

# ООО «Юнэрго Сервис» – компания эпохи импортозамещения

## Yunergo Service, LLS is the Company of Import Substitution Era

*Журнал «Время колтюбинга. Время ГПП» беседует с М.В. Горобцовым,  
главным инженером ООО «Юнэрго Сервис».*

*Coiled Tubing Times Journal is interviewing M. Gorobtsov, Chief Operating Officer  
of Yunergo Service, LLC.*



*М.В. Горобцов родился 12 сентября 1966 года в Донецкой области.*

*В 1988 году окончил Саратовский нефтяной геолого-разведочный техникум по специальности «техник-нефтяник». В 1999 году окончил Московский государственный открытый университет по специальности «технология и техника разведки месторождений полезных ископаемых», получив квалификацию «горный инженер».*

*Трудовой путь начал в 1988 году с должности помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ 5-го разряда на Аганском геологическом предприятии по разведке нефти и газа.*

*С 1991 года продолжил карьеру в цехе текущего и капитального ремонта скважин в совместном советско-американском предприятии «Белые Ночи», где последовательно занимал должности помощника бурильщика по ТКРС 6-го разряда и мастера по ремонту скважин (капитальных, подземных и освоения).*

*С 2000 года работал в ЗАО «СП «МеКаМиннефт» мастером по ПКРС, затем заместителем начальника цеха по ПКРС – начальником цеха гибкой трубы.*

*С 2014 года – главный инженер ООО «Юнэрго Сервис».*

*Mr. Gorobtsov was born on September 12, 1966 in Donetsk Region.*

*He graduated from Saratov Oil Geology Exploration College in 1988, majoring in Oil Engineering. In 1999 Mr. Gorobtsov graduated from Moscow State Open University with a degree in "technologies and equipment for mineral deposits exploration". There he obtained a grade of "Mining Engineer".*

*He started his career in 1988 at Aganskoe Oil and Gas Exploration Enterprise as a Driller's Assistant of 5th grade.*

*In 1991 he continued his career in a joint US-USSR company "Belye Nochi". There Mr. Gorobtsov was working in the Well Servicing and Workover Department. His positions included Driller's Assistant of 6th grade and Well Puller.*

*Starting from the year of 2000, he was working in SP MeKaMineft, CJSC as a Well Servicing and Workover Engineer and later as a Deputy Head of Well Servicing and Workover Department and the Head of Coiled Tubing Department.*

*In 2014 he was appointed Chief Operating Officer of Yunergo Service, LLC.*



**«Время колтюбинга»:** Матвей Валентинович, познакомьте наших читателей с компанией ООО «Юнэрго Сервис». В каком регионе она ведет свою деятельность?

**Матвей Горобцов:** ООО «Юнэрго Сервис» – молодая компания. Ее возраст – около двух лет. Мы работаем на Крайнем Севере, в ЯНАО.

**ВК:** Кто Ваши основные заказчики, если не секрет?

**М.Г.:** Не секрет. Наш основной заказчик – ОАО «Газпромнефть-ННГ».

**ВК:** На каких работах специализируется ООО «Юнэрго Сервис»?

**М.Г.:** В основном это промывки и кислотные обработки скважин, освоение азотом и ГПП перед ГРП.

**ВК:** Какова глубина скважин в регионе Ваших работ?

**М.Г.:** Скважины глубокие. Встречаются даже глубиной более четырех тысяч метров. На таких глубинах мы проводим и ГПП.

**ВК:** А горизонтальные участки имеются?

**М.Г.:** Да, и в горизонте мы проводим гидropескоструйную перфорацию.

**ВК:** ГРП Ваша компания проводит?

**М.Г.:** Нет, ГРП делает ООО «КВС Интернэшнл» или ООО «Пакер Сервис».

**Coiled Tubing Times:** Matvey Valentinovich, could you please acquaint our readers with Yunergo Service, LLC? What is the region of its main activities?

**Matvey Gorobtsov:** Yunergo Service, LLS is a start-up company. It was established about 2 years ago. The company operates in Yamal-Nenets Autonomous District and the regions of Extreme North.

**CTT:** If you don't mind my asking, what are the main customers of your company?

**M. Gorobtsov:** It's not a secret. Our main customer is Gazpromneft-NNG, JSC.

**CTT:** What is the range of operations that Yunergo Service, LLC performs?

**M. Gorobtsov:** We specialize in well cleanouts, acid treatments, nitrogen lifting and hydraulic jet perforation operations performed in the frame of hydraulic fracturing jobs.

**CTT:** What is the depth of wells in the region where your company operates?

**M. Gorobtsov:** Wells are rather deep. The maximum depth of certain wells exceeds 4,000 meters (13,120 ft).

We perform various operations at such depths, including hydraulic jet perforation.

