

**Сибирское отделение РАН
Институт нефтегазовой геологии и геофизики
им. А.А. Трофимука**

Л.В. Эдер, А.Э. Конторович,

**Парадигма развития
нефтегазового комплекса
России в части малого
независимого бизнеса:
сырьевая база, направления
государственной поддержки**

Институт нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН

- один из лидеров в области обоснования стратегических направлений воспроизводства минерально-сырьевой базы нефти и газа,
- обоснования региональных направлений поисков и разведки углеводородного сырья,
- геофизических методов изучения недр, в том числе скважинной геофизики, сейсмических работ.

Малый независимый нефтяной бизнес

1) США - 7000 малых нефтяных компаний, которые обеспечивают более 45% добычи нефти в стране,

2) Малые нефтяные компании отчасти являются проводником технологических инноваций в развитом мире, которые обеспечили «сланцевую» революцию,

3) *Объективные факторы, связанные с изменением структуры минерально-сырьевой базы нефти в России, делающие экономически и институционально необходимыми принципиальное уменьшение размеров предприятий, ведущих поиски, разведку и разработку нефтяных месторождений.*

Стратегия развития нефтяного комплекса России в XX веке была ориентирована на:

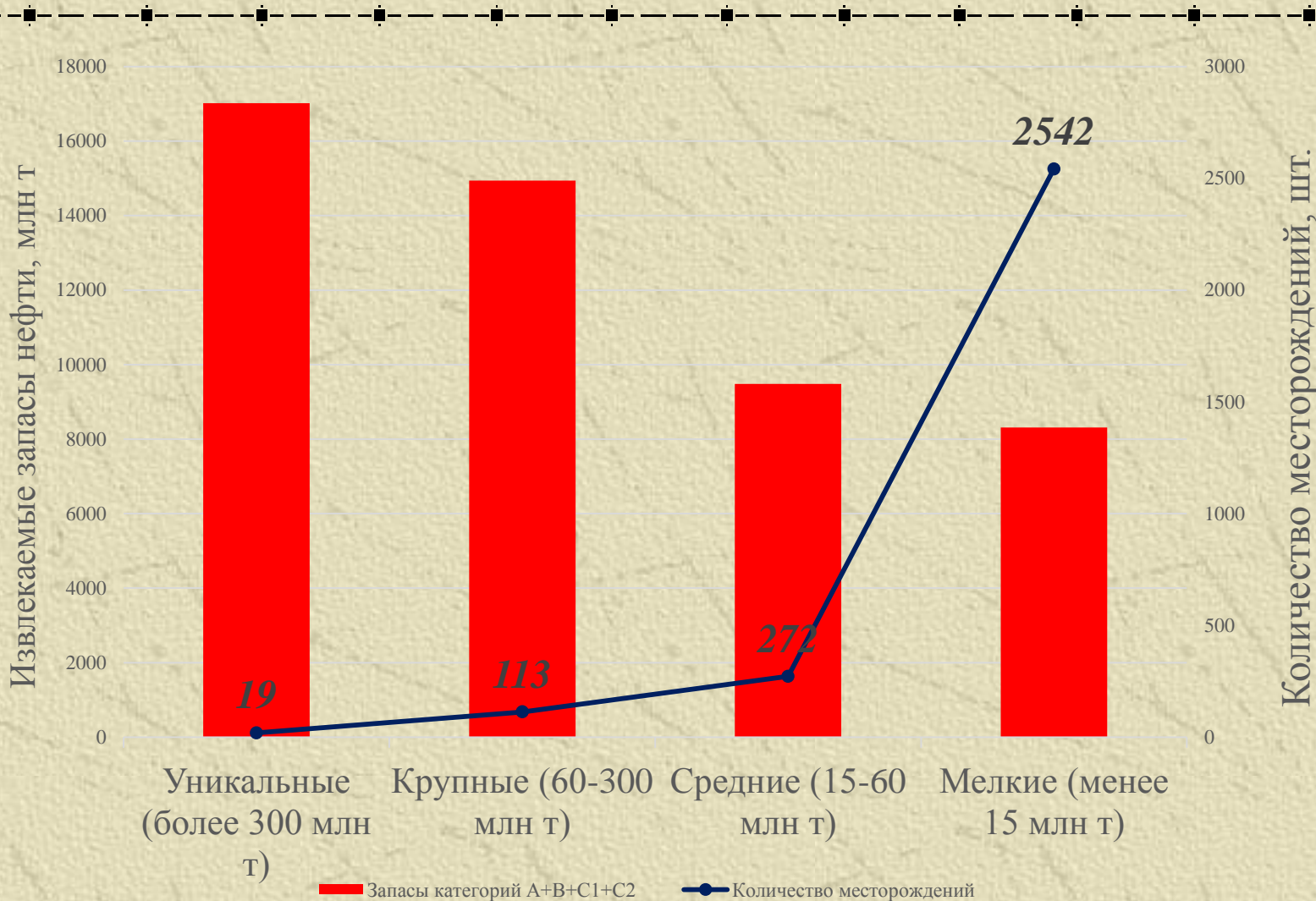
-
- ✦1) приоритетный поиск и ввод в разработку уникальных и крупных месторождений;
 - ✦2) расширение географии нефтяной промышленности за счет новых провинций на континентальной части территории России (движение с Запада на Восток);
 - ✦3) приоритетный ввод в разработку запасов, отличающихся высокими качественными характеристиками (пористостью, проницаемостью, вязкостью и плотностью).

