



**NOVOMET**

---

---

# Решение задач по увеличению наработки УЭЦН

---

**Наш опыт**



**НОВОМЕТ-СЕРВИС**

---

# «Белые ночи»\*

## Задача: увеличение наработки

### Условия эксплуатации

Газовый фактор – **180-300** м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>

Давление насыщения – **190** атм.

КВЧ ~ **1000** мг/л

Глубина спуска – **2300** м

Пластовое давление – **162-290** атм.

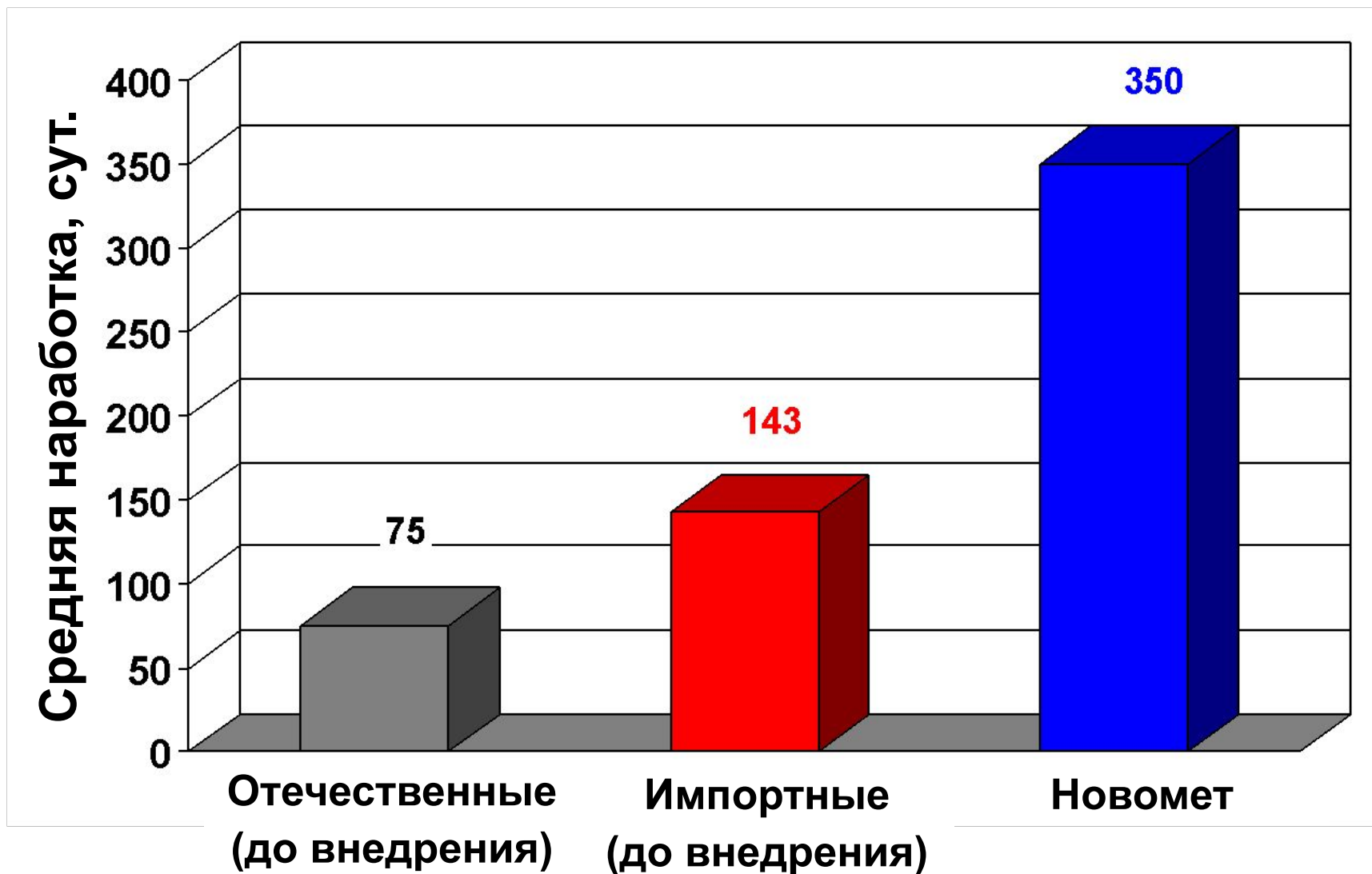
### Предложения «Новомет»

Подбор оборудования по программе **NovometSel-Pro**

Использование **специального оборудования** (ступени ВНН, износостойкое исполнение, ГДН)

**Супервайзинг**

\* - первый сервисный проект ООО «Новомет-Сервис»



# Новомет-Юг



# ОАО «Саратовнефтегаз»

## Задача: увеличение наработки

### Условия эксплуатации

Газовый фактор – до **210** м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>

Давление насыщения – **295** атм.