**CTT:** Do these wells have horizontal sections?

**M. Gorobtsov:** Yes, they do. We perform hydraulic jet perforation in horizontal sections as well.





**ВК:** При промывках и кислотных обработках ООО «Юнэрго Сервис» использует химреагенты отечественного производства или импортные?

**М.Г.:** Реагенты используются отечественные. Композиции нам предоставляет заказчик.

**ВК:** У ООО «Юнэрго Сервис» имеются колтюбинговые установки. Какие именно?

**М.Г.:** У нас работают две колтюбинговые установки, «тридцатки» (МК30Т) производства СЗАО «ФИДМАШ». Обе – на шасси МЗКТ.

**ВК:** Каковы критерии Вашей компании при выборе дорогостоящего оборудования?

**М.Г.:** Наша компания молодая. Она создавалась уже в «эпоху» импортозамещения. Поэтому ничего заокеанского у нас нет. Смысла нет покупать импортное. А критерии выбора оборудования – это цена, надежность, доступность запасных частей, качественное гарантийное и постгарантийное обслуживание.

**ВК:** И всем этим требованием отвечает бренд «ФИДМАШ»?

**М.Г.:** Да. С продукцией СЗАО «ФИДМАШ» я знаком уже лет 5–6, еще со времен моей работы в другой компании, в ЗАО «СП «МеКаМиннефть». Там мне тоже пришлось с нуля организовывать

**CTT:** And what about hydraulic fracturing operations?

**M. Gorobtsov:** We do not perform this kind of operations. Hydraulic fracturing is usually done by KWS International, LLC or Packer Service, LLC.

**CTT:** Does Yunergo Service, LLC use domestic or imported chemical agents during well cleanout and acid treatment operations?

**M. Gorobtsov:** The company uses domestic chemicals. Chemical compositions are usually supplied by the customer.

**CTT:** We know that Yunergo Service, LLC has a number of coiled tubing units. Can you provide any further details?

**M. Gorobtsov:** The company owns two МК30Т coiled tubing units manufactured by FIDMASH. Both units have МЗКТ chassis.

**CTT:** What are the main criteria that your company applies to the purchase of equipment?

**M. Gorobtsov:** Our company is young. It was established in the import substitution era. That's why we have no imported equipment. There is no point for us to purchase equipment from abroad. As regards the equipment selection criteria, I can say that they include price, reliability, availability of spare parts and high-quality after-sales service.

подразделение, работающее с гибкой трубой. И там тоже работали две «тридцатки» марки «ФИДМАШ».

**ВК: По наблюдениям нашего журнала, колтюбинговые установки тяжелого класса приобретают все большее распространение. Особенно востребованы они на Крайнем Севере и в Восточной Сибири.**

**М.Г.:** Это закономерно, потому что глубины скважин увеличиваются.

**ВК: Если не ошибаюсь, компания ЗАО «СП «МеКаМиннефт» производит работы тоже в северных районах?**

**М.Г.:** Да. Мы работали в Ханты-Мансийске и Нефтеюганске. Там скважины несколько помельче, чем в районах, где мы работаем теперь. Там глубины 2800–3000 м, реже 3300–3500 м. Поэтому там мы много операций делали, примерно 110–115 в год одним флотом ГНКТ. И объемы работ там побольше были. Но и здесь, в ООО «Юнэрго Сервис», не сомневаюсь, скоро нарастим темпы.

**ВК: Какие уникальные работы Вам удалось осуществить?**

**М.Г.:** Например, при ГПП можно работать на поглощение: это когда обратной циркуляции нет и весь песок остается в скважине.

**ВК: Такая методика, очевидно, применима не для любой скважины?**

**М.Г.:** Все зависит от конструкции скважины, от проницаемости пластов и других факторов. Если скважина способна песок принять, то мы работаем. В горизонте такая методика намного эффективнее, да и безопаснее работать именно на поглощение. Когда работаем на циркуляцию, возможна засыпка оборудования, а когда на поглощение – таких проблем нет. Перед началом работ мы определяем приемистость. Если скважина принимает, то мы работаем на поглощение, но опять же по согласованию с заказчиком.

**ВК: Сколько времени в среднем занимает скважино-операция?**

**М.Г.:** Сутки. Бывает чуть больше. Бывало и четверо суток.

**ВК: Как на темпе работы сказывается смена времен года?**

**М.Г.:** Да никак. Просто к зиме нужно начинать готовиться пораньше, чтобы быть готовыми, когда она «неожиданно» придет.

**ВК: Какие в Вашем регионе зимой температуры?**

**М.Г.:** Обычно минус тридцать. Бывает теплее – минус двадцать.

**CTT: Does FIDMASH meet all these requirements?**

**M. Gorobtsov:** Yes. I have already known FIDMASH's products for 5–6 years, since my work in SP MeKaMineft, CJSC. There I had a similar experience of establishing new Coiled Tubing Department from scratch. And there we had two FIDMASH's MK30T coiled tubing units as well.

