

НАГ "УКРГАСНАЗ"

УМГ "УКРГАСНТРАНСГАЗ"

Кременчуцький відділ Кременчуцького ДВУМГ

Векторна та загально-аналітична лабораторія

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №860

переднього Кременчуцького ДВУМГ та прийнятого ПАТ "Полтавгаз", ПАТ "Кременчуцьгаз", ДП "Укрвугілля", ТОВ "Кременчукгаз"

Маршрут №860

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

за період з 01.12.2017р. по 31.12.2017р.

Складання № 0612 КФ від 30.12.17р. часом до 20.05.19р.

Число мієнів	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	Маса конденсату сірководню, г/м³	Маса конденсату метансульфідів, г/м³	Маса металічних домішок, г/м³			
	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	диоксид вуглецю, CO2	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												8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62	11 646	48,76	13,54										
2												8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62	11 646	48,76	13,54										
3												8 243	34,51	9,59	9 131	38,23	10,62	11 646	48,76	13,54										
4	91,0239	4,2478	1,1954	0,1342	0,2287	0,0044	0,0540	0,0431	0,0543	0,0041	1,4194	1,5907	0,7432	8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56	-10,4							
5														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
6														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
7														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
8														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
9														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
10														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
11	90,9995	4,3358	1,1661	0,1307	0,2218	0,0041	0,0503	0,0393	0,0525	0,0024	1,3856	1,6119	0,7430	8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56	-13,4							
12														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
13														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
14														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
15														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
16														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
17														8 266	34,61	9,61	9 157	38,34	10,65	11 658	48,81	13,56								
18	90,9730	4,3438	1,1695	0,1312	0,2252	0,0041	0,0522	0,0409	0,0547	0,0034	1,3643	1,6377	0,7435	8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56	-11,9							
19														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56								
20														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56								
21														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56								
22														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56								
23														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56								
24														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56								
25														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 658	48,81	13,56								
26	91,0234	4,2980	1,1275	0,1280	0,2157	0,0041	0,0502	0,0383	0,0521	0,0070	1,4923	1,5634	0,7421	8 252	34,55	9,60	9 141	38,27	10,63	11 646	48,76	13,54	-11,6	0,0019	0,0029	0,0000				
27														8 252	34,55	9,60	9 141	38,27	10,63	11 646	48,76	13,54								
28														8 252	34,55	9,60	9 141	38,27	10,63	11 646	48,76	13,54								
29														8 252	34,55	9,60	9 141	38,27	10,63	11 646	48,76	13,54								
30														8 252	34,55	9,60	9 141	38,27	10,63	11 646	48,76	13,54								
31														8 252	34,55	9,60	9 141	38,27	10,63	11 646	48,76	13,54								
Рівень опоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 262	34,59	9,61	9 152	38,32	10,64												
Середньозважене значення теплоти згорання:																														

Начальник Кременчуцького ДВУМГ
Підозвіду підприємства, зовнішньої лабораторії

Начальник ВХЛ
Лабораторія, де здійснювались вимірювання газу

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

Кучерук В.М.
прізвище

Кучерук Н.М.
прізвище

Кривулькін І.В.
прізвище

02.01.2018
дата

02.01.2018
дата

02.01.2018
дата



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

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згорання		
		ккал/м³	МДж/м³	кВт*год./м³
Маршрут №860		9152	38,32	10,64
Полтавська	АГНКС Кременчук-1	9153	38,32	10,64
Полтавська	АГНКС ТОВ "Кременчукавтогаз"	9153	38,32	10,64
Полтавська	Бугаївка ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	Бутенки ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	Глобине ДКК	9152	38,32	10,64
Полтавська	Голещина ДКК	9152	38,32	10,64
Полтавська	Козельщина ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	Кременчук (місто) ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	Кременчук (пром-ть) ДКК	9151	38,31	10,64
Полтавська	Погреби ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	Потоки ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	Сушки ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	Фрунзівка ДКК	9152	38,32	10,64

Начальник Кременчудького 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

02.01.2018

дата

Кучерук Н.М.

