

Сервис Крепления Скважин

Well P cementing Service
www.wcs-oil.com



Развивая и применяя передовые российские технологии, опыт и знания, повышать эффективность бизнеса наших партнеров (заказчиков) тем самым осуществляя вклад в развитие экономики, сберегая окружающую среду.

К 2025 году быть в тройке самых крупных компаний в России в сегменте тампонажных нефтесервисных услуг.

Обеспечить высокую социальную защищенность сотрудников компании.

Наше преимущество - высокое качество и эффективность предлагаемых технических и технологических решений.

Сервис Крепления Скважин - является РОССИЙСКОЙ компанией!

НАШИ ЗАКАЗЧИКИ



Сервис Крепления Скважин



NIS
GAZPROM NEFT



САМАРАНЕФТЕГАЗ
УДМУРТНЕФТЬ-БУРЕНИЕ
ОФ РН-БУРЕНИЕ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ
ТРАНСПОРТ



ЗАРУБЕЖНЕФТЬ



ННК



НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ
Общество с ограниченной ответственностью
«Сладковско-Заречное»



ООО «РЕГИОН-НЕФТЬ»



ПЕТРО
ИНЖИНИРИНГ



ИСК
ПЕТРО
ИНЖИНИРИНГ



БУРОВЫЕ
СИСТЕМЫ
СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИН



Petro Tool
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



Сервис Крепления Скважин

6 ЦЕМЕНТИРОВОЧНЫХ ФЛОТОВ

50 ЗАКАЗЧИКОВ В 7 РЕГИОНАХ РФ

120 ТОНН ЕЖЕДНЕВНО ВЫПУСКАЕМЫХ
ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ

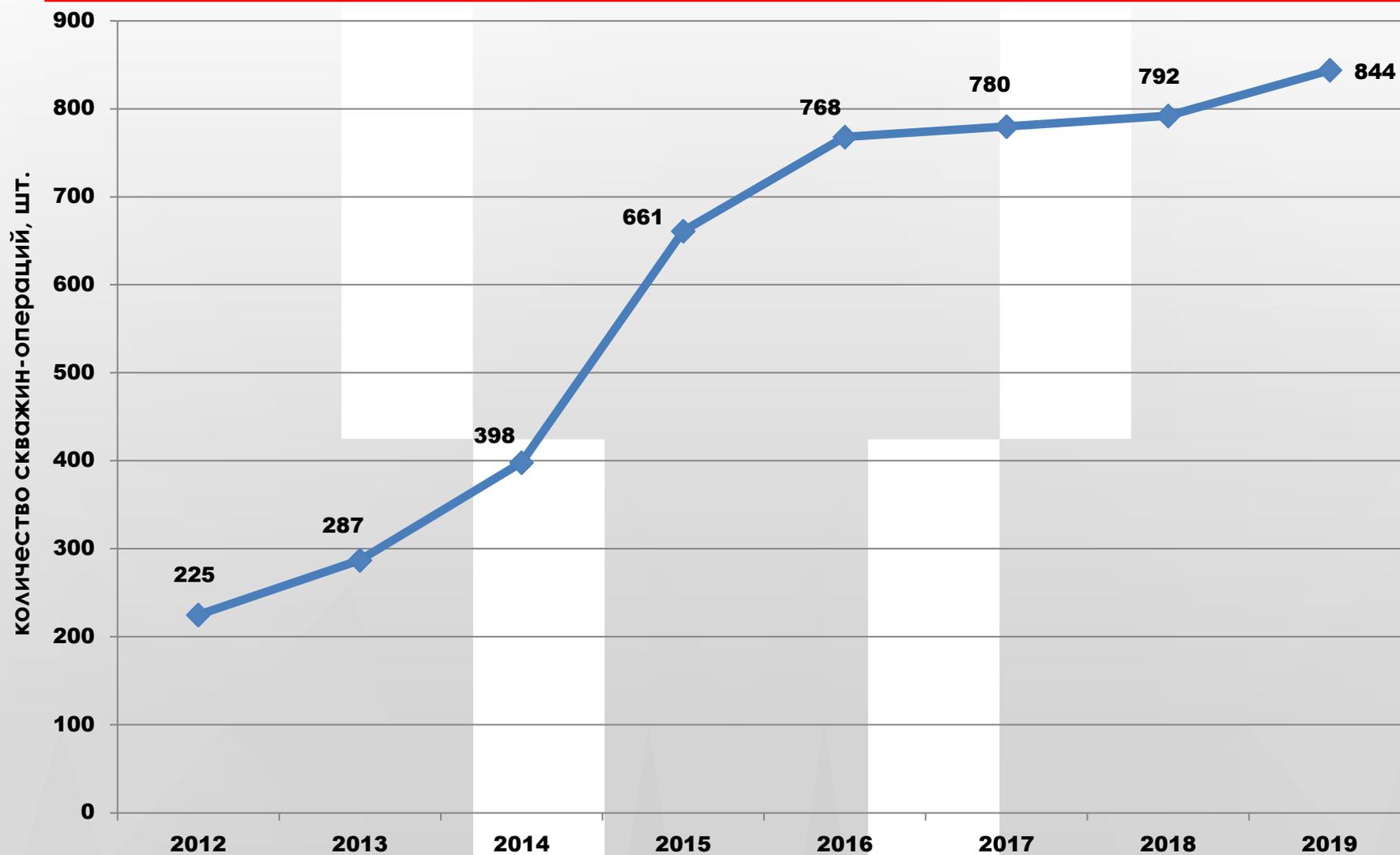
800 СКВАЖИН – ОПЕРАЦИЙ
ЗА ГОД

9 ЛЕТ ВЫСОКОГО КАЧЕСТВА УСЛУГ И
ЗАСЛУЖЕННОГО ДОВЕРИЯ ПАРТНЁРОВ
В РОССИИ И ЗАРУБЕЖОМ

ОБЪЁМ ЦЕМЕНТИРОВАНИЯ, 2012 – 2019 гг.