**CTT: According to investigations of our Journal, heavy-weight coiled tubing units are gaining ground. They are especially in demand in Eastern Siberia and Extreme North regions.**

**M. Gorobtsov:** It is a natural result since the depths of wells are continuously increasing.

**CTT: If my memory serves me correctly, SP MeKaMineft, CJSC also operates in Extreme North regions, right?**

**M. Gorobtsov:** Yes. We worked in Khanty-Mansiysk and Nefteyugansk. The average depth of wells there is a bit less than in the regions where we currently operate. It is usually between 2,800 and 3,000 meters (9,180–9,840 ft). In rare cases it can be as high as 3,300–3,500 meters (10,820–11,480 ft). That's why the annual number of operations there was around 110–115. The volume of work was greater there. But I don't doubt that Yunergo Service, LLC will “gather momentum” in the nearest future.

**CTT: What unique operations have you performed?**

**M. Gorobtsov:** For example, we've performed overbalanced hydraulic jet perforation. It means that there is no reverse circulation and all sand is left in the wellbore.

**CTT: Such operation can be applied only to a limited number of well designs, right?**

**M. Gorobtsov:** It depends on the well design, formation permeability and a set of other aspects. If the well is able to intake sand, we can perform such an operation. This approach is more efficient and safer if used in horizontal wells. When we have reverse circulation it is possible to cover the equipment with sand, while the overbalanced approach has no such problems. First of all, it is necessary to estimate well's intake capacity. If it's rather high we use overbalanced approach. But, anyway, we need the corresponding approval from a customer.

**CTT: What is the average rig-up time in that case?**

**M. Gorobtsov:** One day. However, sometimes it may take up to four days.

**CTT: Is there any dependence on the season?**

**M. Gorobtsov:** No. You just have to prepare everything in advance in order to be ready when winter “suddenly” comes.

**ВК: Какими операциями Вы собираетесь дополнить спектр оказываемых услуг?**

**М.Г.:** Прежде всего, разбуркой портов после многостадийных ГРП. Наша вторая «тридцатка» приобретена именно для этих операций. Будем производить их с гибкой трубой диаметром 44 или 50 мм, с увеличенным узлом намотки.

**ВК: Какие еще технологии, по Вашему мнению, будут высоко востребованы заказчиком Вашей компании в ближайшем будущем?**

**М.Г.:** Я думаю, что будет востребована геофизика. ГИС на колтюбинге уже очень популярны дальше на север – в Уренгое. Но я уверен, что большая потребность в таких работах появится и в нашем регионе. Не сдадут позиций и кислотные обработки, поскольку от них никак нельзя отказаться. Трубу, конечно, жалко, потому что она портится от кислоты очень быстро. Но приходится на это идти, деваться некуда, да и грамотный подбор ингибитора коррозии помогает продлить жизнь трубе. Ну и разбурка портов МГРП пока будет востребована.

**ВК: С другими сервисными компаниями, работающими в Вашем регионе, ООО «Юнэрго Сервис» ощущает себя конкурентом?**

**М.Г.:** Как я говорил ранее, у нас работают флоты ГНКТ ООО «КВС Интернэшнл» и ООО «Пакер Сервис». Можно сказать, что мы с ними конкурируем, поскольку в одних и тех же тендерах участвуем. Но пока нам с ними тягаться рано – у них базы наработаны за много лет, много оборудования, техники, достаточно бригад.

**ВК: Но у Вас все впереди: старт взят высокий! По одинаковому ли пути, по Вашему мнению, идут крупные и некрупные российские нефтегазосервисные компании? Есть ли различия в видах работ, на которых те или другие специализируются?**

**М.Г.:** Услуги, на которых специализируются крупные и некрупные компании, разнятся. Мелким компаниям, думаю, трудно будет выживать. Две-три колтюбинговые установки – это, считаю, мало. У сервисной компании их должно быть как минимум пять да еще флот ГРП. Тогда компания будет конкурентоспособной.

**ВК: Такой путь Вы видите для ООО «Юнэрго Сервис»?**

**М.Г.:** Да, именно такой.

**ВК: Намеревается ли ООО «Юнэрго Сервис» экспортировать услуги в другие регионы?**

**М.Г.:** Если поступит такое предложение, то, конечно, поедем в другое место.

**ВК: Цены на нефть остаются невысокими,**

**CTT: What are the temperatures in your region during the winter season?**

**M. Gorobtsov:** Usually it's about minus 30 degrees Celsius. Sometimes it can be warmer – up to minus twenty.

**CTT: What service operations do you plan to include in your portfolio?**

**M. Gorobtsov:** First of all, we plan to master milling of multi-stage frac ports. Our second MK30T coiled tubing unit was purchased for these very operations. We plan to perform these operations with 44 mm (1.75") or 50 mm (2") coiled tubing. The unit will be equipped with an enlarged reel.