прізвище

підпис

02.01.2018

дата

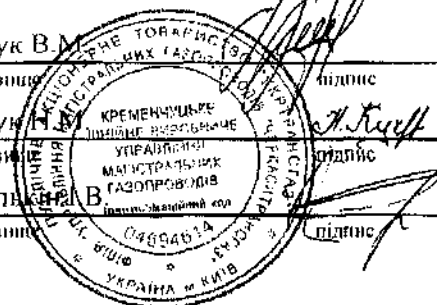
Кривуля В.В.

прізвище

підпис

02.01.2018

дата



ПАТ "КРЕМЕНЧУК"
 ЗДП "КРЕМЕНЧУКГАЗ"

Кременчуцький м/п Кременчуцьке ЛВУМГ
 Підприємство хіміко-аналітичної лабораторії

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

Маршрут №878

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

за період з 01.12.2017р. по 31.12.2017р.

Свідоцтво № 0612 КО від 20.12.15р. чинне до 20.05.19р.

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 вологи (P = 3,02 МПа), °С	Температура точки роси вуглекислоти, °С	Масова концентрація сірководню, г/м³	Масова концентрація меркаптанової фракції, г/м³	Маса мезьляних 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	гексан та вище, С6+	кисень, О2	азот, N2	діоксид вуглецю, СО2	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												8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63	11 656	48,80	13,56									
2												8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63	11 656	48,80	13,56									
3												8 247	34,53	9,59	9 136	38,25	10,63	11 656	48,80	13,56									
4	92,5240	4,2037	1,1487	0,1324	0,2265	0,0044	0,0528	0,0418	0,0506	0,0083	0,0522	1,5546	0,7350	8 369	35,04	9,73	9 270	38,81	10,78	11 868	49,69	13,80	-10,5						
5														8 369	35,04	9,73	9 270	38,81	10,78	11 868	49,69	13,80							
6														8 369	35,04	9,73	9 270	38,81	10,78	11 868	49,69	13,80							
7														8 369	35,04	9,73	9 270	38,81	10,78	11 868	49,69	13,80							
8														8 369	35,04	9,73	9 270	38,81	10,78	11 868	49,69	13,80							
9														8 369	35,04	9,73	9 270	38,81	10,78	11 868	49,69	13,80							
10														8 369	35,04	9,73	9 270	38,81	10,78	11 868	49,69	13,80							
11	90,9895	4,3306	1,1800	0,1335	0,2291	0,0042	0,0533	0,0424	0,0574	0,0031	1,3766	1,6003	0,7434	8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 665	48,84	13,57	-9,5						
12														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 665	48,84	13,57							
13														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 665	48,84	13,57							
14														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 665	48,84	13,57							
15														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 665	48,84	13,57							
16														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 665	48,84	13,57							
17														8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66	11 665	48,84	13,57							
18	90,9937	4,3373	1,1618	0,1317	0,2256	0,0042	0,0524	0,0411	0,0537	0,0038	1,3808	1,6139	0,7432	8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56	-9,8						
19														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56							
20														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56							
21														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56							
22														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56							
23														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56							
24														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56							
25														8 269	34,62	9,62	9 160	38,35	10,65	11 660	48,82	13,56							
26	90,9843	4,3310	1,1362	0,1287	0,2166	0,0042	0,0499	0,0381	0,0500	0,0042	1,4832	1,5736	0,7424	8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 646	48,76	13,54	-10,8	0,0019	0,0029	0,0009			
27														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 646	48,76	13,54							
28														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 646	48,76	13,54							
29														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 646	48,76	13,54							
30														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 646	48,76	13,54							
31														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 646	48,76	13,54							
Рівень одоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 288	34,70	9,64	9 181	38,44	10,68											
Середньозважене значення теплоти згоряння																													

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ
 Підприємство хіміко-аналітичної лабораторії
 Начальник ВНАД
 Лабораторія для встановлення параметрів газу
 Привідний економіст із бізнесу
 Підприємство хіміко-аналітичної лабораторії

Кучерук В.М.
 підписав
 Кучерук П.М.
 підписав
 Кривульскі І.В.
 підписав



02.01.2018
 дата
 02.01.2018
 дата
 02.01.2018
 дата

Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №878

Область	ГРС, прямиий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згорання		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №878		9181	38,44	10,68
Кіровоградська	Онуфріївка ДКК	9180	38,44	10,68
Кіровоградська	Світловодськ ДКК	9181	38,44	10,68
Кіровоградська	Успенка ДКК	9181	38,44	10,68
Полтавська	Крюків ДКК	9181	38,44	10,68

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ

Кучерук В.М.