Уникальные и крупные месторождения нефти в России

За всю историю нефтяной промышленности в Российской Федерации открыто 19 уникальных и 113 крупных месторождений нефти – это

- всего 5,2% всех нефтяных, газонефтяных и нефтегазовых месторождений,**
- но они содержат 64,0% начальных запасов нефти.**

Распределение месторождений по величине начальных извлекаемых запасов нефти категорий А+В+С₁+С₂ в Российской Федерации



Распределение месторождений по величине текущих извлекаемых запасов нефти категорий А+В+С₁+С₂ в Российской Федерации



Значительные структурные сдвиги, которые по существу и будут определять новую парадигму развития нефтяной промышленности России на долгосрочную перспективу

- качественное изменение структуры разрабатываемых месторождений в части выработки уникальных и крупных и увеличения доли средних и мелких месторождений;

Количество мелких и мельчайших месторождений нефти в крупнейших нефтедобывающих регионах Российской Федерации

Регион / Показатель	Количество месторождений, шт.								
	Всего			РФН			НФН		
	Всего	Мелкие	Мельчайшие	Всего	Мелкие	Мельчайшие	Всего	Мелкие	Мельчайшие
Самарская область	308	96	212	278	93	185	30	3	27
ХМАО	236	131	105	157	98	59	79	33	46
Пермский край	200	78	122	146	73	73	54	5	49
Оренбургская область	192	65	127	160	63	97	32	2	30
Башкортостан	171	50	121	161	50	111	10	0	10
Татарстан	158	76	82	151	76	75	7	0	7
Республика Коми	115	50	65	93	42	51	22	8	14
Томская область	95	60	35	86	56	30	9	4	5
НАО	34	23	11	26	15	11	8	8	0
ВСЕГО	1509	629	880	1258	566	692	251	63	188

* Волго-Урал - развития добывающая инфраструктура МНМ

* Западная Сибирь – существенный резерв открытия,
– резерв нераспределенного фонда недр

Извлекаемые запасы нефти категорий А+В+С₁ на мелких и мельчайших месторождениях в крупнейших нефтедобывающих регионах Российской Федерации

