

# Мы стремимся расширять спектр услуг

## We Aim To Expand the Range of Services

*На вопросы журнала «Время колтюбинга. Время ГРП» отвечает И.В. Овечкин, руководитель службы ГНКТ ЗАО «БВТ-Восток».*

*Родился в Омске, окончил Кубанский государственный технологический университет по специальности «машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов». Начал трудовую деятельность с должности оператора по добыче нефти и газа в Краснодарском крае, затем, переехав на Север, продолжил работу в таких компаниях, как ООО «Ньюко Велл Сервис», ООО «Трайкан Велл Сервис», ООО «РН-ГРП». В настоящее время работает в АО «БВТ-Восток».*

**«Время колтюбинга»: Игорь Владимирович, в каких регионах «БВТ-Восток» оказывает услуги с использованием ГНКТ?**

**Игорь Овечкин:** В основном это Уватский регион и Красноярский край. Два комплекса нашего оборудования работают на Ванкорском и Сузунском месторождениях, и один комплекс работает на месторождениях «РН-Уватнефтегаз».

**ВК: Какие компании являются заказчиками Ваших услуг?**

**И.О.:** В этом году мы работаем на месторождениях трех заказчиков. Все они входят в структуру «Роснефти». Это, в частности, «РН-Уватнефтегаз», «РН-Ванкор» и АО «Сузун».

**ВК: Какие работы выполняет служба ГНКТ, которую Вы возглавляете?**

**И.О.:** Мы выполняем колтюбинговые работы различной сложности – от простых до высокотехнологичных. Это:

- растепление гидратных пробок;
- очистка ствола скважины и забоя от различных отложений;
- освоение скважин азотом при помощи ГНКТ;
- проведение ОПЗ и интенсификации притока скважин;
- промывка скважин после ГРП;
- применение технологий работы в горизонтальных скважинах;
- инженерное сопровождение услуг;
- проведение ГИС с использованием ГНКТ;
- проведение ПВР на ГНКТ;
- ловильные работы на ГНКТ;
- спуск автономных приборов для исследований;
- выполнение работ по фрезерованию.

**ВК: Это полный перечень возможностей Вашей службы?**

**И.О.:** Нет, неполный. Наша компания стремится постоянно расширять спектр оказываемых услуг.

*Igor Ovechkin, Head of the CT Service of BVT-Vostok, is interviewed by Coiled Tubing Times journal.*

*Igor Ovechkin was born in Omsk, graduated from the Kuban State Technological University with a degree in Machinery and Equipment for Oil and Gas Fields. He began his career as an operator in oil and gas production in the Krasnodar Territory, then, after moving to the North, continued working in such companies as Newco Well Service LLC, Trican Well Service LLC, RN-PIU LLC. Currently working in JSC "BVT-Vostok".*



**Coiled Tubing Times: Igor Vladimirovich, in which regions does BVT-Vostok provide services using CT?**

**Igor Ovechkin:** Basically, this is the Uvat region and the Krasnoyarsk Territory. Two complexes of our equipment operate at the Vankor and Suzun oilfields and one complex operates at the RN-Uvatneftegaz oilfields.

**CTT: What companies are customers of your services?**

**И.О.:** This year we are working in the oilfields of three customers. All of them are part of the structure of Rosneft. This, in particular, "RN-Uvatneftegaz", "RN-Vankor" and "Suzun".

**CTT: What kind of work does the CT service that you head?**

**И.О.:** We perform coiled tubing work of varying complexity – from simple to high-tech. This is:

**Мы выполняем колтюбинговые работы различной сложности – от простых до высокотехнологичных.**

**We perform coiled tubing work of varying complexity – from simple to high-tech.**

Так, мы предлагаем своим заказчикам услуги по установке цементных мостов, разбурированию мостовых пробок, установке клапанов и пакеров. Перечень можно продолжить... В настоящее время компания принимает участие в тендерах, по результатам которых будут заключены договоры на следующие три года.

**БК: Какова техническая оснащенность флотов ГНКТ в «БВТ-Восток»?**

**И.О.:** У нас действуют три флота ГНКТ, и сейчас ведутся работы по запуску четвертого флота. В настоящее время идет его комплексная сборка. Каждый флот ГНКТ состоит из колтюбинговой установки, снабженной дополнительным узлом намотки емкостью 5700 м, насосного агрегата с функцией подогрева рабочей жидкости, азотного агрегата, а также дополнительного и вспомогательного оборудования, включая передвижной офис со спутниковой системой связи. Весь дизайн работ, анализ проведенных операций и расчеты проводятся в программах Cerberus и ORION, позволяющих осуществлять точные расчеты по дохождению гибкой трубы до забоя скважины, рассчитывать дизайн трубы, учитывать применяемые КНК. Четвертый флот ГНКТ мы собираемся запустить для работы в комплексе с недавно открывшимся в компании отделом по заканчиванию скважин и МГРП. Правда, для полного комплекса нам не хватает пока собственного флота ГРП.

**БК: Как я поняла, на данный момент действуют три флота ГНКТ?**

**И.О.:** Да. Четвертый собираем на основе колтюбинговой установки МК20Т производства СЗАО «ФИДМАШ», а на Ванкоре в Сузуне у нас работают установки МК30Т.

