

**Данные о проектной мощности Восточно-Казахстанского ПФ
АО «КазТрансГаз Аймак»**

Согласно формы 13 «Сведения по газопроводам и сооружениям на них Восточно-Казахстанского ПФ» количество головных газорегуляторных пунктов на территории Восточно-Казахстанской области составляет – 10 штуки.

В данных газорегуляторных пунктах среднегодовое давление газа на входе в ГРП 6,0 кг/см², используются регуляторы давления типа:

РДГ 80В – 1 шт, максимальный расход газа – 7850 м³

РДГ 50В, РДБК 50 – 4 шт, максимальный расход газа - 2150 м³

РДНК 1000 – 6 шт, максимальный расход газа – 900 м³

Приняв максимальный коэффициент часовой неравномерности потребления за год $K_{ч}^{max} = 5,757$ выводим максимальный годовой расчетный расход газа:

$$Q_{г}^{max} = Q_{ч}^{грп} / K_{ч}^{max} * n * 24 \text{ часа} * 365 \text{ дней} \text{ (формула 5.6)}$$

где, $Q_{ч}^{грп}$ – максимальный часовой расход газа по регулятору;

$K_{ч}^{max}$ – максимальный коэффициент часовой неравномерности потребления за год;

n – количество ГРП.

$$Q_{г1}^{max} = 7850 / 5,757 * 1 * 24 \text{ часа} * 365 \text{ дней} = 11\,944\,762 \text{ м}^3$$

$$Q_{г2}^{max} = 2150 / 5,757 * 4 * 24 \text{ часа} * 365 \text{ дней} = 13\,085\,982 \text{ м}^3$$

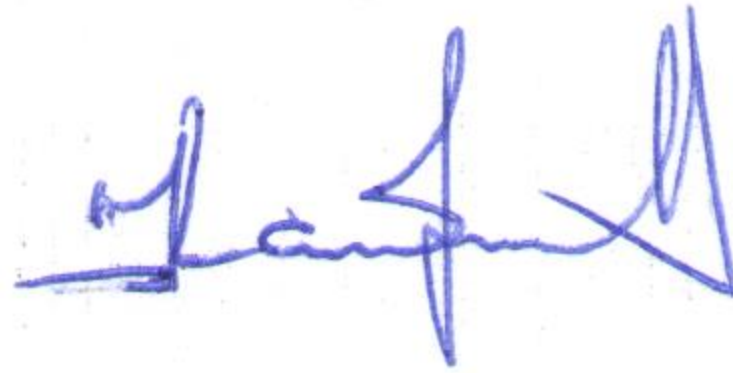
$$Q_{г3}^{max} = 900 / 5,757 * 6 * 24 \text{ часа} * 365 \text{ дней} = 8\,216\,779 \text{ м}^3$$

Газопроводы обычно проектируются с коэффициентом загрузки годового графика $K_z = 0,85$. Это значит, что фактическое количество газа, подаваемого за год по газопроводу составляет 85% максимально возможного количества или производительности газопровода. Следовательно, после выравнивания годового графика потребления газа по области и регуляторов потребителей его степень заполнения должна быть не менее 0,85 («Газоснабжение» А.А.Ионин, стр.59-60).

Таким образом:

$$Q = 33\,247\,523 * 0,85 = 28\,260\,394 \text{ м}^3$$

Начальник ПТО ВКПФ



Қабдешов О.Қ.