

## Исходные данные

| Показатель   | Базисный период | Отчетный период |
|--|-----------------|-----------------|
| 1. Коэффициент эксплуатации скважин  | 0,962           | 0,963           |
| 2. Среднегодовая стоимость активной части ОПФ, тыс. руб..  | 248113          | 248119          |
| 3. Скважино-месяцы, отработанные по способам эксплуатации: фонтанному                                      | 1146            | 1153            |
| насосному  | 10318           | 10384           |
| 4. Средний дебит, приходящийся на один скважино-месяц отработанный по способам эксплуатации, т: фонтанному | 114             | 111             |
| насосному  | 162             | 160             |
| 5. Скважино-месяцы, числившиеся по эксплуатационному фонду   | 12331           | 12346           |
| 6. Скважино-месяцы, числившиеся по действующему фонду  | 11917           | 11980           |

## Результаты анализа изменения фондоотдачи в добыче нефти под влиянием различных факторов

| Фактор  | Изменение, т./тыс. руб. |
|---|-------------------------|
| 1. Изменение среднего дебита, в т.ч.  | <b>-0,097</b>           |
| 1.1 изменение среднего дебита по насосному способу эксплуатации                       | -0,084                  |
| 1.2 изменение среднего дебита по фонтанному способу эксплуатации                      | -0,014                  |
| 1.3 изменение скважино-месяцев, отработанных по насосному способу эксплуатации        | 0,043                   |
| 1.4 изменение скважино-месяцев, отработанных по фонтанному способу эксплуатации       | 0,003                   |
| 1.5 изменение скважино-месяцев, отработанных по всему эксплуатационному фонду скважин | -0,046                  |
| 2. Изменение скважино-месяцев, числившихся по эксплуатационному фонду скважин         | <b>0,009</b>            |
| 3. Изменение коэффициента, характеризующего состояние бездействующего фонда скважин   | <b>0,029</b>            |
| 4. Изменение среднегодовой стоимости активной части основных производственных фондов  | <b>-0,0002</b>          |
| 5. Изменение коэффициента эксплуатации действующего фонда скважин:                    | <b>0,008</b>            |
| <b>ИТОГО</b>  | <b>-0,05</b>            |

**ВЫВОД:** Результаты анализа показывают, что на снижение фондоотдачи на 0,05 т/тыс. руб. в большей степени повлияло:

- 1) снижение среднего дебита, приходящегося на один скважино-месяц отработанный по насосному способу эксплуатации с 162 до 160 тонны ( $\Delta Q_{\text{нас}} = -0,084$  т/тыс. руб.);
- 2) увеличение фактического времени работы насосных скважин на 66 скв-мес. (с 10318 до 10384) и фонтанных скважин на 7 скв-мес. (с 1146 до 1153) –  $\Delta Q_{\text{смо}} = -0,046$  т/тыс. руб.

Такое изменение произошло несмотря на улучшение коэффициента, характеризующего бездействующий фонд скважин ( $\Delta Q_{\text{кб}} = 0,029$  т/тыс. руб.).