

# ПАСПОРТ ФІЗИКО - ХІМІЧНИХ ПАРАМЕТРІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ № 41

за вересень 2015 р.

для виробничої лабораторії ПАТ "Лубнигаз"

**ВХАЛ**

**Лубенське ЛВУ МГ**

**Свідоцтво про атестацію № 077-13 від 20.05.2013 р.**

**Чинне до 8.06.2016 р.**

**Проби відібрано:** по ГОСТ 18917-82 "Газ горючий природный. Методы отбора проб ", ДСТУ ISO10715:2009 "Природний газ. Настанови щодо відбирання проб".

**Методи випробувань :** МВУ 05-36-2006 " Гази горючі природні. Методика виконання вимірювань відносної густини, теплоти згорання та числа Воббе за контролю, результатами хроматографічного аналізу на хроматографах типу HP/AC 6890 ", ГОСТ 22387.2-83, ГОСТ 22387.4-77, МВВ 081/12-07-98.

**Періодичність визначення** показників якості газу відповідає вимогам СТП 320.30019801.030-2003, п.6.3, та " Протоколам узгодження місць відбору проб, пунктів видів аналізів, періодичності відбору проб, контролю та передачі якісних показників газу в межах газопостачання Лубенського ЛВУ МГ та споживача "

Результати аналізу газу приведені при стандартних умовах :  $t^{\circ} = 20^{\circ}\text{C}$  ,  $P = 101,325 \text{ кПа}$

