

Հավելված

Հայաստանի Հանրապետության հանրային
ծառայությունները կարգավորող
հանձնաժողովի 2016 թվականի ապրիլի 29-ի
N°98Ա որոշման

Հավելված 2

Հայաստանի Հանրապետության
Էներգետիկայի կարգավորող հանձնաժողովի
2002 թվականի նոյեմբերի 1-ի N°79Ա
որոշմամբ հաստատված լիցենզիայի
պայմանների

ՄԵԹՈԴԻԿԱ

Սակագնային մարժայի հաշվարկման

1. Սակագնային մարժայի հաշվարկման հիմքում դրվում է Լիցենզավորված անձի անհրաժեշտ հասույթի ապահովման սկզբունքը, որի համաձայն հաշվարկային տարվա (12 ամսյա ժամանակաշրջանի) անհրաժեշտ հասույթը (ԱՀ) հաշվարկվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$\text{ԱՀ} = \text{ԳԷԱ} + \text{ՇՊԾ} + \text{Մ} + \text{ԱԴՊ} + \text{ԹՇ} + \text{ՓԳ} - \text{ԲԾՀ},$$

որտեղ՝

ԳԷԱ-ն Լիցենզավորված անձի կողմից գնվող էլեկտրական էներգիայի և ծառայությունների մատուցման արժեքն է (այսուհետ՝ գնվող կամ գնված էլեկտրական էներգիայի արժեք),

ՇՊԾ-ն լիցենզավորված գործունեության իրականացման համար անհրաժեշտ շահագործման և պահպանման ծախսերն են,

Մ-ն լիցենզավորված գործունեության իրականացման համար ներգրավված հիմնական միջոցների մաշվածությունը և ոչ նյութական ակտիվների ամորտիզացիան է,

ԱԴՊ-ն անհուսալի դեբիտորական պարտքերի մեծությունն է,

ԹՇ-ն լիցենզավորված գործունեության իրականացման համար ներգրավված զուտ ակտիվների դիմաց թույլատրելի շահույթի մեծությունն է,

ՓԳ-ն Լիցենզավորված անձի անհրաժեշտ հասույթի և գնված էլեկտրական էներգիայի արժեքի տարբերության փաստացի և հաշվարկային մեծությունների շեղման արդյունքում ձևավորված փոխհատուցման ենթակա գումարն է,

ԲԾՀ-ն Լիցենզավորված անձի կողմից իրավաբանական անձանց էլեկտրական էներգիայի բաշխման ծառայության մատուցումից ստացված հասույթն է:

2. Լիցենզավորված անձի կողմից գնվող էլեկտրական էներգիայի արժեքը (ԳԷԱ) որոշվում է հետևյալ բանաձևով.

$$\text{ԳԷԱ} = \text{ԱԱ}_1 + \text{ԱԱ}_2 + \text{ՆԷԱ} + \text{ՀԱ} + \text{ՕԱ} + \text{ՀԿԱ},$$

որտեղ՝

ԱԱ₁-ը երկրորդ ասկագնային համակարգում աշխատող Արտադրողների կողմից շահագործման պատրաստականության վիճակում պահվող (պայմանագրային) հզորության և առաքվող էլեկտրական էներգիայի արժեքն է (դրամ),

ԱԱ₂-ը միադրույք ասկագնային համակարգում աշխատող Արտադրողների կողմից առաքվող էլեկտրական էներգիայի արժեքն է (դրամ),

ՆԷԱ-ն ներքին շուկայի սպառողներին վաճառելու նպատակով Ներկրողներից գնվող և Լիցենզավորված անձի կողմից ներկրվող էլեկտրական էներգիայի արժեքն է (դրամ),

ՀԱ-ն Հաղորդողի կողմից Լիցենզավորված անձին էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման արժեքն է (դրամ),

ՕԱ-ն Համակարգի օպերատորի կողմից Լիցենզավորված անձին էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայության մատուցման արժեքն է (դրամ),

ՀԿԱ-ն էլեկտրաէներգետիկական շուկային հաշվարկային կենտրոնի ծառայության մատուցման լիցենզիա ունեցող անձի (այսուհետ՝ Հաշվարկային կենտրոն) կողմից Լիցենզավորված անձին էլեկտրաէներգետիկական շուկային հաշվարկային կենտրոնի ծառայության մատուցման արժեքն է (դրամ):

