

НЕ ЗАМЕДЛЯТЬ ТЕМПЫ РАЗВИТИЯ! DEVELOPMENT RATE SHOULD NOT BE SLOWED DOWN!



**Беседа с руководителем службы
ГНКТ ООО «Пакер Сервис»
А.Л. Абловым.**

А.Л. Аблов родился 20 апреля 1969 года в Калмыкии.

В 1971 году семья переехала в Ставропольский край, где отец стал работать на буровой. В 1975 году – новый переезд, на этот раз в Сургут.

В 1991 году А.Л. Аблов начал трудовую деятельность в компании «Сургутнефтегаз». Работал вместе с отцом. Прошел последовательно должности помощника бурильщика, бурильщика – мастера КРС, ст. мастера КРС.

В 2011 году отец и сын Абловы перешли в ООО «Пакер Сервис», где А.Л. Аблов работал сначала в качестве зам. руководителя проекта супервайзинга КРС, затем – руководителя проекта ГНКТ в Самаре. В настоящее время является руководителем службы ГНКТ ООО «Пакер Сервис».

В 2000 году окончил Сургутский нефтяной техникум (филиал Югорского государственного университета) по специальности «эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

В 2012 году окончил Пятигорский государственный технический университет, получив квалификацию «менеджер государственного

**Interview with Alexey Ablou, Head
of CT Service, Packer Service LLC.**

Alexey Ablou, born on April 20, 1969, in Kalmykia.

In 1971, the family moved to Stavropol Territory where his father started working at a drilling site. In 1975, the family moved again, this time to Surgut.

In 1991, Alexey Ablou started his working career with Surgutneftegaz Company. He worked together with his father. He successively held the positions of assistant driller, driller – workover foreman, senior workover foreman.

In 2011, father and son Ablou transferred to Packer Service LLC where Alexey Ablou first worked as Deputy Director of Workover Supervising, then as CT Project Manager in Samara. Currently he is Head of CT Service at Packer Service LLC.

In 2000, he graduated from Surgut Oil Technical School (branch of Yugor State University) majoring in oil and gas-field operation.

In 2012, he graduated from Pyatigorsk State Technical University qualifying as manager of public municipal administration.

Alexey Ablou proudly adds to his

муниципального управления».

К своей официальной биографии Алексей Леонидович с гордостью добавляет: «В нашем роду сложилась династия нефтяников – три поколения. Мой сын тоже работает в компании «Пакер Сервис». Он помощник механика».

«Время колтюбинга»: Алексей Леонидович, ООО «Пакер Сервис» – одна из самых быстроразвивающихся нефтесервисных компаний России. В 2014 году компания стала лауреатом специальной премии Intervention Technology Award, учрежденной российским отделением Ассоциации специалистов по колтюбинговым технологиям и внутрискважинным работам (ICoTA), в номинации «Прорыв года – лучшая компания по темпам развития». Как давно Вы работаете в компании и какова Ваша основная позиция в ней?

Алексей Аблов: Я работаю в компании с 2011 года. В настоящее время руковожу подразделением ГНКТ в «Пакер Сервис».

ВК: На каких услугах специализируется компания «Пакер Сервис»?

А.А.: Перечень предоставляемых услуг у нашей компании достаточно широк. Основным направлением у нас, как, впрочем, и у многих конкурирующих с нами и партнерских компаний, является разбуривание шаров и седел МГРП. К настоящему времени мы уже достигли уровня, позволяющего разбуривать восемь-девять портов. Такие работы были выполнены нами для Муравленковского филиала «Газпром нефти».

ВК: Эти работы выполняются Вашей компанией по какой-либо оригинальной методике?