Сервис Крепления Скважин





ООО «СКС-Технологии» имеет 2 производственные локации:

г. Отрадный, Самарская обл.

- 4 тампонажных флота на основе цементирующего комплекса производства SJS «Serva».
- 1 тампонажный флот производства Ижнефтемаш.
- завод по производству тампонажных материалов.
- лаборатория буровых и тампонажных растворов.
- боксы для ремонта и обслуживания техники.
- склад готовой продукции.

г. Сорочинск, Оренбургская обл.

- 1 тампонажный флот производства Ижнефтемаш.

ТАМПОНАЖНАЯ ТЕХНИКА



Сервис Крепления Скважин

Для оказания услуг по цементированию обсадных колонн используется современная высокопроизводительная техника, отвечающая требованиям заказчиков и способная выполнить различные технологические задачи:

- Одно- и двухнасосные цементируемые агрегаты.
- Цементосмесительные установки.
- Цементовозы.
- Станции контроля цементирования.
- Блоки манифольда.
- Технологические ёмкости.
- Мобильный склад цемента.





Комплекс мобильный КМ-23
Объем бункера 23 куб. м



ТАМПОНАЖНАЯ ТЕХНИКА



Сервис Крепления Скважин



Well Cementing Service
www.wcs-oil.com

МОДЕРНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРОЦЕССА



Сервис Крепления Скважин

В 2016 г. смонтирован загрузочный узел 30м³ с системой фильтрации

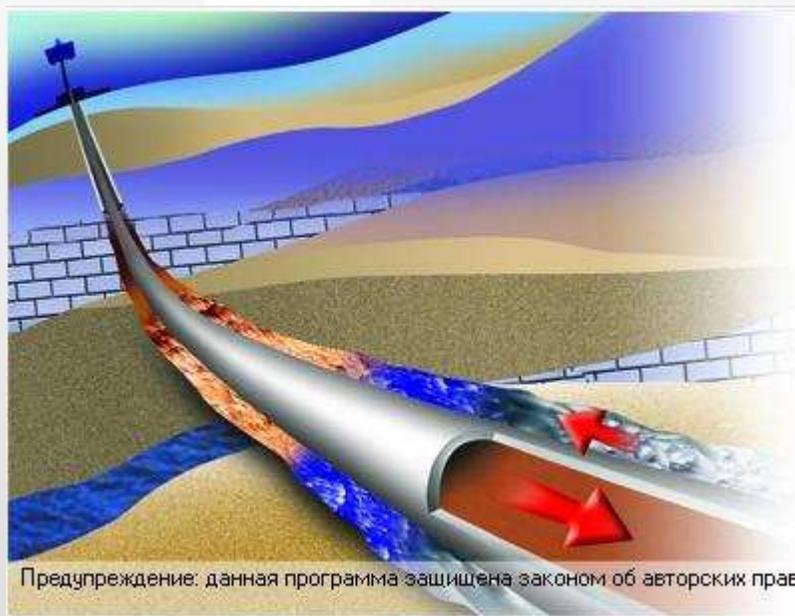


Well Cementing Service
www.wcs-oil.com

МОДЕЛИРОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА



Сервис Крепления Скважин



CEMPRO⁺

Версия 2.4.1

Модель вытеснения БР

Для XP, Vista, 7,8 и 10

Авторское право (С) 2015 Pegasus Vertex, Inc.

Никаких гарантий не дается и не подразумевается.

Предупреждение: данная программа защищена законом об авторских правах и международными соглашениями. См. раздел "О программе"