**БК: ГНКТ какого диаметра Вы используете?**

**И.О.:** У нас используется гибкая труба диаметром 44,45 мм, в том числе с каротажным кабелем.

**БК: Ванкорское месторождение имеет репутацию одного из самых сложных для проведения работ. Вы разделяете это мнение?**

**И.О.:** Сложное, да. Там очень непростые скважино-условия плюс суровый климат. Не скрою, работать там тяжело, но в принципе ничего невозможного нет.

**БК: Существует ли какая-либо специфика применения колтюбинговых технологий в Восточной Сибири или работы ведутся по большей части так, как и в других российских регионах?**

- Hydrate thawing;
- Nitrogen well development with the help of CT;
- Bottom hole treatment and oil well stimulation;
- Well cleanout after formation hydraulic fracturing;
- Horizontal well logging technology;
- Engineering services;
- Logging investigations with CT;
- Perforating explosive operations with CT;
- Fishing job with CT;
- Tripping of self-contained investigation equipment;
- Milling services.

**CTT: Is this a complete list of your service capabilities?**

**И.О.:** No, it is not complete. Our company strives to constantly expand the range of services provided. Thus, we offer our customers such services as placing of cement plugs, bridge plugs drilling, installation of valves and packers. The list can be continued... Currently, the company is participating in tenders, the results of which will conclude contracts for the next three years.

**CTT: What is the technical equipment of CT fleets in the BVT-Vostok?**

**И.О.:** We have three coiled tubing fleets, and now we are working on launching the fourth fleet. Currently, it is a complex assembly. Each fleet of coiled tubing consists of a coiled tubing unit equipped with an additional CT operational unit with additional reel of 5.700 m, a pump assembly with liquid heating function, a nitrogen unit, as well as additional and auxiliary equipment, including a mobile office with a satellite communication system. Design, analysis and estimations are carried out by highly qualified specialists in license programs "Cerberus" and "ORION", allowing to carry out exact calculations of CT unit trip to the bottom hole, for making pipe design and for taking into consideration compensated dual spacing neutron log. We are planning to launch the fourth fleet of the CT system for operation in conjunction with the well completion department and the multi-stage hydraulic fracturing unit that recently opened in the company. True, for the full complex, we still lack our own hydraulic fracturing fleet.

**CTT: As I understand it, at the moment there are three coiled tubing units in your fleet.**

**И.О.:** Yes. The fourth one is assembled on the basis of the МК20Т coiled tubing unit manufactured by NOV FIDMASH, and at Vankor in Suzun, we have the МК30Т unit.

**CTT: What CT diameter do you use?**

**И.О.:** We use a CT with a diameter of 44.45 mm, including with a logging cable.

К сожалению, статистика показывает, что в данный момент рынок ГНКТ перенасыщен. Но хочется верить в то, что все-таки будущее за ГНКТ и работы хватит всем компаниям.

Unfortunately, statistics show that at the moment the market of coiled tubing is oversaturated. But I want to believe that the future is still for CT, and there will be enough work for all companies.



**И.О.:** Я думаю, что большого различия в методах проведения работ нет. Везде требуется неуклонное соблюдение технологии и грамотность персонала. Поэтому мы стараемся развивать свой персонал, минимизировать утечку кадров.

**ВК:** Кстати, о кадрах. Как осуществляется подготовка персонала для обслуживания колтюбинговых комплексов в «БВТ-Восток»?

**И.О.:** Путем наставничества, когда навыки передаются от опытного специалиста молодому – из рук в руки. На мой взгляд, назрела необходимость организации какого-то отраслевого центра по подготовке специалистов для колтюбинговой отрасли. Думаю, многие компании ощущают такую потребность и будут готовы направить своих сотрудников на курсы как инженерного состава, так и рабочего персонала. К сожалению, в России пока такого центра подготовки специалистов нет.

**ВК:** Вы сказали, что в «БВТ-Восток» будут развиваться колтюбинговые операции, применяемые в комплексе с технологиями ГРП. Какими именно?

**И.О.:** Заканчивание скважин, проведение МГРП – мы предоставляем различные типы муфт, в том числе сдвижные – ГРП с ГНКТ.

**ВК:** Существует мнение, что колтюбинговые технологии в России в определенной мере переживают стагнацию. Вы с этим согласны?

**И.О.:** К сожалению, статистика показывает, что в данный момент рынок ГНКТ перенасыщен. Но хочется верить в то, что все-таки будущее за

**CTT:** The Vankor oilfield has a reputation as one of the most difficult to carry out. Do you share this opinion?

**I.O.:** Complicated, yes. There are very difficult well conditions, plus a harsh climate. Frankly, working there is hard, but, in principle, nothing is impossible.

**CTT:** Is there any specific application of coiled tubing technologies in Eastern Siberia or is the work being done, for the most part, as in other Russian regions?

**I.O.:** I think that there is no big difference in the methods of work. Everywhere requires the strict observance of technology and staff literacy. Therefore, we try to develop our staff, minimize personnel leakage.

