ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ N 01

ք.Երևան «17» 02 2017 թվական

Մատակարար՝ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ն (ՀՀ, ք.Երևան, Թբիլիսյան խճուղի, 43), ի դեմս Վարչության նախագահ - Գլխավոր տնօրեն Հ.Թադևոսյանի, որը գործում է համաձայն Կանոնադրության և ՀՀ բնական մենաշնորհների կարգավորման հանձնաժողովի կողմից տրված N 0109 գործունեության լիցենզիայի հիման վրա, մի կողմից, և **Բաժանորդ՝** ՀՀ Պաշտպանության նախարարությունը (ՀՀ, ք.Երևան, Բագրևանդի 5), ի դեմս Պաշտպանության նախարարության նյութատեխնիկական ապահովման դեպարտամենտի պետի ՊԺԿ Կ.Կարապետյանի, որը գործում է համաձայն նախարարության Կանոնադրության, մյուս կողմից, փոխադարձ համաձայնությամբ կնքեցին սույն Համաձայնագիրը հետևյալի մասին.

1. Հաշվառքի սարքի /կայանի/ տվյալները փոփոխել ըստ կից ներկայացված ցանկի (Սահմանազատման և առաքման կետերի մասին) (Հավելված N3):
2. 2017թ. մատակարարվելիք գազի տարեկան քանակությունը կազմում է 11105.0 հազ. խ.մ. (Բաշխումը ըստ եռամսյակների տես Հավելված N2):
3. Մատակարարը ՀՀ ՊՆ Զորամասերին (հավելված 3-ում նշված) մատակարարված բնական գազի դիմաց ներկայացնում է միասնական վճարման փաստաթուղթ (ՀՎՀՀ 02703824 հարկային հաշվով):
4. Սույն Համաձայնագիրն ուժի մեջ է մտնում երկկողմ ստորագրման պահից:
5. Կողմերը սահմանում են, որ սույն համաձայնագրի պայմանները կիրառվում են 2017թ. հունվարի 1-ից (հիմք ՀՀ Քաղաքացիական օրենսգրքի հոդ. 441, 2-րդ կետ):
6. Համաձայնագիրը կազմված է 1 թերթից, կնքվում է երկու օրինակից, որոնք ունեն հավասարազոր իրավաբանական ուժ՝ յուրաքանչյուր կողմին մեկական օրինակ: Սույն Համաձայնագրի N2 և N3 Հավելվածները բաղկացած են 4 թերթից, հանդիսանում են սույն Համաձայնագրի անբաժանելի մասը:
7. Սույն Համաձայնագիրը համարվում է «ՀայՌուսգազարդ» ՓԲԸ-ի և ՀՀ Պաշտպանության նախարարության միջև 28.08.2013թ. կնքված N ARG Ս 19 0 08 13 0006 պայմանագրի անբաժանելի մասը:
8. Կողմերի հասցեները, բանկային վավերապայմանները և ստորագրությունները՝

Մատակարար	**Բաժանորդ**
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ	ՀՀ Պաշտպանության նախարարություն
ՀՀ, ք. Երևան Թբիլիսյան խճուղի 43 «Արդշինբանկ» ՓԲԸ Հ/Հ 24701 00526910000 ՀՎՀՀ 00046317	ՀՀ, ք. Երևան, Բագրևանդի 5 ՀՀ Ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության աշխատակազմի գործառնական վարչություն Հ/Հ 900011117034 ՀՎՀՀ 02703824
Վարչության նախագահ - Գլխավոր տնօրեն	Պաշտպանության նախարարության ՆՏԱ դեպարտամենտի պետի ՊԺԿ
Հ.Թադևոսյան	Կ.Կարապետյան

Հավելված N 2
Բնական գազի մատակարարման
/Մատակարար- ոչ կենցաղային
սպառում ունեցող Բաժանորդ/
2013 թվականի 08 «28»

N ARG Ա 19 0 08 13 0006 պայմանագրի

Համաձայնագիր

Գազի մատակարարման չափաքանակների մասին

Սույն համաձայնագրով Բաժանորդը և Մատակարարը փոխադարձ համաձայնությամբ սահմանում են մատակարարվող գազի հետևյալ չափաքանակները.

Ամիս	/հազար խորանարդ մետր (Ցելսիուսի 20 աստիճան ջերմաստիճանի և 101.325 կՊա կամ 1.033227 կգ/սմ2 ճնշման պայմաններում)/	նվազագույն ժամային ծախս	առավելագույն ժամային ծախս	Գազի մատակարարումը սահմանափակման ռեժիմում
Հունվար	2202.200	Ջրամասի հաշվառքի սարքի նվազագույն սահմանը	Ջրամասի հաշվառքի սարքի վերին սահմանը, բայց ոչ ավել, քան 2 ժամ/օր	Ըստ «ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի» սահմանափակումների հաստատված ռեժիմների
Փետրվար	2061.400			
Մարտ	1646.800			
Ընդամենը	5910.400			
Ապրիլ	144.100			
Մայիս	127.600			
Հունիս	127.600			
Ընդամենը	399.300			
Հուլիս	127.600			
Օգոստոս	127.600			
Սեպտեմբեր	127.600			
Ընդամենը	382.800			
Հոկտեմբեր	334.300			
Նոյեմբեր	1874.600			
Դեկտեմբեր	2203.600			
Ընդամենը	**4412.500**			
2017 թ.	11105.000			

Մատակարար

Հ. Թադևոսյան
/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/

/ստորագրությունը/

«____» ________ 2017 թվական
Կ.Տ.

Բաժանորդ

Լ. [illegible]յան
/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/

/ստորագրությունը/

«__» ________ 2017 թվական

Հավելված N 3
Բնական գազի մատակարարման
/Մատակարար- ոչ կենցաղային
սպառում ունեցող Բաժանորդ/
2013 թվականի 08 «28»

N ARG Ա 19 0 08 13 0006 պայմանագրի

Համաձայնագիր

Սահմանազատման և առաքման կետերի մասին

Գազի առաքման կետ է համարվում՝ Գ/Մ-երի հաշվառքի սարքերը:
Գազի սահմանազատման կետ է համարվում՝ ներմիացման կետը:

Հաշվառքի սարքի /կայանի/ տվյալները

ՀՀ	Ջրամասերի		Հաշվառքային սարքի		
	համարը	տեղակայման վայրը	տիպը	գործարանային համարը	տեղադրման տարեթիվը
1	Գ/Մ N 88865	Երևան	G - 160	160001240	2016թ.
2	Հանրապ. Գ/Կ	Երևան	G -250	8970	2015թ.
3	Գ/Մ N 19450	Երևան	G - 65	8563	2015թ.
4	Կենտրոն Գ/Կ	Երևան	G - 6	7336135	2014թ.
5	Գ/Մ N 51054	Երևան	G - 160	42288	2015թ.
6	Գ/Մ N 51054	Երևան	G - 10	10000133	2015թ.
7	Գ/Մ N 14203	Երևան	G -250	7714	2015թ.
8	Գ/Մ N 24923	Երևան	G -250	8795	2016թ.
9	Գ/Մ N 54574	Երևան	G -250	7798	2015թ.
10	Գ/Մ N 14172	Երևան	G -100	7477	2016թ.
11	Գ/Մ N 25149	Երևան	G -100	9073	2016թ.
12	Գ/Մ N 95532	Երևան	G -100	7947	2016թ.
13	Գ/Մ N 93353	Երևան	G -160	7748	2015թ.
14	Շահումյան Գ/Կ	Երևան	G -25	25062034	2016թ.
15	Գ/Մ N 24236	Երևան	G -250	7794	2016թ.
		Երևան	G -25	25062010	2016թ.
16	Գ/Մ N 42285	Երևան	G-100	7809	2016թ.
17	Գ/Մ N 10724	Երևան	G - 40	40057122	2015թ.
18	Գ/Մ N 32822	Երևան	G -100	100028522	2016թ.
19	Գ/Մ N 50552	Երևան	G -100	100028546	2016թ.
20	Գ/Մ N 55537	Երևան	G - 65	65057123	2016թ.
21	Գ/Մ N 59559	Երևան	G -160	160001218	2016թ.
22	Գ/Մ N 74352	Երևան	G -250	7488	2015թ.
23	Գ/Կ Նոր Նորք	Երևան	G-10	10000833	2015թ.
24	Գ/Մ N 14244	Գյումրի	G - 4	28461291	2014թ.
25	Գ/Մ N 55035	Գյումրի	G -100	8406	2014թ.
26	Գ/Մ N 56952	Գյումրի	G -100	8348	2014թ.
27	Գ/Մ N 56952	Գյումրի	G - 4	5819233	2013թ.
		Գյումրի	G - 4	5817402	2013թ.
		Գյումրի	G - 4	5818263	2013թ.
		Գյումրի	G - 4	5817193	2013թ.
28	Գ/Մ N 69334	Գուսանա	G - 40	40002234	2006թ.
29	Գ/Մ N 59744	Գյումրի	G -100	10000112	2011թ.
30	Գյումրու ԳԿ	Գյումրի	G -10	10509214	2016թ.

