



# Анализ рынка услуг предприятий малого и среднего бизнеса в сфере нефтегазового проектирования

*Частный малый и средний бизнес в нефтяной промышленности России начал развиваться примерно с начала 1990-х годов. За прошедшие 35 лет роль этих предприятий в отрасли страны значительно возросла. Важное значение для деятельности небольших частных предприятий приобретает в сфере нефтегазового проектирования.*

*В статье изложены результаты обработки статистических данных о финансовых показателях деятельности 85 частных проектных компаний РФ. Более половины из них расположены в Тюмени, 22 % – в Москве и 25 % в других городах. Из 85 предприятий к «крупным» отнесено 9, к «средним» – 15, к «малым» – 30, к «микрпредприятиям» – 31.*

*Финансовые показатели деятельности указанных предприятий изучены за 2019–2023 гг. Среди них: суммарная выручка (без НДС), прибыль организаций, численность сотрудников, рентабельность бизнеса, стоимость компаний на рынке и др.*

*В целом ситуация на рынке проектных услуг, оказываемых предприятиями малого и среднего бизнеса в нефтяной промышленности России в 2019–2023 гг., достаточно сложна. В «реальном выражении», с учетом накопленного индекса инфляции за 2019–2023 гг., ситуация в этих предприятиях проявляет тенденцию к ухудшению.*

Ключевые слова: нефтяная отрасль, проектная деятельность, малые и средние предприятия, финансовые результаты, выручка, прибыль, рентабельность, рыночная стоимость компаний

## Analysis of the market of services of small and medium-sized businesses in the field of oil and gas design

Private SMEs in the Russian oil industry began to develop around the beginning of the 1990 s. Over the past 35 years the role of these enterprises in the country's industry has increased significantly. The activity of small private enterprises becomes important in the sphere of oil and gas design.

The article presents the results of processing statistical data on the financial performance of 85 private design companies in Russia. More than half of them are located in Tyumen, 22 % in Moscow and 25 % in other cities. Out of 85 enterprises 9 are classified as «large», 15 as «medium», 30 as «small» and 31 as «microenterprises».

The financial performance of these enterprises has been studied for 2019-2023. Among them: total revenue (excluding VAT), profit of organizations, number of employees, profitability of business, value of companies on the market, etc.

In general, the situation in the market of design services provided by small and medium-sized enterprises in the Russian oil industry in 2019–2023 is quite complex. In «real terms», taking into account the accumulated inflation index for 2019–2023, the situation in these enterprises shows a tendency to deteriorate.

Keywords: oil industry, project activities, small and medium-sized enterprises, financial results, revenue, profit, profitability, market value of companies



**А.Н. ЯНИН,**  
генеральный директор  
term@termpb.ru

ООО «Проектное Бюро «ТЭРМ»  
г. Тюмень, 625000,  
Российская Федерация

**A.N. YANIN**

Project Bureau TERM LLC  
Tyumen, 625000,  
Russian Federation





Целью статьи является изучение динамики развития сервисных услуг в области нефтегазового проектирования в России, выполненных за последние 5 лет (2019–2023 гг.) организациями среднего бизнеса (МСБ).

### Краткие сведения о развитии нефтедобычи в России в 2010–2023 гг.<sup>1</sup>

В течение почти полутора десятилетий российская промышленность демонстрирует необычайно устойчивую динамику добычи нефти (с конденсатом), уровни которой превысили 500 млн т/год. Покрываются потребности

нефтяной промышленности России в период с 2010 по 2023 годы значительно превысили ранее прогнозируемые специализированными уровнями [1, 2, 3], (табл. 1). Максимальная добыча нефти (включая газовый конденсат) – 561,1 млн т была достигнута по РФ в 2019 г. Указанные показатели свидетельствуют о наличии в России значительной ресурсной базы углеводородов, в том числе и по основному нефтедобывающему региону – ХМАО–Югре [4, 5].

Из табл. 1 видно, что за 14 лет суммарная добыча нефти (с конденсатом) по России составила – 7433 млн т, в т.ч. по ХМАО–Югре – 3349 млн т (или 45%), по остальным территориям – 4084 млн т (55%). При этом по прочим

Табл. 1. Показатели развития нефтяной промышленности России за период с 2010 по 2023 годы<sup>1</sup>

Годы	Добыча нефти (с газовым конденсатом), млн т/год				Эксплуатационное бурение, млн м/год			
	РФ	ХМАО-Югра	Прочие районы	ХМАО в % от РФ	РФ	ХМАО-Югра	Прочие районы	ХМАО в % от РФ
2010	505,1	266,0	239,1	53	16,522	12,036	4,486	73
2011	511,4	262,5	248,9	51	17,995	12,941	5,054	72
2012	518,0	259,9	258,1	50	19,760	13,688	6,072	69
2013	523,3	255,1	268,2	49	20,839	14,047	6,792	67
2014	526,7	250,3	276,4	48	19,778	12,546	7,232	63
2015	534,0	243,0	291,0	46	22,065	13,489	8,576	61
2016	547,5	239,2	308,3	44	24,856	15,557	9,299	63
2017	546,8	235,2	311,6	43	27,830	18,409	9,421	66
2018	555,9	236,5	319,5	42	27,665	17,805	9,860	64
2019	561,1	236,1	325,0	42	27,310	16,990	10,320	62
2020	512,8	210,7	302,0	41	27,027	16,970	10,057	63
2021	524,5	215,8	308,7	41	26,128	17,539	8,589	67
2022	535,2	223,1	312,1	42	28,386	18,536	9,850	65
2023	530,6	216,0	314,6	41	30,0 (?)	18,9	11,1 (?)	63
Всего	7432,9	3349,4	4083,5	45	336,161	219,453	105,61	65,3

