

**Якість та інші фізико-хімічні характеристики природного газу визначаються згідно із встановленими стандартами та нормативно-правовими актами.**

**Відповідно до норм Кодексу ГТС природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам:**

Параметр	Значення
вміст метану (С 1), мол. %	мінімум 90
вміст етану (С 2), мол. %	максимум 7
вміст пропану (С 3), мол. %	максимум 3
вміст бутану (С 4), мол. %	максимум 2
вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (С 5+), мол. %	максимум 1
вміст азоту (N 2), мол. %	максимум 5
вміст вуглецю (СО 2), мол. %	максимум 2
вміст кисню (О 2), мол. %	максимум 0,02
вища теплота згоряння (25° С/20° С)	Мінімум 36,20 МДж/м 3 (10,06 кВт•год/м 3) Максимум 38,30 МДж/м 3 (10,64 кВт•год/м 3)
вища теплота згоряння (25° С/0° С)	мінімум 38,85 МДж/м 3 (10,80 кВт•год/м 3) максимум 41,10 МДж/м 3 (11,42 кВт•год/м 3)

нижча теплота згоряння (25° C/20° C)	мінімум 32,66 МДж/м <sup>3</sup> (09,07 кВт•год/м <sup>3</sup> ) максимум 34,54 МДж/м <sup>3</sup> (09,59 кВт•год/м <sup>3</sup> )
температура точки роси за вологою° C при абсолютному тиску газу 3,92 МПа	не перевищує мінус 8 (-8)
температура точки роси за вуглеводнями при температурі газу не нижче 0° C	не перевищує 0° C
вміст механічних домішок	відсутні
вміст сірководню, г/м <sup>3</sup>	максимум 0,006
вміст меркаптанової сірки, г/м <sup>3</sup>	максимум 0,02

Визначення фізико-хімічних показників та інших характеристик (далі – ФХП) природного газу проводиться у точках входу і точках виходу.

Відповідальним за якість газу є:

1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – оператори суміжних систем, суміжні газовидобувні підприємства, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу. У точках входу на міждержавному з'єднанні відповідальним є замовник послуг транспортування;

2) у точках виходу – оператор газотранспортної системи.