31	Զ/Կ Ամասիա	Ամասիա	G - 4	04039154	2015թ.
32	Զ/Մ N 21833	Վանաձոր	G -100	8181	2016թ.
33	Զ/Մ N 40133	Վանաձոր	G -100	8179	2015թ.
34	Զ/Մ N 37082	Վանաձոր	G - 100	8203	2016 թ.
35	Զ/Մ N 63853	Վանաձոր	G -250	0042338	2015թ.
36	Զ/Մ N 72035	Վանաձոր	G - 100	8828	2016թ.
37	Զ/Մ N 31047	Վանաձոր	G -16	16001049	2016թ.
38	Զ/Մ N 56039	Վանաձոր	G - 6	2608140	2005թ.
39	Զ/Մ N 22083	Վանաձոր	G - 6	2603812	2016թ.
			G - 6	2637505	2016թ.
40	Զ/Մ N 53620	Փամբակ	G - 65	7499	2016թ.
41	Զ/Մ N 51556	Ստեփանավան	G - 100	7504	2016թ.
42	Զ/Մ N 51556	Պուշկինո	G - 100	8834	2015թ.
43	Զ/Մ N 73014	Արովյան	G -100	100000162	2012թ.
44	Զ/Մ N 55076	Բալահովիտ	G -100	100000107	2012թ.
45	Զ/Մ N 55261	Լուսակերտ	G -100	112044	2013թ.
46	Զ/Մ N 45077	Եղվարդ	G - 250	0042140	2015 թ.
47	Զ/Մ N 45077	Եղվարդ	G - 160	160000090	2016թ.
48	Զ/Մ N 79512	Պռոշյան	G - 65	65000145	2016թ.
49	Զ/Մ N 58831	Արարատ	G - 4	3729055	2012թ.
			G - 6	006833629	2015թ.
50	Զ/Մ N 58831	Արարատ	G -160	0039086	2016թ.
51	Զ/Մ N 76852	Վեդի	G -160	160000040	2015թ.
52	Զ/Մ N 32277	Արտաշատ	G -100	100000076	2015թ.
53	Զ/Մ N 43755	Հայանիստ	G - 40	40057143	2015 թ.
54	Զ/Մ N 60925	Արմավիր	G - 160	0041618	2015թ.
55	Զ/Մ N 41096	Էջմիածին	G - 65	65000067	2015թ.
56	Զ/Մ N 15166	Մերձավան	G -160	160001225	2016թ.
57	Զ/Մ N 25149	Մերձավան	G -160	160001219	2016թ.
58	Զ/Մ N 43755	Էջմիածին	G -160	160000068	2016թ.
59	Զ/Մ N 43755	Էջմիածին	G - 4	8357752	2016թ.
60	Զ/Մ N 43755	Մերձավան	G -160	160000640	2016թ.
61	Զ/Մ N 13516	Էջմիածին	G -160	160000004	2015թ.
63	Զ/Մ N 51191	Իջևան	G -100	7752	2015թ.
64	Զ/Մ N 51191	Իջևան	G - 100	7757	2016թ.
65	Զ/Մ N 23734	Իջևան	G - 25	25087569	2015թ.
66	Իջևանի Զ/Կ	Իջևան	G - 6	06002789	2014թ.
67	Զ/Մ N 81151	Դիլիջան	G -100	8505	2015թ.
68	Զ/Մ N 18120	Դիլիջան	G -400	8585	2016թ.
			G - 6	2774645	2012թ.
			G - 6	2676659	2012թ.
			G - 6	2725484	2012թ.
			G - 6	2676630	2012թ.
			G - 6	2721448	2012թ.
			G - 4	214004974	2016թ.
			G - 6	2651784	2012թ.
			G - 4	04053179	2014թ.
			G - 4	04046296	2014թ.
69	Զ/Մ N 21127	գ. Արծվաբերդ	G - 65	65052098	2015 թ.
70	Զ/Մ N 27229	Նոյեմբերյան	G -160	7762	2015թ.
			G - 4	1492917	2016թ.
71	Զ/Մ N 51036	Բերդ	G - 40	40057127	2015թ.
72	Զ/Մ N 51036	գ. Տավուշ	G - 40	40057131	2015թ.
73	Զ/Մ N 51036	Պառավաքար	G - 25	25000481	2016թ.

74	Ջ/Մ N 80088	Աշտարակ	G - 16	16160143	2015 թ.
75	Ջ/Կ Աշտարակ	Աշտարակ	G - 4	213022304	2014թ.
76	Ջ/Մ N 54850	Մուղնի	G – 65	65000142	2015թ.
77	Ջ/Մ N 32236	Մարտունի	G - 160	160000073	2016 թ.
78	Ջ/Կ Մարտունի	Մարտունի	G - 4	5683776	2014թ.
79	Ջ/Մ N 28233	Մարտունի	G - 4	004082818	2015թ.
80	Ջ/Մ N 59016	Վարդենիս	G - 100	7756	2016թ.
81	Ջ/Մ N 28418	Կարճաղբյուր	G - 250	1525711043	2016թ.
82	Ջ/Մ N 62426	Վարդենիս	G -65	7724	2016թ.
83	Ջ/Մ N 32236	Լճաշեն	G -65	8816	2014թ.
84	Ջ/Մ N 25836	Ճամբարակ	G - 40	0014962	2016թ.
85	Ջ/Մ N 50869	Ագարակ	G – 160	160000178	2015թ.
86	Ջ/Մ N 54122	Կապան	G - 100	100000071	2015թ.
87	Ջ/Մ N 54122	Կապան	G - 6	2703215	2012թ.
			G - 6	2703075	2012թ.
88	Ջ/Մ N 20666	Կապան	G -160	160000138	2015թ.
89	Ջ/Մ N 32373	Կապան	G - 25	25104091	2017թ.
90	Ջ/Մ N 16396	Գորիս	G -16	16210576	2015թ.
91	Ջ/Մ N 16396	(«Գորիս-9» զինավան)	G - 6	06002857	2016թ.
92	Ջ/Մ N 60369	Գորիս	G - 160	8554	2015թ.
93	Ջ/Մ N 60369	Խնձորեսկ	G - 100	8524	2015թ.
94	Ջ/Մ N 60369	Ջանգեր	G - 160	8553	2015թ.
95	Ջ/Մ N 83117	Սղխի գյոլ	G - 65	65000356	2016թ.
96	Ջ/Մ N 60913	Սիսիան	G - 65	65052084	2015թ.
97	Ջ/Մ N 60913	Սիսիան	G -100	7948	2015թ.
98	Ջ/Մ N 70011	Սիսիան	G -160	160000308	2014թ.
99	Ջ/Մ N 32424	Սիսիան	G - 25	25087616	2015թ.
100	Ջ/Կ Սիսիան	Սիսիան	G - 6	7152584	2013թ.
101	Ջ/Մ N 37564	Նորավան	G -160	160000036	2015թ.
102	Ջ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G -100	8155	2015թ.
103	Ջ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G - 4	215002111	2016թ.
104	Ջ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G - 4	4982584	2014թ.
105	Ջ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G - 6	2523558	2014թ.
106	Ջ/Մ N 70179	Վայք	G - 100	8197	2016թ.

Առևտրային է համարվում Ջ/Մ-ի հաշվառքի սարքը /կայանը/:

Առևտրային հաշվառքի սարքը /կայանը/ հանդիսանում է Ջ/Մ-ի սեփականությունը:

Առևտրային հաշվառքի սարքը /կայանը/ սպասարկում է ըստ պայմանագրի:

Մատակարար

Հ. Թադևոսյան

/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/

/ստորագրությունը/

«____» __________ 201_ թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ

Է. Կարապետյան

/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/

/ստորագրությունը/

__________ 2017 թվական

Բնական գազի մատակարարման
(Մատակարար - Բաժանորդ (կազմակերպություն))

ՊԱՅՄԱՆԱԳԻՐ N ARG Ա 19 0 08 13 0006

ք.Երևան «28» 08 2013 թվական

Մատակարար՝ «ՀայՌուսգազարդ» ՓԲԸ-ն (ՀՀ, ք.Երևան, Թբիլիսյան խճուղի, 43), ի դեմս Վարչության նախագահ-Գլխավոր տնօրեն Վ.Հարությունյանի, որը գործում է համաձայն Կանոնադրության և ՀՀ բնական մենաշնորհների կարգավորման հանձնաժողովի կողմից տրված N 0109 գործունեության լիցենզիայի հիման վրա, մի կողմից, և **Բաժանորդ**՝ ՀՀ Պաշտպանության նախարարությունը (ՀՀ, ք. Երևան, Բագրևանդի 5), ի դեմս Պաշտպանության նախարարի տեղակալ-նյութատեխնիկական ապահովման դեպարտամենտի պետ Ա.Միրզաբեկյանի, որը գործում է համաձայն նախարարության Կանոնադրության, մյուս կողմից, համատեղ կոչվելով Կողմեր, կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի մասին.

1. ՀԱՍԿԱՑՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ

1. Սույն պայմանագրում օգտագործվող հասկացություններն են.
   1) *Հանձնաժողով*՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով.
   2) *ԳՄՕԿ*՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2005 թվականի հուլիսի 8-ի «Բնական գազի մատակարարման և օգտագործման կանոնները հաստատելու մասին» N95Ն որոշման 1-ին կետով հաստատված բնական գազի մատակարարման և օգտագործման կանոններ.
   3) *Հաշվարկային ամիս*՝ ժամանակահատված, որի գործողությունը սկսվում է օրացուցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 11:00-ին և ավարտվում է հաջորդ օրացուցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 11:00-ին:
   4) ***10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդ***՝ անձ, որի ծախսած բնական գազի ամսական քանակությունը նախորդ օրացուցային տարում ավելի քան

երկու հաշվարկային ամսում գերազանցել է 10 հազար խորանարդ մետրը (Ցելսիուսի 20 աստիճանի և 101.325կՊա կամ 1.033227կգ/սմ² ճնշման պայմաններում):

2. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

2. Մատակարարը պարտավորվում է Բաժանորդին մատակարարել բնական գազ, իսկ Բաժանորդը պարտավորվում է վճարել մատակարարված բնական գազի դիմաց:

3. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՐՏԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

3. Մատակարարի և Բաժանորդի փոխհարաբերությունները կարգավորվում են սույն պայմանագրով, ԳՄՕԿ-ով, Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով և այլ իրավական ակտերով:

4. Մատակարարը պարտավոր է.

1) սահմանազատման կետում ապահովել Բաժանորդի գազամատակարարումը՝ «Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության և կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար» ԳՕՍՏ 5542-87-ով սահմանված պայմաններին համապատասխանող **<u>հոտավետված</u>** բնական գազով.

2) 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդին բնական գազ մատակարարել սույն պայմանագրով ամրագրված ժամանակացույցով և չափաքանակներով (Հավելված №3).

3) կազմել և Բաժանորդին ներկայացնել մատակարարված բնական գազի համար վճարման փաստաթղթերը՝ ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով.

4) չխոչընդոտել իր սեփականությունը հանդիսացող առևտրային հաշվառքի կայան Բաժանորդի կամ նրա ներկայացուցիչների մուտքը՝ օպերատիվ տեղեկատվություն ստանալու, կամ առևտրային հաշվառքի սարքերը կնքելու, կամ կնիքների առկայությունը ստուգելու, կամ բնական գազի որակական հատկանիշներն ուսումնասիրելու նպատակով բնական գազի նմուշառման համար.

5) ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում սպառիչ պատասխան տալ Բաժանորդի դիմումին (բողոք, հարցադրում)՝ հանգամանորեն ներկայացնելով Բաժանորդի դիմումի առնչությամբ գործող իրավական դաշտը, նրա իրավունքներն ու պարտականությունները և այն բոլոր հանգամանքները, որոնք անհրաժեշտ կլինեն Բաժանորդին ամբողջական պատկերացում կազմելու ներկայացված դիմումի վերաբերյալ.

6) գազասպառման համակարգում վթարների և վթարային իրավիճակների դեպքերում Բաժանորդի կամ այլ անձանց ահազանգով դադարեցնել նրա գազամատակարա-

բումը, վերսկսել այն դադարեցման պատճառների վերացումից հետո՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում տեղեկացնելով Բաժանորդին.

7) գազամատակարարման ընդհատման, սահմանափակման կամ դադարեցման դեպքում՝ բացառությամբ վթարների ու վթարային իրավիճակների Բաժանորդին նախապես տեղեկացնել և գազամատակարարումը վերականգնել ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում.

8) սույն պայմանագրի լուծման կամ գազամատակարարման ժամանակավոր դադարեցման վերաբերյալ Բաժանորդի դիմումի հիման վրա դադարեցնել Բաժանորդի գազամատակարարումը հնարավորինս սեղմ ժամկետում, բայց ոչ ուշ, քան երկու աշխատանքային օրվա ընթացքում:

5. Բաժանորդը պարտավոր է.

1) վճարել մատակարարված բնական գազի դիմաց՝ սույն պայմանագրով և ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով.

2) չօգտագործել բնական գազը կամ գազասպառման համակարգը տեխնիկական պայմաններով, նախագծով և գազասարքավորումների տեխնիկական փաստաթղթերով (անձնագրով) չնախատեսված նպատակներով ու պայմաններով.

3) գազասպառման համակարգի վթարի կամ վթարային իրավիճակների, կամ անսարքության, մարդկանց կյանքին, առողջությանը կամ շրջակա միջավայրին վտանգ սպառնացող իրավիճակներում, ինչպես նաև բնական գազի արտահոսք հայտնաբերելու դեպքում անմիջապես ընդհատել բնական գազի սպառումը և այդ մասին անհապաղ հայտնել Մատակարարին.

4) իր նախաձեռնությամբ գազասպառման համակարգում փոփոխություններ (այդ թվում՝ սարքավորումների, դրանց հզորության, սպառման ծավալների) կատարելու համար, ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով դիմել Մատակարարին.

5) չխոչընդոտել Մատակարարի ներկայացուցիչների մուտքը իր գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածք, եթե վերջինս ներկայացնում է իր լիազորությունները հավաստող ծառայողական վկայական՝ լուսանկարով և հայտնում է Բաժանորդի քարտի համարը:

Մատակարարի ներկայացուցչի մուտքը գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածք իրականացվում է՝ շուրջօրյա.

6) իր սեփականությունը հանդիսացող (իր կողմից օգտագործվող) գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածքը օտարելու (օգտագործման իրավունքը դադարելու) դեպքում դիմել Մատակարարին՝ վերջնահաշվարկ կատարելու և պայմանագիրը լուծելու համար:

4. ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՎԱԾ ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՀԱՇՎԱՌՈՒՄԸ

6. Հաշվարկային ամսում Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակը որոշվում է սույն պայմանագրի N1 հավելվածում նշված առևտրային հաշվառքի սարքի միջոցով՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում: Բաժանորդն իրավունք ունի մասնակցել առևտրային հաշվառքի սարքի ցուցմունքի գրանցմանը:

7. 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդի դեպքում Մատակարարի և Բաժանորդի պատասխանատու անձինք Հաշվարկային ամսվա համար ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում կազմում են երկկողմ ակտ՝ Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակի մասին: Այն դեպքում, երբ Բաժանորդը (Բաժանորդի պատասխանատու անձը) ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով չի մասնակցում սույն կետում նշված ակտի կազմմանը, ապա Մատակարարը կարող է ակտը կազմել միակողմանի: Մատակարարի կողմից կազմված ակտը հիմք է հանդիսանում Բաժանորդին վճարման փաստաթուղթ ներկայացնելու համար:

8. Առևտրային հաշվառքի սարքի՝ այդ թվում նոր առևտրային հաշվառքի սարքի, տվյալները գրանցվում են սույն պայմանագրի N1 հավելվածում:

9. Առևտրային հաշվառքի սարքի խախտման դեպքում բնական գազի քանակը վերահաշվարկվում է ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:

10. Հաշվարկային ամսում, երբ առևտրային հաշվառքի սարքն աշխատել է իր չափման ընդգրկույթից (Qmin-Qmax) դուրս, Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակությունը հաշվարկվում է՝

    1) եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի ստորին սահմանից (Qmin) ցածր, ապա ծախսն ընդունվում է <u>Qmin-ին</u> հավասար,

    2) եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի վերին սահմանից (Qmax) բարձր, ապա ծախսն ընդունվում է <u>120</u> տոկոսին հավասար:

    Ճնշման անկման սկզբունքով աշխատող հաշվառքի սարքերի դեպքում նվազագույն՝ Qmin և առավելագույն՝ Qmax մեծությունները որոշվում են հաշվարկային եղանակով՝ համաձայն ԳՕՍՏ 8.563-97-ի՝ «Հեղուկների և գազերի քանակության և ծախսի քանակության չափումը ճնշման փոփոխական անկման մեթոդով» և ԳՕՍՏ-8.586-2005-ի՝ «Հեղուկների և գազերի ծախսի ու քանակության չափումը ստանդարտ նեղացնող սարքերի միջոցով»: Այլ սկզբունքով աշխատող հաշվառքի սարքերի համար նվազագույն՝ Qmin և առավելագույն՝ Qmax մեծությունները որոշվում են հաշվառքի սարքի անձնագրային տվյալների հիման վրա՝ համաձայն համապատասխանության սերտիֆիկատի:

5. ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՍԱԿԱԳԻՆԸ ԵՎ ՎՃԱՐՈՒՄՆԵՐԻ ԿԱՐԳԸ

11. Մատակարարվող բնական գազի սակագինը սահմանում է Հանձնաժողովը:

12. Հանձնաժողովի կողմից բնական գազի սակագնի փոփոխման դեպքում սահմանված նոր սակագինն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում:

13. Հաշվարկային ամսում մատակարարված բնական գազի համար (10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդի դեպքում՝ սույն պայմանագրի 7-րդ կետին համապատասխան կազմված ակտի հիման վրա) Մատակարարը ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում Բաժանորդին ներկայացնում է վճարման փաստաթուղթ: Հաշվարկային ամսում Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարման ենթակա գումարը որոշվում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված համապատասխան սակագնի և մատակարարված բնական գազի քանակության արտադրյալով: Բաժանորդը մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարումը կատարում է ներկայացված վճարման փաստաթղթի հիման վրա՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում: Հաշվարկային ամսվա ընթացքում մատակարարվելիք բնական գազի համար կանխավճար կամ վճարման այլ երաշխիքներ պահանջելու դեպքերն ու կարգը սահմանվում է ԳՄՕԿ-ով:

14. Բոլոր դեպքերում, եթե Բաժանորդը Հաշվարկային ամսում սպառել է մինչև 10 հազար խորանարդ մետր բնական գազ, ապա Հաշվարկային ամսվա ընթացքում մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարում է ամսական մինչև 10 հազար խորանարդ մետր սպառում ունեցող Բաժանորդներին վաճառվող յուրաքանչյուր հազար խորանարդ մետրի համար Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագնով, իսկ եթե Բաժանորդը Հաշվարկային ամսում սպառել է 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի բնական գազ, ապա Հաշվարկային ամսվա ընթացքում մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարում է ամսական 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդներին վաճառվող յուրաքանչյուր հազար խորանարդ մետրի համար Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագնով:

6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

15. Սույն պայմանագրով սահմանված պարտավորությունները չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու դեպքում Կողմերը պատասխանատվություն են կրում Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով, ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով:

16. Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակության դիմաց սույն պայմանագրի 13-րդ կետի համաձայն վճարման ժամկետը խախտելու դեպքում Մատակարարն իրավունք ունի պահանջել Բաժանորդից վճարելու տույժ՝ ժամկետանց յուրաքանչյուր օրվա համար

չվճարված գումարի 0,1 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան չվճարված գումարի 10 տոկոսը:

7. ՖՈՐՍ ՄԱԺՈՐԱՅԻՆ ԻՐԱՎԻՃԱԿՆԵՐ

17. Կողմերն ազատվում են պայմանագրային պարտավորությունների չկատարման կամ ոչ պատշաճ կատարման համար պատասխանատվությունից, եթե դրանք հետևանք են արտակարգ և անկանխելի դեպքերի և հանգամանքների, որոնք առեղծվել են Կողմերի կամքից անկախ, ներառյալ (սակայն չսահմանափակվելով դրանցով) բնական աղետները, բնության ուժերի արտասովոր ուժեղ դրսևորումները, ինչպես, օրինակ, ջրհեղեղները, երկրաշարժերը, փոթորիկները, պտտահողմերը, ինչպես նաև սաբոտաժային գործողությունները, ահաբեկչությունները, պատերազմները, ապստամբությունները, հասարակական անկարգությունները, գործադուլները, որոնք խոչընդոտում են Կողմերի գործունեությունը կամ հանգեցնում նրանց ստանձնած ցանկացած պարտավորության կատարման ձգձգման կամ դադարեցման՝ հակառակ նրանց կողմից գործադրված ջանքերի՝ խուսափելու, թուլացնելու կամ վերացնելու այդ ուժերի ազդեցությունը:

18. Կողմերը պարտավոր են սույն պայմանագրի 17-րդ կետում նշված իրավիճակների մասին հնարավորինս սեղմ ժամկետում, բայց ոչ ուշ, քան 24 ժամվա ընթացքում, տեղեկացնել միմյանց՝ նշելով դրանց վերացման հնարավոր ժամկետները:

19. Ֆորս մաժորի ավարտից հետո Կողմերը պարտավոր են անմիջապես ձեռնարկել միջոցներ իրենց պայմանագրային պարտավորությունները կատարելու համար:

8. ՎԵՃԵՐԻ ԼՈՒԾՈՒՄԸ

20. Սույն պայմանագրի առնչությամբ առաջացած վեճերը լուծվում են Կողմերի միջև բանակցությունների միջոցով, իսկ Կողմերից մեկի դիմելու դեպքում՝ Հանձնաժողովի միջնորդությամբ: Սույն կետը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը՝ վեճերը լուծելու դատական կարգով:

9. ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

21. Սույն պայմանագրի №2 և №3 հավելվածները տարածվում են 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդների վրա:

22. Սույն պայմանագրի №4 հավելվածը տարածվում է այն Բաժանորդների վրա, որոնց գազասպառման համակարգը տեղակայված է բազմաբնակարան շենքում:

23. Մատակարարը պարտավոր է Բաժանորդին ուղարկվող գրությունները, ծանուցումները և այլ փաստաթղթերը Բաժանորդին հանձնել պատշաճ ձևով: Փաստաթղթերը համարվում են

պատշաճ ձևով հանձնված, եթե դրանք ուղարկվել են պատվիրված նամակով՝ հանձնման մասին ծանուցմամբ՝ Բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրով նշված ծանուցման վայրին, կամ էլեկտրոնային փոստով, եթե առկա է այն ստանալու մասին էլեկտրոնային հավաստում կամ հանձնվել են ստացականով, եթե առանձին դեպքերի համար ԳՄՕԿ-ով կամ սույն պայմանագրով նախատեսված չէ պատշաճ հանձնման կոնկրետ ձև:

24. Բաժանորդը պարտավոր է սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վայրի փոփոխության դեպքում 10 աշխատանքային օրվա ընթացքում Մատակարարին գրավոր տեղեկացնել նոր ծանուցման վայրի վերաբերյալ:

25.Այն դեպքում, երբ Բաժանորդը գրավոր չի տեղեկացրել Մատակարարին իր ծանուցման վայրի փոփոխության մասին, և Մատակարարը կիրառել է փաստաթղթերի պատշաճ հանձնման բոլոր ձևերը, սակայն առկա չէ Բաժանորդի կողմից համապատասխան փաստաթղթերն ստացած լինելու հավաստումը, ապա Մատակարարի կողմից սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վայրով ուղարկված փաստաթուղթը համարվում է պատշաճ ձևով հանձնված, թեկուզ և Բաժանորդն այլևս այդ գտնվելու կամ բնակության վայրում չի գտնվում:

26.Մատակարարը և 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդը, ելնելով Բաժանորդի գազասպառման համակարգի առանձնահատկություններից, իրավունք ունեն սույն պայմանագրի N3 հավելվածում սահմանել լրացուցիչ պայմաններ:

10. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅՈՒՆԸ ԵՎ ԼՈՒԾՈՒՄԸ

27.Սույն պայմանագիրն ուժի մեջ է մտնում կնքման պահից և գործում է անորոշ ժամկետով:

28.Մատակարարի և էներգետիկայի բնագավառում լիցենզավորված անձանց (որոնք բնական գազը ձեռք են բերում էլեկտրական կամ ջերմային էներգիա արտադրելու նպատակով) միջև կնքված պայմանագրերն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովում գրանցվելու պահից:

29.Հանձնաժողովի կողմից բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)) պայմանագրի նոր օրինակելի ձև հաստատելու կամ գործող օրինակելի ձևում փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարելու դեպքում Կողմերը պարտավոր են Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում կնքել նոր պայմանագիր կամ համապատասխան փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարել գործող պայմանագրում:

30.Սույն պայմանագիրը կարող է լուծվել.

1) Կողմերի փոխհամաձայնությամբ,
2) Բաժանորդի կողմից միակողմանի, այդ մասին Մատակարարին տեղեկացնելու և օգտագործած բնական գազի, իսկ բազմաբնակարան շենքում գտնվող Բաժանորդի

դեպքում՝ նաև տեխնիկական սպասարկման մատուցված ծառայության համար ամբողջությամբ վճարելու պայմանով.

