

переданого Кременчуцьким ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Полтавагаз", ПАТ "Кременчукгаз", ДП "Укрлатогаз", ТОВ "Кременчуцькогаз"

по газопроводу "Диканька-Кременчук-Кривий Ріг" (ДККР)

за період з 01.01.2018р. по 31.01.2018р.

Середня № 9612 КО від 30.12.18р. зміна до 20.06.18р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси вологої (P = 2,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводів, °C	Масова концентрація сірководню, г/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, г/м³	Маса метану в домішці, г/м³			
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, і-С4	н-бутан, н-С4	ісо-пентан, ісо-С5	н-пентан, н-С5	гексан та вище, С6+	оксиген, О2	азот, N2	диоксид вуглецю, СО2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вибіркової/згорання при 20/25 °C																
													Теплота згорання нижча			Теплота згорання вища			Число Бомбе вище										
													ккал/м3	МДж/м3	кВт·год/м3	ккал/м3	МДж/м3	кВт·год/м3	ккал/м3	МДж/м3	кВт·год/м3								
1												8 262	34,55	9,60	9 141	38,27	10,63	11 646	48,76	13,54									
2	96,9739	4,3738	1,1433	0,1299	0,2182	0,0042	0,9506	0,0397	0,0519	0,0030	1,4957	1,5158	0,7423	8 264	34,60	9,61	9 155	38,33	10,65	11 660	48,82	13,56	-13,5						
3														8 264	34,60	9,61	9 155	38,33	10,65	11 660	48,82	13,56							
4														8 264	34,60	9,61	9 155	38,33	10,65	11 660	48,82	13,56							
5														8 264	34,60	9,61	9 155	38,33	10,65	11 660	48,82	13,56							
6														8 264	34,60	9,61	9 155	38,33	10,65	11 660	48,82	13,56							
7														8 264	34,60	9,61	9 155	38,33	10,65	11 660	48,82	13,56							
8														8 264	34,60	9,61	9 155	38,33	10,65	11 660	48,82	13,56							
9	90,9804	4,3402	1,1511	0,1287	0,2152	0,0041	0,9580	0,0390	0,0556	0,0084	1,5201	1,5072	0,7423	8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 656	48,80	13,56	-11,2						
10														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 656	48,80	13,56							
11														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 656	48,80	13,56							
12														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 656	48,80	13,56							
13														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 656	48,80	13,56							
14														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 656	48,80	13,56							
15	91,6544	4,1045	1,0648	0,1254	0,1982	0,0039	0,9468	0,0367	0,0550	0,0062	1,4039	1,3602	0,7364	8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 699	48,98	13,61	-11,9						
16														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 699	48,98	13,61							
17														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 699	48,98	13,61							
18														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 699	48,98	13,61							
19														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 699	48,98	13,61							
20														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 699	48,98	13,61							
21														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 699	48,98	13,61							
22	91,3392	4,1957	1,1231	0,1293	0,2106	0,0039	0,9484	0,0375	0,0477	0,0049	1,4250	1,4347	0,7394	8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 677	48,89	13,58	-10,8						
23														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 677	48,89	13,58							
24														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 677	48,89	13,58							
25														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 677	48,89	13,58							
26														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 677	48,89	13,58							
27														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 677	48,89	13,58							
28														8 257	34,57	9,60	9 148	38,30	10,64	11 677	48,89	13,58							
29	91,4278	4,1554	1,0950	0,1305	0,2139	0,0040	0,9507	0,0402	0,0529	0,0090	1,4589	1,3625	0,7385	8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 684	48,92	13,59	-8,3	0,0023	0,0032	0,0008			
30														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 684	48,92	13,59							
31														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 684	48,92	13,59							
Рівень опору вмісту відносним вмістом чинників нормативних документів												8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64												
Середньозважене значення теплоти згорання												8 259	34,58	9,61	9 149	38,31	10,64												

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ
 Керівник підрозділу, кому підпорядкована лабораторія
 Начальник ВХАЛ
 Керівник підрозділу, де здійснюється випробування газу
 Превідник економіки із збуту
 Керівник підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.
 Кучерук П.М.
 Крикульов І.В.

