, ПК 9 и ПК 11 находился проект стандарта в первой редакции ISO/DIS 25640 «Respiratory equipment. Breathing apparatus performance requirements for diving and hyperbaric applications» / «Дыхательное оборудование. Требования к характеристикам дыхательных аппаратов для применения при водолазных работах и в гипербарических условиях». Срок голосования с 14.04.2025 по 07.07.2025. Замечания членов ПК 5 направлены в РосИсо. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

8) ISO/DIS 17078-2 «Petroleum and natural gas industries. Drilling and production equipment. Part 2: Flow-control devices for side-pocket mandrels» / «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Часть 2: Устройства регулирования дебита для оправок с боковыми карманами». Срок голосования с 01.05.2025 по 24.07.2025. Стандарт рассмотрен в ПК 6. Замечания направлены в РосИСО, позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

9) ISO/DIS 20815 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Production assurance and reliability management» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Управление обеспечением эффективности производства и надежностью. Проект стандарта рассмотрен членами ПК 7. Срок голосования с 15.05.2025 по 07.08.2025. Поступившие замечания членов ПК 7 переведены на английский язык и

направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

10) ISO/DIS 19008 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Standard cost coding system» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Стандартная система кодирования затрат». Срок голосования с 14.05.2025 по 06.08.2025. Проект стандарта рассмотрен членами ПК 1. Поступившие замечания членов ПК 1 переведены на английский язык и направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

11) ISO/DIS 19905-4 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Site-specific assessment of mobile offshore units. Part 4: Jack-up installation and removal at a site» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Оценка передвижных морских установок с учетом условий объекта постановки. Часть 4. Монтаж и демонтаж самоподъемной буровой установки на объекте». Срок голосования с 03.07.2025 по 25.09.2025. Проект стандарта рассмотрен членами ПК 5. Поступившие замечания членов ПК 5 переведены на английский язык и направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

12) ISO/DIS 12490 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Mechanical integrity and mounting kits for pipeline valves» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Механическая целостность и подбор параметров приводов и монтажных комплектов для трубопроводной арматуры». Срок голосования с 28.07.2025 по 20.10.2025. Проект стандарта рассмотрен членами ПК 7 и ПК 8. Поступившие замечания членов ПК 7 переведены на английский язык и направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

13) ISO/DIS 21809-3 «Oil and gas industries including lower carbon energy. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 3: Field joint coatings» / «Нефтяная и газовая

промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки по трубопроводам. Часть 3. Покрытия монтажных стыков». Срок голосования с 05.08.2025 по 28.10.2025. Проект стандарта рассмотрен членами ПК 7 и ПК 10. Поступившие замечания членов ПК 10 переведены на английский язык и направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

14) ISO/DIS 23936-3 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Nonmetallic materials in contact with media related to oil and gas production. Part 3: Part 3: Thermosets» / «Промышленность нефтяная и газовая, включая низкоуглеродную энергетику. Неметаллические материалы, соприкасающиеся со средами, связанными с добычей нефти и газа. Часть 3: Пластики терморезистивные». Срок голосования с 28.08.2025 по 20.11.2025. Стандарт рассмотрен членами ПК 2, ПК 3. Замечаний и предложений не поступило. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, без замечаний».

15) На рассмотрении в ПК 7 находился проект стандарта в первой редакции ISO/DIS 28300 «Venting atmospheric and lowpressure storage tanks» / «Вентиляция резервуаров для хранения, работающих при атмосферном и низком давлении». Срок голосования с 02.09.2025 по 25.11.2025. Замечаний и предложений не поступило. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, без замечаний».

16) ISO/DIS 24817 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Composite repairs for pipework. Qualification and design, installation, testing and integrity management» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Ремонт трубопроводных сетей с использованием композитных материалов. Оценка и проектирование, выполнение, испытание и управление целостностью». Срок голосования с 01.09.2025 по 24.11.2025. Стандарт рассмотрен в ПК 10. Поступившие замечания членов ПК 10 переведены на английский язык и направлены в РосИСО, позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

17) ISO/DIS 23414 «Oil and gas industries including low carbon energy. Workover rigs for offshore fixed platforms» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Агрегаты капитального ремонта скважин для морских стационарных платформ». Проект стандарта рассмотрен членами ПК 5. Срок голосования с 03.09.2025 по 26.11.2025. Поступившие замечания членов ПК 5 переведены на английский язык и направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

18) ISO/DIS 15136-1 «Petroleum and natural gas industries. Progressing cavity pump systems for artificial lift. Part 1: Pumps» / «Нефтяная и газовая промышленность. Разработка полостных насосных систем для искусственного подъема воды. Часть 1: Насосы». Срок голосования с 16.09.2025 по 09.12.2025. Проект стандарта рассмотрен членами ПК 2, ПК 3, ПК 6. Поступившие замечания членов ПК 3 переведены на английский язык и направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

19) ISO/DIS 19900 «Oil and gas industries including lower carbon energy. General requirements for offshore structures» / Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Общие требования, предъявляемые к морским сооружениям». Срок голосования с 01.10.2025 по 24.12.2025. Проект стандарта рассмотрен членами ПК 5. Поступившие замечания членов ПК 5 переведены на английский язык и направлены в РосИСО с позицией Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

В стадии окончательной редакции в ТК 023 на рассмотрении находились:

1) ISO/FDIS 19901-4 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Specific requirements for offshore structures. Part 4: Geotechnical design considerations» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Особые требования к морским сооружениям. Часть 4: Соображения по геотехническому проектированию». Срок голосования с 14.11.2024 по 09.01.2025. Проект направлен на рассмотрение в

ПК 5. Замечаний и предложений не поступило. В РосИсо направлена позиция Российской Федерации «Воздержался, без замечаний».

2) ISO/FDIS 24204 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Bulk material for offshore projects. Design for architectural supports» / Нефтяная и газовая промышленность, включая область низкоуглеродной энергетики. Сыпучие материалы для морских проектов. Проектирование архитектурных опор. Срок голосования с 27.11.2024 по 22.01.2025. Проект был рассмотрен членами ПК 5. Замечаний и предложений не поступило. В РосИсо направлена позиция Российской Федерации «Воздержался, без замечания».

3) ISO/FDIS 24201 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Tertiary outfitting structures» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Конструкции третичного оборудования». Срок голосования с 30.12.2024 по 24.02.2025. Стандарт рассмотрен членами ПК 6, замечаний и предложений не поступило. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации – «Воздержался, без замечаний».

4) ISO/FDIS 22504 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. Onshore and offshore pipelines pig traps design requirements» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубопроводные транспортные системы. Требования к проектированию камер запуска и приема средств очистки и диагностики для береговых и морских трубопроводов». Срок голосования с 07.02.2025 по 04.04.2025. Замечания от членов ПК 5 и ПК 10 переведены на русский язык и направлены в РосИСО. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

5) ISO/FDIS 12747 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. Requirements and guidance for pipeline life extension assessment» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубопроводные транспортные системы. Требования и рекомендации к оценке продления срока службы трубопроводов». Срок голосования с 28.02.2025 по 25.04.2025. Замечания от

членов ПК 7 и ПК 8 переведены на русский язык и направлены в РосИСО. Позиция Российской Федерации – «Воздержался, с замечаниями».

6) ISO/FDIS 13503-8 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Completion fluids and materials. Part 8: Measurement of properties of coated proppants used in hydraulic fracturing» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Растворы и материалы для вскрытия продуктивного пласта. Часть 8. Измерение свойств расклинивающих наполнителей с покрытием, используемых для гидравлического разрыва пласта». Срок голосования с 27.03.2025 по 22.05.2025. Стандарт рассмотрен членами ПК 2, замечаний и предложений не поступило. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации – «Воздержался, без замечаний».

7) ISO/FDIS 14313 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. Pipeline valves» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубопроводные транспортные системы. Трубопроводная арматура». Срок голосования с 28.03.2025 по 23.05.2025. В окончательной редакции не были учтены замечания к первой редакции. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

8) ISO/FDIS 14723 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. Subsea pipeline valves» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубопроводные транспортные системы. Запорная арматура для подводных трубопроводов» находился на рассмотрении в ПК 5. Голосование в ИСО с 28.03.2025 по 23.05.2025. Замечаний и предложений от членов ПК 5 не поступило. В РосИСО направлена позиция «Воздержался, без замечаний».

9) ISO/FDIS 18796-2 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Internal coating of carbon steel process vessels. Part 2: Requirements and guidance for the selection of coating systems» / « Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Внутреннее

покрытие технологических емкостей из углеродистой стали. Часть 2. Требования и рекомендации по выбору систем покрытий». Проект, переведенный на русский язык, был направлен для рассмотрения в ПК 6. Срок голосования с 13.05.2025 по 08.07.2025. Поступившие замечания переведены на английский язык. Позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

10) ISO/FDIS 5872 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. Vocabulary» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубопроводные транспортные системы. Термины и определения». Срок голосования с 30.05.2025 по 25.07.2025. Проект, переведенный на русский язык, был направлен для рассмотрения в ПК 1, ПК 7, ПК 10. Поступившие замечания переведены на английский язык. Позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

11) ISO/FDIS 10903 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. Pipeline geohazard monitoring processes, systems and technologies» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубопроводные транспортные системы. Процессы, системы и технологии контроля геологических рисков для трубопроводов». Срок голосования с 11.07.2025 по 5.09.2025. Проект, переведенный на русский язык, был направлен для рассмотрения членам ПК7. Замечаний не поступило. Позиция Российской Федерации «Воздержался, без замечаний».

12) ISO/FDIS 24203 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Bulk material for offshore projects. Schedule for architectural doors» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Материалы общестроительные для морских проектов. Ведомость дверей помещений». Проект находился на рассмотрении в ПК 5. Голосование в ИСО с 01.10.2025 по 26.11.2025. Замечания и предложения от члена ПК 5 ССПЭБ направлены в РосИСО, позиция «Воздержался, с замечаниями».

13) ISO/FDIS 21809-4 «Oil and gas industries including lower carbon energy. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 4: Polyethylene coatingse» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки по трубопроводам. Часть 4. Полиэтиленовые покрытия». Проект, переведенный на русский язык, был направлен для рассмотрения в ПК 7 и ПК 8. Срок голосования с 17.10.2025 по 12.12.2025. Поступившие замечания членов ПК 7 переведены на английский язык. Позиция Российской Федерации «Воздержался, с замечаниями».

Для подготовки позиции Российской Федерации по голосованию в ИСО в профильные подкомитеты ТК 023 были направлены на рассмотрение новые проекты международных стандарта для включения в программу работ ИСО/ТК 67:

1) ISO / NP 25631 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Thermoplastic lined glass fiber reinforced plastic pipes for pipeline transportation system» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубы из стеклопластика с термопластичной футеровкой для систем трубопроводного транспорта». Срок голосования в ИСО с 22.11.2024 по 14.02.2025. Эксперты ПК 7 поддержали разработку нового проекта и направили анкеты экспертов (Губанов А. А., Елисеев А. К.). Позиция Российской Федерации «За».

2) ISO / NP 25696 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Specification for resource cyclic utilization of oil and gas-field equipment and materials» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Технические условия на циклическое использование ресурсов нефтегазопромыслового оборудования и материалов». Голосование проходило в период с 10.01.2025 по 04.04.2025. Предложение по разработке нового проекта NP направлено на рассмотрение членам ПК 2, ПК 3. Члены

подкомитетов поддержали разработку NP, но не выразили заинтересованность в участии в разработке NP. В РосИСО направлена позиция «За разработку нового проекта».

3) ISO/NP 25766 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Evaluation of oil and gas field equipment and materials with carbon emission» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Оценка нефтегазопромыслового оборудования и материалов с углеродосодержащими выбросами». Голосование проходило в период с 10.02.2025 по 05.05.2025. Предложение по разработке нового проекта NP направлено на рассмотрение членам ПК 2, ПК 3, ПК 5, ПК 6. Члены подкомитетов поддержали разработку NP, но не выразили заинтересованность в участии в разработке NP. В РосИСО направлена позиция «За разработку нового проекта».

4) ISO / NP 25918 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Drilling and production equipment. Plunger lift downhole equipment» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Буровое и производственное оборудование. Внутрискважинное оборудование плунжерных подъемников». Голосование в ИСО проходило с 07.05.2025 по 30.07.2025. Эксперты ПК 6 поддержали разработку нового проекта. Позиция Российской Федерации «Воздержался».

5) ISO/NP 25153 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Water injection equipment. Water distributor» / Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Оборудование для закачки воды. Водораспределитель. Новый проект планируется к разработке в ПК 4/ИСО ТК 67. Голосование в ИСО проходило с 10.03.2025 по 02.06.2025. Предложение о разработке нового проекта рассмотрено членами ПК 2 и ПК 3. Эксперты поддержали разработку нового проекта ISO/NP 25153. Позиция Российской Федерации «За».

6) ISO / NP 25908 « Oil and gas industries including low carbon energy. Drilling and production equipment. Drill string heave compensator» /

«Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Буровое и производственное оборудование. Компенсатор вертикальной качки бурильной колонны». Срок голосования в ИСО с 29.04.2025 по 22.07.2025. Эксперты ПК 2 и ПК 3 поддержали разработку нового проекта. Позиция Российской Федерации «Воздержался».

7) ISO/NP 25923-1 «Oil and gas industries including low carbon energy. Managed Pressure Drilling. Part 1: Equipment general requirements»/ «Бурение с регулируемым давлением. Часть 1. Общие требования к оборудованию». Срок голосования в ИСО с 13.05.2025 по 05.08.2025. Эксперты ПК 6 поддержали разработку нового проекта. Позиция Российской Федерации «Воздержался».

На голосовании в ИСО в 2025 году находились следующие проекты комитета:

1) ISO/CD 17078-2 «Petroleum and natural gas industries. Drilling and production equipment. Part 2: Flow-control devices for side-pocket mandrels» / «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Часть 2: Устройства регулирования дебита для оправок с боковыми карманами». Голосование проходило в период с 04.12.2024 по 29.01.2025. Проект был направлен в ПК 6. Позиция Российской Федерации - «Воздержался».

2) ISO/CD 24695 «Oil and gas industries including lower carbon energy. The effects of High Voltage DC interference to buried pipelines. Measures to be implemented» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Воздействие высоковольтных помех постоянного тока на заглубленные трубопроводы. Меры, которые необходимо принять». Голосование проходило в период с 11.04.2024 по 05.06.2025. Проект был направлен в ПК 7 и ПК 8. Позиция Российской Федерации - «Воздержался».

3) проект спецификации DPAS 16846 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Thermoplastics lined tubing for wells»/ «Нефтяная и газовая

промышленность, включая низкоуглеродистую энергетику. Трубы для скважин, облицованные термопластом». Голосование проходило в период с 25.03.2025 по 20.05.2025. Проект рассмотрен Членами ПК 2, ПК 3, ПК 5. В РосИСО направлена позиция «Воздержался».

4) ISO/CD TR 25209 «Assessment techniques for determining fitness for service of pipeline steel for transportation of natural gas-hydrogen mixture» / «Методики оценки пригодности к эксплуатации трубопроводной стали для транспортировки смеси природного газа и водорода». Голосование проходило в период с 23.05.2025 по 18.07.2025. Проект был рассмотрен в ПК 7. Поступившие замечания, переведенные на английский язык направлены в РосИсо.

5) ISO/CD 15136-3 «Oil and gas industries including low carbon energy. Progressing cavity pump systems for artificial lift. Part 3: Downhole-drive systems» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Системы винтовых насосов кавитационного типа для механизированной добычи. Часть 3. Системы забойного привода». Голосование проходило в период с 23.05.2025 по 18.07.2025. Проект рассмотрен Членами ПК 2, ПК 3, ПК 6. Поступили замечания от члена ПК 6 НТЦ АО «ГМС Ливгидромаш». В РосИСО направлена позиция «Воздержался с замечаниями».

6) ISO/CD 18991 «Oil and gas industries including low carbon energy. Drilling and production equipment. Top drive systems» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Буровое и производственное оборудование. Системы верхнего привода». Голосование проходило в период с 10.06.2025 по 05.08.2025. Проект рассмотрен Членами ПК 5, ПК 6. Поступившие замечания членов ПК 5 размещены на портале ИСО.

7) ISO/CD TS 25170 «Petroleum and natural gas industries. Pipeline transportation systems. Type B sleeves for pipeline defects repair» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Муфты типа В для устранения дефектов трубопроводов». Голосование проходило в

период с 10.06.2025 по 05.08.2025. Проект рассмотрен Членами ПК 8, ПК 10 и ПК 12. Поступившие замечания членов ПК 8 и ПК 10, переведенные на английский язык направлены в РосИсо. Позиция Российской Федерации - «Воздержался с замечаниями».

8) ISO/CD 25744 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. System imbalance evaluation of natural gas pipeline» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Трубопроводные транспортные системы. Оценка дисбаланса системы трубопроводов природного газа». Голосование проходило в период с 21.10.2025 по 15.12.2025. Проект был направлен в ПК 8. Поступившие замечания, переведенные на английский язык направлены в РосИсо. Позиция Российской Федерации - «Воздержался с замечаниями».

9) ISO/CD TR 23154 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Pipeline transportation systems. Procedures of stress detecting for pipeline in service» / «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Системы трубопроводного транспорта. Методики обнаружения напряжений в эксплуатируемых трубопроводах». Голосование проходило в период с 22.10.2025 по 16.12.2025. Проект был рассмотрен в ПК 8 и ПК 10. Поступившие замечания, переведенные на английский язык направлены в РосИсо.

В секретариат ТК 023 поступили для рассмотрения и оценки целесообразности пересмотра действующие международные стандарты:

1) ISO 10427-2 «Petroleum and natural gas industries. Equipment for well cementing. Part 2: Centralizer placement and stop-collar testing» / «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для цементирования скважин. Часть 2. Установка центратора и испытание запорного кольца». Голосование в ИСО проходило в период с 15.10.2024 по 04.03.2025. Стандарт был рассмотрен членами ПК 6. Замечаний и предложений не поступило. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации «Воздержался».

2) ISO 13503-6 «Petroleum and natural gas industries. Completion fluids and materials. Part 6: Procedure for measuring leakoff of completion fluids under dynamic conditions» / «Нефтяная и газовая промышленность. Промывочные жидкости и материалы. Часть 6. Методика измерения утечки промывочных жидкостей в динамических условиях». Голосование в ИСО проходило в период с 15.10.2024 по 04.03.2024. Стандарт был рассмотрен членами ПК 6. Члены ПК 6 подтвердили актуальность стандарта. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации «Актуален».

3) ISO 3183 «Petroleum and natural gas industries – Steel pipe for pipeline transportation systems» / «Нефтяная и газовая промышленность. Стальные трубы для систем трубопроводного транспорта». Голосование в ИСО проходило в период с 15.10.2024 по 04.03.2024. Стандарт был рассмотрен членами ПК 7 и ПК 8. Замечаний и предложений по обновлению стандарта не поступило. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации «Воздержался» и анкеты экспертов в случае принятия решения о пересмотре стандарта.

4) ISO 20321:2020 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Safety of machineries. Powered elevators» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Безопасность оборудования. Лифты с электроприводом». Голосование в ИСО проходило с 15.01.2025 по 04.06.2025. Стандарт был рассмотрен членами ПК 6 (5 членов ПК 6 подтвердили актуальность стандарта). В РосИСО направлена позиция «Воздержались».

5) ISO 11960:2020 «Petroleum and natural gas industries. Steel pipes for use as casing or tubing for wells» / «Нефтяная и газовая промышленность. Стальные трубы для использования в качестве обсадных труб для скважин». Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2025 по 04.06.2025. Стандарт был рассмотрен членами ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны». На основании поступивших замечаний и предложений направлена позиция Российской Федерации «За пересмотр». Направлены анкеты экспертов (Височкин В.А. и Крылов И.Ю.).

6) ISO/TS 12835:2022 «ISO/TS 12835:2022 «Qualification of casing connections for thermal wells» / «Квалификация соединений обсадных труб для тепловых скважин». Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2025 по 04.06.2025. Стандарт был направлен на рассмотрение членам ПК 2 и ПК 3. На основании поступивших замечаний и предложений направлена позиция Российской Федерации «Воздержался, из-за отсутствия консенсуса» (направлены замечания).

