

ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"
Філія "УМГ"КІЇВТРАНСГАЗ"

Лубенський п/м Лубенське ЛВУМГ

Вимірювальна хіміко-аналітична лабораторія

Свідоцтво про атестацію № 199-15 дійсне до 31.12.2018 р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

переданого Лубенським ЛВУ МГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз" на ГРС Лубни (ГРС Новаци, ГРС Пирятин, ГРС Гребінка, ГРС Мгарь)

з газопроводу Шебелинка-Полтава-Київ (ШПК) за період з 01.02.2016 року по 29.02.2016 року

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												при 20°C; 101,325 кПа						Температура точки роси вологи (P=3,92 Мпа), °С	Температура точки роси вуглеводнів, °С	Маса механічних домішок, мг/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, мг/м³	Масова концентрація сірководню, мг/м³					
	метан С1	етан С2	пропан С3	ізо-бутан і-С4	н-бутан н С4	нео-пентан нео-С5	ізо-пентан і-С5	н-пентан н-С5	гексани та вищі С6+	Кисень О2	азот N2	діоксид вуглецю СО2	Густина кг/м³	теплота згоряння нижча МДж/м³	теплота згоряння нижча ккал/м³	Теплота згоряння вища МДж/м³	Теплота згоряння вища ккал/м³	число Воббе вище МДж/м³										
1	90,0830	4,7670	0,9520	0,1100	0,1640	0,0040	0,0440	0,0340	0,0530	0,0060	1,4510	2,3320	0,7500	34,26	8183	37,96	9066	48,11										
2																												
3																												
4																												
5																												
6																												
7																												
8	90,1120	4,7570	0,9290	0,1090	0,1630	0,0040	0,0440	0,0350	0,0520	0,0080	1,5200	2,2670	0,7490	34,24	8179	37,94	9061	48,10	-6	-8,5	відсутні		< 0,2		4,2			
9																												
10																												
11																												
12																												
13																												
14																												
15	90,2080	4,7440	0,9320	0,1090	0,1630	0,0040	0,0440	0,0310	0,0510	0,0070	1,5330	2,1740	0,7480	34,26	8184	37,96	9066	48,17										
16																												
17																												
18																												
19																												
20																												
21																												
22	89,8260	4,8870	0,9290	0,1070	0,1650	0,0040	0,0440	0,0320	0,0530	0,0060	1,5660	2,3810	0,7520	34,22	8174	37,92	9055	48,00										
23																												
24																												
25																												
26																												
27																												
28																												
29																												
30																												
31																												

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Сирота В.П.

29.02.2016 року

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована ХАЛ

прізвище

підпис

дата

Завідувач ВХАЛ Лубенського ЛВУМГ

Федченко Л.Д.

29.02.2016 року

ХАЛ, де здійснювались аналізи газу

прізвище

підпис

дата

ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"
Філія "УМГ" КИЇВТРАНСГАЗ"

Лубенський п/м Лубенське ЛВУМГ

Вимірвальна хіміко-аналітична лабораторія

Свідоцтво про атестацію № 199-15 дійсне до 31.12.2018 р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

переданого Лубенським ЛВУ МГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз" на ГРС Войниха(ГРС Оріхівка)

з газопроводу Шебелинка-Полтава-Київ (ШПК) за період з 01.02.2016 року по 29.02.2016 року

