

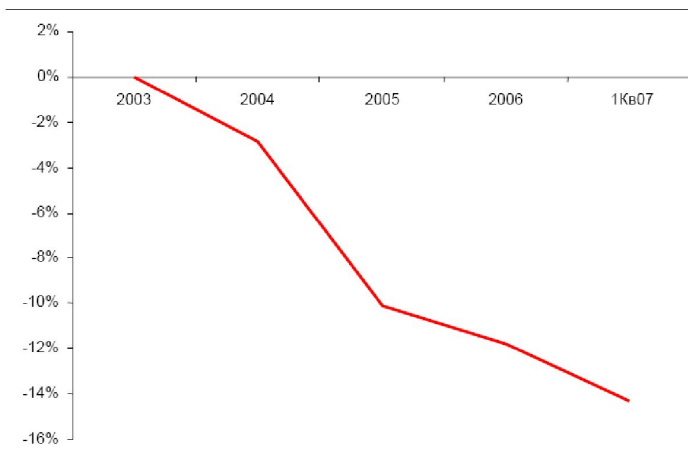


Развитие регионального сервиса бурового оборудования

Эпштейн В.Е. - директор по инжинирингу и развитию сервиса
ЗАО «Уралмаш – буровое оборудование»

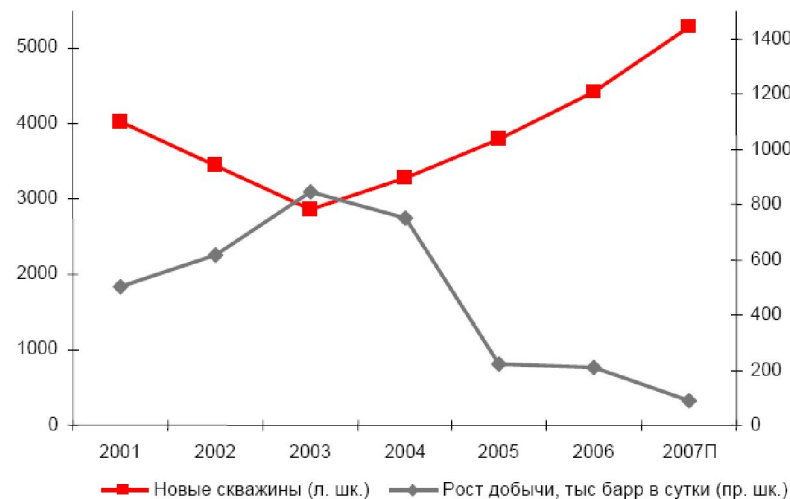
Рынок сервисных услуг: Тенденции, возможности, перспективы.
Москва, 17-18 октября 2007 г.