7) ISO/PAS 24565:2022 «Petroleum and natural gas industries. Ceramic lined tubing» / «Нефтяная и газовая промышленность. Трубы с керамической облицовкой». Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2025 по 04.06.2025. Стандарт был рассмотрен членами ТК 357 «Стальные и чугунные трубы и баллоны». Эксперты подтвердили актуальность стандарта. В РосИсо направлена позиция Российской Федерации о стандарта.

8) ISO 10438-3:2007 «Petroleum, petrochemical and natural gas Industries. Lubrication, shaft-sealing and control-oil systems and auxiliaries. Part 3: General-purpose oil systems» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Смазка, уплотнения валов и системы управления-масляные системы и вспомогательное оборудование. Часть 3: Масляные системы общего назначения». Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2025 по 04.06.2025. Стандарт был направлен на рассмотрение членам ПК 6. На основании поступивших замечаний и предложений направлена позиция Российской Федерации «Воздержался, из-за отсутствия консенсуса».

9) ISO 28300:2008 «Petroleum, petrochemical and natural gas industries. Venting of atmospheric and low-pressure storage tanks» / «Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Вентиляция резервуаров атмосферного и низкого давления». Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2025 по 04.06.2025. Стандарт был направлен на рассмотрение членам ПК 7. Эксперты подтвердили актуальность стандарта. В РосИсо направлена позиция Российской Федерации о подтверждении актуальности стандарта.

10) ISO/TS 35105:2018 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Material requirements for arctic operations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций». Голосование в ИСО проходило в период с 16.04.2025 по 02.09.2025. Стандарт был направлен на рассмотрение членам ПК 9. Позиция Российской Федерации стандарт «Актуален».

11) ISO 35102:2020 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Escape, evacuation and rescue from offshore installations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Операции в Арктике. Эвакуация и спасение людей с морских установок». Голосование в ИСО проходило в период с 15.01.2025 по 04.06.2025. Стандарт был направлен на рассмотрение членам ПК 9. Члены ПК 9 подтвердили актуальность стандарта. Позиция Российской Федерации стандарт «Актуален».

3.4 Работы в области деятельности ПК 2 ИСО / ТК 67

3.4.1 Структура ПК 2 ИСО/ТК 67

Область деятельности подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67 – требования к материалам, оборудованию, к машинам, механизмам и технологическим процессам, обеспечивающим безопасную и эффективную транспортировку жидких и газообразных сред при помощи магистральных, промысловых и технологических трубопроводов.

Область деятельности подкомитета ПК 2 ИСО/ТК 67 соответствует области деятельности ПК 7/ТК 023 и ПК 8/ТК 023 (рисунок 3.2).



Рисунок 3.2 – Соответствие областей деятельности ПК 2 ИСО/ТК 67 и ПК 7/ТК 23, ПК 8/ТК 023

Подкомитет ПК 2 ИСО/ТК 67 образован в 1992 году.

С 2010 года руководство подкомитетом ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67 осуществляется в соответствии с трехсторонним соглашением между Россией, Китаем и Италией.

Руководитель – представитель ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Секретариат ведут совместно Италия и Китай.

Председатель ПК 2 – Дмитрий Игоревич Ширяпов (Mr Dmitry Shirypov) (с 2019 года по настоящее время), начальник лаборатории методического обеспечения предпусковых и пусковых операций Корпоративного научно-

технического центра технологий строительства, эксплуатации и ремонта ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

3.4.2 Ведется разработка первых редакций стандартов

ISO/AWI 16440 Стандарт распространяется на стальные кожухи для пересечений трубопроводов с железными дорогами и автомагистралями. Документ в первую очередь посвящен катодной защите стальных кожухов, а специалисты по катодной защите в настоящее время в основном сосредоточены на пересмотре стандарта катодной защиты наземных трубопроводов 15589-1; РГ 11 собирается каждую неделю. Проект находится в стадии начальной разработки. Руководителем проекта является Майкл Амес, США.

ISO/AWI 21809-1 Документ по покрытиям. Он касается внешних полиолефиновых (полиэтилен и полипропилен) покрытий трубопроводов. Проект также находится на ранней стадии разработки. Руководитель проекта – Микеле Кастано (ENI, Италия), который собирает рабочую группу примерно раз в месяц.

Также на ранней стадии разработки находятся два чрезвычайно важных международных стандарта, первый из которых является основным стандартом на проектирование трубопроводов.

ISO 13623 Системы трубопроводного транспорта устанавливает общие требования к проектированию, строительству и эксплуатации трубопроводных систем для нефтяной и газовой промышленности, а **ISO 16708** «Методы предельного состояния, основанные на надежности, для проектирования трубопроводов» дополняет его, регламентируя расчет проектных параметров по методу предельных состояний, основанному на надежных подходах, который разрешен ISO 13623. Переработка **ISO 13623** будет вестись с учетом низкоуглеродного тренда, вводя соответствующие положения в стандарт.

Оба стандарта в процессе разработки должны быть взаимно интегрированы, в связи с чем и соответствующие рабочие группы пересекаются по составу участников.

Рабочую группу 13 возглавляет г-н Уильям Симпсон из Канады, заслуженный специалист в сфере трубопроводного транспорта. Он является председателем Канадского национального комитета по внедрению стандартов «Трубопроводные системы», помимо членства в многочисленных технических комитетах, включая ASME и другие.

Гундула Штади из Германии является председателем РГ 12, которая в настоящее время представляет OMV (Австрийская национальная корпорация по управлению минеральными ресурсами). Гундула – также высококвалифицированный и опытный руководитель, имеющая академические публикации по этой теме.

Технические отчеты:

ISO/AWI TR 25946, ISO/AWI TR 23154 Оба документа касаются напряженно-деформированного состояния трубопроводов, в частности кольцевых сварных швов и собственно трубопроводов. Оба документа будут разработаны в РГ 23, носят статус одобренных рабочих проектов, т.е. находятся на самой начальной стадии разработки. Документ, касающийся сварных соединений (ISO/AWI TR 25946) был внесен в ходе пленарного заседания в апреле. Разработка будет вестись, главным образом, силами китайских специалистов.

ISO/AWI TR 25744 Оценка дисбаланса магистральных трубопроводов природного газа. Эта разработка касается определения режимных параметров транспортировки газа при помощи расчетно-аналитических методов. Работа актуальна для взаиморасчетов за поставки газа, в частности международные.

ISO/AWI TR 25948 Оценка негативных последствий ударов молнии на трубопроводах. Руководитель проекта и координатор — Кен Лакс, Великобритания. Предложение было внесено в ходе пленарного заседания в апреле, Кеном совместно с нашими китайскими коллегами.

ISO/AWI TR 25208 Это - технический отчет, посвященный оценке прочности кольцевых сварных швов из сталей высокого класса прочности, таких как API 5L X80 и X100. Руководитель проекта и координатор— г-н Циншань Фэн из Pipe China, рабочая группа «Управление целостностью трубопроводов».

В этом году на пленарном заседании ПК 2 в апреле были предложены два документа (**ISO/AWI TR 25948** и **ISO/AWI TR 25946**).

ISO/AWI 15590-4 Следующим этапом станет пересмотр стандарта на колена заводского изготовления, выполненные гибкой в холодном состоянии. На самом деле, технология практически та же самая, что и в случае гибки на месте. Руководителем проекта является Маттео Сбарси из Tectubi Raccordi, итальянского производителя соединительных деталей и трубной продукции. Координатором РГ является Сяофэн Сюй. Проект был запущен недавно.

ISO/AWI 24948 Ремонт сухопутных трубопроводов. Планируется, что документ будет регламентировать методы ремонта и разграничивать их области применения.

ISO/AWI 24947 Систематизация данных внутритрубного диагностического обследования трубопроводов. В документе предполагается упорядочить формы отчетности и унифицировать подходы к хранению и анализу результатов диагностики.

Сроки разработки стандартов **ISO/AWI 24948** и **ISO/AWI 24947** были продлены еще на 9 месяцев. Разработка идет довольно медленно из-за низкой активности участников. Существует риск закрытия проектов.

ISO/AWI 25631 Проект по пластиковым трубам стартовал недавно.

В документе планируется рассмотреть многослойные конструкции труб, которые призваны обеспечить одновременно прочную, долговечную и химическую стойкость. Первое заседание РГ прошло 25 августа. Руководителем проекта является г-н Бин Вэй, а координатором рабочей группы — г-н Дунтао Ци, оба из Китая, CNPC.

3.4.3 Рассмотрение проектов в техническом комитете

ISO/DIS 15589-1 стандарт по катодной защите наземных трубопроводов. Рабочая группа рассматривает замечания по проекту стандарта, совещания проходят каждую неделю. Стандарт содержит весьма насыщенную научную составляющую, что вызывает активные дебаты. Руководитель проекта, г-н Адриани Ульрих, прodelывает большую работу по согласованию позиций участников, посвящая ей много времени и усилий.

ISO/DIS 12490 Это дополнение к стандарту API. Оно тесно связано со стандартами, опубликованным в этом году. Соответствующий стандарт ISO был опубликован в 2011 году, с тех пор производство трубопроводной арматуры шагнуло вперед, и благодаря г-ну Эду Эдгару (Schlumberger), который является координатором РГ 27, стало возможным обновление этого стандарта в соответствии с последними спецификациями API 6DX. Документ планируется опубликовать в следующем году.

ISO/DIS 21809-5 В отношении бетонных покрытий голосование по проекту международного стандарта (DIS) закрыто и идет оценка отзывов.

ISO/DIS 21809-3 Покрытия монтажных соединений — голосование по проекту международного стандарта (DIS) завершится в ноябре.

ISO/CD 24695 Стандарт посвящен влиянию токов высокого напряжения на трубопроводы. В настоящее время РГ рассматривает замечания по проекту стандарта. Очень хороший темп работ, совещания проходят каждые две-три недели. Руководителем РГ 24 является г-н Кен Лакс, известный специалист в области морской радиосвязи, радиолокации, гидролокации и электроники. В портфолио рабочей группы уже имеется стандарт по блуждающим токам, опубликованный четыре года назад. Очень важный стандарт, хотя и в некоторой степени узкоспециализированный.

ISO/CD TR 25209 Это технический отчет по оценке пригодности к эксплуатации трубопроводной стали для транспортировки смеси водорода и природного газа. Его предложил Научно-исследовательский институт трубной продукции CNPC (Китай) в прошлом году. Известно, что высокопрочные

трубопроводные стали более чувствительны к водородному охрупчиванию. Водородная среда снижает пластичность и вязкость материала. Поэтому в данном техническом отчете будут рассмотрены такие вопросы и предложены соответствующие методы оценки и требования к параметрам испытательного оборудования. Координатором является г-н Яньхуа Ли из Китая.

ISO/CD TS 25170 Голосование по проекту стандарта, предложенному комитетом (CD), завершилась 28ого октября, идет обработка замечаний. Документ представляет собой техническую спецификацию на приварные муфты для ремонта трубопровода. Руководитель проекта — Ван Гаофэн.

3.4.4 Стандарты на стадии принятия

ISO/FDIS 21809-2 External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 2: Single layer fusion-bonded epoxy coatings. Наружные защитные покрытия для подземных или морских трубопроводов. Однослойные наплавляемые эпоксидные покрытия.

ISO/FDIS 21809-4 External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 4: Polyethylene coatings (2-layer PE). Наружные защитные покрытия для подземных или морских трубопроводов. Часть 4: Двуслойные полиэтиленовые покрытия.

3.4.5 Периодический пересмотр нормативных документов

В соответствии с Директивой ИСО/МЭК. Часть 1 периодически должен проводиться пересмотр нормативных документов, утвержденных ИСО, с целью определения необходимости внесения в них изменений, разработки новой редакции или отмены.

В отчетном проводился анализ стандартов с целью определения их актуальности или необходимости пересмотра в соответствии с таблицей 3.5.

Таблица 3.5 – Анализ действующих стандартов на предмет их актуальности

Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата начала голосования	Дата окончания голосования
ISO 20074	Petroleum and natural gas industry. Pipeline transportation systems. Geological hazard risk management for onshore pipeline / Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Управление рисками геологических опасностей для наземных трубопроводов	15.07.2024	02.12.2024
ISO 15590-4	Petroleum and natural gas industries — Factory bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems. Part 4: Factory cold bends / Нефтяная и газовая промышленность. Заводские отводы, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 4. Заводские холодные отводы	15.07.2024	02.12.2024
ISO 3183	Petroleum and natural gas industries. Steel pipe for pipeline transportation systems / Нефтяная и газовая промышленность. Стальные трубы для систем трубопроводного транспорта	15.10.2024	04.03.2025

ISO 20074:2019 «Petroleum and natural gas industries. Pipeline transportation systems. Geological hazard risk management for onshore pipeline» / «Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Управление рисками геологических опасностей для наземных трубопроводов». Голосование в ИСО проходило в период с 15.07.2024 по 02.12.2024. Стандарт был рассмотрен членами ПК 7, ПК 8 и ПК 10 ТК 023. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации «Воздержался, из-за отсутствия консенсуса».

ISO 15590-4:2019 «Petroleum and natural gas industries. Factory bends, fittings and flanges for pipeline transportation systems. Part 4: Factory cold bends» / «Нефтяная и газовая промышленность. Заводские отводы, фитинги и фланцы для систем трубопроводного транспорта. Часть 4: Заводские холодные отводы». Голосование в ИСО проходило в период с 15.07.2024 по 02.12.2024. Стандарт был рассмотрен членами ПК 8 ТК 023 и АО «РусНити». Ответа не

поступило. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации «Воздержался, из-за отсутствия вклада национальных экспертов».

ISO 3183 «Petroleum and natural gas industries. Steel pipe for pipeline transportation systems» / «Нефтяная и газовая промышленность. Стальные трубы для систем трубопроводного транспорта». Голосование в ИСО проходило в период с 15.10.2024 по 04.03.2024. Стандарт был рассмотрен членами ПК 7 и ПК 8 ТК 023. Замечаний и предложений по обновлению стандарта не поступило. В РосИСО направлена позиция Российской Федерации «Воздержался» и анкеты экспертов в случае принятия решения о пересмотре стандарта.

3.4.6 Стандарты, опубликованные в отчетном периоде

В 2025 году опубликованы

ISO 14723:2025

Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Арматура подводных трубопроводов

Определяет требования и рекомендации к проектированию, производству, испытаниям и документации шаровых, обратных, запорных, пробковых и осевых двухпозиционных запорных устройств для применения в системах подводных трубопроводов нефтегазовой промышленности, отвечающих требованиям

ISO 22504:2025

Результат глубокой обработки бразильского документа, выпущенного компанией Petrobras. В нем подробно изложены принципы проектирования, требования к производству, сварке и контролю, гидравлическим испытаниям и освещаются некоторые другие вопросы, касающиеся камер запуска и приема внутритрубных устройств сухопутного и морского базирования. Внутритрубные устройства являются важным оборудованием, применяемым для внутритрубной диагностики, очистки полости, промывки и осушки.

Руководителем проекта является Родриго Борхес Робело из Бразилии, но, конечно, в проекте участвовала вся рабочая группа, включая координатора.

ISO 14313:2025

Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Трубопроводная арматура.

Определяет требования и рекомендации к проектированию, производству, испытаниям и документации шаровых, обратных, запорных, пробковых и осевых двухпозиционных запорных устройств для трубопроводных систем нефтегазовой промышленности.

ISO 12747:2025

Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Практические рекомендации по продлению срока службы трубопроводов.

Содержит основные руководящие указания для оценки целесообразности продления срока службы трубопроводных систем, попадающих под действие ISO 13623, сверх установленного расчетного срока службы.

Руководитель рабочей группы 17 «Рекомендуемая практика продления ресурса трубопроводов» и руководитель проекта разработки стандарта ISO 12747 Грэхем Уилсон (Великобритания)

ISO 5872:2025

Нефтяная и газовая промышленность. Системы трубопроводного транспорта. Термины и определения. Документ направлен на облегчение международного взаимодействия в области реализации проектов по трубопроводному транспорту и устраняет ряд белых пятен и перекосов в части терминологии стандартов ИСО в области трубопроводного транспорта.

Руководитель проекта, г-жа Джинъюн Джао (Китай)

ISO 10903:2025

Последний стандарт, опубликованный в октябре текущего года, посвящен мониторингу геологических опасностей. Проблема актуальна в самых разных

уголках земного шара – в Восточной Сибири, в областях распространения многолетнемерзлых грунтов северной Канады, в горных регионах Кавказа и т.д.

Стандарт охватывает методы и элементы мониторинга, включая мониторинг с помощью геотехнических приборов, наземные измерения, аэрофотосъемку, спутниковую съемку и т. д.

Рабочая группа РГ 23, занимающаяся мониторингом и предупреждением геологических опасностей выпустила свой первый стандарт по оценке рисков в 2019 году. Руководителем проекта и координатором рабочей группы является г-н Лянлян Ли из компании PipeChina.

3.4.7 Участие ПК 2 ИСО/ТК 67 в заседаниях ИСО ТК 67

12, 13 марта 2025 г. состоялось заседание Управляющего комитета ИСО/ТК 67 «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику». Заседание проведено в гибридном формате: часть делегатов присутствовало в офисе г. Брюссель, часть - подключилось в режиме телеконференции по ZOOM.

В заседании управляющего комитета принимают участие представители секретариата ИСО/ТК 67, руководители подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав ИСО/ТК 67, представители секретариатов подкомитетов, представители стран-членов ИСО/ТК 67, активно участвующие в международной стандартизации, представитель Центрального секретариата ИСО, являющийся куратором в ИСО/ТК 67 и администрирующий работу подкомитетов и рабочих групп ИСО/ТК 67. Руководителем Управляющего комитета является Председатель ИСО/ТК 67 Филип Смедли.

Основная цель проведения заседания – дать краткое резюме основных достижений подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав технического комитета ИСО/ТК 67, обсудить возможные проблемы при разработке стандартов, дать обзор целей подкомитетов и рабочих групп на 2025 год.

На заседании были представлены:

отчет секретариата ИСО/ТК 67 об итогах работы в 2024 году;

планы по разработке стандартов на 2025 год;
рассмотрение документов подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав ИСО/ТК 67;

необходимость отмены стандартов, которые устарели на 20 лет и более.

Филип Смедли представил доклад о стратегическом бизнес-плане ISO/TC 67.

От Российской Федерации приняли участие в заседании следующие представители:

1. Ширяпов Дмитрий Игоревич, начальник Лаборатории методического обеспечения предпусковых и пусковых операций ООО «Газпром ВНИИГАЗ» председатель подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67;

2. Цуневский Андрей Ярославович, заместитель начальника отдела ПАО «Газпром», секретарь подкомитета ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67.

Во исполнение пункта А2024/8 Объединенного плана действий (документ ISO TC 67 MC №1002) «Координация в области водородных трубопроводов» Д.И. Ширяпов кратко доложил о своем взаимодействии с ИСО/ТК 197/ПК1 «Водородные технологии» относительно нового проекта документа, проходящего голосование ISO/TS 19875-1 «Техническая спецификация в области водородных технологий. Магистральные газопроводы. Часть 1. Методология перепрофилирования газопроводов для транспортировки смешанного с водородом природного газа с содержанием водорода до 10 % по объему». Была подчеркнута важность переноса указанной тематики в ПК 2 ИСО ТК 67. В ТК 197/ПК 1 до июля текущего года будет проходить голосование по кандидатуре нового председателя. Взаимодействие с ТК 197 продолжится после утверждения там нового председателя.

Во исполнение резолюции 2024/13 пленарного заседания ИСО ТК67, Д.И. Ширяпов участвовал во встречах со спецпредставителем ИСО по вопросам коммуникации Питером Данканом, проведенных накануне заседания Управляющего комитета. В ходе обсуждения Д.И. Ширяпов

подчеркнул необходимость усиления коммуникации посредством личного общения между экспертами, а также через социальную сеть LinkedIn и публикаций в академических и отраслевых изданиях. Инициатива была поддержана Управляющим комитетом ТК 67.

На заседании был также рассмотрен стратегический бизнес план ТК 67 (документ ISO-TC 67 MC №1003), в корректировке которого Д.И. Ширяпов участвовал с конца 2024 года в составе специальной группы. Д.И. Ширяповым были внесены корректировки в части, касающейся подкомитета ПК 2, а также по вопросам низкоуглеродных технологий. Председатель ТК 67 поблагодарил всех участников корректировки стратегического бизнес-плана.