Սույն կետում նշված ԱԱ₁, ԱԱ₂ և ՆԷԱ մեծությունները որոշվում են իրավասու մարմնի կողմից հաստատված էլեկտրական էներգիայի հաշվեկշռի կազմման կարգի պահանջներին համապատասխան Համակարգի օպերատորի կազմած և Հանձնաժողով ներկայացրած էլեկտրական էներգիայի (հզորության) արտադրության, ներկրման և արտահանման հաշվեկշռի հիման վրա:

3. Շահագործման և պահպանման ծախսերում (ՇՊԾ) ներառվում են Հանձնաժողովի կողմից թույլատրված հաշվարկային տարվա ընթացքում կատարվող

ընթացիկ ծախսերը, որոնք հիմնավորված և անհրաժեշտ են Լիցենզավորված անձի բնականոն գործունեությունն ապահովելու համար, այդ թվում՝

- 1) նորոգման ծախսերը,
- 2) նյութական ծախսերը,
- 3) աշխատանքի վճարման ծախսերը,
- 4) Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված հարկերը (բացի շահութահարկից և ավելացված արժեքի հարկից), տուրքերը ու պարտադիր այլ վճարները,
- 5) Հայաստանի Հանրապետության կառավարությունից կամ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության երաշխիքով ստացված արտոնյալ վարկերի սպասարկման ծախսերը,
- 6) վարչական, կառավարման, իրացման և ընդհանուր բնույթի այլ ծախսերը:

Շահագործման և պահպանման ծախսերը որոշվում են ֆինանսական հաշվետվություններով ներկայացված փաստացի ծախսերի վերլուծության հիման վրա՝ հաշվի առնելով դրանց որոշման պահին հայտնի և կանխատեսվող ողջամիտ փոփոխությունները:

4. 2016 թվականից սկսած, հինգ տարվա ժամանակահատվածի համար, Սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ շահագործման և պահպանման ծախսերի տարեկան մեծությունը կընդունվի 2015 թվականի օգոստոսի 1-ից գործող սակագների հաշվարկներում նախատեսված մեծությանը հավասար (26772.96 մլն դրամ, որից նորոգման ծախսերը՝ 1592.51 մլն դրամ և նյութական ծախսերը՝ 2676.46 մլն դրամ): Միևնույն ժամանակ՝

- 1) երկրորդ հաշվարկային տարվանից սկսած յուրաքանչյուր հաշվարկային տարի կկատարվի նորոգման և նյութական ծախսերի ճշգրտում, որը հաշվի կառնի ճշգրտման տարվան նախորդող տարվա սպառողական գների ինդեքսը՝ հրապարակված Հայաստանի Հանրապետության ազգային վիճակագրական ծառայության կողմից: Հնգամյա ժամանակահատվածի ավարտից հետո շահագործման և պահպանման ծախսերը կորոշվեն՝ համաձայն սույն մեթոդիկայի 3-րդ կետի, իսկ 2021 թվականին Սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ՝ ա. աշխատողների թվաքանակը հաշվարկում կներառվի փաստացի թվաքանակի չափով, բայց ոչ ավել 6800-ը,

բ. նորոգման և նյութական ծախսերը հաշվարկում կներառվեն հնգամյա ժամանակահատվածի 5-րդ հաշվարկային տարվա Սակագնային մարժայի հաշվարկներում ընդունված մեծության 90 տոկոսից ոչ ավել չափով,

2) Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրության փոփոխության արդյունքում Լիցենզավորված անձի համար շահագործման և պահպանման ծախսերի ավելացման կամ նվազեցման անհրաժեշտություն առաջանալու դեպքում, եթե այդ փոփոխությունը կգերազանցի հնգամյա ժամանակահատվածի որևէ տարում 100 մլն դրամը կամ երկու և ավելի տարիների համար աճողական 200 մլն դրամը (առանց հաշվի առնելու նախկինում փոխհատուցված տարեկան մեծությունը), այն կավելացվի շահագործման և պահպանման ծախսերին կամ կնվազեցվի այդ ծախսերից,