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												при 20°C; 101,325 кПа						Температура точки роси вологи (P=3.92 Мпа), °C	Температура точки роси вуглеводнів, °C	Маса механічних домішок, мг/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, мг/м³	Масова концентрація сірководню, мг/м³					
	метан С1	етан С2	пропан С3	ізо-бутан і-С4	н-бутан н С4	нео-пентан нео-С5	ізо-пентан і-С5	н-пентан н-С5	гексани та вищі С6+	Кисень О2	азот N2	діоксид вуглецю СО2	Густина кг/м³	Теплота згоряння нижча МДж/м³	Теплота згоряння нижча ккал/м³	Теплота згоряння вища МДж/м³	Теплота згоряння вища ккал/м³	число Воббе вище МДж/м³										
1	89,1580	4,9260	1,1050	0,1360	0,1910	0,0050	0,0550	0,0380	0,0660	0,0050	0,9790	3,3360	0,7640	34,28	8188	37,97	9069	47,68										
2																												
3																												
4																												
5																												
6																												
7																												
8	89,1990	4,8820	1,1030	0,1350	0,1910	0,0050	0,0550	0,0390	0,0710	0,0060	1,1040	3,2100	0,7630	34,28	8187	37,97	9068	47,71	-12,3	-15,4	відсутні		< 0,2	9,4				
9																												
10																												
11																												
12																												
13																												
14																												
15	89,4800	4,8360	1,0940	0,1340	0,1890	0,0050	0,0540	0,0360	0,0660	0,0060	1,1020	2,9980	0,7600	34,32	8189	38,02	9079	47,87										
16																												
17																												
18																												
19																												
20																												
21																												
22	88,9530	5,0000	1,1120	0,1360	0,1950	0,0050	0,0560	0,0390	0,0730	0,0050	1,1140	3,3120	0,7650	34,28	8189	37,97	9069	47,65										
23																												
24																												
25																												
26																												
27																												
28																												
29																												
30																												
31																												

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Сирота В.П.

29.02.2016 року

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована ХАЛ

прізвище підпис

дата

Завідувач ВХАЛ Лубенського ЛВУМГ

Федченко Л.Д.

29.02.2016 року

ХАЛ, де здійснювались аналізи газу

прізвище підпис

дата

ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"
Філія "УМГ"КІЇВТРАНСГАЗ"

Лубенський п/м Лубенське ЛВУМГ

Вимірювальна хіміко-аналітична лабораторія

Свідоцтво про атестацію № 199-15 дійсне до 31.12.2018 р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

переданого Лубенським ЛВУ МГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз" на вузлі обліку газу (газ на с.Піски) ЦЕХ №3

з газопроводу (ШПК+ШДК+ЄДК) за період з 01.02.2016 року по 29.02.2016 року

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												при 20°C; 101,325 кПа						Температура точки роси вологи (P=3.92 Мпа), °C	Температура точки роси вуглеводнів, °C	Маса механічних домішок, мг/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, мг/м³	Масова концентрація сірководню, мг/м³	
	метан С1	етан С2	пропан С3	ізо-бутан і-С4	н-бутан н С4	нео-пентан нео-С5	ізо-пентан і-С5	н-пентан н-С5	гексани та вищі С6+	Кисень O2	азот N2	діоксид вуглецю CO2	густина кг/м³	теплота згоряння нижча МДж/м³	теплота згоряння нижча кКал/м³	Теплота згоряння вища МДж/м³	Теплота згоряння вища кКал/м³	число Воббе вище МДж/м³						
1	90,7610	4,4970	0,9320	0,1100	0,1680	0,0040	0,0450	0,0340	0,0520	0,0090	1,7060	1,6820	0,7420	34,31	8196	38,02	9080	48,44	-7,3	-10				
2																								
3																								
4																								
5																								
6																								
7																								
8	90,7920	4,5110	0,9140	0,1090	0,1670	0,0040	0,0440	0,0360	0,0520	0,0080	1,7020	1,6610	0,7420	34,32	8197	38,02	9081	48,46	-8,7	-13	відсутні	< 0,2	1,2	
9																								
10																								
11																								
12																								
13																								
14																								
15	90,8380	4,4870	0,9220	0,1100	0,1670	0,0040	0,0440	0,0320	0,0500	0,0070	1,7490	1,5900	0,7410	34,32	8197	38,02	9081	48,49	-6,1	-8,6				
16																								
17																								
18																								
19																								
20																								
21																								
22	90,5420	4,6420	0,9200	0,1080	0,1700	0,0040	0,0450	0,0360	0,0530	0,0070	1,8030	1,6700	0,7430	34,32	8198	38,03	9082	48,42	1,1	-4				
23																								
24																								
25																								
26																								
27																								
28																								
29																								
30																								
31																								

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ
Підрозділу підприємства, якому підпорядкована ХАЛ

Сирота В.П.
прізвище підпис

29.02.2016 року
дата

Завідувач ВХАЛ Лубенського ЛВУМГ
ХАЛ, де здійснювались аналізи газу

Федченко Л.Д.
прізвище підпис

29.02.2016 року
дата

ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"
Філія "УМГ"КІЇВТРАНСГАЗ"