Пленарное заседание подкомитета проходило 15 апреля 2025 года в городе Милане (Италия).

На заседании были представлены доклады рабочих групп ПК 2 / ИСО ТК 67 о ходе работ по разработке стандартов.

22-23 октября 2025 г. в Геодже, Южная Корея состоялось 45-е пленарное заседание комитета ИСО/ТК 67.

На заседании были представлены:

отчет секретариата ИСО/ТК 67 о деятельности ТК с момента проведения 44-го пленарного заседания;

отчеты временных и постоянных рабочих групп ИСО/ТК 67;

отчеты смежных технических комитетов.

В пленарном заседании ИСО/ТК 67 приняли участие: руководство ИСО/ТК 67, председатели и ответственные секретари подкомитетов и рабочих групп ИСО/ТК 67, полномочные представители стран-членов ИСО/ТК 67, представители смежных комитетов.

Отчет и предложения по темам закрепленным за ПК 2 ИСО ТК 67 приведен в приложении Г, пункт Г.1.

3.5 Работы в области деятельности ПК 8 ИСО / ТК 67

3.5.1 Руководители и секретариат ПК 8 ИСО/ТК 67

В соответствии с Решением о создании подкомитета членом ИСО, ведущим секретариат подкомитета, является Российская Федерация (Росстандарт).

Председателем подкомитета ПК 8 ИСО/ТК67 является начальник управления ледокольным обеспечением и безопасностью мореплавания ПАО «Газпром нефть» Сергей Владимирович Баранов. Срок полномочий в качестве председателя ПК 8 до конца 2025 года.

С.В. Баранов отвечает за разработку и внедрение методологии по управлению ледовой обстановкой и безопасностью морских операций, в том числе в Арктической зоне Российской Федерации, принимает активное участие в разработке проектов национальных стандартов (например, ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой»).

Заместитель председателя подкомитета – Hermod Ole Johansen, менеджер по безопасности, Equinor, Норвегия.

Секретариат подкомитета ведет ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Секретарь подкомитета - Андрей Ярославович Цуневский, заместитель начальника отдела ПАО «Газпром», который ранее был менеджером ИСО/ТК 67/ПК 8, вел активную работу в рамках деятельности ИСО/ТК 67/ПК 8 и неоднократно представлял интересы подкомитета и Российской Федерации на заседаниях ИСО/ТК 67/ПК 8 и ИСО/ТК 67.

В декабре 2025 года истекает срок полномочий председателя подкомитета ПК 8 ИСО/ТК67 А.В Баранова. От Российской Федерации предложена кандидатура нового председателя подкомитета начальника отдела ледокольного обеспечения и безопасности на водном транспорте ПАО «Газпром нефть», В.Г. Кораблева. Резюме направлено в РосИСО.

С 29.10.2025 по 27.11.2025 в ИСО ТК 67 проходило голосование по назначению нового председателя ПК 8 ИСО/ТК67 В.Г. Кораблева. «За» назначение В.Г. Кораблева председателем ПК 8 ИСО/ТК 67 проголосовало 18 полноправных членов, «Против» - 2, «Воздержались» - 19. Результаты голосования приведены в таблице 3.6

Таблица 3.6 – результаты голосования по назначению нового председателя ПК 8 ИСО ТК 67

Позиция	Страна	Комментарий
За	Armenia (ARMSTANDARD) Argentina (IRAM) Bahrain (BTMD) Brazil (ABNT) Canada (SCC) China (SAC) Germany (DIN) Ghana (GSA) Iran, (INSO) Korea, Republic of (KATS) Kuwait (KOWSMD) Mexico (DGN) Nigeria (SON) Russian Federation (GOST R) Saudi Arabia (SASO) Thailand (TISI) United Arab Emirates (MoIAT-STR) South Africa (SABS)	-
Против	France (AFNOR)	Политическая ситуация
	United Kingdom (BSI)	Новые председатели комитетов не должны быть выходцами из России, поскольку: 1. Россия самостоятельно отказалась от выполнения обязанностей председателей комитетов ТК/ПК ИСО. 2. Россия не возглавляла этот комитет с 2019 года при нескольких разных председателях - почему этот новый кандидат будет отличаться от предыдущих кандидатов?

Позиция	Страна	Комментарий
Воздержался	Abstain Australia (SA) Austria (ASI) Belgium (NBN) Cyprus (CYS) Denmark (DS) Finland (SFS) Indonesia (BSN) Ireland (NSAI) Italy (UNI) Japan (JISC) Kazakhstan (CTRM) Netherlands (NEN) Norway (SN) Portugal (IPQ) Spain (UNE) Sweden (SIS) United States (ANSI) India (BIS) Uzbekistan (O'ZTTSA)	-

По результатам голосования В.Г. Кораблев назначен председателем ПК 8 ИСО/ТК 67 с 1.01.2026 сроком на 5 лет.

3.5.2 Разработка стандартов в ПК 8 ИСО/ТК 67

3.5.2.1 Опубликованные стандарты

В ПК 8 «Арктические операции» разработано 5 международных стандартов и 1 техническая спецификация.

Перечень опубликованных документов:

ISO 35101:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Working environment» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Рабочая среда». Дата опубликования: 19.10.2017;

ISO 35103:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Environmental monitoring» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг». Дата опубликования: 08.12.2017;

ISO 35106:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Metocean, ice, and seabed data» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Гидрометеорологические данные, данные о ледовом режиме и морском дне». Дата опубликования: 21.12.2017;

ISO/TS 35105:2018 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Material requirements for arctic operations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций». Дата опубликования: 24.04.2018;

ISO 35104:2018 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Ice management» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой». Дата опубликования: 24.10.2018.

ISO 35102:2020 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Escape, evacuation and rescue from offshore installations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Эвакуация и спасание персонала с морских сооружений». Дата опубликования: 24.03.2020.

3.5.2.2 Изменения и дополнения в программу стандартизации

В связи с текущей экономической и геополитической ситуацией в отношении разведки и добычи нефти и газа в арктической зоне, отсутствует интерес у членов ПК 8 к разработке новых стандартов ISO по арктическим операциям.

Вместе с тем на рассмотрение вынесен стандарт NP 35107 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Arctic operations. Ice management. Terms and definitions» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Термины и определения», являющийся одним из важнейших документов, способным активизировать дальнейшие работы в области деятельности ПК 8 ИСО ТК 67.

Срок голосования в ИСО с 25.09.2025 по 18.12.2025. В начале 2025 г. уже проходило голосование, результаты которого потребовали дополнительного анализа и повторного голосования в ИСО ТК 67.

Предложение к новому проекту приведено в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Предложение по разработке нового проекта NP 35107

<p>Название на английском языке</p> <p>Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Термины и определения</p>
<p>ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ</p> <p>Термины и определения в части, касающейся вопросов контроля за ледовой обстановкой</p>
<p>ЦЕЛЬ И ОБОСНОВАНИЕ</p> <p>Принимая во внимание, что контроль за ледовой обстановкой представляет собой сложный комплекс мер, необходимых для обеспечения безопасности и бесперебойного функционирования морской нефтегазовой отрасли, а также то, что разработка технической документации для систем контроля за ледовой обстановкой в рамках проекта разработки морского углеводородного месторождения может включать большое количество совместных участников, особое внимание при подготовке проектов разработки следует уделять единообразию терминологии при представлении положений проекта, толкование которых не должно допускать двусмысленности. Также необходимо обеспечить единство терминологии в нормативных документах, включая требования, инструкции и рекомендации по проведению работ в области контроля за ледовой обстановкой, которыми будет руководствоваться оператор морского арктического месторождения. Целью данного предложения является разработка отдельного стандарта терминологии в области контроля за ледовой обстановкой.</p> <p>При разработке стандарта будет учтено, что в состав ключевых направлений деятельности ТК67 наряду с морскими нефтегазовыми сооружениями включена и проблематика низкоуглеродной энергетики. Считается, что ключевую роль при переходе к низкоуглеродной энергетике будет играть ветроэнергетика, в том числе, морская. В этой связи, можно ожидать, что в недалеком будущем парки морских ветрогенераторов будут строиться в северных морских районах в условиях наличия дрейфующих ледяных полей большой толщины и высокой сплоченности, что потребует применения систем УЛО. Можно предположить, что мероприятия УЛО применительно к парку большого количества опор морских ветрогенераторов, расположенных относительно недалеко друг от друга, будут иметь особенности по сравнению со случаем применения УЛО к одиночным сооружениям, что приведет к необходимости внедрения новых (специфичных) терминов. Соответствующие термины также будут включены в предлагаемый к разработке стандарт.</p>
<p>ПОДГОТОВИТЕЛЬНАЯ РАБОТА</p> <p><input type="checkbox"/> Проект прилагается</p> <p><input type="checkbox"/> Существующий документ, служащий исходной основой, прилагается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Краткий обзор прилагается</p> <p>Примечание: требуется как минимум краткий обзор предлагаемого документа</p>

Проект плана проекта (по результатам обсуждения с руководством комитета)

Предлагаемая дата первого заседания:

Даты основных этапов: Рассылка 1-го рабочего проекта (если таковой

имеется) экспертам: 2026-02-15

Консультации по проекту Комитета (при наличии): 2026-11-15

Представление Проекта Международного стандарта (DIS)*: 2027-03-15

Публикация*: 2028-02-15

* Намеченные сроки подачи DIS и публикации следует устанавливать на несколько недель ранее сроков окончания, которые автоматически определяются при выборе SDT.

ПРИМЕЧАНИЕ: ISO/Заседания и ISO/Проекты позволяют регистрировать и постоянно обновлять даты заседаний и намеченные даты проекта в ходе его разработки.

Применение систем контроля за ледовой обстановкой (УЛО) является одним из новых организационных и технологических инструментов в области эксплуатации в арктических условиях, способствующих обеспечению безопасности при разработке углеводородных ресурсов на шельфе. Согласно определению УЛО представляет собой комплекс мер, направленных на снижение или полное устранение воздействия опасных ледяных образований на морские буровые установки и суда при разведочном бурении, а также на стационарные и плавучие эксплуатационные морские платформы.

Следует отметить, что в международной нормативно-технической литературе отдельно выделяются системы защиты от айсбергов («управление айсбергами»), но в российских нормативных и технических документах до сих пор отсутствует устоявшийся аналогичный термин, вследствие чего используется единый термин УЛО. Поскольку предполагается разработка стандарта одновременно на английском и русском языках, на указанное несоответствие необходимо обратить внимание при совместной работе над документом специалистов из разных стран

Ввиду того, что УЛО представляет собой сложный комплекс мер, необходимых для обеспечения безопасности и бесперебойной эксплуатации морского нефтегазового месторождения, особое внимание при подготовке проектов разработки следует уделять единообразию представления и интерпретации требований к этим видам деятельности, а также регламентации минимального набора основных положений по контролю за ледовой обстановкой, которым будет следовать оператор морского арктического месторождения.

При этом следует учитывать полученный опыт в этой области, который традиционно накапливается путем внедрения соответствующей нормативной базы.

Для устранения некоторых несоответствий в терминах УЛО, имеющих в литературе и технической документации, а также для приведения основных понятий в соответствие с международной практикой определения основных понятий УЛО требуется разработка стандарта.

Необходимо отметить, что от SFS поступила информация о выполнении ряда проектов, связанных с планируемым строительством парком морских ветрогенераторов в

условиях наличия дрейфующих ледяных полей. Указано, что первые результаты соответствующих исследований будут представлены не ранее конца 2026 г. Учитывая существенные особенности взаимодействия совокупности опор морских ветрогенераторов с ледяными полями по сравнению со случаем одиночной преграды предполагается отразить данные результаты при разработке обновленной редакции стандарта ISO 35104 Petroleum and natural gas industries — Arctic operations — Ice management». С большой вероятностью можно ожидать появления новых терминов в области Управления ледовой обстановкой, специфичных для проектов парков морских ветрогенераторов. При этом можно ожидать, что Р-члены (Финляндия, Россия) сформулируют предложения по этим новым терминам несколько раньше завершения вышеуказанных исследований, и тем самым, данные термины найдут свое отражение в предлагаемом к разработке стандарте Oil and gas industries including lower carbon energy. Arctic operations. Ice management. Terms and definitions. В свою очередь, соответствующее (согласованное заинтересованными участниками) пополнение терминологической базы окажет содействие при работе над новой редакцией ISO 35104.

Поскольку вопросы строительства и эксплуатации морских ветрогенераторов как часть проблематики низкоуглеродной энергетики в целом включены в состав ключевых направлений деятельности ТК67 наряду с морскими нефтегазовыми сооружениями, то вышеуказанные потенциальные дополнения к терминологическому стандарту в части мероприятий УЛО на ледовитых акваториях размещения парка ветрогенераторов соответствуют существующей сфере деятельности ИСО/ТК 67 в области низкоуглеродной энергетики, а также стратегическим целям ИСО/ТК 67 — «Переход к низкоуглеродной энергетике».

Стандарт должен быть одновременно подготовлен/опубликован на английском (ISO, международный стандарт) и русском языках (ГОСТ Р, гармонизированный национальный стандарт).

Основное содержание стандарта должно быть следующим:

- Введение
- Область применения
- Нормативные ссылки
- Термины и определения
- Список терминов.

Перечень соответствующих документов (таких как стандарты и нормативные акты) на международном, региональном и национальном уровнях

ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Морские производственные установки. Сооружения арктического шельфа

ISO 35101:2017 Промышленность нефтяная и газовая. Эксплуатация в арктических условиях. Условия труда

ISO 35102:2020 Промышленность нефтяная и газовая. Эксплуатация в арктических условиях. Выход, эвакуация и спасение с морских объектов

ISO 35104:2018 Промышленность нефтяная и газовая. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой

ISO 35106:2017 Промышленность нефтяная и газовая. Эксплуатация в арктических условиях. Гидрометеорологические данные, данные о ледовом режиме и морском дне

ГОСТ Р 58051-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Требования к качеству подготовки персонала и учебным центрам

ГОСТ Р 58052-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Обучение. Специальные требования

ISO 58112-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Сбор гидрометеорологических данных

ISO 58113-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Обеспечение метеорологической и гидрологической информацией

ISO 58114-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Мониторинг ледовой обстановки

ISO 58283-2018 Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Учет ледовых нагрузок при проектировании морских платформ

ISO 71147-2023 Нефтяная и газовая промышленность. Эксплуатация в арктических условиях. Проектирование систем контроля за ледовой обстановкой

В отчетном периоде проходило голосование по вопросу необходимости периодического пересмотра:

ISO 35102:2020 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Escape, evacuation and rescue from offshore installations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Операции в Арктике. Эвакуация и спасение людей с морских установок». Срок голосования в период с 15.01.2025 по 04.06.2025;

ISO/TS 35105:2018 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Material requirements for arctic operations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций». Голосование в ИСО проходило в период с 16.04.2025 по 02.09.2025.

Стандарты были направлены на рассмотрение членам ПК 9/ТК 023. Члены ПК 9/ТК 023 подтвердили актуальность стандартов.

Планируемые работы:

- пересмотр ISO 35104:2018 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Ice management» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой»;

- новая тема: «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Monitoring of ice loads on ships and engineering structures» / «Нефтяная и газовая промышленность. Операции в Арктике. Мониторинг ледовых нагрузок на суда и инженерные сооружения».

По итогам рассмотрения ISO 35104:2018 в 2024 году была выявлена необходимость дополнения некоторых пунктов и разделов Стандарта с учетом специфики и накопленного опыта (Финляндии и России). Принимая во внимание представленные Р-членами (Финляндия, Россия) предложения/комментарии о необходимости выполнении ряда проектов, связанных с планируемым строительством парком морских ветрогенераторов в условиях наличия дрейфующих ледяных полей. Первые результаты соответствующих исследований будут представлены не ранее конца 2026 г. Учитывая существенные особенности взаимодействия совокупности опор морских ветрогенераторов с ледяными полями по сравнению со случаем одиночной преграды предполагается отразить данные результаты при разработке обновленной редакции стандарта ISO 35104.

В рамках деятельности ПК 9 «Арктические нефтегазовые операции» технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» ведется разработка проектов национальных стандартов:

- ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Ремонт подводных трубопроводов в арктической зоне»;
- ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения»;
- ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом».

В среднесрочной перспективе планируется к разработке ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Основные положения» и прорабатывается тема по разработке ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Мониторинг ледовых нагрузок судов и инженерных сооружений».

Утвержденные национальные стандарты в дальнейшем могут быть использованы в качестве основы для разработки международных стандартов, что будет способствовать укреплению позиции Российской Федерации на международном рынке нефтегазодобычи в полярных условиях.

3.5.3 Гармонизация стандартов ПК 9 / ТК 023 и ПК 8 ИСО/ТК 67

Подкомитет ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67 был создан одновременно с аналогичным подкомитетом в национальном техническом комитете по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность».

Функционирование одновременно двух подкомитетов с идентичной областью деятельности создает хорошие предпосылки глубокой гармонизации национальных и международных стандартов в нефтегазовом комплексе.

Функции по ведению секретариатов ПК 9/ТК 023 и ПК 8 ИСО/ТК 67 возложены на ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Примерами гармонизации в области арктических операций являются национальные стандарты, разработанные в ТК 023. Перечень стандартов в области арктических операций, утвержденных в национальной системе стандартизации и взаимосвязанных с международными документами по стандартизации в области арктических операций, приведен в Таблице 3.8. Таблица 3.8 – Перечень стандартов в области арктических операций, утвержденных в национальной системе стандартизации

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
1	ГОСТ Р 58051-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Требования к качеству подготовки персонала и учебным центрам Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures	Утвержден приказом Росстандарта от 11.01.2018 № 2-ст.	01.09.2018
		ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management		
2	ГОСТ Р 58052-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление	11.01.2018	01.09.2018

продолжение Таблицы 3.8

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
		<p>ледовой обстановкой. Обучение. Специальные требования</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management</p>	<p>Утвержден приказом Росстандарта от 11.01.2018 № 3-ст.</p>	
3	ГОСТ Р 58112-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Сбор гидрометеорологических данных</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures</p>	<p>Утвержден Приказом Росстандарта от 24.04.2018 № 208-ст.</p>	01.11.2018
4	ГОСТ Р 58113-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Обеспечение метеорологической и гидрологической информацией</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries - Arctic offshore structures</p>	<p>Утвержден Приказом Росстандарта от 24.04.2018 № 209-ст.</p>	01.10.2018
5	ГОСТ Р 58114-2018	<p>Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Мониторинг ледовой обстановки</p> <p>Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and</p>	<p>Утвержден Приказом Росстандарта от 24.04.2018 № 210-ст.</p>	01.10.2018

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
		natural gas industries -- Arctic offshore structures ГОСТ Р 54483-2011 (ИСО 19900:2002) Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management		
6	ГОСТ Р 58214-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Морские логистические операции Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries -- Arctic offshore structures	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1001-ст.	01.04.2019
7	ГОСТ Р 58213-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Береговые логистические операции Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1000-ст.	01.04.2019
8	ГОСТ Р 58215-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Производственная среда Взаимосвязан с ISO 35101:2017 Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Working environment	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1002-ст.	01.04.2019
9	ГОСТ Р 58212-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Производственно-технологическая зона верхнего строения морской платформы Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries - Arctic offshore structures	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 999-ст.	01.04.2019
10	ГОСТ Р 58216-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Защита от коррозии морских сооружений	Утвержден Приказом Росстандарта от	01.04.2019

окончание Таблицы 3.8

№ п/п	Обозначение	Наименование стандарта	Информация об утверждении	Дата введения в действие
		Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	15.11.2018 № 1003-ст.	
11	ГОСТ Р 58218-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Обслуживание объектов Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1005-ст.	01.04.2019
12	ГОСТ Р 58219-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Технические средства противопожарной защиты верхних строений морских платформ. Общие требования	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1006-ст.	01.04.2019
13	ГОСТ Р 58217-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Эвакуация и спасание персонала Взаимосвязан с иными документами по международной стандартизации	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1004-ст.	01.04.2019
14	ГОСТ Р 71147-2023	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой	Утвержден Приказом Росстандарта от 11.12.2023 № 1548-ст	1.02.2024
15	ГОСТ Р 58283-2018	Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Учет ледовых нагрузок при проектировании морских платформ Взаимосвязан с ISO 19906:2019 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения арктического шельфа /Petroleum and natural gas industries - Arctic offshore structures ISO 35104:2018 Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой / Petroleum and natural gas industries - Arctic operations - Ice management	Утвержден Приказом Росстандарта от 15.11.2018 № 1008-ст.	01.04.2019

В ПК 9/ТК 023 «Арктические нефтегазовые операции» осуществляется разработка проектов стандартов:

- ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Ремонт подводных трубопроводов в арктической зоне» (шифр темы: 1.2.023-1.453.24). Смежным ТК по данной теме определен ТК 187 «Проведение исследований в полярных регионах».