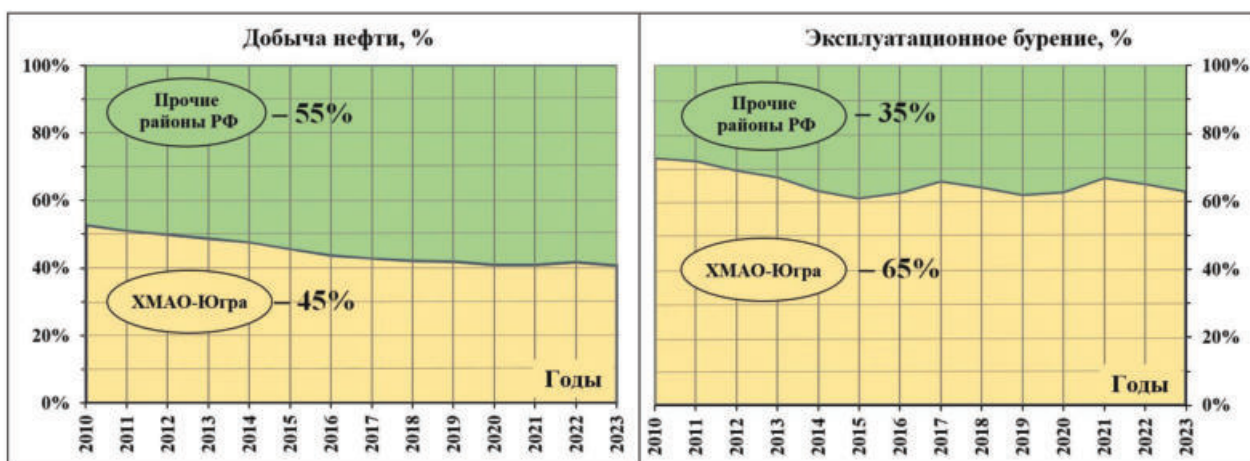


Рис. 1. Динамика добычи нефти и объемов эксплуатационного бурения (в %) по ХМАО–Югре и остальным регионам РФ за период с 2010 по 2023 годы<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Источник: журнал «ТЭК России» за 2010–2023 гг.



р йон м годов я добыч нефти з р ссм трив емый период выросл н 76 млн т/год (или 32 %) – с 239,1 до 314,6 млн т/год. По ХМАО–Югре нефтедобыч з этот период сокр тил сь – н 50 млн т/год (или 23 %) – с 266 до 216 млн т/год [4].

Сумм рн я проходк в эксплу т ционном бурении по РФ з 2010–2023 г. сост вил – 336,161 млн м, в т.ч. по ХМАО–Югре – 219,45 млн м (65 %), по прочим р йон м – 105,61 млн м (35 %). При этом годовые объемы эксплу т ционного бурения по РФ з р ссм трив емый период зн чительно (в 1,8 р з ) выросли – с 16,5 до > 30 млн м, в т.ч. по ХМАО–Югре – с 12 до 18,9 млн м (или в 1,6 р з ), по прочим землям – с 4,5 до 11,1 млн м (или в 2,5 р з ). Т ким обр зом, сфер нефтяного бизнес в России ост ется весьм привлек тельной для инвесторов.

Согл сно открытым прогноз м Минэнерго, ожд - емый уровень добычи нефти по РФ в 2024 г. сост вит 523 млн т, в т.ч. по ХМАО–Югре (по открытой оценке АУ НАЦ РН им. В.И. Шпилем н ) – 222 млн т (42 %), по прочим р йон м – 301 млн т (58 %).

В пл не достижения ст билиз ции добычи нефти по России н перспективу до 2050 г. можно выделить следующие ключевые н пр вления:

- ктивное н р шив ние ресурсной б зы по нефти, г зу и конденс ту;
- подготовк к формиров нию инфр структурной б зы для освоения отд ленных восточных и рктических р йонов стр ны;
- импортоз мещение: созд ние полной линейки отечественного нефтег зового оборудов ния, технических средств и прогр ммного обеспечения;
- цифровиз ция р зличных обл стей ГРП и нефтедобычи; широкое применение возможностей искусственного «интеллект »;
- внедрение новых н нотехнологий в обл сти увеличения нефтеотд чи истощенных месторождений;
- р звитие отечественной водородной энергетики;
- дек рбониз ция деятельности предприятий нефтег зовой отр сли;
- подготовк высокопрофессионального к дрового потенци л в нефтег зовой отр сли;
- модерниз ция нефтеперер б тив ющих мощностей и р звитие новых н пр влений в отечественной нефтег зохимической промышленности;
- совершенствов ние н логообложения предприятий российского нефтег зпром ;
- р сширение спектр и объемов услуг предприятий м лого и среднего бизнес с допуском их к пр ву вл деия лицензиями н мелких и очень мелких месторождениях углеводородного сырья (УВС) и др.

Следует подчеркнуть, что устойчивое р звитие нефтедобыч ющей отр сли стр ны во многом з висит от своевременного и к чественного выполнения огромного количеств р знообр зных проектных документов:

- н геологическое изучение недр, в т.ч. н проведение сейсмор звездочных р бот, оценочное, поисковое, р звездочное и прочее бурение;
- проекты н строительство скв жин р зличных к тегорий и конструкций;
- подсчеты, пересчеты и опер тивн я оценк з п сов УВС и подземных вод;
- периодическое выполнение «инвент риз ции» з - п сов УВС;

– ежегодное сост вление сотен проектных технологических документов н р зр ботку месторождений УВС и использов ние подземных вод;

- выполнение р знообр зных исследований керн и пл стовых флюидов;
- обоснов ние пл нов р звития горных р бот, оформление горных отводов;
- документы н созд ние подземных хр нилищ УВС;
- экологическ я и природоохр нн я проектн я документ ция;
- экономическ я оценк эффektivности инвестиций в нефтег зовую отр сль.