3) Մատակարարի կողմից միակողմանի՝ Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով սահմանված դեպքերում և կարգով:

31. Բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրի 5-րդ կետի 6-րդ ենթակետով նախատեսված պարտավորությունը չկատարելու դեպքում սույն պայմանագիրը լուծված է համարվում այն պահից, երբ Մատակարարը պայմանագրի լուծման մասին ծանուցում է Բաժանորդին:

11. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆԲԱԺԱՆԵԼԻ ՄԱՍ ԿԱԶՄՈՂ ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐԻ ՑԱՆԿԸ

32. Հավելված №1 - Համաձայնագիր սահմանազատման և առաքման կետերի մասին

33. Հավելված №2 – Համաձայնագիր սահմանազատման կետում բնական գազի որակի և ճնշման մասին

34. Հավելված №3 - Համաձայնագիր բնական գազի մատակարարման չափաքանակների և լրացուցիչ պայմանների մասին

35. Հավելված №4 - Համաձայնագիր բազմաբնակարան շենքում գտնվող գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցման մասին

Մատակարար	Բաժանորդ
ՙՀայՌուսգազարդ՚ ՓԲԸ	ՀՀ Պաշտպանության նախարարությունը
ՀՀ, ք. Երևան Թբիլիսյան խճուղի 43 ՙԱռէկսիմբանկ՚ ՓԲԸ	ՀՀ, ք. Երևան, Բագրևանդի 5 ՀՀ Ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության աշխատակազմի գործառնական վարչություն
Հ/Հ 23800 03097950300 ՀՎՀՀ 00046317	Հ/Հ 900011117034
Վարչության նախագահ - Գլխավոր տնօրեն	ՙՊաշտպանության նախարարի տեղակալ- ՆՏԱ դեպարտամենտի պետ
____________ Վ.Հարությունյան	____________ Ա.Միրզաբեկյան

Հավելված №1
Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-
Բաժանորդ (կազմակերպություն))
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ
հաստատված՝ 23 08 2013թ. կնքված
Թիվ ARG Ա 19 0 08 13 0006 պայմանագրի

ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ

Սահմանազատման և առաքման կետերի մասին

1. Բնական գազի առաքման կետ է համարվում՝ Զ/Մ-երի հաշվառման սարքերը:

2. Բնական գազի սահմանազատման կետ է համարվում՝ ներմիացման կետը:

Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները

ՀՀ	Զորամասերի		Հաշվառքային սարքի		
	համարը	տեղակայման վայրը	տիպը	գործարանային համարը	տեղադրման տարեթիվը
1	Զ/Մ N 88865	Երևան	ՌԳ -250	0700	1998թ.
2	Հանրապ. Զ/Կ	Երևան	ՌԳ -250	0809	1996թ.
3	Զ/Մ N 19450	Երևան	ՌԳ -100	0682	2006թ.
4	Կենտրոն Զ/Կ	Երևան	G - 6	2230063	2006թ.
			G - 6	2192805	2006թ.
5	Զ/Մ N 51054	Երևան	G -400	08233	2007թ.
			G -10	10000133	2012թ.
6	Զ/Մ N 14203	Երևան	ՌԳ - 600	1528	1997թ.
7	Զ/Մ N 24923	Երևան	ՌԳ - 400	0785	1999թ.
8	Զ/Մ N 24923	ք. Երևան (Քանաքեռ)	ՌԳ-1000	0348	2003թ.
9	Զ/Մ N 68617	Երևան	ՌԳ - 600	0525	1999թ.
10	Զ/Մ N 14172	Երևան	ՌԳ - 600	1258	2000թ.
11	Զ/Մ N 25149	Երևան	ՌԳ -100	0608	2001թ.
12	Զ/Մ N 95532	Երևան	ՌԳ -100	0053	1998թ.
			ՌԳ - 40	0022	1998թ
13	Զ/Մ N 93353	Երևան	ՌԳ - 400	0328	2001թ.
14	Շահումյան Զ/Կ	Երևան	G -25	25062034	2012թ.
15	Զ/Մ N 24236	Երևան	ՌԳ - 600	1420	1997թ.
16	Զ/Մ N 42285	Երևան	ՌԳ -100	0039	1998թ.
17	Զ/Մ N 10724	Երևան	G - 40	40000122	2006թ.
18	Զ/Մ N 32822	Երևան	G -100	10000119	2007թ.
19	Զ/Մ N 50552	Երևան	G -100	10000032	2006թ.

20	Ձ/Մ N 55537	Երևան	G - 65	65004173	2006թ.
21	Ձ/Մ N 59559	Երևան	G -160	16000003	2006թ.
22	Ձ/Մ N 74352	Երևան	ՌԳ - 600	12826	2003թ.
23	Ձ/Մ N 90453	Երևան	G -160	16000014	2006թ.
24	Ձ/Կ Նոր Նորք	Երևան	GS76010A	1000833	2009թ.
25	Ձ/Մ N 14244	Գյումրի	G - 6	9796025	2002թ.
26	Ձ/Մ N 55035	Գյումրի	ՌԳ -100	2879	2004թ.
27	Ձ/Մ N 56952	Գյումրի	ՌԳ -100	0167	2004թ.
28	Ձ/Մ N 69334	Գյումրի	ՌԳ -100	3613	2006թ.
29	Ձ/Մ N 69334	Գուսանա	G - 40	40002234	2005թ.
30	Ձ/Մ N 59744	Գյումրի	G -100	10000112	2011թ.
31	Ձ/Մ N 21833	Վանաձոր	ՌԳ -100	0919	2001թ.
32	Ձ/Մ N 40133	Վանաձոր	ՌԳ -100	0859	2003թ.
33	Ձ/Մ N 37082	Վանաձոր	G - 65	65000078	2008 թ.
34	Ձ/Մ N 63853	Վանաձոր	G -250	41228	2012թ.
35	Ձ/Մ N 72035	Վանաձոր	ՌԳ -100	0530	1999թ.
			G - 6	6940890	2012թ.
36	Ձ/Մ N 31047	Վանաձոր	G -25	82660	2000թ.
37	Ձ/Մ N 56039	Վանաձոր	G - 6	2608140	2005թ.
38	Ձ/Մ N 53620	Փամբակ	G - 160	41635	2012 թ.
39	Ձ/Մ N 51556	Ստեփանավան	ՌԳ - 400	0514	1998թ.
			ՌԳ -100	0430	1998թ.
40	Ձ/Մ N 73014	Աբովյան	G -100	10000162	2012թ.
41	Ձ/Մ N 55076	Բալահովիտ	ՌԳ - 400	12281	1997թ.
42	Ձ/Մ N 55261	Լուսակերտ	ՌԳ -100	1120	1998թ.
43	Ձ/Մ N 58831	Արարատ	G - 4	3729055	2007թ.
			G - 6	6833629	2012թ.
			DKZ G-160	0021101	2012թ.
44	Ձ/Մ N 76852	Վեդի	G -160	160000040	2005թ.
45	Ձ/Մ N 32277	Արտաշատ	G - 6	2465797	2000թ.
			G -100	10000007	2000թ.
46	Ձ/Մ N 43755	Հայանիստ	G - 40	40000570	2012 թ.
47	Ձ/Մ N 60925	Արմավիր	G - 250	41618	2012թ.
48	Ձ/Մ N 41096	Էջմիածին	G - 25	26744	2001թ.
49	Ձ/Մ N 15166	Մերձավան	G -160	160000016	2006թ.
50	Ձ/Մ N 25149	Մերձավան	G -160	160000030	2003թ.
51	Ձ/Մ N 43755	Էջմիածին	G -160	160000006	2006թ.
52	Ձ/Մ N 43755	Մերձավան	G -160	160000035	2008 թ.
53	Ձ/Մ N 13516	Էջմիածին	G -160	160000004	2006թ.
54	Ձ/Մ N 51191	Իջևան	G -100	7750	2013թ.
			G -100	7695	2012թ.
			G - 6	2565395	2010թ.
			G - 6	2553734	2010թ.
55	Իջևանի Ձ/կ	Իջևան	G - 6	06002789	2011թ.
56	Ձ/Մ N 41507	Դիլիջան	G -100	7753	2012թ.