Проект разработан ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

В настоящее время проект стандарта находится на голосовании у членов ТК 023 (проходят согласительные процедуры).

Объектом стандартизации является ремонт подводных трубопроводов в арктической зоне.

Аспектом стандартизации являются положения, рекомендации и требования к планированию, организации и безопасному выполнению работ по ремонту подводных трубопроводов в арктических условиях.

Настоящий стандарт распространяется на работы по ремонту подводных (промысловых и магистральных) трубопроводов для транспортировки жидких и газообразных углеводородов, смеси жидких и газообразных углеводородов с давлением до 27 МПа, расположенных в арктической зоне.

Актуальность разработки настоящего национального стандарта обусловлена отсутствием соответствующего нормативного документа в фонде нормативной документации Российской Федерации.

Целесообразность разработки стандарта заключается в:

- наличии краткосрочных и долгосрочных планов нефтегазодобывающих компаний Российской Федерации по освоению месторождений углеводородов, расположенных на морских акваториях с ледовым режимом;

- необходимости внедрения прогрессивных и экономически эффективных решений в нефтегазовой отрасли;

- обеспечении безопасности при осуществлении работ по освоению морских месторождений, расположенных на акваториях с ледовым режимом;

- обеспечении научно-технического прогресса и инновационного развития экономики Российской Федерации;

- гармонизации государственной системы стандартизации Российской Федерации с международными системами стандартизации;

- совершенствовании фонда отечественной нормативной документации и обусловлена отсутствием в национальной системе стандартизации документа, содержащего положения, требования и рекомендации по планированию и организации ремонта подводных трубопроводов в арктических условиях.

Проект данного стандарта должен рассматриваться во взаимосвязи с положениями других стандартов в проектировании, строительства, эксплуатации подводных трубопроводов и в области морской нефтегазодобычи в целом, в том числе следующих:

- ГОСТ Р 55311-2012 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Термины и определения»;

- ГОСТ Р 54382-2021 «Нефтяная и газовая промышленность. Подводные трубопроводные системы. Общие технические требования»;

- ГОСТ 31444-2012 «Трубы из низколегированных сталей для подводных морских трубопроводов. Общие технические условия»;

- ГОСТ 25660-83 «Фланцы изолирующие для подводных трубопроводов на Ру 10,0 МПа (~100 кгс/кв.см). Конструкция».

Уведомление о разработке проекта ГОСТ Р опубликовано на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 21.05.2024. Срок публичного обсуждения: с 21.05.2024 по 20.07.2024.

Уведомление о завершении публичного обсуждения опубликовано на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 03.09.2024.

Голосование по проекту ГОСТ Р проходило в период с 17.07.2025 по 18.08.2025:

разослано бюллетеней – 52;

получено голосов «за» – 21;

воздержались – 14;
голосов «против» – 2.

В настоящее время проект ГОСТ Р дорабатывается по замечаниям членов ТК 023 ПАО «Газпром» и Минэнерго».

Проект окончательной редакции ГОСТ Р согласован ТК 187 «Проведение исследований в полярных регионах».

- ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения» (шифр темы – 1.2.023-1.454.24). Смежным ТК по данной теме определен ТК 187 «Проведение исследований в полярных регионах».

Проект разработан ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Объектом стандартизации разработанного проекта стандарта является процесс проектирования обустройства морских месторождений углеводородов, расположенных на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, территориальном море, прилегающей зоне Российской Федерации и в российском секторе Каспийского моря в пределах акваторий с ледовым режимом.

Аспектом стандартизации являются положения, рекомендации и требования к проектированию систем управления ледовой обстановкой (УЛО), предназначенных для защиты объектов обустройства, а также связанных с их эксплуатацией морских и других операций, от ледовых угроз, при выполнении которых обеспечивается надежная и безопасная разработка месторождения и (или) осуществление соответствующих операций.

Настоящий стандарт распространяется на системы УЛО, задачами которых является защита объектов обустройства морских месторождений углеводородов, а также связанных с их эксплуатацией операций на следующих этапах жизненного цикла освоения месторождения: строительство объектов обустройства в море, эксплуатация объектов обустройства, вывод объектов обустройства из эксплуатации и их ликвидация (или консервация).

Настоящий стандарт может применяться при проектировании систем УЛО, предназначенных для поддержки морских операций, связанных с вышеуказанными этапами жизненного цикла освоения месторождения, в той части, в которой его положения не противоречат требованиям Российского морского регистра судоходства.

Положения стандарта не распространяются на выполняемые в море операции, связанные с предотвращением и ликвидацией разливов жидких углеводородов, на мероприятия по поддержке морской сейсморазведки в условиях наличия льда на акватории, на операции транспортировки на плавучих морских платформах или их отдельных конструктивных элементов на точку (с точки) установки в море, на ледовую проводку судов через акваторию развертывания системы управления ледовой обстановкой защищаемого морского месторождения, если соответствующая операция не связана с освоением данного месторождения.

Актуальность разработки настоящего национального стандарта обусловлена отсутствием соответствующего терминологического стандарта в фонде нормативной документации Российской Федерации, в то время как по состоянию на начало 2025 г. в Российской Федерации разработано в общей сложности около десяти национальных стандартов, в разной степени затрагивающих вопросы управления ледовой обстановкой.

Целесообразность разработки стандарта заключается в:

- наличия краткосрочных и долгосрочных планов нефтегазодобывающих компаний Российской Федерации по освоению месторождений углеводородов, расположенных на морских акваториях с ледовым режимом;
- целесообразности, а в некоторых случаях, необходимости использования при проектировании обустройства морских месторождений мероприятий УЛО;
- необходимости установления однозначно понимаемой и непротиворечивой терминологии, используемой в документах,

разрабатываемых для нормативного и научно-технического сопровождения практических задач в области управления ледовой обстановкой при проведении морских работ на различных этапах освоения морских нефтегазовых месторождений в арктических условиях и на акваториях других морей с ледовым режимом;

- обеспечении безопасности при осуществлении работ по освоению морских месторождений, расположенных на континентальном шельфе, внутренних морских водах, территориальном море, прилегающей зоне Российской Федерации и в российском секторе Каспийского моря, путем повышения надежности проектирования и эксплуатации объектов обустройства морских месторождений, расположенных на акваториях с ледовым режимом;

- обеспечении научно-технического прогресса и инновационного развития экономики Российской Федерации;

- гармонизации государственной системы стандартизации Российской Федерации с международными системами стандартизации;

- совершенствовании фонда отечественной нормативной документации.

Проект данного стандарта должен рассматриваться во взаимосвязи с положениями других стандартов в области арктических операций и в области морской нефтегазодобычи в целом, в том числе следующих:

- ГОСТ Р ИСО 17776-2012 «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Способы и методы идентификации опасностей и оценки риска. Основные положения»;

- ГОСТ Р 54483-2021 (ИСО 19900:2013) «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Общие требования»;

- ГОСТ Р 55311-2024 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Термины и определения»;

- ГОСТ Р 56000-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Выполнение работ в арктических условиях. Основные требования»;

- ГОСТ Р 57148-2016 (ИСО 19901-1:2015) «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Проектирование и эксплуатация с учетом гидрометеорологических условий»;

- ГОСТ Р 58052-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Обучение. Специальные требования»;

- ГОСТ Р 58051-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Требования к качеству подготовки персонала и учебным центрам»;

- ГОСТ Р 58112-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Сбор гидрометеорологических данных»;

- ГОСТ Р 58113-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Обеспечение метеорологической и гидрологической информацией»;

- ГОСТ Р 58114-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Мониторинг ледовой обстановки»;

- ГОСТ Р 58217-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Эвакуация и спасание персонала морских платформ. Общие положения»;

- ГОСТ Р 58283-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Учет ледовых нагрузок при проектировании морских платформ»;

- ГОСТ Р 71147-2023 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Проектирование систем управления ледовой обстановкой»;

- СП 11-114-2004 «Инженерные изыскания на континентальном шельфе для строительства морских нефтегазопромысловых сооружений»;

- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;

- СП 504.1325800.2021 «Инженерные изыскания для строительства на континентальном шельфе. Общие требования».

Уведомления о разработке проекта национального стандарта размещено в соответствии с ГОСТ Р 1.2-2020. Уведомление о разработке проекта ГОСТ Р опубликовано на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 11.06.2025. Срок публичного обсуждения с 16.06.2025 по 15.08.2025. Уведомление о завершении ПО в секретариат ТК 023 не поступало.

- ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом» (шифр темы – 1.2.023-1.452.24). Смежным ТК по данной теме определен ТК 187 «Проведение исследований в полярных регионах».

Проект разработан ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Объектом стандартизации разработанного проекта стандарта является организация управления персоналом при выполнении арктических операций.

Аспектом стандартизации являются положения, рекомендации и требования к планированию, организации подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала при выполнении операций в арктических условиях.

Настоящий стандарт распространяется на организации, осуществляющие освоение морских нефтегазовых месторождений на акваториях арктических морей, а также на акваториях других замерзающих морей России, образовательные организации и учебно-тренажерные центры осуществляющие образовательную деятельность по программам дополнительного профессионального образования при подготовке персонала для работы на шельфе.

Актуальность разработки настоящего национального стандарта обусловлена отсутствием соответствующего нормативного документа в фонде нормативной документации Российской Федерации.

Целесообразность разработки стандарта заключается в:

- наличия краткосрочных и долгосрочных планов нефтегазодобывающих компаний Российской Федерации по освоению месторождений углеводородов, расположенных на морских акваториях с ледовым режимом;
- обеспечении безопасности при осуществлении работ по освоению морских месторождений, расположенных на акваториях с ледовым режимом;
- гармонизации государственной системы стандартизации Российской Федерации с международными системами стандартизации;
- совершенствовании фонда отечественной нормативной документации и обусловлена отсутствием в национальной системе стандартизации документа, содержащего положения, требования и рекомендации по организации управления персоналом.

Проект данного стандарта должен рассматриваться во взаимосвязи с положениями других стандартов в области управления персоналом и морской нефтегазодобычи в целом, в том числе следующих:

- ГОСТ Р 56000-2014 «Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Выполнение работ в арктических условиях. Основные требования»;
- ГОСТ Р ИСО 10015 «Система менеджмента качества. Руководящие указания по менеджменту компетентности и развитию персонала»;
- ГОСТ Р 58052-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Обучение. Специальные требования»;
- ГОСТ Р 58051-2018 «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Требования к качеству подготовки персонала и учебным центрам»;

- ГОСТ Р 55311-2024 «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Термины и определения»;

Уведомления о разработке проекта национального стандарта размещено в соответствии с ГОСТ Р 1.2-2020. Уведомление о разработке проекта ГОСТ Р опубликовано на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 09.07.2025. Срок публичного обсуждения с 10.07.2025 по 10.09.2025. В настоящее время проект стандарта находится на стадии подготовки окончательной редакции.

3.5.4 Формирование программы работ ПК 9/ТК 023 по национальной стандартизации

3.5.4.1 Перспективная программа работы ПК 9/ТК 023 «Арктические нефтегазовые операции»

В 2025 г. стандартов для проведения анализа о целесообразности их обновления не выявлено.

Перспективная программа работы ТК 023, разработанная в соответствии с п. 5.1.1 ГОСТ Р 1.1–2020 «Стандартизация в Российской Федерации. Технические комитеты по стандартизации и проектные технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности» по направлению ПК 9/ТК 023 «Арктические нефтегазовые операции» содержит 20 тем.

- 3 темы в разработке (ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление персоналом», ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой. Термины и определения» и ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Ремонт подводных трубопроводов в арктической зоне»);

- 17 тем планируются к обновлению (разработка 1 стандарта запланирована в ПНС, 2 темы предложены к разработке на основе стандартов ИСО), по 14 темам – выявлена необходимость обновления по результатам анализа фонда стандартов, закрепленных за ПК 9/ТК 023 в предыдущие годы):

1. Запланированная тема:

- Вид работ – Разработка;
- Вид документа – ГОСТ Р;
- Наименование – Нефтяная и газовая промышленность. Арктические

операции. Основные положения;

- Планируемая дата окончания работ – 2027.
- Потенциальный разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ».
- Источник финансирования – Не определен.

2. Запланированная тема:

- Вид работ – Разработка;
- Вид документа – ГОСТ Р;
- Наименование – Нефтяная и газовая промышленность. Арктические

операции. Экологический мониторинг (Разработка на основе ISO 35103:2017 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Environmental monitoring» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Экологический мониторинг»);

- Планируемая дата окончания работ – не определена.
- Потенциальный разработчик – Не определен.
- Источник финансирования – Не определен.

3. Запланированная тема:

- Вид работ – Разработка;
- Вид документа – ГОСТ Р;
- Наименование – Нефтяная и газовая промышленность. Арктические

операции. Требования к материалам для арктических операций (Разработка на основе ISO/TS 35105:2018 «Petroleum and natural gas industries – Arctic operations – Material requirements for arctic operations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций»)

- Планируемая дата окончания работ – не определена.
- Потенциальный разработчик – Не определен.

– Источник финансирования – Не определен.

4. Запланированная тема:

– Вид работ – Пересмотр;

– Вид документа – ГОСТ Р 58218-2018;

– Наименование – Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Обслуживание объектов

– Планируемая дата окончания работ – Не определена.

– Потенциальный разработчик – Не определен.

– Источник финансирования – Не определен.

- так же в Перспективную программу работы вошли 13 тем по разработке изменений к ГОСТ Р по результатам анализа фонда стандартов, проведенного в 2024 году. Дата окончания разработки, разработчик и источник финансирования по ним не определен.

3.5.4.2 Актуализация программы работы ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67.

1) В период с 15.01.2025 по 09.04.2025 проходило голосование по рассмотрению первой редакции ISO/DIS 21809-5 «Oil and gas industries including lower carbon energy. External coatings for buried or submerged pipelines used in pipeline transportation systems. Part 5: External concrete coatings» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Наружные покрытия для подземных или подводных трубопроводов, используемых в системах транспортировки по трубопроводам. Часть 5. Наружные бетонные покрытия». Замечания экспертов-членов ПК 9 переведены на английский язык и направлены в РосИСО.

2) В период с 14.04.2025 по 07.07.2025 на рассмотрении в ПК 9/ТК 023 находился проект стандарта в первой редакции ISO/DIS 25640 «Respiratory equipment. Breathing apparatus performance requirements for diving and hyperbaric applications» / «Дыхательное оборудование. Требования к характеристикам дыхательных аппаратов для применения при водолазных

работах и в гипербарических условиях». Замечаний от членов-экспертов ПК 9/ТК 023 не поступило.

3) В период с 16.04.2025 по 02.09.2025 проходило голосование по периодическому пересмотру действующего стандарта ISO/TS 35105:2018 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Material requirements for arctic operations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Требования к материалам для арктических операций. Стандарт был рассмотрен членами ПК 9. Члены ПК 9 подтвердили актуальность стандарта. Позиция Российской Федерации стандарт «Актуален».

Обобщенный реестр ответов по рассмотрению SR 35102 Российскими экспертами приведен в Таблице 3.9.

Таблица 3.9 – Результаты рассмотрения SR 35102 Российскими экспертами

№ п/п	Организация	Результат рассмотрения
1	ПАО «Газпром нефть»	актуален
2	АО «Коралл»	актуален
3	НУЦ «КОНТРОЛЬ И ДИАГНОСТИКА»	актуален
4	ООО «БТ СВАП»	актуален
5	ФАУ «РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА»	актуален
6	ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК»	воздержался
7	ФГБНУ «НИИ МТ	актуален
8	ФГБУ ВНИИПО МЧС России	актуален
9	ПАО «НК «Роснефть»	актуален
10	АО «ГАЗПРОМ ШЕЛЬФПРОЕКТ»	актуален + анкета эксперта
11	ООО «ГАЗПРОМ 335»	актуален
12	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	актуален
13	ООО «Газпром флот»	воздержался
14	ФГУП «Крыловский государственный научный центр»	актуален
15	ЗАО «Агентство исследований промышленных рисков»	актуален

В случае если по стандарту будет выявлена необходимость обновления -направлены анкеты экспертов в рабочую группу по пересмотру стандарта. (Чуркин Максим Владимирович АО «Газпром шельфпроект»).

4) В период с 15.01.2025 по 04.06.2025 проходило голосование по периодическому пересмотру действующего стандарта ISO 35102:2020 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Escape, evacuation and rescue from offshore installations» / «Нефтяная и газовая промышленность. Операции в Арктике. Эвакуация и спасение людей с морских установок».

Стандарт был направлен на рассмотрение членам ПК 9. Члены ПК 9 подтвердили актуальность стандарта. Позиция Российской Федерации стандарт «Актуален».

Обобщенный реестр ответов по рассмотрению SR 35105 Российскими экспертами приведен в Таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Результаты рассмотрения SR 35105 Российскими экспертами

№ п/п	Организация	Результат рассмотрения
1	ПАО «Газпром»	актуален
2	ПАО «Газпром нефть»	актуален
3	АО «Коралл»	актуален
4	НУЦ «КОНТРОЛЬ И ДИАГНОСТИКА»	актуален
5	ФГАОУ ВО «РГУ НЕФТИ И ГАЗА (НИУ) ИМЕНИ И.М. ГУБКИНА»	актуален
6	ФАУ «РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА»	актуален
7	ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК»	актуален
8	ФГБУ «Арктический и Антарктический НИИ»	воздержался
9	ФГБУ ВНИИПО МЧС России	актуален
10	ПАО «НК «Роснефть»	актуален

На стадии нового проекта находится стандарт NP 35107 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Arctic operations. Ice management. Terms and definitions» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Термины и определения». Срок голосования в ИСО с 25.09.2025 по 18.12.2025.

3.5.5 Участие ПК 8 в заседаниях ИСО / ТК 67

Заседание Управляющего комитета ИСО/ТК 67 12-13 марта 2025 г.

12, 13 марта 2025 г. состоялось заседание Управляющего комитета ИСО/ТК 67 «Нефтегазовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику». Заседание проведено в гибридном формате: часть делегатов присутствовало в офисе г. Брюссель, часть - подключилось в режиме телеконференции по ZOOM.

В заседании управляющего комитета принимают участие представители секретариата ИСО/ТК 67, руководители подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав ИСО/ТК 67, представители секретариатов подкомитетов, представители стран-членов ИСО/ТК 67, активно участвующие в международной стандартизации, представитель Центрального секретариата ИСО, являющийся куратором в ИСО/ТК 67 и администрирующий работу подкомитетов и рабочих групп ИСО/ТК 67. Руководителем Управляющего комитета является Председатель ИСО/ТК 67 Филип Смедли.

Основная цель проведения заседания – дать краткое резюме основных достижений подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав технического комитета ИСО/ТК 67, обсудить возможные проблемы при разработке стандартов, дать обзор целей подкомитетов и рабочих групп на 2025 год.

На заседании были представлены:

отчет секретариата ИСО/ТК 67 об итогах работ в 2024 году;

планы по разработке стандартов на 2025 год;

рассмотрение документов подкомитетов и рабочих групп, входящих в состав ИСО/ТК 67.

необходимость отмены стандартов, которые устарели на 20 лет и более.

Филип Смедли представил доклад о стратегическом бизнес-плане ISO/TC 67.

От Российской Федерации приняли участие в заседании следующие представители:

3. Ширяпов Дмитрий Игоревич, начальник Лаборатории методического обеспечения предпусковых и пусковых операций ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

председатель подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67;

4. Цуневский Андрей Ярославович, заместитель начальника отдела ПАО «Газпром», секретарь подкомитета ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67.