А.А.: Все эти работы мы выполняем с использованием тех же методов и технологий, которыми пользуется большинство компаний на рынке. Кроме перечисленных работ, у нас в настоящее время очень интенсивно развиваются и применяются в полном объеме геофизические исследования на кабеле. У нас имеется два комплекта оборудования. Один из них работает на гибкой трубе диаметром 44 мм с колтюбинговой установкой производства СЗАО «ФИДМАШ», а другой – на гибкой трубе диаметром 38 мм с колтюбинговой установкой производства Hydra Rig. Три успешные работы с использованием прибора PLT на кабеле были проведены, в частности, на месторождении «Русское» компании «Тюменьнефтегаз». Ну и, конечно же, мы проводим стандартные работы по нормализации забоя и освоению скважин. Они выполняются в полном объеме. ▶

biography, 'Our family is a dynasty of oilfield workers – three generations. My son also works at Packer Service LLC. He is assistant engineer.

Coiled Tubing Times: Mr. Ablov, Packer Service LLC is one of the most rapidly developing oilfield service companies in Russia. In 2014, the company won the special Intervention Technology Award established by the Russian chapter of Intervention and Coiled Tubing Association (ICoTA) in the nomination Breakthrough of the Year – Most Rapidly Developing Company. For how long have you been working in the company and what is your primary position?

Alexey Ablov: I have been working in the company since 2011. Currently I am in charge of coiled tubing at Packer Service.

CTI: What services does Packer Service specialize in?

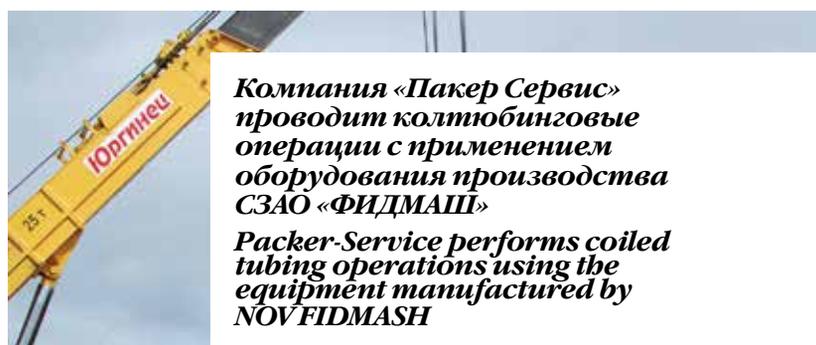
A.A.: The list of services provided by our company is quite extensive. Our main area of activity – as admittedly is the case with competitors and partner companies – is drilling out of balls and multistage fracing seats. So far, we are capable of drilling out eight-nine ports. We performed such operations for Muravlenko branch of Gazprom Neft.

CTI: Does your company use any original methods for such operations?

A.A.: We perform all those operations using the same methods and technologies that are used by most companies in the market. In addition to the mentioned operations, currently we have been intensively developing and fully implementing wireline geophysical surveys. We have two sets of equipment. One of them uses 44 mm coiled tubing with a CT rig produced by NOV FIDMASH and the other uses 38 mm coiled tubing with a CT rig produced by Hydra Rig. Among others, three successful interventions using a wireline PLT were made at Russkoye field of Tyumenneftegaz. And naturally we perform standard operations of bottom-hole cleaning and well testing. They are carried out to the fullest extent.

CTI: What can you say about the coiled tubing equipment that you operate? What manufacturers does Packer Service prefer?

A.A.: Our company operates several CT fleets produced by NOV FIDMASH. One of the fleets was made to our specific order. It's a container-type coiled tubing rig which can be independently transported by a helicopter. In terms of technical characteristics, performance and build quality ▶



Компания «Пакер Сервис» проводит коiled tubing операции с применением оборудования производства СЗАО «ФИДМАШ»
Packer-Service performs coiled tubing operations using the equipment manufactured by NOV/FIDMASH



ВК: Что Вы можете сказать о колтюбинговом оборудовании, с которым работаете? На каких производителей оборудования ориентируется «Пакер Сервис»?

