

ՊԱՅՄԱՆԱԳԻՐ



ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՄԱՆ (ՄԱՏԱԿԱՐԱՐ-ԲԱԺԱՆՈՐԴ (ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՈͰԹՅՈͰՆ))

Հաստատված է Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ

Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար - Բաժանորդ (կազմակերպություն))

JUBUULUGERN 1000121 10225

_ 208/թվական

Մատակարարը neue la ի դեմս որը գործում է 29 նան կրա, մի կողմից, և Բաժանորդը՝ unud h nhưu in shur un nul որը (ով) գործում է հիման վրա, ոթի անվանումը)

մյուս կողմից, համատեղ կոչվելով Կողմեր, կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի մասին.

1. ՀԱՍԿԱՑՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ

1. Սույն պայմանագրում օգտագործվող հասկացություններն են.

- 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 օրացույցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 11։00-ին և ավարտվում է հաջորդ օրացույցային 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 օրացույցային տարում ավելի քան երկու հաշվարկային ամսում գերազանցել է 10 հազար խորանարդ մետրը (Ցելսիուսի 20 աստիձանի և 101.325կՊա կամ 1.033227կգ/սմ² ձնշման պայմաններում)։

2. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

 Մատակարարը պարտավորվում է Բաժանորդին մատակարարել բնական գազ, իսկ Բաժանորդը պարտավորվում է վճարել մատակարարված բնական գազի դիմաց։

3. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՐՏԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

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

4. Մատակարարը պարտավոր է.

- սահմանազատման կետում ապահովել Բաժանորդի գազամատակարարումը՝ «Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության և կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար» QOUS 5542-87-րվ սահմանված պայմաններին համապատասխանող ___________ բնական գազով. (հուցավեծացված կամ չհուտավետացված)
- 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդին բնական գազ մատակարարել սույն պայմանագրով ամրագրված ժամանակացույցով և չափաքանակներով (Հավելված №3).
- կազմել և Բաժանորդին ներկայացնել մատակարարված բնական գազի համար վճարման փաստաթղթերը՝ ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով.
- 4) չխոչընդոտել իր սեփականությունը հանդիսացող առնտրային հաշվառքի կայան Բաժանորդի կամ նրա ներկայացուցիչների մուտքը՝ օպերատիվ տեղեկատվություն ստանալու, կամ առնտրային հաշվառքի սարքերը կնքելու, կամ կնիքների առկայությունը ստուգելու, կամ բնական գազի որակական հատկանիշներն ուսումնասիրելու նպատակով բնական գազի նմուշառման համար.
- 5) ԳՄՕՎ-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 իրավիձակների դեպքերում Բաժանորդի կամ այլ անձանց ահազանգով դադարեցնել նրա գազամատակարարումը, վերսկսել այն դադարեցման պատձառների վերացումից հետո՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում տեղեկացնելով Բաժանորդին.
- 7) գազամատակարարման ընդհատման, սահմանափակման կամ դադարեցման դեպքում` բացառությամբ վթարների ու վթարային իրավիձակների 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.
 - վճարել մատակարարված բնական գազի դիմաց՝ սույն պայմանագրով և ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով.
- չօգտագործել բնական գազը կամ գազասպատման համակարգը տեխնիկական պայմաններով, նախագծով և գազասարքավորումների տեխնիկական փաստաթղթերով (անձնագրով) չնախատեսված նպատակներով ու պայմաններով.
- 3) գազասպատման համակարգի վթարի կամ վթարային իրավիձակների, կամ անսարքության, մարդկանց կյանքին, ատողջությանը կամ շրջակա միջավայրին վտանգ սպատնացող իրավիձակներում, ինչպես նաև բնական գազի արտահոսք հայտնաբերելու դեպքում անմիջապես ընդհատել բնական գազի սպատումը 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 գազասպատման 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՝ _______________________.