Во исполнение пункта А2024/8 Объединенного плана действий (документ ISO TC 67 MC N1002) «Координация в области водородных трубопроводов» Д.И. Ширяпов кратко доложил о своем взаимодействии с ИСО/ТК 197/ПК1 «Водородные технологии» относительно нового проекта документа, проходящего голосование ISO/TS 19875-1 «Техническая спецификация в области водородных технологий. Магистральные газопроводы. Часть 1: Методология перепрофилирования газопроводов для транспортировки смешанного с водородом природного газа с содержанием водорода до 10 % по объему». Была подчеркнута важность переноса указанной тематики в ПК2 ИСО ТК67. В ТК 197/ПК1 до июля текущего года будет проходить голосование по кандидатуре нового председателя. Взаимодействие с ТК 197 продолжится после утверждения там нового председателя.

Во исполнение резолюции 2024/13 пленарного заседания ИСО ТК67, Д.И. Ширяпов участвовал во встречах со спецпредставителем ИСО по вопросам коммуникации Питером Данканом, проведенных накануне заседания Управляющего комитета. В ходе обсуждения Д.И. Ширяпов подчеркнул необходимость усиления коммуникации посредством личного общения между экспертами, а также через социальную сеть LinkedIn и публикаций в академических и отраслевых изданиях. Инициатива была поддержана Управляющим комитетом ТК 67.

На заседании был также рассмотрен стратегический бизнес план ТК 67 (документ ISO-TC 67 MC N1003), в корректировке которого Д.И. Ширяпов участвовал с конца 2024 года в составе специальной группы. Д.И. Ширяповым были внесены корректировки в части, касающейся подкомитета «Системы трубопроводного транспорта», а также по вопросам низкоуглеродных

технологий. Председатель ТК 67 поблагодарил всех участников корректировки стратегического бизнес-плана.

С докладом о деятельности подкомитета ПК 8 «Арктические операции» ИСО/ТК 67 на заседании Управляющего комитета ИСО/ТК 67 выступил ответственный секретарь подкомитета Цуневский Андрей Ярославович.

В планах работы подкомитета на текущий год выполнение работ по периодическому пересмотру стандартов, опубликованных в 2020 году. Согласно Директивам ИСО/МЭК. Часть 1, стандарты подлежат процедуре периодического пересмотра 1 раз в 5 лет.

А.Я. Цуневский отметил, что в настоящее время в программе работ запланирована разработка одного нового стандарта NP 35107 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Arctic operations. Ice management. Terms and definitions» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Термины и определения».

45-е Пленарное заседание комитета ИСО/ТК 67 22-23 октября 2025 г.

22-23 октября 2025 г. в Геодже, Южная Корея состоялось 45-е пленарное заседание комитета ИСО/ТК 67.

На заседании были представлены:

отчет секретариата ИСО/ТК 67 о деятельности ТК с момента проведения 44-го пленарного заседания;

отчеты временных и постоянных рабочих групп ИСО/ТК 67;

отчеты смежных технических комитетов.

В пленарном заседании ИСО/ТК 67 приняли участие: руководство ИСО/ТК 67, председатели и ответственные секретари подкомитетов и рабочих групп ИСО/ТК 67, полномочные представители стран-членов ИСО/ТК 67, представители смежных комитетов.

От Российской Федерации в заседании приняли участие председатель подкомитета ПК 8 ИСО/ТК67, начальник управления ледокольным

обеспечением и безопасностью мореплавания ПАО «Газпром нефть» Сергей Владимирович Баранов, заместитель начальника отдела ПАО «Газпром», ответственный секретарь подкомитета ПК 8 ИСО/ТК 67 Цуневский Андрей Ярославович, и Ширяпов Дмитрий Игоревич, начальник Лаборатории методического обеспечения предпусковых и пусковых операций ООО «Газпром ВНИИГАЗ», руководитель подкомитета ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта» ИСО/ТК 67.

О деятельности ПК 8 ИСО/ТК67 выступил председатель подкомитета ПК 8 ИСО/ТК67 С.В. Баранов.

С.В. Баранов отметил, что работа над стандартами по арктическим операциям была завершена в 2020 году: опубликовано 6 документов ИСО: 5 стандартов и 1 техническая спецификация.

В настоящее время находится на голосовании новый проект NP 35107 «Oil and gas industries including lower carbon energy. Arctic operations. Ice management. Terms and definitions» / «Нефтяная и газовая промышленность, включая низкоуглеродную энергетику. Эксплуатация в арктических условиях. Контроль за ледовой обстановкой. Термины и определения», являющийся одним из важнейших документов, способным активизировать дальнейшие работы в области деятельности ПК 8 ИСО ТК 67.

В 2026 году будет инициирована процедура голосования по внесению изменений в действующий международный стандарт ISO 35104:2018 «Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Ice management» / «Нефтяная и газовая промышленность. Арктические операции. Управление ледовой обстановкой».

По итогам голосования будет принято решение о необходимости пересмотра или внесения изменений в стандарт.

Отчет и предложения по темам закрепленным за ПК 8 ИСО ТК 67 приведен в приложении Г, пункт Г.2.

4 Сведения о заседаниях ТК

4.1 Заседание Управляющего комитета ТК 023

23.05.2025 в формате видео-конференц-связи состоялось заседание Управляющего комитета Технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность».

В заседании управляющего комитета приняли участие представители секретариата ТК 023, председатели подкомитетов, входящих в состав ТК 023, представители секретариатов подкомитетов. Заседание прошло под председательством заместителя председателя Управляющего комитета М.Ю. Недзвецкого.


В повестку заседания были включены вопросы по расширению присутствия в открытых медиа ресурсах информации о ТК 023, о ходе согласования Соглашения о сотрудничестве и взаимодействии Росстандарта, ТК 023 и АНО «ИНТИ», об опыте функционирования корпоративных систем стандартизации (докладчики – представители ПАО «Газпром», ПАО «Транснефть»).

ПАО «Газпром», как базовой организацией ПК 9 «Арктические операции», предложено рассмотреть вопрос об изменении наименования подкомитета на «Арктические нефтегазовые операции», так как действующее наименование не в полной мере отражает его предназначение.

Повестка заседания приведена на рисунке 4.1.

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Управляющего комитета
ТК 023 «Нефтяная и газовая
промышленность»


О.Е. Аксютин

« 22 » 04 2025 г.

**Повестка заседания
Управляющего комитета
ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»**

ВКС 22 мая 2025 г.

№ п/п	Время	Пункт повестки	Ответственный исполнитель, ведущий, докладчики
1.	9:45-10:00	Регистрация участников заседания	Секретариат ТК 023
2.	10:00-10:05	Открытие заседания. Приветствие участников.	Максим Юрьевич Недзвецкий, заместитель Председателя Управляющего комитета ТК 023
3.	10:05-10:20	О предложениях по расширению присутствия в открытых медиа ресурсах информации о ТК 023.	Представитель секретариата ТК 023
4.	10:20-10:35	О ходе согласования Соглашения о сотрудничестве и взаимодействии Росстандарта, ТК 023 и АНО «ИНТИ»	Представитель секретариата ТК 023
5.	10:35-10:50	Об опыте функционирования корпоративных систем стандартизации	Представитель ПАО «Газпром» Представитель ПАО «Транснефть» Представитель ПАО «ЛУКОЙЛ»
6.	10:50-11:00	«О необходимости актуализации названия подкомитета ПК 9 «Арктические операции» технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»	Алексей Валерьевич Лобанов, заместителя Председателя Подкомитета ПК 9 «Арктические операции»
7.	11:00-11:05	Подведение итогов заседания. Принятие решения. Закрытие заседания	Максим Юрьевич Недзвецкий

Секретариат ТК 023 оставляет за собой право внесения корректировок в повестку заседания.

Рисунок 4.1 – Повестка заседания Управляющего комитета ТК 023

По результатам заседания Управляющего комитета ТК 023, приняты следующие решения, по которым проведена работа:

1. Секретариату ТК 023 направить обращение членам ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» с запросом предложений по расширению присутствия в открытых медиа ресурсах информации о ТК 023 (Телеграмм, сайт, публикации в периодических отраслевых изданиях). Полученные предложения вынести на обсуждение на очередном заседании ТК 023.

Членам ТК 023 направлено обращение с просьбой направить предложения по расширению присутствия в открытых медиа ресурсах информации о ТК 023 (Телеграмм, сайт, публикации в периодических

отраслевых изданиях). Полученные предложения будут вынесены на обсуждение на очередном заседании ТК 023.

Секретариатом ТК 023 подготовлен и направлен на согласование в Подкомитеты проект Регламента присутствия ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» в открытых медиа ресурсах (далее – проект Регламента) Проект находится на доработке.

2. Направить обращение членам ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» с запросом предложений по вопросу создания нормативного документа, регламентирующего механизмы оценки технико-экономической эффективности разработки стандартов в нефтегазовой сфере, включающих количественную оценку показателей надежности оборудования и технических систем и экономической целесообразности разработки стандартов. Полученные предложения вынести на обсуждение на очередном заседании ТК 023.

Членам ТК 023 направлено обращение с просьбой направить предложения по вопросу создания нормативного документа, регламентирующего механизмы оценки технико-экономической эффективности разработки стандартов в нефтегазовой сфере, включающих количественную оценку показателей надежности оборудования и технических систем и экономической целесообразности разработки стандартов. Предложений не поступило.

3. Одобрить предложение заместителя Председателя ПК 9 А.В. Лобанова об актуализации названия подкомитета ПК 9 «Арктические операции». Направить обращение в Росстандарт о внесении соответствующих изменений в приказ Росстандарта от 02.08.2018 № 1644.

Приказом Росстандарта от 27.06.2025 № 1293 в структуру ТК 023 внесены изменения, в том числе в части актуализации названия подкомитета ПК 9/ТК 023 «Арктические нефтегазовые операции».

4.2 Проведение заседания ТК 023

С 19 по 21 ноября 2025 года в г. Челябинск состоялась XIX Международная конференция «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ – 2025», где представители федеральных и региональных органов власти, ведущих компаний нефтегазового комплекса, общественных, научных, экспертных и проектных организаций, а также профильных технических комитетов по стандартизации обменялись мнениями и предложениями по совершенствованию системы стандартизации и технического регулирования.

Одним из важных вопросов для обсуждения стало 10-летие принятия ФЗ-162 «О стандартизации в Российской Федерации». Закон заложил прочную законодательную основу для развития национальной системы стандартизации.

В рамках деловой программы конференции традиционно состоялось заседание ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» под председательством Ревель-Муроза Павла Александровича (Вице-президента ПАО «Транснефть», заместителя Председателя ТК 023), на котором представлены результаты выполнения программы работ по национальной и межгосударственной стандартизации, информация о деятельности подкомитетов ТК 023 за прошедший год, а также рассмотрены актуальные вопросы в области стандартизации.

В заседании ТК 023 приняли участие представители организаций-членов ТК 023, руководители и ответственные секретари подкомитетов ТК 023, а также участники конференции «Нефтегазстандарт-2025».

Тематики докладов, заслушанных на заседании ТК 023, приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Повестка заседания ТК 023

№ п/п	Время	Пункт повестки	Ответственный исполнитель, ведущий, докладчики
1.	9:00-09:30 <i>30 мин</i>	Регистрация участников заседания	Секретариат ТК 023
Открытое заседание специализированной секции по внедрению лучших практик корпоративных систем стандартизации членов ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», в рамках мероприятий, посвященных 20-летию Системы стандартизации ПАО «Газпром»			
2.	09:30 – 09:35 <i>5 мин</i>	Открытие заседания	Ревель-Муроз Павел Александрович, Вице-президент ПАО «Транснефть», заместитель Председателя ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»
3.	09:35 – 09:50 <i>15 мин</i>	Стандартизация как многофункциональный инструмент управления	Недзвецкий Максим Юрьевич, Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром», заместитель Председателя УК ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»
4.	09:50 – 10:05 <i>15 мин</i>	Инициативы по внедрению лучших практик корпоративных систем стандартизации членов ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» в деятельности комитета	Елфимов Александр Васильевич, начальник Центра стандартизации ООО «Газпром ВНИИГАЗ» ответственный секретарь ТК 023/МТК 523
I. Пленарная сессия			
5.	10:05 – 10:10 <i>5 мин</i>	Определение кворума. Принятие регламента заседания	Ревель-Муроз Павел Александрович, Вице-президент ПАО «Транснефть», заместитель Председателя ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»
6.	10:10 – 10:25 <i>15 мин</i>	Стандартизация в Российской Федерации: роль развития профильного законодательства в совершенствовании национальной системы стандартизации	Веснина Елена Николаевна, начальник Управления государственной политики в сфере технического регулирования, стандартизации и обеспечения единства измерений Минпромторга России
7.	10:25 – 10:40 <i>15 мин</i>	Опросы Комитета РСПП по техническому регулированию в 2025 г.	Лоцманов Андрей Николаевич, заместитель Председателя Комитета РСПП по техническому регулированию
8.	10:40 – 11:00 <i>20 мин</i>	Отчет секретариата ТК 023 о ходе выполнения работ по национальной, межгосударственной и международной стандартизации.	Елфимов Александр Васильевич, начальник Центра стандартизации ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

		Об актуальных вопросах текущей деятельности ТК 023	ответственный секретарь ТК 023/МТК 523
	11:00-11:15 <i>15 мин</i>	Перерыв	
II. Техническая сессия			
1. Совершенствование работ по стандартизации в сфере деятельности ТК 023			
9.	11:15-11:30 <i>15 мин</i>	Совершенствование методологии национальной и меж-государственной стандартизации. Новые сервисы и возможности, закладываемые в разрабатываемую ФГИС «БЕРЕСТА 2.0»	Иванов Алексей Владимирович , заместитель генерального директора ФГБУ «Институт стандартизации»
10.	11:30-11:45 <i>15 мин</i>	Аварийность и травматизм на объектах нефтегазового комплекса. Развитие нормативно-правового регулирования в области промышленной безопасности	Нестеров Юрий Леонидович , начальник Управления по надзору за объектами нефтегазового комплекса Ростехнадзора
11.	11:45-12:00 <i>15 мин</i>	Об инициативах по созданию в рамках ТК 023 временной рабочей группы по разработке стандартов для районов распространения многолетнемерзлых грунтов в интересах нефтегазового комплекса	Юшманов Валерий Николаевич , заместитель начальника Управления ПАО «Газпром», заместитель председателя подкомитета ПК 1/ТК 023.
12.	12:00-12:15 <i>15 мин</i>	Разработка национальных и межгосударственных стандартов. Вопросы взаимодействия с техническими комитетами и со странами-участницами МГС	Яковлев Алексей Александрович , заведующий отделом нормативного обеспечения развития газоснабжения и газификации АО «Газпром промгаз»
13.	12:15-12:30 <i>15 мин</i>	Опыт ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в работах по межгосударственной стандартизации в рамках деятельности ТК 023	Лукашевич Антон Антонович , Начальник службы стандартизации ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
14.	12:30-12:45 <i>15 мин</i>	О подготовке кадров в области стандартизации и метрологии для предприятий нефтяной и газовой отрасли	Зажигалкин Александр Владимирович , д.э.н., Ректор ФГАОУ ДПО АСМС
15.	12:45-13:15 <i>30 мин</i>	Перерыв	
2. О взаимодействии со смежными ТК			
16.	13:15-13:25 <i>10 мин</i>	Взаимодействие ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» и ТК 465 «Строительство»	Хвоинский Сергей Леонидович , советник директора по техническому регулированию ФАУ «ФЦС», ответственный секретарь ТК 465
17.	13:25-13:35 <i>10 мин</i>	О взаимодействии ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» и ТК 214 «Защита изделий и материалов от коррозии, старения и биоповреждений»	Петров Николай Георгиевич , Председатель ТК 214

18.	13:35-13:50 <i>15 мин</i>	Обмен мнениями	Участники заседания
19.	13:50-14:00 <i>10 мин</i>	Подведение итогов заседания Принятие решения. Заккрытие заседания.	Недзвецкий Максим Юрьевич , Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром», заместитель Председателя УК ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность»

Голосование среди членов ТК было проведено с использованием цифрового Портала ТК 023. Для каждого члена ТК был сформирован индивидуальный QR-код, переход по которому давал возможность проголосовать по вопросам проекта Решения заседания (Рисунок 4.2)



Рисунок 4.2 – Буклет с индивидуальным QR-кодом

Голосование проведено по проекту Решения (в целом) (Голосование 1), а также по отдельному пункту, сформированному в ходе заседания ТК 023 (Голосование 2).

По результатам Голосования 1: 36 членов ТК 023 проголосовали «за» по всем вопросам проекта Решения заседания.

По результатам Голосования 2: 35 членов ТК 023 проголосовали «за» и 1 член ТК 023 «воздержался» (Рисунок 4.3).

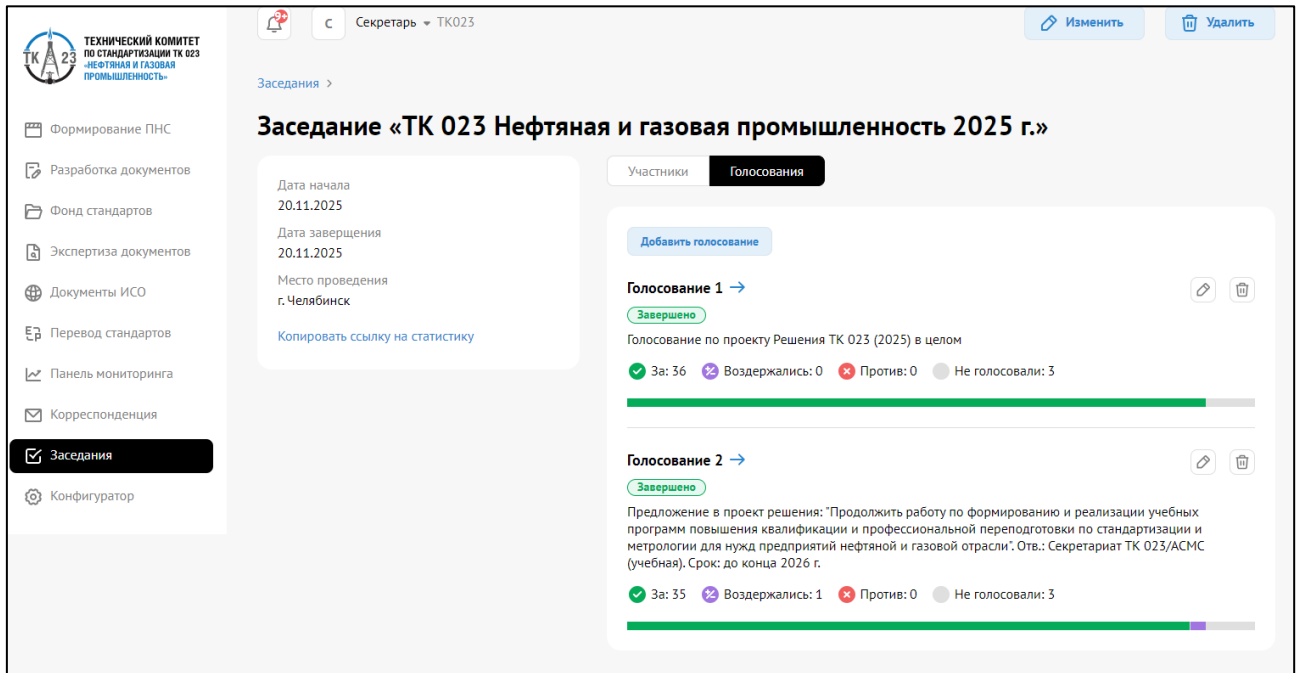


Рисунок 4.3 – Результаты электронного голосования

По итогам заседания были приняты соответствующие решения, среди которых можно выделить следующие:

III. Одобрить направление в Росстандарт перечня действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления, определенного по итогам голосования в ТК 023 по результатам выполнения мероприятий по анализу фонда национальных и межгосударственных стандартов, разработанных в ТК 023 до 2020 г. включительно, на предмет целесообразности их обновления или отмены».

Ответственные: Секретариат ТК 023.

Срок: 1 квартал 2026 г.

IV. Провести анализ фонда национальных и межгосударственных стандартов, разработанных в ТК 023 в период свыше 5 лет, на предмет целесообразности их обновления и отмены, и направить в секретариат ТК 023: перечень действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления; перечень стандартов, требующих обновления; перечень стандартов, требующих отмены. Результаты анализа направить в адрес секретариата ТК 023.