**В период до распада СССР** проектную документ цию по ук з нным выше н пр влениям сост вляли многочисленные центр льные и регион льные отр слеые институты. Среди них ук жем: ВНИИнефть имени к д. А.П. Крылов , ВНИИг з, Гипротюменнефтег з, СибНИИИНП, ТюменьНИИГипрог з, Б шНИПИнефть, Т тНИПИнефть, Гипровостокнефть, ТомскНИПИнефть, ПечорНИПИнефть, ВНИГНИ, ВНИГРИ, ИГиРГИ, СургутНИПИнефть, Нижнев ртовскНИПИнефть, З псибНИГНИ, З псиббурНИПИ, ПермНИПИнефть, Кр снод рНИПИнефть, ОАО «РосНИПИтермнефть» и др.

В постперестроечный период крупные нефтяные комп нии (Роснефть, ЛУКОЙЛ, Г зпром нефть, Сургутнефтег з, НОВАТЭК, Т тнефть, Б шнефть и др.) вз мен прежних «типовых» н учно-исследов тельских институтов созд ли собственные н учно-технические центры и проектные институты.

При этом подходы к подготовке проектных технологических документов (ПТД) у крупных нефтедобыч ющих комп ний сложились р зные: от 100 % выпуск проектной документ ции сил ми собственными центрами и институтами – до ч стичной или полной перед чи выполнения ук з нного вид р бот российским, в т.ч. м лым и средним проектным орг низ циям.

*Известно, что проектные и иные документы н нефтедобычу в России проходят обяз тельную госэкспертизу и согл сов ние в т ких инст нциях к к: ФБУ «ГКЗ», ЦКР Роснедр по УВС, Роснедр , Росгеолэкспертиз , Минэнерго, Росприродн дзор, Ростехн дзор и др. Число проектных и иных документов, проходящих ежегодное согл сов ние в госорг н х весьм велико – это многие сотни отчетов! Н пример, в пл не р бот ЦКР Роснедр по УВС н 2024 г. н считыв ется около 600 проектных документов.*

В последние годы з конод тельн я б з в сфере недропользов ния в РФ претерпел интенсивное обновление. В связи с этим роль выполняемых проектных и иных документов н нефтедобычу существенно возр ст ет. Без проектов, согл сов нных в уст новленном порядке с госуд рственными орг н ми, вл дельцы лицензий не имеют пр в осуществлять ник кие виды пользов ния недр ми.

### **О роли предприятий МСБ в нефтяной промышленности России**

Н помним, что процесс ктивного вхождения предприятий м лого и среднего бизнес в сферу нефтег зового проектиров ния н ч лся примерно с 1991 г.

В н стоящее время в России н считыв ется, очевидно, много сотен мелких и средних сервисных комп ний, осуществляющих свою деятельность в сфере нефтег зового бизнес , включ я сост вление проектной и другой р зрешительной документ ции [6, 7].

Согласно федеральному закону № 209ФЗ [8], к предприятиям МСБ в России относятся: микропредприятия – с численностью до 15 человек и выручкой «на уровне предыдущего календарного года» (до 120 млн руб./год); малые предприятия – с численностью 16–100 человек и выручкой 120–800 млн руб./год; средние предприятия – с численностью 101–250 человек и выручкой 800–2000 млн руб./год.

В данной статье используются критерии МСБ, несколько отличные от официальных. При создании исследуемой выборки предприятий МСБ вторым было принято решение ограничить величину их максимальной годовой выручки – объемом 1 млрд руб./год.

Цель – изучить роботу действительно «мелких и средних» компаний (без учета ИП).

За 5-летний период (2019–2023 гг.) исследованы следующие показатели: количество работников с точки зрения стороны деятельности (85 малых и средних предприятий); выручка (объем реализации) без НДС (млн руб.); численность сотрудников (человек); чистая прибыль предприятия (млн руб.); рентабельность деятельности компаний (%); удельная выработка (без НДС) на одного сотрудника (млн руб./чел.); стоимость предприятия на рынке (млн руб.) и другие параметры.

Отметим, что изученные показатели из электронных средств массовой информации и являются статистическими сведениями открытого пользования<sup>2</sup>.

Для проведения анализа 85 проектных компаний по величине объема реализации продукции разделены на 4 группы:

- 1) «крупные» – имеющие выручку от 300 до 1000 млн руб./год (9 предприятий);
- 2) «средние» – с выручкой от 100 до 300 млн руб./год (15 компаний);
- 3) «мелкие» – выручка от 35 до 100 млн руб./год (30 предприятий);
- 4) «микропредприятия» – имеющие выручку менее 35 млн руб./год (31 организация).

Территориальное расположение изученных 85 предприятий следующее:

**В Тюмени** – 45 проектных предприятий (все – ООО): «Вебнефтегазпроект», «ВНИИ – 3 п. д. н. я. Сибирь», «Геоинтэк», «Геопроект», «Геохим», «ГеоЭкоАудит», «ГипронгЭком», «БинР», «ДСТ», «Зпсибнефтегаз консалтинг», «ЗпсибРГЦ», «Коретест Сервис», «ЛНТНГ «Петрограф», «МИПТЭК», «Недр-Консалт», «Нефтеком», «НИИЦ НГТ», «НППГМ «Геосейс», «НЦ «Нефтепроект», «ПроектИнжинирингНефть», «Проектное Бюро «ТЭРМ», «Пургеофизик», «Регент», «Р.Ос.НЕДРА», «Севернефтегазпроект», «Сервисная нефтяная компания», «Сервиспроектнефтегаз», «Сибкор», «Сибнефтегазпроект», «Сибтехнефть», «Совет «НИИНГП», «Союзгеосервис», «Тндем», «Техгео консалтинг», «ТИНГ», «ТРГЦ», «ТЭРМ», «Тюменнефтегазпроект», «Тюменская проектная компания», «Тюменское проектное бюро», «ТюменьНИИпроект», «Фрикон», «Экспертнефтегаз», «Югорский проектный институт», «ЮНИ-Конкорд».