Темпы естественного падения добычи

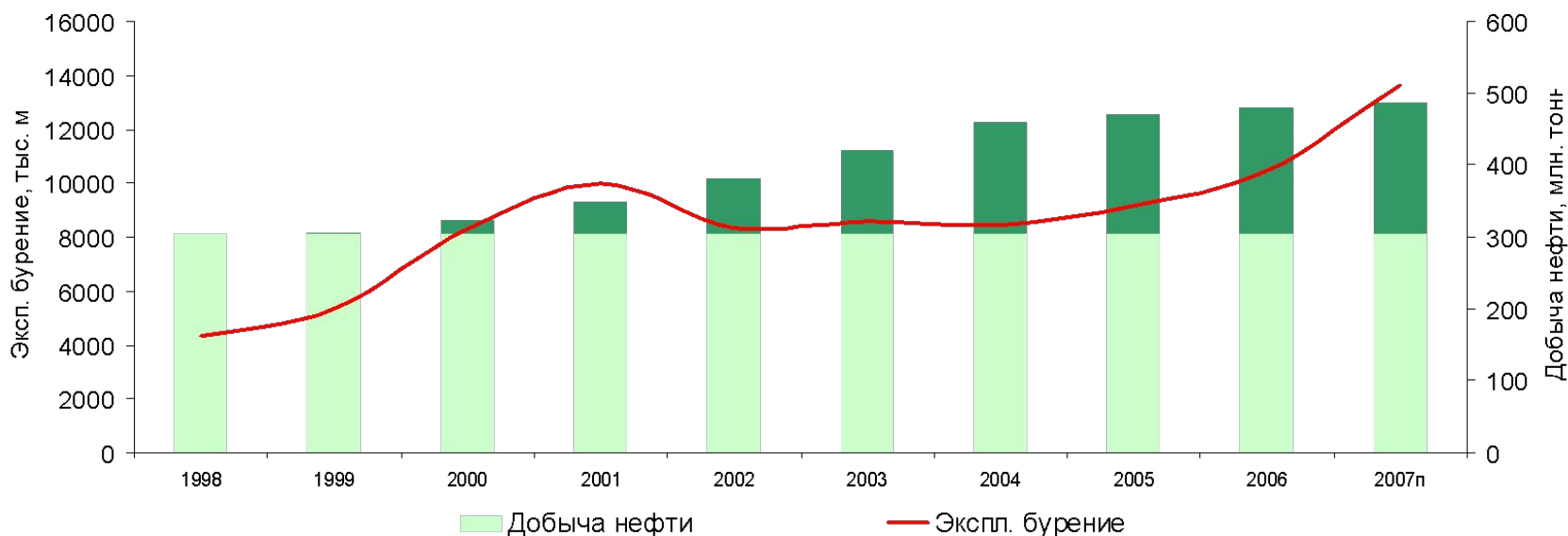


Источник: отдел исследований Альфа-Банка

Динамика ввода новых скважин и роста добычи



- В 2007 г. продолжилось развитие фундаментальной тенденции российской нефтегазовой отрасли последних лет – прогрессирующее естественное падение добычи
- Активный рост добычи нефти в России в 1999-2004 годах (более 9% в год) сменился более умеренным и все замедляющимся темпом прироста 1,3-2,4% в 2005-2007 годах



- Снижение темпов роста добычи в первую очередь обусловлено исчерпанием возможностей интенсификации добычи из старых скважин, что привело к необходимости **освоения новых месторождений или новых участков на действующих месторождениях.**
- Как результат, резкий (практически экспоненциальный) рост объемов бурения в 2005-2007 годах при достаточно скромных темпах роста добычи нефти

