

ПРОТОКОЛ ЯКОСТІ ГАЗУ

Бердичівського ЛВУ МГ

1. Місце відбору : **ГРС Почуйки**

маршрут №2

Для споживачів:

ПАТ "Житомиргаз"(ГРС Почуйки, Брівки, Голубятин).

ПАТ "Київоблгаз" (ГРС Сквиря, Антонів, Голубятин(Єрчики), Шамраївка, Володарка).

2. Дата відбору : **18 червня 2019 р.**

3. Акт відбору: № 2019/105

4. Умови відбору проби :

$P = 31,8 \text{ кгс/см}^2$

$t = 34,0 \text{ } ^\circ\text{C}$

5. Дата проведення вимірювання:

18 червня 2019 р.

6. Тип хроматографа : "Хромос ГХ-1000", зав№1723 повірений до: 15 квітня 2020 р.

7. Компонентний склад газу :

од. виміру	Насичені вуглеводні									Інші гази		
	метан	етан	пропан	н-бутан	ізо-бутан	н-пентан	ізо-пентан	нео-пентан	гексани + вищі	азот	діоксид вуглецю	кисень
Мол.%	89,1263	5,1835	1,2946	0,2212	0,1395	0,0464	0,0574	0,0038	0,0966	1,8258	1,9981	0,0069
8	Відносна густина									0,6293		
9	Густина газу абсолютна									0,7580 кг/м ³		
10	Теплота згорання (нижча)									8287 ккал/м ³		
11	Теплота згорання (нижча)									34,70 МДж/м ³		
12	Теплота згорання (нижча)									9,64 кВт*год/м ³		
13	Теплота згорання (вища)									9172 ккал/м ³		
14	Теплота згорання (вища)									38,40 МДж/м ³		
15	Теплота згорання (вища)									10,67 кВт*год/м ³		
16	Число Воббе (вище)									11562 ккал/м ³		
17	Число Воббе (вище)									48,41 МДж/м ³		
18	Число Воббе (вище)									13,45 кВт*год/м ³		
19	Температура точки роси вологи за робочих умов									-9,6 °C		
20	Температура точки роси вологи, приведена до тиску 3,92 Мпа									-7,7 °C		
21	Температура газу при проведенні вимірювання точки роси вологи									34,0 °C		
22	Температура точки роси вуглеводнів									-4,5 °C		
23	Вміст сірководню, (якщо робили в день проведення хроматографії)									менше 0,006 г/м ³		
24	Вміст меркаптанів, (якщо робили в день проведення хроматографії)									менше 0,02 г/м ³		
25	Вміст механічних домішок, (якщо робили в день проведення хроматографії)									менше 0,001 г/м ³		

МВУ 06-63:2011 (МВУ049/05-2012) Метрологія. ПРИРОДНИЙ ГАЗ Методика виконання вимірювання компонентного складу із застосуванням хроматографів НР/АС("Хромос ГХ-1000") та обчислення густини, теплоти згорання і числа Воббе; ДСТУ ISO 6974:2007 Аналіз природного газу; ДСТУ ISO 6976:2009 Природний газ Обчислення теплоти згорання, густини, відносної густини і числа Воббе на основі компонентного складу; розрахункова програма - Report (версія 10.1)

Завідувач ВХАЛ

(підпис)

Савченко О.М.