

ПАТ "УКРГАЗГАЗ"

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ № 860

Філія "УМГ" "Черкасирагаз"

середнього Кременчуцького ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Полівагаз", ПАТ "Кременчукгаз", ДП "Укргазгаз", ТОВ "Кременчукгазгаз"

Кременчуцьке ЛВУМГ

Маршрут № 860

Вимірвальна хіміко-аналітична лабораторія

Кременчуцького промислового майданчика

Свідоцтво № 0612 КФ від 30.12.15р. чинне до 20.06.19р.

по газопроводу "Диканька-Кременчук-Кривий Ріг"

за період з 01.02.2017 р. по 28.02.2017 р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.													Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси за вологою (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси за вуглеводнями, °C	Вміст сірководню, г/м³	Вміст меркптанової сірки, г/м³	Вміст механічних домішок, г/м³
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, і-С4	н-бутан, н-С4	ізо-пентан, і-С5	н-пентан, н-С5	гексани та вищі, С6+	кисень, О2	азот, N2	діоксид вуглецю, СО2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вимірювання/згоряння при 20/25°С														
													Теплота згоряння нижча			Теплота згоряння 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													8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61									
2													8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61									
3													8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61									
4													8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61									
5													8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61									
6	90,9850	4,3430	1,0840	0,1210	0,2030	0,0040	0,0520	0,0430	0,0580	0,0010	1,6500	1,4560	0,7414	8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 643	48,75	13,54	-12,3				
7														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62								
8														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62								
9														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62								
10														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62								
11														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62								
12														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62								
13	91,4541	4,1322	1,0622	0,1196	0,1923	0,0043	0,0503	0,0423	0,0717	0,0011	1,5124	1,3575	0,7382	8 250	34,54	9,59	9 141	38,27	10,63	11 675	48,88	13,58	-10,7				
14														8 250	34,54	9,59	9 141	38,27	10,63								
15														8 250	34,54	9,59	9 141	38,27	10,63								
16														8 250	34,54	9,59	9 141	38,27	10,63								
17														8 250	34,54	9,59	9 141	38,27	10,63								
18														8 250	34,54	9,59	9 141	38,27	10,63								
19														8 250	34,54	9,59	9 141	38,27	10,63								
20	90,8977	4,3236	1,2151	0,1327	0,2273	0,0044	0,0540	0,0449	0,0649	0,0010	1,3728	1,6616	0,7447	8 276	34,65	9,63	9 167	38,38	10,66	11 658	48,81	13,56	-9,6				
21														8 276	34,65	9,63	9 167	38,38	10,66								
22														8 276	34,65	9,63	9 167	38,38	10,66								
23														8 276	34,65	9,63	9 167	38,38	10,66								
24														8 276	34,65	9,63	9 167	38,38	10,66								
25														8 276	34,65	9,63	9 167	38,38	10,66								
26														8 276	34,65	9,63	9 167	38,38	10,66								
27	91,3612	4,0972	1,1122	0,1241	0,2032	0,0041	0,0497	0,0417	0,0557	0,0012	1,5297	1,4200	0,7391	8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62	11 660	48,82	13,56	-9,1	0,0030	0,0040	віаєстні	
28														8 245	34,52	9,59	9 133	38,24	10,62								

Рівень одоризації відповідає чинним нормативним документам

Середньозважене значення теплоти згоряння:

Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ
 Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія
 Начальник лабораторії ВХАЛ
 Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу
 Провідний економіст із збуту
 Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.
 прізвище
 Кучерук Н.М.
 прізвище
 Кривулькін І.В.
 прізвище

