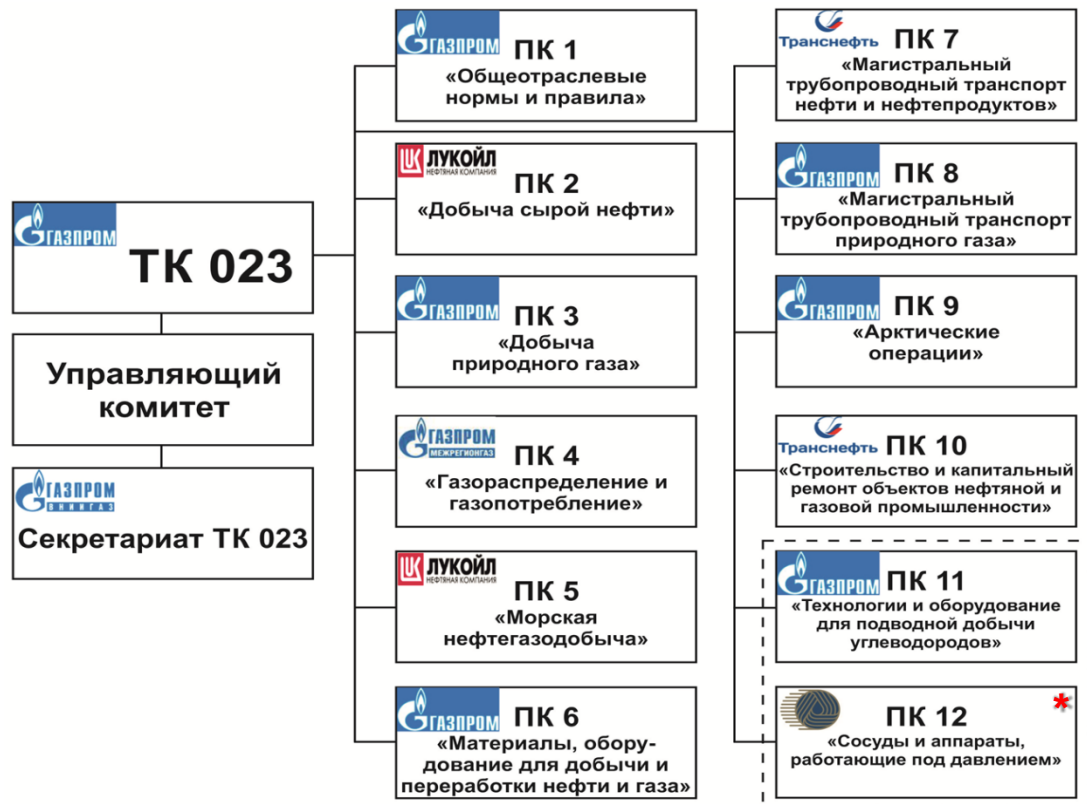


ПАО «ЛУКОЙЛ» и техническое регулирование:

- Организация рабочего пространства
деятельности подкомитетов по
стандартизации
- Рассмотрение сферы деятельности
ПК 2 ТК 23

Текущий состав ТК 23 (Приказ Росстандарта № 1644 от 02.08.2018)



* Ассоциация предприятий химического и нефтяного машиностроения

Подкомитет 5 «Морская нефтегазодобыча»

Целью подкомитета является разработка национальных стандартов в области морской нефтегазодобычи с учетом лучшего отечественного и международного опыта.

С момента создания базовой организацией подкомитета являлось ПАО «ЛУКОЙЛ». На текущий момент его членами являются 39 экспертов из 23 организаций.

За это время подкомитетом подготовлено более 20 стандартов.

Руководители подкомитета:

- Петраков Валерий Леонидович – заместитель начальника Главного Управления по обеспечению добычи нефти и газа ОАО «НК ЛУКОЙЛ» (2008-2011гг)
- Шеломенцев Александр Георгиевич – начальник Управления морских нефтегазовых проектов ОАО «ЛУКОЙЛ» (2011-2015гг)
- Заикин Игорь Алексеевич – начальник Департамента промышленной безопасности, экологии и научно-технических работ (2015-н.в.)

Целью подкомитета является разработка национальных стандартов в области добычи нефти на суше с учетом лучшего отечественного и международного опыта.

Согласно Приказу Росстандарта № 1644 с 2018 года базовой организацией подкомитета определено ПАО «ЛУКОЙЛ».