Регион / Показатель	Запасы категорий А+В+С ₁ , млн т								
	Всего			РФН			НФН		
	Всего	Мелкие	Мельчайшие	Всего	Мелкие	Мельчайшие	Всего	Мелкие	Мельчайшие
Самарская область	227,7	176,3	51,5	209,3	162,9	46,4	18,4	13,4	5,0
ХМАО	206,1	177,7	28,4	166,5	146	20,4	39,7	31,7	8
Пермский край	187,8	158,9	28,9	167,5	144,6	22,9	20,3	14,3	6,0
Татарстан	172,0	154,4	17,6	171,8	154,4	17,3	0,3	0,0	0,3
Оренбургская область	149,4	112,3	37,1	128,8	104,5	24,3	20,6	7,8	12,8
Башкортостан	139,2	98,2	41	132,7	95,3	37,3	6,5	2,9	3,6
Томская область	121,4	108,4	13,1	117,2	105,3	11,9	4,2	3	1,2
Республика Коми	99,2	81,2	18,0	88,4	74,4	14,0	10,8	6,8	4,0
НАО	44,2	41,4	2,8	32,5	29,9	2,6	11,6	11,5	0,2
ВСЕГО	1347,0	1108,7	238,4	1214,7	1017,3	197,1	132,4	91,3	41,1

* Волго-Урал - развития добывающая инфраструктура МНМ

* Западная Сибирь – существенный резерв открытия,
– резерв нераспределенного фонда недр

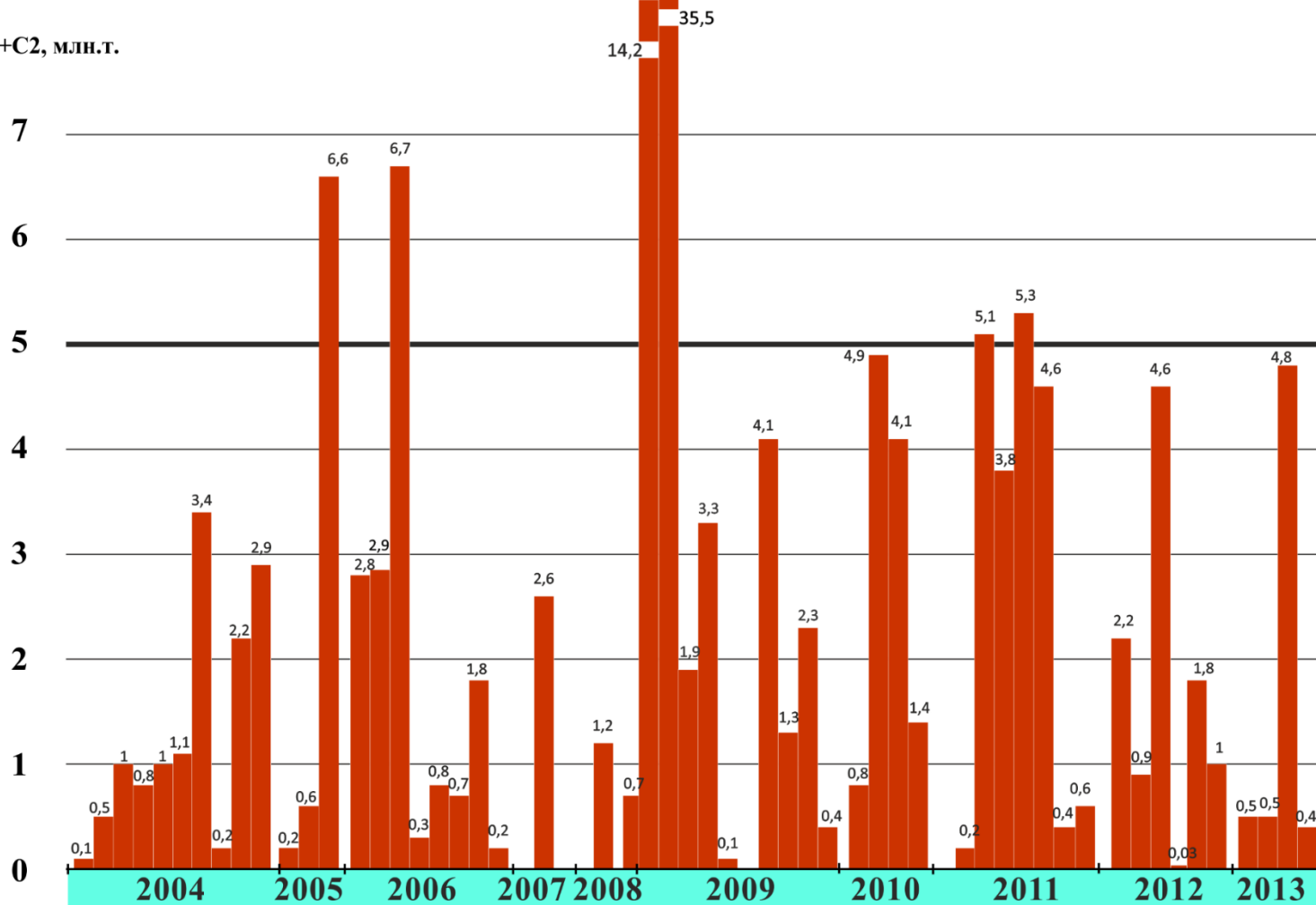
В зрелых нефтегазоносных провинциях и, особенно, в Западной Сибири