3) 2016 թվականից սկսած, հինգ տարվա ժամանակահատվածի համար, իրականացվող Ներդրումների ծավալը չպետք է գերազանցի աճողական 75 մլրդ դրամը և յուրաքանչյուր տարվա համար՝ 20 մլրդ դրամը: Սույն ենթակետում նշված չափաքանակները կարող են ավելացվել Լիցենզավորված անձի կողմից անհրաժեշտ հիմնավորումներ ներկայացվելու դեպքում՝ միաժամանակ վերանայելով սույն կետի 1-ին ենթակետով և սույն մեթոդիկայի 22-րդ կետով 2021 թվականի Սակագնային մարժայի վերանայման համար նախատեսված ցուցանիշների առավելագույն մեծությունները:

5. Հիմնական միջոցների մաշվածությունը և ոչ նյութական ակտիվների ամորտիզացիան (Մ) հաշվարկվում է գծային եղանակով: Ներդրումների հաշվին ստեղծված հիմնական միջոցների և ոչ նյութական ակտիվների արժեքի նկատմամբ կիրառվում է 4 տոկոս մաշվածության նորմա: Ներդրումների իրականացման համար ներգրավված փոխառու միջոցների վերադարձի ժամկետում Լիցենզավորված անձի վճարունակության ապահովման նպատակով կարող է կիրառվել ավելի բարձր մաշվածության նորմա, սակայն ոչ ավելի, քան տարեկան 8 տոկոսը:

6. Ներդրումների հաշվին ստեղծված հիմնական միջոցների և ոչ նյութական ակտիվների արժեքներն ամրագրվում են Հայաստանի Հանրապետության դրամով:

7. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերը (ԱԴՊ), որոնք Լիցենզավորված անձի կողմից Սպառողներին (Բաժանորդներին) առաքված էլեկտրական էներգիայի դիմաց

ձևավորված, սակայն սահմանված ժամկետներում չվճարված և Լիցենզավորված անձի հաշվեկշռից դուրս գրված պարտքերն են, ներառվում են անհրաժեշտ հասույթի կազմում, բայց ոչ ավելի, քան առաքվող էլեկտրական էներգիայի արժեքի 1 տոկոսի չափով:

8. Թույլատրելի շահույթը (ԹՇ) որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$\text{ԹՇ} = \text{ՇԲ} * \text{ՇՆ} / 100,$$

որտեղ՝

ՇԲ-ն շահույթի հաշվարկման բազան է (դրամ),

ՇՆ-ն ակտիվների շահութաբերության նորման է մինչև հարկումը (%):

9. Շահույթի հաշվարկման բազան որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$\text{ՇԲ} = \text{ՆԱ} - \text{ԿՄԱ} + \text{ՇԿ},$$

որտեղ՝

ՆԱ-ն Սակագնային մարժայի վերանայման տարվան նախորդող տարիներին Ներդրումների հաշվին ստեղծված հիմնական միջոցների և ոչ նյութական ակտիվների արժեքն է (դրամ),

ԿՄԱ-ն Սակագնային մարժայի վերանայման տարվան նախորդող տարիներին Ներդրումների հաշվին ստեղծված հիմնական միջոցների և ոչ նյութական ակտիվների կուտակված մաշվածությունն ու ամորտիզացիան է (դրամ),

ՇԿ-ն շրջանառու կապիտալի մեծությունն է (դրամ):

Շահույթի հաշվարկման բազայում չեն ընդգրկվում այն Ներդրումները, որոնք իրականացվում են դրամաշնորհների կամ Հայաստանի Հանրապետության կառավարությունից, կամ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության երաշխիքով ստացված արտոնյալ վարկերի հաշվին:

10. Շրջանառու կապիտալի մեծությունը որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$\text{ՇԿ} = (\text{ԱՀ} - \text{ԳԷԱ} + \text{ՇՊԾ}) * 30 / 365,$$

որտեղ՝

ՇՊԾ-ն շահագործման և պահպանման ծախսերն են՝ չներառելով Հայաստանի Հանրապետության կառավարությունից կամ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության երաշխիքով ստացված արտոնյալ վարկերի սպասարկման ծախսերը:

11. Հանձնաժողովն ակտիվների շահութաբերության նորման սահմանում է՝ ելնելով Հայաստանի Հանրապետությունում ռիսկի նույն մակարդակով գործող ընկերությունների շահութաբերության վերլուծությունից, բայց ոչ պակաս, քան 12 տոկոսը (հարկումից հետո):

