



## ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱՅԻ ՀԱՆՁՆԱԺՈՂՈՎ

### Ո Ր Ո Շ ՈՒ Մ

24 հոկտեմբերի 1997 թվականի N14  
քաղ. երևան

ՀՀ էներգետիկայի հանձնաժողովը հաշվի առնելով «Հայգազարդ» ՊԿ-ի կառուցվածքային փոփոխություններից բխող խնդիրները, կապված ՀՀ էներգետիկայի հանձնաժողովի կողմից 1997թ. օգոստոսի 8-ի N7 որոշմամբ սպառողներին բնական գազի վաճառքի սահմանված սակագնի կիրառման և այդ սակագնում գազ ներկրող՝ «Հայգազարդ» ՊԿ-ի, գազ տեղափոխող՝ «Հայտրանսգազ» ՊԶ-ն և գազ բաշխող՝ «Հայգազ» ՊԶ-ն մասնաբաժինների տարանջատման անհրաժեշտության հետ, պարզաբանում է՝

1. 10.0 հազ. նխմ սպառումը գերազանցող սպառողներին բնական գազի վաճառքի սակագնում (**79.1** ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ յուրաքանչյուր 1000 նխմ բնական գազի համար)՝

ա) ՀՀ ներկրվող բնական գազի արժեքն է (ներառյալ ԱԱՀ)

**C<sub>0</sub> = 66.0** ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ ներկրված յուրաքանչյուր  
1000 նխմ բնական գազի համար;

բ) «Հայգազարդ» ՊԿ-ի մասնաբաժինն է (ներառյալ ԱԱՀ)

**C<sub>ԴԿ</sub> = 3.45** ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ ներկրված յուրաքանչյուր  
1000 նխմ բնական գազի համար;

գ) «Հայտրանսգազ» ՊԶ-ն մասնաբաժինն է (ներառյալ ԱԱՀ)

**$C_{\text{IT}} = 2.746$**  ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ ընդունված յուրաքանչյուր 1000 նիսմ բնական գազի համար, պայմանով, որ գազի տեղափոխման ընթացքում տեխնոլոգիական կորուստների և սեփական կարիքների համար գազի ծախսի գումարային փաստացի արժեքը ( $P_{IF}$ ) հավասար է պլանային ( $P_{IP}$ ) 3.8 % արժեքին;

Եթե նշված տեխնոլոգիական կորուստների և սեփական կարիքների համար գազի ծախսի գումարային փաստացի արժեքը ( $P_{IF}$ ) տարբերվում է պլանային արժեքից ( $P_{IP}$ ), ապա «Հայտրանսգազ» ՊԶ-ն մասնաբաժինը հաշվվում է համաձայն հետևյալ բանաձևի՝

**$C_{\text{IT}} = 5.598 - 0.7505 \times P_{IF}$**  ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ ընդունված յուրաքանչյուր 1000 նիսմ բնական գազի համար  
դ) «Հայգազ» ՊԶ-ն մասնաբաժինն է (ներառյալ ԱԱՀ)

**$C_{\text{AG}} = 2.721$**  ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ ընդունված յուրաքանչյուր 1000 նիսմ բնական գազի համար, պայմանով, որ գազի բաշխման և իրացման ընթացքում տեխնոլոգիական կորուստների և սեփական կարիքների համար գազի ծախսի գումարային փաստացի արժեքը ( $P_{2F}$ ) հավասար է պլանային ( $P_{2P}$ ) 1.68 % արժեքին;

Եթե նշված տեխնոլոգիական կորուստների և սեփական կարիքների համար գազի ծախսի գումարային փաստացի արժեքը ( $P_{2F}$ ) տարբերվում է պլանային արժեքից ( $P_{2P}$ ), ապա «Հայգազ» ՊԶ-ն մասնաբաժինը հաշվվում է համաձայն հետևյալ բանաձևի՝

**$C_{\text{AG}} = 4.05 - 0.791 \times P_{2F}$**  ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ ընդունված յուրաքանչյուր 1000 նիսմ բնական գազի համար

2. Եթե «Հայգազարդ» ՊԿ-ը բնական գազը վաճառում է «Հայգազ» ՊԶ-ը, որը այն բաշխում և իրացնում է սպառողներին, ապա վաճառքի սակագինը հաշվվում է համաձայն հետևյալ բանաձևի՝

$$C_1 = \frac{C_0 + C_{\Gamma K} + C_{\Gamma \Gamma}}{1 - 0,01 \times P_F}$$

և հավասար է

$$C_1 = \frac{66 + 3,45 + 2,746}{1 - 0,01 \times 3,8} = 75,05$$

ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ վաճառված յուրաքանչյուր 1000 նիսմ բնական գազի համար

3. ՀՀ էներգետիկայի հանձնաժողովի 1997թ. օգոստոսի 8-ի N7 որոշմամբ 10.0 հազ նիսմ սպառումը գերազանցող սպառողներին բնական գազի վաճառքի սահմանված սակագնի, ինչպես նաև սույն որոշման 1 և 2 կետերում ԱՄՆ դոլարով ներկայացված մասնաբաժինների և վաճառքի սակագնի արտահայտումը դրամով կատարել հաշվետու ամսվան նախորդող ամսի 25-ին ՀՀ Կենտրոնական բանկի կողմից սահմանված դոլարի և դրամի հաշվարկային կուրսով:
4. Ելնելով գազի համակարգում գործող ձեռնարկությունների կարգավիճակների և ծախսերի կառուցվածքի փոփոխության հնարավորությունից, կապված «Հայրուսգազարդ» ԲԸ ստեղծման հետ, սույն որոշումով ներկայացված պարզաբանումները կիրառել սկսած ՀՀ էներգետիկայի հանձնաժողովի օգոստոսի 8-ի N7 որոշման ուժի մեջ մտնելու ամսաթվից մինչև 1997թ. դեկտեմբերի 31-ը:

**ՀՀ էներգետիկայի  
հանձնաժողովի նախագահ՝**

**Վ. Մովսեսյան**