02.03.2017 р.
 дата
 02.03.2017 р.
 дата
 02.03.2017 р.
 дата

Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу № 860

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		МДж/м ³	ккал/м ³	кВт*год./м ³
Полтавська область	ГРС Бутенки	38,27	9 141	10,63
	ГРС Сушки	38,27	9 141	10,63
	ГРС Козельщина	38,27	9 141	10,63
	ГРС Нова Галещина	38,27	9 141	10,63
	ГРС Фрунзівка	38,27	9 141	10,63
	ГРС Глобине	38,27	9 141	10,63
	ГРС Погреби	38,27	9 141	10,63
	ГРС Бугаївка	38,27	9 141	10,63
	ГРС Потоки	38,27	9 140	10,63
	ГРС Кременчук (Північний промвузол)	38,28	9 142	10,63
	ГРС Кременчук (Місто)	38,27	9 141	10,63
	ДП "Укравтогаз"	38,28	9 143	10,63
	ТОВ "Кременчукавтогаз"	38,28	9 143	10,63
Середньозважене значення вищої теплоти згоряння по маршруту № 860		38,27	9 141	10,63

Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Начальник лабораторії ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Провідний економіст із збуту

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.

прізвище

дата

Кучерук В.М.

прізвище

дата

Кривулькин І.В.

прізвище

дата



ПАТ "УКРГАСГАЗ"

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ № 878

Філія "УМГ" "Черкасирангаз"

переданого Кременчуцьким ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Кременчукгаз", ВАТ "Кіровоградгаз",

Кременчуцьке ЛВУМГ

Маршрут № 878

Вимірвальна хіміко-аналітична лабораторія

Кременчуцького промислового майданчика

Свідоцтво № 0612 КФ від 30.12.15р. чинне до 20.06.19р.

по газопроводу "Диканька-Кременчук-Кривий Різ"

за період з 01.02.2017 р. по 28.02.2017 р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси за вологою (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси за вуглеводнями, °C	Вміст сірководню, г/м³	Вміст меркаптанової сірки, - г/м³	Вміст механічних домішок, г/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 абсолютна, кг/м³, при 20 °С,	Температура вимірювання/згоряння при 20/25 °С															
														Теплота згоряння нижча			Теплота згоряння 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													8 235	34,48	9,58	9 124	38,20	10,61											
2													8 235	34,48	9,58	9 124	38,20	10,61											
3													8 235	34,48	9,58	9 124	38,20	10,61											
4													8 235	34,48	9,58	9 124	38,20	10,61											
5													8 235	34,48	9,58	9 124	38,20	10,61											
6	91,0220	4,3420	1,0940	0,1210	0,2030	0,0050	0,0520	0,0430	0,0500	0,0010	1,6180	1,4490	0,7410	8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63	11 648	48,77	13,55	-12,2						
7														8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63										
8														8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63										
9														8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63										
10														8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63										
11														8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63										
12														8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63										
13	91,5042	4,1113	1,0490	0,1193	0,1912	0,0044	0,0488	0,0401	0,0496	0,0011	1,5211	1,3599	0,7372	8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61	11 666	48,84	13,57	-11,5						
14														8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61										
15														8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61										
16														8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61										
17														8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61										
18														8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61										
19														8 238	34,49	9,58	9 126	38,21	10,61										
20	91,0889	4,2366	1,1717	0,1273	0,2158	0,0044	0,0518	0,0429	0,0489	0,0010	1,3729	1,6378	0,7426	8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 651	48,78	13,55	-9,1						
21														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64										
22														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64										
23														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64										
24														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64										
25														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64										
26														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64										
27	91,4317	4,0898	1,0938	0,1209	0,1943	0,0041	0,0492	0,0410	0,0491	0,0011	1,5190	1,4060	0,7382	8 240	34,50	9,58	9 129	38,22	10,62	11 660	48,82	13,56	-9,2	0,0030	0,0040	відсутні			
28														8 240	34,50	9,58	9 129	38,22	10,62										
Рівень одоризації відповідає чинним нормативним документам.													8245	34,52	9,59	9133	38,24	10,62											
Середньозважене значення теплоти згоряння:													8245	34,52	9,59	9133	38,24	10,62											

Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ
 Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія
 Начальник лабораторії ВХАЛ
 Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу
 Провідний економіст із збуту
 Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.
 прізвище
 Кучерук Н.М.
 прізвище
 Кривулькін І.В.
 прізвище



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу № 878

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		МДж/м ³	ккал/м ³	кВт*год./м ³
Полтавська область	ГРС Крюків	38,24	9 133	10,62
Кіровоградська область	ГРС Успенка	38,24	9 133	10,62
	ГРС Онуфріївка	38,24	9 133	10,62
	ГРС Світловодськ	38,24	9 133	10,62
Середньозважене значення вищої теплоти згоряння по маршруту № 878		38,24	9 133	10,62

Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Начальник лабораторії ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Провідний економіст із збуту

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.

