Приложение

(Форма)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Программа на выпонение опытно-промышленных работ (ОПР)/работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приёмистости (ВПП) в нагнетательных скважинах ОАО «СН-МНГ» по технологии (*название технологии ВПП).*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Месторождение | № скв. | Куст | Объект, пласт | Приемистость, м3/сут | Давление закачки, атм | Диаметр штуцера, мм | Потенциальная приемистость (без штуцера), м3/сут | Участок, № | Кол-во реагирующих скв. | №№ реагирующих скв. | Технология ВПП | Рекомендуемый обьем закачки хим. системы, м3 | В т.ч. компоненты химической системы, м3 | | | Прогнозная доп.добыча на контр.дату, тонн | Прогнозная доп.добыча, тонн на весь период | Планируемая дата обработки |
| (компонент 1 хим.системы) | (компонент 2 хим.системы) | (компонент 3 хим.системы) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечание: Плановый технологический эффект - прогнозная дополнительная добыча нефти (тонн) на контрольную дату .