В настоящее время подкомитет фактически формируется заново. Письма с приглашением к участию в деятельности ПК-2 были разосланы в 24 организации, по результатам полученных ответов в состав подкомитета вошли 16 экспертов из 12 организаций.

Организационные моменты работы подкомитетов

Работа подкомитетов осуществляется путем пересылки проектов стандартов, сопроводительной документации, замечаний и заключений экспертов, бюллетеней голосования и иных документов по электронной почте.



Достоинства способа работы с помощью электронной почты:

- ✓ Простота в использовании
- ✓ Скорость передачи информации
- ✓ Возможность хранения данных
- ✓ Возможность передачи множества документов в одном сообщении
- ✓ Возможность рассылки сообщений сразу нескольким адресатам



Недостатки способа работы с помощью электронной почты:

- Некоторые почтовые серверы не доставляют письма с определенными параметрами (например, наличие вложенных файлов, рассылка в несколько адресов одновременно и т.п.)
- Сложности пересылки файлов большого размера (например, документов в формате PDF)
- Невозможность получения сообщений в случае переполнения почтового ящика или проблем почтового сервера, а также в случае изменения адреса электронной почты
- Отсутствует накопительная история рассмотрения проектов
- Невозможно отследить позицию той или иной организации
- Нет общего хранилища документов

Организация работы подкомитетов через Интернет-портал

Работа подкомитетов через страницу в сети интернет лишена всех недостатков способа работы посредством электронной почты



Кроме перечисленных преимуществ, способ работы посредством сети интернет предоставляет дополнительные возможности:

- Делает процесс рассмотрения проектов стандартов публичным и наглядным.
- Позволяет экспертам контролировать полноту учета своих замечаний и предложений.
- Позволяет всем заинтересованным лицам оценивать реальную активность экспертов подкомитета или позицию конкретных организаций
- Возможно размещения файлов большого размера
- Отсутствуют проблемы доставки сообщений по любым причинам
- Есть накопительная история рассмотрения проектов
- Есть общее хранилище документов



Способ работы посредством сети интернет имеет только один недостаток – затруднена обратная связь экспертов с секретариатом.



Решение – комбинированный способ работы подкомитета посредством электронной почты и сети интернет

Структура страницы подкомитетов на портале ПАО «ЛУКОЙЛ»

<http://www.lukoil.ru/Business/technology-and-innovation/Standarts>

www.lukoil.ru/Business/technology-and-innovation/Standarts

Глобальный бизнес - Сеть АЗС Тендеры Вакансии Контакты Поиск | RU

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

КОМПАНИЯ БИЗНЕС ИНВЕСТОРЫ ПРЕСС-ЦЕНТР ПРОДУКЦИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

ПОДКОМИТЕТ «ДОБЫЧА СЫРОЙ НЕФТИ»



Подкомитет 2 «Добыча сырой нефти» является постоянно действующей структурой технического комитета по стандартизации. Целью подкомитета является разработка национальных стандартов в области добычи нефти на суше с учётом лучшего отечественного и международного опыта. Внедрение современных стандартов будет способствовать повышению эффективности и безопасности всей нефтегазодобывающей отрасли Российской Федерации.

Базовой организацией подкомитета является ПАО «ЛУКОЙЛ».

СОСТАВ ПОДКОМИТЕТА «ДОБЫЧА СЫРОЙ НЕФТИ» +

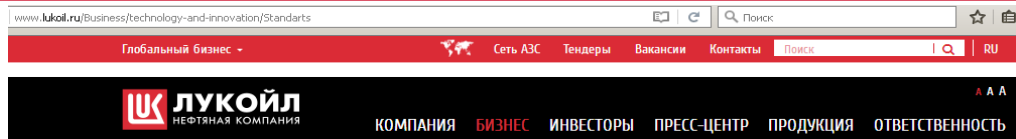
КОНТАКТЫ +

ГОСТ НАСОСЫ ЦЕНТРОБЕЖНЫЕ ДЛЯ НЕФТЯНОЙ, НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ. ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ +

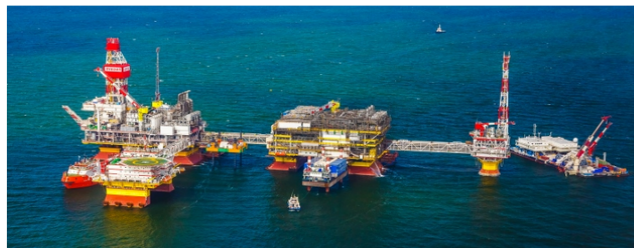
Ход рассмотрения проекта межгосударственного стандарта ГОСТ «Насосы центробежные для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности. Общие технические требования»

Область общей информации
о подкомитете и руководстве
(секретариате подкомитета)

Структура страницы подкомитетов на портале ПАО «ЛУКОЙЛ» (продолжение)



ПОДКОМИТЕТ «МОРСКАЯ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧА»



Подкомитет 5 «Морская нефтегазодобыча» является постоянно действующей структурой технического комитета по стандартизации. Целью работы подкомитета является разработка национальных стандартов в области морской нефтегазодобычи с учётом лучшего отечественного и международного опыта. Внедрение современных стандартов будет способствовать повышению эффективности и безопасности всей нефтегазодобывающей отрасли Российской Федерации.

Базовой организацией подкомитета является ПАО «ЛУКОЙЛ».

СОСТАВ ПОДКОМИТЕТА «МОРСКАЯ НЕФТЕГАЗОДОБЫЧА»



КОНТАКТЫ



ГОСТ Р «НЕФТЯНАЯ И ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ. СООРУЖЕНИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВЫЕ МОРСКИЕ. УПРАВЛЕНИЕ КОНСТРУКТИВНОЙ ЦЕЛОСТНОСТЬЮ». ОКОНЧАТЕЛЬНАЯ РЕДАКЦИЯ.



Ход голосования по проекту национального стандарта ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Управление конструктивной целостностью».

Аналогичным образом организована область работы подкомитета ПК 5 «Морская нефтегазодобыча».

В начальной области страницы размещается общая информация о подкомитете, данные о составе подкомитета, его руководстве и секретариате, контактная информация, а также основные документы подкомитета.

Структура страницы подкомитетов на портале ПАО «ЛУКОЙЛ» (продолжение)

В этой зоне размещается общая информация о рассматриваемом проекте стандарта

В этой зоне размещается проект стандарта и сопроводительные документы

В этой зоне отражается мнение экспертов о проекте стандарта или информация о ходе голосования

www.lukoil.ru/Business/technology-and-innovation/Standards

Глобальный бизнес Сеть АЗС Тендеры Вакансии Контакты Поиск RU

ЛУКОЙЛ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ КОМПАНИЯ БИЗНЕС ИНВЕСТОРЫ ПРЕСС-ЦЕНТР ПРОДУКЦИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

ГОСТ Р «НЕФТЯНАЯ И ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ. СООРУЖЕНИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВЫЕ МОРСКИЕ. УПРАВЛЕНИЕ КОНСТРУКТИВНОЙ ЦЕЛОСТНОСТЬЮ». ОКОНЧАТЕЛЬНАЯ РЕДАКЦИЯ.

Ход голосования по проекту национального стандарта ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Управление конструктивной целостностью»

Окончание рассмотрения проекта - 25 марта 2019 года

ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Управление конструктивной целостностью». Окончательная редакция.

Свод замечаний и предложений.

Бюллетень голосования.

Форма отзывов.

Организация	Результат (Замечания приведены в конце таблицы*)
1. ПАО «ЛУКОЙЛ»	
2. ПАО «Газпром»	
3. ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	За
4. АО «Газпром промгаз»	За
5. ФАУ «Российский морской регистр судоходства»	
6. Научно - учебный центр «Контроль и диагностика»	
7. ООО «Энергодиагностика»	
8. ФГУП «ЦКБ МТ «Рубин»	
9. ФГУП «Крыловский государственный научный центр»	
10. ПАО «НК «Роснефть»	
11. Министерство энергетики Российской Федерации	
12. АО ЦКБ «Коралл»	

Структура страницы подкомитетов на портале ПАО «ЛУКОЙЛ» (продолжение)

