

# ДВА ДЕСЯТИЛЕТИЯ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ НЕДР ЮГРЫ: ИТОГИ И ПРОБЛЕМЫ

СВЕТЛАНА РЫЛЬЧИКОВА,  
ЛИЛИЯ СУЛЕЙМАНОВА,  
МАРИНА АКУЛЕНКО,  
ЗУЛЬФИЯ АМИНОВА  
НАЦ РН им. В.И.Шпильмана

Одним из основных направлений деятельности НАЦ РН им. В.И.Шпильмана является анализ состояния лицензирования недр Ханты-Мансийского автономного округа — Югры. В декабре 2012 года исполнилось 20 лет с момента выдачи первых лицензий на право пользования недрами.

К юбилейной дате коллектив лаборатории лицензирования Центра подготовил цикл аналитических материалов, в которых подведены итоги реформирования системы недропользования в Югре. В данной публикации авторы представляют обзор наиболее интересных и важных событий, характеризующих главные тенденции и современное состояние лицензирования недр основного нефтегазодобывающего региона России.

Сегодня на территории округа действует 13% от общего количества лицензий на углеводородное сырье в пределах Российской Федерации, при этом в пределах десятой части «добычных» лицензий страны добывается половина общероссийской нефти.

Геологическое изучение недр с целью поиска и оценки, разведки и добычи нефти и газа на территории ХМАО осуществляется в границах 476 лицензионных участков 111 недропользователями, из которых 47 предприятий — в составе ВИНК и 64 — независимые компании.

Лицензирование недр стало возможным с момента принятия Закона РФ от 21.02.92 «О недрах», который изменил действующую на тот момент систему управления государственным фондом недр и закрепил новый лицензионный порядок

предоставления недр в пользование.

Более половины лицензий и запасов УВС на территории округа было предоставлено компаниям в соответствии п.19 «Положения о лицензировании...», согласно которому все действующие горнодобывающие и иные предприятия, разрабатывавшие месторождения полезных ископаемых, имели право на получение лицензии на безвозмездной основе.

Таким образом, в распределенный фонд недр (РФН) Югры было передано порядка 222 месторождений с суммарными извлекаемыми запасами нефти категорий  $ABC_1$  — 11 млрд тонн, категории  $C_2$  — 3 млрд тонн. Накопленная суммарная добыча по переданным месторождениям составляла 6,1 млрд тонн.

Ко времени проведения первых конкурсов и аукционов в не-

распределенном фонде недр округа оставалось 116 месторождений. Кроме того, в РФН по состоянию на 01.01.95 числилось несколько сот перспективных ловушек с извлекаемыми ресурсами категории  $C_3$  — 2,5 млрд тонн.

За 20 лет на территории ХМАО-Югры было объявлено 288 аукционов и 57 конкурсов на получение прав пользования участками недр (см. «Распределение запасов и ресурсов в пределах лицензионных участков») и было предложено:

суммарных извлекаемых запасов нефти категорий  $ABC_1+C_2$  — 2,2 млрд тонн, суммарных перспективных ресурсов категории  $C_3$  и прогнозных локализованных ресурсов категории  $D_{1л}$  — 1,1 млрд тонн;

суммарных запасов газа категорий  $ABC_1+C_2$  — 31 млрд м<sup>3</sup>, прогнозных ресурсов категорий  $D_1+D_2$  — 4374,2 млрд м<sup>3</sup>.

## Этапы лицензирования

Проведение аукционов (конкурсов) на начальном этапе (1993–2001) относилось к совместной компетенции федеральных и территориальных органов, органов управления государственным фондом недр и органов государственной власти ХМАО. Анализ результатов торгов на право пользования нефтегазовыми участками позволяет судить о высокой эффективности системы подготовки и проведения аукционов — в среднем было реализовано 83% участков от предложенных.

Для данного периода характерны высокая конкуренция на торгах и востребованность участков, применение разнообразных форм проведения раундов лицензирования — аукционной, конкурсной, смешанной формы конкурсов, а также предлицензионная подготовка запасов и ресурсов с целью снижения риска компаний-недропользователей.

