

Спосіб видалення рідини зі свердловини, що передбачає нагнітання в свердловину робочого розчину товарної поверхнево-активної речовини (ПАР), кількість якої визначають з урахуванням кількості рідини в стовбурі свердловини та розчинника товарної ПАР, який **відрізняється** тим, що перед нагнітанням робочого розчину товарної ПАР її готують з урахуванням кількості рідини, яка знаходиться в товарній ПАР, при цьому загальний об'єм товарної ПАР розраховують з наступної залежності:

$$V_{\text{ТОВ}} = (V_p - V_{\text{роз}}) * \frac{\rho}{C_T} + \frac{\left[(V_p - V_{\text{роз}}) * \rho - (V_p - V_{\text{роз}}) * C * \rho / 100 \right] * 10}{C_T} \left(1 - \frac{C}{C_T} \right),$$

де:

$V_{\text{ТОВ}}$ - загальний об'єм товарної ПАР, м³

V_p - об'єм рідини в трубному просторі, м³

$V_{\text{роз}}$ - об'єм розчинника $V_{\text{роз}}$, в якому розчиняють товарну ПАР, м³

C - концентрація ПАР, необхідна для спінення рідини, %

C_T - концентрація товарної ПАР, %

ρ - густина товарної ПАР, кг/м³.