Лубенський п/м Лубенське ЛВУМГ

Вимірювальна хіміко-аналітична лабораторія

Свідоцтво про атестацію № 199-15 дійсне до 31.12.2018 р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

переданого Лубенським ЛВУ МГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз" на ГРС Вишневе

з газопроводу Гнідинці-Шебелинка-Полтава-Київ(ШПК) за період з 01.02.2016 року по 29.02.2016 року

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												при 20°C; 101,325 кПа						Температура точки роси вологи (P=3.92 Мпа), °С	Температура точки роси вуглеводнів, °С	Маса механічних домішок, мг/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, мг/м³	Масова концентрація сірководню, мг/м³		
	метан С1	етан С2	пропан С3	ізо-бутан і-С4	н-бутан н С4	нео-пентан нео-С5	ізо-пентан і-С5	н-пентан н-С5	гексани та вищі С6+	Кисень O2	азот N2	діоксид вуглецю CO2	Густина кг/м³	теплота згоряння нижча МДж/м³	теплота згоряння нижча ккал/м³	Теплота згоряння вища МДж/м³	Теплота згоряння вища ккал/м³	число Воббе вище МДж/м³							
1	90,0430	4,8230	0,9410	0,1080	0,1610	0,0060	0,0390	0,0290	0,0360	0,0100	1,4870	2,3170	0,7500	34,24	8172	37,93	9053	48,08	-7,9	-10,2					
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
8	89,5670	5,0040	0,9530	0,1130	0,1720	0,0060	0,0450	0,0340	0,0470	0,0360	1,6310	2,3920	0,7530	34,25	8174	37,94	9055	47,97							
9																									
10																									
11																									
12																									
13																									
14																									
15	90,0390	4,8290	0,9250	0,1110	0,1700	0,0060	0,0440	0,0330	0,0410	0,0110	1,5680	2,2230	0,7490	34,26	8177	37,96	9059	48,12							
16																									
17																									
18																									
19																									
20																									
21																									
22	89,9060	4,8840	0,9060	0,1070	0,1640	0,0060	0,0420	0,0330	0,0410	0,0090	1,5350	2,3670	0,7510	34,22	8167	37,91	9048	48,02							
23																									
24																									
25																									
26																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Сирота В.П.

29.02.2016 року

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована ХАЛ

прізвище

підпис

дата

Завідувач ВХАЛ Лубенського ЛВУМГ

Федченко Л.Д.

29.02.2016 року

ХАЛ, де здійснювались аналізи газу

прізвище

підпис

дата

ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"
Філія "УМГ"КІЇВТРАНСГАЗ"

Лубенський п/м Лубенське ЛВУМГ

Вимірювальна хіміко-аналітична лабораторія

Свідоцтво про атестацію № 199-15 дійсне до 31.12.2018 р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

переданого Лубенським ЛВУ МГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз" на ГРС Яцини (ГРС Кейболівка, ГРС Каплинці)

з газопроводу Єлецьк-Курск-Київ (ЄККК) за період з 01.02.2016 року по 29.02.2016 року

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												при 20°C; 101,325 кПа						Температура точки роси вологи (P=3.92 Мпа), °C	Температура точки роси вуглеводнів, °C	Маса механічних домішок, мг/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, мг/м³	Масова концентрація сірководню, мг/м³	
	метан C1	етан C2	пропан C3	ізо-бутан i-C4	n-бутан n C4	нео-пентан нео-C5	ізо-пентан i-C5	n-пентан n-C5	гексани та вищі C6+	Кисень O2	азот N2	діоксид вуглецю CO2	густина кг/м³	теплота згоряння нижча МДж/м³	теплота згоряння нижча ккал/м³	Теплота згоряння вища МДж/м³	Теплота згоряння вища ккал/м³	число Воббе вище МДж/м³						
1	86,2890	6,9090	2,0060	0,1670	0,2830	0,0070	0,0450	0,0390	0,0410	0,0040	1,4460	2,7640	0,7840	35,40	8448	39,16	9347	48,57	-15,6	-12,6				
2																								
3																								
4																								
5																								
6																								
7																								
8	85,9000	7,0440	1,9830	0,1610	0,2770	0,0080	0,0460	0,0390	0,0410	0,0050	1,6130	2,8830	0,7860	35,32	8429	39,08	9326	48,38	-16,4	-12,2	відсутн.		відсутн.	
9																								відсутн.
10																								
11																								
12																								
13																								
14																								
15	85,3690	7,2710	2,1930	0,1760	0,3070	0,0100	0,0490	0,0400	0,0290	0,0040	1,6070	2,9450	0,7910	35,50	8472	39,27	9372	48,46	-12,4	-10,3				
16																								
17																								
18																								
19																								
20																								
21																								
22	86,1840	6,8240	1,8750	0,1580	0,2760	0,0090	0,0490	0,0410	0,0380	0,0040	1,5960	2,9460	0,7840	35,19	8398	38,94	9293	48,26	-15	-10,4				
23																								
24																								
25																								
26																								
27																								
28																								
29																								
30																								
31																								

