

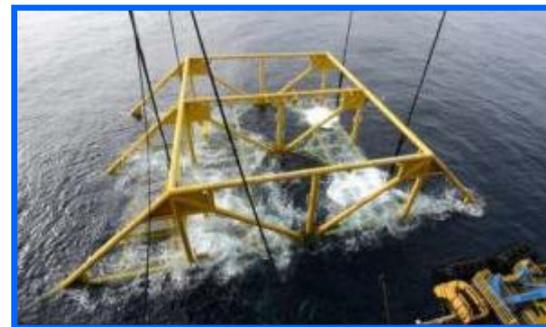
Об организации работ по стандартизации в области подводной добычи углеводородов

*Заместитель начальника
Управления ПАО «Газпром»*

А.И. Новиков

ПАО «Газпром» имеет лицензии на шельфовых участках (в т.ч. арктического региона) где применение ПДС не имеет альтернатив.

С 2013 года эксплуатирует Киринское ГКМ – единственное в России месторождение с ПДС, проводятся работы по подготовке к освоению Южно-Кириинского месторождения. Для реализации проектов в арктических и субарктических регионах необходимо формирование стандартов в части ПДС.



При обустройстве и эксплуатации месторождений с ПДС используются требования зарубежных стандартов ISO, API, IMCA. При необходимости разрабатываются специальные технические условия (СТУ).

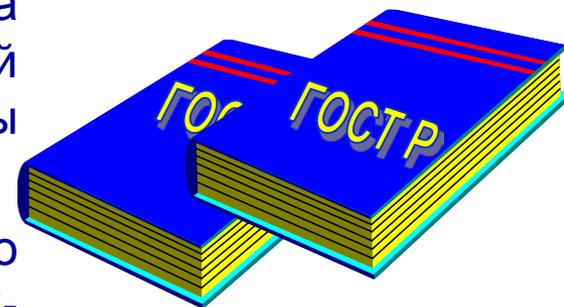
В рамках международного комитета по стандартизации ISO 67 (аналог отечественного ТК 23) функционирует отдельный подкомитет «Подводное оборудование».

С 2016 года совместно с Департаментом 335 проводится работа по созданию отдельного подкомитета «Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов» в ТК 23. (п. 5 постановляющей части по вопросу 1.1 протокола от 07.11.2016):

- получено положительное мнение по созданию подкомитета большинства экспертов ПК 5 (Руководство ПК5 – ПАО«ЛУКОЙЛ»);
- руководством ПК5 02.03.2017 согласовано предложенное ПАО «Газпром» о разграничении зон ответственности (коды ОКС, ОК ВЭД) между ПК5 и создаваемым подкомитетом.

В ПАО «Газпром» разработана и утверждена Программа по обеспечению нормативной документацией создания отечественной системы подводной добычи.

В «Перспективный план разработки документов по техническому регулированию в ПАО «Газпром» на 2016-2020 годы» включена разработка 6 ГОСТ по тематике «Подводная добыча углеводородов» в 2017-2019 годах.



Направлено обращение в 25 организаций - потенциальных участников ПК11/ТК23, получены положительные ответы от 22 организаций, с тремя организациями (ПАО Лукойл, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, АО МРТС) ведется систематическая работа

В соответствии с предполагаемой степенью участия в работе подкомитета Потенциальные участники ПК11/ТК23 отнесены к активным членам и наблюдателям:

Активный член*: Организация-член ТК 23 – участник разработки и/или финансирования разработки национальных стандартов (с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции ТК 23).

Наблюдатель*: Организация-член ТК 23 – участник рассмотрения проектов документов по стандартизации (без права голоса).

** Положение о техническом комитете по стандартизации ТК-23 «Нефтяная и газовая промышленность»
НД ТК 23– 001 – 2014*



Потенциальные активные члены ПК11/ТК23

- ПАО «Газпром»
- ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
- АО «Газпром проектирование»
- ПАО «Газпром нефть»
- ПАО НК «Роснефть»
- ФГУП «Крыловский ГНЦ»
- ПАО «Лукойл»
- Министерство энергетики РФ
- РФЯЦ «ВНИИЭФ»
- АО ФНПЦ «Титин-Баррикады»
- ЗАО «Русгаздобыча»
- ФГУП «ЦКБ МТ «Рубин»
- ООО «Фертоинг»
- другие предприятия промышленности

Потенциальные наблюдатели ПК11/ТК23

- ООО «Газпром нефть шельф»
- ООО «Газпром флот»
- ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»
- АО «СПМБМ «Малахит»
- ПАО ОМЗ
- ООО ФПК «Космос-Нефть-Газ»
- АО «Псковгеокабель»
- ЦНИИ КМ «Прометей»
- ФАУ «Российский морской регистр судоходства»
- ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»
- другие предприятия промышленности

Решением Управляющего комитета Технического комитета по стандартизации ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность» от 10.03.2017 № 4 одобрено создание подкомитета ПК 11 «Технологии и оборудование для подводной добычи углеводородов» (далее – ПК 11).

Базовой организацией Подкомитета определено ПАО «Газпром», секретариатом – ООО «Газпром 335».

Руководитель ПК 11/ТК23 – заместитель начальника управления ПАО «Газпром» Новиков Алексей Иванович.

Ответственный секретарь ПК11 – начальник отдела испытаний ООО «Газпром 335» Пузько Леонид Валерьевич.



Подготовлен проект договора между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром 335» на обеспечение деятельности секретариата ПК 11/ТК 23 на трехлетний период

В текущую (начиная с 2018 г.) программу работ Подкомитета предлагается включить разработку 5 ГОСТ Р на основе стандартов ИСО 13628 части 5-9.

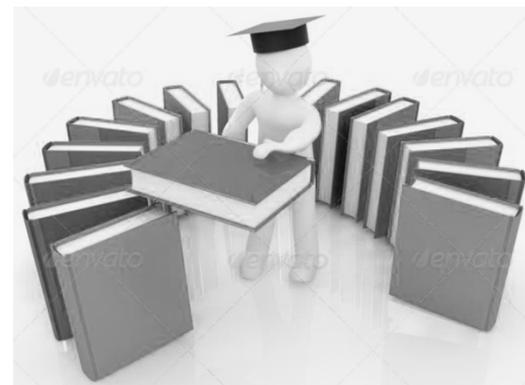
ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 5. Подводные управляющие шлангокабели».

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 6. Системы контроля подводной добычи».

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 7. Райзерные системы для заканчивания, ремонта скважин».

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 8. Интерфейсы дистанционно управляемых устройств (ROV) в системах подводной добычи».

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 9. Системы дистанционно-управляемых инструментов (ROT) для работ в скважине».



В перспективную (на 5-летний период) программу работ Подкомитета предлагается включить разработку 4 ГОСТ Р на основе стандартов ИСО 13628 части 11, 13, 14, 15, находящихся на различных стадиях согласования в рамках международного комитета стандартизации ИСО 67.

ГОСТ Р Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 11. Системы гибких трубопроводов для подводного и морского применения.

ГОСТ Р Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 13 Дистанционно управляемые инструменты и интерфейсы.

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 14. Подводная высокоинтегрированная система защиты от избыточного давления»

ГОСТ Р Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация систем подводной добычи. Часть 15. Подводные конструкции и манифольды.

И других по мере необходимости

На 1 квартал 2018 года планируется проведение очного организационного заседания Подкомитета ПК11/ТК23.



БЛАГОДАРЮ ЗА ВНИМАНИЕ!