8.	ФГУП «ЦКБ МТ «Рубин»	
9.	ФГУП «Крыловский государственный научный центр»	
10.	ПАО «НК «Роснефть»	
11.	Министерство энергетики Российской Федерации	С замечаниями*
12.	АО ЦКБ «Коралл»	
13.	23 Государственный морской проектный институт ФОО «31 Государственный проектный институт специального строительства»	
14.	ЗАО НПВО «НГС-оргпроектэкономика»	
15.	Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина	
16.	СРО НП «Нефтегазсервис»	
17.	ЗАО «Научно-технический центр исследований проблем промышленной безопасности»	
18.	Автономная некоммерческая организация «Агентство исследований промышленных рисков»	С замечаниями*
19.	ПАО «Газпром нефть»	
20.	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ- ИНЖИНИРИНГ» «ВолгоградНИПИморнефть» в г. Волгограде	
21.	ООО «Газпром добыча Южно-Сахалинск»	С замечаниями*
22.	ПАО «ЧТПЗ»	
23.	АО ВНИИСТ	
Замечания и предложения Министерства энергетики РФ		  
Замечания и предложения ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»		  
Замечания и предложения ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (эксперт Мельник)		  
Замечания и предложения ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (эксперт Греков)		  
Замечания и предложения АНИ «Агентство исследований промышленных рисков»		  

В этой зоне отражается мнение экспертов о проекте стандарта или информация о ходе голосования

При наличии замечаний экспертов они размещаются в нижней части таблицы

Об организации работы ПК-2

В соответствии с приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии № 1644 от 02.08.2018 за подкомитетом ПК-2 закреплены следующие объекты стандартизации в соответствии с кодами ОКС и ОКПД2:

Код ОКС (Общероссийский классификатор стандартов):

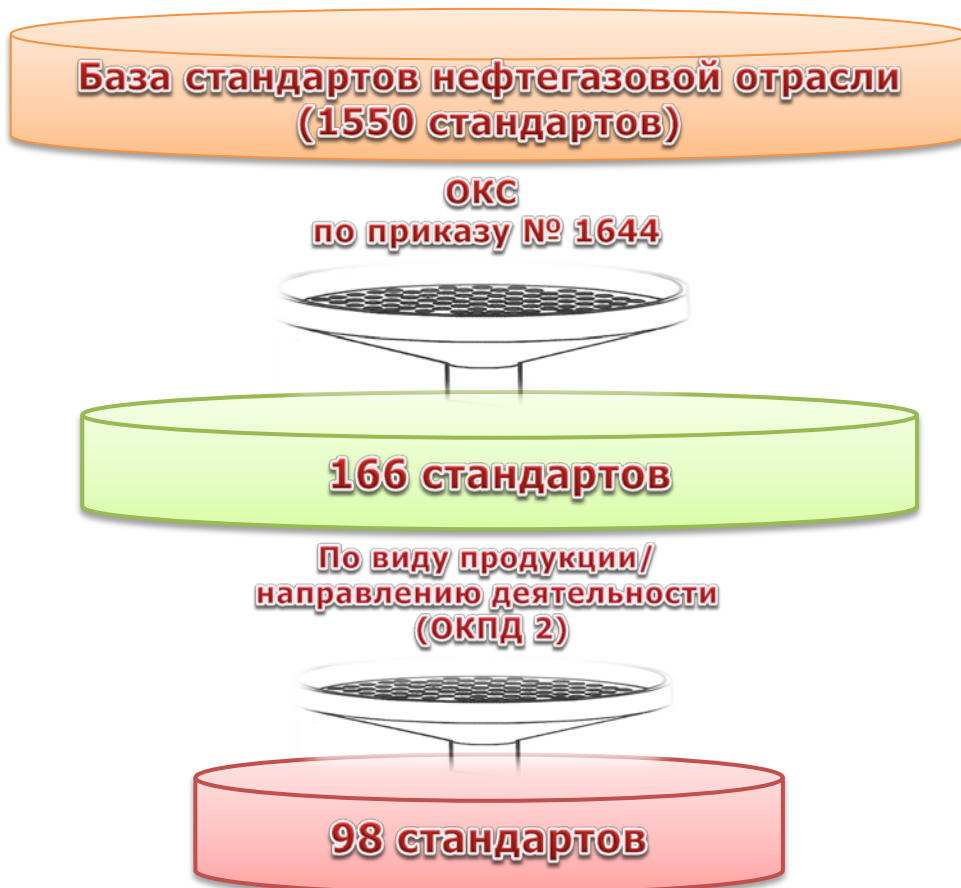
- **01.040.75** - Добыча и переработка нефти, газа и смежные производства (Словари);
- **23.020** (в части резервуаров для хранения нефтепродуктов) - Резервуары для хранения жидкостей и газов;
- **75.020** Добыча и переработка нефти и природного газа;
- **75.040** Сырая нефть;
- **75.180.01** Оборудование для нефтяной и газовой промышленности в целом;
- **75.180.10** Оборудование для разведки и добычи (исключая сооружения континентального шельфа);
- **75.180.20** Технологическое оборудование;
- **75.180.99** Оборудование для нефтяной и газовой промышленности прочее.