Старые добывающие регионы

- Западная Сибирь
- Волго-Урал

Особенности регионов

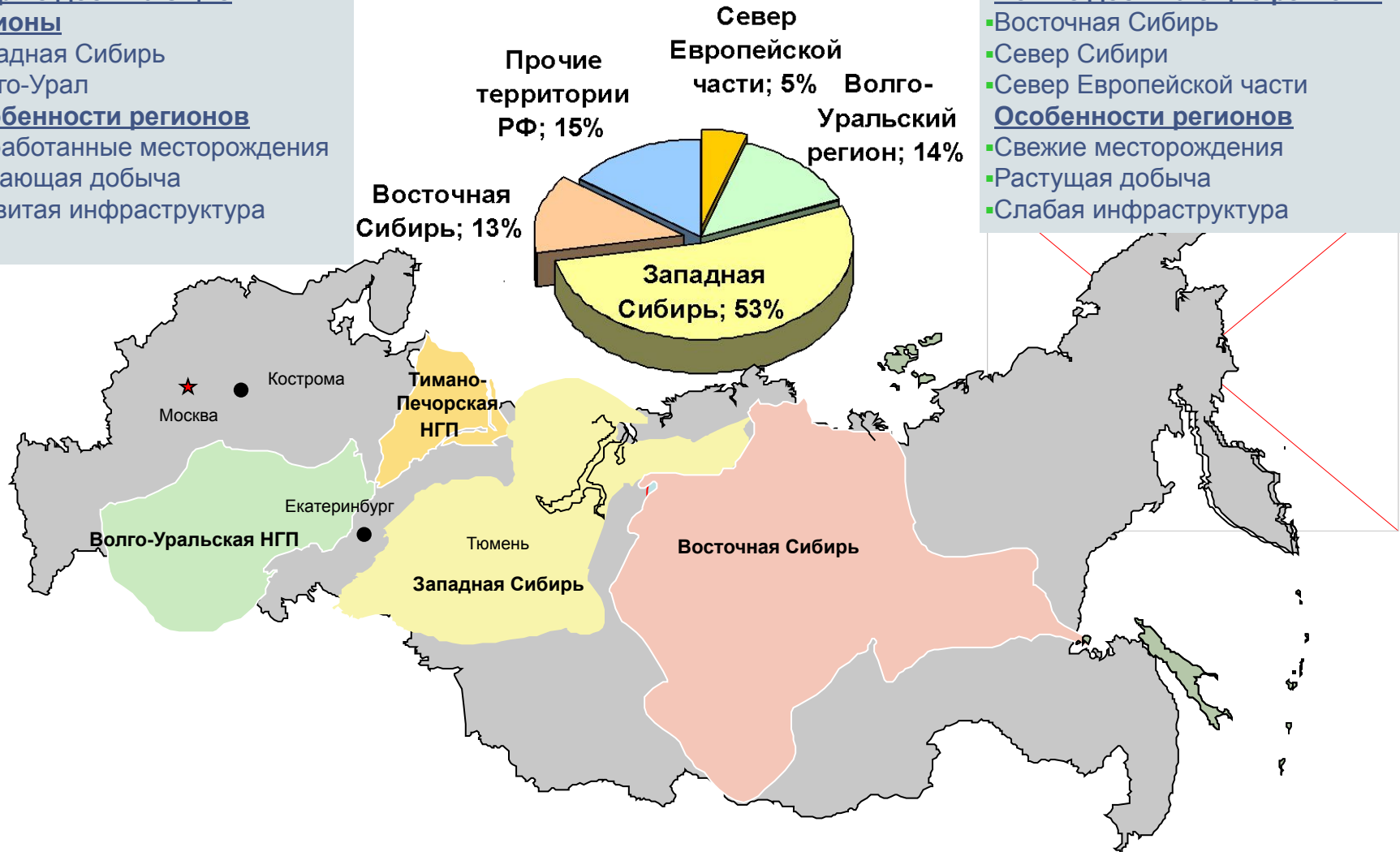
- Выработанные месторождения
- Падающая добыча
- Развитая инфраструктура

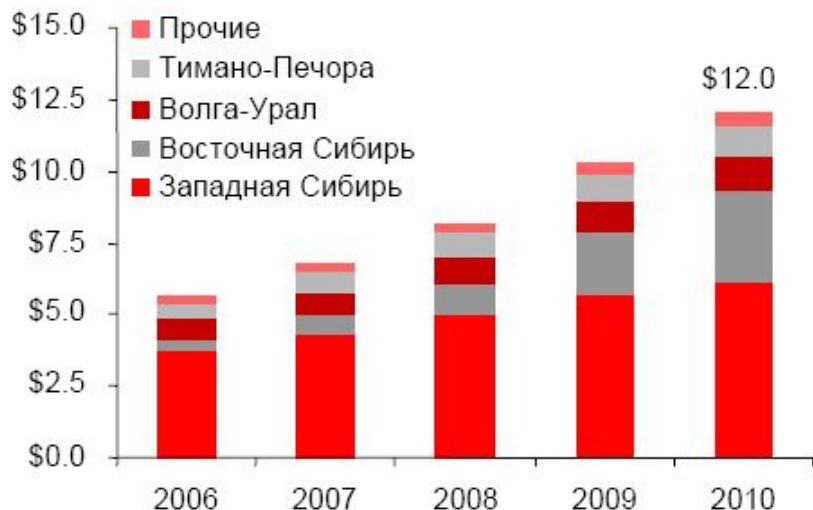
Новые добывающие регионы

- Восточная Сибирь
- Север Сибири
- Север Европейской части

Особенности регионов

- Свежие месторождения
- Растущая добыча
- Слабая инфраструктура





Источник: Douglas-Westwood



Источник: отдел исследований Альфа-Банка

- Наиболее активно растущими географическими сегментами рынка буровых работ являются «новые» регионы нефтегазодобычи
- К наиболее перспективным новым регионам следует отнести Восточную Сибирь, Север Тимано-Печорской НГП и Север (ЯНАО) Тюменской области
- С точки зрения выхода на рынки обслуживания бурового оборудования наиболее благоприятными являются новые регионы, в которых пока еще отсутствует развитая сервисная инфраструктура