Распределение запасов и ресурсов в пределах лицензионных участков



При этом участки недр предоставлялись как в «совмещенное» пользование — геологическое изучение (поиск и оценка) с последующей добычей, так и с целью разведки и добычи.

В начале нулевых годов (2001–2005) в системе лицензирования недр произошли перемены, в результате которых существующий порядок подготовки и проведения аукционов и конкурсов в ХМАО оказался нарушенным. С июня 2001 года МПР России фактически приостановило проведение конкурсов и аукционов и выдачу лицензий. Четыре года затишья негативно отразились на дальнейшем процессе перевода запасов и ресурсов в распределенный фонд недр ХМАО-Югры.

В 2002 году был отменен налог на ВМСБ. За счет части отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, оставляемой в распоряжении округа, в период с 1996 по 2002 год действовала Территориальная программа ГРП, одной из задач которой была предлицензионная подготовка участков недр, выставляемых на аукционы, путем проведения планомерных

### Эффективность аукционов и конкурсов, проводимых в ХМАО-Югре в 1993–2012 гг.



работ по геологическому изучению участков. Благодаря этой программе было открыто более 100 новых месторождений.

В связи с отсутствием целевого финансирования ГРП после отмены налога, правительством округа в июле 2001 года была принята Концепция проведения поисковых геологоразведочных работ на территории Ханты-Мансийского автономного округа, согласно которой предполагалась передача в пользование уча-

### За 20 лет на территории ХМАО-Югры было объявлено 288 аукционов и 57 конкурсов на получение прав пользования участками недр

стков недр на геологическое изучение сроком на пять лет с обязательным выполнением минимального объема ГРП. В соответствии с принятой концепцией были разработаны две среднесрочные программы лицензирования недр 2003–2005 годов и 2006–2008 годов.

### Эффективность аукционов (конкурсов), проведенных в 2005–2012 гг.

Показатели	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Число участков, выставленных на конкурсы и аукционы	26	4	37	14	37	54	22	29
Число реализованных участков	12	0	13	6	13	8	5	6
% реализованных участков	46%	0%	35%	43%	35%	15%	23%	21%
Отношение разового платежа к стартовому	8,51	–	2,84	2,02	1,95	1,08	1,06	1,62
Средний объем запасов и ресурсов УВ, приведенных к запасам категорий АВС <sub>1</sub> , млн т	0,42		1,85	1,70	4,97	5,62	4,93	33,55
Средняя стоимость 1 т нефти, \$/т	1,446/10,116		7,84/15,085	3,02/6,06	1,934/4,336	2,793/3,026	4,246/4,533	4,975/9,061
Средняя стоимость 1 м <sup>3</sup> газа, \$/м <sup>3</sup>			0,253/1,395		0,158/0,173		0,297/0,326	
Средняя стоимость 1 т запасов в н.э. (для нефтегазовых месторождений)				2,235/2,458		0,856/0,942		
Средняя стоимость лицензии, \$ тыс.	5 412,16		9 060,09	9 118,11	9 693,71	16 239,53	17 075,68	52 6703,73
Суммарный доход бюджета, \$ тыс.	64 945,96		117 781,12	54 708,64	126 018,26	129 916,21	85 378,42	3 160 222,40

### Самые востребованные участки

Год	Название участка	Стартовый бонус, \$ США	Бонус побудителя, тыс. \$ США	Компания-победитель	Число участников	Шаг аукциона	РПстарт/РПраз
2001	Водораздельный	160	10 102	Хантымансийская НК	6	621	63,14
1997	Южно-Когалымский	80	3 504	ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»	3	428	43,80
1998	Кирско-Коттынский	2 500	59 000	АНК «Башнефть»	6	226	23,60
2005	Салымский 4	745	23 701	ОАО «Сургутнефтегаз»	9	308	31,80
2005	Салымский 3	445	7 077	ООО «Сибнефть-Хантос»	5	149	15,90
2009	Восточно-Каюмовский 1	787	9 679	ООО «ЛУКОЙЛ — Западная Сибирь»	2	113	12,30
2012	Участок недр ФЗ, включающий месторождения Имилорское+ Западно-Имилорское и Источное	817 508,9	1 635 018	ООО «ЛУКОЙЛ — Западная Сибирь»	3	10	2
2012	Участок недр ФЗ, включающий часть месторождения им. Шпильмана (Северо-Рогожниковское)	450 595,4	1 486 965	ОАО «Сургутнефтегаз»	4	23	3,3