Код ОКПД2 (Общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности):

- **06** - Нефть сырая и газ природный;
- **09.1** - Услуги по добычи нефти и природного газа (за исключением: 09.10.13, 09.10.13.120);
- **19.20.32.115** – Конденсат газовый стабильный;
- **24.20.12** - Трубы обсадные, насосно-компрессорные трубы и бурильные трубы, используемые для бурения нефтяных или газовых скважин, бесшовные стальные;
- **25.73.60.120** - Инструменты для бурения скальных пород или грунтов;
- **28.13** - Насосы и компрессоры прочие;
- **28.14.13.120** – Задвижки;
- **28.92.12.130** - Машины бурильные;
- **28.99.39.190** - Оборудование специального назначения прочее, не включенное в другие группировки;
- **41.20.20.300** - Сооружения топливно-энергетических, нефтехимических, газохимических и химических предприятий.

Область деятельности ПК 2

Выборка стандартов, относящихся к области ответственности ПК-2, осуществлялась по кодам ОКС (общероссийский классификатор стандартов), закрепленными за подкомитетом (приказ № 1644 от 02.08.2018) с последующим ограничением в соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2)



Распределение стандартов по направлениям деятельности структурных подразделений ПАО «ЛУКОЙЛ»





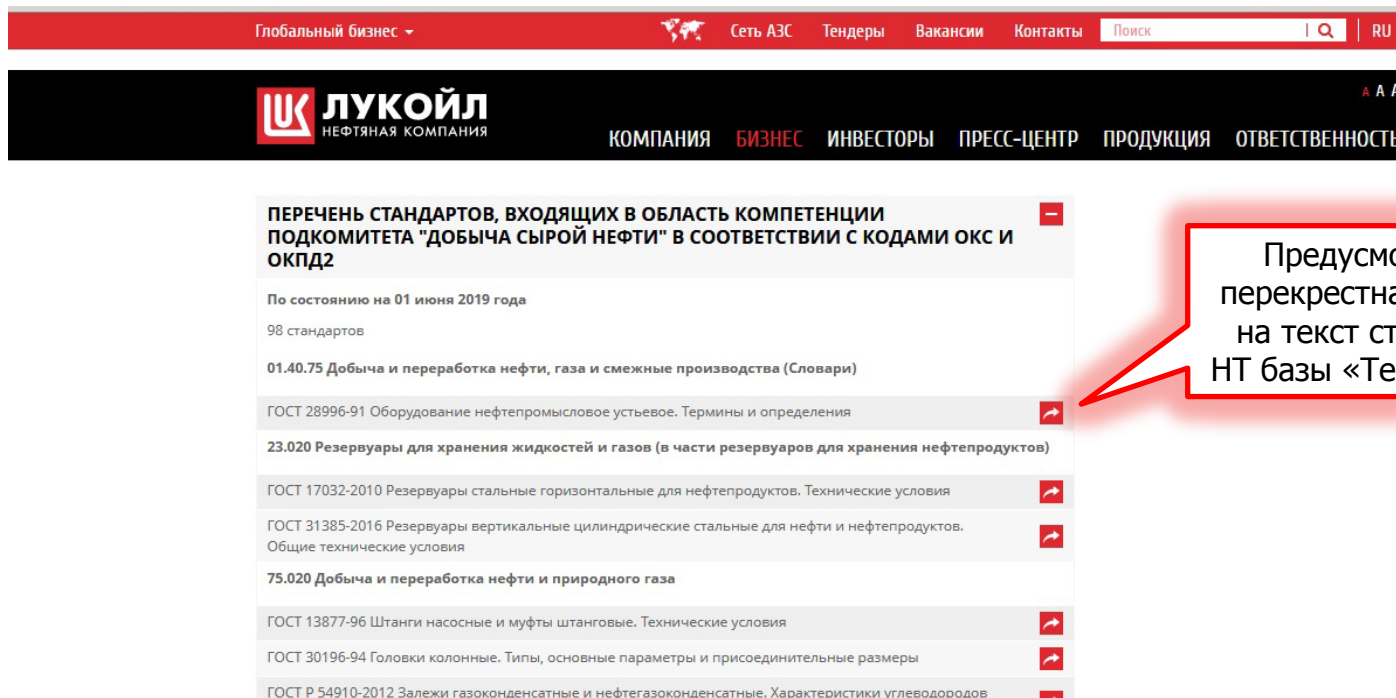
15 смежных стандартов, которые по области применения можно отнести и к нефтепереработке и к добыче, например:

- ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия
- ГОСТ Р 54273-2010 Нефть и нефтепродукты. Руководство по таблицам измерения параметров
- ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Количественное распределение стандартов по направлениям деятельности

	Переработка			Строительство скважин		Геология	Всего
		Добыча					
менее 5 лет	7	5	2	9	11	—	34
от 5 до 10 лет	4	9	6	5	7	1	32
от 10 до 15 лет	1	—	—	—	—	—	1
от 15 до 20 лет	—	1	2	—	2	—	5
более 20 лет	7	—	2	2	15	—	26
Всего	19	15	12	16	35	1	98
		43					
ИТОГО	34				51	1	

По итогам выборки сформирован перечень стандартов, входящих в область компетенции ПК-2 и опубликован на портале ПАО «ЛУКОЙЛ» -> <http://www.lukoil.ru/Business/technology-and-innovation/Standarts>



Глобальный бизнес ▾

Сеть АЗС Тендеры Вакансии Контакты Поиск | RU

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

КОМПАНИЯ **БИЗНЕС** ИНВЕСТОРЫ ПРЕСС-ЦЕНТР ПРОДУКЦИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

ПЕРЕЧЕНЬ СТАНДАРТОВ, ВХОДЯЩИХ В ОБЛАСТЬ КОМПЕТЕНЦИИ ПОДКОМИТЕТА "ДОБЫЧА СЫРОЙ НЕФТИ" В СООТВЕТСТВИИ С КОДАМИ ОКС И ОКПД2

По состоянию на 01 июня 2019 года

98 стандартов

01.40.75 Добыча и переработка нефти, газа и смежные производства (Словари)

ГОСТ 28996-91 Оборудование нефтепромысловое устьевое. Термины и определения

23.020 Резервуары для хранения жидкостей и газов (в части резервуаров для хранения нефтепродуктов)