12. Նպատակային ծրագրերի իրականացման համար Լիցենզավորված անձի կողմից արտարժույթով ներգրավված վարկերի հաշվին կատարված Ներդրումները Սակագնային մարժայի հաշվարկում կարող են ամրագրվել տվյալ արտարժույթով և արտահայտվել Հայաստանի Հանրապետության դրամով՝ տվյալ Սակագնային մարժայի հաշվարկում ներառվող արտարժույթի նկատմամբ Հայաստանի Հանրապետության դրամի փոխարժեքով: Այդ Ներդրումների համար իրականացվում է առանձին հաշվառում: Սույն կետով նախատեսված Ներդրումների հաշվին ստեղծված հիմնական միջոցների և ոչ նյութական ակտիվների մնացորդային արժեքի նկատմամբ կիրառվում է շահութաբերության նորմա՝ ոչ պակաս, քան 10 տոկոս (հարկումից հետո):

13. Լիցենզավորված անձի անհրաժեշտ հասույթի և գնված էլեկտրական էներգիայի արժեքի տարբերության հաշվարկային և փաստացի մեծությունների շեղման արդյունքում ձևավորված փոխհատուցման ենթակա գումարը (ՓԳ) որոշվում է հետևյալ բանաձևով.

$$\Phi\Gamma = (U_{\text{Հ}} - U_{\Phi}) * (1 + S/100) ,$$

որտեղ՝

U_Հ-ն Սակագնային մարժայի վերանայմանը նախորդող տարվա ապրիլի 1-ից մինչև մարտի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի համար Լիցենզավորված անձի հաշվարկային անհրաժեշտ հասույթի (ներառյալ բաշխման ծառայությունից ստացված հասույթը) և գնված էլեկտրական էներգիայի արժեքի տարբերությունն է (դրամ),

U_Փ-ն Սակագնային մարժայի վերանայմանը նախորդող տարվա ապրիլի 1-ից մինչև մարտի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի համար Լիցենզավորված անձի անհրաժեշտ հասույթի (ներառյալ բաշխման ծառայությունից ստացված հասույթը) և գնված էլեկտրական էներգիայի արժեքի՝ փաստացի տվյալներով ձևավորված տարբերությունն է (դրամ), որը որոշվում է սույն մեթոդիկայի 14-17-րդ կետերի համաձայն,

S-ն փոխհատուցման ենթակա գումարի վրա կիրառվող տոկոսադրույքն է, որն ընդունվում է հավասար 12 տոկոս:

14. Փաստացի տվյալներով ձևավորված հասույթի և գնված էլեկտրական էներգիայի արժեքի տարբերությունը (U_{Φ}) որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$U_{\Phi} = U_{\Phi 1} + U_{\Phi 2} + U_{\Phi 3} :$$

15. $U_{\Phi 1}$ մեծությունը որոշվում է Սակագնային մարժայի վերանայմանը նախորդող տարվա ապրիլի 1-ից մինչև մարտի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի այն ամիսների համար, որոնց վերաբերյալ առկա են փաստացի տվյալներ, հետևյալ բանաձևով՝

$$U_{\Phi 1} = \frac{\zeta_{\Phi 1} - (E_{կվտժ1} + E_{<զ1} - \sigma_{\Phi 1})}{P E \mathfrak{S}_1} + \frac{(1 - \frac{U_{\text{բՑ}\Phi 1}/100}{U_{\text{բՑ}\zeta}/100})}{(1 - \frac{U_{\text{բՑ}\Phi 1}/100}{U_{\text{բՑ}\zeta}/100})} - E_{<զ1} - \sigma_{\Phi 1},$$

որտեղ՝

$\zeta_{\Phi 1}$ -ը Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի վաճառքից և իրավաբանական անձանց էլեկտրական էներգիայի բաշխման ծառայության մատուցումից ձևավորված փաստացի հասույթն է (դրամ),

$E_{կվտժ1}$ -ը Արտադրողներից, Ներկրողներից փաստացի գնված և Լիցենզավորված անձի կողմից փաստացի ներկրված էլեկտրական էներգիայի արժեքն է (դրամ),

$P E \mathfrak{S}_1$ -ը էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման արժեքն է (դրամ),