Главные тенденции в российской нефтегазовой отрасли



На российских месторождениях наблюдается ускорение темпов естественного падения добычи

Для сохранения добычи на достигнутом уровне, не говоря уже о ее повышении, необходимо быстро наращивать капвложения

Отрасль вынуждена в массовом порядке начинать проекты освоения новых месторождений

В северные регионы России и Восточную Сибирь будут направляться огромные объемы инвестиций

Правительство стимулирует освоение месторождений Восточной Сибири

Налоговые льготы и иные формы государственных субсидий поощряют нефтяные компании к увеличению инвестиций в Восточную Сибирь

Правительство создает налоговые льготы для компаний, эксплуатирующих месторождения с высокой степенью выработанности и штрафует компании с неэффективными и нерациональными методами извлечения нефти

Нефтяные компании будут тратить больше средств на сервисные услуги, обеспечивающие более полное извлечение нефти, которое в отсутствие применяемых льгот было бы экономически необоснованным



Главные тенденции в российской нефтегазовой отрасли



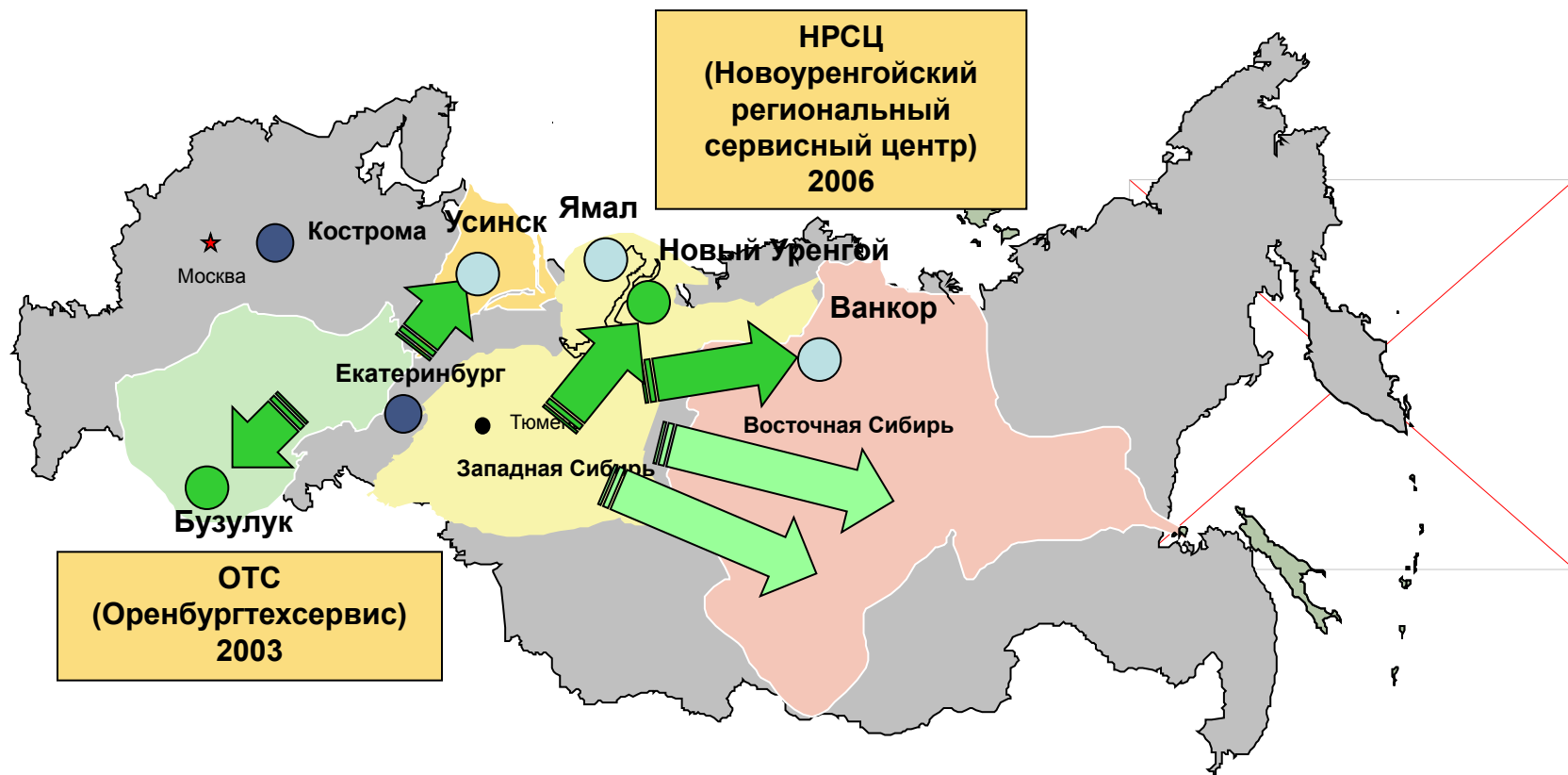
- ❑ Для освоения новых регионов нефтяники и газовики приобретают новое оборудование
- ❑ В новых регионах необходимо формировать инфраструктуру, как технологического, так и технического сервиса