57	Ջ/Մ N 18120	Դիլիջան	G -400	7685	2013թ.
			G - 4	004201844	2000թ.
			G - 6	2774645	2012թ.
			G - 6	2676659	2012թ.
			G - 6	2725488	2012թ.
			G - 6	2676630	2012թ.
			G - 6	2721448	2012թ.
			G - 4	05543528	2012թ.
			G - 6	2651784	2012թ.
58	Ջ/Մ N 27229	Նոյեմբերյան	G -160	7762	2012թ.
			G - 6	6449713	2011թ.
59	Ջ/Մ N 51036	Տավուշ	G - 40	40029300	2006թ.
			G - 40	40029301	2006թ.
			G - 25	25000481	2006թ.
60	Ջ/Մ N 45077	Եղվարդ	G - 160	160000090	2008 թ.
61	Ջ/Մ N 25651	Աշտարակ	G - 16	16160143	2008 թ.
62	Ջ/Կ Աշտարակ	Աշտարակ	G - 4	005882903	2009թ.
63	Ջ/Մ N 54850	Մուղնի	G – 65	65000142	2010թ.
64	Ջ/Մ N 79512	Պռոշյան	G - 160	160000156	2010թ.
65	Ջ/Մ N 21127	Մեհրաբ	G - 65	65000073	2008 թ.
66	Ջ/Մ N 32236	Մարտունի	ՌԳ -100	0111	2002թ.
			G - 160	160000073	2008 թ.
67	Ջ/Կ Մարտունի	Մարտունի	G - 4	4035610	2011թ.
68	Ջ/Մ N 28233	Մարտունի	G - 4	004082818	2009թ.
69	Ջ/Մ N 59016	Վարդենիս	G - 100	7756	1999թ.
70	Ջ/Մ N 28418	Կարճաղբյուր	ՌԳ - 250	1111	2004թ.
71	Ջ/Մ N 62426	Վարդենիս	ՌԳ -100	0329	2005թ.
72	Ջ/Մ N 32236	Լճաշեն	ՌԳ - 40	0328	2004թ.
73	Ջ/Մ N 55595	Սևան	G - 4	005882502	2009թ.
74	Ջ/Մ N 25836	Ճամբարակ	G - 40	14962	2002թ.
75	Ջ/Մ N 54122	Կապան	G - 100	100000071	2012թ.
			G - 6	2703075	2012թ.
			G - 6	2703215	2012թ.
76	Ջ/Մ N 83117	Կապան	G -160	160000021	2012թ.
77	Ջ/Մ N 16396	Գորիս	G -16	16140157	2012թ.
78	Ջ/Մ N 60369	Գորիս	ՌԳ -250	0062	2002թ.
			ՌԳ -250	1928	2006թ.
			ՌԳ -100	0057	2009թ.
79	Ջ/Մ N 83117	Աղվի գյուղ	G - 65	65000356	2012թ.
80	Ջ/Մ N 60913	Սիսիան	G -100	7948	2013թ.
			G - 65	65000191	2012թ.
81	Ջ/Մ N70011	Սիսիան	G -160	160000029	2009թ.
82	Ջ/Կ Սիսիան	Սիսիան	G - 6	7152584	2013թ.
83	Ջ/Մ N 20666	Նորավան	G -160	160000027	2006թ.

84	Ջ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	ՌԳ - 400	0933	2011թ.
			G - 4	005869253	2011թ.
85	Ջ/Մ N 55898	Եղեգնաձոր	G - 6	60003242	2011թ.
86	Ջ/Մ N 50869	Ազատավ	G – 160	160000178	2011թ.
87	Ջ/Մ N 70179	Վայք	ՌԳ -250	0440	2000թ.

3. Առևտրային հաշվառքի սարքը (կայանը) հանդիսանում է մատակարարի սեփականությունը:
4. Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տեղակայման, փոխարինման և շահագործման (ներառյալ՝ սպասարկման, հերթական ստուգաչափման և նորոգման) ծախսերը՝ անկախ դրա պատկանելիությունից, կրում է Մատակարարը: Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) արտահերթ ստուգաչափման և նորոգման ծախսերն իրականացվում են ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:

Հսկիչ հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները

№	Անվանումը	Մակնիշը	Գործարանային №	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1.					
2.					
3.					
4.					

5. Հսկիչ հաշվառքի սարքը (կայանը) սպասարկում է դրա սեփականատերը:

Մատակարար՝

Վ. Հարությունյան
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրությունը)

«__»__________2013 թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ՝

Ա. Միրզաբեկյան
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրությունը)

«__»__________2013 թվական

Կ.Տ.

Հավելված №2
Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-
Բաժանորդ (կազմակերպություն))
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ
հաստատված "28 03" 2013թ. կնքված
Թիվ ARG Ա 19 0 08 13 0006 պայմանագրի

ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ

Սահմանազատման կետում բնական գազի որակի և ճնշման մասին

1. Սույն հավելվածը տարածվում է 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդների վրա:
2. Սահմանազատման կետում Մատակարարը պարտավոր է ապահովել բնական գազի հետևյալ ճնշումը՝ 2,5-5 կՊԱ՝
   պայմանով, որ Բաժանորդը պահպանում է սույն պայմանագրի N3 հավելվածում սահմանված չափաքանակները:
3. Սույն պայմանագրի 4-րդ կետի 1-ին ենթակետով սահմանված պահանջները չբավարարող բնական գազը համարվում է անպատշաճ որակի: Այդպիսի բնական գազ մատակարարելու դեպքում Մատակարարը պարտավոր է 8 ժամվա ընթացքում, բայց ոչ ուշ, քան 48 ժամում Բաժանորդին տեղեկացնել մատակարարվող բնական գազի փաստացի որակի մասին:
4. Բաժանորդն իրավունք ունի չընդունել անպատշաճ որակի բնական գազը և Մատակարարից պահանջել վճարելու տույժ՝ չընդունված բնական գազի արժեքի 2 տոկոսի չափով: Բաժանորդը պարտավոր է տեղեկացնել Մատակարարին անպատշաճ որակի բնական գազը չընդունելու վերաբերյալ: Բոլոր դեպքերում, Բաժանորդին մատակարարված գազը համարվում է Բաժանորդի կողմից ընդունված:
5. Եթե Բաժանորդն ամբողջությամբ կամ մասնակի ընդունում է անպատշաճ որակի գազը, ապա սպառված բնական գազի դիմաց վճարման ենթակա գումարը որոշվում է Կողմերի միջև փոխհամաձայնեցված կարգով:

Մատակարար՝	Բաժանորդ՝
Վ. Հարությունյան	Ա. Միրզաբեկյան
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)	(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)
(ստորագրությունը)	(ստորագրությունը)
«__»__________2013 թվական	«__»__________2013 թվական
Կ.Տ.	Կ.Տ.

Հավելված №3
Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-
Բաժանորդ (կազմակերպություն))
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176 որոշմամբ
հաստատված "27" __02__ 2013թ. կնքված
Թիվ ARG Ա 19 0 08 13 0006 պայմանագրի

ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ

Բնական գազի մատակարարման չափաքանակների և լրացուցիչ պայմանների մասին

1. Սույն հավելվածը տարածվում է 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդների վրա:
2. Սույն համաձայնագրով Բաժանորդը և Մատակարարը փոխադարձ համաձայնությամբ սահմանում են մատակարարվող գազի հետևյալ չափաքանակները.

(հազար խորմ)

ԱՄԻՍՆԵՐ	Հունվար	Փետրվար	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստոս	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Նոյեմբեր	Դեկտեմբեր	ԸՆԴԱՄԵՆԸ 2013 թվական
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ՉԱՓԱՔԱՆԱԿՆԵՐ							130.3	130.3	130.3	130.3	1042.2	2314.5	3877.9

3. Հաջորդ օրացուցային տարվա համար բնական գազի անհրաժեշտ չափաքանակների վերաբերյալ տեղեկատվությունը Բաժանորդը Մատակարարին է ներկայացնում օրացուցային տարին սկսվելուց ոչ ուշ, քան մեկ ամիս առաջ: Սույն կետում նշված տեղեկատվությունը Բաժանորդի կողմից չներկայացվելու դեպքում, հաջորդ օրացուցային տարում մատակարարվող գազի չափաքանակներ են ընդունվում տվյալ ընթացիկ օրացուցային տարվա չափաքանակները:
4. Մատակարարվող բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված չափաքանակների փոփոխությունը կատարվում է Կողմերի փոխհամաձայնությամբ: Բաժանորդը

մատակարարվող բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված ամսական չափաքանակի փոփոխման վերաբերյալ առաջարկությունը պարտավոր է Մատակարարին ներկայացնել Հաշվարկային ամսվանից ոչ ուշ, քան 15 օր առաջ:

5. Եթե Մատակարարը չի մատակարարում բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված չափաքանակները, ապա Բաժանորդն իրավունք ունի Մատակարարից պահանջել վճարելու տույժ՝ չմատակարարված բնական գազի արժեքի 0.5%-ի չափով:
6. Եթե Բաժանորդը չի ընդունում բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված չափաքանակների ավելի քան 25 տոկոսը, ապա Մատակարարն իրավունք ունի Բաժանորդից պահանջել վճարելու տույժ՝ չընդունված բնական գազի արժեքի 0.5%-ի չափով:
7. Կողմերը ազատվում են սույն հավելվածի 5-րդ և 6-րդ կետերում սահմանված պատասխանատվությունից, եթե դա պայմանավորված է ԳՄՕԿ-ով սահմանված բնական գազի մատակարարման ընդհատման, դադարեցման կամ սահմանափակման պայմաններով:
8. ____
____
____
____:
9. Սույն համաձայնագրի 8-րդ կետում Կողմերի կողմից սահմանվող՝ Բաժանորդի գազապարման համակարգի առանձնահատկություններով պայմանավորված լրացուցիչ պայմանները, չեն կարող հակասել ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված պայմաններին:

Մատակարար`

Վ. Հարությունյան
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրությունը)

«__»__________2013 թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ

Ա. Միրզաբեկյան
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրությունը)

«__»__________2013 թվական

Կ.Տ.