02.01.2018

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

прізвище Кучерук В.М. підпис

дата

Начальник ВХАЛ

Кучерук В.М.

02.01.2018

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

прізвище Кучерук В.М. підпис

дата

Провідний економіст із збуту

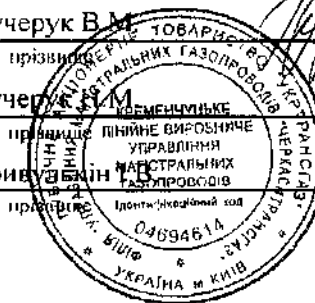
Кривушан І.В.

02.01.2018

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

прізвище Кривушан І.В. підпис

дата



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

Область	ГРС, прямиий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згорання		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №875		9152	38,32	10,64
Полтавська	Комсомольськ ДКК	9153	38,32	10,64
Полтавська	ПП "Будінвест центр" (ПП"Тарпан")	9153	38,32	10,64
Полтавська	лінія на Комсомольський ГЗК	9152	38,32	10,64

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Начальник ВХАД

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Провідний економіст із збуту

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.

прізвище

Кучерук В.М.

прізвище

Кривуля І.В.

прізвище

підпис

підпис

підпис

02.01.2018

дата

02.01.2018

дата

02.01.2018

дата



ПАТ "УКРГАЗТРАНСГАЗ"

УМІ "КИЄВСЬКИЙ ТРАНСГАЗ"

Кременчуцький піп Кременчуцького ЛВУМГ

Вентильна лінійно-аналітична лабораторія

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №870

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

Маршрут №870

по газопроводу "Слець-Кременчук-Кривий Ріг" (СККР)

за період з 01.12.2017р. по 31.12.2017р.

Свідоцтво № 0612 300 від 13.12.15р. вимоги до 20.06.19р.

Число проб	Компонентний склад, % мол.													Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси аналога (t = 322 МПа), °С	Температура точки роси вуглеводів, °С	Масова концентрація сірководню, г/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, г/м³	Маса 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	гексан та вище, С6+	оксень, 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 Віббе 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	9 074	37,99	10,55	11 918	49,90	13,86									
2												8 183	34,26	9,52	9 074	37,99	10,55	11 918	49,90	13,86									
3												8 183	34,26	9,52	9 074	37,99	10,55	11 918	49,90	13,86									
4	96,0505	2,1977	0,6804	0,1089	0,1052	0,0015	0,0191	0,0132	0,0098	0,0035	0,6460	0,1642	0,6991	8 192	34,30	9,53	9 086	38,04	10,57	11 926	49,93	13,87	-22,5						
5														8 192	34,30	9,53	9 086	38,04	10,57	11 926	49,93	13,87							
6														8 192	34,30	9,53	9 086	38,04	10,57	11 926	49,93	13,87							
7														8 192	34,30	9,53	9 086	38,04	10,57	11 926	49,93	13,87							
8														8 192	34,30	9,53	9 086	38,04	10,57	11 926	49,93	13,87							
9														8 192	34,30	9,53	9 086	38,04	10,57	11 926	49,93	13,87							
10														8 192	34,30	9,53	9 086	38,04	10,57	11 926	49,93	13,87							
11	96,1094	2,1423	0,6666	0,1070	0,1036	0,0014	0,0197	0,0135	0,0123	0,0039	0,6592	0,1611	0,6987	8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86	-22,3						
12														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
13														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
14														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
15														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
16														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
17														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
18	96,0914	2,1723	0,6712	0,1060	0,1019	0,0013	0,0188	0,0129	0,0102	0,0040	0,6487	0,1613	0,6987	8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87	-22,4						
19														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
20														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
21														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
22														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
23														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
24														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
25														8 188	34,28	9,52	9 081	38,02	10,56	11 923	49,92	13,87							
26	96,1219	2,1403	0,6606	0,1044	0,1004	0,0013	0,0185	0,0128	0,0106	0,0041	0,6662	0,1589	0,6984	8 183	34,26	9,52	9 076	38,00	10,56	11 918	49,90	13,86	-22,3	0,0000	0,0000	0,0000			
27														8 183	34,26	9,52	9 076	38,00	10,56	11 918	49,90	13,86							
28														8 183	34,26	9,52	9 076	38,00	10,56	11 918	49,90	13,86							
29														8 183	34,26	9,52	9 076	38,00	10,56	11 918	49,90	13,86							
30														8 183	34,26	9,52	9 076	38,00	10,56	11 918	49,90	13,86							
31														8 183	34,26	9,52	9 076	38,00	10,56	11 918	49,90	13,86							
Рівень опоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 187	34,28	9,52	9 080	38,02	10,56											
Середньозважене значення теплоти згоряння:																													