01.02.2018
 дата
 01.02.2018
 дата
 01.02.2018
 дата



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №860

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №860		9149	38,31	10,64
Полтавська	АГНКС Кременчук-1	9150	38,31	10,64
Полтавська	АГНКС ТОВ "Кременчукавтогаз"	9150	38,31	10,64
Полтавська	Бугаївка ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Бутенки ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Глобине ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Голещина ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Козельщина ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Кременчук (місто) ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Кременчук (пром-ть) ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Погреби ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Потоки ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Сушки ДКК	9149	38,31	10,64
Полтавська	Троїцьке ДКК	9149	38,31	10,64

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Начальник ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Провідний економіст із збуту

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.

прізвище

підпис

01.02.2018

дата

Кучерук І.М.

прізвище

підпис

01.02.2018

дата

Кривулькін І.В.

прізвище

підпис

01.02.2018

дата



ПАТ "КРЕМЕНУКАЗ"
УМД "КРЕМУТРАНСГАЗ"

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №878
переданого Кременчуцьким ЛВУМ та прийнятого ПАТ "Кременуказ", ВАТ "Кіровоградгаз"

Маршрут №878

Кременчуцький об'єкт Кременчуцького ЛВУМ
Підприємство спеціалізована лабораторія

на газопроводу "Диканьська-Кременчук-Кривий Ріг" (ДККР)

за період з 01.01.2018р. по 31.01.2018р.

Свідоцтво № 9012 ЕО від 26.12.15р. номер 20.96.19р.

Число місяці	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси вологи (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводнів, °C	Масова концентрація сірководню, г/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, г/м³	Маса метанів та домішок, г/м³	
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, i-C4	н-бутан, n-C4	ізо-пентан, i-C5	н-пентан, n-C5	гексан та вище, С6+	кисень, O2	азот, N2	діоксид вуглецю, CO2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вимірювання/горіння при 20/25 °C														
													Теплота згоріння нижча			Теплота згоріння вища			Число Воббе вище								
													ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³						
1												8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 646	48,76	13,54							
2	90,9864	4,3603	1,1438	0,1288	0,2154	0,0042	0,0504	0,0396	0,0523	0,0033	1,4894	1,5261	0,7423	8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 658	48,81	13,56	-12,5				
3														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 658	48,81	13,56					
4														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 658	48,81	13,56					
5														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 658	48,81	13,56					
6														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 658	48,81	13,56					
7														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 658	48,81	13,56					
8														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 658	48,81	13,56					
9	90,9443	4,3357	1,1608	0,1301	0,2178	0,0042	0,0518	0,0410	0,0541	0,0088	1,5331	1,5183	0,7427	8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 653	48,79	13,55	-11,6				
10														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 653	48,79	13,55					
11														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 653	48,79	13,55					
12														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 653	48,79	13,55					
13														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 653	48,79	13,55					
14														8 262	34,59	9,61	9 150	38,31	10,64	11 653	48,79	13,55					
15	91,5696	4,1043	1,0557	0,1243	0,1961	0,0038	0,0459	0,0358	0,0503	0,0075	1,5002	1,3071	0,7366	8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 680	48,90	13,58	-12,1				
16														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 680	48,90	13,58					
17														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 680	48,90	13,58					
18														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 680	48,90	13,58					
19														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 680	48,90	13,58					
20														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 680	48,90	13,58					
21														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 680	48,90	13,58					
22	91,3910	4,1853	1,1049	0,1274	0,2062	0,0040	0,0454	0,0376	0,0476	0,0047	1,4138	1,4271	0,7389	8 257	34,57	9,60	9 145	38,29	10,64	11 677	48,89	13,58	-11,5				
23														8 257	34,57	9,60	9 145	38,29	10,64	11 677	48,89	13,58					
24														8 257	34,57	9,60	9 145	38,29	10,64	11 677	48,89	13,58					
25														8 257	34,57	9,60	9 145	38,29	10,64	11 677	48,89	13,58					
26														8 257	34,57	9,60	9 145	38,29	10,64	11 677	48,89	13,58					
27														8 257	34,57	9,60	9 145	38,29	10,64	11 677	48,89	13,58					
28														8 257	34,57	9,60	9 145	38,29	10,64	11 677	48,89	13,58					
29	91,5211	4,0950	1,0721	0,1289	0,2092	0,0040	0,0497	0,0392	0,0497	0,0109	1,4855	1,3347	0,7375	8 250	34,54	9,59	9 138	38,26	10,63	11 680	48,90	13,58	-9,0	0,0023	0,0039	0,0060	
30														8 250	34,54	9,59	9 138	38,26	10,63	11 680	48,90	13,58					
31														8 250	34,54	9,59	9 138	38,26	10,63	11 680	48,90	13,58					
Повільно-авторитарно відповідало вимогам чинних нормативних документів												8 255	34,56	9,60	9 144	38,28	10,63										
Середньомісячне значення теплоти згоріння:												8 255	34,56	9,60	9 144	38,28	10,63										