Дата	Назва ГРС	Компонентний склад газу, об %										Густина відносна	Густина абсолютна кг / м <sup>3</sup>	Теплота згорання нижча ккал/м <sup>3</sup>	Число Воббе вище ккал/м <sup>3</sup>	Тиск газу кгс/см <sup>2</sup>	Темпер. газу °C
		метан	етан	пропан	н-бутан	і-бутан	пентани	гексан і вищі	азот	двоокис вуглецю	кисень						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
31.08.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	89,864	4,936	1,070	0,166	0,108	0,082	0,073	1,541	2,155	0,005	0,624	0,752	8229	11535	42,0	10,0
7.09.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	89,912	4,920	1,078	0,166	0,109	0,083	0,070	1,518	2,140	0,004	0,624	0,752	8232	11541	38,0	15,0
14.09.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	89,953	4,920	1,057	0,164	0,108	0,078	0,055	1,527	2,133	0,005	0,623	0,751	8223	11535	44,0	12,0
21.09.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	89,869	4,919	1,099	0,172	0,111	0,082	0,064	1,542	2,136	0,006	0,624	0,752	8232	11539	44,0	15,0
28.09.2015р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	89,927	4,910	1,096	0,173	0,112	0,081	0,070	1,520	2,107	0,004	0,624	0,752	8237	11549	43,0	17,0
31.08.2015 р.	Оріхівка Войниха	89,241	4,964	1,119	0,182	0,127	0,092	0,067	1,121	3,082	0,005	0,633	0,762	8205	11421	35,0	6,0
7.09.2015 р.	Оріхівка Войниха	89,439	4,917	1,131	0,184	0,128	0,090	0,062	1,153	2,892	0,004	0,631	0,760	8214	11453	33,5	18,0
14.09.2015 р.	Оріхівка Войниха	89,454	4,888	1,106	0,180	0,125	0,087	0,059	1,174	2,921	0,006	0,631	0,760	8202	11438	35,0	17,0
21.09.2015 р.	Оріхівка Войниха	89,430	4,917	1,126	0,180	0,126	0,094	0,064	1,154	2,903	0,006	0,631	0,760	8213	11452	35,5	17,0
28.09.2015 р.	Оріхівка Войниха	89,404	4,952	1,131	0,187	0,128	0,091	0,068	1,151	2,885	0,003	0,631	0,760	8220	11457	35,0	15,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
31.08.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	94,192	3,465	1,087	0,172	0,176	0,060	0,014	0,609	0,220	0,005	0,594	0,716	8357	12016	52,8	16,9
7.09.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	94,989	2,887	0,913	0,146	0,147	0,053	0,010	0,673	0,174	0,008	0,588	0,709	8283	11972	54,6	17,8
14.09.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	94,836	2,984	0,953	0,150	0,153	0,055	0,011	0,673	0,179	0,006	0,589	0,710	8297	11980	52,5	17,8
21.09.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	95,333	2,669	0,849	0,134	0,137	0,048	0,007	0,662	0,155	0,006	0,586	0,706	8257	11962	55,8	19,5
28.09.2015р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	95,433	2,579	0,849	0,140	0,141	0,050	0,012	0,649	0,142	0,005	0,585	0,705	8258	11965	56,8	17,3
31.08.2015 р.	Яцини Кейболівка	76,461	13,686	3,927	0,406	0,227	0,104	0,019	1,288	3,877	0,005	0,716	0,863	9085	11848	33,7	18,6
7.09.2015 р.	Яцини Кейболівка	76,769	13,469	3,805	0,396	0,219	0,104	0,018	1,396	3,811	0,013	0,714	0,860	9049	11824	28,7	19,8
14.09.2015 р.	Яцини Кейболівка	77,707	12,642	3,648	0,422	0,226	0,110	0,022	1,458	3,760	0,005	0,708	0,854	8985	11786	34,0	17,4
21.09.2015 р.	Яцини Кейболівка	76,479	13,802	3,714	0,346	0,199	0,081	0,010	1,452	3,901	0,016	0,714	0,860	9024	11791	35,0	16,8
28.09.2015 р.	Яцини Кейболівка	76,133	13,955	3,924	0,380	0,216	0,091	0,017	1,360	3,920	0,004	0,717	0,864	9082	11834	33,8	17,0
31.08.2015р.	Вишневе	78,522	11,072	1,951	0,420	0,150	0,269	0,050	5,133	2,424	0,009	0,688	0,829	8512	11335	37,0	25,0
7.09.2015 р.	Вишневе	77,879	10,310	4,240	0,575	0,288	0,111	0,022	3,760	2,803	0,012	0,706	0,850	8837	11613	32,5	34,0
14.09.2015 р.	Вишневе	79,424	10,684	2,007	0,354	0,144	0,253	0,049	4,464	2,608	0,013	0,685	0,825	8515	11372	37,5	26,0
21.09.2015 р.	Вишневе	78,983	10,678	2,175	0,412	0,159	0,266	0,052	4,564	2,702	0,009	0,689	0,830	8538	11365	38,2	24,0
28.09.2015 р.	Вишневе	79,854	10,191	1,970	0,387	0,151	0,251	0,043	4,420	2,725	0,008	0,683	0,823	8478	11337	37,2	20,0
31.08.2015 р.	Піски Мгар	90,486	4,747	1,040	0,170	0,109	0,084	0,070	1,733	1,557	0,004	0,618	0,745	8246	11607	33,8	22,0
7.09.2015 р.	Піски Мгар	90,514	4,710	1,065	0,171	0,111	0,083	0,058	1,718	1,565	0,005	0,618	0,744	8245	11616	32,4	22,0
14.09.2015 р.	Піски Мгар	90,590	4,701	1,037	0,168	0,108	0,080	0,053	1,712	1,546	0,005	0,617	0,743	8239	11617	33,9	21,0
21.09.2015 р.	Піски Мгар	90,298	4,756	1,074	0,171	0,109	0,085	0,056	1,762	1,681	0,008	0,620	0,746	8235	11588	34,5	20,0
28.09.2015 р.	Піски Мгар	90,430	4,758	1,061	0,173	0,110	0,083	0,053	1,684	1,639	0,009	0,619	0,745	8242	11607	33,7	21,0

**1. Результати контролю температури точки роси природного газу згідно вимог п. 2.2 ГОСТ 5542 :**

Дата	Назва ГРС	Температура точки роси вологи (при 40 кгс/см <sup>2</sup> ), °С	Температура точки роси вуглеводнів(при реал.тиску), °С	Наявність механічних домішок г/м <sup>3</sup>	Тиск газу у точці відбору, кг/см <sup>2</sup>	Температура газу у точці відбору, °С	Примітка
1.09.2015 р.	ГРС Лубни	-6,5	-5,2	відс.	42,0	10,0	
1.09.2015 р.	ГРС Войниха	-7,3	-5,5	відс.	35,0	6,0	
28.09.2015 р.	Цех-3	-9,4	-8,9	відс.	33,7	21,0	

2. Температура точки роси вологи (при 40 кгс/см<sup>2</sup>), °С : **-9,3**  
Температура точки роси вуглеводнів(при реал.тиску), °С : **-8,5**