прізвище

Кучерук В.М.

прізвище

Кривулькін І.В.

прізвище



02.03.2017 р.

дата

02.03.2017 р.

дата

02.03.2017 р.

дата

ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"

Філія "УМГ "Черкасирангаз"

Кременчуцьке ЛВУМГ

Вимірчальна хіміко-аналітична лабораторія

Кременчуцького промислового майданчика

Свідоцтво № 0612 КФ від 30.12.15р. чинне до 20.06.19р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ № 875

переданого Кременчуцьким ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Кременчукгаз", ІП "Будівельний центр"

Маршрут № 875

по газопроводу "Диканька-Кременчук-Кривий Ріг"

за період з 01.02.2017 р. по 28.02.2017 р.

Число міксця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси за вологою (P = 3,92 МПа), °С	Температура точки роси за вуглеводнями, °С	Вміст сірководню, г/м³	Вміст меркаптанової сірки, г/м³	Вміст механічних домішок, г/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 абсолютна, кг/м³ при 20 °С	Температура вимірювання/згоряння при 20/25°С													
														Теплота згоряння нижча			Теплота згоряння 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													8 238	34,49	9,58	9 129	38,22	10,62									
2													8 238	34,49	9,58	9 129	38,22	10,62									
3													8 238	34,49	9,58	9 129	38,22	10,62									
4													8 238	34,49	9,58	9 129	38,22	10,62									
5													8 238	34,49	9,58	9 129	38,22	10,62									
6	91,0290	4,3250	1,0740	0,1190	0,1990	0,0040	0,0520	0,0430	0,0570	0,0010	1,6500	1,4470	0,7409	8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62	11 642	48,74	13,54	-12,5				
7														8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62								
8														8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62								
9														8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62								
10														8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62								
11														8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62								
12														8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62								
13	91,4519	4,1376	1,0658	0,1198	0,1927	0,0043	0,0493	0,0410	0,0590	0,0011	1,5119	1,3656	0,7379	8 245	34,52	9,59	9 136	38,25	10,63	11 671	48,86	13,57	-11,2				
14														8 245	34,52	9,59	9 136	38,25	10,63								
15														8 245	34,52	9,59	9 136	38,25	10,63								
16														8 245	34,52	9,59	9 136	38,25	10,63								
17														8 245	34,52	9,59	9 136	38,25	10,63								
18														8 245	34,52	9,59	9 136	38,25	10,63								
19														8 245	34,52	9,59	9 136	38,25	10,63								
20	90,9211	4,3160	1,2100	0,1319	0,2250	0,0043	0,0536	0,0445	0,0624	0,0010	1,3733	1,6569	0,7444	8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 657	48,81	13,56	-9,3				
21														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66								
22														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66								
23														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66								
24														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66								
25														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66								
26														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66								
27	91,3916	4,0920	1,0937	0,1225	0,1992	0,0041	0,0496	0,0416	0,0560	0,0012	1,5235	1,4250	0,7388	8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62	11 658	48,81	13,56	-9,0	0,0030	0,0040	відсутні	
28														8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62								

Рівень одоризації відповідає чинним нормативним документам

Середньозважене значення теплоти згоряння:

8249	34,54	9,59	9140	38,27	10,63
------	-------	------	------	-------	-------

Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ
Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Кучерук В.М.
прізвище

Начальник лабораторії БКАЛ
Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Кучерук Н.М.
прізвище

Провідний економіст із збуту
Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кривацький І.В.
прізвище



02.03.2017 р.

02.03.2017 р.

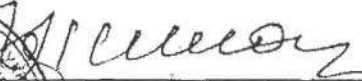
02.03.2017 р.

02.03.2017 р.