**В Москве** зарегистрировано 19 проектных организаций (все они – ООО): «ВНИГНИ-2/2», «ВыгонКонсалтинг», «Геокин», «Геонедр», ЕСОЭН, «ИПНЭ», «Компания нефтяных инженеров», «Конкорд», «МИМГО»,

«НАЭН-Консалт», «НИИ «Геопроект», «НИПИ-Р», «Нов – Технолоджиз», «ПЕТЕК», «Прокоп», «СЖЖ-Восток», «Сибнефтегазпроект», «Системы подготовки и транспортировки», «ЦНИБ ГИС».

Таким образом, в сумме в Тюмени и Москве сосредоточено 64 проектные организации, или 75 % от общего их количества. В изученной выборке отдельными проектными компаниями представлены также следующие города: Бугульма, Волгоград, Ижевск, Казань, Оренбург, Пермь, Самара, Саратов, Томск, Уфа.

### Суммарные показатели деятельности предприятий за 2019–2023 гг.

• **Общая среднегодовая численность работающих** в сумме по рассмотренным предприятиям составляет – 2126 человек, в т.ч. в «крупных» – 778 человек (37 %), «средних» – 536 человек (25 %), «мелких» – 553 человек (26 %), в «микропредприятиях» – 259 человек (12 %). Среднегодовая численность работников одного проектного предприятия в целом по рассмотренной выборке невелика и составляет – 25 человек, в т.ч. «крупных» – 86 человек, «средних» – 36 человек, «мелких» – 19 человек, «микропредприятия» – 10 человек. Суммарные финансовые показатели деятельности изученных проектных предприятий приведены в таблице 2.

• **Суммарная выручка** (без НДС) предприятий за пятилетний период составила 38,685 млрд руб. (или ~ 530 млн долл. США при среднем курсе за пятилетку 72,87 руб./долл. США), в т.ч. «крупных» – 14,857 млрд руб. (или 38 %); «средних» – 13,341 млрд руб. (35 %), «мелких» – 7,541 млрд руб. (19 %), «микропредприятий» – 2,946 млрд руб. (8 %). На предприятия крупного и среднего бизнеса в сумме приходится 28,198 млрд руб. выручки или 73 % от общей выработки (табл. 2, рис. 2).

Средний за пятилетие объем производства одного предприятия по рассмотренной выборке (без НДС) оценивается в 91 млн руб./год, в т.ч. «крупного» – 330 млн руб./год, «среднего» – 178 млн руб./год, «мелкого» – 51 млн руб./год и одного «микропредприятия» – 22 млн руб./год.

Для сравнения сообщим, что среднегодовая выручка одного предприятия сопоставима со стоимостью бурения одной эксплуатационной наклонно-направленной скважины в нефтяных промыслах Западной Сибири [9].

Представляет интерес анализ того показателя, к которому «выработка (без НДС) в год на одного сотрудника». В целом по выборке он составляет 3,63 млн руб./чел. в год, в т.ч. по «крупным» предприятиям – 3,82; «средним» – 5,0; «мелким» – 2,7 и «микропредприятиям» – 2,3 млн руб./чел. в год. Отметим, что указанные величины ощутимо уступают удельной выручке на одного работника, трудоустроенного в институте и ИТЦ крупных нефтегазовых компаний России.

• **Обратимся к показателям прибыльности** в совокупности по названным предприятиям. В сумме за 2019–2023 гг. накопленная прибыль по ним оценивается в 5,553 млрд руб. (или 76,2 млн долл. США), из них: по «крупным» предприятиям – 1614 млрд руб. (или 22 % от общей); «средним» – 2,074 млрд руб. (38 %); «мелким» – 1,333 млрд руб. (24 %); «микропредприятиям» – 0,5 млрд руб. (9%). Наглядно видно, что в общей сумме по прибыльности лидируют средние компании.

<sup>2</sup> Источники: сайты b.2b.house; checko.ru; rusprofile.ru; auditit.ru; zachestnybiznes.ru и др.



Табл. 2. Суммарные финансовые показатели деятельности изученных проектных предприятий за 2019–2023 гг.

Показатели	Предприятия				В сумме
	«Крупные»	«Средние»	«Мелкие»	«Микро»	
1. Количество предприятий в выборке	9	15	30	31	85
2. Суммарная выручка за 5 лет, млн руб. (без НДС)	14857	13341	7541	2946	38685
– То же в среднем за 1 год, млн руб./год (без НДС)	2971	2668	1493	589	7721
– То же на 1 предприятие, млн руб./год (без НДС)	330	178	51	21,7	90,8
– То же на 1-го работника, млн руб./чел. в год (без НДС)	3,82	4,97	2,70	2,30	3,63
3. Общая численность сотрудников, чел./год	778	536	553	259	2126
– То же на 1 предприятие, чел./год	86	36	12	10	25
4. Чистая суммарная прибыль за 5 лет, млн руб.	1614	2074	1333	502	5553
– То же за 1 год, млн руб./год	323	415	267	100	1105
– То же на 1 предприятие, млн руб./год	36	28	9,1	3,7	13,0
5. Средняя рентабельность бизнеса за 5 лет, %	12,2	18,4	22,0	20,5	16,8
– То же, за 2023 год, %	15,6	7,2	21,0	22,8	26,1
6. Общая стоимость предприятий, млн руб./год	1332	2038	1408	523	5301
7. Суммарная выручка за 5 лет, млн долл. США*)	203,9	183,1	102,4	40,4	529,8
– То же средняя по группе за 1 год, млн долл. США	40,8	36,6	20,5	8,1	106,0
– То же 1-го предприятия за 1 год, млн долл. США	4,531	2,441	0,683	0,261	1,247
*) Средний за 5 лет (2019–2023 гг.) курс долл. к руб. США принят равным 72,87 руб./долл.					

В расчете на 1 предприятие среднегодовой прибыли за 5 лет был невелик – 13 млн руб./год, в т.ч. по «крупным» – 36 млн руб./год, «средним» – 28 млн руб./год, «мелким» – 9,1 млн руб./год, «микропредприятиям» – 3,7 млн руб./год.