КВЧ ~ **500** мг/л

Глубина спуска – до **3200** м

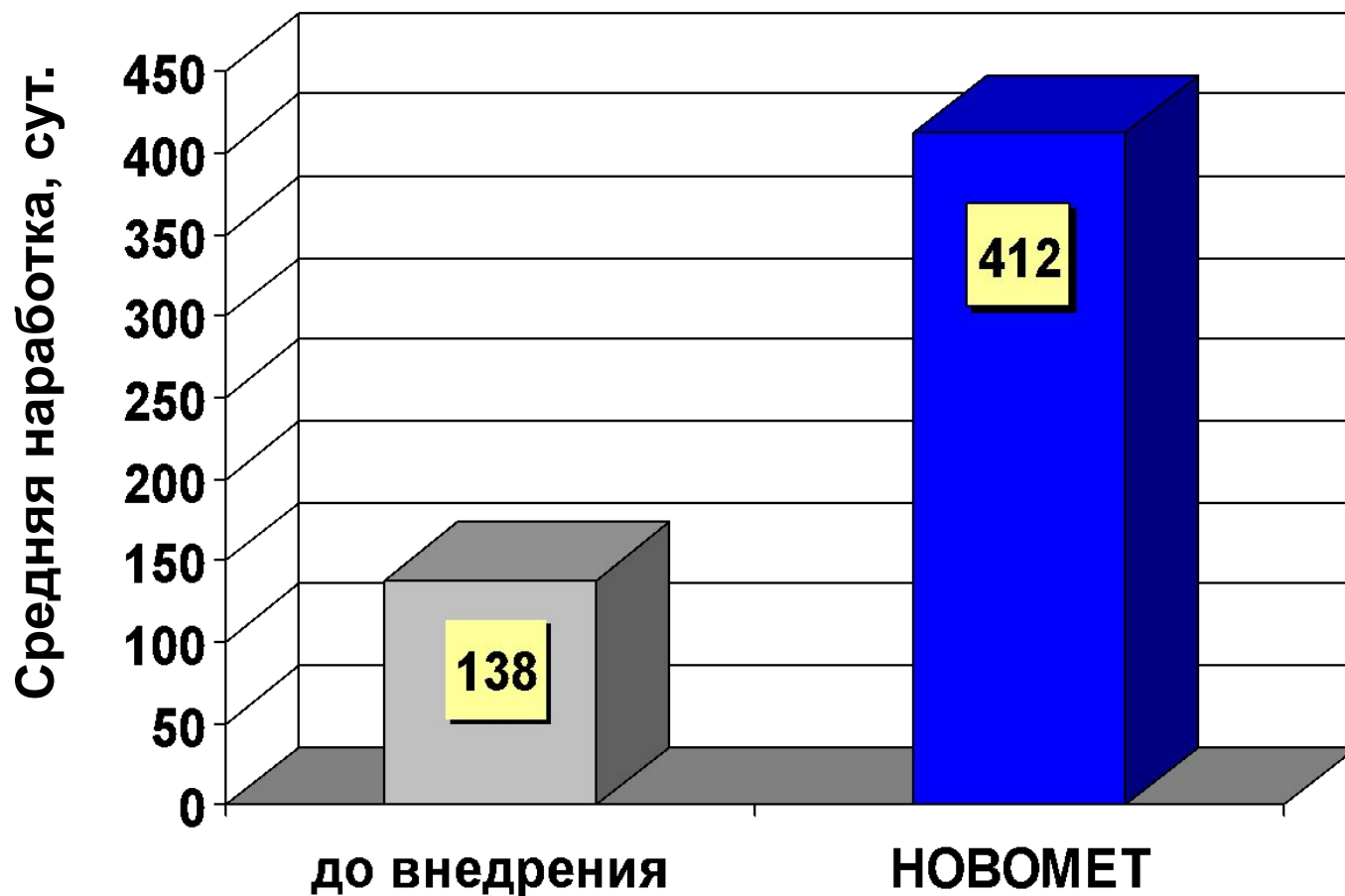
Пластовое давление – **170-320** атм.

### Предложения «Новомет»

Подбор оборудования по программе **NovometSel-Pro**

Использование специального оборудования  
(износостойкое исполнение, ГДН, струйные насосы, ТМС, ...)

Прокат полнокомплектных УЭЦН





# ТНК-ВР, ОАО «Оренбургнефть»

## Задача: увеличение наработки

### Условия эксплуатации

Газовый фактор – до **1200** м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>

Давление насыщения – до **265** атм.

КВЧ – до **1200** мг/л

Глубина спуска – до **4500** м

Пластовое давление – до **320** атм.

Пластовая температура – **82-93**°С

### Предложения «Новомет»

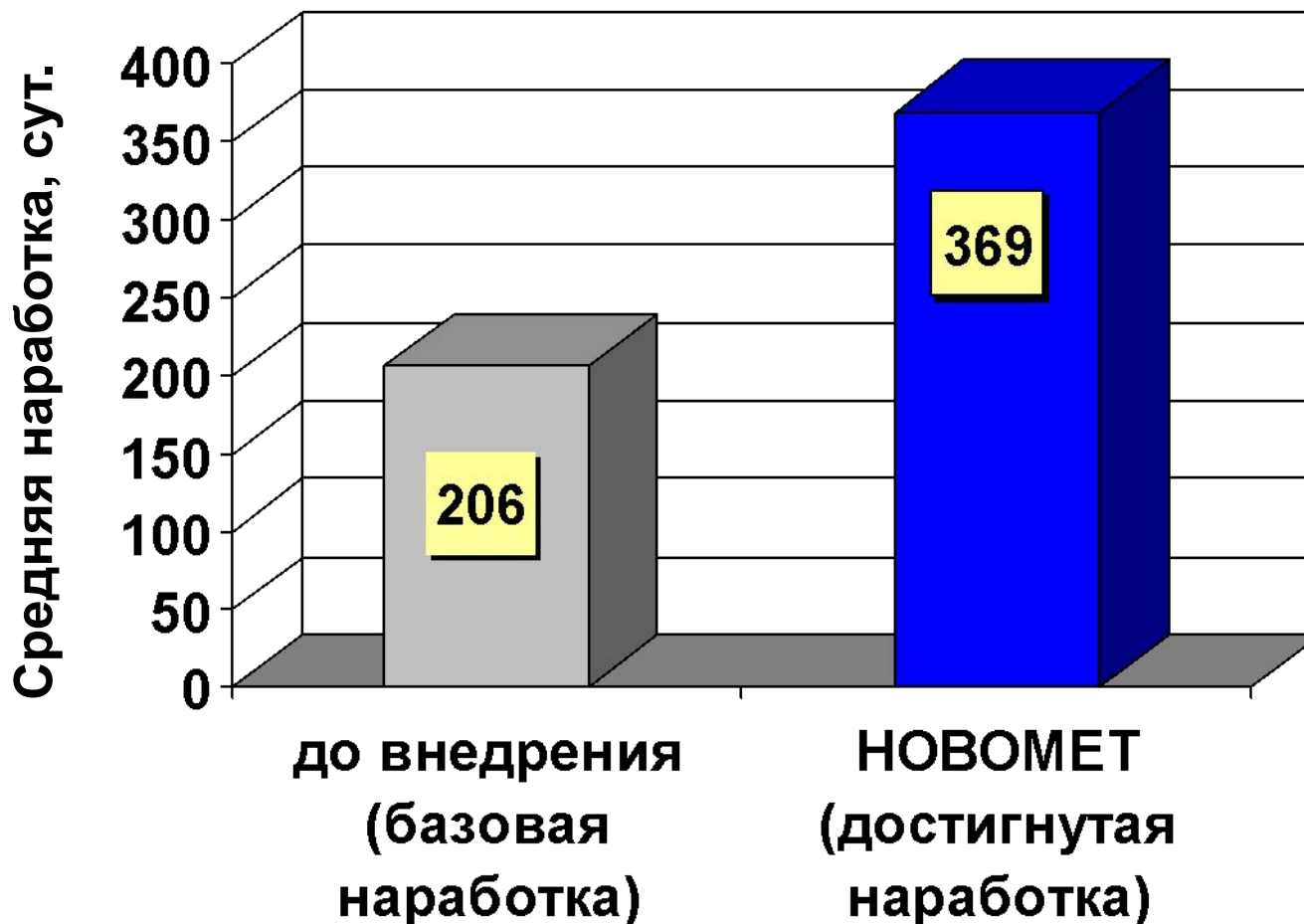
Подбор оборудования по программе **NovometSel-Pro**