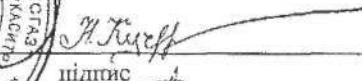
Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу № 875

Область	ГРС, прямиий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		МДж/м ³	ккал/м ³	кВт*год./м ³
Полтавська область	ГРС Комсомольськ лінія ГЗК	38,27	9 140	10,63
	ГРС Комсомольськ Місто	38,26	9 139	10,63
	ПП "Будінвест центр"	38,27	9 140	10,63
Середньозважене значення вищої теплоти згоряння по маршруту № 875		38,27	9 140	10,63


Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ
Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Кучерук В. М.  02.03.2017 р.
підпис дата

Начальник лабораторії ВХАЛ

Кучерук Н. М.  02.03.2017 р.
підпис дата


Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Кривулькін І. В.  02.03.2017 р.
підпис дата

Провідний економіст із збуту

Кривулькін І. В.  02.03.2017 р.
підпис дата

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кривулькін І. В.  02.03.2017 р.
підпис дата



ПАТ "УКРГАЗГАС"

Філія "УМІ" "Черкасирангаз"

Кременчуцьке ЛВУМГ

Вимірвальна хіміко-аналітична лабораторія

Кременчуцького промислового майданчика

Свідоцтво № 0612 КФ від 30.12.15р. чинне до 20.06.19р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ № 870

переданого Кременчуцьким ЛВУМГ за прийнятого ПАТ "Полтавагаз", ПАТ "Кременчукгаз", ВАТ "Кіровоградгаз"

Маршрут № 870

по газопроводу "Елець-Кременчук-Кривий Ріг"

за період з 01.02.2017 р. по 28.02.2017 р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси за вологою (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси за ауглеводнями, °C	Вміст сірководню, г/м³	Вміст меркаптанової сірки, г/м³	Вміст механічних домішок, г/м³				
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, і-С4	н-бутан, н-С4	ізо-пентан, і-С5	н-пентан, н-С5	гексани та вищі, С6+	кисень, О2	азот, N2	діоксид вуглецю, СО2	Температура абсолютна, к°/м³ при 20 °С	Температура вимірювання/згорання при 20/25°С																	
													Теплота згорання нижча			Теплота згорання 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												8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54													
2												8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54													
3												8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54													
4												8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54													
5												8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54													
6	96,5190	1,8350	0,5540	0,0890	0,0900	0,0000	0,0180	0,0120	0,0140	0,0060	0,7300	0,1330	0,6950	8 145	34,10	9,47	9 033	37,82	10,51	11 891	49,78	13,83	-22,3							
7														8 145	34,10	9,47	9 033	37,82	10,51											
8														8 145	34,10	9,47	9 033	37,82	10,51											
9														8 145	34,10	9,47	9 033	37,82	10,51											
10														8 145	34,10	9,47	9 033	37,82	10,51											
11														8 145	34,10	9,47	9 033	37,82	10,51											
12														8 145	34,10	9,47	9 033	37,82	10,51											
13	96,3264	1,9872	0,6041	0,0966	0,0949	0,0011	0,0183	0,0127	0,0118	0,0054	0,6924	0,1491	0,6966	8 164	34,18	9,49	9 052	37,90	10,53	11 904	49,84	13,84	-21,6							
14														8 164	34,18	9,49	9 052	37,90	10,53											
15														8 164	34,18	9,49	9 052	37,90	10,53											
16														8 164	34,18	9,49	9 052	37,90	10,53											
17														8 164	34,18	9,49	9 052	37,90	10,53											
18														8 164	34,18	9,49	9 052	37,90	10,53											
19														8 164	34,18	9,49	9 052	37,90	10,53											
20	96,3534	1,9974	0,6061	0,0954	0,0926	0,0013	0,0176	0,0126	0,0117	0,0011	0,6649	0,1459	0,6964	8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53	11 910	49,86	13,85	-22,3							
21														8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53											
22														8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53											
23														8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53											
24														8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53											
25														8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53											
26														8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53											
27	96,3128	2,0147	0,6155	0,0955	0,0916	0,0000	0,0173	0,0126	0,0113	0,0010	0,6800	0,1477	0,6967	8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53	11 908	49,86	13,85	-22,1		0,0000	0,0000	відсутні			
28														8 166	34,19	9,50	9 057	37,92	10,53											
Рівень одоризації відповідає чинним нормативним документам													8160	34,16	9,49	9050	37,89	10,52												
Середньозважене значення теплоти згорання:																														

Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ
 Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія
 Начальник лабораторії ВХАЛ
 Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу
 Провідний економіст із збуту
 Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.
 Кучерук Н.М.
 Кривулькін І.В.