• **О рентабельности деятельности предприятий** в среднем за 5 лет получены следующие оценочные величины. В целом по совокупности рентабельность их за пятилетие составила – 16,8 % (в 2023 году – 26,1 %), в т.ч. в среднем по «крупным» – 12,2 %, «средним» – 18,4 %, «мелким» – 22 %, «микропредприятиям» – 20,5 %. Видно, что деятельность «мелких» и «микропредприятий» в целом характеризуется повышенной величиной рентабельности производства.

• **Обратимся к тому итоговому показателю, к которому средняя за пятилетие суммарная «стоимость 85 действующих в ших в 2019-2023 гг. предприятий» (табл. 2).**

На рынке он оценен в 5,3 млрд руб./год (или 72,750 млн долл. США), в т.ч. в сумме

по «крупным» – 1,332 млрд руб./год (25 %); по «средним» – 2,038 млрд руб./год (38 %); по «мелким» – 1,408 млрд руб./год (27 %); по «микропредприятиям» – 0,523 млрд руб./год (10 %). При этом средняя стоимость одного предприятия по всей выборке составила – 62,4 млн руб., в т.ч. одного «крупного» – 148 млн руб., «среднего» – 136 млн руб., «мелкого» – 47 млн руб. и «микропредприятия» – 17 млн руб.

**Динамика финансовых показателей предприятий по годам за 5 лет**

• Далее рассмотрим изменение показателей работы предприятий во времени. Динамика показателей деятельности проектных предприятий за 2019–2023 гг. приведен в табл. 3. Видно, что суммарная по всем 85 предприятиям годовая выручка за рассматриваемый период увеличилась, но незначительно: с 7,418 млрд руб. (в 2019 г.) – до 7,906 млрд руб. (2023 г.), или на 6,6 %. Если учесть индексы инфляции, то получится, что фактически

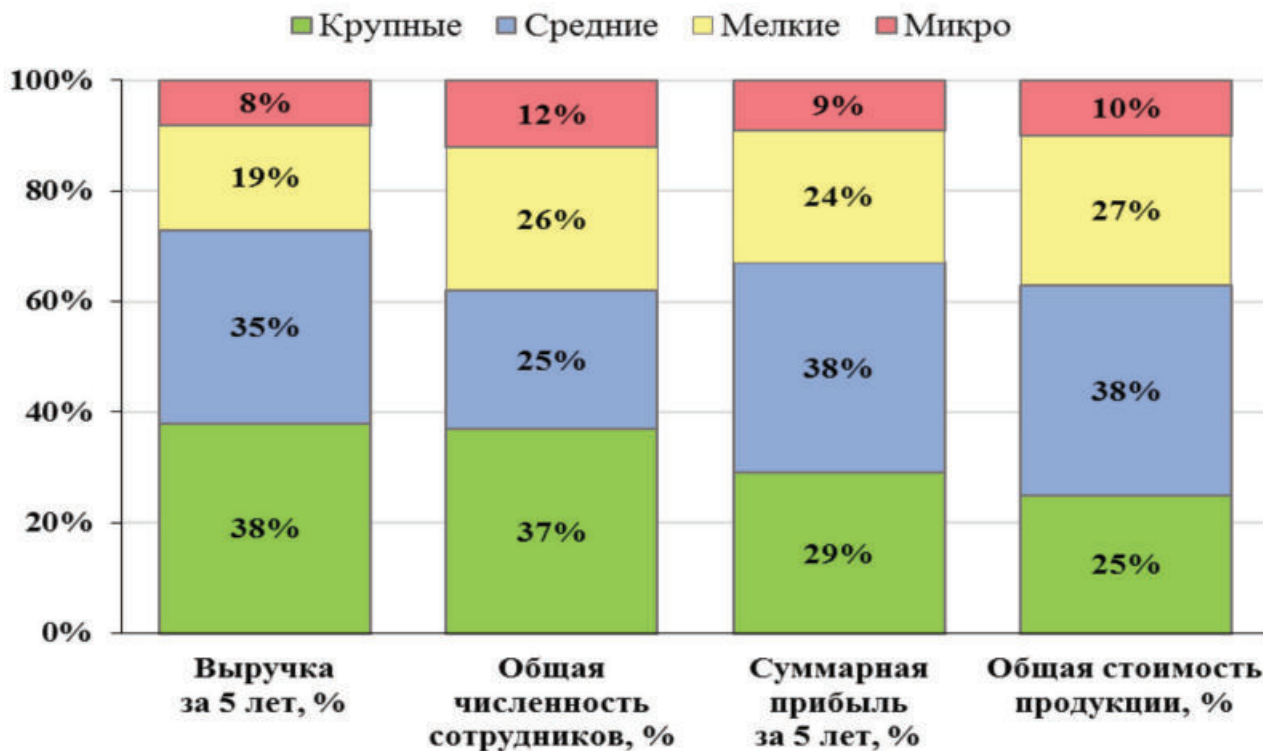


Рис. 2. Интегральные показатели деятельности изученных проектных предприятий за 2019–2023 гг. (в %)

(«в ре льном выр жении») выр учк комп ний снизил сь. Ук з нное обстоятельство является небл гоприятным результ том их деятельности.

В то же время «крупные» предприятия з пятилетку н р стили годовые объемы производств зн чительно – н 34 %, «средние» – н 6,6 %. Оди ко ост льные комп нии существенно сокр тили свою сумм рную выр учку: «мелкие» –уп ли н 21 %, «микропредприятия» – потеряли 26 % выр учки. Т ким обр зом, в обл сти проектиров ния «мелкий» и «микробизнес» постр д ли н иболее зн чительно, в отличие от предприятий «крупного» и «среднего» бизнес .

• Что к с ется «устойчивости деятельности» предпр иятий («выжив емости» н рынке), то ситу ция здесь следую щ я. З 2019–2023 гг. в групп х «крупные» и «средние» все 24 орг низ ции ост лись н рынке. Из 30 «мелких» з пятилетие ушло с рынк 2 комп нии, из 31-го «микр опредприятия» – ликвидиров но 7, или почти к ждое четвертое.