$U_{\text{բՑ}\Phi 1}$ -ը Բաշխիչ ցանց մուտք գործած էլեկտրական էներգիայի նկատմամբ փաստացի ձևավորված կորուստի մեծությունն է (%),

$U_{\text{բՑ}\zeta}$ -ն հաշվարկային տարվան նախորդող հաշվարկային տարվա համար Բաշխիչ ցանց մուտք գործող էլեկտրական էներգիայի նկատմամբ Սակագնային մարժայի հաշվարկում ընդունված կորուստի մեծությունն է (%),

$E_{<զ1}$ -ը Արտադրողներից փաստացի գնված էլեկտրական հզորության արժեքն է (դրամ),

$\sigma_{\Phi 1}$ -ը էլեկտրաէներգետիկական շուկային հաշվարկային կենտրոնի և էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայությունների մատուցման փաստացի արժեքն է (դրամ):

Սույն մեթոդիկայի 22-րդ կետով նախատեսված հնգամյա ժամանակահատվածի ընթացքում $U_{\text{բՑ}\Phi 1}$ -ը կընդունվի հավասար $U_{\text{բՑ}\zeta}$ -ին:

16. $U_{\Phi 2}$ մեծությունը որոշվում է որպես հաշվարկային անհրաժեշտ հասույթի (ներառյալ բաշխման ծառայությունից ստացված հասույթը) և գնված էլեկտրական էներգիայի արժեքի տարբերություն՝ Սակագնային մարժայի վերանայմանը նախորդող տարվա ապրիլի 1-ից մինչև մարտի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի այն ամիսների համար, որոնց վերաբերյալ առկա չեն փաստացի տվյալներ:

17. $U_{\Phi 3}$ մեծությունը որոշվում է որպես Սակագնային մարժայի վերանայման պահին գործող սակագների հաշվարկներում ներառված $U_{\Phi 2}$ -ի՝ փաստացի տվյալների հիման վրա ճշգրտված մեծության և նույն սակագների հաշվարկներում ներառված $U_{\Phi 2}$ -ի տարբերություն:

18. Լիցենզավորված անձի կողմից իրավաբանական անձանց էլեկտրական էներգիայի բաշխման ծառայության մատուցումից ստացված հասույթը ($F\bar{\Sigma}$) որոշվում է հետևյալ բանաձևով.

$$F\bar{\Sigma} = \sum_i F\bar{\Sigma}i * FUI,$$

որտեղ՝

i-ն սույն մեթոդիկայի 25-րդ կետին համապատասխան որոշված էլեկտրական էներգիայի բաշխման ծառայություն ստացող i-րդ խումբն է,

$F\bar{\Sigma}i$ -ն հաշվարկային տարվան նախորդող այն 12 ամիսների ընթացքում Լիցենզավորված անձի կողմից իրավաբանական անձանց i-րդ խմբին էլեկտրական էներգիայի բաշխման ծառայության մատուցման ծավալն է (կՎտժ), որոնց վերաբերյալ առկա են փաստացի տվյալներ,

FUI -ն Լիցենզավորված անձի կողմից իրավաբանական անձանց i-րդ խմբին մատուցվող Բաշխման ծառայության սակագինն է (դրամ/կՎտժ):

19. Սակագնային մարժայի հաշվարկում ներառվող էլեկտրական էներգիայի թույլատրելի կորուստները բաղկացած են Բաշխիչ ցանցում և Հաղորդման ցանցում առաջացող թույլատրելի կորուստներից:

20. Սակագնային մարժայի հաշվարկում ներառվող՝ Բաշխիչ ցանց մուտք գործող էլեկտրական էներգիայի նկատմամբ Բաշխիչ ցանցում թույլատրելի կորուստների մեծությունը կհաշվարկվի Լիցենզիայի պայմանների 4.10 կետում ամրագրված ընթացակարգով համաձայնեցված՝ Տեխնոլոգիական կորուստների հաշվարկման մեթոդիկայի համաձայն: Տարեկան կտրվածքով հաշվարկված և Լիցենզիայի