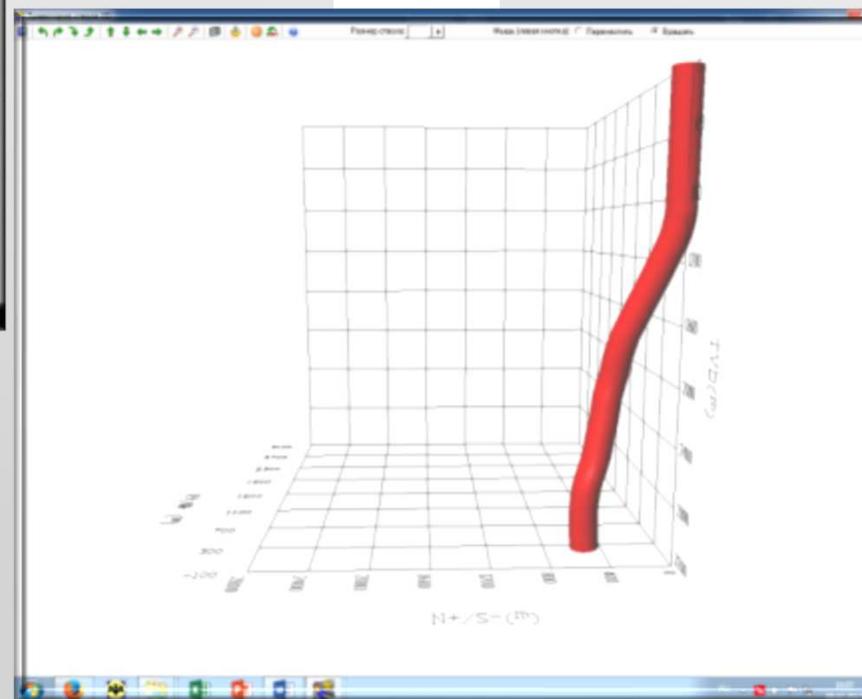
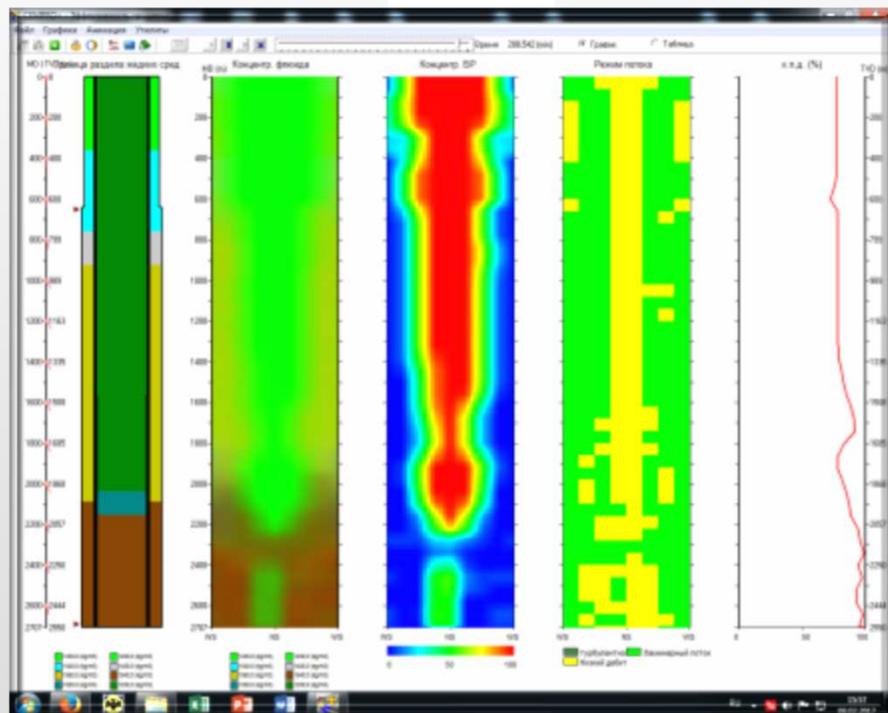
Для моделирования технологического процесса цементирования скважин специалисты компании используют комплекс специализированного программного обеспечения.

В их числе такие как: DrillNet, CEMPRO+, CentraDesign.

МОДЕЛИРОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА



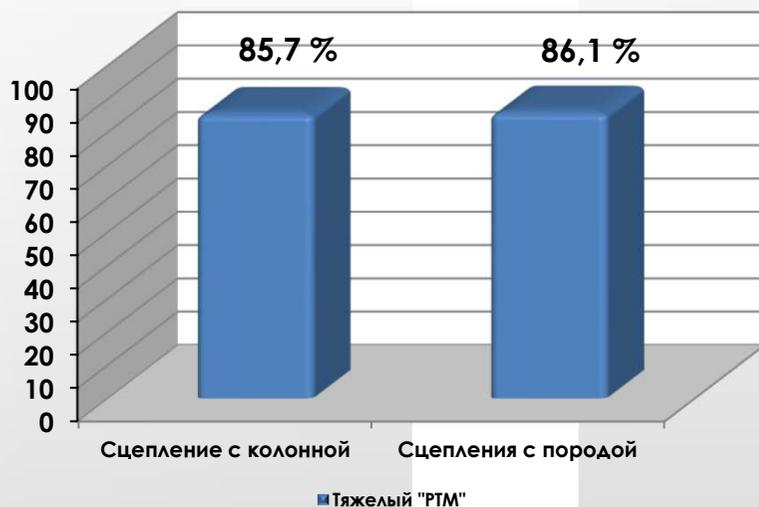
Сервис Крепления Скважин



КАЧЕСТВО



Сервис Крепления Скважин

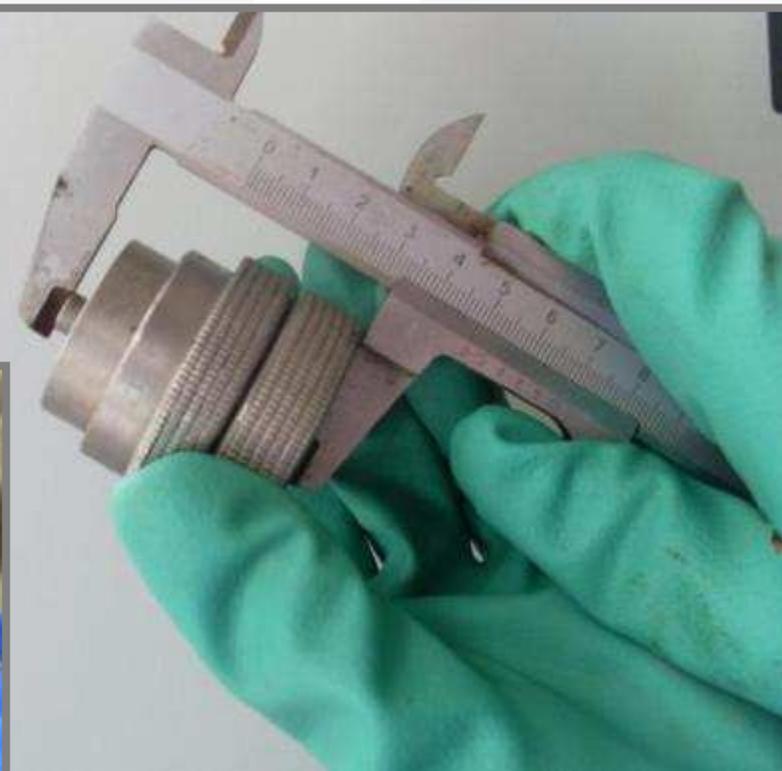


По результатам выполненных работ в 2018-2019 гг. заказчиками отмечена эффективность применения ЭластЦема по сравнению с другими тампонажными материалами

ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИСПЫТАНИЮ ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ



Сервис Крепления Скважин

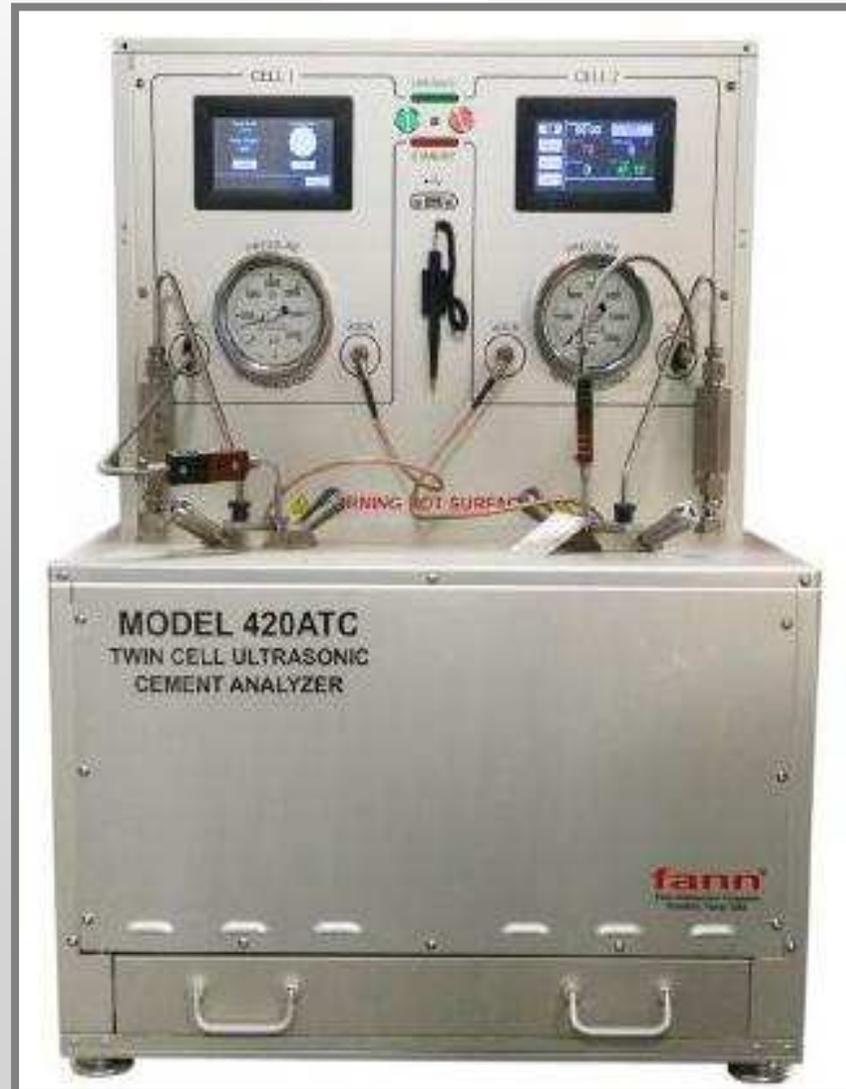


Well P ementing Service
www.wcs-oil.com

ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИСПЫТАНИЮ ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ



Сервис Крепления Скважин



Well Cementing Service
www.wcs-oil.com

ПРОИЗВОДСТВО ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ



Сервис Крепления Скважин



Well Cementing Service
www.wcs-oil.com

ПЕРЕЧЕНЬ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ



Сервис Крепления Скважин

Выпускается 15 типов тампонажных материалов (ТМ)
39-ти наименований

КИСЛОТОУСТОЙЧИВЫЕ

ЭЛАСТИЧНЫЕ

БЕЗУСАДОЧНЫЕ
ОБЛЕГЧЕННЫЕ

МОДИФИЦИРОВАННЫЕ
РАСШИРЯЮЩИЕСЯ

ТЕРМОУСТОЙЧИВЫЕ

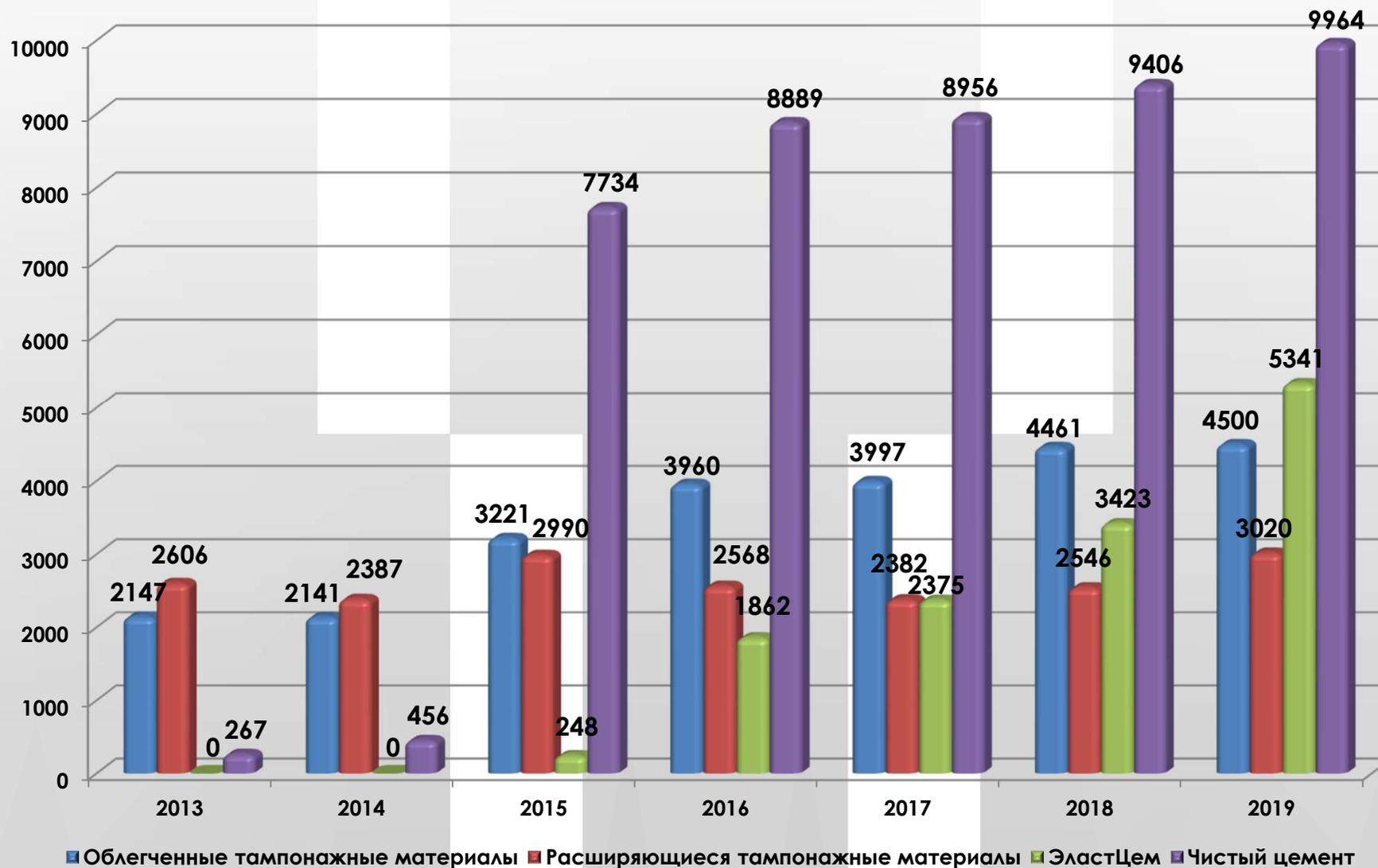
СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ
(армированные,
упрочнённые и другие)



ОБЪЁМ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ И РАСХОД ЧИСТОГО ЦЕМЕНТА НА УСЛУГИ ПО ЦЕМЕНТИРОВАНИЮ СКВАЖИН, Т