Причин ми сл бой устойчивости «микропредприятий» могут быть:

- смен руководств комп нии («потеря лидер »);
- мигра ция сотрудников в существенно более устойчи вые, ст бильно р бот ющие крупные институты и НТЦ нефтяных комп ний, имеющие гор здо более высокие уровни з рпл т и ежегодных бонусов (премий);
- сл б я «конкурентоспособность» в тендер х н проектные р боты в силу, вероятно, некоей « нг жиров нности» отдельных уч стников рынк ;
- отсутствие средств н обновление уст ревшего оборуд ования, приобретение дорогостоящего современного прогр ммного обеспечения и др.

По пок з телью «среднегодов я численность р бот ющих» общ я совокупность из 85 предприятий з 5 лет потерял 92 человек (или 4 %). В то же время «крупные»

комп нии смогли н р стить свою сумм рную численность н 75 человек – с 740 до 815.

«Средние» предприятия пр ктически сумели сохр нить шт т своих сотрудников. «Мелкие» же фирмы уменьшили сумм рную численность с 561 до 492 человек (– 12 %), «микропредприятия» уп ли с 296 до 191 человек (– 35 %). Т ким обр зом «мелкие» и «микропредприятия» ок з лись н имене устойчивыми н рынке труд , претерпев существенные потери к дрового сост в .

• Рассмотрим динамику средней «выручки на 1 предприятие» за 2019–2023 гг. (т бл. 3). Этот пок з тель в среднем по всей совокупности з пятилетку вырос с 89 до 110 млн руб./год или н 24 %. Тем не менее, в «ре льном выр жении» (с учетом инфляции) удельн я среднегодов я выр учк предприятий з р ссм трив емый период сокр тил сь. В то же время «крупные» фирмы смогли существенно н р стить удельную выр учку с 280 до 417 млн руб./год (или в 1,5 р з ), но «средние» комп нии увеличили ее незн чительно – со 165 до 174 млн руб./год (+5 %). «Мелкие» же предприятия чуть снизили удельную выр ботку – с 57 до 53 млн руб./год (–7 %), «микропредприятия» сокр тили ее – с 25 до 22,2 млн руб./год (–11 %).

• Что касается динамики среднегодовой «совокупной прибыли всех 85 предприятий», то з пятилетку он выросл с 0,939 до 1,149 млрд руб./год (+22 %). При этом «крупный» бизнес увеличил свою совокупную прибыль со 179 до 507 млн руб. (рост – в 2,8 р з ), «средний» резко ее сокр тил – с 405 до 281 млн руб./год (–31 %). «Мелкие» и «микропредприятия» в течение пятилетки пр ктически сохр нили объемы своей сумм рной прибыли.

Что к с ется соотношения уровней з рпл ты сотрудников по р зличным групп м предприятий, то (для спр вки) здесь можно привести регион льные д нные



Табл. 3. Динамика показателей деятельности изученных 85 проектных предприятий (МСБ) за 2019–2023 гг.

№ п/п	Показатели	Наименование	2019	2020	2021	2022	2023	То же, %
1	Общая выручка предприятий, млн руб.	Крупных	2515	2710	2498	3380	3754	45
		Средних	2482	2777	2829	2645	2608	31
		Мелких	1703	1494	1515	1347	1482	18
		Микро	718	648	513	534	533	6
		Всего	7418	7629	7355	7906	8377	100
2	Количество действующих предприятий	Крупных	9	9	9	9	9	12
		Средних	15	15	15	15	15	20
		Мелких	30	30	29	29	28	36
		Микро	29	29	28	26	24	32
		Всего	83	83	81	79	76	100
3	Общая численность работников в предприятиях, чел.	Крупных	740	749	777	808	815	40
		Средних	523	539	550	540	530	26
		Мелких	561	571	580	562	492	24
		Микро	296	300	268	239	191	10
		Всего	2120	2159	2175	2149	2028	100
4	То же на 1 предприятие, чел.	Крупных	82	83	86	90	91	337
		Средних	35	36	37	36	35	130
		Мелких	19	19	20	19	18	67
		Микро	10	10	10	9	8	30
		Всего	26	26	27	27	27	100
5	Удельная выручка на 1 предприятие, млн руб./год	Крупных	280	301	278	376	417	379
		Средних	165	185	189	176	174	158
		Мелких	57	50	52	46	53	48
		Микро	25	22	18,3	20,5	22,2	20
		В целом	89	92	91	100	110	100
6	Удельная выручка на 1-го работника, млн руб./год	Крупных	3,4	3,6	3,2	4,1	4,6	112
		Средних	4,75	5,15	5,14	4,90	4,92	120
		Мелких	3,0	2,6	2,6	2,4	3,0	73
		Микро	2,4	2,2	1,9	2,2	2,8	68
		В среднем	3,5	3,5	3,4	3,7	4,1	100
7	Общая прибыль предприятий, млн руб.	Крупных	179	326	218	384	507	44
		Средних	405	580	383	461	281	25
		Мелких	248	259	283	280	262	23
		Микро	107	70	113	113	99	9
		В целом	939	1235	997	1238	1149	100
8	То же на 1 предприятие, млн руб./год	Крупных	20	36	24	43	56	371
		Средних	27	39	26	31	19	126
		Мелких	8,3	8,6	9,8	9,7	9,4	62
		Микро	3,7	2,4	4,0	4,3	4,1	27
		В целом	11,3	14,8	12,3	15,7	15,1	100
9	Рентабельность, %	Крупных	7,7	13,7	9,6	12,8	15,6	98
		Средних	19,5	26,4	15,7	21,1	7,2	45
		Мелких	17,0	21,0	23,0	26,0	21,0	132
		Микро	17,5	12,1	28,3	26,8	22,8	143
		В целом	14,5	19,3	15,7	18,6	15,9	100
10	Общая стоимость предприятий, млн руб	Крупных	1161	1164	1114	1314	1906	30
		Средних	1319	1964	2220	2413	2275	36
		Мелких	1154	1311	1446	1561	1566	25
		Микро	475	467	523	568	584	9
		В целом	4109	4906	5303	5856	6331	100
11	Стоимость 1-го предприятия, млн руб./год	Крупных	129	129	124	146	212	255
		Средних	88	131	148	161	152	182
		Мелких	38,5	43,7	50	54	56	67
		Микро	16,4	16,1	18,7	21,8	24,3	29
		В целом	49,5	59,1	65,5	74,1	83,3	100