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Сирота В.П.

29.02.2016 року

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована ХАЛ

прізвище

підпис

дата

Завідувач ВХАЛ Лубенського ЛВУМГ

Федченко Л.Д.

29.02.2016 року

ХАЛ, де здійснювались аналізи газу

прізвище

підпис

дата

ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"
Філія "УМГ"КИЇВТРАНСГАЗ"

Лубенський п/м Лубенське ЛВУМГ

Вимірювальна хіміко-аналітична лабораторія

Свідоцтво про атестацію № 199-15 дійсне до 31.12.2018 р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

переданого Лубенським ЛВУ МГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз" на ГРС Куйбишево (ГРС Савенці, ГРС Оржиця)

з газопроводу " ПРОГРЕС ", "УРЕНГОЙ-ПОМАРИ-УЖГОРОД" за період з 01.02.2016 року по 29.02.2016 року

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												при 20°C; 101,325 кПа						Температура точки роси вологи (P=3.92 Мпа), °С	Температура точки роси вуглеводнів, °С	Маса механічних домішок, мг/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, мг/м³	Масова концентрація сірководню, мг/м³	
	метан С1	етан С2	пропан С3	ізо-бутан і-С4	н-бутан н С4	нео-пентан нео-С5	ізо-пентан і-С5	н-пентан н-С5	гексани та вищі С6+	Кисень O2	азот N2	діоксид вуглецю CO2	Густина кг/м³	теплота згоряння нижча МДж/м³	теплота згоряння нижча ккал/м³	Теплота згоряння вища МДж/м³	Теплота згоряння вища ккал/м³	число Воббе вище МДж/м³						
1	95,8690	2,3030	0,7440	0,1210	0,1150	0,0030	0,0230	0,0160	0,0140	0,0050	0,6210	0,1660	0,7010	34,41	8213	38,16	9107	50,04	-21,6	-14				
2																								
3																								
4																								
5																								
6																								
7																								
8	95,6420	2,4570	0,7930	0,1280	0,1220	0,0020	0,0240	0,0170	0,0140	0,0050	0,6160	0,1800	0,7030	34,49	8231	38,24	9126	50,04	-23,1	-15,4				
9																								
10																								
11																								
12																								
13																								
14																								
15	95,4280	2,5590	0,8270	0,1330	0,1250	0,0040	0,0240	0,0180	0,0120	0,0130	0,6710	0,1860	0,7050	34,51	8237	38,27	9133	50,04	-19,1	-11,8				
16																								
17																								
18																								
19																								
20																								
21																								
22	95,5060	2,5560	0,8350	0,1360	0,1290	0,0020	0,0250	0,0180	0,0110	0,0050	0,6070	0,1700	0,7040	34,55	8246	38,30	9142	50,04	-21,6	-16,1				
23																								
24																								
25																								
26																								
27																								
28																								
29																								
30																								
31																								

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Сирота В.П.

29.02.2016 року

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована ХАЛІ

прізвище

підпис

дата

Завідувач ВХАЛІ Лубенського ЛВУМГ

Федченко Л.Д.

29.02.2016 року

ХАЛІ, де здійснювались аналізи газу

прізвище

підпис

дата

ЯГОТИНСЬКЕ ЛІНІЙНЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ МАГІСТРАЛЬНИХ ГАЗОПРОВОДІВ

ВХАЛ Яготинського ЛВУМГ

Свідчення про атестацію № 70А-100-15

Чинне до 31 грудня 2018 р.