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ
 Підоздул підприємства, якого підпорядкована лабораторія
 Начальник ВХЛЛ
 Лабораторія, де здійснюється вимірювання газу
 Провідний економіст із збуту
 Підоздул, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.
 Кучерук Н.М.
 Кривальскі І.В.

02.01.2018
 02.01.2018
 02.01.2018



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

Область	ГРС, прямих споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згорання		
		ккал/м³	МДж/м³	кВт*год./м³
Маршрут №870		9080	38,02	10,56
Кіровоградська	Вишнівці (Зибке) ЄККР	9080	38,02	10,56
Кіровоградська	Власівка ЄККР	9080	38,02	10,56
Кіровоградська	Павлівка КАБ (КС Задніпровська)	9080	38,02	10,56
Кіровоградська	Павлиш ЄККР	9080	38,02	10,56
Кіровоградська	Ч.Кам`янка ЄККР	9080	38,02	10,56
Полтавська	Білецьківка ЄККР	9080	38,02	10,56
Полтавська	Запсілля ЄККР	9080	38,02	10,56
Полтавська	Хорішки ЄККР	9080	38,02	10,56

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

02.01.2018

дата

Кучерук Н.М.

прізвище

підпис

02.01.2018

дата

Кривульська В.

прізвище

підпис

02.01.2018

дата



ПАТ "КІВТРАНСГАЗ"
УМГ "КІВТРАНСГАЗ"

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №34
переданого Лубенським ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз", ПАТ "Полтавагаз", ПАТ "Кременчукгаз"

Маршрут №54

Лубенський м. Лубенський ЛВУМГ
Вибірочна унітарно-аналітична лабораторія

по газопроводу "Шебелянка-Полтава-Київ", "Сміль-Диканька-Київ"

за період з 01.12.2017р. по 31.12.2017р.