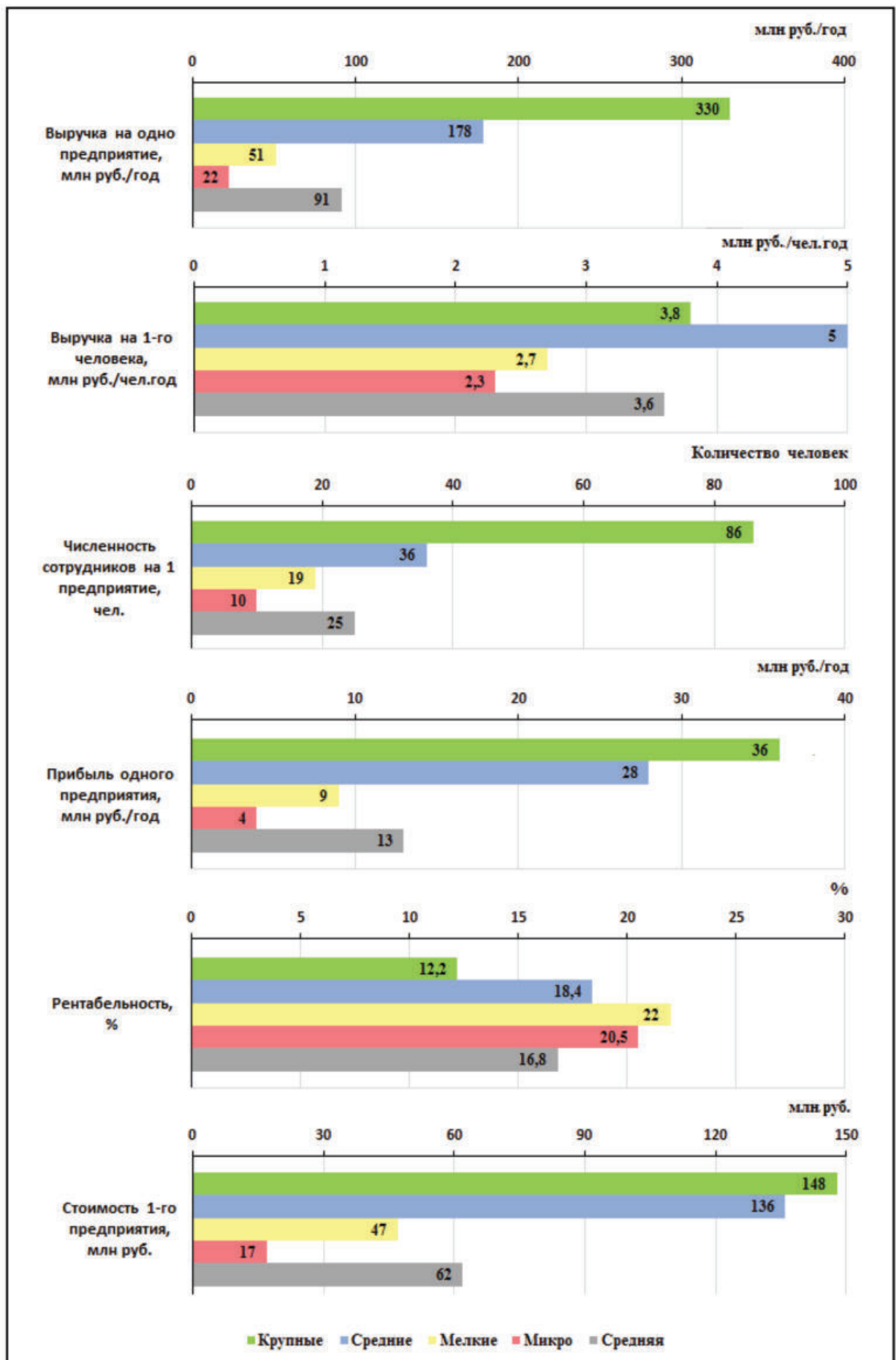


Рис. 3. Удельные средние показатели деятельности проектных предприятий в период 2019–2023 гг.





Тюменьст т . В среднем з 2023 г. по Тюмени относительные уровни з рпл т по предприятиям, офици льно отнесенным к МСБ, сост вляли (в % от «крупных»); по «крупным» комп ниям (более 250 человек) – 100 %; по «средним» (100–250 человек) – 79 %; по «м лым» (15–100 человек) – 64 %; по «микропредприятиям» (менее 15 человек) – 43 %.

В з ключение отметим, что з р ссмотренный пятилетний период 2019–2023 гг. н коплненный индекс инфляции в целом по России сост вил 1,408. В связи с этим в «ре льном выр жении» стоимостные пок з тели деятельности изученных проектных предприятий будут выглядеть существенно более скромно.

## Выводы

1) Достигнутые в РФ уровни добычи нефти и эксплуатации бурения з период с 2010 по 2023 гг. свидетельствуют о высоком ресурсном потенци ле топливно-энергетической б зы стр ны.

2) Изучены результ ты фин нсовой деятельности 85 проектных предприятий м лого и среднего бизнес в нефтяной отр сли из р зличных городов РФ (в основном, из Тюмени и Москвы), имеющих в 2019–2023 гг. выручку не более 1 млрд руб./год.

3) Сумм рн я выручк всех 85 предприятий з 5 лет сост вил 38,685 млрд руб. или 531 млн долл. США. Н 24 «крупных» и «средних» предприятия в сумме приходится 73 % от общей выручки по выборке, в сумме н 61 «мелкое» и «микропредприятие» – 27 %.