02.03.2017 р.
 дата
 02.03.2017 р.
 дата
 02.03.2017 р.
 дата

Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу № 870

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		МДж/м³	ккал/м³	кВт*год./м³
Полтавська область	ГРС Хорішки	37,89	9 050	10,52
	ГРС Запсілля	37,89	9 050	10,52
	ГРС Білецьківка	37,89	9 050	10,52
Кіровоградська область	ГРС Павлівка	37,89	9 050	10,52
	ГРС Павлиш	37,89	9 050	10,52
	ГРС Власівка	37,89	9 049	10,52
	ГРС Вишнівці	37,89	9 050	10,52
	ГРС Червона Кам'янка	37,89	9 050	10,53
Середньозважене значення вищої теплоти згоряння по маршруту № 870		37,89	9 050	10,52

Начальник управління Кременчуцького ЛВУМГ
Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Кучерук В.В. 02.03.2017 р.
прізвище дата

Начальник лабораторії ВХАЛ

Кучерук В.В. 02.03.2017 р.
прізвище дата

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Кривулькін І.В. 02.03.2017 р.
прізвище дата

Провідний економіст із збуту

Кривулькін І.В. 02.03.2017 р.
прізвище дата

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кривулькін І.В. 02.03.2017 р.
прізвище дата



ПАТ "УКРТРАНСГАЗ"

філія "УМГ" Київтрансгаз"

Лубенський п/м Лубенського ЛВУМГ

Видовишня хіміко-аналітична лабораторія

Свідоцтво № 198-15 чинне до 31.12.2016 р.

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

по газопроводу "Шабелинка-Полтава-Київ, Єлець-Диканька-Київ"