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

75.020 Добыча и переработка нефти и природного газа

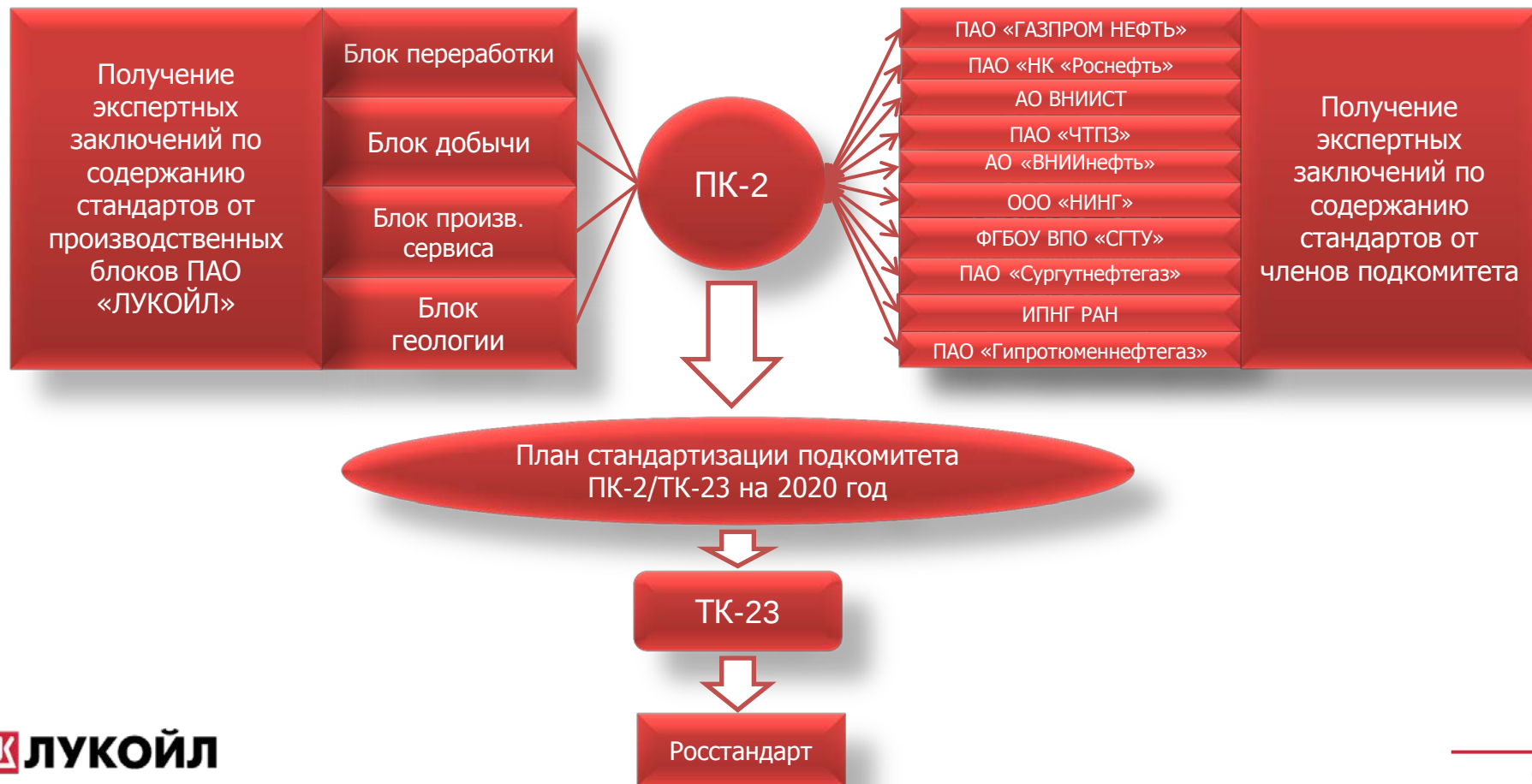
ГОСТ 13877-96 Штанги насосные и муфты штанговые. Технические условия

ГОСТ 30196-94 Головки колонные. Типы, основные параметры и присоединительные размеры

ГОСТ Р 54910-2012 Залежи газоконденсатные и нефтегазоконденсатные. Характеристики углеводородов

Предусмотрена
перекрестная ссылка
на текст стандарта
НТ базы «Техэксперт»

Дорожная карта ПК-2 по актуализации стандартов



На сегодняшний день, Компания рассматривает вопрос финансирования работ по пересмотру/обновлению стандартов, введенных в действие до 1991 года.

Отобрано 8 стандартов для актуализации:

- **ГОСТ 11011-85** Нефть и нефтепродукты. Метод определения фракционного состава в аппарате АРН-2
- **ГОСТ 13379-82** Нефть. Определение углеводородов С(1)-С(6) методом газовой хроматографии
- **ГОСТ 21534-76** Нефть. Методы определения содержания хлористых солей
- **ГОСТ 26474-85** Долота и головки бурильные алмазные и оснащенные сверхтвердыми композиционными материалами. Типы и основные размеры
- **ГОСТ 4938-78** (СТ СЭВ 6915-89) Роторы буровые и для ремонта нефтяных и газовых скважин. Основные параметры и размеры
- **ГОСТ 25468-82** Оборудование для спуско-подъемных операций и вертлюги. Присоединительные размеры
- **ГОСТ 6031-81** (СТ СЭВ 2448-80) Насосы буровые. Основные параметры
- **ГОСТ 13862-90** (СТ СЭВ 6149-87, СТ СЭВ 6913-89, СТ СЭВ 6914-89, СТ СЭВ 6916-89) Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции.

С момента работы ПК2 под руководством ПАО ЛУКОЙЛ (приказ № 1644 от 02.08.2018 г.):

- 1) Проведена масштабная работа по инвентаризации фонда стандартов, которая позволит иметь в использовании актуальные документы и гарантировать соответствие выпускаемой продукции действующим нормам и требованиям, что является важнейшим условием поддержки и успешного развития бизнеса.
- 2) Организована деятельность подкомитетов путем комбинации преимуществ интернет-портала и электронной почты, разработанный в Управлении научно-технических работ ПАО «ЛУКОЙЛ» и опробованный на практике, позволяет существенно повысить эффективность, наглядность и публичность деятельности подкомитетов



Всегда в движении!