### Четыре года затишья в период реорганизации системы недропользования России негативно отразились на дальнейшем процессе перевода запасов и ресурсов в распределенный фонд недр ХМАО-Югры

Третье событие — отмена в августе 2004 года принципа «двух ключей» доступа к недрам. Полномочия и функции по управлению государственным фондом недр были переданы на

**Для аукционов, возобновившихся в 2005 году, характерна низкая эффективность — средний процент востребованности участков составляет 27%**

федеральный уровень. Единственной формой участия орга-

нов власти ХМАО осталось согласование предложений по формированию программы лицензирования, условиям проведения конкурсов и аукционов и условиям лицензий на пользование недрами.

На фоне этих перемен в 2005 году возобновляется проведение аукционов и начинается новый этап аукционного лицензирования, для которого характерны низкая эффективность проведения аукционов — средний процент востребованности участков составляет 27%, отсутствует конкуренция, предлагаемые участки недр характеризуются низкой плотностью запасов и высокими размерами стартовых платежей.

При этом организация и проведение аукционов находятся в компетенции Федерального органа управления государственным фондом недр и его территориаль-

ных органов (см. «Эффективность аукционов и конкурсов...»).

### О несостоявшихся аукционах

Отсутствие интереса к последним аукционам у недропользователей объясняется тем, что ежегодно более половины участков, выставляемых на аукционы и конкурсы, не содержат выявленных запасов. Так, за период 2005–2012 годов только на 44% участков имелись месторождения углеводородов, остальные либо содержали перспективные ресурсы  $C_3$  (около 20%), либо только прогнозные ресурсы категорий  $D_1+D_2$  (36%).

Для недропользователей же привлекательными являются как раз участки с уже открытыми и изученными в той иной степени месторождениями, расположенными в районе своих основных

разрабатываемых месторождений, тем самым снижаются затраты на обустройство вновь приобретенных объектов. Процент реализации участков с месторождениями в среднем составляет 43%, на поисковые участки спрос ниже — в среднем только каждый шестой участок находит своего владельца.

Одной из причин резкого снижения эффективности проведения аукционов с 2009 года стали новые правила «Методики расчета минимальных (стартовых размеров) размеров разовых платежей при проведении аукционов», утвержденной приказом Минприроды России от 30.09.08 №232. Размеры стартовых платежей, рассчитанные согласно первой редакции методики, были явно завышены, кроме того, средняя стоимость запасов и ресурсов по стартовому платежу оказалась практически одинаковой.

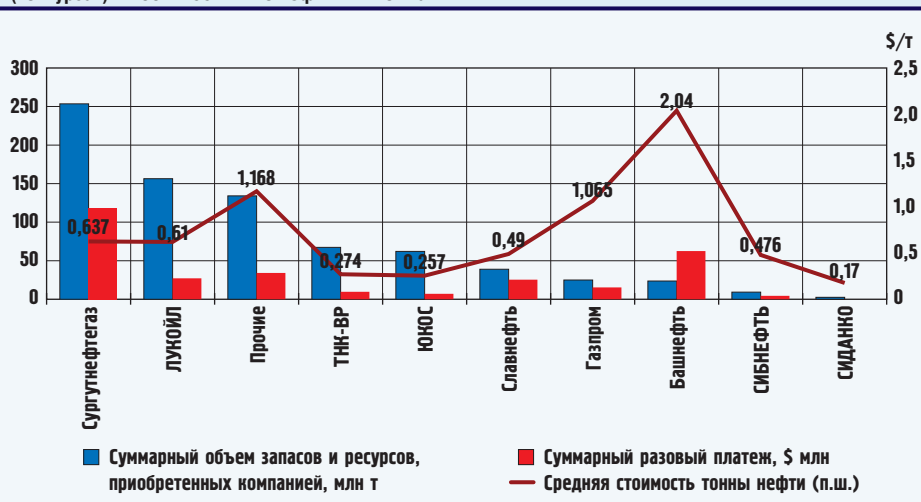
Для исправления ситуации органы управления государственным фондом недр четырежды вносили изменения в действующую методику: размеры стартовых платежей участков с месторождениями в среднем были снижены на 30%, а разовые платежи за пользование недрами поисковых участков — на 80%.