4) Средняя удельн я годов я выручк одного проектного предприятия оценив ется в 91 млн руб./год, или 1,25 млн долл. США. Ук з нн я выручк (по стоимости) примерно соответствует з тр т мн бурение одной эксплуатационной н клонно-н пр вленной скв жины н нефтяных промысл х з п дной Сибири.

5) Сумм рн я н коплнен я з 5 лет по 85 предприятиям прибыль сост вил 5,553 млрд руб. (или 76,2 млн долл. США), т.е. в среднем н 1 предприятие – 13 млн руб./год. Н 24 «крупных» и «средних» предприятия приходится 66 % от общей прибыли, н ост льные 61 «мелкое» и «микропредприятие» – 34 % от всей прибыли.

6) Сумм рн я стоимость н рынке всех 85 предприятий оценив ется в 5,3 млрд руб. или 72,75 млн долл. США. Средняя з 5 лет стоимость одного предприятия сост вляет 62 млн руб., в т.ч. «крупного» – 148 млн руб., «среднего» – 136 млн руб., «мелкого» – 47 млн руб., «микропредприятия» – 17 млн руб.

7) Рент бельность деятельности общей совокупности из 85 предприятий сост вляет в среднем – 16,8 %, в т.ч. «крупных» – 12,2 %, «средних» – 18,4 %, «мелких» – 22 %, «микропредприятий» – 20,5 %.

8) Если оценить «ре льную выручку» предприятий с учетом н коплненного з 2019–2023 гг. коэффициент инфляции (1,41), то он имел нисходящую дин мику. Это к с ется и дин мики их совокупной прибыли.

9) Н иболее уязвимыми н рынке проектных услуг ок з лись «микропредприятия». З 5 лет из 31-ой этой орг низ ции с рынк ушло 7 комп ний или 22 %. Выручк «микропредприятий» з этот период уменьшил сь н 26 %, численность сотрудников – н 35 %, выр ботк н одно предприятие в год – н 20 %, прибыль сокр тил сь н 8 %.

10) Отриц тельную дин мику фин нсовых пок з телей

з 5 лет имели «мелкие» предприятия: п дение выручки – н 26 %, сокр щение численности – н 12 %, п дение выручки н 1-го сотрудник – н 30 %.

В целом, в России в 2019–2023 гг. ситу цию н рынке проектных услуг, ок зыв емых предприятиями м лого и среднего бизнес , нельзя н зв ть оптимистической. Предст вляется, что в России труд проект нтов мелких и средних предприятий пок фин нсово недооценен, в «ре льном же выр жении» ситу ция только ухудш ется.

## Литература

1. Янин А.Н. «Груз–500» отечественной нефтяной промышленности / прогноз добычи нефти по России н период 2005–2015 гг. // Нефтяное хозяйство. – 2005. – № 11. – С. 12–16.
2. Янин А.Н. Нефть и кризис / Прогноз добычи нефти по России до 2015 год в условиях кризис // Бурение и Нефть. – 2009. – № 6. – С. 6–9.
3. Янин А.Н. Н рисуем, будем добыв ть? / Прогноз добычи нефти по ХМАО–Югре н период до 2020 год // Бурение и Нефть. – 2009. – № 5. – С. 13–17.
4. Недропользов ние в ХМАО–Югре в 2021 году / Гл в V. Р зр ботк нефтяных месторождений. АУ НАЦ РН им. В.И. Шпилем н . – Тюмень, 2022. – 305 с.
5. Янин А.Н. Гидр влический р зрыв нефтяных пл стов в з п дной Сибири. – Тюмень, ООО «ПБ «ТЭРМ», 2021. – 615 с.
6. Поддержк м лого и среднего бизнес в условиях с нкций / Информ ционно-пр вовой порт л «ГАРАНТ.РУ». [Электронный ресурс]. URL: <https://www.garant.ru/>.
7. Прогр мм поддержки н открытие и р звитие бизнес / с йт Б нк РФ, 12.01.2023. [Электронный ресурс]. URL: <https://cbr.ru/develop/msp/>.
8. Федер льный з кон № 209-ФЗ «О р звитии м лого и среднего предприним тельств в РФ».
9. Янин А.Н., Юрецк я Т.В. О стоимости эксплуатационно-бурения н нефтяных месторождениях з п дной Сибири // Бурение и Нефть. – 2017. – № 5. – С. 36–41.

## References

1. Yanin A.N. «Cargo–500» of domestic oil industry / forecast of oil production in Russia for the period 2005–2015 // *Oil economy*. – 2005. – No. 11. – Pp. 12–16.
2. Yanin A.N. Oil and crisis / Forecast of oil production in Russia until 2015 in crisis conditions // *Drilling and Oil*. – 2009. – No. 6. – Pp. 6–9.
3. Yanin A.N. Let's draw, let's produce? / Forecast of oil production in Khanty-Mansi Autonomous Okrug-Yugra for the period up to 2020 // *Drilling and Oil*. – 2009. – No. 5. – Pp. 13–17.
4. Subsoil use in KhMAO-Yugra in 2021 / Chapter V. Development of oil fields. AU NAC RN named after V.I. Shpilman. – Tyumen, 2022. – 305 p.
5. Yanin A.N. Hydraulic fracturing of oil reservoirs in Western Siberia. – Tyumen, ООО ПБ «TERM», 2021. – 615 p.
6. Support of small and medium-sized businesses in the conditions of sanctions / Information and legal portal «GARANT.RU». [Electronic resource]. URL: <https://www.garant.ru/>.
7. Support program for opening and development of business / Bank of the Russian Federation website, 12.01.2023. [Electronic resource]. URL: <https://cbr.ru/develop/msp/>.
8. Federal Law No. 209-FZ «On the development of small and medium-sized businesses in the Russian Federation».
9. Yanin A.N., Yuretskaya T.V. On the cost of production drilling at oil fields in Western Siberia // *Drilling and Oil*. – 2017. – No. 5. – Pp. 36–41.