

# ПАСПОРТ ФІЗИКО - ХІМІЧНИХ ПАРАМЕТРІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ № 36

з а серпень 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 результатами хроматографічного аналізу на хроматографах типу НР/АС 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 контролю, 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
3.08.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	90,051	4,878	1,069	0,163	0,106	0,084	0,080	1,584	1,980	0,005	0,623	0,750	8238	11563	43,0	12,0
10.08.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	90,041	4,853	1,069	0,166	0,107	0,085	0,083	1,603	1,984	0,009	0,623	0,750	8236	11558	42,0	15,0
17.08.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	89,931	4,897	1,082	0,168	0,109	0,084	0,074	1,585	2,057	0,013	0,624	0,751	8234	11547	43,0	10,0
26.08.2015 р.	Лубни Новаки Пирятин Гребінка	89,960	4,892	1,061	0,164	0,107	0,082	0,076	1,543	2,111	0,004	0,624	0,751	8229	11541	42,0	10,0
4.08.2015 р.	Оріхівка Войнича	90,018	4,782	1,115	0,181	0,123	0,093	0,072	1,396	2,216	0,004	0,625	0,753	8241	11547	34,5	11,0
10.08.2015 р.	Оріхівка Войнича	90,134	4,737	1,107	0,191	0,127	0,099	0,083	1,386	2,132	0,004	0,624	0,752	8252	11568	35,0	20,0
17.08.2015 р.	Оріхівка Войнича	89,603	4,884	1,130	0,188	0,129	0,095	0,072	1,263	2,630	0,006	0,629	0,758	8229	11490	34,5	7,0
25.08.2015 р.	Оріхівка Войнича	89,283	4,950	1,130	0,187	0,129	0,096	0,070	1,112	3,038	0,005	0,633	0,762	8213	11434	35,2	8,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
4.08.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	93,930	3,578	1,150	0,182	0,186	0,062	0,011	0,647	0,246	0,008	0,596	0,718	8370	12016	52,6	16,7
10.08.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	94,658	3,110	1,010	0,167	0,169	0,062	0,016	0,603	0,200	0,005	0,591	0,712	8326	12002	52,6	14,9
17.08.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	94,409	3,256	1,069	0,177	0,177	0,065	0,015	0,621	0,205	0,006	0,593	0,714	8344	12010	51,5	17,2
26.08.2015 р.	Куйбишеве Савенці Оржиця	94,628	3,140	1,014	0,164	0,167	0,060	0,013	0,615	0,194	0,005	0,591	0,712	8325	12001	52,9	16,9
4.08.20,15 р.	Яцини Кейболівка	77,006	13,709	3,547	0,314	0,184	0,067	0,005	1,329	3,831	0,008	0,709	0,855	8999	11797	34,0	15,0
10.08.2015 р.	Яцини Кейболівка	77,480	13,448	3,455	0,301	0,174	0,060	0,005	1,260	3,812	0,005	0,706	0,851	8972	11789	32,4	15,0
17.08.2015 р.	Яцини Кейболівка	76,623	13,692	3,843	0,389	0,219	0,094	0,008	1,303	3,824	0,005	0,714	0,861	9067	11843	33,9	15,0
26.08.2015 р.	Яцини Кейболівка	76,823	13,351	3,798	0,411	0,221	0,105	0,018	1,208	3,860	0,005	0,714	0,860	9068	11847	34,1	18,5
4.08.2015 р.	Вишневе	78,291	11,222	2,192	0,451	0,163	0,270	0,047	4,776	2,576	0,012	0,692	0,834	8575	11387	37,2	26,0
10.08.2015 р.	Вишневе	78,342	11,112	2,309	0,474	0,181	0,264	0,039	4,923	2,347	0,009	0,692	0,833	8594	11417	35,9	28,0
17.08.2015 р.	Вишневе	78,472	11,045	2,190	0,368	0,145	0,253	0,039	5,059	2,410	0,019	0,689	0,830	8528	11353	37,2	24,0
26.08.2015 р.	Вишневе	78,297	11,197	2,020	0,377	0,146	0,245	0,042	5,296	2,360	0,010	0,689	0,829	8505	11325	37,0	25,0
4.08.2015 р.	Піски Мгар	90,491	4,740	1,064	0,172	0,109	0,088	0,073	1,716	1,543	0,004	0,619	0,745	8254	11626	32,9	20,0
10.08.2015 р.	Піски Мгар	90,591	4,679	1,075	0,178	0,113	0,093	0,072	1,694	1,500	0,005	0,618	0,744	8259	11638	33,5	20,0
17.08.2015 р.	Піски Мгар	90,489	4,723	1,058	0,173	0,109	0,085	0,071	1,728	1,557	0,007	0,618	0,745	8249	11619	33,2	22,0
25.08.2015 р.	Піски Мгар	90,580	4,683	1,054	0,174	0,111	0,086	0,068	1,711	1,528	0,005	0,618	0,744	8249	11626	34,1	22,0