### Самые дорогие участки недр

Самыми дорогими участками за всю историю лицензирования недр в Югре стали аукционные участки, содержащие месторождения федерального значения – Имилорское + Западно-Имилорское и Источное (2012), часть месторождения им. В.И.Шпильмана (2012) и Густореченское (2010), приобретенные ООО «ЛУКОЙЛ — Западная Сибирь», ОАО «Сургутнефтегаз» и ООО «Развитие Санкт-Петербурга», соответственно.

Относительная стоимость запасов и ресурсов УВС на аукционных участках 1994–2001 годов значительно ниже стоимости сырья на аукционах 2005–2012 годов. При этом разовые платежи от продажи участков благодаря высокой конкуренции на них в

Распределение средней стоимости 1 тонны запасов и ресурсов нефти, приобретенных на аукционах (конкурсах) в 1994–2001 гг. по нефтяным компаниям



Распределение средней стоимости 1 тонны запасов и ресурсов нефти, приобретенных на аукционах (конкурсах) в 2005–2012 гг. по нефтяным компаниям



1994–2001 годах практически одинаковы.

Проанализировав динамику изменения относительной стоимости запасов и ресурсов УВС на предлагаемых аукционных участках и изменение цены на нефть на мировом рынке за весь период проведения аукционов, можно говорить о значительной степени корреляции между стоимостью барреля нефти и аукционной ценой. Можно предположить, что ситуация с невостребованностью участков в 2005–2012 годах вызвана не только высокими размерами бонусных платежей, но и существующим налоговым регулированием отрасли, а также постоянно расту-

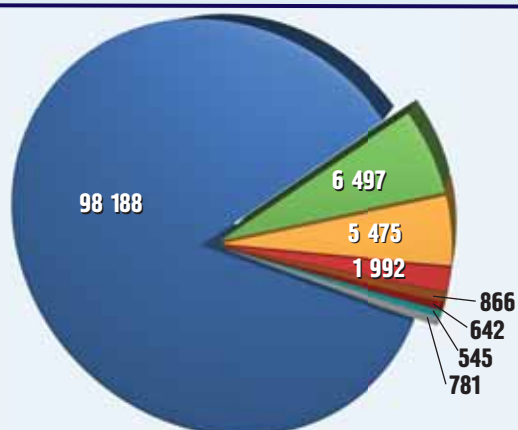
щими капитальными вложениями на обустройство приобретенных месторождений.

Самыми дорогими проданными ресурсами оказались ресурсы на Надеждинском (Сургутском 6)

### Ежегодно больше половины участков, выставляемых на аукционы и конкурсы, не содержат выявленных запасов

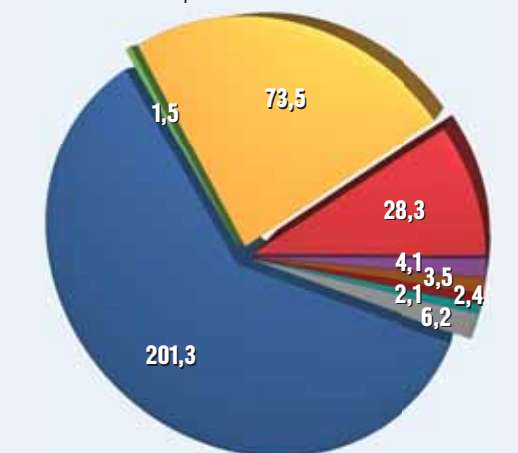
участке недр, на поисковых участках Карабашский 2 и Салымский 2. Цена за тонну нефти, приведенную к запасам категорий АВС, по разовому платежу в пределах Надеждинского участка составила \$45 за тонну, превысив начальную

Распределение дохода федерального бюджета от внесения разовых платежей за участки по субъектам РФ в 2012 г., млн руб.