Использование специального оборудования (износостойкое исполнение, дополнительное оборудование – фильтры, КСТР)

Прокат полнокомплектных УЭЦН

# ОАО «Оренбургнефть»

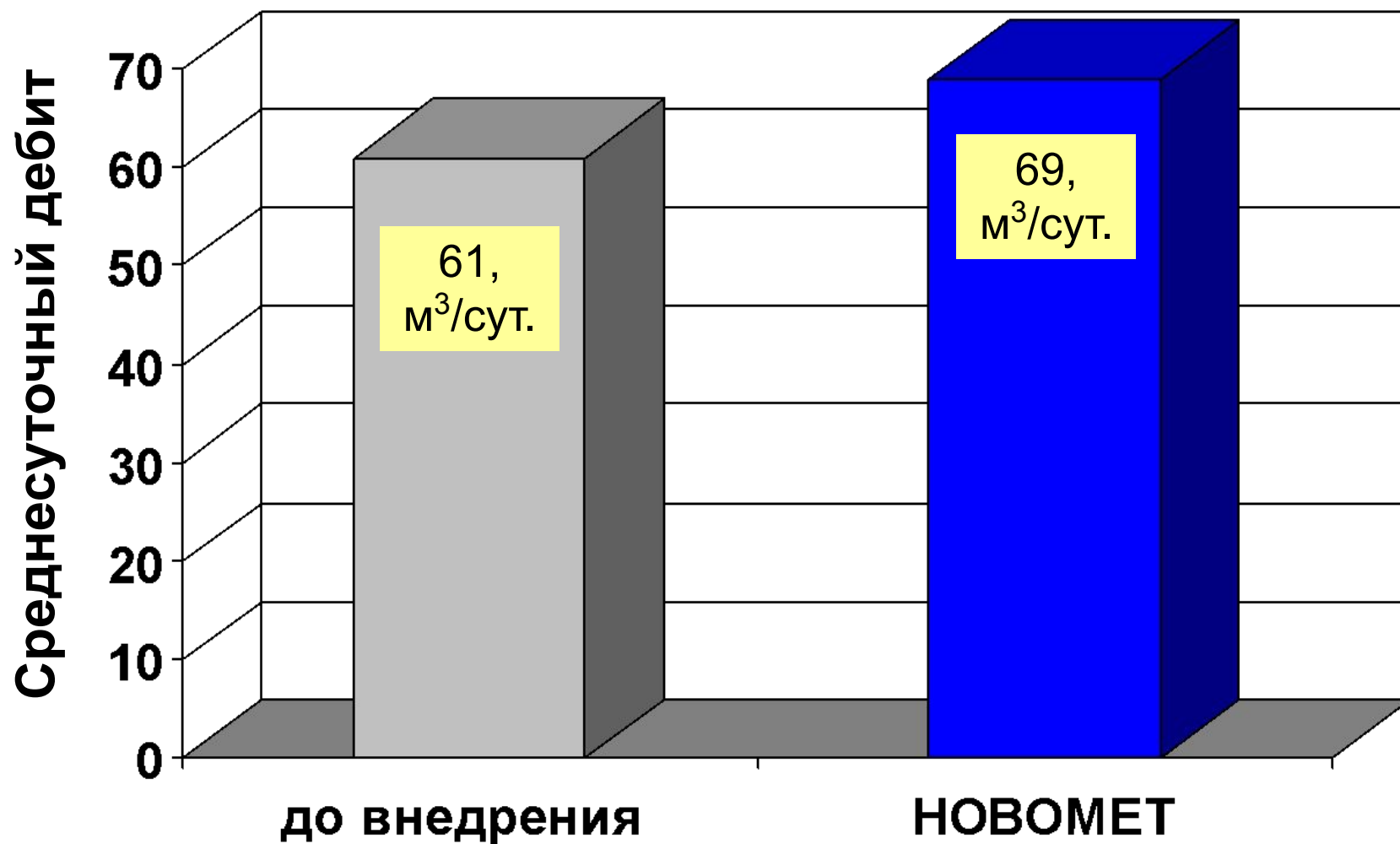
## результаты эксплуатации





# ОАО «Оренбургнефть»

## результаты эксплуатации



# Новомет-Ноябрьск



# Новомет-Ноябрьск





# Новомет-Ноябрьск



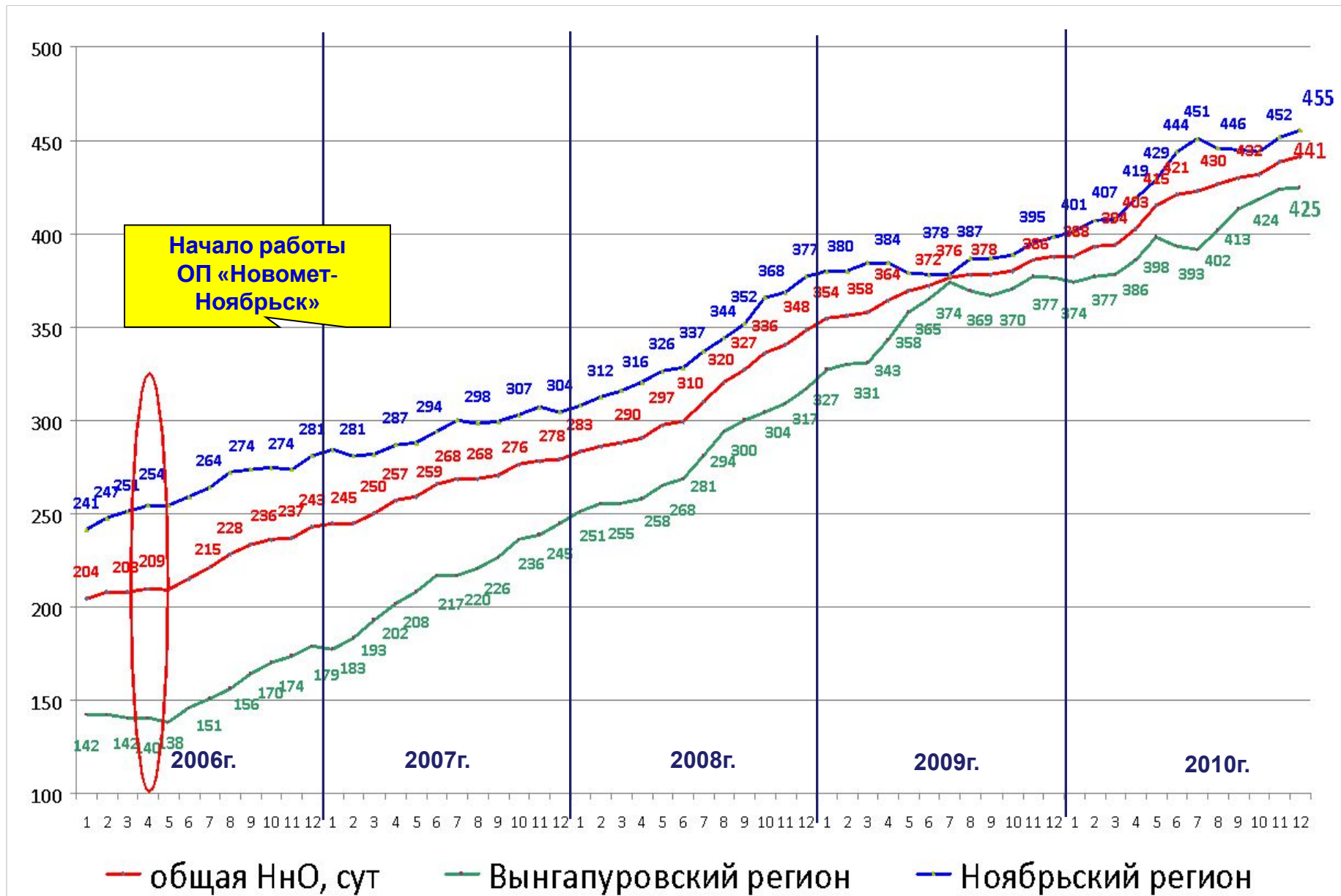
# Новомет-Ноябрьск

НЦБПО ЭПУ



Новомет

# Динамика наработки на отказ





# Новомет - Нефтеюганск





## Скважинные щелевые фильтры

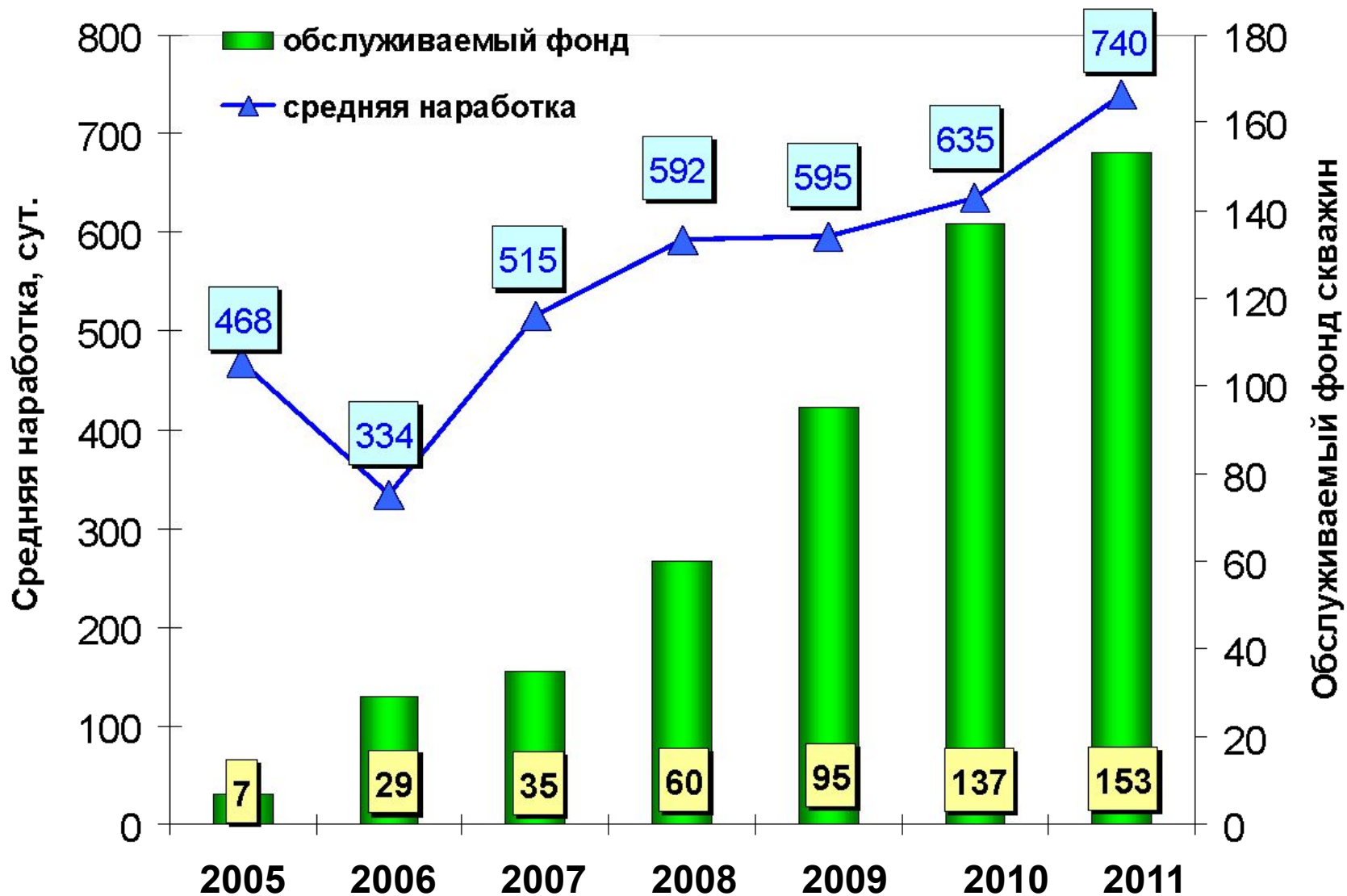
Условия эксплуатации

Скважины  
после  
бурения и ГРП

Технология

Установка  
щелевого  
фильтра в  
интервал  
перфорации

# Динамика показателей надежности по фонду скважин «НАК «АКИ-ОТЫР»



# НК «АКИ-ОТЫР» (м/р Нижне-Шапшинское)

## Скважинные целевые фильтры

Скважина 139р (ГРП: 02.03.2006)