Начальник Кременчуцького ЛВУМ
Підприємство спеціалізована лабораторія
Начальник ВХАЛ
Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу
Провідний економіст із бізнесу
Підприємство, яке надає послуги з вимірювання газу

Кучерук В.М.
протокол
Кучерук Н.М.
протокол
Кривуцький І.В.
протокол

01.02.2018
2018
01.02.2018
2018
01.02.2018
2018



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №875

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №875		9147	38,30	10,64
Полтавська	Горішні Плавні ДКК	9146	38,29	10,64
Полтавська	ПП "Будінвест центр" (ПП"Гарпан")	9147	38,30	10,64
Полтавська	лінія на Горішні Плавні ГЗК	9147	38,30	10,64

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ	Кучерук В.М.	01.02.2018
Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія	прізвище	дата
Начальник ВХАЛ	Кучерук Н.М.	01.02.2018
Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу	прізвище	дата
Провідний економіст із збуту	Кривулькі І.В.	01.02.2018
Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом	прізвище	дата



ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №870

переданого Кіровоградським ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Полтавгаз", ПАТ "Кіровоградгаз", ВАТ "Кіровоградгаз"

по газопроводу "Сміць-Кіровоград-Кривий Ріг" (СККР)

за період з 01.01.2018р. по 31.01.2018р.

Саломія № 0012 БД № 13 12 15р. чимпл № 20 65 10р

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °С.	Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси шуги (P = 3,02 МПа), °С	Температура точки роси вуглеводів, °С	Масова концентрація пропану, г/м³	Масова концентрація метанолу, г/м³	Маса вологи, г/м³		
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, і-С4	н-бутан, н-С4	ізо-пентан, і-С5	н-пентан, н-С5	гексан та вище, С6+	кисень, О2	азот, N2	диоксид вуглецю, СО2	Температура вимірювання/горіння при 20/25°С																	
												Температура горіння нижня			Температура горіння вища			Число Воббе вище											
												ккал/м³		МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³								
1												8 183	34,26	9,52	9 076	38,00	10,56	11 918	49,90	13,86									
2	96,1581	2,1213	0,6553	0,1027	0,0981	0,0012	0,0176	0,0121	0,0100	0,0041	0,6626	0,1569	0,6980	8 180	34,25	9,51	9 071	37,98	10,55	11 916	49,89	13,86	-22,4						
3														8 180	34,25	9,51	9 071	37,98	10,55	11 916	49,89	13,86							
4														8 180	34,25	9,51	9 071	37,98	10,55	11 916	49,89	13,86							
5														8 180	34,25	9,51	9 071	37,98	10,55	11 916	49,89	13,86							
6														8 180	34,25	9,51	9 071	37,98	10,55	11 916	49,89	13,86							
7														8 180	34,25	9,51	9 071	37,98	10,55	11 916	49,89	13,86							
8														8 180	34,25	9,51	9 071	37,98	10,55	11 916	49,89	13,86							
9	96,0958	2,1672	0,6759	0,1048	0,1013	0,0013	0,0182	0,0126	0,0109	0,0040	0,6485	0,1595	0,6937	8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87	-21,0						
10														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
11														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
12														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
13														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
14														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
15	96,3219	1,9980	0,6125	0,0968	0,0936	0,0012	0,0175	0,0122	0,0111	0,0044	0,6832	0,1476	0,6967	8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 906	49,85	13,85	-20,9						
16														8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 906	49,85	13,85							
17														8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 906	49,85	13,85							
18														8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 906	49,85	13,85							
19														8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 906	49,85	13,85							
20														8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 906	49,85	13,85							
21														8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 906	49,85	13,85							
22	96,3958	1,9604	0,5989	0,0939	0,0893	0,0012	0,0163	0,0111	0,0095	0,0045	0,6758	0,1433	0,6960	8 159	34,16	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84	-22,0						
23														8 159	34,16	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
24														8 159	34,16	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
25														8 159	34,16	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
26														8 159	34,16	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
27														8 159	34,16	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
28														8 159	34,16	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
29	96,3772	1,9691	0,6043	0,0945	0,0901	0,0012	0,0164	0,0111	0,0096	0,0045	0,6761	0,1459	0,6961	8 161	34,17	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84	-22,0	0,0000	0,0000	0,0000			
30														8 161	34,17	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
31														8 161	34,17	9,49	9 050	37,89	10,53	11 904	49,84	13,84							
Рівень зодержанні відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54											
Середньозважені значення теплоти згоріння:																													