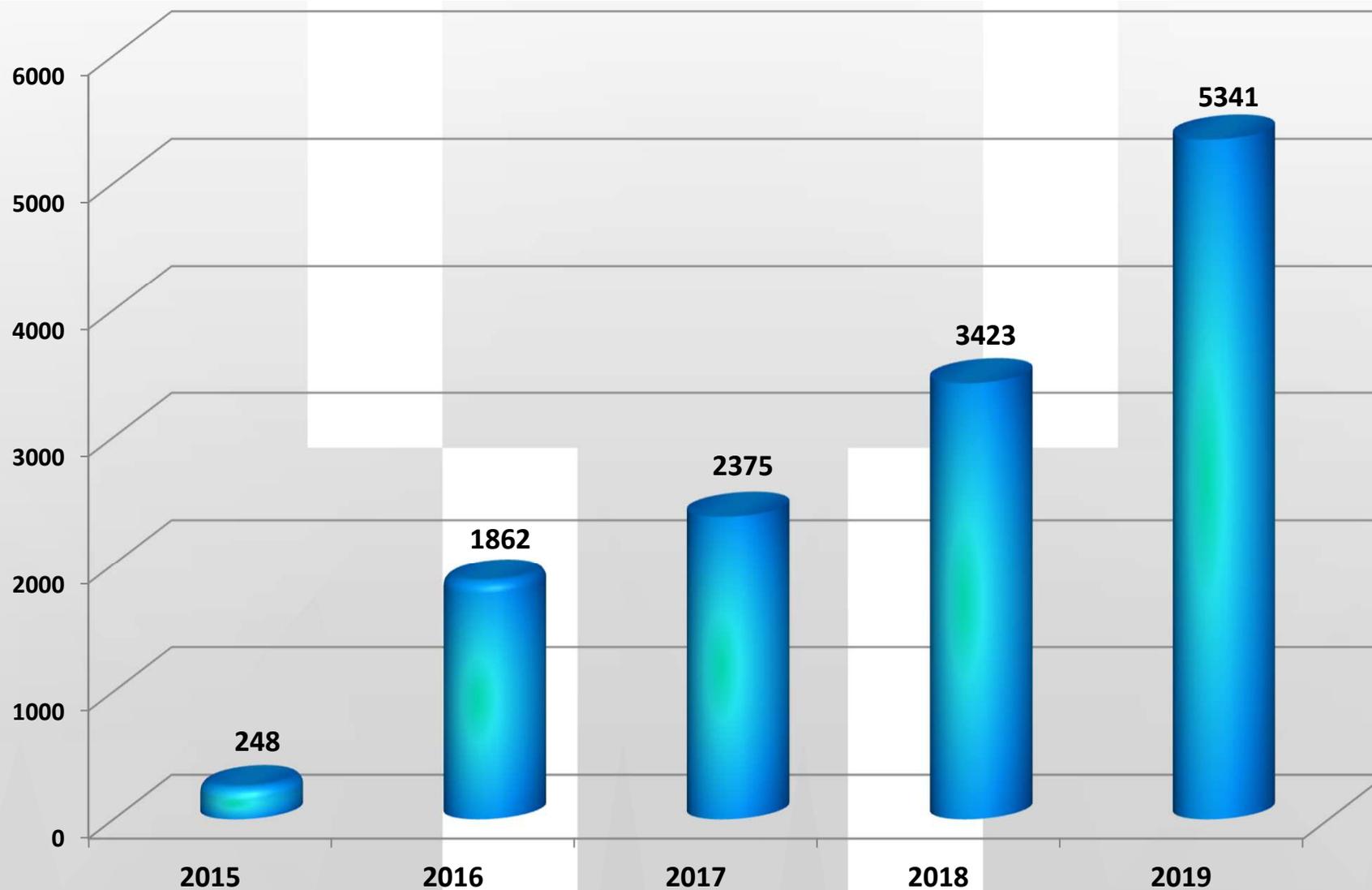
Сервис Крепления Скважин



ОБЪЁМ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛАСТЦЕМА, Т



Сервис Крепления Скважин



ИСПЫТАНИЕ ЦЕМЕНТНОГО КАМНЯ МАРКИ ЭластЦем



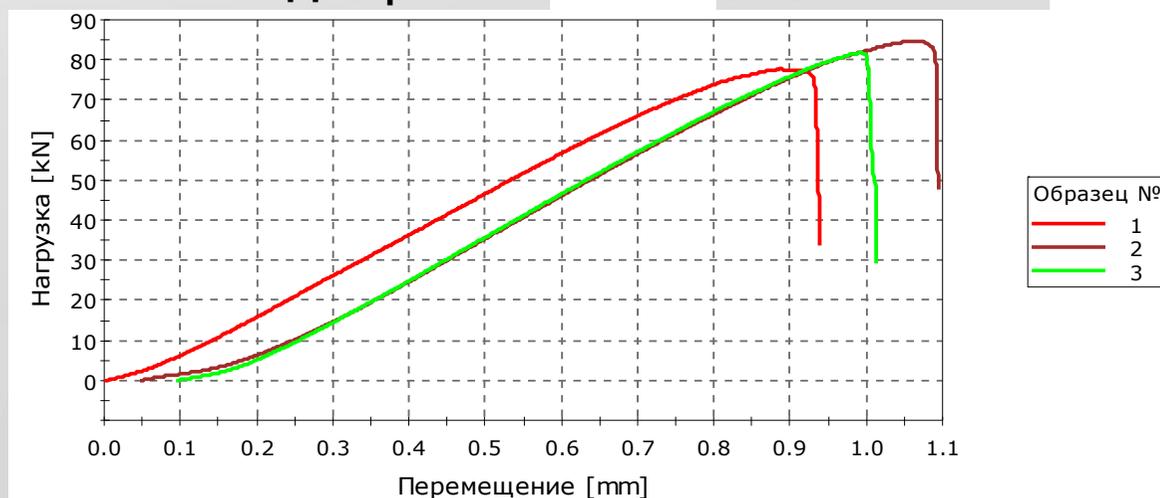
Сервис Крепления Скважин

Эластичный цемент

Образец (50x50x50мм)
приготовлен из
тампонажного раствора
плотностью 1920 кг/м³ и В/Ц
0,41 при температуре 80 °С.
Время выдерживания 48 ч.



Диаграмма сжатия камня



Оценка деформации камня от нагрузки осуществлена испытательной машиной **Instron**. Данная установка позволяет создать максимальную нагрузку 400 кН с возможностью регулирования скорости нагружения в различных диапазонах.

Подобрана оптимальная скорость нагрузки 1 мм/мин.