Головний інженер Яготинського ЛВУ МГ
М.А.Приймак

09 лютого 2016 року

ПРОТОКОЛ ЯКОСТІ ГАЗУ

- 1 Місце відбору проби: **ГРС "Вікторія"**
для споживачів приєднаних до ГРС "Б.Рудка", ГРС "Майорчина", ГРС "Вікторія"
- 2 Дата відбору: **08.02.2016**
Акт відбору № 1602 34
- 3 Дата проведення вимірювання 08.02.2016
- 4 Умови відбору проби :
Тиск **29,3** кг/см²
- 5 Тип хроматографа: "Кристалл-2000М", повірка чинна до 14 січня 2017р.
- 6 Компонентний склад газу та фізико-хімічні показники:

Найменування ФХП газу	Фактичні результати аналізу газу	
	об. %	мол. %
Метан	90,258	90,200
Етан	4,698	4,724
Пропан	0,916	0,929
ізо-Бутан	0,106	0,109
н-Бутан	0,157	0,162
нео-Пентан	0,000	0,000
ізо-Пентан	0,041	0,043
н-Пентан	0,031	0,033
Гексан + вищ.	0,045	0,049
Кисень	0,005	0,005
Азот	1,475	1,472
Двоокис вуглецю	2,269	2,275
Густина відносна ГОСТ 22667-82		0,622
Густина абсолютна, кг/м ³		0,749
Вища теплота згоряння, ккал/м ³		9059
Нижча теплота згоряння, ккал/м ³		8177
(МДж/м ³) (за стандартними умовами)		34,233
Число Воббе (вище), ккал/м ³		11491
7 Температура точки роси вологи за робочих умов, °С		
8 Температура точки роси вологи, приведена до тиску 3,92 МПа, °С		
9 Температура газу при проведенні вимірювання точки роси вологи, °С		
10 Температура точки роси вуглеводнів, °С		
11 Вміст сірководню, г/м ³ (якщо робили в день проведення хроматографії)		
12 Вміст меркаптанів, г/м ³ (якщо робили в день проведення хроматографії)		
13 Вміст механічних домішок, г/м ³ (якщо робили в день проведення хроматографії)		

Методика виконання вимірювання згідно ГОСТ 5542, МВУ 05-61-2005

Завідувач лабораторії

Т.О.Бугера

Технік-лаборант

Ю.В.Євтушенко

**ЯГОТИНСЬКЕ ЛІНІЙНЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ
МАГІСТРАЛЬНИХ ГАЗОПРОВОДІВ**

ВХЛЛ Яготинського ЛВУМГ

Свідоцтво про атестацію № 70А-100-15

Чинне до 31 грудня 2018 р.



ЗАТВЕРДЖУЮ

Головний інженер Яготинського ЛВУ МГ

М.А.Приймак

16 лютого 2016 року

ПРОТОКОЛ ЯКОСТІ ГАЗУ

- 1 Місце відбору проби : **ГРС " Вікторія "**
для споживачів приєднаних до ГРС "Б.Рудка", ГРС "Майорщина", ГРС "Вікторія"
- 2 Дата відбору: **15.02.2016**
Акт відбору № 1602 40
- 3 Дата проведення вимірювання 15.02.2016
- 4 Умови відбору проби :
Тиск **29,9** кг/см2
- 5 Тип хроматографа: "Кристалл-2000М", повірка чинна до 14 січня 2017р.
- 6 Компонентний склад газу та фізико-хімічні показники:

	Найменування ФХП газу	Фактичні результати аналізу газу		
		об. %	мол. %	
Насичені вуглеводні	Метан	CH ₄	90,548	90,492
	Етан	C ₂ H ₆	4,566	4,591
	Пропан	C ₃ H ₈	0,907	0,920
	ізо-Бутан	i-C ₄ H ₁₀	0,104	0,107
	н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	0,156	0,161
	нео-Пентан	neo-C ₅ H ₁₂	0,000	0,000
	ізо-Пентан	i-C ₅ H ₁₂	0,040	0,042
	н-Пентан	n-C ₅ H ₁₂	0,031	0,033
	Гексан + вищ.	C ₆ H ₁₄	0,037	0,040
	Кисень	O ₂	0,005	0,005
Інші гази	Азот	N ₂	1,456	1,453
	Двоокис вуглецю	CO ₂	2,152	2,158
	Густина відносна ГОСТ 22667-82		0,619	
	Густина абсолютна, кг/м ³		0,746	
	Вища теплота згоряння, ккал/м3		9057	
	Нижча теплота згоряння, ккал/м3		8175	
	(МДж/м3) (за стандартними умовами)		34,227	
	Число Воббе (вище), ккал/м3		11509	
	7 Температура точки роси води за робочих умов, °С			
	8 Температура точки роси води, приведена до тиску 3,92 МПа, °С			
	9 Температура газу при проведенні вимірювання точки роси води, °С			
	10 Температура точки роси вуглеводнів, °С			
	11 Вміст сірководню, г/м3 (якщо робили в день проведення хроматографії)			
	12 Вміст меркаптанів, г/м3(якщо робили в день проведення хроматографії)			
	13 Вміст механічних домішок, г/м3(якщо робили в день проведення хроматографії)			

Методика виконання вимірювання згідно ГОСТ 5542, МВУ 05-61-2005

Завідувач лабораторії

Т.О.Бугера

Технік-лаборант

Ю.В.Євтушенко

**ЯГОТИНСЬКЕ ЛІНІЙНЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ
МАГІСТРАЛЬНИХ ГАЗОПРОВОДІВ**

ВХЛЛ Яготинського ЛВУМГ

Свідоцтво про атестацію № 704-100-15

Чинне до 31 грудня 2018 р.



Головний інженер Яготинського ЛВУ МГ
М.А.Приймак

01 березня 2016 року

ПРОТОКОЛ ЯКОСТІ ГАЗУ

- 1 Місце відбору проби : **ГРС "Вікторія"**
для споживачів присланих до ГРС "Б.Рудка", ГРС "Майорчина", ГРС "Вікторія"
- 2 Дата відбору: **29.02.2016**
Акт відбору № 1602 52
- 3 Дата проведення вимірювання 01.03.2016
- 4 Умови відбору проби :
Тиск **29,0** кг/см2
- 5 Тип хроматографа: "Кристалл-2000М", повірка чинна до 14 січня 2017р.
- 6 Компонентний склад газу та фізико-хімічні показники:

Найменування ФХП газу	Фактичні результати аналізу газу		
	об. %	мол. %	
Метан	CH ₄	90,051	89,992
Етан	C ₂ H ₆	4,753	4,779
Пропан	C ₃ H ₈	0,900	0,913
ізо-Бутан	i-C ₄ H ₁₀	0,103	0,106
н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	0,157	0,162
нео-Пентан	neo-C ₅ H ₁₂	0,000	0,000
ізо-Пентан	i-C ₅ H ₁₂	0,041	0,043
н-Пентан	n-C ₅ H ₁₂	0,030	0,032
Гексан + вищ.	C ₆ H ₁₄	0,041	0,045
Кисень	O ₂	0,005	0,005
Азот	N ₂	1,495	1,492
Двоокис вуглецю	CO ₂	2,426	2,433
Густина відносна ГОСТ 22667-82		0,623	
Густина абсолютна,	кг/м ³	0,751	
Нижча теплота згоряння,	МДж/м3	34,173	
Нижча теплота згоряння,	ккал/м3	8162	
Вища теплота згоряння,	МДж/м3	37,861	
Вища теплота згоряння,	ккал/м3	9043	
Число Воббе (вище),	МДж/м3	47,964	
Число Воббе (ниже),	ккал/м3	11456	
7 Температура точки роси вологи за робочих умов, ° C			
8 Температура точки роси вологи, приведена до тиску 3,92 МПа, ° C			
9 Температура газу при проведенні вимірювання точки роси вологи, ° C			
10 Температура точки роси вуглеводнів, ° C			
11 Вміст сірководню, г/м3 (якщо робили в день проведення хроматографії)			
12 Вміст меркптанів, г/м3(якщо робили в день проведення хроматографії)			
13 Вміст механічних домішок,г/м3(якщо робили в день проведення хроматографії)			

Методика виконання вимірювання згідно ГОСТ 5542, МБУ 05-61-2005

Завідувач лабораторії

T.O. Bugera

Технік-лаборант

Ю.В.Свиушенко