середнє значення вологовмісту, г/м<sup>3</sup> : **0,086**  
середнє значення тиску газу, кгс/см<sup>2</sup> : **33,8**  
середнє значення температури газу, °С : **20,9**

3. Массова конц. сірководню ( по цеху №3 ) ГОСТ 22387.2 - 97 "Газы природные горючие. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы". г / м<sup>3</sup> : **0,0006**

4. Вміст меркаптанової сірки ( по цеху №3 ), ГОСТ 22387.2-97, г / м<sup>3</sup> : **< 0,0002**

5. Массова доля мех. домішок ( по цеху №3 ) , ГОСТ 22387.4-77 "Газ для коммунально - бытового потребления. Методы определения содержания смолы и пыли" г/м<sup>3</sup>, МВВ 081/12-07-98: **відс.**

**Паспорт не може бути повністю або частково передрукований без дозволу ВХАЛ.**

Головний інженер \_\_\_\_\_ Сирота В.П. Дата \_\_\_\_\_

Завідувач ВХАЛ \_\_\_\_\_ Федченко Л.Д. Дата \_\_\_\_\_

ЯГОТИНСЬКЕ ЛІНІЙНЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ  
МАГІСТРАЛЬНИХ ГАЗОПРОВОДІВ

Свідоцтво про атестацію ВХАЛ № 70А-81-11  
Дійсне до 3 жовтня 2016 року

ПАСПОРТ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

№ 1509 В

по

ГРС Вікторія

(для споживачів приєднаних до ГРС "Вікторія", ГРС "Березова Рудка", ГРС "Майорщина")

переданого Яготинським ЛВУМГ та прийнятого по Полтавській області: ПАТ "ПОЛТАВАГАЗ", ПАТ "ЛУБНИГАЗ"  
по газопроводу Шебелінка-Полтава-Київ (ШПК) за період з 01.09.2015 по 30.09.2015 року

дата відбору	КОМПОНЕНТНИЙ СКЛАД ГАЗУ, ОБ.%												відносна густина	хромат. густина, кг/м <sup>3</sup>	теплота згоріння вище, ккал/м <sup>3</sup>	теплота згоріння нижче, ккал/м <sup>3</sup>	число Боббе вище, ккал/м <sup>3</sup>	Точка роси вологи (P=4МПа)°C	Точка роси по вуглеводням, °C	вміст меркаптанової сірки, г/м <sup>3</sup>	вміст сірководню, г/м <sup>3</sup>	вміст механічних домішок, г/м <sup>3</sup>	
	метан	етан	пропан	i-бутан	n-бутан	ізо-пентан	i-пентан	n-пентан	гексан + вище	кисень	азот	діоксид вуглецю											
01.09.15																							
02.09.15																							
03.09.15																							
04.09.15																							
07.09.15	89,939	4,925	1,097	0,113	0,169	0,000	0,045	0,034	0,054	0,004	1,469	2,153	0,624	0,752	9118	8232	11544	-3,5	-5,1				
08.09.15																							
09.09.15																							
10.09.15																							
11.09.15																							
14.09.15	90,001	4,884	1,084	0,110	0,164	0,000	0,044	0,033	0,036	0,004	1,490	2,152	0,623	0,751	9104	8219	11534	-8,1	-8,8				
15.09.15																							
16.09.15																							
17.09.15																							
18.09.15																							
21.09.15	89,999	4,895	1,108	0,111	0,168	0,000	0,045	0,034	0,046	0,004	1,497	2,097	0,623	0,751	9117	8231	11549	-8,4	-9,4				
22.09.15																							
23.09.15																							
24.09.15																							
25.09.15																							
28.09.15	90,030	4,909	1,129	0,115	0,173	0,000	0,045	0,035	0,051	0,002	1,402	2,112	0,624	0,752	9132	8244	11565	-8,5	-9,9				
29.09.15																					менше	менше	відсут
30.09.15																					0,036	0,02	

Примітка: Пункт заміру т.роси, вмісту сірководню, меркаптанів, механічних домішок (згідно "Протоколу узгодження") - вхід КС-2 "Яготин" після п/у

Головний інженер Яготинського ЛВУМГ  
Завідувач ВХАЛ



Н.М.Андрішин  
Т.О.Бугера