ИСПЫТАНИЕ ЦЕМЕНТНОГО КАМНЯ ПЦТ I-G-R P - 1



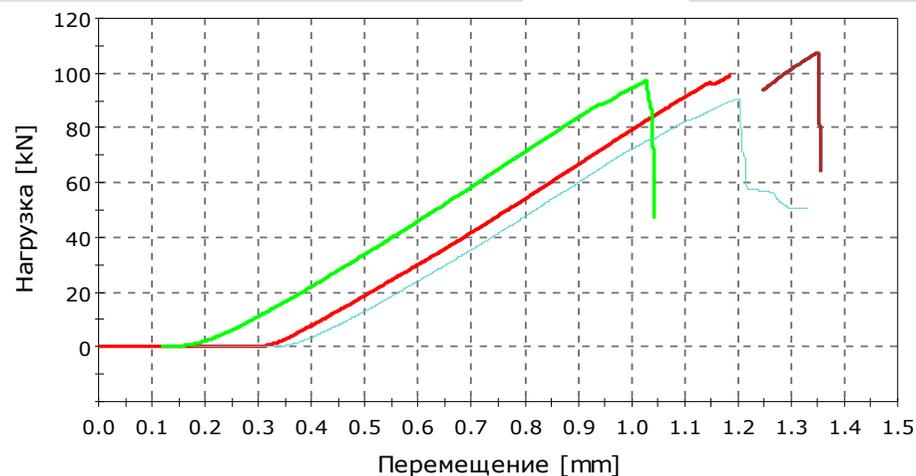
Сервис Крепления Скважин

Портландцемент

Образец (50x50x50 мм)
приготовлен из
тампажного раствора
плотностью 1900 кг/м³ и В/Ц
0,44 при температуре 80°C.
Время выдерживания 48 ч.



Диаграмма сжатия камня



Образец №
1
2
3
4

Результаты испытаний на прочность образцов при сжатии

№ п/п	Площадь, мм ²	Максим-ная нагрузка, кН	Напряжение при сжатии, МПа
1	2425	99	40,82
2	2429	97,17	39,99
3	2444	90,49	37,02

ИСПЫТАНИЕ НА КИСЛОУСТОЙЧИВОСТЬ



Сервис Крепления Скважин

Характеристика цементного камня на основе ПЦТ I-G-CC-1 и понизителя фильтрации

условия формирования:

* температура	+ 50 °С
* давление	- атмосферное
* время	- 24 ч

Водоцементное отношение - 0,44

Плотность исходного тампонажного раствора - 1900 кг/м³

Растекаемость - 240 мм

Масса образца до погружения в кислоту - 477,25 г

Масса образца после извлечения из кислоты - 419,79 г



Испытание проводилось в 12 % растворе соляной кислоты. Время выдерживания 2 ч.

ИСПЫТАНИЕ НА КИСЛОУСТОЙЧИВОСТЬ



Сервис Крепления Скважин

Характеристика кислотостойкого тампонажного материала

условия формирования:

- * температура + 50 °С
- * давление - атмосферное
- * время - 24 ч

Водоцементное отношения	- 0,42
Плотность исходного тампонажного раствора	- 1900 кг/м³
Растекаемость	- 230 мм
Время выдержки образцов	- 12 ч
Масса образца до погружения в кислоту	- 481,03 г
Масса образца после извлечения из кислоты	- 477,79 г



САМОВОССТАНАВЛИВАЮЩИЙСЯ ТАМПОНАЖНЫЙ МАТЕРИАЛ



Сервис Крепления Скважин

Характеристика самовосстанавливающегося тампонажного материала

в условиях формирования:

*температура	+ 50 °С
*давление	- атмосферное
*время	- 24 ч

Водоцементное отношение - 0,38

**Плотность исходного
тампонажного раствора** - 1900 кг/м³

Растекаемость - 240 мм

Прочность при изгибе - 4,5 МПа

Прочность при сжатии - 20,5 МПа



САМОВОССТАНАВЛИВАЮЩИЙСЯ ТАМПОНАЖНЫЙ МАТЕРИАЛ



Сервис Крепления Скважин



**Снижение проницаемости цементного камня происходит
под воздействием углеводородной среды**

ТЕРМОУСТОЙЧИВЫЙ ТАМПОНАЖНЫЙ МАТЕРИАЛ

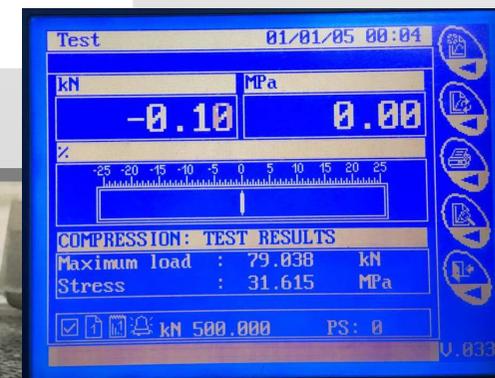


Сервис Крепления Скважин

С 2015 г. ООО «СКС-Технологии» успешно сотрудничает с Блоком «Сервисы» компании НАФТАГАС – Нафтни сервиси о.т. Нови Сад (Республика Сербия), осуществляя поставки материала термоустойчивого тампонажного марки «ТермоЦем».

Тампонажный материал зарекомендовал себя на высоком уровне качества, как по удобству применения, так и по физико-механическим показателям. Средний коэффициент качества цементирования обсадных колонн с применением «ТермоЦем» составляет: с колонной - 95,1 %, с породой – 93,5 %.

Применение термоустойчивого цемента позволило решить вопрос качественной изоляции пластов и избежать заколонных перетоков на скважине.



ОБЛЕГЧЕННЫЙ ТАМПОНАЖНЫЙ МАТЕРИАЛ



Сервис Крепления Скважин

В последнее время на объектах заказчиков Самарской, Оренбургской, Саратовской областей, Республики Коми получил широкое применение облегченный тампонажный материал. ООО «СКС» изготавливает ОТМ на основе высококачественных тампонажных портландцементов с плотностью 1,25 - 1,60 г/куб.см.

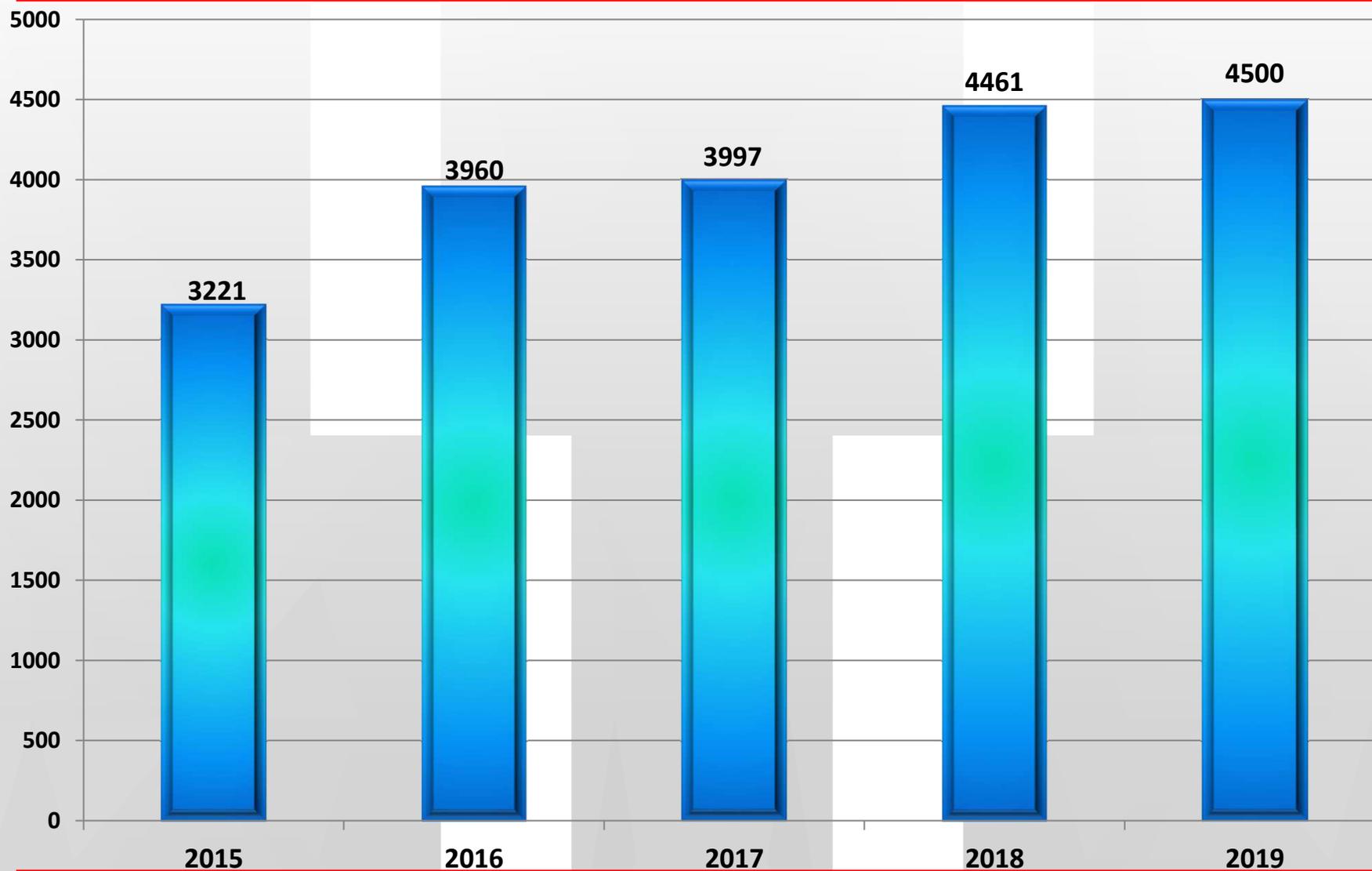
Облегченный тампонажный материал позволяет уменьшить затраты на крепление скважин, получить безусадочный камень и повысить качество разобщения пластов.



ОБЪЁМ ПРОИЗВОДСТВА ОТМ, Т



Сервис Крепления Скважин



ПЕНОЦЕМЕНТЫ



Сервис Крепления Скважин

Характеристики пеноцементных раствора и камня

в условиях формирования:

*температура

+ 50 °С

*давление

- атмосферное

*время

- 24 ч

Водоцементное отношение

- 0,5

Плотность исходного тампонажного раствора

- 1840 кг/м³

Плотность пеноцементного раствора

- 600-1200 кг/м³

Растекаемость

- 140 мм

Стабильность

- 1,0

Прочность при изгибе

- 1,9 МПа

Прочность при сжатии

- 3,7 МПа





Технологии борьбы с поглощением





Сервис Крепления Скважин

Научно-производственная группа
"Сервис крепления скважин"
Российская Федерация,
443010, г. Самара, ул.
Чапаевская, д. 205
+7 (846) 373-43-43, 373-43-33
mail@wcs-oil.com
www.wcs-oil.com

Scientific and Production Group
"Well P cementing Service"
Russian Federation
443010, Samara,
P hapaevskaya st., 205
+7 (846) 373-43-43, 373-43-33
mail@wcs-oil.com
www.wcs-oil.com

**Надеемся на долгосрочное и
плодотворное сотрудничество!**