А.А.: В нашей компании эксплуатируется несколько флотов ГНКТ производства СЗАО «ФИДМАШ». Один из флотов был изготовлен по нашему индивидуальному заказу. Это колтюбинговая установка контейнерного типа, которую в условиях автономии можно транспортировать с помощью вертолета. По техническим характеристикам, возможностям производства работ и качеству изготовления все наши

установки от СЗАО «ФИДМАШ» ни в чем не уступают аналогам от лучших мировых производителей. А учитывая, что нередко заокеанская техника в Россию попадает в статусе «б/у», новые фидмашевские установки превосходят их. На шасси МЗКТ теперь устанавливаются более мощные инжекторы, с большими тяговыми усилиями. Ну и логистика играет не последнюю роль в техническом обслуживании. Техника есть техника: какие-то части выходят из строя, детали изнашиваются. С «ФИДМАШем» все эти вопросы решаются оперативно. А если учесть, что в условиях санкций приобретение запасных частей для американских установок становится нелегким делом, выбор производителя оборудования, я думаю, понятен.

ВК: Вы упомянули секторальные санкции. Это животрепещущая тема. Насколько существенно, на Ваш взгляд, эти санкции способны повлиять на развитие отечественного нефтегазового сервиса?

А.А.: Очевидно, санкции повлекут за собой замедление объемов и бурения, и ввода новых скважин в эксплуатацию, и проведения других сложных работ. Я надеюсь, что наши российские партнеры на нефтегазосервисном рынке будут развиваться и обеспечивать импортозамещение. Но какой-то сложный период, какая-то волна падения нам все-таки предстоит. Пока еще сложности ощущаются не в полной мере, но, думаю, на протяжении текущего года они проявятся. Но я верю, что все выровняется.

ВК: Будем надеяться.

А.А.: Самое главное, будем надеяться на свое родное – российское, белорусское. Мы проводим ►

В нашей компании эксплуатируется несколько флотов ГНКТ производства СЗАО «ФИДМАШ». Один из флотов был изготовлен по нашему индивидуальному заказу. Это колтюбинговая установка контейнерного типа, которую в условиях автономии можно транспортировать с помощью вертолета. По техническим характеристикам, возможностям производства работ и качеству изготовления все наши установки от СЗАО «ФИДМАШ» ни в чем не уступают аналогам от лучших мировых производителей.

Our company operates several CT fleets produced by NOV FIDMASH. One of the fleets was made to our specific order. It's a container-type coiled tubing rig which can be independently transported by a helicopter. In terms of technical characteristics, performance and build quality all our rigs produced by NOV FIDMASH are as good as their equivalents produced by best world manufacturers.

all our rigs produced by NOV FIDMASH are as good as their equivalents produced by best world manufacturers. And taking into consideration that foreign equipment coming to Russia is often secondhand, brand-new FIDMASH rigs surpass them. More powerful injectors with high hauling capacity are mounted on chassis produced by Minsk Wheel Tractor Plant. Logistics also plays an important role in maintenance. Machinery is machinery: some parts break, others wear out. FIDMASH solves those issues very promptly. And given that due to the sanctions purchase of spare parts to American systems has become a difficult task, the choice of the manufacturer is quite obvious, I think.

СТТ: You've mentioned sectoral sanctions. This is a hot topic. How significantly do you think these sanctions can affect the development of the domestic oilfield service?

А.А.: Obviously, because of the sanctions, the drilling footage will decrease and bringing of new wells into production and performance of other complex operations will slow down. Hopefully, our Russian partners in the oil and gas-field service market will be developing and implementing import substitution. Nevertheless, we will experience a rough patch, a wave of decline. So far, the difficulties are not fully palpable yet but I think they will manifest themselves in the course of this year. But I believe it'll level out.

СТТ: Let's hope it will.