ԼՐԱՑՈՒՑԻՉ ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ N 01-2018

28.08.2013թ. կնքված N ARG Ս 19 0 08 13 0006 պայմանագրի

ք.Երևան «28» 02 2018 թվական

Մատակարար՝ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ն (ՀՀ, ք.Երևան, Թբիլիսյան խճուղի, 43), ի դեմս Վարչության նախագահ - Գլխավոր տնօրեն Հ.Թադևոսյանի, որը գործում է համաձայն ընկերության կանոնադրության և ՀՀ բնական մենաշնորհների կարգավորման հանձնաժողովի կողմից տրված N 0109 գործունեության լիցենզիայի հիման վրա, մի կողմից, և **Բաժանորդ՝** ՀՀ Պաշտպանության նախարարությունը (ՀՀ, ք.Երևան, Բագրևանդի 5), ի դեմս Պաշտպանության նախարարության նյութատեխնիկական ապահովման դեպարտամենտի պետի ՊԺԿ Կ.Կարապետյանի, որը գործում է համաձայն նախարարության Կանոնադրության, մյուս կողմից, ղեկավարվելով Կողմերի միջև 28.08.2013թ. կնքված N ARG Ս 19 0 08 13 0006 պայմանագրի (այսուհետ՝ Պայմանագիր) 29-րդ կետով, փոխադարձ համաձայնությամբ կնքեցին սույն Լրացուցիչ համաձայնագիրը (այսուհետ՝ Համաձայնագիր) հետևյալի մասին.

1. Պայմանագրի N1 հավելվածի 2-րդ կետը շարադրել նոր խմբագրությամբ՝ համաձայն N1 հավելվածի:
2. Պայմանագրի N3 հավելվածի 2-րդ կետը շարադրել նոր խմբագրությամբ՝ համաձայն N2 հավելվածի:
3. Համաձայնագիրն ուժի մեջ է մտնում Կողմերի կողմից ստորագրելու պահից:
4. Կողմերը սահմանում են, որ Համաձայնագրի պայմանները կիրառվում են 2018թ. հունվարի 1-ից իրենց միջև ծագած հարաբերությունների նկատմամբ (հիմք ՀՀ Քաղաքացիական օրենսգրքի հոդ. 441, 2-րդ կետ):
5. Համաձայնագիրը կազմված է հայերեն լեզվով, երկու հավասարազոր օրինակից՝ մեկական օրինակ յուրաքանչյուր կողմի համար:

Մատակարար

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ

Վարչության նախագահ-
Գլխավոր տնօրեն

________ [illegible]յան

Բաժանորդ

ՀՀ Պաշտպանության նախարարություն

Պաշտպանության նախարարության ՆՏԱ դեպարտամենտի պետի ՊԺԿ

________ Կ.Կարապետյան

Հավելված N 1
Բնական գազի մատակարարման
(Մատակարար - Բաժանորդ (կազմակերպություն))
28.08.2013 թ. N ARG Ա 19 0 08 13 0006 պայմանագրի
«28» ...02... 2018թ. N 01-2018 Լրացուցիչ Համաձայնագրի

«Համաձայնագիր

Սահմանազատման և առաքման կետերի մասին

2. Գազի սահմանազատման կետ է համարվում՝ ներմիացման կետը:

Հաշվառքի սարքի /կայանի/ տվյալները

ՀՀ	Զորամասերի		Հաշվառքային սարքի		
	համարը	տեղակայման վայրը	տիպը	գործարանային համարը	տեղադրման տարեթիվը
1	Զ/Մ N 88865	Երևան	G – 160	160001240	2016թ.
2	Հանրապ. Զ/Կ	Երևան	G -250	8970	2015թ.
3	Զ/Մ N 19450	Երևան	G – 65	8563	2015թ.
4	Կենտրոն Զ/կ	Երևան	G – 6	7336135	2014թ.
5	Զ/Մ N 51054	Երևան	G – 160	42288	2015թ.
6	Զ/Մ N 51054	Երևան	G – 10	10000133	2015թ.
7	Զ/Մ N 14203	Երևան	G -250	7714	2015թ.
8	Զ/Մ N 24923	Երևան	G -250	8795	2016թ.
9	Զ/Մ N 54574	Երևան	G -250	7798	2015թ.
10	Զ/Մ N 25149	Երևան	G -100	9073	2016թ.
11	Զ/Մ N 95532	Երևան	G -100	7947	2016թ.
12	Զ/Մ N 93353	Երևան	G -160	7748	2015թ.
13	Շահումյան Զ/կ	Երևան	G -25	25062034	2016թ.
14	Զ/Մ N 24236	Երևան	G -250	7794	2016թ.
		Երևան	G -25	25062010	2016թ.
15	Զ/Մ N 42285	Երևան	G-100	7809	2016թ.
16	Զ/Մ N 10724	Երևան	G – 40	40057122	2015թ.
17	Զ/Մ N 32822	Երևան	G -100	100028522	2016թ.
18	Զ/Մ N 50552	Երևան	G -100	100028546	2016թ.
19	Զ/Մ N 59559	Երևան	G -160	160001218	2016թ.
20	Զ/Մ N 74352	Երևան	G -250	7488	2015թ.
21	Զ/Կ Նոր Նորք	Երևան	G-10	10000833	2015թ.
22	Զ/Մ N 14244	Գյումրի	G – 4	28461291	2014թ.
23	Զ/Մ N 55035	Գյումրի	G -100	8406	2014թ.
24	Զ/Մ N 56952	Գյումրի	G -100	8348	2014թ.
25	Զ/Մ N 56952	Գյումրի	G – 4	5819233	2013թ.
		Գյումրի	G – 4	5817402	2013թ.
		Գյումրի	G – 4	5818263	2013թ.
		Գյումրի	G – 4	5817193	2013թ.
26	Զ/Մ N 69334	Գուսանա	G – 40	40002234	2006թ.
27	Զ/Մ N 53661	Գյումրի	G -100	10000112	2017թ.
28	Գյումրու ԶԿ	Գյումրի	G -10	10509214	2016թ.
29	Զ/Կ Ամասիա	Ամասիա	G – 4	04039154	2015թ.
30	Զ/Մ N 40133	Վանաձոր	G -100	8179	2015թ.
31	Զ/Մ N 37082	Վանաձոր	G – 100	8203	2016 թ.
32	Զ/Մ N 37082Ն	Վանաձոր	G -100	8181	2016թ.

33	Ջ/Մ N 37082Կ	Վանաձոր	G -16	16001049	2016թ.
34	Ջ/Մ N 63853	Վանաձոր	G -250	0042338	2015թ.
35	Ջ/Մ N 72035	Վանաձոր	G – 100	8828	2016թ.
36	Ջ/Մ N 56039	Վանաձոր	G – 6	2608140	2005թ.
37	Ջ/Մ N 22083	Վանաձոր	G – 6	2603812	2016թ.
			G – 6	2637505	2016թ.
38	Ջ/Մ N 53620	Փամբակ	G – 65	7499	2016թ.
39	Ջ/Մ N 51556	Ստեփանավան	G – 100	7504	2016թ.
40	Ջ/Մ N 51556	Պուշկինո	G – 100	8834	2015թ.
41	Ջ/Մ N 73014	Աբովյան	G -100	100000162	2012թ.
42	Ջ/Մ N 55076	Բալահովիտ	G -100	100000107	2012թ.
43	Ջ/Մ N 55261	Լուսակերտ	G -100	112044	2013թ.
44	Ջ/Մ N 95532	Ջառ	G – 100	100960062	2017թ.
45	Ջ/Մ N 43755	Չորաղբյուր	G – 40	40073707	2017թ.
46	Ջ/Մ N 45077	Եղվարդ	G – 250	0042140	2015 թ.
47	Ջ/Մ N 45077	Եղվարդ	G – 160	160000090	2016թ.
48	Ջ/Մ N 24923	Եղվարդ	G -65	65000302	2008թ.
49	Ջ/Մ N 79512	Պռոշյան	G – 65	65000145	2016թ.
50	Ջ/Մ N 58831	Արարատ	G – 4	3729055	2012թ.
			G – 6	006833629	2015թ.
51	Ջ/Մ N 58831	Արարատ	G -160	0039086	2016թ.
52	Ջ/Մ N 76852	Վեդի	G -160	160000040	2015թ.
53	Ջ/Մ N 32277	Արտաշատ	G -100	100000076	2015թ.
54	Ջ/Մ N 43755	Հայանիստ	G – 40	40057143	2015 թ.
55	Ջ/Մ N 60925	Արմավիր	G – 160	0041618	2015թ.
56	Ջ/Մ N 41096	Էջմիածին	G – 65	65000067	2015թ.
57	Ջ/Մ N 15166	Մերձավան	G -160	160001225	2016թ.
58	Ջ/Մ N 25149	Մերձավան	G -160	160001219	2016թ.
59	Ջ/Մ N 43755	Էջմիածին	G -160	160000068	2016թ.
60	Ջ/Մ N 43755	Էջմիածին	G – 4	8357752	2016թ.
61	Ջ/Մ N 43755	Մերձավան	G -160	160000640	2016թ.
62	Ջ/Մ N 13516	Էջմիածին	G -160	160000004	2015թ.
63	Ջ/Մ N 51191	Իջևան	G -250	8594	2017թ.
64	Ջ/Մ N 51191	Իջևան	G – 100	7752	2015թ.
65	Ջ/Մ N 28073	Իջևան	G – 100	7757	2015թ.
66	Ջ/Մ N 23734	Իջևան	G – 25	25087569	2015թ.
67	Իջևանի Ջ/կ	Իջևան	G – 6	06002789	2014թ.
68	Ջ/Մ N 81151	Դիլիջան	G -100	8505	2015թ.
69	Ջ/Մ N 18120	Դիլիջան	G -400	8585	2016թ.
			G – 6	2774645	2012թ.
			G – 6	2676659	2012թ.
			G – 6	2725484	2012թ.
			G – 6	2676630	2012թ.
			G – 6	2721448	2012թ.
			G – 4	214004974	2016թ.
			G – 6	2651784	2012թ.
			G – 4	04053179	2014թ.
			G – 4	04046296	2014թ.
70	Ջ/Մ N 21127	գ. Արծվաբերդ	G – 65	65052098	2015 թ.
71	Ջ/Մ N 27229	Նոյեմբերյան	G -160	7762	2015թ.
			G – 4	1492917	2016թ.
72	Ջ/Մ N 51036	Բերդ	G – 40	40057127	2015թ.
73	Ջ/Մ N 51036	գ. Կավուշ	G – 40	40057131	2015թ.

74	Զ/Մ N 51036	Պառավաքար	G – 25	25000481	2016թ.
75	Զ/Մ N 80088	Աշտարակ	G – 16	16160143	2015 թ.
76	Զ/Կ Աշտարակ	Աշտարակ	G – 4	213022304	2014թ.
77	Զ/Մ N 54850	Մուղնի	G – 65	65000142	2015թ.
78	Զ/Մ N 32236	Մարտունի	G – 160	160000073	2016 թ.
79	Զ/Կ Մարտունի	Մարտունի	G – 4	5683776	2014թ.
80	Զ/Մ N 28233	Մարտունի	G – 4	004082818	2015թ.
81	Զ/Մ N 59016	Վարդենիս	G - 100	7756	2016թ.
82	Զ/Մ N 28418	Կարճաղբյուր	G – 250	1525711043	2016թ.
83	Զ/Մ N 62426	Վարդենիս	G -65	7724	2016թ.
84	Զ/Մ N 32236	Լճաշեն	G -65	8816	2014թ.
85	Զ/Մ N 25836	Ճամբարակ	G – 40	0014962	2016թ.
86	Զ/Մ N 50869	Ագարակ	G – 160	160000178	2015թ.
87	Զ/Մ N 54122	Կապան	G – 100	100000071	2015թ.
88	Զ/Մ N 54122	Կապան	G – 6	2703215	2012թ.
			G – 6	2703075	2012թ.
89	Զ/Մ N 20666	Կապան	G -160	160000138	2015թ.
90	Զ/Մ N 32373	Կապան	G – 25	25104091	2017թ.
91	Զ/Մ N 16396	Գորիս	G -16	16210576	2015թ.
92	Զ/Մ N 16396	(«Գորիս-9» զինավան)	G – 6	06002857	2016թ.
93	Զ/Մ N 60369	Գորիս	G – 160	8554	2015թ.
94	Զ/Մ N 60369	Խնձորեսկ	G – 100	8524	2015թ.
95	Զ/Մ N 54809	Ջանգեր	G – 160	8553	2015թ.
96	Զ/Մ N 83117	Աղխի գյուղ	G – 65	65000356	2016թ.
97	Զ/Մ N 60913	Սիսիան	G – 65	65052084	2015թ.
98	Զ/Մ N 60913	Սիսիան	G -100	7948	2015թ.
99	Զ/Մ N 70011	Սիսիան	G -160	160000308	2014թ.
100	Զ/Մ N 32424	Սիսիան	G – 25	25087616	2015թ.
101	Զ/Կ Սիսիան	Սիսիան	G – 6	7152584	2013թ.
102	Զ/Մ N 37564	Նորավան	G -160	160000036	2015թ.
103	Զ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G -100	8155	2015թ.
104	Զ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G – 4	215002111	2016թ.
105	Զ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G – 4	4982584	2014թ.
106	Զ/Մ N 27527	Եղեգնաձոր	G – 6	2523558	2014թ.
107	Զ/Մ N 70179	Վայք	G – 100	8197	2016թ.

»:

Մատակարար

Հ. [illegible]

/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/

/ստորագրությունը/

«_____» ____________ 2018 թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ

Կ. Կարապետյան

/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/

/ստորագրությունը/

«_____» ____________ 2018 թվական

Կ.Տ.

Հավելված N 2
Բնական գազի մատակարարման
(Մատակարար - Բաժանորդ (կազմակերպություն))
28.08.2013 թ. N ARG Ա 19 0 08 13 0006 պայմանագրի
«28» ...02.... 2018թ. N 01-2018 Լրացուցիչ Համաձայնագրի

«Համաձայնագիր

Գազի մատակարարման չափաքանակների մասին

2. Սույն համաձայնագրով Բաժանորդը և Մատակարարը փոխադարձ համաձայնությամբ սահմանում են մատակարարվող գազի հետևյալ չափաքանակները.

<table>
<tr><th>Ամիս</th><th>/հազար խորանարդ մետր (Ցելսիուսի 20 աստիճան ջերմաստիճանի և 101.325 կՊա կամ 1.033227 կգ/սմ2 ճնշման պայմաններում)/</th><th>նվազագույն ժամային ծախս</th><th>առավելագույն ժամային ծախս</th><th>Գազի մատակարումը սահմանափակման ռեժիմում</th></tr>
<tr><td>Հունվար</td><td>2214.367</td><td rowspan="17">Ջրամասի հաշվառքի սարքի նվազագույն սահմանը</td><td rowspan="17">Ջրամասի հաշվառքի սարքի վերին սահմանը, բայց ոչ ավել, քան 2 ժամ/օր</td><td rowspan="17">Ըստ «ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի» սահմանափակումների հաստատված ռեժիմների</td></tr>
<tr><td>Փետրվար</td><td>2078.700</td></tr>
<tr><td>Մարտ</td><td>1606.500</td></tr>
<tr><td>**Ընդամենը**</td><td>**5899.567**</td></tr>
<tr><td>Ապրիլ</td><td>142.200</td></tr>
<tr><td>Մայիս</td><td>116.200</td></tr>
<tr><td>Հունիս</td><td>116.200</td></tr>
<tr><td>**Ընդամենը**</td><td>**374.600**</td></tr>
<tr><td>Հուլիս</td><td>116.200</td></tr>
<tr><td>Օգոստոս</td><td>116.200</td></tr>
<tr><td>Սեպտեմբեր</td><td>116.200</td></tr>
<tr><td>**Ընդամենը**</td><td>**348.600**</td></tr>
<tr><td>Հոկտեմբեր</td><td>340.600</td></tr>
<tr><td>Նոյեմբեր</td><td>1829.300</td></tr>
<tr><td>Դեկտեմբեր</td><td>2222.333</td></tr>
<tr><td>**Ընդամենը**</td><td>**4392.233**</td></tr>
<tr><td>2018 թ.</td><td>**11015.000**</td></tr>
</table>

»:

Մատակարար	Բաժանորդ
	Ա. Կարապետյան
/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/	/անունը, ազգանունը, պաշտոնը/
/ստորագրությունը/	/ստորագրությունը/
«____» ________ թվականի	«____» ________ 2018 թվականի
Կ.Տ.	Կ.Տ.