- ХМАО-ЮГРА
- Ненецкий АО
- Красноярский край
- ЯНАО
- Удмуртская республика
- Самарская область
- Пермский край
- Остальные регионы

Количество переданных запасов и ресурсов приведенных к АВС, усл. в 2012 г., млн т



- ХМАО-ЮГРА
- Ненецкий АО
- Красноярский край
- ЯНАО
- Иркутская область
- Удмуртская республика
- Самарская область
- Пермский край
- Остальные регионы

в 5,5 раза. Увеличение цены было вызвано развернувшейся борьбой

### Невостребованность участков '2005–2012: высокие платежи, налоги и постоянно растущие капзатраты на обустройство приобретенных месторождений

за участок на аукционе. По этой же причине ресурсы участка Салымский 2 были проданы по цене \$29,79 за тонну, что превысило первоначальную в 15 раз.

### Конкуренция на аукционах

Самым востребованным участком за всю историю лицензирования недр Ханты-Мансийского автономного округа стал Водораздельный участок с перспективными ресурсами, не превышающими 5 млн тонн. Борьба за участок велась между шестью претендентами, и аукцион был остановлен после 621 шага, а превышение разового платежа над стартовым составило 63 раза (см. «Самые востребованные участки»).

Период до 2001 года отличался высокой конкуренцией на участки: за недр в ХМАО-Югре разворачивались целые баталии. Начиная с 1997 года в большинстве случаев в торгах участвовало не менее трех претендентов на каждый участок. Показательным в части конкурентной борьбы стал 1998 год — экспансия ОАО НК «Башнефть» на участки территории Югры превысила суммарные разовые платежи в десять раз. В итоге из шести участков с предложением «Башнефти» максимальной стоимости было передано в пользование лишь два: Хазарский и Кирско-Коттынский. Итоги остальных торгов были аннулированы из-за неуплаты бонуса.

В первый год после возобновления аукционов в центре внимания компаний оказались поисковые участки Салымской поисковой зоны со средней плотностью прогнозных ресурсов до 30 млн тонн. К примеру, в торгах на участок Салымский 4 принимало участие максимальное количество претендентов — девять потенциальных недропользователей. Аукцион длился до 308 шага, победителем был признан «Сургутнефтегаз», заплативший порядка 671 млн рублей, превышение стартовой цены составило 32 раза.

Общая тенденция проведенных в 2009–2011 годах аукционов характеризуется тем, что практически все участки в ХМАО уходят с молотка за стартовую цену (по России показатель выше — 74% переданы в распределенный фонд с минимальным превыше-

нием цены). На участие в аукционе в основном подаются заявки от двух компаний, которые между собой не конкурируют, в итоге аукцион останавливается уже после первого или второго шага.

И только в единичных случаях в этот период между претендентами разворачивалась настоящая борьба, например, за поисковый участок Восточно-Каюмовский 1 (передан в РФН с превышением первоначальной цены в 12,3 раза) и месторождения Имилорское + Западно-Имилорское и Источное (разовый платеж отличался от стартового в 2 раза), часть месторождения им. В.И.Шпильмана (превышение стартовой цены составило 3,3 раза).

### «Сургутнефтегаз» впереди

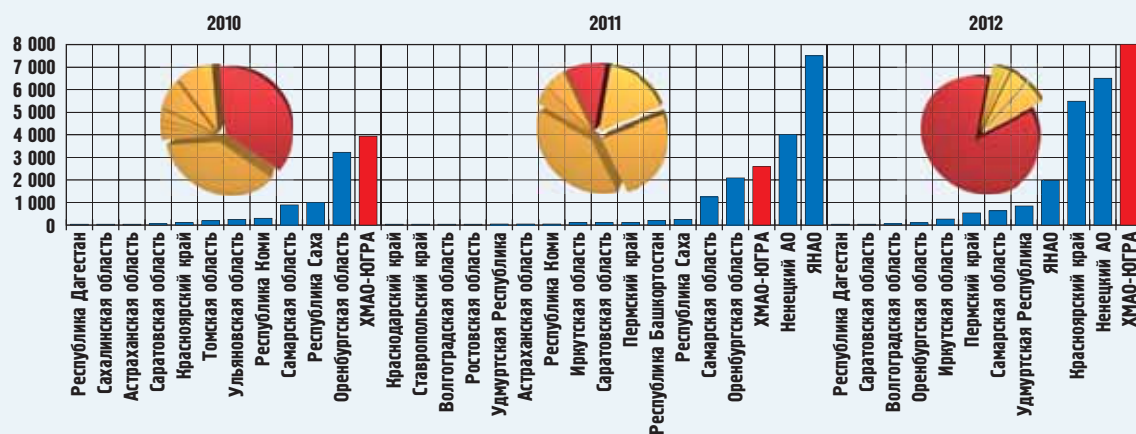
Самыми активными участниками аукционов на протяжении всего периода аукционного лицензирования являются вертикально интегрированные нефтяные компании или недропользователи в их составе.