| Тип ЭЦН       | Запуск   | Остановка | Наработка,<br>сут. | Причина остановки |
|---------------|----------|-----------|--------------------|-------------------|
| 2ВНН-125-1700 | 09.04.06 | 15.05.08  | 768                | Отсутствие подачи |
| 2ВНН-125-2000 | 17.05.08 |           | 108                |                   |

Скважина 258 (ГРП: 23.03.2005)

|              |          |          |     |     |
|--------------|----------|----------|-----|-----|
| 2ВНН-59-1700 | 22.10.05 | 17.01.07 | 455 | R-0 |
| 2ВНН-25-2000 | 20.01.07 |          | 591 |     |

Скважина 279 (ГРП: 23.07.2006)

|              |          |          |     |     |
|--------------|----------|----------|-----|-----|
| 2ВНН-59-1800 | 31.07.06 | 28.02.08 | 580 | R-0 |
| 2ВНН-30-2400 | 02.03.08 |          | 184 |     |

Скважина 532 (ГРП: 21.10.2006)

|              |          |          |     |      |
|--------------|----------|----------|-----|------|
| 2ВНН-59-2000 | 06.11.06 | 28.06.07 | 238 | ОП   |
| 2ВНН-59-2200 | 01.07.07 | 16.08.07 | 48  | Клин |
| 2ВНН-25-2450 | 18.08.07 |          | 381 |      |

# НК «АКИ-ОТЫР» (м/р Нижне-Шапшинское)

## Контейнер с ингибитором солеотложений

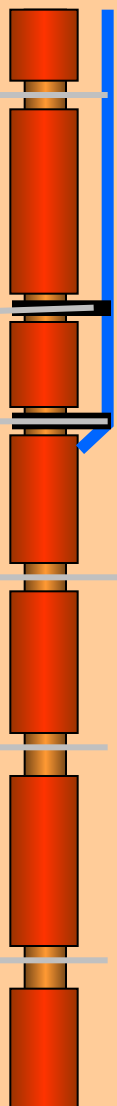
Всего внедрено УЭЦН с КСТР – 89

| Типоразмер | Количество, шт. |
|------------|-----------------|
| ВНН 5-25   | 7               |
| ВНН 5-30   | 11              |
| ВНН 5-44   | 4               |
| ВНН 5-59   | 28              |
| ВНН 5-79   | 32              |
| ВНН 5-125  | 5               |
| ВНН5А-199  | 2               |

Средняя наработка УЭЦН с КСТР - 512 сут.

Средняя наработка до внедрения - 255 сут.