**1) Резерв открытых и не
вовлеченных в разработку мелких
и мельчайших месторождений на
нераспределенном фонде недр.**

**2) Резерв перспективного
открытия мелких и мельчайших
месторождений**


Последние 54 нефтяных месторождения, открытых в ХМАО (2004-2013 гг.) (млн. т)

C1+C2, млн.т.



Количество открытых нефтяных месторождений в Российской Федерации в период 2006-2013 гг.



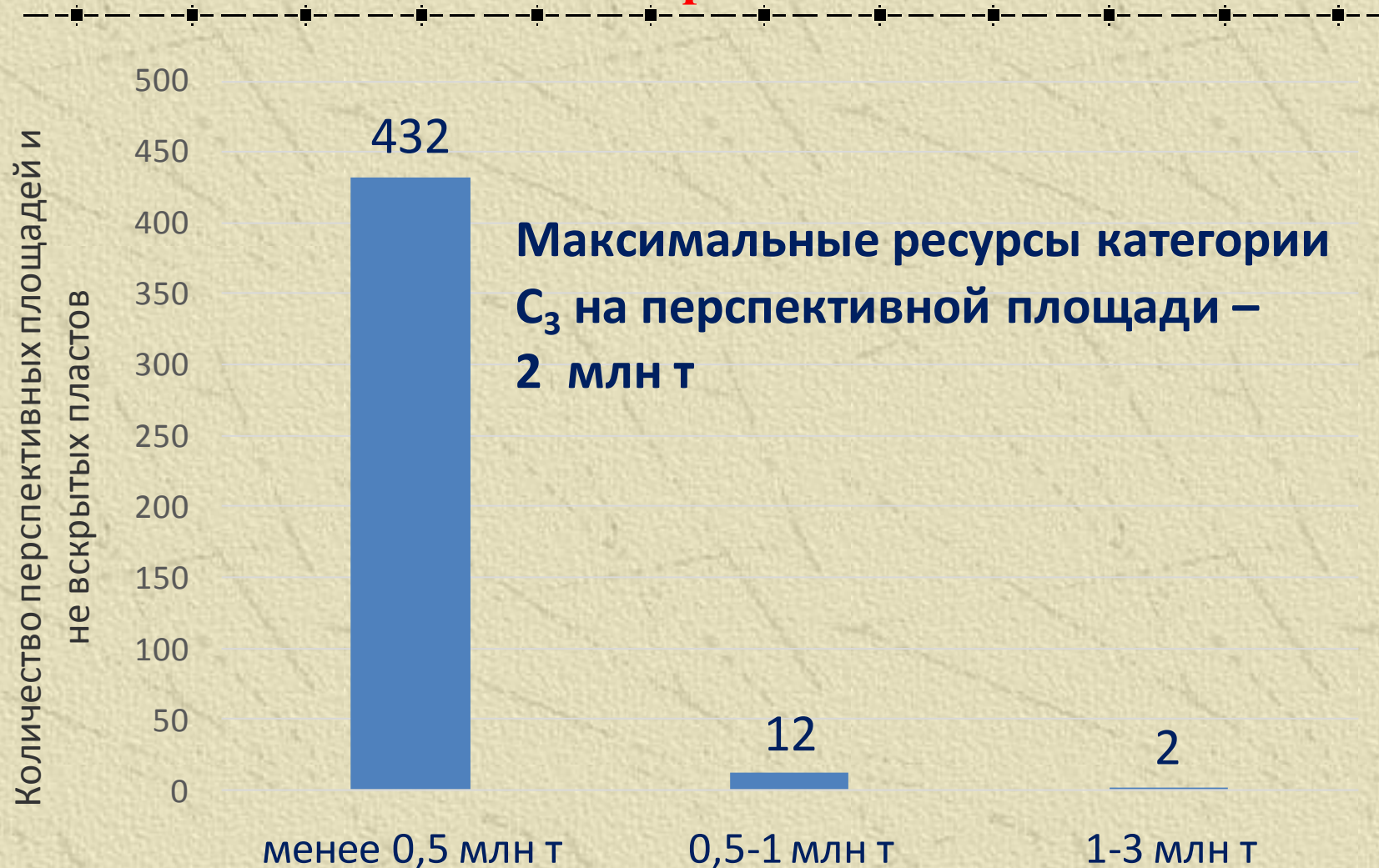


**Мелкие и мельчайшие
месторождения – основная
категория вновь открываемых
месторождений на перспективу**

Распределение объектов, подготовленных к поисковому бурению, и не вскрытых пластов, содержащих перспективные ресурсы категории C_3 в ХМАО



Распределение объектов, подготовленных к поисковому бурению, и не вскрытых пластов, содержащих перспективные ресурсы категории C_3 в Республике Башкортостан