Среди ВИНК наиболее активно проявляют себя «Сургутнефтегаз» и НК «ЛУКОЙЛ» («ЛУКОЙЛ» — Западная Сибирь»). За последние семь лет два нефтяных холдинга приносят 90% дохода в бюджет РФ от продажи участков на территории Югры.

Лидером по развитию собственной ресурсной базы в пределах ХМАО является «Сургутнефтегаз», который приобрел наибольшее количество как участков, так и запасов УВ на территории округа. «Сургутнефтегаз» не только наращивает свою ресурсную базу вблизи разрабатываемых месторождений, но и выходит в районы с низкой геологической изученностью и неразвитой инфраструктурой.

За 20 лет компания в пределах округа приобрела 39 участков, в недрах которых содержалось 1/3 запасов и ресурсов, предлагаемых на аукционах, — суммарный объем переданных компании углеводородов категорий АВС<sub>1</sub> составляет 370 млн тонн. При этом средняя стоимость приобретенной на аукционах 1 тонны нефти в период 2005–2012 годов доста-

## Распределение дохода федерального бюджета от внесения разовых платежей за участки по субъектам РФ



точно низкая и составляет \$4 за тонну. Суммарный бонус подписания компаний за недра Югры составил \$1,74 млрд.

Активно наращивает свое присутствие в округе НК «ЛУКОЙЛ» (ООО «ЛУКОЙЛ — Западная Сибирь»). На аукционах дочерними компаниями было приобретено порядка 37 участков с суммарным объемом УВ категорий АВС<sub>1</sub> 306 млн тонн. Средняя стоимость лицензии по компании составила порядка \$47 млн при средней относительной стоимости 1 тонны нефти \$0,61 (1994–2001) и \$9 (2005–2012). Суммарный бонус подписания — \$1,75 млрд.

Третьей компанией, активно скупавшей нефтегазовые участки Югры в период с 1996–2000 годы, стала ТНК-ВР — она приобрела порядка 14 участков и 9% суммарных аукционных запасов при средней стоимости 1 тонны нефти \$0,3. В 2012 году дочерние предприятия компании приобрели два участка в районе разрабатываемых месторождений со средней стоимостью 1 тонны нефти \$4,57.

На долю остальных ВИНК приходится меньше четверти участков, реализованных на аукционах, причем большинство из них приобретено до 2001 года. В период 2005–2012 годов в аукционах приняли участие ОАО «Сибнефть» — ОАО «Газпром нефть» (ООО «Сибнефть-Хантос» приобрела три поисковых участка в 2005 году, ООО «Газпромнефть-Хантос» — участок Зимний в

2007-м), ОАО НК «Роснефть» (Южно-Тепловский — 2007).

Победителями остальных состоявшихся аукционов и конкурсов стали представители неинтегрированных мелких и средних компаний. В сумме они получили лицензии на право пользования недрами в пределах 46 участков, заплатив при этом \$330 млн (см. «Распределение средней стоимости 1 тонны запасов и ресурсов нефти...»).

### Рекорды 2012 года

Несмотря на низкую эффективность проводимых в округе аукционов, Югра находится в лидирующей группе среди субъектов РФ по количеству реализованных участков и переданных запасов, объему вовлеченных в лицензирование запасов и ресурсов и, соответственно, по сумме доходов от аукционов в бюджет РФ.