**CTT: What technologies, in your opinion, will soon be in high demand by your current customer?**

**M. Gorobtsov:** I think that well logging operations will be in demand. CT well logging is very popular in Urengoy, which is to the north of our region. But I believe that the need for such operations will appear in our region as well. Acid treatments will still be in demand because there is no way to give up on them. Too bad that coiled tubing gets spoiled by acid rapidly. But we have to use it anyway. Moreover, proper selection of corrosion inhibitor allows to prolong coiled tubing's life. Milling of multi-stage frac ports will be in demand as well.

**CTT: Does Yunergo Service, LLC have any rivals in the region of its operation?**

**M. Gorobtsov:** As I told earlier, we have coiled tubing fleets of KWS International, LLC and Packer Service, LLC operating in our region. I can say that they are our rivals since we bid for the same tenders. But for now it is rather difficult to compete with them. They have lots of equipment, crews, etc.

**CTT: But I believe you will succeed! Your company has good potential! Do major and small Russian oilfield service companies choose the same business paradigm, in your opinion? Are there any differences in the types of operations they specialize in?**

**M. Gorobtsov:** The types of services which major and small companies specialize in are different. I think that for small companies it will be more difficult to survive. In my opinion, two or three coiled tubing units is a little number. A service company should have at least five coiled tubing units plus hydraulic fracturing fleet. Then the company will be commercially viable.

**CTT: Is it the path that you plan to follow at Yunergo Service, LLC?**

**M. Gorobtsov:** Exactly.

**CTT: Does Yunergo service, LLC have an intention to expand its services to other regions?**

**M. Gorobtsov:** If we have such an offer, we will definitely take it.





**западные санкции продолжают действовать, качественное оборудование стоит дорого. Будет ли в этих условиях российский высокотехнологичный нефтегазовый сервис развиваться?**

**М.Г.:** Будет, без сомнения. Что касается оборудования, нас устраивает качество продукции СЗАО «ФИДМАШ», потому что это оборудование надежно работает в тех условиях, в каких работаем мы. Предприятие на рынке много лет, технические решения отточены, ну и к нашим предложениям изготовители оборудования прислушиваются, идет продуктивный диалог.

**ВК: Что бы Вы хотели пожелать коллегам – специалистам нефтегазового сервиса, работающим в других регионах?**

**М.Г.:** Главное, чтобы не подводило здоровье и всегда сопутствовала удача! И чтобы мозги работали в нужном направлении. Предлагайте свои идеи и разработки – пусть они будут лучше зарубежных. И надежных товарищей рядом!

**ВК: Таких, как у Вас в ООО «Юнэрго Сервис»?**

**М.Г.:** Да, таких, как наши парни, которых я знаю не один год. Основной костяк команды пришел в ООО «Юнэрго Сервис» за мной из ЗАО «СП «МеКаМиннефт».

В частности, мы пришли вместе с Алексеем Шевцовым и Александром Крюковым. Вместе мы создавали бригады, прорабатывали инструкции... В общем, в ООО «Юнэрго Сервис» начали всё с чистого листа.

**ВК: Пусть на Вашем чистом листе будут появляться только самые точные цифры! ☉**

Беседовала Галина Булыка, «Время колтюбинга. Время ГРП»

**CTT: The commodity prices are still low, Western sanctions are still underway and high-quality equipment is expensive. Will Russian high-tech oil and gas service be developed in these circumstances?**

**M. Gorobtsov:** With no doubt, it will. As regards the equipment, we are completely satisfied with the products of FIDMASH since its equipment reliably operates under conditions of Extreme North. The company has a good market experience, technical solutions are mastered, while our suggestions are not ignored and we have constructive dialogue with them.

**CTT: What would you like to wish to your colleagues, oil and gas experts working in other regions?**

**M. Gorobtsov:** The main things are good health and luck! And I wish their ideas to be successful. Suggest your own ideas and developments. Let them be better than the foreign ones. And I wish you solid comrades to get your back!

**CTT: The ones that you have at Yunergo Service, LLC?**

**M. Gorobtsov:** Yes. The ones like our guys whom I've known for many years. The major part of the team that we have at Yunergo Service, LLC came with me from SP MeKaMineft, CJSC. In particular, I would like to mention Alexey Shevtsov and Alexander Kryukov. Together we have gathered crews, worked through the manuals, etc. We have started everything from scratch at Yunergo Service, LLC.

**CTT: We wish you all the best! ☉**

Interviewer – Halina Bulyka, Coiled Tubing Times. Hydraulic Fracturing Times