Текущая и накопленная добыча нефти на мелких и мельчайших месторождениях в крупнейших нефтедобывающих регионах Российской Федерации

Регион / Показатель	Добыча нефти в 2013 г.			Накопленная добыча нефти		
	Всего	Мелкие	Мельчайшие	Всего	Мелкие	Мельчайшие
Самарская область	8,5	5,9	2,7	479,4	377,4	101,9
ХМАО	7,1	6,1	1	290,3	247,8	42,5
Оренбургская область	5,7	4,2	1,6	134,6	100,4	34,3
Татарстан	5,5	5	0,5	167,8	161,5	6,3
Башкортостан	5,4	3,7	1,7	343,5	224,3	119,2
Пермский край	5,1	4,6	0,5	136,4	116,8	19,6
Республика Коми	3,6	2,9	0,7	180,7	102,9	77,8
Томская область	2,7	2,5	0,3	70	58,6	11,4
НАО	0,7	0,6	0,1	31,9	30,0	1,8

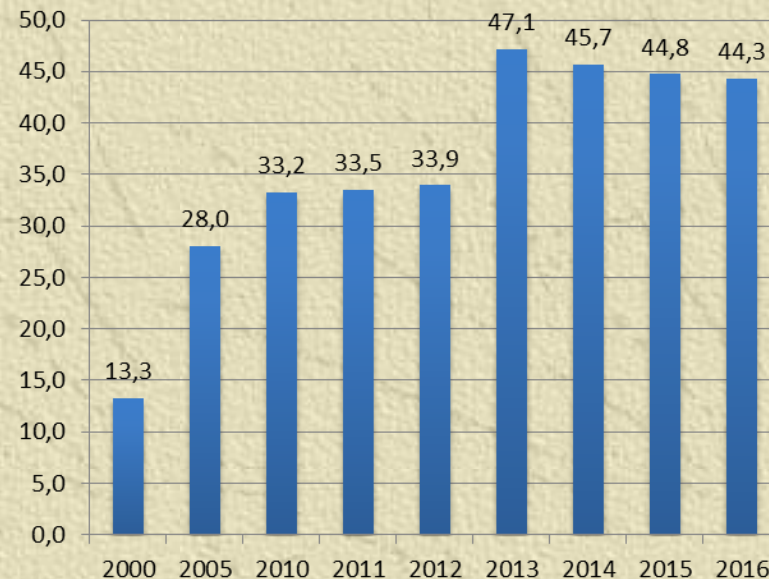
- Пришло время осваивать мелкие и мельчайшие месторождения нефти,
- В настоящее время на них добывается более 35 млн. т нефти.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ДОБЫЧИ НЕФТИ В РОССИИ