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 վձարման փաստաթուղթ ներկայացնելու համար։
- Առևտրային հաշվառքի սարքի՝ այդ թվում նոր առևտրային հաշվառքի սարքի, տվյալները գրանցվում են սույն պայմանագրի N1 հավելվածում։
- Առևտրային հաշվառքի սարքի խախտման դեպքում բնական գազի քանակը վերահաշվարկվում է ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով։
- 10. Հաշվարկային ամսում, երբ առնտրային հաշվառքի սարքն աշխատել է իր չափման ընդգրկույթից (Qmin-Qmax) դուրս, Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակությունը հաշվարկվում է՝
 - եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի ստորին սահմանից (Qmin) ցածր, ապա ծախսն ընդունվում է <u>Amin</u> տոկոսին հավասար,
 - 2) եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի վերին սահմանից (Qmax) բարձր, ապա ծախսն ընդունվում է _________ տոկոսին հավասար։

Հնշման անկման սկզբունքով աշխատող հաշվառքի սարքերի դեպքում նվազագույն՝ Qmin և առավելագույն՝ Qmax մեծությունները որոշվում են հաշվարկային եղանակով՝ համաձայն ԳOUS 8.563-97-ի՝«Հեղուկների և գազերի քանակության և ծախսի քանակության չափումը Ճնշման փոփոխական անկման մեթոդով» և ԳOUS-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 վձարման փաստաթուղթ։ Հաշվարկային ամսում Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի դիմաց վձարման ենթակա գումարը որոշվում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված համապատասխան սակագնի և մատակարարված բնական գազի քանակության արտադրյալով։ Բաժանորդը մատակարարված բնական գազի դիմաց վձարումը կատարում է ներկայացված վձարման փաստաթղթի հիման վրա՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում։ Հաշվարկային ամսվա ընթացքում մատակարարվելիք բնական գազի համար կանխավձար կաս վձարման աղ երաշխիքներ պահանջնելու 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 վձարում է ամսական մինչև 10 հազար խորանարդ մետր սպառում ունեցող Բաժանորդներին վաձառվող 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 վձարում է ամսական 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդներին վաձառվող յուրաքանչյուր հազար խորանարդ մետրի համար Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագնով։

6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

15.Մույն պայմանագրով սահմանված պարտավորությունները չկատարելու կամ ոչ պատշաձ 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 վձարելու տույժ՝ ժամկետանց յուրաքանչյուր օրվա համար չվձարված գումարի 0.1 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան չվձարված գումարի 10 տոկոսը։

7. ՖՈՐՍ ՄԱԺՈՐԱՅԻՆ ԻՐԱՎԻՃԱԿՆԵՐ

17.Կողմերն ազատվում են պայմանագրային պարտավորությունների չկատարման կամ ոչ պատշաձ կատարման համար պատասխանատվությունից, եթե դրանք հետնանք են արտակարգ և անկանխելի դեպքերի և հանգամանքների, որոնք ստեղծվել են Կողմերի կամքից անկախ, ներատյալ (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՝ հակատակ 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.Մույն պայմանագրի առնչությամբ առաջացած վեձերը լուծվում են Կողմերի միջն բանակցությունների միջոցով, իսկ Կողմերից մեկի դիմելու դեպքում՝ Հանձնաժողովի միջնորդությամբ։ Մույն կետը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը` վեձերը լուծելու դատական կարգով։

9. ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆԵՐ

- 21.Մույն պայմանագրի №2 և №3 հավելվածները տարածվում են 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդների վրա։
- 22.Մույն 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 պատշաձ ձևով։ Փաստաթղթերը համարվում են պատշաձ 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 պատշաձ հանձնման կոնկրետ ձն։

- 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 պատշաձ 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 պատշաձ ձևով հանձնված, թեկուզ և Բաժանորդն այլնս 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։

26.1* Կողմերը մեկից ավելի սահմանազատման կետ ունենալու դեպքում իրավունք ունեն կնքել բնական գազի մատակարարման մեկ պայմանագիր՝ բոլոր սահմանազատման կետերի համար, որի դեպքում սույն պայմանագրի բոլոր դրույթները կիրառվում են յուրաքանչյուր սահմանազատման կետի համար առանձին։

Չի թույլատրվում՝

 սահմանազատման կետերից մեկում սույն պայմանագրի դրույթների խախտման դեպքում պատասխանատվության միջոցներ կիրառել մյուս սահմանազատման կետերի նկատմամբ։

 Հանձնաժողովի կողմից սահմանված բնական գազի սակագինը կիրառել տարբեր սահմանազատման կետերում սպառված բնական գազի ամսական քանակները գումարելու

միջոցով։

26.2* Մույն պայմանագիրը մեկից ավելի սահմանազատման կետերի համար կնքելու դեպքում՝

 Մատակարարն իրավունք ունի կազմել և ներկայացնել մեկ միասնական վձարման փաստաթուղթ բոլոր սահմանազատման կետերի համար` հաշվի առնելով սույն պայմանագրի 26.1 կետի 2-րդ ենթակետով նախատեսված սահմանափակումը, ներկայացնելով առանձին տեղեկատվություն յուրաքանչյուր սահմանազատման կետում մատակարարված բնական գազի քանակի և վձարման ենթակա գումարի մասին։ 2) Բաժանորդն իրավունք ունի կատարել վճարում մեկ միասնական վճարման փաստաթղթի հիման վրա` ներկայացնելով առանձին տեղեկատվություն յուրաքանչյուր սահմանազատման կետում սպառված բնական գազի քանակի և վձարված գումարի մասին։

10. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅՈՒՆԸ ԵՎ ԼՈՒԾՈՒՄԸ

27. Մույն 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 կողմիզ 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 պալմանագիր կամ համապատասխան փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարել գործող պայմանագրում։

30. Մույն 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 պալմանագրի 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։

31.1* Սույն պայմանագրում սահմանազատման նոր կետ ավելացնելը կամ բաժանորդի կողմից գործող սահմանազատման կետերից որևէ մեկից հրաժարվելը հիմք չի կարող հանդիսանալ սույն պայմանագիրը լուծելու համար։

11. ጣሀՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆԲԱԺԱՆԵԼԻ ՄԱՍ ԿԱԶՄՈՂ ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐԻ ՑԱՆԿԸ 32. Հավելված №1 - Համաձայնագիր սահմանազատման և առաքման կետերի մասին 33. Հավելված №2 – Համաձայնագիր սահմանազատման կետում բնական գազի որակի և ձնշման 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
- * 26.1, 26.2 և 31.1 կետերը լրացվել են ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2013 թվականի դեկտեմբերի 4-ի №425Ն որոշման համաձայն։

Pun Suetenp 1/ Մատակարար՝ Բաժանորդ ստ ձեռնարկատիրոջ անունը, ազգանունը եր, ազգանունը) նակության փայրը) 23 - 20 - 22 - 11 22 \$ Bamps. grasuna. Juppingojan 4 64 3-04-04 Col & Jahnwinnung mutur (hagung hudupe) 900011023067 2471800701760010 նվանումը և հաշվեհամարը)

02572073 6317

ղի հաշվառման համարը) (հարկ վճարողի հաշվառման համարը)





Հավելված №1 Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)) 2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ հաստատաված պայմանագրի

pluty

usulin

ՀԱՄԱՉԱՅՆԱԳԻՐ

Մահմանազատման և առաքման կետերի մասին

1. Բնական գազի առաքման կետ է համարվում 💆

2. Բնական գազի սահմանազատման կետ է համարվում // /

Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները

Nº	Անվանումը	Մակնիշը	Գործարանային №	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1.	BK	64	12467253	f-g-t-m	29.12.20
2.	L'ARKS	A 8 3	DO NO N	d	
3.	1 19100	188 183	NEX. 12	and the	1
4.	12	1.11-24	5		- XI

 Առևտրային հաշվառքի սարքը (կայանը) հանդիսանում է 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 ԳՄՕԿով սահմանված կարգով։

Հսկիչ հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները

№	Անվանումը	Մակնիշը	Գործարանային №	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1.	112-37	Can all	1/2		
2.	1224/ 2	184154 AN 182	EII		
3.	HR TO		2		
4.	113aal 4	25 - 31 N 12"	±//		

10

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

21 201 Bulubub

T. S. (unitaritiyatiophophipmi)

and a fillent of a second seco

Source and the state of the second sec

Բաժանորդ՝ hnupaly.





12

Կ.S. (առկայության դեպքում)

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը) (ստորագրություն) _201__թվական

ապա սպառված բնական գազի դիմաց վձարման ենթակա գումարը որոշվում է Կողմերի միջև փոխհամաձայնեցված կարգով։ Բաժանորդ Մատակարար՝

մատակարարված գազը համարվում է Բաժանորդի կողմից ընդունված։

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն)

_201__թվական

Կ.S. (առկայության դեպքում)

- Մատակարարից պահանջել վձարելու տույժ՝ չրնդունված բնական գազի արժեքի տոկոսի չափով։ Բաժանորդը պարտավոր է տեղեկացնել Մատակարարին անպատշաձ որակի բնական գազը չընդունելու վերաբերյալ։ Բոլոր դեպքերում, Բաժանորդին