Ответственные: Секретариаты ПК.

Срок: ежегодно, 4 квартал.

V. Утвердить Перспективную программу работы технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность» на 2026 – 2027 гг. для последующего направления в Росстандарт.

Ответственные: Секретариат ТК 023.

Срок: 1 квартал 2026 г.

VI. Направить обновленные составы ПК в секретариат ТК 023 для представления на утверждение председателю ТК 023.

Ответственные: Секретариаты ПК.

Срок: ежегодно до 30 марта.

VII. Представить в ТК 023 предложения по тематике и темам выступлений на технической сессии в рамках очередного заседания ТК 023.

Ответственные: Секретариаты ПК / ТК 023.

Срок: ежегодно до 30 июня.

VIII. Продолжить обеспечение бесперебойного функционирования и дальнейшее совершенствование Интернет-портала ТК 023.

Ответственные: ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ЧУ СЦ «ВНИИГАЗ-Сертификат».

Срок: постоянно.

IX. Одобрить создание в рамках ТК 023 временной рабочей группы по разработке стандартов для районов распространения многолетнемерзлых грунтов в интересах нефтегазового комплекса. Представить на утверждение Председателю ТК 023 состав временной рабочей группы.

Ответственные: Секретариат ТК 023.

Срок: до 30 декабря 2025.

X. Одобрить внедрение в деятельность ТК 023 матрицы фонда стандартов ТК 023. Выполнить доработку матрицы фонда стандартов ТК 023 с учётом полученных предложений.

Ответственные: Секретариат ТК 023.

Срок: июнь 2026 г.

XI. Выполнить доработку Портала ТК 023 с расширением его функциональных возможностей и интеграцией дополнительного модуля с матрицей фонда ТК 023.

Ответственные: ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ЧУ СЦ «ВНИИГАЗ-Сертификат».

Срок: декабрь 2026 г.

XII. Продолжить контроль за исполнительской дисциплиной членов ТК и членов ПК, формировать предложения по принятию управленческих решений

о статусе членов ПК и членов ТК по результатам анализа работы в соответствии с Положениями о ТК / ПК.

Ответственные: Секретариаты ПК / ТК 023.

Срок: постоянно.

XIII. Организовать проведение заседания Управляющего комитета ТК 023 для обсуждения результатов текущей деятельности ТК 023 и направлений развития.

Ответственные: Секретариат ТК 023.

Срок: до конца 2026 г.

XIV. Продолжить работу по формированию и реализации учебных программ повышения квалификации и профессиональной переподготовки по стандартизации и метрологии для нужд предприятий нефтяной и газовой отрасли.

Ответственные: Секретариат ТК 023/АСМС (учебная).

Срок: до конца 2026 г.

В Резолюции XIX Международной конференции «НЕФТЕГАЗСТАНДАРТ - 2025» (19-21 ноября 2025 г., г. Челябинск) отмечена эффективная работа технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность».

5. Сведения о реализации перспективной программы работы ТК

Перспективная программа разработана в целях реализации п. 5.1.1 ГОСТ Р 1.1-2020 «Стандартизация в Российской Федерации. Технические комитеты по стандартизации и проектные технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности».

Перспективная программа сформирована на основе:

Утвержденная Перспективная программа работы ТК 023 на 2025-2027 гг. сформирована на основе:

Программ национальной и межгосударственной стандартизации на 2025 и предыдущие годы (далее – ПНС);

«Программы по обеспечению нормативной документацией создания отечественной системы подводной добычи для освоения морских нефтегазовых месторождений» (утверждена 25.09.2020 заместителем Министра промышленности и торговли Российской Федерации М.И. Ивановым, руководителем Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии А.В. Абрамовым и заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым) (далее – СПД);

«Программы по стандартизации развития технологий и техники в области нефтепереработки, нефтехимии, переработки и сжижения природного газа, в том числе для проектов на платформах (основаниях) гравитационного типа с технологическими линиями производства СПГ, а также осуществляющих транспортировку СПГ судов-газовозов» (утверждена 09.04.2019 Заместителем Министра промышленности и торговли Российской Федерации А.С. Беспрозванных, Руководителем Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии А.В. Абрамовым и Заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым) (далее – СПГ);

«Программы по внесению изменений в нормативные правовые акты и документы по стандартизации для исключения из них положений, препятствующих применению неметаллических труб (полимерных,

стеклопластиковых, полимерно-армированных) в нефтегазовой отрасли, и разработке новых нормативных правовых актов и документы по стандартизации с целью использования неметаллических труб (полимерных, стеклопластиковых, полимерно-армированных) при проектировании и обустройстве нефтегазовых месторождений», утвержденной 04.2021 Заместителем Министра промышленности и торговли Российской Федерации М.И. Ивановым, Заместителем Министра энергетики Российской Федерации П.Ю. Сорокиным (далее – НМТ) ;

Предложений по обновлению фонда стандартов, сформированных подкомитетами на основе анализа фонда национальных и межгосударственных стандартов на предмет целесообразности их обновления или отмены в предыдущие годы (2021-2024 гг.).

Секретариат ТК 023 провел актуализацию Перспективной программы работы ТК 023, исключив выполненные работы и дополнив:

- предложениями по обновлению фонда стандартов, сформированных подкомитетами в рамках анализа действующих национальных стандартов и межгосударственных стандартов, разработанных в ТК 023 до 2020 года включительно на предмет целесообразности их обновления или отмены;

- предложениями в Программу национальной стандартизации на 2026 год.

Проект актуализированной Перспективной программы работы ТК 023 на 2026 – 2027 годы рассмотрен подкомитетами ТК 023.

Актуализированная Перспективная программа содержит 181 тему по национальной и межгосударственной стандартизации (приложение Д).

На рисунке 5.1 показано распределение объема разрабатываемых стандартов по подкомитетам. Наибольшее количество национальных стандартов планируется разработать в ПК 3, ПК 6 и ПК 9: 22, 65 и 20 соответственно. Наибольшее количество межгосударственных стандартов планируется разработать в ПК 6, ПК 7 и ПК 8: 11, 11 и 5 стандартов соответственно.

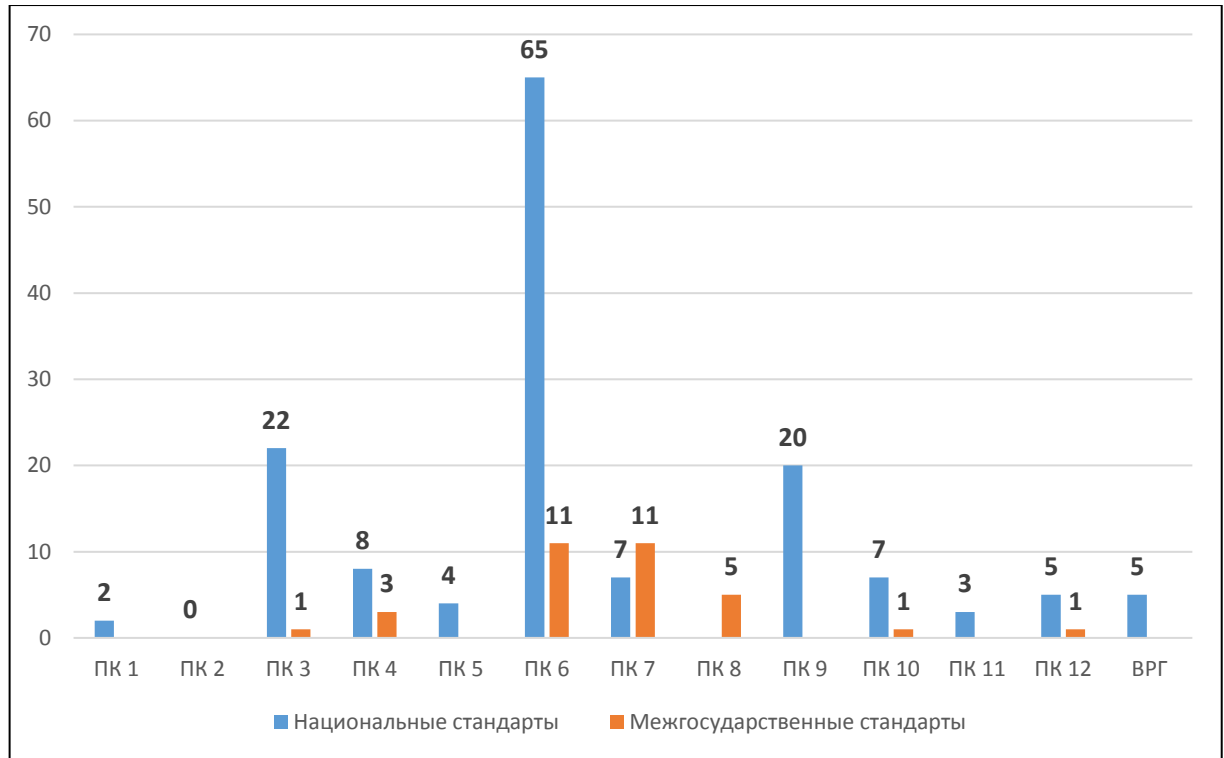


Рисунок 5.1 – Распределение объема разрабатываемых документов по стандартизации по подкомитетам

Часть тем по программе НМТ разрабатывается исключительно в рамках деятельности Временной рабочей группы по внесению изменений в нормативные правовые акты и документы по стандартизации для исключения из них положений, препятствующих применению неметаллических труб (полимерных, стеклопластиковых, полимерно-армированных) в нефтегазовой отрасли, и разработке новых нормативных правовых актов и документов по стандартизации, созданной и утвержденной решением от 26.07.2021 № 03-4562.

Планируемые сроки окончания работ, в зависимости от темы, 2026-2028 гг. Распределение объемов разрабатываемых стандартов по годам приведены на рисунке 5.2.

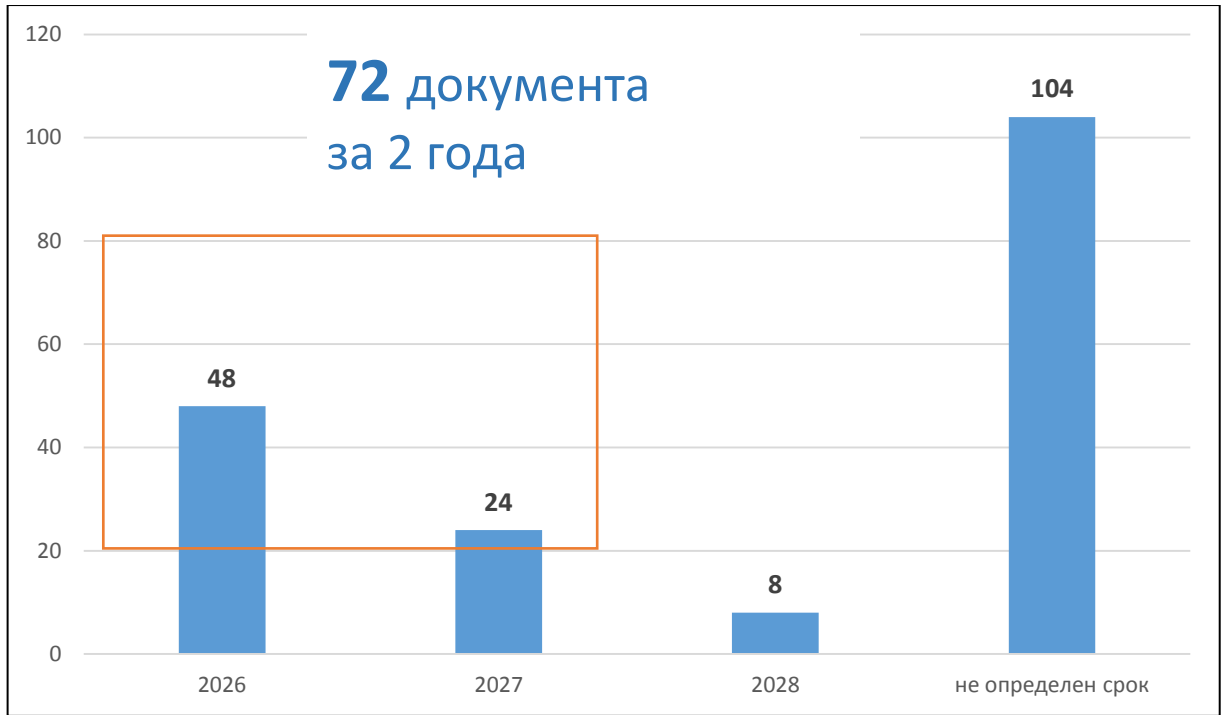


Рисунок 5.2 – Распределение объемов разрабатываемых документов по стандартизации по годам окончания работ

По данным из Федеральной государственной информационной системы Росстандарта (ФГИС «Береста») части темам, закрепленным за ПК 6/ТК 023, присвоен статус «остановлена» в связи с истечением сроков предоставления первых редакций проектов стандартов.

В ближайшие 2 года в ТК 023 будет проведена существенная работа по сопровождению и экспертизе 72 документов по стандартизации.

У части тем, включенных в Перспективную программу, не определен срок разработки. Необходимость их обновления выявлена по результатам анализа фонда стандартов, разработанных в ТК 023/МТК 523 до 2020 года.

Количество стандартов, планируемых к разработке в подкомитетах, представлено в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Распределение нагрузки подкомитетов по годам

ПК/РГ	Год окончания работ по Перспективной программе работы				Всего стандартов
	2026	2027	2028	Не определен	
ПК 1				2	2
ПК 2	0				0
ПК 3	4			19	23
ПК 4	5	4	2		11
ПК 5			1	3	4
ПК 6	11	1		64	76
ПК 7	7	6	5		18
ПК 8	2	3			5
ПК 9	2	2		16	20
ПК 10	6	2			8
ПК 11	1	2			3
ПК 12	2	4			6
ВРГ НМТ	5				5
Всего	45	24	8	104	181

Актуализированная Перспективная программа ТК 023 на 2026-2027 гг. согласована руководителями подкомитетов и направлена на утверждение Председателю ТК 023. Реализация Перспективной программы проводится в сроки, предусмотренные ПНС.

6 Сведения о наличии сертификатов экспертов по стандартизации

Функции по ведению секретариата ТК 023 возложены на ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Особое внимание в ООО «Газпром ВНИИГАЗ» уделяется подготовке специалистов в области стандартизации. Специалисты ООО «Газпром ВНИИГАЗ» являются экспертами в области стандартизации.

Ежегодно проводится повышение квалификации сотрудников. В отчетном периоде сотрудники прошли обучение на экспертов по национальной и международной стандартизации.

Участие в семинарах МГС

03.04.2025 специалисты секретариата ТК 023/МТК 523 приняли участие в межгосударственном семинаре по теме «Работа межгосударственных технических комитетов по стандартизации с учетом последних изменений в основополагающих документах по межгосударственной стандартизации» в формате видеоконференции посредством платформы «Zoom».

В семинаре приняли участие представители от национальных органов по стандартизации, национальных институтов по стандартизации 9-ти государств-участников Соглашения - Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдовы, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Республики Узбекистан, Исполнительного комитета СНГ, Бюро по стандартам, а также более 200 представителей от 87-ми МТК (председатели, заместители председателей, ответственные секретари, представители от секретариатов, полномочные представители стран, разработчики стандартов).

По программе семинара освещались следующие темы:

- подведение итогов работы МГС и МТК за 2024 г., результаты оценки эффективности деятельности МТК за 2023 г. по итогам рассмотрения поступивших в Бюро по стандартам годовых отчетов (МТК с наилучшими результатами работ и лидеры в межгосударственной стандартизации);

- лучшие практики деятельности МТК по периодической оценке научно-технического уровня межгосударственных стандартов;

- совершенствование методологии в части организации работы межгосударственных технических комитетов по стандартизации и изменения в основополагающих документах по межгосударственной стандартизации (ГОСТ 1.4-2020).

- проведение работы и принятое положение о конкурсе на соискание межгосударственной Премии МГС «Лучший стандартизатор СНГ» на площадке МГС. Планы работ по проведению конкурса.

По результатам оценки эффективности деятельности МТК за 2023 год в соответствии с ГОСТ 1.4-2020 (согласно данных из представленных в Бюро по стандартам годовых отчетов МТК) МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» набрал 100 баллов, что соответствует группе показателей «отлично». В соответствии с решениями 66-го заседания МГС, состоявшегося 16 декабря 2024 г. при участии руководителей национальных органов по стандартизации, метрологии, сертификации и аккредитации государств – участников Соглашения о проведении согласованной политики в области стандартизации, метрологии и сертификации, подведены итоги результатов оценки эффективности деятельности МТК. МТК 523 присвоен статус «Лидер в межгосударственной стандартизации – 2023».

В связи со сложившейся практикой для выступления на семинаре приглашаются МТК с наилучшими результатами работ. Учитывая, что по итогам 2023 года МТК 523 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа» является лидером в межгосударственной стандартизации, организаторы семинара обратились с просьбой рассмотреть возможность делегировать представителя секретариата МТК 523 для участия в семинаре с докладом на тему «Практика организации работы периодической оценки научно-технического уровня межгосударственных стандартов в соответствии с изменением № 2 в ГОСТ 1.2-2015 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены».

За освещение опыта проведения работ по оценке НТУ стандарта и выступление по теме семинара «Практика организации работы периодической оценки научно-технического уровня межгосударственных стандартов в соответствии с изменением № 2 в ГОСТ 1.2-2015 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки,

принятия, обновления и отмены» секретариату ТК 023 поступила благодарность от имени участников семинара и от Бюро по стандартам.

24.10.2025 специалисты секретариата ТК 023/МТК 523 приняли участие в межгосударственном семинаре по теме «Организация работы МТК – от компромисса к консенсусу» в формате видеоконференции посредством платформы «Zoom».

Краткое описание:

– Подведение итогов работы МГС и МТК за 2025 г., результаты оценки эффективности деятельности МТК за 2024 г. по итогам рассмотрения поступивших в Бюро по стандартам годовых отчетов (МТК с наилучшими результатами работ и лидеры в межгосударственной стандартизации).

– Консенсус как основа деятельности межгосударственных технических комитетов по стандартизации.

– Проведение проверки научно-технического уровня межгосударственных стандартов

– Единая межгосударственная система каталогизации.

По результатам оценки эффективности деятельности МТК за 2024 год МТК 523 набрал 88 баллов, что соответствует группе показателей «отлично».

7 Сведения о наличии жалоб (апелляций), связанных с работой ТК

Жалобы (апелляции), связанные с работой ТК отсутствуют.

8 Иная информация о деятельности ТК

8.1 Экспертиза стандартов организаций

Секретариат ТК 023 в отчетном периоде, в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2020 № 523-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О стандартизации в Российской Федерации», а также приказом Росстандарта от 30.04.2021 № 651 «Об определении Порядка регистрации стандартов организаций, в том числе технических условий, в Федеральном информационном фонде стандартов», проводил рассмотрение и согласование стандартов организаций с целью включения их в Федеральный информационный фонд стандартов.

В соответствии с п. 3 приказа Минпромторга России от 06.07.2017 № 2171 предметом экспертизы является оценка соответствия СТО:

- международным договорам Российской Федерации, федеральным законам, актам Президента Российской Федерации, актам Правительства Российской Федерации, нормативным правовым актам федеральных органов исполнительной власти, изданным в соответствии с установленными полномочиями (пункт 3, абзац 1);

- действующим техническим регламентам, основополагающим национальным стандартам Российской Федерации, национальным стандартам Российской Федерации, предварительным национальным стандартам Российской Федерации и межгосударственным стандартам (пункт 3, абзац 2);

- целям и задачам стандартизации, предусмотренным частью 1 статьи 3 Федерального закона № 162-ФЗ (пункт 3, абзац 3);

- принципам стандартизации, предусмотренным пунктами 1, 3, 6 и 8 статьи 4 Федерального закона № 162-ФЗ (пункт 3, абзац 4).

Экспертиза стандартов организации (СТО) проводится на основании обращения держателей СТО.