# Установка УВНПИ5-15 с дополнительным оборудованием



Обратный клапан

насос 1ВНПИ5-15

гидрозащита ГЗН-92

двигатель ПЭДТН

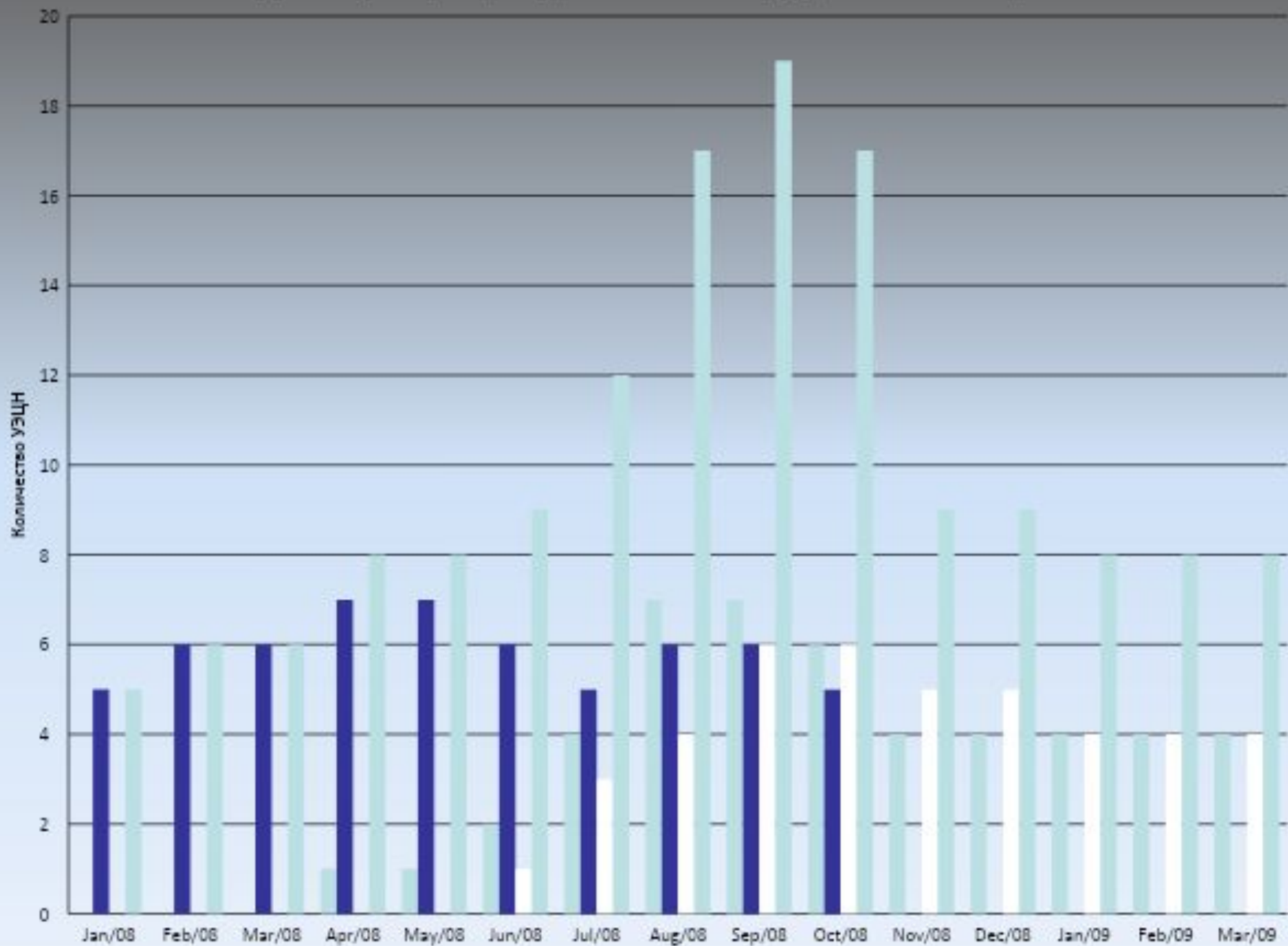
Фильтр скважинный щелевой

Скважинный пенометаллический фильтр

Контейнер с реагентом для  
предотвращения солеотложений

**ОАО «Мохтикнефть»**  
**м/р Дуклинское, скв.4р**  
**Наработка – 236 сут. R-0**  
**Средняя наработка до  
внедрения – 58 сут.**

# Действующий фонд скважин оборудованных УЭЦН

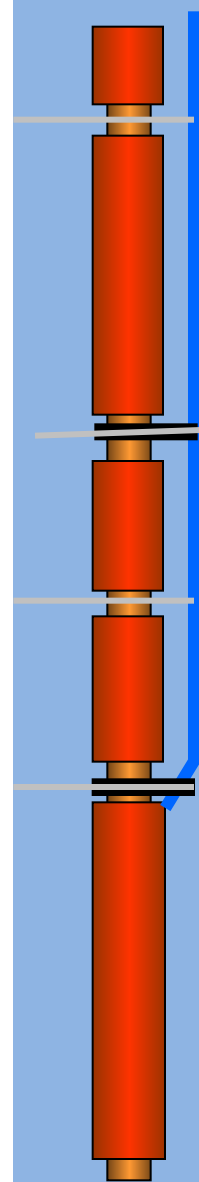


# Поставляемое оборудование ООО «Новомет-Сервис»





# Оборудование, поставляемое первым Подрядчиком



Кабельная линия КПсПпБП-120 3x16

НАСОС (допустимое содержание мех. примесей - 100 мг/л)