**CTT:** By the way, about the staff. How are staff trained for servicing coiled tubing complexes?

**I.O.:** By mentoring, when skills are transferred from an experienced specialist to the young – from hand to hand. In my opinion, there is a need to organize some kind of industry center for training specialists for the coiled tubing industry. I think many companies

feel such a need and will be ready to send their employees to courses of both engineering staff and working personnel. Unfortunately, in Russia so far there is no such training center.

**CTT:** You said that BVT-Vostok will develop coiled tubing operations used in conjunction with hydraulic fracturing technologies. What exactly?

**I.O.:** Well completion,

Очень полезны и интересны специализированные конференции, такие как ежегодная Международная конференция «Колтюбинговые технологии, ГРП, внутрискважинные работы».

Specialized conferences are very useful and interesting, such as the annual International Scientific and Practical Coiled Tubing, Hydraulic Fracturing and Well Intervention Conference.



ГНКТ и работы хватит всем компаниям.

**ВК: Какие технологии, по Вашему мнению, будут в ближайшее время на пике востребованности в Восточной Сибири?**

**И.О.:** МГРП, и не только в Восточной Сибири. Он сейчас везде востребован.

**ВК: Не поделитесь ли Вы секретами, которые помогают выигрывать тендеры у заказчиков?**

**И.О.:** Не существует таких секретов. Всё на общих условиях. Находим с заказчиком общий язык, ведем переговоры. Всё в рабочем порядке.

**ВК: Многие респонденты нашего журнала в интервью сетовали на то, что развитию высокотехнологичного нефтегазового сервиса в России препятствует ценовая политика заказчиков, направленная на минимизацию расценок. Вы разделяете это мнение?**

**И.О.:** Ценовая политика, конечно, оказывает влияние. Еще одна проблема: заказчик с недавних пор ко всем тендерам представляет очень обширное техническое задание, предполагающее наличие у подрядчика большого парка оборудования, значительную часть которого в конкретных работах вряд ли будет нужна использовать. Но в техзадании это оборудование значится, и подрядчик должен понести немалые затраты, чтобы его приобрести, понимая, что оно не найдет применения.

**ВК: Как влияет санкционное давление на выбор оборудования?**

**И.О.:** У нас сейчас глобальных закупок оборудования нет, а для того, которое работает, нет сложностей с покупкой запчастей. Так что санкции нас особо не коснулись.

**ВК: Как Вы получаете информацию об инновациях в области нефтегазового сервиса?**

**И.О.:** Очень полезны и интересны специализированные конференции, такие как ежегодная Международная конференция «Колтюбинговые технологии, ГРП, внутрискважинные работы». В этом году я впервые участвовал в ее работе. Мне очень понравился доклад от компании Global Tubing, а также оба доклада Кена Ньюмана – просто кладезь информации по использованию гибкой трубы!

**ВК: Ваши пожелания коллегам из других компаний.**

**И.О.:** Нам важно быть вместе, помогать друг другу, делиться информацией. И всем удачи!

Вела беседу Галина Булыка,  
«Время колтюбинга. Время ГРП»

carrying out multiple hydraulic fracturing – we provide various types of couplings, incl. sliding – frac with coiled tubing.

**CTT: There is an opinion that coiled tubing technologies in Russia are stagnating to a certain extent. Do you agree with this?**

**I.O.:** Unfortunately, statistics show that at the moment the market of coiled tubing is oversaturated. But I want to believe that the future is still for CT, and there will be enough work for all companies.

**CTT: What technologies, in your opinion, will be in the near future at the peak of demand in Eastern Siberia?**

**I.O.:** MSHF, and not only in Eastern Siberia. It is now everywhere in demand.

**CTT: Will you share secrets that help win tenders with customers?**

**I.O.:** There are no such secrets. All on the general terms. We find a common language with the customer, we are negotiating. Everything is in working order.

**CTT: Many respondents of our journal complained that the development of high-tech oil and gas service in Russia is hampered by the pricing policy of customers, aimed at minimizing prices. Do you share this opinion?**

**I.O.:** Pricing policy, of course, has an impact. Another problem: the customer has recently presented to all tenders a very extensive technical task, assuming that the contractor has a large fleet of equipment, much of which in specific works is unlikely to need to be used. But in the technical assignment this equipment is listed, and the contractor must incur considerable costs in order to purchase it, knowing that it will not find application.

**CTT: How does the sanctions pressure affect the choice of equipment?**

**I.O.:** We now have no global purchases of equipment, and for the one that works, there are no difficulties with the purchase of spare parts. So the sanctions didn't touch us much.

**CTT: How do you get information about innovations in the field of oil and gas services?**

**I.O.:** Specialized conferences are very useful and interesting, such as the annual International Scientific and Practical Coiled Tubing, Hydraulic Fracturing and Well Intervention Conference. This year I participated in its work for the first time. I really liked the report from Global Tubing, as well as the two reports by Ken Neuman – just a pile of information on using a CT!

**CTT: Your wishes to colleagues from other companies.**

**I.O.:** It is important for us to be together, help each other, share information. And good luck to all!

Interviewer – Halina Bulyka, Coiled Tubing Times