- 5. Եթե Բաժանորդն ամբողջությամբ կամ մասնակի ընդունում է անպատշաձ որակի գազը,

- մատակարարելու դեպքում Մատակարարը պարտավոր է ____ ժամվա ընթացքում, բայց ոչ ուշ, քան 48 ժամում Բաժանորդին տեղեկացնել մատակարարվող բնական գազի փաստացի որակի մասին։ 4. Բաժանորդն իրավունք ունի չընդունել անպատշաձ որակի բնական գազը և
- 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 անպատշաձ որակի։ Այդպիսի բնական գազ
- կՊԱ (առավելագույն Ճնշումը) (նվազագույն ճնշումը)
- Բաժանորդների վրա։ 2. Սահմանազատման կետում Մատակարարը պարտավոր է ապահովել բնական գազի հետևյալ Ճնշումը՝
- Մահմանազատման կետում բնական գազի որակի և Ճնշման մասին 1. Մույն հավելվածը տարածվում է 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող

ՀԱՄԱՉԱՅՆԱԳԻՐ

Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)) 2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ հաստատված պայմանագրի

Հավելված №2

ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ

Բնական գազի մատակարարման չափաքանակների

և լրացուցիչ պայմանների մասին

1. Սույն հավելվածը տարածվում է 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող

2. Սույն համաձայնագրով Բաժանորդը և Մատակարարը փոխադարձ համաձայնությամբ

սահմանում են մատակարարվող գազի հետևյալ չափաքանակները.

Բաժանորդների վրա։

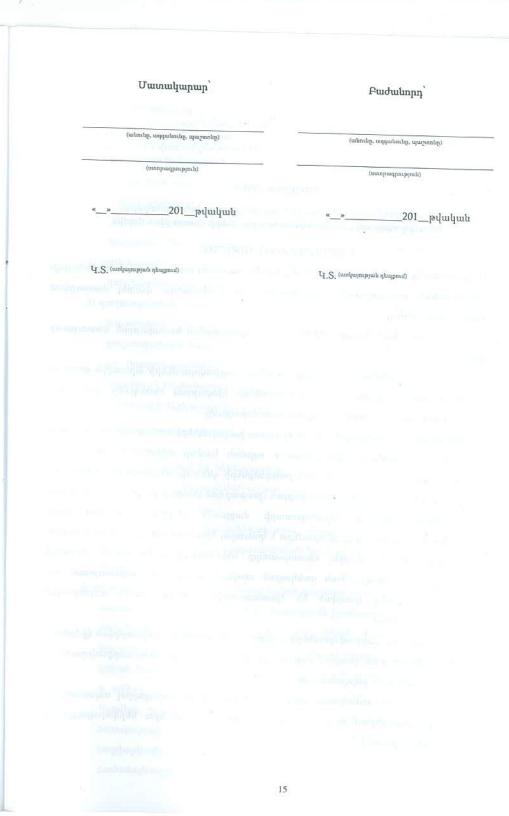
Հավելված №3 Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)) 2013 թվականի հունիսի 5-ի N176 որոշմամբ հաստատված պայմանագրի

				_		-	1					(հազա	ւր խորմ)
นบรบบรุก	Հունվար	Փետրվար	Umpu	lılılın	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Oqnumnu	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Նոյեմբեր	Դեկտեմբեր	ԸՆԴԱՄԵՆԸ 201_թվական
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
วลงคนคนานการก		111111	(Janutra	djanu				25.0ml	-				

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 գազասպառման համակարգի առանձնահատկություններով պայմանավորված լրացուցիչ պայմանները, չեն կարող հակասել ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով <u>սահմանված</u> պայմաններին։



Հավելված №4 Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)) 2013 թվականի հունիսի 5-ի №176Ն որոշմամբ հաստատված պայմանագրի 5) այրվող գազերի ազդանշանային սարքերի և ինքնաշխատ վթարային կափույրի աշխատունակության ստուգումը։

2. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՐՏԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

3. Բաժանորդը պարտավոր է՝

 օգտագործել բացառապես գործարանային արտադրության գազօգտագործող սարքավորումներ, օդափոխության նպատակով նախատեսված ուղիները չօգտագործել որպես ծխատար, ծխաօդատար ուղիներում քարշի բացակայության (խաթարված լինելու) դեպքում չօգտվել գազօգտագործող սարքավորումներից, պահպանել կենցաղում բնական գազից օգտվելու անվտանգության պահանջները.

 ույն համաձայնագրով սահմանված ժամկետներում ու կարգով վճարել Մատակարարի կողմից մատուցած ծառայության համար.