По количеству состоявшихся аукционов округ занимает второе место (после Удмуртии) наряду с Дагестаном и Самарской областью (аукционы состоялись в 19 субъектах РФ).

Несмотря на то, что с аукциона ушел лишь каждый пятый участок, 2012 год стал для округа, как и для России в целом, рекордным по доходу бюджета от внесения разовых платежей за участки и количеству запасов, вовлеченных в лицензирование.

Суммарный бонус подписания по ХМАО составил 98 млрд руб-

лей (85% от общего дохода субъектов РФ), доход от реализован-

### Общая тенденция проведенных в 2009–2011 годах аукционов характеризуется тем, что практически все участки в ХМАО уходят с молотка по стартовой цене

ных в 2012 году участков вырос в 37 раз по сравнению с 2011 годом и в 25 раз по сравнению с 2010 годом (см. «Распределение дохода федерального бюджета...» и «Количество переданных запасов и ресурсов...»).

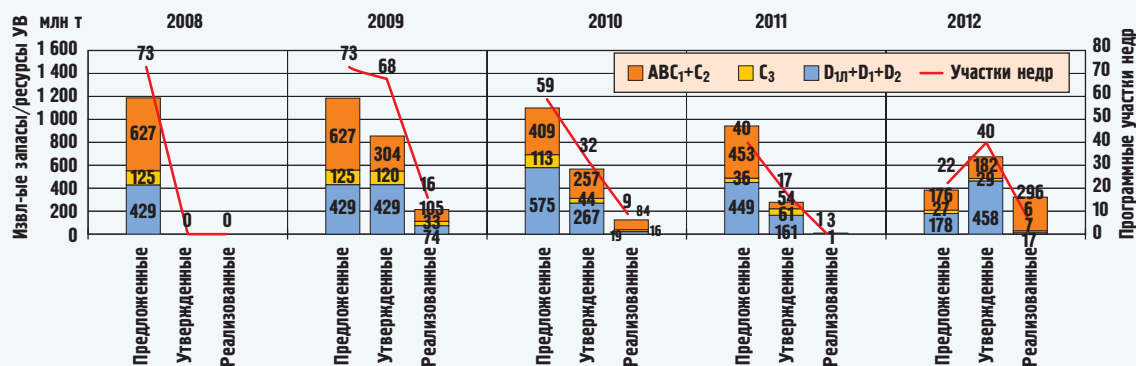
### Лидером Югры по развитию собственной ресурсной базы является «Сургутнефтегаз»: наибольшее количество и участков, и запасов

В прошлом году в лицензирование посредством аукционов вовлечено самое большое количество запасов за всю историю ли-

### В 2012 году доход от реализованных участков в ХМАО вырос в 37 раз по сравнению с 2011 годом и в 25 раз по сравнению с 2010 годом

цензирования ХМАО-Югры, начиная с 1992 года. По итогам состоявшихся аукционов в РФ передано 197 млн запасов в н.э. (для сравнения: второй субъект по объему переданных запасов — Ненецкий АО, 46 млн тонн) — это

## Реализация предложений правительства по включению участков для долгосрочного пользования в программы лицензирования недр



### По итогам состоявшихся в 2012 году аукционов в РФН округа передано 917 млн запасов в н.э. — это 62% от общего объема переданных запасов по субъектам РФ

62% от общего количества переданных запасов по субъектам РФ (см. «Распределение дохода феде-

### По итогам аукционов в среднем реализуются всего 24% от предложенных правительством округа запасов и ресурсов

рального бюджета от внесения разовых платежей за участки по субъектам РФ»).

#### Лебедь, Рак и Щука

Современная ситуация с предоставлением прав пользования

### Современная ситуация с конкурсами и аукционами в ХМАО: нарушен баланс интересов государства, региона и недропользователя

через систему конкурсов и аукционов в ХМАО напоминает басню И. Крылова «Лебедь, Рак и Щука». Низкая востребован-

### Сегодня 80% участков, предлагаемых правительством ХМАО в перечни объектов лицензирования, формируются с учетом интересов компаний

ность выставленных на аукционах участков говорит о нарушении баланса интересов субъектов недропользования — госу-

дарства, недропользователей и региона.