պայմանների 4.10 կետում ամրագրված ընթացակարգով համաձայնեցված հաշվարկային կորուստները, որպես տեխնիկական կորուստների և հաշվառքի սարքերի սխալանքով պայմանավորված առևտրային կորուստների գումար, կներառվեն Սակագնային մարժայի հաշվարկում: Այլ բնույթի առևտրային կորուստները Սակագնային մարժայի հաշվարկում կներառվեն լիցենզավորված գործունեության մասին հաշվետվությունների, ինչպես նաև կորուստների նվազեցմանն ուղղված Լիցենզավորված անձի ծրագրերի (այդ թվում՝ ներդրումային) իրականացման արդյունքների ուսումնասիրությունից ելնելով: Սակայն, ամեն դեպքում այն Սակագնային մարժայի հաշվարկում կներառվի գնվող էլեկտրական էներգիայի 1 տոկոսից ոչ պակաս չափով և ոչ ավելի, քան նախորդ տարվա փաստացի կորուստների և հաշվարկային Տեխնոլոգիական կորուստների տարբերության չափով:

21. Յուրաքանչյուր հաշվարկային տարում Հաղորդման ցանցում էլեկտրական էներգիայի կորուստի մեծությունը ներկայացվում է Համակարգի օպերատորի կողմից՝ հաշվի առնելով հաշվարկային տարում էլեկտրական էներգիայի կանխատեսվող արտադրության և առաքման հաշվեկշիռը:

22. 2016 թվականին Սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ Բաշխիչ ցանցում թույլատրելի կորուստների մեծությունը կընդունվի 11.03 տոկոս և հինգ տարի կմնա անփոփոխ: Հնգամյա ժամանակահատվածի ավարտից հետո Բաշխիչ ցանցում թույլատրելի կորուստների մեծությունը կորոշվի՝ համաձայն սույն մեթոդիկայի 20-րդ կետի, սակայն 2021 թվականից Սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ Բաշխիչ ցանցում թույլատրելի կորուստների ընդհանուր մեծությունը չպետք է գերազանցի 9 տոկոսը:

23. Սակագնային մարժան որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$ՄՄ = \frac{ԱՀ - ԱԻՀ}{ՆԻ} - ԷԳՄՍ ,$$

որտեղ՝

ՄՄ-ն Սակագնային մարժան է (դրամ/կՎտժ),

ԱԻՀ-ն Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի այլ իրացումից հասույթն է (դրամ),

ՆԻ-ն Լիցենզավորված անձի կողմից ներքին շուկայի սպառողներին վաճառվող էլեկտրական էներգիայի քանակությունն է (կՎտժ), որը որոշվում է իրավասու մարմնի կողմից հաստատված էլեկտրական էներգիայի հաշվեկշռի կազմման կարգի պահանջներին համապատասխան:

ԷԳՄՍ-ն Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի գնման միջին կշռությանին սակագինն է (դրամ/կՎտժ):

24. Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի գնման միջին կշռությանին սակագինը որոշվում է հետևյալ բանաձևով.

$$\text{ԷԳՄՍ} = \frac{\text{ԳԷԱ} - \text{ԱԻՀ}}{(\text{ՆԻ} + \text{ՍԿ}) / (1 - \text{Կ}_{\text{ԲՑ}} / 100)},$$

որտեղ՝

ՍԿ-ն Լիցենզավորված անձի կողմից սեփական և տնտեսական կարիքների համար ծախսվող էլեկտրական էներգիայի քանակությունն է (կՎտժ),

Կ_{ԲՑ}-ն Բաշխիչ ցանց մուտք գործող էլեկտրական էներգիայի նկատմամբ Բաշխիչ ցանցում թույլատրելի կորուստի մեծությունն է (%):

25. Լիցենզավորված անձի կողմից սպառողներին վաճառվող էլեկտրական էներգիայի սակագները տարբերակվում են ըստ սպառողական խմբերի, որոնց դասակարգումը և կազմը հաստատվում է Լիցենզավորված անձի և Հանձնաժողովի փոխադարձ համաձայնությամբ:

26. Բաշխման ծառայության սակագները տարբերակվում են ըստ սույն մեթոդիկայի 25-րդ կետով նախատեսված սպառողական խմբերի և որոշվում են որպես համապատասխան սպառողական խմբի համար սահմանվող էլեկտրական էներգիայի վաճառքի միջին սակագնի և Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի գնման միջին կշռությանին սակագնի (ԷԳՄՍ) տարբերություն: