

# Coiled/tubing

ВРЕМЯ КОЛТЮБИНГА  
ВРЕМЯ ГРП *Times*

издается с 2002 года / has been published since 2002

1 (055), Март / March 2016

[www.cttimes.org](http://www.cttimes.org)

**ICoTA-РОССИЯ – ОТКРЫТЫЙ КЛУБ  
ПРОФЕССИОНАЛОВ**

**ICoTA-RUSSIA IS AN OPEN CLUB FOR  
EXPERTS**

**ЗАКАНЧИВАНИЕ СКВАЖИН С  
ВОЗМОЖНОСТЬЮ ПОВТОРНОГО ГРП**

**INTELLIGENT WELL COMPLETION WITH  
THE POSSIBILITY OF RE-FRACTURING**

**КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К МГРП С ГНКТ**

**INTEGRATED APPROACH TO COILED-  
TUBED MULTISTAGE FRAC**

**МЕТОДЫ УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ  
ПЛАСТА И ГРП**

**«УРАЛТРУБМАШ»: ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ  
ПРОИЗВОДСТВА КОЛТЮБИНГА**

**55**



**Партнер выпуска  
ООО «Пакер Сервис»**

г. Москва, Варшавское шоссе,  
д. 1, стр. 6, офис 27

[www.packer-service.ru](http://www.packer-service.ru)

[info@packer-service.ru](mailto:info@packer-service.ru)

+7 495 663 31 07

**ПОСЕТИТЕ  
НАШ СТЕНД  
НА ВЫСТАВКЕ  
«НЕФТЕГАЗ-2016»!**

Павильон № 1,  
стенд № 1E50







# ООО «ПАКЕР СЕРВИС»



- Гидравлический разрыв пласта
- Услуги по заканчиванию скважин
- Канатные услуги и ГДИ
- Инструмент для ликвидации аварий
- ГНКТ и азотные обработки
- Ремонтно-изоляционные работы
- Супервайзинг в области ТКРС и освоения

Офис в Москве: тел./факс: +7 (495) 663-31-07  
Офис в Сургуте: тел.: +7 (3462) 236-490  
[www.packer-service.ru](http://www.packer-service.ru) • [info@packer-service.ru](mailto:info@packer-service.ru)



РЕСПОНДЕНТАМ БЫЛИ ПРЕДЛОЖЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ ВОПРОСЫ:

1. Профиль деятельности Вашей компании (нефтегазодобывающая, нефтегазосервисная, компания – производитель оборудования, научно-исследовательская структура, вуз).
2. О каких технологиях нефтегазового сервиса Вам хотелось бы прочесть в журнале «Время колтюбинга»?
3. В каком регионе (-ах) работает Ваша компания?
4. Какие современные технологии нефтегазового сервиса используются на Вашем предприятии?
5. Применяет ли Ваша компания колтюбинговые технологии? Если да, то какие колтюбинговые технологии наиболее востребованы в регионе (-ах) проведения работ Вашей компании?
6. Колтюбинговые установки каких производителей использует Ваша компания?
7. Какие уникальные работы Вам и Вашим коллегам удавалось проводить?
8. Применяет ли Ваша компания технологию ГРП? Если да, то какие виды ГРП эффективны на скважинах Вашего региона?
9. Оборудование для проведения ГРП каких производителей использует Ваша компания?
10. Какие технологии ПНП являются, по Вашему мнению, наиболее актуальными на сегодняшний день?
11. Как изменилась производственная тактика Вашей компании в условиях секторальных санкций и невысоких цен на нефть?
12. Какие сегменты российского нефтегазового сервиса могут столкнуться с самыми большими проблемами в связи с секторальными санкциями, принятыми западными странами?
13. Как изменились в современных условиях подходы нефтегазосервисных компаний к приобретению дорогостоящего оборудования?
14. Насколько успешна и перспективна, на Ваш взгляд, политика импортозамещения в сегменте высокотехнологичного нефтегазового сервиса?
15. Какие высокие технологии нефтегазового сервиса будут на пике востребованности в ближайшей (5–10 лет) перспективе?

THE FOLLOWING QUESTIONS WERE ASKED:

1. Business profile of your Company (oil and gas producing, oil and gas servicing, equipment manufacturing company, research and development company, university/institute).
2. About which oil and gas service technologies would you like to read in Coiled Tubing Times Journal?
3. In which region(s) does your Company operate?
4. Which up-to-date oilfield service technologies are used in your Company?
5. Does your Company use coiled tubing technologies? If the answer is yes, then which coiled tubing technologies are in demand within the area of your Company's activity?
6. Coiled tubing units of which manufacturers does your Company utilizes?
7. Were there any unique operations that you and your colleagues managed to perform?
8. Does your Company use hydraulic fracturing technology? If the answer is yes, which hydraulic fracturing types are effective in your region?
9. Hydraulic fracturing equipment of which manufacturers does your Company utilize?
10. In your opinion, which EOR technologies are of vital importance today?
11. Are there any changes in the operating tactics of your Company stipulated by the sectoral sanctions and low oil prices?
12. Which segments of the Russian oil and gas service may face the most serious problems due to the sectoral sanctions imposed by Western governments?
13. How do oil and gas service companies change their approaches of purchasing expensive equipment under current conditions?
14. How successful and promising can the import substitution policy be in the high-tech oil and gas service industry?
15. Which high-tech oilfield service technologies will be in demand in the near term (5–10 years)?

**Андрущик Александр Валентинович,  
мастер по сложным работам, ООО «Пакер  
Сервис»**

1. Нефтегазосервисная.
2. О проведении ГРП с применением ГНКТ и надувных пакеров.
3. ХМАО, ЯНАО, Республика Башкортостан, Красноярский край, Самарская область и т.д.
4. ГРП, ГНКТ, ГПП.
5. Да. Фрезерование муфт ГРП, проведение ГПП.
6. «ФИДМАШ».
7. Проведение ГПП с малогабаритным перфоратором диаметром 43 мм.
8. Да. Многостадийный ГРП.
9. –
10. Кислотные обработки ПЗП, проведение многостадийного ГРП.
11. –
12. Невозможность приобретения импортного оборудования и запасных запчастей.
13. Прорабатываются более экономичные и рентабельные подходы.
14. Прогноз оптимистичный: надеюсь, что российские компании справятся с поставленными задачами.
15. ГРП с применением ГНКТ.

**Фадеев Максим Владимирович,  
заместитель начальника ЦТР,  
ООО «ТаграС-РемСервис»**

1. Нефтегазосервисная, специализируется на проведении ГРП.
2. О МГРМ.
3. Республика Татарстан, Самарская область.
4. ГПП + ГРП.
5. ГПП + ГРП.
6. –
7. –
8. Да. Различные виды ГРП.
9. «ФИДМАШ».
10. ГРП.
11. Снизились закупки импорта.
12. –
13. –
14. Успешна, но требует развития НПО в Российской Федерации.
15. ГРП.

**Спектор Анна Юрьевна, менеджер по  
развитию бизнеса нефтегазового сектора,  
«Праксэа Рус»**

1. Компания – производитель технических газов.
2. О технологиях с использованием технических газов.
3. РФ: Юг, Центральный регион, Урал. ▶

**Alexander Andrushchik, Fishing Operator,  
Packer Service, LLC**

1. Oil and gas service.
2. About hydraulic fracturing with coiled tubing and inflatable packers application.
3. Khanty-Mansiysk and Yamal-Nenets Autonomous Districts, The Republic of Bashkortostan, Krasnodar Krai, Samara Region, etc.
4. Hydraulic fracturing, coiled tubing, and jet perforation.
5. Yes. Milling of fracturing sleeves and hydraulic jet perforation.
6. NOV FIDMASH.
7. Performing of hydraulic jet perforation with the help of small-diameter (1.7-in.) perforator.
8. Yes. Multi-stage hydraulic fracturing.
9. –
10. Acid treatments of bottomhole formation zone and multi-stage hydraulic fracturing.
11. –
12. Now it's impossible for us to purchase foreign equipment and spare parts.
13. We are now developing more cost-effective and viable approaches.
14. My forecast is optimistic. I hope that Russian companies will be able to handle the assigned tasks.
15. Hydraulic fracturing with CT application.

**Maksim Fadeev, Deputy Head of Technology  
Operations Production Unit, TagraS-RemService,  
LLC**

1. Oil and gas service company that focus on hydraulic fracturing operations.
2. About multi-stage hydraulic fracturing.
3. The Republic of Tatarstan and Samara Region.
4. Hydraulic fracturing plus hydraulic jet perforation.
5. Hydraulic fracturing plus hydraulic jet perforation.
6. –
7. –
8. Yes. Various types of hydraulic fracturing operations.
9. NOV FIDMASH.
10. Hydraulic fracturing.
11. We have cut the purchases of foreign equipment.
12. –
13. –
14. It is successful, but requires the development of non-governmental organizations in Russian Federation.
15. Hydraulic fracturing.

**Anna Spector, Business Development Manager,  
Oil and Gas Sector, Praxair Rus**

1. The company that manufactures industrial gases.
2. About technologies that require industrial gases application.
3. Russian Federation: South, Central Region and Ural.
4. Hydraulic fracturing technology with the ▶



4. Технология ГРП с азотом, углекислым газом, с углекислым газом без добавления воды.
5. Нет.
6. –
7. –
8. Коллеги из США проводят ГРП без воды с CO<sub>2</sub> и получают самые эффективные результаты.
9. –
10. –
11. –
12. –
13. –
14. –
15. ГРП с азотом и углекислым газом.

**Егоров Ярослав Олегович, заместитель начальника технологического отдела, ООО «ТаграС-РемСервис»**

1. Нефтегазосервисная.
2. О ГПП.
3. Республика Татарстан, Оренбургская область, Самарская область.
4. ГПП + ГРП.
5. Да. Разбуривание заглушек фильтра-хвостовика на битумных скважинах, ОПЗ после ГИС на ГТ и т.д.
6. «ФИДМАШ».
7. –
8. –
9. «ФИДМАШ».
10. ГПП + ГРП.
11. Снижение закупок импорта.
12. –
13. –
14. –
15. Бурение на ГНКТ.

**Стрыхарь Александр Филиппович, заместитель директора по технологиям, ООО «НТЦ «ЗЭРС»**

1. Научно-технический центр, нефтесервис.
2. О работах с ГНКТ, о МГРП.
3. Западная Сибирь, Республика Коми, Оренбургская, Самарская, Ульяновская области.
4. МГРП, интеллектуальное заканчивание.
5. Пока нет.
6. Не использует.
7. Двухступенчатое цементирование хвостовиков, подвески хвостовиков с вращением.
8. Сами не применяем.
9. Свое.
10. С извлекаемыми седлами, с растворимыми седлами, на гибкой трубе, с неограниченным количеством портов.
11. Увеличение производственных мощностей

application of nitrogen, carbon dioxide, and carbon dioxide in the absence of water.

5. No.
6. –
7. –
8. Our colleagues from the United States perform hydraulic fracturing with carbon dioxide in the absence of water and get very effective results.
9. –
10. –
11. –
12. –
13. –
14. –
15. Hydraulic fracturing with the application of nitrogen and carbon dioxide.

**Yaroslav Egorov, Deputy Head of Process Department, TagraS-RemService, LLC**

1. Oil and gas service.
2. About hydraulic jet perforation.
3. The Republic of Tatarstan, Orenburg Region, and Samara Region.
4. Hydraulic fracturing plus hydraulic jet perforation.
5. Yes. Milling of liner filter end caps in bituminous oil wells, bottomhole zone treatments after CT well logging, etc.
6. NOV FIDMASH.
7. –
8. –
9. NOV FIDMASH.
10. Hydraulic fracturing plus hydraulic jet perforation.
11. We have cut the purchases of foreign equipment.
12. –
13. –
14. –
15. CT drilling.

**Alexander Struchar', Deputy Director, Technology, ZERS, LLC**

1. Research and development center that specializes in oilfield service.
2. About CT operations and multi-stage hydraulic fracturing.
3. Western Siberia, the Republic of Komi, as well as Orenburg, Samara, and Ulyanovsk Regions.
4. Multi-stage fracturing and intelligent completion.
5. Not yet.
6. We don't use CT technologies.
7. Two-stage cementing of liners and liner hangers with rotation.
8. We don't use them ourselves.
9. We have our own equipment.
10. Hydraulic fracturing with the application of retrievable or dissolvable saddles, CT fracturing, unlimited ports/stages fracturing.
11. The companies that manufacture equipment have

предприятий – производителей оборудования.

12. Офшор, месторождения с сероводородом.
13. Не изменились.
14. Думаю, что в конечном итоге будет успешно.
15. МГРП.

**Давлетшина Люция Фаритовна, доцент,  
РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина**

1. Научно-исследовательская структура, вуз.
2. О технологиях ГНКТ и ГРП.
3. Центральный, Волго-Вятский регионы, Западная Сибирь и т.д.
4. Технологии ПНП, интенсификации притока, РИР.
5. Да.
6. –
7. Кислотные обработки с помощью ГТ.
8. –
9. –
10. ASP-заводнение.
11. Сокращается объем научных исследований для компаний.
12. Все.
13. –
14. –
15. ГРП.

**Лактионов Павел Васильевич, заместитель  
директора, Группа ФИД**

1. Производитель оборудования.
2. О ПНП, о бурении скважин с наклонным устьем.
3. Республика Беларусь, Российская Федерация.
4. –
5. –
6. «ФИДМАШ».
7. –
8. –
9. «ФИДМАШ».
10. Закачка потокоотклоняющих композиций.
11. Активизировали и интенсифицировали работу.
12. Шельф.
13. Сократилось финансирование.
14. Нужно переходить от слов к делу.
15. ГНКТ, ГРП, ПНП, бурение на ГНКТ.

**Кузичев Борис Федорович, инженер  
по реализации сервисных услуг, Волго-  
Уральский филиал компании «Шлюмберже»**

1. Нефтегазосервисная.
2. ГНКТ (новости, технологии, инструмент, жидкости, новинки оборудования, в том числе иностранного, например, производства Китая). ▶

increased their production capacities.

12. Offshore fields and deposits with a high hydrogen sulphide content.
13. In my opinion, the approaches haven't changed.
14. I think that eventually it will be successful.
15. Multi-stage hydraulic fracturing.

**Lucia Davletshina, Associate Professor,  
The I.M. Gubkin Russian State University  
of Oil and Gas**

1. Scientific and research structure, university.
2. About coiled tubing technologies and hydraulic fracturing.
3. Central and Volga-Vyatka Regions, Western Siberia, etc.
4. EOR technologies, flow stimulation, and cement squeeze operations.
5. Yes.
6. –
7. CT acid treatments.
8. –
9. –
10. ASP-flooding.
11. The volumes of research developments are decreasing.
12. All of them.
13. –
14. –
15. Hydraulic fracturing.

**Pavel Laktionov, Deputy Director, FID Group**

1. Equipment manufacturing company.
2. About EOR technologies and drilling of wells with an inclined wellhead.
3. The Republic of Belarus and Russian Federation.
4. –
5. –
6. NOV FIDMASH.
7. –
8. –
9. NOV FIDMASH.
10. Injection of water diverting agents.
11. We have activated and intensified our operations.
12. Offshore segment.
13. The financing of purchases has been reduced.
14. There is a need to move beyond words to deeds.
15. Hydraulic fracturing, CT and EOR technologies, and CT drilling.

**Boris Kuzichev, WI Technical Sales Engineer,  
RVU, Schlumberger**

1. Oil and gas service.
2. About coiled tubing (news, technologies, tools, fluids, new equipment, including that of foreign manufacturers, e.g. Chinese).
3. Volga-Ural Region (my location). Schlumberger ▶

3. Волго-Уральский регион (моя локация). Компания «Шлюмберге» работает практически во всех нефтегазодобывающих регионах мира.
4. Все виды современных технологий на ГНКТ.
5. Да. В Волго-Уральском регионе востребованы современные технологии матричных обработок на ГНКТ, технологии усовершенствованных промывок скважин.
6. «ФИДМАШ».
7. В регионе уникальных работ не проводилось. В целом в компании – множество.
8. Да. Стандартные ГРП с закреплением пропантной пачкой ForesRCP или цилиндрическим пропантом, HiWAY.
9. Различных производителей.
10. –
11. –
12. –
13. –
14. –
15. –

**Кисенко Антон Андреевич, ведущий инженер ПТО, ООО «Пакер Сервис»**

1. Нефтегазосервисная.
2. О проведении ГРП и ГПП с применением колтюбинговой установки.
3. ХМАО, ЯМАО, Республика Башкортостан, Краснодарский край, Самарская область.
4. ГНКТ, ГРП, ГПП, ГИС.
5. Да. Нормализация забоя, освоение скважин, ГИС, ГПП, фрезерование муфт многосекционных пакеров.
6. «ФИДМАШ».
7. Проведение ГИС без применения тракторов, проведение обработки пластов (коллекторов скважин) аэрированной кислотой.
8. Работы по ГРП проводились неоднократно. Регионы проведения – ХМАО, ЯМАО и др.
9. –
10. Проведение ПЗП.
11. Российские сервисные компании стали более конкурентоспособны. Мы оказываем услуги наравне с такими компаниями, как «Шлюмберге», КВС и т.д.
12. Поставка запасных частей на всю импортную технику.
13. Плавно переходим на импортозамещение.
14. Успешна на 90% всего российского рынка.
15. ГРП на ГНКТ, ГПП + ГРП.

*Дорогие читатели! Ваше участие в опросе поможет журналу «Время колтюбинга» стать более интересным и полезным. Вырежьте, пожалуйста, анкету, заполните ее, отсканируйте и пришлите по адресу [cctimes@cctimes.org](mailto:cctimes@cctimes.org) или [halina.bulyka@cctimes.org](mailto:halina.bulyka@cctimes.org)*

- is operating in almost all oil and gas producing regions of the globe.
4. All types of state-of-the-art CT technologies.
5. Yes. In Volga-Ural Region modern CT matrix acidizing and improved well cleanout technologies are in demand.
6. NOV FIDMASH.
7. There have been no unique operations in the Region so far. If we take the Company in general, there were hundreds of them.
8. Yes. Conventional fracturing with the application of ForesRCP proppant slugs or HiWAY cylinder proppant.
9. We use fracturing equipment of various manufacturers.
10. –
11. –
12. –
13. –
14. –
15. –

**Anton Kisenko, Lead Production and Technical Department Engineer, Packer-Service, LLC**

1. Oil and gas service.
2. About hydraulic fracturing plus jet perforation operations performed with the help of coiled tubing unit.
3. Khanty-Mansiysk and Yamal-Nenets Autonomous Districts, the Republic of Bashkortostan, Krasnodar Krai, and Samara Region.
4. Hydraulic fracturing, coiled tubing, jet perforation, and well logging operations.
5. Yes. Bottomhole cleaning and well stimulation operations, well logging, hydraulic jet perforation, and milling of multi-stage packer sleeves.
6. NOV FIDMASH.
7. Well logging operations performed without tractors, formation (reservoir) treatments with aerated acid.
8. We have performed hydraulic fracturing operations numerous times. Most of them – in Khanty-Mansiysk and Yamal-Nenets Autonomous Districts.
9. –
10. Bottomhole formation zone treatments.
11. Russian oilfield service companies have become more competitive. We provide services on the same basis as Schlumberger, EWS, etc.
12. Supplies of spare parts for all foreign equipment.
13. We segue to import substitution.
14. It is successful for 90% of the Russian market.
15. CT fracturing, hydraulic fracturing plus jet perforation.

*Dear readers! Your feedback will help Coiled Tubing Times Journal to be more useful and interesting for you. Please, kindly fill in the questionnaire, cut it out, scan and send either to [cctimes@cctimes.org](mailto:cctimes@cctimes.org) or [halina.bulyka@cctimes.org](mailto:halina.bulyka@cctimes.org)*