А.А.: Most importantly, we should rely on ►

модернизацию своих колтюбингов. На установках западного производства в плановых мероприятиях мы просто заменили некоторые узлы на их отечественные аналоги, ничем не уступающие оригинальным. И еще: мы изолированы только со стороны западных стран, а с восточными у нас наработаны хорошие отношения, например, с Китаем в вопросах замещения американских и канадских аналогов. Китайские партнеры уже поставляют в Россию некоторые виды оборудования.

ВК: Алексей Леонидович, Вы неоднократно принимали участие в работе ежегодной Международной научно-практической конференция «Колтюбинговые технологии, ГРП, внутрискважинные работы». На 15-й конференции Вы выступили с докладом «Геолого-технические мероприятия с применением технологии ГНКТ на скважинах ОАО «Самаранефтегаз» после ГРП», вызвавшим большой интерес.

В процессе этих конференций Вы в большей мере делитесь с коллегами из других компаний своим богатым опытом или примеряете к своим работам опыт коллег?

А.А.: Мы в компании «Пакер Сервис» интересуемся всеми новыми технологиями. Нам очень интересны какие-то тонкости, особенности проведения работ, как и новые разработки, например, циркуляционные клапаны, которые используются при бурении с азотом. У нас есть и свои предложения в этом плане. Конференция расширяет наш кругозор, дает понять, какие технологии в тренде. Нас информируют о мировых событиях и достижениях. Наша компания держит курс на развитие: растет количество флотов, объемы работ. В «Пакер Сервис» идет процесс становления, что несколько замедляет скорость внедрения новейших технологий, а также разработку их нами самими внутри компании. Но мы стремимся гармонично сочетать становление и развитие.

ВК: Уверена, что у Вас все получится. Что бы Вы хотели пожелать нашим читателям – своим коллегам?

А.А.: Я не сомневаюсь, что, как бы ни складывалась ситуация, нефтепромысловый бизнес по ГНКТ будет развиваться, потому что он приносит реальную прибыль, конкретный финансовый результат нашим заказчикам. Хочу пожелать коллегам не замедлять темпы развития, укрепляться в стремлении не только осваивать, но и создавать новые технологии. Всем успехов! И себе!

ВК: Исполнение Ваших пожеланий очень важно для России.

Вела беседу Галина Булыка, «Время колтюбинга»

our own strength – Russian, Belarusian. We are upgrading our coiled tubing rigs. Within our scheduled activities we replaced some of the units in western-made systems with their domestic equivalents which are as good as OEM components. Moreover, we are cut off only from western countries but we have established good relations with eastern countries, e.g. with China, in terms of substitution of American and Canadian equivalents. Chinese partners already supply certain types of equipment to Russia.

CTT: Mr. Ablov, you repeatedly participated in the annual International Scientific and Practical Coiled Tubing, Hydraulic Fracturing and Well Intervention Conference. At the 15th Conference you made a report on Geotechnical Operations Using Coiled Tubing Technologies at Samaraneftgaz Wells after Hydraulic Fracturing which aroused much interest. During such conferences, do you share your rich experience with your colleagues from other companies or rather see how your colleagues' experience can benefit your operations?

A.A.: We in Packer Service are interested in all new technologies. We are fascinated by subtle details, special techniques as well as new developments, e.g. circulation valves which are used in nitrogen drilling. We have our own proposals on that score. The Conference expands our horizons, tells us what technologies are in trend. We are informed about global developments and achievements. Our company has set a course for development: the fleet count is increasing as is the scope of operations. Packer Service is in the making which somewhat slows down the rate of implementation of state-of-art technologies as well as their development by our company. Nevertheless, we strive to keep the balance between making and development.

CTT: I am sure you'll do well. What would you wish to our readers – your colleagues?

A.A.: I have no doubts that whatever the situation is, CT-related oilfield business will develop because it yields real profit, concrete financial result to our customers. I would like to wish to our colleagues not to slow down their development rates and to become stronger in their desire not only to master but to create new technologies. May success attend you and us alike!

CTT: Your dreams coming true is very important for Russia.

The interview was conducted by Halina Bulyka, Coiled Tubing Times