Казалось бы цель у всех одна — расширенное воспроизводство МСБ, но разные подходы к ее реализации; отсутствие обоснованной стратегии по комплексному освоению недр и лицензированию у органов управления государственным фондом недр препятствует решению данной задачи.

К примеру, ежегодно правительством округа в Роснедра направляются предложения по формированию программы лицензирования, определяется стоимостная оценка запасов для определения необходимости и эффективности выставления их на раунды лицензирования. Однако по итогам аукционов в среднем реализуется 24% от предложенных округом запасов и ресурсов (см. «Реализация предложений правительства...»).

Отказ органов управления государственным фондом недр выставить участки с крупными месторождениями был мотивирован тем, что крупные месторождения НРФН были включены в резервный фонд. Ситуация кардинально изменилась в 2012 году, когда на аукционы были выставлены участки с месторождениями федерального значения.

В современных реалиях решение задачи по обеспечению воспроизводства МСБ возложено на недропользователей и зависит от количества реализованных ими объектов. Поэтому 80% участков, предлагаемых правительством в перечни объектов лицензирования, формируются с учетом интересов компаний. Однако после опубликования условий пользования недрами и стартовых раз-

меров разовых платежей интерес к участку пропадает, и компания отказывается от участия в аукционе, мотивируя отказ экономической нецелесообразностью.

#### Что дальше?

В нераспределенном фонде недр числятся порядка 85 месторождений нефти и газа, из них 11 месторождений с запасами нефти выше 10 млн тонн. Часть таких месторождений была предложена правительством ХМАО для включения в программу лицензирования недр 2013 года. Другая часть месторождений либо уже не раз выставлялась на аукционы и не была востребована, либо еще не подготовлена к лицензированию — по ним необходимо провести пересмотр и уточнение запасов.

Остальные месторождения нераспределенного фонда — это объекты с незначительными объемами выявленных запасов, как правило, со сложным геологическим строением, относящиеся к категории трудноизвлекаемых и расположенные в неосвоенных районах с неразвитой инфраструктурой.

Таким образом, надеяться на стабилизацию ситуации с востребованностью участков на аукционах в дальнейшем было бы неправильно. Более того, проблема с каждым годом будет обостряться, и в поиске проверенных решений, на наш взгляд, целесообразно обратиться к опыту организации и проведения конкурсов и аукционов на территории ХМАО-Югры в период 1994–2001 годов.

Ведь новое — это хорошо забытое старое...



**НИЖНЕВАРТОВСКРЕМСЕРВИС**

ЗАО «НИЖНЕВАРТОВСКРЕМСЕРВИС»  
БОЛЕЕ 30 ЛЕТ УСПЕШНО РАБОТАЕТ  
НА РЫНКЕ УСЛУГ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО  
КОМПЛЕКСА

## ПРОИЗВОДСТВО, СЕРВИС И РЕМОНТ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО И БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

- ПРОИЗВОДСТВО  
НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО  
ОБОРУДОВАНИЯ, ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ,  
РТИ И ИНСТРУМЕНТА
- КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ  
БЛОЧНОГО, БУРОВОГО,  
НАСОСНО-КОМПРЕССОРНОГО  
ОБОРУДОВАНИЯ
- МОДЕРНИЗАЦИЯ  
НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ
- СЕРВИС НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО  
ОБОРУДОВАНИЯ
- РЕМОНТ И ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ  
ЗАПОРНОЙ И ФОНТАННОЙ АРМАТУРЫ
- ЭКСПЕРТИЗА  
И НЕРАЗРУШАЮЩИЙ КОНТРОЛЬ

628606, Россия, Ханты-Мансийский А.О. - Югра  
Тюменская обл., г. Нижневартовск, ул. Авиаторов 27  
тел.: + 7 (3466) 63-35-32, 63-31-62  
факс: + 7 (3466) 63-31-67  
pds@nv-rs.ru [www.nv-rs.ru](http://www.nv-rs.ru) [www.grouphms.ru](http://www.grouphms.ru)