3) գազասպատման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման նպատակով չխոչընդոտել Մատակարարի ներկայացուցիչների մուտքը իր գազասպատման համակարգի տեղակայման տարածք, եթե վերջինս ներկայացնում է իր լիազորությունները հավաստող ծառայողական վկայական՝ լուսանկարով և հայտնում է Բաժանորդի քարտի համարը։

Մատակարարի ներկայացուցչի մուտքը Բաժանորդի տարածք իրականացվում է՝

 ապահովել իր կամ իր ներկայացուցչի ներկայությունը գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման աշխատանքների կատարմանը։

4. Մատակարարը պարտավոր է՝

(optp. dunita)

 անձամբ կամ այլ կազմակերպության միջոցով տարեկան առնվազն 2 անգամ Բաժանորդին մատուցել գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայություն.

2) սույն համաձայնագրի 2-րդ կետում նշված գազասպատման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցումն իրականացնել առնվազն մեկ անգամ հոկտեմբերի 1-ից մինչն ապրիլի 1-ն ընկած ժամանակահատվածում (1-ին հաշվարկային կիսամյակ) և առնվազն մեկ անգամ ապրիլի 1-ից մինչև հոկտեմբերի 1-ն ընկած ժամանակահատվածում (2-րդ հաշվարկային կիսամյակ), սակայն ոչ շուտ, քան 4 ամիսը մեկ անգամ պարբերականությամբ։ Սույն կետը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը գազասպատման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը իրականացնել փոխադարձ համաձայնեցված մեկ հաշվարկային կիսամյակում, որի մասին Կողմերը նշում են կատարում սույն Համաձայնագրի 11-րդ կետում.

 գազատար խողովակների և գազօգտագործող սարքավորումների արտաքին զննումը, զոդակարերի, պարուրակային միացումների կիպության ստուգումը, իսկ գազի արտահոսքի առկայության դեպքում՝ դրա վերացումը.

ՀԱՄԱՉԱՅՆԱԳԻՐ

Բազմաբնակարան շենքում գտնվող գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցման մասին

1. ՀԱՄԱՉԱՅՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

1. Մատակարարը պարտավորվում է Բաժանորդին մատուցել գազասպառման համակարգի

2. Գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը

ծառայության դիմաց։

ներառում է

տեխնիկական սպասարկման ծառայություն, իսկ Բաժանորդը՝ վձարել մատուցված

- 2) գազօգտագործող սարքավորումների ծխատար խողովակների հավաքակցման, ծխատար ուղուն միացման, օդափոխության և այրման համար անհրաժեշտ օդաքանակի ներհոսքի համար նախատեսված բացվածքների զննումը, ծխաօդատար ուղիներում քարշի ստուգումը, որի բացակայության (խաթարված լինելու) դեպքում՝ ծխաօդատար ուղիների մաքրումը (ծխաօդատարի մաքրումն ընդգրկում է այն բոլոր աշխատանքները, որոնք անհրաժեշտ է կատարել ծխաօդատարի քարշն ապահովելու համար, այն է՝ մաքրել ծխաօդատարը մեխանիկական եղանակով (ծանրոցի օգնությամբ), ինչպես նաև ցանկացած արգելքի վերացումը, բացառությամբ այն դեպքերի, որոնք կապված են ծխաօդատարի կառուցվածքային ամբողջական խաթարման հետ).
- 3) գազօգտագործող սարքավորումների աշխատանքի ստուգումը՝ գործարկված վիճակում։ Անհրաժեշտության դեպքում բաց այրման խցով գազօգտագործող սարքավորումների այրման պրոցեսի կարգավորումը.
- 4) գազասպառման համակարգի անվտանգ օգտագործման վերաբերյալ սպասարկման պահին տարածքում ներկա գտնվող Բաժանորդի կամ նրա ներկայացուցիչների հրահանգավորումը.

16

 ստուգել գազասպառման համակարգի գազօգտագործող սարքավորումների միացման համապատասխանությունը տեխնիկական կանոնակարգերի պահանջներին։ Խախտումներ հայտնաբերելու դեպքում գործել ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով.