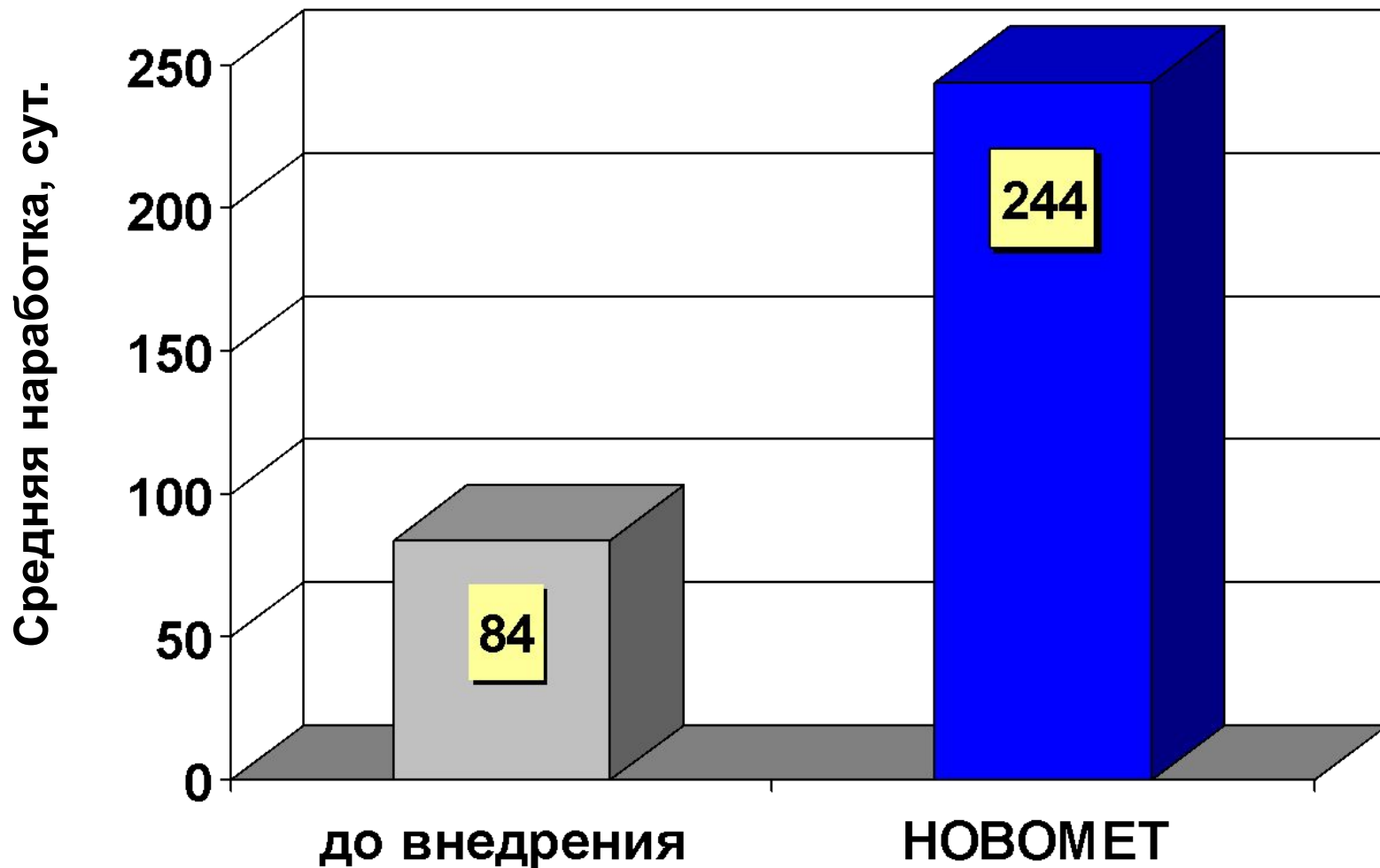
Газосепаратор

Гидрозащита

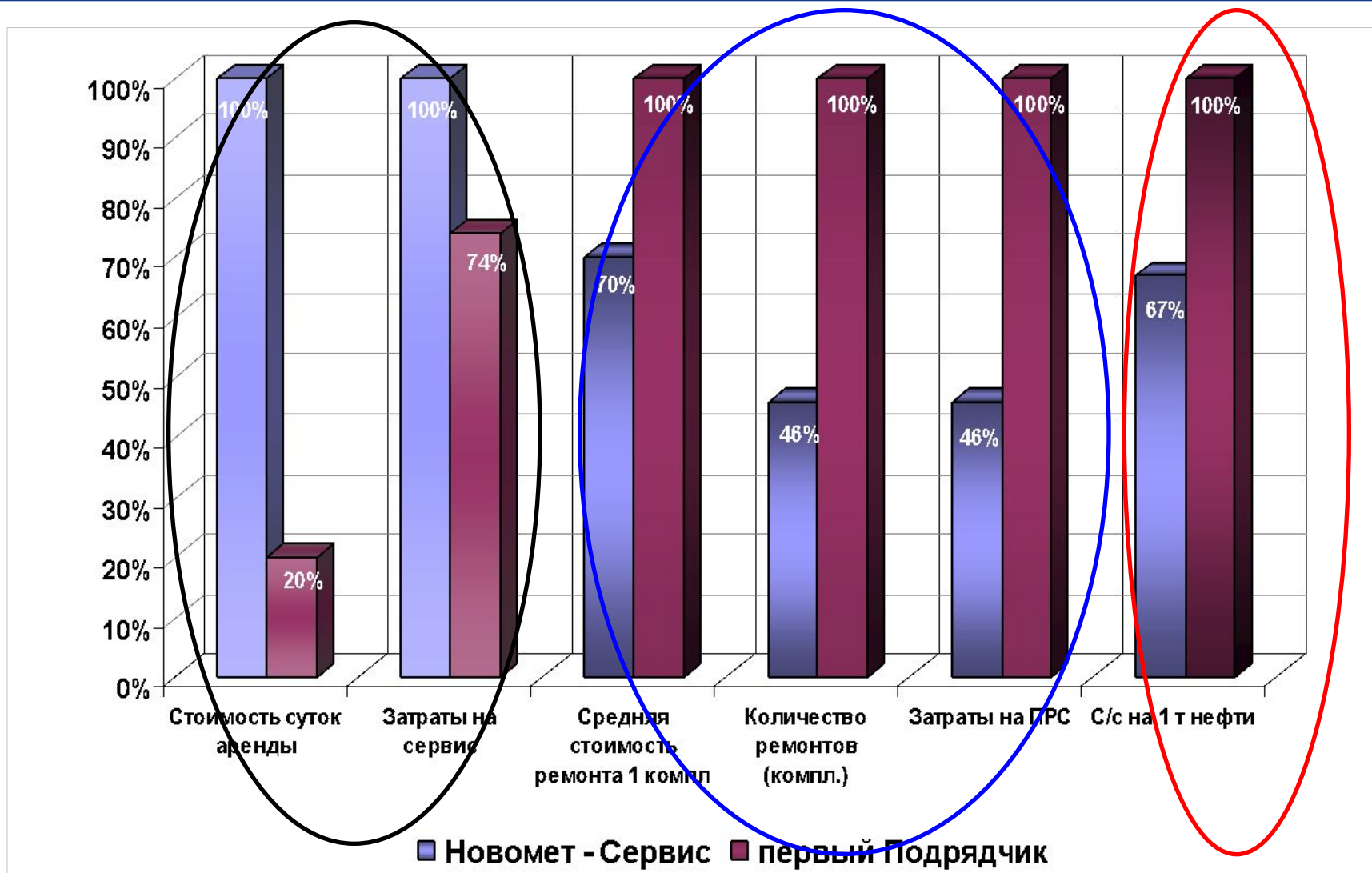
Кабельный удлинитель **Термостойкое исполнение**