Начальник Кіровоградського ЛВУМГ Кучерук В.М. призначено 01.02.2018
 Підрозділу експлуатації, знову підрозділена лабораторія призначено 01.02.2018
 Начальник ВХА,Л Кучерук П.М. призначено 01.02.2018
 Лабораторія, з. з. виконувальність вимірювання газу призначено 01.02.2018
 Провідний економіст із збуту Кривульскій І.В. призначено 01.02.2018
 Підрозділу адміністративного обслуговування газу з маршруту газу призначено 01.02.2018



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №870

Область	ГРС, прямиий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №870		9062	37,94	10,54
Кіровоградська	Вишнівці (Зибке) ЄККР	9062	37,94	10,54
Кіровоградська	Власівка ЄККР	9061	37,94	10,54
Кіровоградська	Павлівка КАБ (КС Задніпровська)	9062	37,94	10,54
Кіровоградська	Павлиш ЄККР	9062	37,94	10,54
Кіровоградська	Ч.Кам'янка ЄККР	9061	37,94	10,54
Полтавська	Білецьківка ЄККР	9062	37,94	10,54
Полтавська	Запсілля ЄККР	9062	37,94	10,54
Полтавська	Хорішки ЄККР	9062	37,94	10,54

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Кучерук В.М.

прізвище

01.02.2018

дата

Начальник ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Кучерук В.М.

прізвище

01.02.2018

дата

Провідний економіст із збуту

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кривульк І.В.

прізвище

01.02.2018

дата



ПАТ "УКРГАЗНАС" / УМГ "КІВТРАНСГАЗ"

Лубецький м.п. Лубецький ЛВУМГ / Інженерний центр-лабораторія

Свідоцтво № 199-13 видає від 31.12.2018 р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №54
 переданого Лубецьким ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Лубингаз", ПАТ "Полтавагаз", ПАТ "Кременчукгаз"

Маршрут №54

по газопроводу "Шебелинка-Полтава-Київ", "Слепц-Джам'юк-Київ"

за період з 01.01.2018р. по 31.01.2018р.