4) առնվազն 3 աշխատանքային օր առաջ Բաժանորդին կամ նրա ներկայացուցչին տեղեկացնել գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման ժամկետների մասին։

3. ՄԱՏՈՒՑՎԱԾ ԾԱՌԱՅՈՒԹՅԱՆ ՀԱՎԱՍՏՈՒՄԸ

5. Սույն համաձայնագրի 2-րդ կետում նշված գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման իրականացումը հավաստվում է գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման վերաբերյալ ակտով։ Ակտը կազմվում է երկու օրինակից՝ մեկական Մատակարարի և Բաժանորդի համար։ Ակտը ստորագրում են Մատակարարի (լիազորված անձի) ներկայացուցիչը և Բաժանորդը կամ նրա ներկայացուցիչը։

4. ՎՃԱՐՄԱՆ ԿԱՐԳԸ

- 6. Սույն համաձայնագրի 1-ին կետով նախատեսված ծառայությունը մատուցելու համար Բաժանորդը Մատակարարին վճարում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված տարեկան վճար։
- 7. Գազասպառման համակարգի տեխնիկական յուրաքանչյուր սպասարկման համար Բաժանորդը վճարում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված տարեկան վճարի 50 տոկոսը՝ գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության լուրաքանչյուր մատուցման ամսվանը հաջորդող Հաշվարկային ամսում։
- 8. Տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման դիմաց Բաժանորդը վձարում է ներկայացված վձարման փաստաթղթի հիման վրա՝ սույն պայմանագրով և ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում։
- 9. Հանձնաժողովի կողմից գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման տարեկան վձարի փոփոխման դեպքում նոր վձարն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում։

5. ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

10. Ծխաօդատար ուղիների նորոգման, վերականգնման կամ վերակառուցման, ինչպես նան տեխնիկական կանոնակարգերով նախատեսված աշխատանքները՝ բացառությամբ սույն համաձայնագրի 2-րդ կետի 2-րդ ենթակետով սահմանվածի, իրականացվում են ծխաօդատար ուղիների սեփականատիրոջ միջոցների հաշվին։ (1-ին կամ 2-րդ հաշվարկային կիսամյակ)

6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

 Մատակարարը պատասխանատվություն է կրում Բաժանորդի գազասպատման համակարգի անվտանգության ապահովման համար՝ սույն պայմանագրով և օրենքով սահմանված կարգով։

- 13. Սույն համաձայնագրի 4-րդ կետի 1-ին ենթակետով սահմանված պարտավորությունը չկատարելու կամ ոչ պատշաձ կատարելու դեպքում Մատակարարը Բաժանորդին վձարում է տույժ՝ տարեկան վձարի 50 տոկոսի չափով, որը հաշվի է առնվում տվյալ հաշվարկային կիսամյակի վերջին ամսվանը հաջորդող ամսվա՝ Բաժանորդին ներկայացված վձարման փաստաթղթում։ Եթե Բաժանորդը և Մատակարարը, սույն համաձայնագրի 4-րդ կետի 2-րդ ենթակետի համաձայն, գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը որոշել են իրականացնել մեկ հաշվարկային կիսամյակում, ապա Մատակարարը տույժը հաշվի է առնում տեխնիկական սպասարկման ծառայության յուրաքանչյուր մատուցմանը հաջորդող Հաշվարկային ամսում՝ Բաժանորդին ներկայացվող վձարման փաստաթղթում։
- 14. Սույն համաձայնագրի 4-րդ կետի 1-ին ենթակետով սահմանված պարտավորության խախտում է համարվում հաշվարկային կիսամյակի ընթացքում գազասպատման համակարգի տեխնիկական սպասարկում չիրականացնելը կամ ոչ պատշաձ իրականացնելը (սույն համաձայնագրի 2-րդ կետով նախատեսված ծառայությունը մասամբ իրականացնելը), եթե տեխնիկական սպասարկում չիրականացնելը պայմանավորված չէ Բաժանորդի գործողություններով։
- 15. Բաժանորդը կամ նրա ներկայացուցիչը չի ստորագրում տվյալ հաշվարկային կիսամյակի համար կազմվող ակտը, եթե Մատակարարի (լիազորված անձի) ներկայացուցիչը սույն համաձայնագրի 2-րդ կետով նախատեսված ծառայությունները չի մատուցել կամ մատուցել է մասնակի։
- 16. Բաժանորդի կողմից գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության դիմաց սույն համաձայնագրի 7-րդ կետով սահմանված կարգով և ժամկետում չվձարելու դեպքում Մատակարարն իրավունք ունի Բաժանորդից պահանջել վձարելու տույժ՝ ժամկետանց յուրաքանչյուր օրվա համար չվձարված գումարի 0.1 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան չվձարված գումարի 10 տոկոսը։

Բաժանորդ՝

Մատակարար՝

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը) (անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն) «______201_թվական _____201_թվական

Կ.Տ. (առկայության դեպքում) Դայմանագիր N _____

(a) Design waaraal operately tijn (aas) it ple bloever as een de telen operatienen operately as a second op

an and a second seco second second

Abdala processor in the local sector of the sector of t