В секретариат для рассмотрения поступило 30 документов, разработанных АНО «Институт нефтегазовых технологических инициатив» (далее – АНО «ИНТИ»):

1. СТО ИНТИ S.100.50-2024 Реагенты для буровых промывочных жидкостей. Полиакриламиды и полиакрилонитрилы. Общие технические требования

2. СТО ИНТИ S.240.2-2023 Установка по производству синтетического газа из углеводородосодержащих твердых топлив

3. СТО ИНТИ 1.40.22-2023 Спиральновитые теплообменники. Общие технические условия

4. СТО ИНТИ S.140.1-2024 Камеры пуска и приема средств очистки и диагностирования. Общие технические условия

5. СТО ИНТИ 1.50.35-2024 Коксовые камеры. Общие технические требования

6. СТО ИНТИ 1.100.53-2024 Система спуска обсадных колонн. Общие технические условия

7. СТО ИНТИ 1.100.62-2024 Реагенты для тампонажных растворов. Пеногасители. Общие технические условия

8. СТО ИНТИ 1.250.2-2024 Дренажные системы для криогенных сред, бассейны-накопители для сбора криогенных проливов. Общие технические требования

9. СТО ИНТИ 1.40.37 Пластинчато-ребристый многопоточный теплообменник для смешанного многокомпонентного хладагента одноконтурного цикла охлаждения и сжижения природного газа. Общие технические условия

10. СТО ИНТИ 2.100.41 Оборудование и материалы для цементирования скважин. Методика испытания добавок в составе тампонажной цементной смеси на способность восстановления герметичности

11. СТО ИНТИ 1.100.58 Материалы для гидроразрыва пласта. Гуаровая камедь. Общие технические условия.

12. СТО ИНТИ 1.180.3-2025 Сейсмический виброисточник. Общие технические условия

13. СТО ИНТИ 1.100.4-2023 Технологическая оснастка обсадных колонн. Пакер с металлическим расширяемым уплотнительным элементом

14. СТО ИНТИ S.70.10-2024 Мобильные дорожные покрытия. Общие технические условия

15. СТО ИНТИ 1.100.56-2024 Жидкости глушения скважин. Соли и водные растворы солей. Общие технические условия

16. СТО ИНТИ S.40.19-2024 Огнепреградители кассетного типа резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

17. СТО ИНТИ S.40.18-2024 Емкости подземные горизонтальные дренажные и резервуары горизонтальные стальные. Общие технические условия

18. СТО ИНТИ 1.100.59-2025 Роботизированная буровая установка. Автоматизированная система перемещения и подачи труб. Общие технические условия

19. СТО ИНТИ 1.100.60-2025 Роботизированная буровая установка. Система автоматизации верхнего привода. Общие технические условия

20. СТО ИНТИ 1.100.64-2025 Роботизированная буровая установка. Автоматизированная система свинчивания-развинчивания. Общие технические условия

21. СТО ИНТИ 1.100.65-2025 Роботизированная буровая установка. Автоматизированная система монтажа и перемещения. Общие технические условия

22. СТО ИНТИ 1.100.66-2025 Роботизированная буровая установка. Автоматизированный спайдер. Общие технические условия

23. СТО ИНТИ 1.100.23-2024 Фильтры скважинные. Общие технические условия

24. СТО ИНТИ 1.100.25-2024 Установки скважинных электроцентробежных насосов. Общие технические условия

25. СТО ИНТИ 2.100.67-2025 Скважинный трактор. Методика эксплуатационных испытаний

26. СТО ИНТИ 1.100.9-2025 Пакер-пробка для изоляции зон скважины при проведении многостадийного гидроразрыва пласта. Общие технические требования

27. СТО ИНТИ 1.40.24 Резервуарные системы для хранения охлажденного сжиженного газа. Общие технические требования

28. СТО ИНТИ 1.100.55-2024 Поликристаллические алмазные резцы для породоразрушающего инструмента. Общие технические условия

29. СТО ИНТИ 1.40.42-2025 Огневые нагреватели. Общие технические условия

30. СТО ИНТИ 1.100.71-2025 Колтюбинговая установка. Общие технические условия

Полученные замечания и предложения направлены разработчикам.

Также членами ТК 023 рассмотрены 4 СТО, разработанные в АО «Тюменнефтегаз», АО «Коралл»:

СТО 00267536 11001-2025 (СТО КР 11-001-2024) Освоение морских нефтегазовых ресурсов. Морские стационарные и плавучие сооружения. Расчёт вертикального клиренса;

СТО 00267536 21001-2025 (СТО КР 21-001-2024) Освоение морских нефтегазовых ресурсов. Платформы морские стационарные стальные. Обеспечение механической безопасности. Общие требования;

СТО ТННЦ 00637192-001-2025 Проектирование, строительство и эксплуатация промысловых трубопроводов из полимерных армированных труб;

СТО ТННЦ 53022208-000-2025 Проектирование, строительство и эксплуатация гибких полимерно-армированных трубопроводов (ГПАТ) и полимерно-армированных трубопроводов (ПАТ).

В соответствии с письмом от АНО «ИНТИ» от 28.07.2025 исх. № И-0749-БВР0), секретариатом остановлена экспертиза стандарта организации СТО ИНТИ 1.100.23-2024 «Фильтры скважинные. Общие технические условия», так как проект находится в стадии доработки.

Из 34 рассмотренных документов: по 29 выявлены несоответствия предмету экспертизы и даны замечания, по 4 выданы заключения ТК 023, 1 СТО – отозван.

В отчетном периоде согласованы членами ТК 023 и выданы положительные заключения по 4 СТО:

1. СТО ТННЦ 00637192-001-2025 Проектирование, строительство и эксплуатация промысловых трубопроводов из полимерных армированных труб (экспертное заключение № 9/2025 от 15.09.2025);

2. СТО Коралл 00267536 11001-2025 Освоение морских нефтегазовых ресурсов. Морские стационарные и плавучие сооружения. Расчет вертикального клиренса (экспертное заключение № 10/2025 от 15.09.2025);

3. СТО ИНТИ S.100.4 Технологическая оснастка обсадных колонн. Пакер с металлическим расширяемым уплотнительным элементом. Общие технические условия (экспертное заключение № 11/2025 от 26.09.2025).

4. СТО ИНТИ 1.180.3 Сейсмический виброисточник. Общие технические условия (экспертное заключение № 12/2025 от 15.12.2025).

Замечания и предложения по СТО, полученные от членов ТК 023, направлялись держателю стандарта в связи с тем, что:

в соответствии с Приказом Минпромторга России от 06.07.2017 № 2171, в рамках деятельности ТК 023 была проведена экспертиза СТО. В ходе проведения экспертизы установлено, что СТО не соответствует предмету экспертизы, указанному в п. 3 приказа Минпромторга России от 06.07.2017 № 2171, а также абз. 2 ст. 3 приказа Росстандарта от 30.04.2021 № 651.

В соответствии с п. 13. Приказа Росстандарта от 30.04.2021 № 651: Росстандарт имеет право исключить из Федерального информационного

фонда стандартов СТО в случае выявленного несоответствия СТО предмету экспертизы.

Количество рассмотренных СТО по годам приведено на рисунке 8.1



Рисунок 8.1 – Количество СТО, рассмотренных в ТК 023 (в год)

В ТК 023 утвержден Порядок проведения экспертизы стандартов организации, а также технических условий, представляемых разработчиком в технический комитет по стандартизации «Нефтяная и газовая промышленность» (ТК 023) для целей их дальнейшей регистрации в Федеральном информационном фонде стандартов, в котором устанавливаются:

- особенности проведения работ по стандартизации в ТК и положений Порядка регистрации и Порядка экспертизы;
- ограничения по количеству СТО, одновременно направляемых в ТК на экспертизу, в целях обеспечения соблюдения установленных сроков проведения экспертизы с учетом загрузки экспертов работами по национальной, межгосударственной и международной стандартизации;
- определена форма отзыва на СТО;
- описано содержание пояснительной записки к СТО;

- предусмотрена возможность доработки СТО по замечаниям и предложениям, полученным от членов ТК;

- определено достижение консенсуса принявших участие в голосовании членов ТК, как условие для дальнейшей регистрации СТО в Федеральном информационном фонде стандартов.

8.2 Взаимодействие со смежными техническими комитетами по стандартизации

В соответствии с п. 5.3.3 ГОСТ Р 1.2–2020 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления, внесения поправок и отмены» и соглашениями о взаимодействии со смежными ТК, проводились работы по взаимному рассмотрению проектов документов по стандартизации. В отчетном периоде в ТК 023 поступило на рассмотрение 62 проекта от смежных технических комитетов. 46 проектов, разработанные в ТК 023, рассмотрены в следующих 23 смежных технических комитетах:

1. **ТК 012** «Методология стандартизации»;
2. **ТК 024** «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)»;
3. **ТК 046** «Кабельные изделия»;
4. **ТК 052** «Природный и сжиженный газы»;
5. **ТК 055** «Терминология, элементы данных и документация в бизнес-процессах и электронной торговле»;
6. **ТК 079** «Оценка соответствия»
7. **ТК 113** «Наилучшие доступные технологии»;
8. **ТК 114** «Кислородное и криогенное оборудование»;
9. **ТК 119** «Надежность в технике»;
10. **ТК 141** «Робототехника»;
11. **ТК 187** «Проведение исследований в полярных регионах»;
12. **ТК 214** «Защита изделий и материалов от коррозии, старения и

- биоповреждений»;
13. **ТК 241** «Трубы, фитинги и другие изделия из пластмасс, методы испытаний»;
 14. **ТК 259** «Трубопроводная арматура и сильфоны»;
 15. **ТК 270** «Сосуды и аппараты, работающие под давлением»;
 16. **ТК 306** «Измерения, управление и автоматизация в промышленных процессах»;
 17. **ТК 345** «Аппаратура бытовая, работающая на жидком, твердом и газообразном видах топлива»;
 18. **ТК 357** «Стальные и чугунные трубы и баллоны»;
 19. **ТК 375** «Металлопродукция из черных металлов и сплавов»;
 20. **ТК 403** «Оборудование для взрывоопасных сред (Ех оборудование)»;
 21. **ТК 465** «Строительство»;
 22. **ТК 497** «Композиты, конструкции и изделия из них»;
 23. **ТК 506** «Инженерные изыскания и геотехника».

Всего рассмотрено свыше 100 документов по стандартизации. Результаты проведенных работ представлены в приложении Е.

Членами ТК 023 согласована передача ГОСТ Р 55601 в фонд ТК 270 (по принадлежности кода ОКС), при этом отмечена необходимость привлечение АО «ВНИИПТхимнефтеаппаратуры» как основного разработчика при внесении изменений или пересмотре ГОСТ Р 55601-2013.

По результатам рассмотрения в ТК 023 вопроса о передаче национальных и межгосударственных стандартов из фонда ТК 023 в фонд ТК 270 по принадлежности кода ОКС 71.120 (оборудование для химической промышленности) в соответствии с таблицей 8.1 принято решение передать весь перечень стандартов, кроме ГОСТ Р 55599-2013 «Сборочные единицы и детали трубопроводов на давление свыше 10 до 100 МПа. Общие технические требования» и ГОСТ Р 55600-2013 «Трубы и детали трубопроводов на

давление свыше 100 до 320 МПа. Нормы и методы расчета на прочность». В соответствии с приказом Росстандарта в фонд ТК 023 внесены изменения.

Таблица 8.1 – Перечень национальных и межгосударственных стандартов, переданных из фонда ТК 023 в фонд ТК 270

№ п/п	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Коды ОКС
1	ГОСТ 28759.1-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Типы и параметры	71.120; 75.200
2	ГОСТ 28759.2-2022	Фланцы сосудов и аппаратов стальные плоские приварные. Конструкция и размеры	71.120; 75.200
3	ГОСТ 28759.3-2022	Фланцы сосудов и аппаратов стальные приварные встык. Конструкция и размеры	71.120; 75.200
4	ГОСТ 28759.4-2022	Фланцы сосудов и аппаратов стальные приварные встык под подкладку восьмиугольного сечения. Конструкция и размеры	71.120; 75.200
5	ГОСТ 28759.5-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Технические требования	71.120; 75.200
6	ГОСТ 28759.6-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки из неметаллических материалов. Конструкция и размеры. Технические требования	71.120; 75.200
7	ГОСТ 28759.7-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки в металлической оболочке. Конструкция и размеры. Технические требования	71.120; 75.200
8	ГОСТ 28759.8-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки металлические восьмиугольные. Конструкция и размеры. Технические требования	71.120; 75.200
9	ГОСТ 28759.9-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки спирально-навитые. Конструкция и размеры. Технические требования	71.120; 75.200
10	ГОСТ 28759.10-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки из терморасширенного графита на металлическом зубчатом основании. Конструкция и размеры. Технические требования	71.120; 75.200
11	ГОСТ 28759.11-2022	Фланцы сосудов и аппаратов. Прокладки из терморасширенного графита на волновом металлическом основании. Конструкция и размеры. Технические требования	71.120; 75.200
12	ГОСТ 31838-2012	Аппараты колонные. Технические требования	71.120
13	ГОСТ 34233.1-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Общие требования	71.120; 75.200
14	ГОСТ 34233.2-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет цилиндрических и конических обечаек, выпуклых и плоских днищ и крышек	71.120; 75.200
15	ГОСТ 34233.3-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Укрепление отверстий в обечайках и днищах при внутреннем и наружном давлениях.	71.120; 75.200

№ п/п	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Коды ОКС
16		Расчет на прочность обечаек и днищ при внешних статических нагрузках на штуцер	
17	ГОСТ 34233.4-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность и герметичность фланцевых соединений	71.120; 75.200
18	ГОСТ 34233.5-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет обечаек и днищ от воздействия опорных нагрузок	71.120; 75.200
19	ГОСТ 34233.6-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность при малоцикловых нагрузках	71.120; 75.200
20	ГОСТ 34233.7-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Теплообменные аппараты	71.120; 75.200
21	ГОСТ 34233.8-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Сосуды и аппараты с рубашками	71.120; 75.200
22	ГОСТ 34233.9-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Аппараты колонного типа	71.120; 75.200
23	ГОСТ 34233.10-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Сосуды и аппараты, работающие с сероводородными средами	71.120; 75.200
24	ГОСТ 34233.11-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Метод расчета на прочность обечаек и днищ с учетом смещения кромок сварных соединений, угловатости и некруглости обечаек	71.120; 75.200
25	ГОСТ 34233.12-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Требования к форме представления расчетов на прочность, выполняемых на ЭВМ	71.120; 75.200
26	ГОСТ 34283-2017	Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность при ветровых, сейсмических и других внешних нагрузках	71.120; 75.200
27	ГОСТ 34347-2017	Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия	71.120; 75.200
28	ГОСТ Р 54522-2011	Сосуды и аппараты высокого давления. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет цилиндрических обечаек, днищ, фланцев, крышек	71.120.01
29	ГОСТ Р 54803-2011	Сосуды стальные сварные высокого давления. Общие технические требования	71.120.01
30	ГОСТ Р 55597-2013	Сосуды и аппараты высокого давления. Нормы и методы расчета на прочность. Укрепление отверстий в обечайках и днищах при внутреннем давлении. Расчет на прочность при действии внешних статических нагрузок на штуцер	71.120.01

В отчетном периоде в соответствии с п. 5.2.5 ГОСТ Р 1.2-2020 проведены согласительные совещания ТК 023:

- членов ПК 7 с ТК 214 «Защита изделий и материалов от коррозии, старения и биоповреждений» с целью выработки консолидированной позиции, касающейся положений проекта стандарта ГОСТ Р «Единая система защиты от коррозии и старения. Электрохимическая защита. Станции катодной защиты. Общие технические условия» - 05.03.2025 в 10.00. По результатам согласительного совещания проект ГОСТ Р доработан и согласован ТК 023;

- членов ПК 7 с ТК 214 «Защита изделий и материалов от коррозии, старения и биоповреждений» с целью выработки консолидированной позиции, касающейся положений проекта стандарта ГОСТ Р «Единая система защиты от коррозии и старения. Электрохимическая защита. Протекторы магниевые для защиты металлических сооружений. Общие технические условия» - 06.03.2025. По результатам согласительного совещания проект ГОСТ Р доработан и согласован ТК 023;

- с ТК 465 «Строительство» по вопросу урегулирования разногласий по СП 86.13330.2022 «СНиП III-42-80* Магистральные трубопроводы» - 11.03.2025;

- с ТК 022 и ТК 306 по вопросу устранения разногласий по утвержденным и введенным в действие ГОСТ Р 71765-2024 (разработан в рамках ТК 022) и ГОСТ Р 71746-2024 (ТК 306) – 04.02.2025. По проектам разрабатываемых стандартов ТК 023 был назначен смежным техническим комитетом в системе ФГИС Береста, также имелись замечания от ПАО «Транснефть» и ООО «НИИ Транснефть», но документы были утверждены без согласования со стороны ТК 023;

- с АО «ОМК» по вопросу урегулирования разногласий по ГОСТ «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Магистральные газопроводы. Проектирование на давление свыше 10 МПа». Проведено несколько совещаний с участием, в том числе, представителей Росстандарта, разработчика стандарта ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ответственного секретаря ТК 023, представителей АО «ОМК»

(авторы замечаний). Имеющиеся разногласия внесены в протоколы совещаний.

После дополнительных обсуждений и консультаций с Росстандартом возможным вариантом дальнейшего согласования проекта стандарта, без исключения из проекта спорных положений, является принятие Председателем ТК, согласно установленным полномочиям, решения о достижении консенсуса при имеющемся голосе «против» в соответствии с Правилами достижения консенсуса. Далее проект будет направлен на повторное голосование в АИС МГС;

- с ТК 465 «Строительство», ПК 20 «Металлические конструкции» ТК 465 «Строительство» 16.10.2025 в 10:00 по проекту Изменения № 1 ГОСТ 31385-2023 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия». По результатам совещания проект доработан, направлен на повторное рассмотрение и согласование в ПК 7/ТК 023.

16.04.2025 на площадке НИУ МГСУ под председательством заместителя Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации С.Г. Музыченко состоялось очное заседание ТК 465 «Строительство», в котором принял участие ответственный секретарь ТК 023 с докладом «О развитии взаимодействия ТК 023 с ТК 465» (рисунок 8.2).



Рисунок 8.2 – Взаимодействие ТК 023 и ТК 465.

8.3 Сотрудничество

В отчетном периоде подписаны:

1) Соглашения о взаимодействии между ТК 023 и техническими комитетами:

- ТК 141 «Робототехника»;
- ТК 270 «Сосуды и аппараты, работающие под давлением»;
- ТК 241 «Трубы, фитинги и другие изделия из пластмасс, методы испытаний».

2) Программа совместных работ ТК 023 с ТК 214 «Защита изделий и материалов от коррозии, старения и биоповреждений».

Согласовано и направлено на подписание председателю ТК 506 Соглашение о взаимодействии между ТК 023 и ТК 506 «Инженерные изыскания и геотехника».

Согласовано и направлено на подписание председателю ТК 465 Соглашение о взаимодействии между ТК 023 и ТК 465 «Строительство».

Предметом Соглашений о взаимодействии является установление основных принципов сотрудничества и взаимодействия между смежными техническими комитетами.

Целью взаимодействия Сторон является создание основы для партнерских отношений и развития долгосрочного и эффективного сотрудничества Сторон при проведении работ по национальной, межгосударственной и международной стандартизации в сфере деятельности Сторон.

Взаимодействие в организационно-технической сфере будет осуществляться по следующим основным направлениям:

- проведение консультаций в целях планирования работ по разработке национальных и межгосударственных стандартов с учетом интересов предприятий нефтяной и газовой отрасли;
- проведение совместных заседаний рабочих групп по разработке проектов национальных, межгосударственных и международных стандартов;
- рассмотрение и проведение экспертизы документов по стандартизации;
- взаимное участие в заседаниях технических комитетов по стандартизации и их подкомитетов.

8.4 Обращения заинтересованных лиц

Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии письмом от 10.01.2025 № 76-ИШ/03 направило в секретариат ТК 023 обращение Махмутова И. о разъяснении положений ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Секретариат ТК 023 направил запрос на разъяснение разработчику стандарта ООО «Научно-техническое предприятие Трубопровод». Полученный ответ направлен Управлению стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии письмом направило в секретариат ТК 023 обращение Коваленко А.А. от 27.01.2025 о разъяснении положений ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Секретариат ТК 023 направил запрос на разъяснение разработчику стандарта. Полученный ответ направлен Управлению стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

В секретариат ТК 023 письмом от 29.01.2025 № 14/86 поступило обращение Филиала «Борисовский мясокомбинат» УП «Борисовский комбинат хлебопродуктов» ОАО «Минскоблхлебпродукт» о согласовании отступления от требований ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия» в части размеров люка-лаза. Письмо перенаправлено секретариатом разработчику. Полученные разъяснения направлены Филиалу «Борисовский мясокомбинат» УП «Борисовский комбинат хлебопродуктов» ОАО «Минскоблхлебпродукт».

Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии письмом от 29.01.2025 № 1179-ИШ/03 направило на рассмотрение в ТК 023 письмо ООО «Еврогазпроект СПб» от 09.01.2025 № 0003 о разъяснении об отнесении санации газопровода к понятиям «реконструкция» или «капитальный ремонт» согласно ГОСТ Р 53865-2019 «Системы газораспределительные. Термины и определения». Секретариат ТК 023 направил полученное обращение разработчику стандарта ООО «Газпром межрегионгаз». Ответ направлен Управлению стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

В секретариат ТК 023 письмом от 06.02.2025 № 750-10/57 обратился Филиал «ВМУ» Акционерного общества «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске по вопросу разъяснения положений ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Секретариат ТК 023 направил данное обращение

разработчику стандарта. Полученный ответ направлен Филиалу «ВМУ» Акционерного общества «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске.

Ассоциация предприятий химического и нефтяного машиностроения «ХИММАШ» письмом от 19.02.2025 № 12 обратилась в секретариат ТК 023 с запросом на передачу ГОСТ 55601-2013/2013 «Аппараты теплообменные и аппараты воздушного охлаждения. Крепление труб в трубных решетках. Общие технические требования» в фонд стандартов ТК 270 «Сосуды и аппараты, работающие под давлением». Секретариатом ТК 023 проведена работа по оценке целесообразности передачи ГОСТ Р 55601-2013 из фонда ТК 023 в фонд ТК 270 по принадлежности кода ОКС 71.120. Принятое решение, в соответствии с полученными ответами членов ТК 023, направлено в ТК 270.

В секретариат ТК 023 письмом от 26.02.2025 № 45 обратился индивидуальный предприниматель Богатырев Дмитрий Александрович по вопросу разъяснения ГОСТ 58404-2019 «Станции и комплексы автозаправочные. Правила технической эксплуатации». Запрос на разъяснение направлен разработчику стандарта ПАО «Нефтяная компания «Роснефть». Полученный ответ направлен Богатыреву Дмитрию Александровичу.

АО «Сибнефтемаш» письмом от 28.02.2025 № 410-13 обратилось в секретариат ТК 023 по вопросу разъяснения требований ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Полученный от разработчика ответ направлен АО «Сибнефтемаш».

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии направлено в секретариат ТК 023 на рассмотрение письмо АО «Ракетно-космический центр «ПРОГРЕСС» от 28 февраля 2025 г. № 14/2842 о разъяснении применения ГОСТ 33007-2014 «Оборудование газоочистное и пылеулавливающее. Методы определения запыленности газовых потоков. Общие технические требования и методы контроля». Письмо с разъяснениями направлено разработчику стандарта ООО «Технонефтегаз». Полученный ответ направлен Управлению

стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

В секретариат ТК 023 поступил запрос Бибикова С.В. от 04.03.2025 по вопросу разъяснения выполнения требований ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия» для подтверждения продукции требованиям технического регламента Таможенного союза. Ответ разработчика стандарта направлен Бибикову С.В.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии направило в секретариат ТК 023 обращение Павлова Андрея Владимировича от 20.02.2025 по вопросу разъяснения положений ГОСТ 34741-2021 «Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа». Ответ разработчика стандарта направлен в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.

Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии направило для рассмотрения обращение А.Г. Никоновой от 4 марта 2025 г. № 24644 о разъяснении положений ГОСТ 33007-2014 «Оборудование газоочистное и пылеулавливающее. Методы определения запыленности газовых потоков. Общие технические требования и методы контроля». Запрос на разъяснения по обращению направлен разработчику стандарта ООО «Технонефтегаз». Полученный ответ направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

В секретариат ТК 023 поступил повторный запрос Бибикова С.В. от 13.03.2025 по вопросу разъяснения выполнения требований ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия» для подтверждения продукции требованиям технического регламента Таможенного союза. Ответ разработчика стандарта также направлен Бибикову С.В.

АО «НИИ Атмосфера» письмом от 13.03.2025 № 2-193/25-0 обратилось в секретариат ТК 023 с вопросом о возможности замены ГОСТ 33007-2014

«Оборудование газоочистное и пылеулавливающее. Методы определения запыленности газовых потоков. Общие технические требования и методы контроля» на методики, включенные в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. Указанное обращение направлено разработчику ГОСТ 33007-2014 ООО «Технонефтегаз». Полученный ответ направлен АО «НИИ Атмосфера».

АО «Криогенмаш» письмом от 17.03.2025 № 265-7/1941 обратилось в секретариат ТК 023 с вопросом о разъяснении положений ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия» Полученный секретариатом ТК 023 ответ разработчика стандарта направлен АО «Криогенмаш».

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии направлено в секретариат ТК 023 для рассмотрения обращение С.Ю. Артеменко от 8 марта 2025 г. № 24691 о возможном противоречии ГОСТ Р 58778-2019 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения и газопотребления. Газопроводы высокого давления категории 1а» п. 10 и п. 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Указанный запрос направлен в ПК 4 «Газораспределение и газопотребление», в рамках деятельности которого разработан стандарт. Полученный секретариатом ТК 023 ответ направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

АО «Криогенмаш» письмом от 25.03.2025 № 265-8/2105 обратилось в секретариат ТК 023 с вопросом о разъяснении положений ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Полученный секретариатом ТК 023 ответ от разработчика стандарта направлен АО «Криогенмаш».

ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО» письмом от 27.03.2025 № 01-01/877 обратилось в секретариат ТК 023 с вопросом о сроке внесения сведений о

ГОСТ 33007-2014 «Оборудование газоочистное и пылеулавливающее. Методы определения запыленности газовых потоков. Общие технические требования и методы контроля» в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. В ответ на обращение секретариатом направлено письмо ООО «Технонефтегаз», разработчика стандарта, от 05.03.2025 № 55.

АО «Криогенмаш» письмом от 02.04.2025 № 2261 обратилось в секретариат ТК 023 с вопросом о разъяснении положений ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Полученный секретариатом ТК 023 ответ от разработчика стандарта направлен АО «Криогенмаш».

В секретариат ТК 023 письмами от 02.04.2025 № 29 и № 30 обратилось ООО «САРРЗ» с просьбой разъяснить положения ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». Полученный ответ разработчика направлен ООО «САРРЗ».

ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг» письмом от 04.04.2025 № ДК-11/25-2605 обратилось в секретариат ТК 023 с вопросом о предоставлении разъяснений по применению ГОСТ 8.587-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений». Ответ от разработчика стандарта ПАО «Транснефть» направлен ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг».

Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии направило в секретариат ТК 023 для рассмотрения обращение Т.Л. Мещеряковой от 9 апреля 2025 г. № 24979 о разъяснении положений ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Запрос на разъяснение направлен разработчику стандарта ООО «НТП Трубопровод». Полученный ответ направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

В связи с завершением срока действия ПНСТ 657-2022 «Нефтяная и газовая промышленность. Маркшейдерское обеспечение поиска, разведки, обустройства и разработки месторождений углеводородного сырья» 01.07.2025, членами ТК 023 рассмотрен вопрос о целесообразности перевода ПНСТ в ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Маркшейдерское, геодезическое, гидрографическое, топографическое, картографическое и геоинформационное обеспечение поиска, разведки, обустройства и разработки месторождений углеводородного сырья».

По итогам рассмотрения, которое было проведено в период с 26.02 по 26.03.2025, получено более 150 замечаний к проекту ГОСТ Р от таких организаций, как Ростехнадзор, ПАО «Газпром», ООО «Газпром проектирование», ФГБУ «Институт стандартизации» и других. Консенсус не достигнут.

С учётом необходимости внесения значительных изменений в текущую редакцию ПНСТ, перевод ПНСТ в ГОСТ Р признан нецелесообразным. Разработчику предложено проведение разработки национального стандарта на основе ПНСТ 657-2022 (с учётом всех поступивших замечаний) с соблюдением всех процедур в соответствии с ГОСТ Р 1.2-2020 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления, внесения поправок и отмены».

Из Росстандарта поступило обращение по вопросу отмены ГОСТ Р 55601-2013 «Аппараты теплообменные и аппараты воздушного охлаждения. Крепление труб в трубных решетках. Общие технические требования». Учитывая, что ГОСТ Р 55601-2013 передан из фонда ТК 023 в фонд ТК 270 по принадлежности кода ОКС 71.120, целесообразно выполнить отмену стандарта после его оперативной переработки в ГОСТ (в рамках деятельности ТК 270), либо после включения положений стандарта, необходимых для

исполнения требований ТР ТС-010-2011, в другие стандарты, входящие в его доказательную базу⁴.

Росстандартом направлено для рассмотрения обращение по вопросу принятия проектов ГОСТ «Аппараты воздушного охлаждения. Часть 1. Общие технические требования» и ГОСТ «Аппараты теплообменные типа «труба в трубе». Общие технические условия», а также о противоречии указанных документов ГОСТ Р 55601-2013. По информации ПК 12/ТК 023, в рамках деятельности которого разработаны проекты стандартов, по проектам проведены все необходимые процедуры в соответствии с основополагающими стандартами, по результатам проведенного согласительного совещания противоречия с ГОСТ Р 55601-2013 урегулированы.

Приказом Росстандарта от 03.12.2019 № 1332-ст утвержден ГОСТ Р 58714-2019 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Трубопроводы из гибких плоскостворачиваемых рукавов. Общие технические условия». Приказами Росстандарта от 30.07.2020 № 440-ст, от 29.09.2021 № 1023-ст и от 29.09.2023 № 1022-ст дата введения в действие стандарта изменена с 01.08.2020 на 01.06.2025 с целью дополнительной проработки изложенных в стандарте нормируемых показателей, обусловленной отсутствием в Российской Федерации (на момент разработки стандарта) отечественных производителей, освоивших полный цикл изготовления гибких плоскостворачиваемых рукавов, а также документов по стандартизации, регламентирующих требования к характеристикам плоскостворачиваемых рукавов, в связи с чем при разработке стандарта в качестве исходных данных принимались характеристики и результаты лабораторных испытаний рукавов иностранных производителей.

В настоящее время по результатам вышеуказанных работ принято решение о необходимости внесения в стандарт изменений с целью уточнения ряда технических параметров и характеристик, установленных стандартом.

⁴ Стандарт входит в перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС-010-2011).

Тематика по разработке изменения включена в Программу национальной стандартизации на 2026 год в соответствии с установленными процедурами.

С целью обеспечения одновременного введения в действие стандарта и планируемого к разработке изменения к нему секретариатом ПК 7/ТК 023 инициировано обращение в Росстандарт об установлении даты введения в действие стандарта с 01.06.2027. В соответствии с запросом секретариата ТК 023, дата введения в действие стандарта перенесена приказом Росстандарта.

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение Карасева С.А. от 02.06.2025 № 25396 о разъяснении положений ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические требования» и ГОСТ Р 54803-2011 «Сосуды стальные сварные высокого давления. Общие технические требования». Ответ с разъяснениями от разработчика стандартов, Подкомитета ПК 12/ТК 023 «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

ООО «Сервисная Компания ИНТРА» письмом от 08.07.2025 обратилась в секретариат ТК 023 с вопросом о разъяснении требований ГОСТ 34233.1 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность», ГОСТ 34233.4 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность и герметичность фланцевых соединений». В ответ секретариат направил полученные разъяснения разработчика стандартов ПК 12/ТК 023 «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности».

ООО «Руснефтемаш» письмом от 27.07.2025 №2039 обратился в секретариат ТК 023 с вопросом о разъяснении положений ГОСТ 34347-2017 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия». В ответ секретариат направил полученные разъяснения разработчика стандарта

ПК 12/ТК 023 «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности».

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение Финогентова П.А. от 28.07.2025 № 286810700 о разъяснении положений ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Ответ с разъяснениями от разработчика стандарта, ООО «Научно-техническое предприятие Трубопровод», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение Петровой О. от 28.07.2025 № 286815371 о разъяснении положений ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Ответ с разъяснениями от разработчика стандарта, ООО «Научно-техническое предприятие Трубопровод», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение Беялова А.Г. от 05.08.2025 № 25839 о разъяснении положений ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования». Ответ с разъяснениями от разработчика стандарта, ООО «Газпром ВНИИГАЗ», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение

Збитнева В.В. от 05.08.2025 № 25839 о разъяснении положений ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Ответ с разъяснениями от разработчика стандарта, ООО «Научно-техническое предприятие Трубопровод», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение ООО «Газпромтрансгаз Саратов» от 05.08.2025 № 46-2/164 о разъяснении положений ГОСТ 33007-2014 «Оборудование газоочистное и пылеулавливающее. Методы определения запыленности газовых потоков. Общие технические требования и методы контроля». Ответ с разъяснениями от разработчика стандарта, ООО «ТЕХНОНЕФТЕГАЗ», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

В секретариат ТК 023 письмом от 07.08.2025 № 2/0825 поступило обращение Белопашкина А.А. о категориях трубопроводов по ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». В ответ секретариат направил полученные разъяснения разработчика стандарта ООО «Научно-техническое предприятие Трубопровод».

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение Шлёнского А.П. от 15.08.2025 о возможности наличия опечатки в ГОСТ34233.7-2017 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Теплообменные аппараты». Ответ с разъяснениями от разработчика стандартов, Подкомитета ПК 12/ТК 023 «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой

промышленности», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

АО «КРИОГЕНМАШ» письмом от 10.09.2025 № 265-10/5115 обратился в секретариат ТК 023 с вопросом о разъяснении положений ГОСТ 34233.1-2017 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Общие требования». В ответ секретариат направил полученные разъяснения разработчика стандарта ПК 12/ТК 023 «Оборудование, технологические блоки, работающие под давлением в нефтяной и газовой промышленности».

В секретариат ТК 023 письмом от 14.11.2025 № 17399-ИШ/03 поступило обращение Буздановой Л.М. по ГОСТ Р 58095.4-2021 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 4». В ответ секретариат направил полученные разъяснения разработчика стандарта ООО «Газпром межрегионгаз».

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение Масловой О.В. от 24.11.2025 № 17944-ИШ/03 о разъяснении положений ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Ответ с разъяснениями от разработчика стандарта, ООО «Научно-техническое предприятие Трубопровод», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Управлением стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в секретариат ТК 023 направлено обращение Колодяжного Р.В. от 09.12.2025 № 18911-ИШ/03 о разъяснении положений ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Ответ с разъяснениями от разработчика стандарта, ООО «Научно-техническое предприятие Трубопровод», направлен в Управление стандартизации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Заключение

В 2025 году 28 проектов национальных и предварительных национальных стандартов прошли экспертизу в ТК 023 и были направлены на издательское редактирование в ФГБУ «Институт стандартизации», из них утверждено 25 стандартов.

На голосовании в ТК 023 находились 7 проектов ГОСТ Р:

Всего в подкомитетах ТК 023 рассматриваются 6 проектов ГОСТ Р и 1 изменение к ГОСТ Р в окончательной редакции.

В стадии рассмотрения первой редакции находятся 4 проекта ГОСТ Р и 1 изменение к ГОСТ Р.

В 2025 году утвержден и введен в действие на территории Российской Федерации 1 межгосударственный стандарт, 1 стандарт находится на издательском редактировании.

В соответствии с решениями, принятыми на заседании ТК 023 (п. III Решения заседания ТК 023 от 21.11.2024 № 13), приказом Росстандарта от 05.02.2025 № 241 исключены из состава ТК 023 Открытое акционерное общество «Росгазификация» (ОАО «Росгазификация») и Акционерное общество «Центральный ордена трудового красного знамени научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт морского флота» (АО «ЦНИИМФ»).

23.05.2025 в формате видео-конференц-связи состоялось заседание Управляющего комитета Технического комитета по стандартизации ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность».

В заседании управляющего комитета приняли участие представители секретариата ТК 023, председатели подкомитетов, входящих в состав ТК 023, представители секретариатов подкомитетов. Заседание прошло под председательством заместителя председателя Управляющего комитета М.Ю. Недзвецкого.

20 ноября 2025 года в г. Челябинск состоялось заседание ТК 023 «Нефтяная и газовая промышленность», на котором были представлены

результаты выполнения программы работ по национальной и межгосударственной стандартизации, информация о деятельности подкомитетов ТК 023 за прошедший год, а также рассмотрены актуальные вопросы в области стандартизации. Заседание прошло под председательством Ревель-Муроза Павла Александровича (Вице-президента ПАО «Транснефть», заместителя Председателя ТК 023).

Реализованы мероприятия по анализу фонда национальных и межгосударственных стандартов, разработанных в ТК 023 до 2020 г. включительно, на предмет целесообразности их обновления или отмены.

По результатам голосования сформированы итоговые перечни стандартов, котрые приведены в приложении Б, пункт Б.2:

1. перечень действующих стандартов, которые являются актуальными и не требуют обновления (15 стандартов);
2. перечень действующих стандартов, требующих разработки изменений (1 стандарт);
3. перечень действующих стандартов, подлежащих пересмотру (3 стандарта).

Членами ТК 023 рассмотрено 59 документов ИСО/ТК 67 в разных стадиях жизненного цикла:

- в стадии первой редакции (DIS) – 19 проектов стандартов;
- в окончательной редакции (FDIS) – 13 проектов стандартов;
- в стадии нового проекта (NP) – 7 проектов стандартов;
- в стадии проекта комитета (CD) – 9 проектов стандартов;

11 действующих стандартов ИСО (SR) с целью определения необходимости внесения изменений, дополнений, пересмотра или подтверждения актуальности.

На постоянной основе проводится работа в подкомитетах ИСО/ТК 67, возглавляемых представителями ТК 023:

- ИСО/ТК 67/ПК 2 «Системы трубопроводного транспорта»;
- ИСО/ТК 67/ПК 8 «Арктические операции».

Секретариат ТК 023 и члены ТК 023 принимали участие в заседаниях Управляющего комитета ИСО/ТК 67 и пленарном заседании ИСО/ТК 67.

В соответствии с п. 5.3.3 ГОСТ Р 1.2–2020 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления, внесения поправок и отмены» и соглашениями о взаимодействии со смежными ТК, проводились работы по взаимному рассмотрению проектов документов по стандартизации. В отчетном периоде в ТК 023 поступило на рассмотрение 62 проекта от смежных технических комитетов; 46 проектов, разработанных в ТК 023, рассмотрены в 23 смежных технических комитетах (приложение Е).

В отчетном периоде подписаны Соглашения о взаимодействии между ТК 023 и техническими комитетами:

- ТК 141 «Робототехника»;
- ТК 270 «Сосуды и аппараты, работающие под давлением»;
- ТК 241 «Трубы, фитинги и другие изделия из пластмасс, методы испытаний».

Утверждена программа совместных работ ТК 023 и ТК 214 «Защита изделий и материалов от коррозии, старения и биоповреждений».

Рассмотрены и даны ответы по 41 обращению заинтересованных лиц.

Проведена экспертиза 34 стандартов организаций.

В рамках Портала с начала опытной эксплуатации по настоящее время: зарегистрировано более 190 уникальных организаций и более 500 специалистов;

внесена информация по 566 стандартам и изменениям к ним;

на различных стадиях рассмотрения находятся 27 межгосударственных и 50 национальных стандартов;

проведена экспертиза 47 документов, из них:

29 стандартов, разработанных в рамках деятельности смежных технических комитетов по стандартизации (10 ГОСТ и 19 ГОСТ Р и изменений к ним);

14 стандартов организаций (СТО);
3 нормативно правовых документа;
1 матрица фонда действующих стандартов ТК 023;
рассмотрено 53 документа ИСО ТК 67 на различных стадиях разработки;
внесена информация об экспертизе 4-х переводов международных стандартов;
проведены онлайн голосования на заседаниях ТК в 2024 и 2025 годах;
зарегистрировано 862 входящих письма (за 2024-2025 годы).