

22 հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի

2013թ. հոկտեմբերի 23-ի №359-Ն որոշմամբ հաստատված Հայաստանի Հանրապետության էներգետիկայի բնագավառում սակագների սահմանման ու վերանայման կարգի

Ձև 5-9

"Գազպրոմ Արմենիա" ՓԲԸ "Տրանսգազ" ՍՊԸ

(ընկերության անվանումը)

ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՓՈՒՆԱԴՐՄԱՆ ՄԱԿԱԳՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿ

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Կանխատեսվող տարի 2020թ. հուլիսի 1-ից 2021թ. հունիսի 30-ը
1.	Բնական գազի փոխադրման լիցենզիա ունեցող անձին հանձնվող բնական գազի միավորի արժեքը (առանց ԱԱՀ -ի)	դրամ/հազ. խմ	68 963.8
2.	Փոխադրվող բնական գազի քանակը	մլն խմ	2 193.9
1)	Ռուսաստանի Դաշնությունից	" - "	2 193.9
2)	Իրանի Իսլամական Հանրապետությունից (օգտակար առաքում արտադրողներին էլեկտրաէներգիայի հանդիպակաց արտահանման համար) ²⁾	" - "	326.3
3.	Ռուսաստանի Դաշնությունից փոխադրվող բնական գազի արժեքը (առանց ԱԱՀ -ի)	մլն դրամ	173 802.5
4.	Բնական գազի անխուսափելի տեխնոլոգիական կորուստները ³⁾	մլն խմ	77.76
		%	3.54%
5.	Բնական գազի սեփական կարիքների ծախսը	մլն խմ	7.59
		%	0.35%
6.	Բնական գազի օգտակար առաքումը բնական գազի բաշխման լիցենզիա ունեցող անձին	մլն խմ	2 108.6
7.	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում ⁴⁾	մլն դրամ	10 700.5
1)	նյութական ծախսեր	" - "	7 016.1
2)	նորոգման ծախսեր (կապալառու կազմակերպությունների կողմից իրականացվող)	" - "	0.0
3)	ախտորոշիչ հետազոտման ծախսեր	" - "	232.7
4)	հաշվարկներ աշխատակազմի հետ (աշխատավարձ)	" - "	2 983.6
5)	վարկի սպասարկում	" - "	0.0
6)	այլ ծախսեր, որից	" - "	468.1
ա.	վառելիքի ծախսեր	" - "	19.4
բ.	ավտոտրանսպորտի սպասարկում և նորոգում	" - "	4.7
գ.	էլեկտրաէներգիայի ծախսեր	" - "	120.4
դ.	կապի ծառայության ծախսեր	" - "	14.0
և.	աուդիտի ծախսեր	" - "	3.8
զ.	գազի համակարգի մասնագիտական կադրերի պատրաստման ծախսեր	" - "	3.4
է.	էլեկտրաքիմիական պաշտպանիչ կայանների սպասարկման ծախսեր	" - "	33.8
ը.	վարձակալական վճարներ	" - "	1.2
թ.	կրմունայ-կենցաղային ծախսեր	" - "	9.5
ժ.	գործուղման ծախսեր	" - "	15.1
ժա.	ներկայացուցչական ծախսեր	" - "	2.7
ժբ.	կարգավորման պարտադիր վճարներ	" - "	38.5
ժգ.	լիցենզիոն տուրքեր	" - "	15.0
ժդ.	բանկային ծառայությունների հետ կապված ծախսեր	" - "	0.4
ժե.	գրասենյակային ծախսումներ	" - "	6.0
ժզ.	արագամաշ առարկաներ	" - "	28.4
ժԵ.	լաբորատոր անալիզի ծախսեր	" - "	25.4
ժԶ.	փաստացի կորուստների հաշվարկում	" - "	6.2
ժԷ.	ապահովության վճար	" - "	3.5
ժԸ.	գազահաշվիչների պետատուգաչափում և նորոգում	" - "	10.8
ժԹ.	այլ	" - "	105.9
8.	Մաշվածություն	մլն դրամ	5 220.0
9.	Շահույթ	մլն դրամ	11 031.6
10.	Ընդամենը ծախսեր և շահույթ (առանց ԱԱՀ -ի) (տող3+տող7+տող8+տող9)	մլն դրամ	200 754.6
11.	Ավելացված արժեքի հարկ	մլն դրամ	40 150.9
12.	Ընդամենը ծախսեր և շահույթ (ներառյալ ԱԱՀ -ն)	մլն դրամ	240 905.5
13.	Բնական գազի բաշխման լիցենզիա ունեցող անձին հանձնվող բնական գազի միավորի արժեքը		
1)	առանց ԱԱՀ -ի (տող10/(տող6+տող2.2))	դր/հազ. խմ	82 447.4
2)	ներառյալ ԱԱՀ -ն (տող13.1x1,2)	դր/հազ. խմ	98 936.9
14.	Բնական գազի փոխադրման սակագինը		
1)	առանց ԱԱՀ -ի ((տող10-տող3)/(տող6+տող2.2))	դր/հազ. խմ	11 068.907
2)	ներառյալ ԱԱՀ -ն (տող14.1x1,2)	դր/հազ. խմ	13 282.688
15.	Հայաստանի Հանրապետության դրամի կանխատեսվող փոխարժեքը ԱՄՆ դոլարի հարաբերակցությամբ	դրամ/ԱՄՆ դոլար	480.00
16.	Կանխատեսվող տարվան նախորդող տարում իրականացված կատարած ներդրումները	մլն դրամ	1 676.6

Հաշվի առնելով, որ ԻԻԶ-ից գազի քանակների ներկրումը կատարվում է 22-ից էլեկտրաէներգիայի հանդիպակաց արտահանման գործարքի շրջանակներում (կապված չէ 22 ներքին շուկայի սպառման հետ).

²⁾ տող 2. 2)- ում բերված է ԻԻԶ-ից ներկրվող գազի րնդհանուր ծավալից նշված գործարքի մեջ ներկրված զրոյան կայաններին արտադրող գազի քանակը, և նույն պատճառով, տող 2-ում բերված քանակներում այն ներառված չէ:

³⁾ տող 4-ում բերված քանակներում ներառված չեն ԻԻԶ-ից ներկրվող բնական գազի անխուսափելի տեխնոլոգիական կորուստները:

"Գազպրոմ Արմենիա" ՓԲԸ "Տրանսգազ" ՍՊԸ տնօրեն
(ընկերության ղեկավարի ստորագրությունը)



Գ.Առաքելյան
(անուն, ազգանունը)