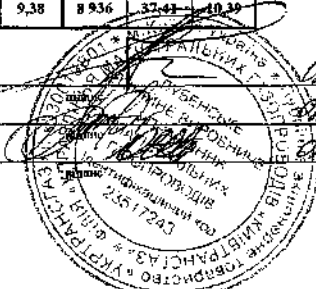
Свидетство № 190-15 чинне до 31.12.2018 р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа										Температура точки роси волога (P=3,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводів, °C	Маса концентрація сірководню, г/м³	Маса концентрація оксидів азоту, г/м³	Маса металічних домішок, г/м³						
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, i-C4	н-бутан, n-C4	ізо-пентан, iso-C5	ізо-гексан, i-C6	н-пентан, n-C5	гексан та вище, С6+	азот, N2	кисень, O2	водень, H2	діоксид вуглецю, CO2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вимірювання/згорання при 20/25°C						Температура точки роси волога (P=3,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводів, °C						Маса концентрація сірководню, г/м³	Маса концентрація оксидів азоту, г/м³	Маса металічних домішок, г/м³			
															Теплота згорання вквч			Теплота згорання ввч													Число Воббе вквч		
															ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³											ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³
1														8 083	33,84	9,40	8 952	37,48	10,41	11 156	46,71	12,98											
2														8 083	33,84	9,40	8 952	37,48	10,41	11 156	46,71	12,98											
3														8 083	33,84	9,40	8 952	37,48	10,41	11 156	46,71	12,98											
4	87,9844	5,4600	0,8780	0,0860	0,1290	0,0016	0,0360	0,0170	0,0520	0,0040	0,9080	4,4340	0,7737	8 080	33,83	9,40	8 952	37,48	10,41	11 168	46,76	12,99	-12,3	-14,7									
5														8 080	33,83	9,40	8 952	37,48	10,41	11 168	46,76	12,99			0,0018	0							
6														8 080	33,83	9,40	8 952	37,48	10,41	11 168	46,76	12,99											
7														8 080	33,83	9,40	8 952	37,48	10,41	11 168	46,76	12,99											
8														8 080	33,83	9,40	8 952	37,48	10,41	11 168	46,76	12,99											
9														8 080	33,83	9,40	8 952	37,48	10,41	11 168	46,76	12,99											
10														8 080	33,83	9,40	8 952	37,48	10,41	11 168	46,76	12,99											
11	87,6869	5,6340	0,8900	0,0870	0,1300	0,0031	0,0360	0,0260	0,0540	0,0030	0,8900	4,5700	0,7764	8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 154	46,70	12,97	-13,2	-14,5									
12														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 154	46,70	12,97											
13														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 154	46,70	12,97											
14														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 154	46,70	12,97											
15														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 154	46,70	12,97											
16														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 154	46,70	12,97											
17														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 154	46,70	12,97											
18	88,1232	5,4640	0,7800	0,0730	0,1050	0,0028	0,0290	0,0200	0,0400	0,0020	0,8530	4,5080	0,7718	8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96	-14,3	-14,6									
19														8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96											
20														8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96											
21														8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96											
22														8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96											
23														8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96											
24														8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96											
25														8 054	33,72	9,37	8 923	37,36	10,38	11 147	46,67	12,96											
26	88,1078	5,4340	0,7560	0,0710	0,1020	0,0012	0,0270	0,0190	0,0350	0,0040	0,8970	4,5460	0,7717	8 040	33,66	9,35	8 907	37,29	10,36	11 125	46,58	12,94	-14,6	-13,6									
27														8 040	33,66	9,35	8 907	37,29	10,36	11 125	46,58	12,94											
28														8 040	33,66	9,35	8 907	37,29	10,36	11 125	46,58	12,94											
29														8 040	33,66	9,35	8 907	37,29	10,36	11 125	46,58	12,94											
30														8 040	33,66	9,35	8 907	37,29	10,36	11 125	46,58	12,94											
31														8 040	33,66	9,35	8 907	37,29	10,36	11 125	46,58	12,94											
Рівень відповідності вказаним чинникам нормативних документів														8 066	33,77	9,38	8 936	37,41	10,39														
Середньозважені значення теплоти згорання:														8 066	33,77	9,38	8 936	37,41	10,39														

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ
Підрозділу підприємства, Аналізу підпорядкована лабораторія
Завідуюча ВХАЛ
Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу
Начальник служби ГВ і М
Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Сирота В.П.
прізвище
Александров Н.А.
прізвище
Шело О.Є.
прізвище

01.2018
дата
01.2018
дата
01.2018
дата
дата



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		8936	37,41	10,39
Полтавська	Войниха	8937	37,42	10,39
Полтавська	Клепачі (Вергуни)	8936	37,41	10,39
Полтавська	Новачиха	8936	37,41	10,39
Полтавська	Оріхівка	8936	37,41	10,39
Полтавська	Петракіївка	8937	37,42	10,39
Полтавська	Ромодан	8936	37,41	10,39
Полтавська	Семенівка	8936	37,41	10,39
Полтавська	Стайки	8936	37,41	10,39
Полтавська	Хорол	8936	37,41	10,39

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Сирота В.П.

прізвище

01.01.2018

дата

Завідувач ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Алексенко Н.А.

прізвище

01.01.2018

дата

Начальник служби ГВ і М

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Шило О.Є.

прізвище

01.01.2018

дата