**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
13.08.2015р.	Цех-3	-1,3	-1,3	відс.	32	22,0	
17.08.2015р.	ГРС Лубни	-5,9	-2,9	відс.	43	10	
17.08.2015р.	ГРС Войниха	-4,7	-4,1	відс.	33,2	22	

2. Температура точки роси води (при 40 кгс/см<sup>2</sup>), °С : -4,0  
Температура точки роси вуглеводнів(при реал.тиску), °С : -3,8

середнє значення вологовмісту, г/м<sup>3</sup> : 0,125  
середнє значення тиску газу, кгс/см<sup>2</sup> : 33,3  
середнє значення температури газу, °С : 21,6

3. Массова концентрація сірководню ( по цеху №3 ) ГОСТ 22387.2 - 97 "Газы природные горючие. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы". г / м<sup>3</sup> : 0,0005

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

5. Массова доля механічних 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.**

В.о.головного інженера \_\_\_\_\_ Гацанський В.А.

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**

**№ 1508 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 **Шебелинка-Полтава-Київ (ШПК)** за період з **03.08.2015** по **31.08.2015** року

дата відбору	КОМПОНЕНТНИЙ СКЛАД ГАЗУ, ОБ.%												Точка роси вологи (P=4МПа)°C	відносна густина	хромат. густина, кг/м <sup>3</sup>	теплота згорання вище, ккал/м <sup>3</sup>	теплота згорання ниже, ккал/м <sup>3</sup>	число Воббе вище, ккал/м <sup>3</sup>	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	гексани + вищі	юксень	азот	диоксид вуглецю											
03.08.15	89,946	4,951	1,116	0,112	0,171	0,000	0,046	0,038	0,062	0,003	1,538	2,019	-0,6	0,624	0,751	9133	8245	11566					
04.08.15													2,3										
05.08.15													-1,2										
06.08.15													2,4										
07.08.15													-2,7										
10.08.15	89,974	4,918	1,130	0,113	0,176	0,000	0,046	0,038	0,065	0,003	1,518	2,022	-2,2	0,624	0,752	9136	8248	11569					
11.08.15													-0,1										
12.08.15													-4,4										
13.08.15													-0,3										
14.08.15													-1,4										
17.08.15	89,969	4,882	1,122	0,115	0,174	0,000	0,047	0,037	0,057	0,003	1,455	2,142	-4,0	0,624	0,752	9125	8238	11551					
18.08.15													-4,3										
19.08.15													-5,4										
20.08.15													-6,6										
21.08.15													-6,1										
25.08.15	90,177	4,838	1,117	0,116	0,180	0,000	0,047	0,039	0,069	0,002	1,545	1,871	-4,3	0,622	0,750	9144	8255	11594				відсут	
26.08.15													-5,0										
27.08.15													-6,6										
28.08.15													-7,0							менше	менше		
31.08.15	90,023	4,852	1,090	0,112	0,171	0,000	0,046	0,035	0,051	0,003	1,456	2,163	-5,6	0,624	0,752	9113	8227	11540					

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. Андріішин

Т.О. Бугера