ДОБЫЧА НЕФТИ ПО ТИПАМ КОМПАНИЙ, %



ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В ДОБЫЧЕ НЕФТИ В РОССИИ, %



Малый независимый нефтяной бизнес

-
- 1) необходимость изменения организационной структуры.
 - 2) крупные компании являются неоправданно громоздкими, излишне структурированными, не способными принимать решения быстро и оперативно,
 - 3) существующая структура ВИНК удорожают процесс разработки месторождений
 - 4) для этой цели более адекватны предприятия малого и среднего размера.

Приоритетные направления развития малых нефтяных компаний

-
- вовлечение в поиски и последующую разработку новых месторождений, мелких и очень мелких по величине начальных извлекаемых запасов нефти;
 - ввод в разработку ранее законсервированных мелких месторождений,
 - доразведка и эксплуатация действующих крупных и средних месторождений на падающей стадии добычи,
 - вовлечение в разработку месторождений с запасами нефти, характеризующимися как трудноизвлекаемые.

Нефтяная промышленность и добыча нефти на мелких и мельчайших месторождениях необходимо рассматривать как

- подотрасль нефтяной промышленности, обеспечивающую Россию и ее граждан крайне важным сырьевыми продуктами для энергетики в широком смысле и нефтегазохимии сырьем;
- как одно из важных направлений для создания новых рабочих мест в регионах с падающей добычей нефти на гигантских и крупных месторождениях и сокращением в этой связи количества рабочих мест;
- как одно из направлений развития российского экспорта,
- *в меньшей мере, как источник формирования доходов бюджета*

Регулирующая роль государства


- Конкретизация законодательства о малом и среднем нефтяном бизнесе, в том числе в части критерий отнесения предприятий к этой категории,
- Конкретизация законодательства в части налогообложения,
- Определений направлений мер государственной поддержки,
- Формирование соответствующей нормативной базы.

Направления регулирующей роли государства, партнерства государства и бизнеса, исходя из особенностей структуры нефтяной промышленности МННК

- Особая система ведения геологоразведочных работ, включая проведение сейсморазведочных работ,
- Организация системы транспорта нефти и обеспечение к ней доступа,
- Организация системы сбора и транспорта попутного нефтяного газа,
- Обеспечение научного сопровождение поисков, разведки и разработки нефтяных и газовых месторождений.

Необходимость нормативного регулирования

-
- Положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ,
 - Положение о подсчете запасов,
 - Требования к документам, обосновывающим проекты разведки и разработки месторождений.



**РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН – ЛИДЕР
В ОБЛАСТИ ПОДДЕРЖКИ И
РАЗВИТИЯ МЕР
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ
МННК:**

- 1)ФИНАНСОВЫЕ,**
- 2)НАЛОГОВЫЕ.**

ФИНАНСОВЫЕ МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

- бюджетные кредиты,
- компенсация части процентной ставки за пользование банковскими кредитами,
- государственные гарантии,
- софинансирование,
- гранты;

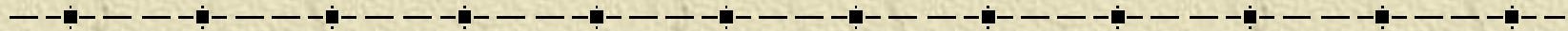
ФИНАНСОВЫЕ МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

- Повышение доступности инвестиционных ресурсов за счет механизмов совместного финансирования:
 - Инвестиционно-венчурный фонд Республики Татарстан,
 - Стабилизационный залогово-страховой фонд Республики Татарстан.

НАЛОГОВЫЕ МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

Предоставление налоговых льготы на срок окупаемости инвестиционного проекта, который не может превышать семи лет с момента начала инвестиций,

- налог на прибыль – 15,5% (РФ – 20%),
- налог на имущество – 0,1% (РФ – 2,2%),
- земельный налог – 0%.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