Число місяців	Компонентний склад, % мол.													Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси води (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси пугаленолів, °C	Масова концентрація сірководню, г/м³	Масова концентрація метансульфідів сірню, г/м³	Маса металічних домішок, г/м³
	метан, CH ₄	етан, C ₂ H ₆	пропан, C ₃ H ₈	ізо-бутан, i-C ₄ H ₁₀	н-бутан, n-C ₄ H ₁₀	ізо-пентан, i-C ₅ H ₁₂	н-пентан, n-C ₅ H ₁₂	гексан та вище, C ₆ H ₁₄	кисень, O ₂	азот, N ₂	діоксид вуглецю, CO ₂	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вимірювання/згорання при 20/25 °C														
													Теплота згорання нижча			Теплота згорання вища			Число Воббе нижче								
													ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³						
1												8 040	33,66	9,35	8 907	37,29	10,36	11 125	46,58	12,94							
2	87,8886	5,5850	0,7720	0,0720	0,1020	0,0014	0,0280	0,0180	0,0390	0,0040	0,8940	4,5960	0,7735	8 049	33,70	9,36	8 916	37,33	10,37	11 125	46,58	12,94	-9,6	-12,1	0,0060	0	
3														8 049	33,70	9,36	8 916	37,33	10,37	11 125	46,58	12,94					
4														8 049	33,70	9,36	8 916	37,33	10,37	11 125	46,58	12,94					
5														8 049	33,70	9,36	8 916	37,33	10,37	11 125	46,58	12,94					
6														8 049	33,70	9,36	8 916	37,33	10,37	11 125	46,58	12,94					
7														8 049	33,70	9,36	8 916	37,33	10,37	11 125	46,58	12,94					
8														8 049	33,70	9,36	8 916	37,33	10,37	11 125	46,58	12,94					
9	88,0090	5,5030	0,7370	0,0690	0,0980	0,0000	0,0260	0,0180	0,0370	0,0050	0,8980	4,6000	0,7724	8 035	33,64	9,34	8 902	37,27	10,35	11 116	46,54	12,93	-9,3	-11,5			
10														8 035	33,64	9,34	8 902	37,27	10,35	11 116	46,54	12,93					
11														8 035	33,64	9,34	8 902	37,27	10,35	11 116	46,54	12,93					
12														8 035	33,64	9,34	8 902	37,27	10,35	11 116	46,54	12,93					
13														8 035	33,64	9,34	8 902	37,27	10,35	11 116	46,54	12,93					
14														8 035	33,64	9,34	8 902	37,27	10,35	11 116	46,54	12,93					
15	88,6387	5,2390	0,7230	0,0700	0,1000	0,0013	0,0260	0,0180	0,0350	0,0020	0,9010	4,2460	0,7666	8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99	-16,0	-18,4			
16														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99					
17														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99					
18														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99					
19														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99					
20														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99					
21														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99					
22	88,2580	5,4120	0,7320	0,0710	0,1030	0,0000	0,0280	0,0200	0,0400	0,0030	0,8950	4,4380	0,7702	8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 147	46,67	12,96	-16,9	-20,5			
23														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 147	46,67	12,96					
24														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 147	46,67	12,96					
25														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 147	46,67	12,96					
26														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 147	46,67	12,96					
27														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 147	46,67	12,96					
28														8 044	33,68	9,36	8 914	37,32	10,37	11 147	46,67	12,96					
29	88,4496	5,3320	0,7880	0,0740	0,1060	0,0014	0,0280	0,0190	0,0350	0,0040	0,9090	4,2540	0,7683	8 061	33,75	9,38	8 930	37,39	10,39	11 180	46,81	13,00	-14,4	-17,4			
30														8 061	33,75	9,38	8 930	37,39	10,39	11 180	46,81	13,00					
31														8 061	33,75	9,38	8 930	37,39	10,39	11 180	46,81	13,00					
Рівень одоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 045	33,68	9,36	8 913	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99						
Середньозважене значення теплоти згорання:													8 045	33,68	9,36	8 913	37,32	10,37	11 173	46,78	12,99						

Головний інженер Лубецького ЛВУМГ / Підписую відповідно закону підпорядкованої лабораторії
 Завідуюча ВХАЛ / Лабораторія, де здійснювалась вимірювання газу
 Начальник служби ГВІМ / Підписую, відповідального за облік газу за маршрутом:

Сирота В.П. / підпис
 Алексеевко Н.А. / підпис
 Шило О.С. / підпис



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №54

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт ^{год} /м ³
Маршрут №54		8913	37,32	10,37
Полтавська	Войниха	8913	37,32	10,37
Полтавська	Клепачі (Вергуни)	8913	37,32	10,37
Полтавська	Новачиха	8913	37,32	10,37
Полтавська	Оріхівка	8913	37,32	10,37
Полтавська	Петракіївка	8913	37,32	10,37
Полтавська	Ромодан	8913	37,32	10,37
Полтавська	Семенівка	8913	37,32	10,37
Полтавська	Стайки	8913	37,32	10,37
Полтавська	Хорол	8913	37,32	10,37

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Завідувач ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Начальник служби ГВ і М

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Сирота В.П.

прізвище

Алексеевко Н.А.

прізвище

Шило О.Є.

прізвище

01.02.2018

дата

01.02.2018

дата

01.02.2018

дата