за період з 01.02.2017 р. по 28.02.2017 р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси за налягання (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси за вуглекислоту, °C	Вміст сірководню, г/м³	Вміст меркантилової сірки, г/м³	Вміст металічних домішок, г/м³									
	Температура вимірювання/згорання при 20/25°C												Температура згорання			Число Воббе вщє																			
	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C												Теплота згорання			Теплота згорання			Число Воббе вщє																
	метан, C1	етан, C2	пропан, C3	ізо-бутан, i-C4	н-бутан, n-C4	ізо-пентан, i-C5	н-пентан, n-C5	гексан та вище, C6+	кисень, O2	азот, N2	діоксид вуглецю, CO2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³														
1												8 189	34,29	9,52	9069	37,97	10,55	11 357	47,55	13,21															
2												8 189	34,29	9,52	9069	37,97	10,55	11 357	47,55	13,21															
3												8 189	34,29	9,52	9069	37,97	10,55	11 357	47,55	13,21															
4												8 189	34,29	9,52	9069	37,97	10,55	11 357	47,55	13,21															
5												8 189	34,29	9,52	9069	37,97	10,55	11 357	47,55	13,21															
6												8 189	34,29	9,52	9069	37,97	10,55	11 357	47,55	13,21															
7	88,8517	5,119	1,130	0,136	0,188	0,0053	0,056	0,040	0,087	0,004	1,089	3,324	0,7662	8207	34,36	9,54	9089	38,06	10,57	11396	47,71	13,25	-19,2	-17,4											
8															8207	34,36	9,54	9089	38,06	10,57	11396	47,71	13,25												
9															8207	34,36	9,54	9089	38,06	10,57	11396	47,71	13,25												
10															8207	34,36	9,54	9089	38,06	10,57	11396	47,71	13,25			відсут.									
11															8207	34,36	9,54	9089	38,06	10,57	11396	47,71	13,25												
12															8207	34,36	9,54	9089	38,06	10,57	11396	47,71	13,25												
13	89,1311	4,979	1,090	0,131	0,178	0,0049	0,052	0,037	0,073	0,007	1,031	3,286	0,7636	8190	34,29	9,52	9071	37,98	10,55	11393	47,70	13,25	-11,2	-14,6											
14															8190	34,29	9,52	9071	37,98	10,55	11393	47,70	13,25												
15															8190	34,29	9,52	9071	37,98	10,55	11393	47,70	13,25												
16															8190	34,29	9,52	9071	37,98	10,55	11393	47,70	13,25												
17															8190	34,29	9,52	9071	37,98	10,55	11393	47,70	13,25												
18															8190	34,29	9,52	9071	37,98	10,55	11393	47,70	13,25												
19															8190	34,29	9,52	9071	37,98	10,55	11393	47,70	13,25												
20	88,9647	4,961	1,125	0,136	0,184	0,0053	0,055	0,038	0,080	0,003	0,931	3,517	0,7665	8188	34,28	9,52	9069	37,97	10,55	11368	47,59	13,22	-12,6	-14,1	0,0018 < 0,0002										
21															8188	34,28	9,52	9069	37,97	10,55	11368	47,59	13,22												
22															8188	34,28	9,52	9069	37,97	10,55	11368	47,59	13,22												
23															8188	34,28	9,52	9069	37,97	10,55	11368	47,59	13,22												
24															8188	34,28	9,52	9069	37,97	10,55	11368	47,59	13,22												
25															8188	34,28	9,52	9069	37,97	10,55	11368	47,59	13,22												
26															8188	34,28	9,52	9069	37,97	10,55	11368	47,59	13,22												
27	88,5673	5,167	1,131	0,137	0,184	0,0057	0,054	0,038	0,072	0,003	0,854	3,787	0,7703	8184	34,27	9,52	9064	37,95	10,54	11333	47,45	13,18	-15,4	-15,8											
28															8184	34,27	9,52	9064	37,95	10,54	11333	47,45	13,18												
29																																			
30																																			
31																																			
Вміст одору при одоризації становить 16 г на 1 000 м³ газу												8193,2	34,30	9,53	9070	37,98	10,55	11368	47,59	13,22															
Середньозважене значення теплоти згорання:												8193,2	34,30	9,53	9070	37,98	10,55	11368	47,59	13,22															
Головний інженер Лубенського ЛВУМГ												Сирота В.П.												[Підпис]											
Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія												Алексєнко Н.А.												[Підпис]											
Завідуюча лабораторією Лубенського ЛВУМГ												Шило О.С.												[Підпис]											
Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу												[Підпис]												[Підпис]											
Начальник служби ГВ та М												[Підпис]												[Підпис]											
Підрозділ, відповідального за облік газу за маршрутом												[Підпис]												[Підпис]											



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу № 54

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згорання		
		МДж/м ³	ккал/м ³	кВт*год./м ³
Полтавська область	ГРС Войниха	37,99	9 074	10,55
	ГРС Орехівка	37,99	9 074	10,55
	ГРС Хорол	37,99	9 074	10,55
	ГРС Стайки	37,99	9 074	10,55
	ГРС Новачиха	37,99	9 074	10,55
	ГРС Ромодан	37,99	9 074	10,55
	ГРС Петракиївка	37,99	9 074	10,55
	ГРС Клепачі (Вергуни)	37,99	9 074	10,55
	ГРС Семенівка	37,99	9 074	10,55
Середньозважене значення вищої теплоти згорання по маршруту №54		37,99	9 074	10,55

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Сирота В.П.

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

прізвище

Завідувач лабораторією Лубенського ЛВУМГ

Алексеевко Н.А.

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

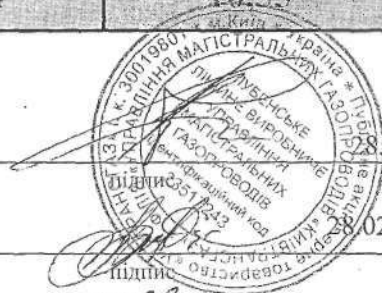
прізвище

Начальник служби ГВ та М

Шило О.Є.

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

прізвище



28.02.2017 року

дата

28.02.2017 року

дата

28.02.2017 року

дата