Двигатель

# ЗАО «Назымская НГРЭ» результаты эксплуатации



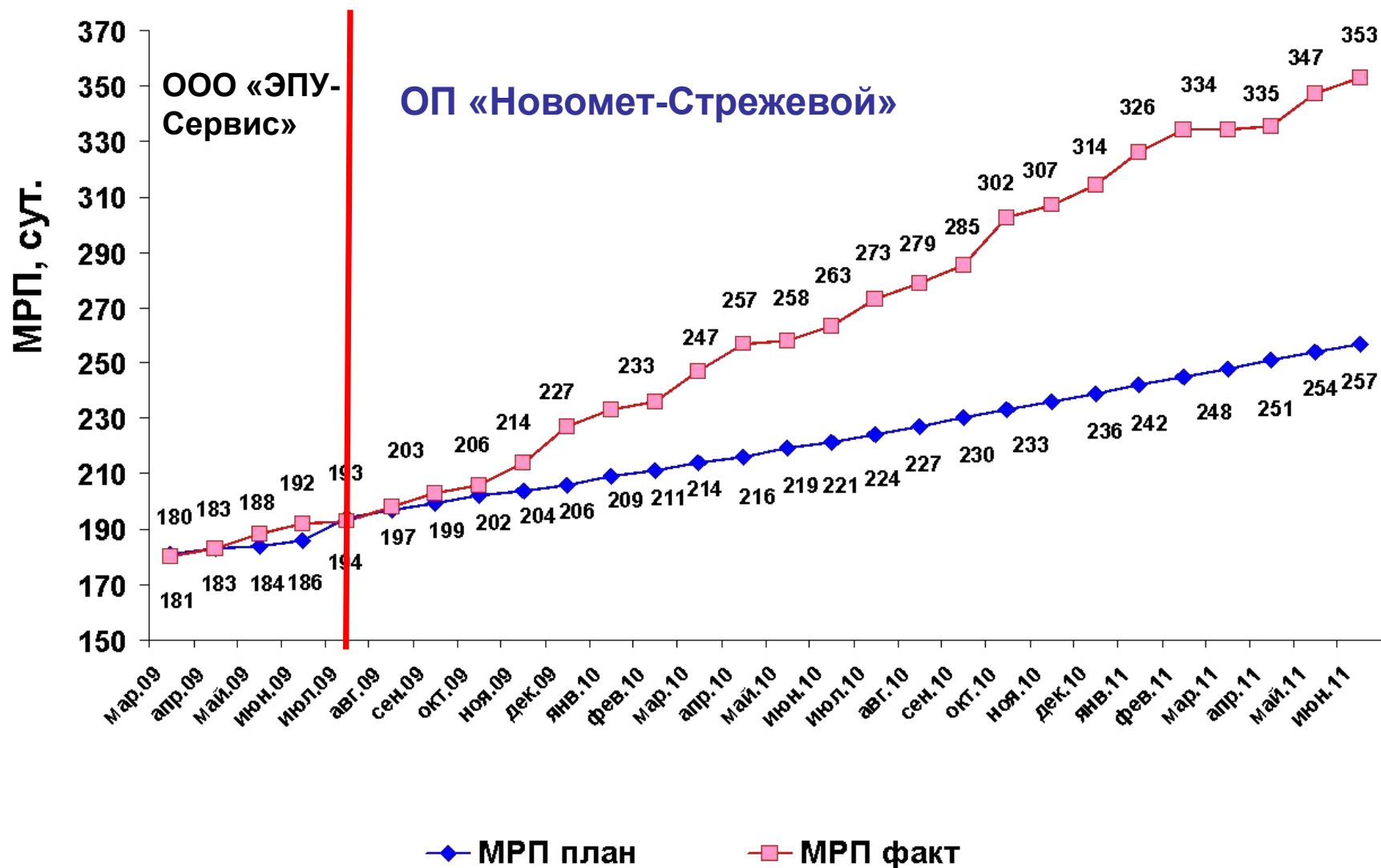
# Удельные затраты на тонну добытой нефти



# Новомет - Стрежевой



# Динамика плановых и фактических показателей МРП УЭЦН по ОАО "Томскнефть" ВНК





# Новомет - Казахстан



# Тургай Петролеум (ЛУКОЙЛ Оверсиз) результаты эксплуатации