ВЫВОД

**Сервис производителей оборудования должен идти
в новые регионы**



- Центры развития специализированного продуктового сервиса
- Региональные мультипродуктовые сервисные центры



Основное направление развития регионального сервиса— создание сети региональных мультипродуктовых сервисных центров в новых перспективных регионах нефтегазодобычи

1. Сервисное обслуживание механического оборудования буровых установок включает в себя:

- техническое обслуживание - поддержание оборудования в работоспособном состоянии (диагностика бурового оборудования, проведение регламентных работ и сложный ремонт или замена узлов и агрегатов БУ);
- замена изношенных деталей или узлов;;
- Текущий и несложный капитальный ремонт оборудования.

2. Сервисное обслуживание энергетического оборудования включает в себя:

- проведение электрических измерений с выдачей соответствующих протоколов (электротехническая лаборатория);
- ремонт и наладка электрооборудования.



3. Эксплуатация парокотельных установок

включает в себя:

- эксплуатация парокотельных установок;
- ежедневное сервисное обслуживание парокотельных установок.

4. Сервисное обслуживание спецтехники

включает в себя:

- периодическое техническое обслуживание (ТО-1, ТО-2)
- сезонное техническое обслуживание;
- текущий ремонт;
- капитальный ремонт.

5. Пуско-наладочные работы.

6. Услуги по металлообработке – изготовление приспособлений, метизов и пр.



Обследование и диагностика буровых установок и оборудования

Договоры на капитальный ремонт

Договоры на модернизацию

План -график
ремонта
оборудования

Заявки на ЗИП

Буровые
предприятия

Договоры на ремонт,
изготовление, ТО,
ПНР, аренду

Региональные
Сервисные
Центры

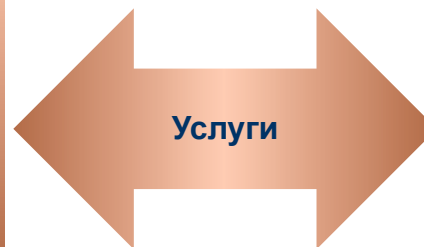
Заявки на
восстановление
агрегатов, узлов и
деталей

ЗАО
«Уралмаш-
ВНИИБТ»

Продуктовые
сервисные
подразделения

Заявки на ремонты

Услуги





26 апреля


в г. Екатеринбурге

**Состоялась презентация
новой буровой
установки**

МБУ 3200/200 ДЭР

Заказчик -

КСА Deutag



Новая техника и современная система сервисного обслуживания позволяют машиностроительным предприятиям Уралмаш-ВНИИБТ на равных конкурировать с крупнейшими мировыми производителями и получать заказы не только от российских но и от ведущих международных буровых компаний.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!