

Հավելված

Հայաստանի Հանրապետության հանրային
ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի
2019 թվականի մայիսի 29-ի №157Ա որոշման

«Հավելված №1

Էլեկտրական էներգիայի (հզորության) բաշխման
№0092 լիցենզիայի պայմանների

ՄԵԹՈԴԻԿԱ

Լիցենզավորված անձի անհրաժեշտ հասույթի և 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 (ԱՀԲ) հաշվարկվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$\text{ԱՀԲ} = \text{ԳԷԱ} + \text{ՇՊԾ} + \text{Մ} + \text{ԹՇ} + \text{ՓԳ},$$

որտեղ՝

ԳԷԱ-ն Բաշխման ցանցում առաջացող էլեկտրական էներգիայի թույլատրելի կորուստի և սեփական ու տնտեսական կարիքների համար Լիցենզավորված անձի կողմից գնվող էլեկտրական էներգիայի 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,

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:

2. Գնվող էլեկտրական էներգիայի արժեքը (ԳԷԱ) որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$\text{ԳԷԱ} = ((\text{ԲԷ} + \text{ՍԿ}) * \text{ԿԲ} / (1 - \text{ԿԲ}) + \text{ՍԿ}) * \text{ՍԷ},$$

որտեղ՝

ԲԷ-ն բաշխվող էլեկտրական էներգիայի (առանց Լիցենզավորված անձի սեփական և

տնտեսական կարիքների) քանակն է (կՎտժ), որը որոշվում է Հանձնաժողովի կողմից հաստատված Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկական մեծածախ շուկայի առևտրային կանոնների պահանջներին համապատասխան,

ՍԿ-ն Լիցենզավորված անձի կողմից սեփական և տնտեսական կարիքների համար օգտագործվող էլեկտրական էներգիայի քանակն է (կՎտժ), որը որոշվում է Հանձնաժողովի կողմից հաստատված Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկական մեծածախ շուկայի առևտրային կանոնների պահանջներին համապատասխան,

ԿԲ-ն Բաշխման ցանց մուտք գործող էլեկտրական էներգիայի նկատմամբ Բաշխման ցանցում առաջացող էլեկտրական էներգիայի թույլատրելի կորուստի տոկոսային մեծությունն է (%),

ՍԷ-ն Բաշխման ցանցում առաջացող էլեկտրական էներգիայի թույլատրելի կորուստի և սեփական ու տնտեսական կարիքների համար Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի գնման սակագինն է (դրամ/կՎտժ), որն ընդունվում է էլեկտրական էներգիայի երաշխավորված մատակարարի լիցենզիա ունեցող անձի կողմից սպառողների պահանջարկի բավարարման համար գնվող էլեկտրական էներգիայի (հզորության) հաշվարկային միջին կշռությանին գնին (ներառյալ ծառայությունների արժեքը) հավասար, եթե Առևտրային կանոններով այլ բան սահմանված չէ:

3. Շահագործման և պահպանման ծախսերում (ՇՊԾ) ներառվում են Հանձնաժողովի կողմից թույլատրված հաշվարկային տարվա ընթացքում կատարվող ընթացիկ ծախսերը, որոնք հիմնավորված և անհրաժեշտ են Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի բաշխման բնականոն գործունեության ապահովման 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, հաշվառման համակարգի հետ կապված և ընդհանուր բնույթի այլ ծախսերը:

Շահագործման և պահպանման ծախսերը որոշվում են ֆինանսական հաշվետվություններով ներկայացված փաստացի ծախսերի և Լիցենզավորված անձի կողմից ըստ էլեկտրական էներգիայի բաշխման ու երաշխավորված մատակարարման գործառույթների ներկայացված ծախսերի վերլուծության հիման վրա՝ հաշվի առնելով դրանց որոշման պահին հայտնի և կանխատեսվող ողջամիտ փոփոխությունները:

4. 2016 թվականից մինչև 2027 թվականը ներառյալ ժամանակահատվածում սակագնային մարժայի վերանայումների ժամանակ՝

1) 2016 թվականից սկսած հնգամյա ժամանակահատվածի (այսուհետ՝ Հնգամյա ժամանակահատված)՝

ա. յուրաքանչյուր հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ շահագործման և պահպանման ծախսերի տարեկան մեծությունը կընդունվի 2015 թվականի օգոստոսի 1-ից գործող սակագների հաշվարկներում նախատեսված մեծությանը հավասար (26772.96 միլիոն դրամ, այդ թվում՝ նորոգման ծախսերը՝ 1592.51 միլիոն դրամ և նյութական ծախսերը՝ 2676.46 միլիոն դրամ՝ հանած էլեկտրական էներգիայի երաշխավորված մատակարարման գործունեության հետ կապված ծախսերը)՝ միաժամանակ երկրորդ, երրորդ, չորրորդ և հինգերորդ հաշվարկային տարիների համար կատարելով նորոգման և նյութական ծախսերի ճշգրտում, որը հաշվի կառնի Հանձնաժողովի նիստին էլեկտրական էներգիայի սակագնի սահմանման վերաբերյալ որոշման նախագծի ներկայացման ամսվան նախորդող (եթե հնարավոր չէ, ապա դրան նախորդող) ամսվա սպառողական գների ինդեքսը՝ նախորդ տարվա նույն ամսվա նկատմամբ՝ հրապարակված Հայաստանի Հանրապետության ազգային վիճակագրական ծառայության կողմից.

բ. համար իրականացվող Ներդրումների ծավալը չպետք է գերազանցի աճողական 100 միլիարդ դրամը և յուրաքանչյուր տարվա համար՝ 25 միլիարդ դրամը.

գ. վերջին երեք տարիների՝ 2018 թվականից մինչև 2020 թվականը ներառյալ ժամանակահատվածի համար, ի լրումն սույն ենթակետի «բ» պարբերությամբ նախատեսված Ներդրումների, Լիցենզավորված անձի կողմից իրականացնվող լրացուցիչ Ներդրումների ծավալը չպետք է գերազանցի աճողական 47 միլիարդ դրամը, որի վերադարձը Լիցենզավորված անձին՝ դրանց նկատմամբ հաշվարկվող

մաշվածությունը (ամորտիզացիան) և շահույթը սակագնային մարժայի հաշվարկներում ներառելու միջոցով, կիրականացվի 2021 թվականից սկսած.

2) 2021 թվականից սկսած քառամյա ժամանակահատվածի (այսուհետ՝ Քառամյա ժամանակահատված)

ա. առաջին հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ շահագործման և պահպանման ծախսերը կորոշվեն համաձայն սույն մեթոդիկայի 3-րդ կետի, ընդ որում, աշխատանքի վճարման ծախսերը որոշելիս աշխատողների թվաքանակը Սակագնային մարժայի հաշվարկում կներառվի փաստացի թվաքանակով, բայց 6706-ի ու էլեկտրական էներգիայի երաշխավորված մատակարարման գործունեության մեջ ներգրավված աշխատողների թվաքանակի տարբերությունից ոչ ավելի, իսկ նորոգման և նյութական ծախսերը՝ Հնգամյա ժամանակահատվածի հինգերորդ հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի հաշվարկներում ընդունված ծախսերի՝ սույն կետի 1-ին ենթակետի «ա» պարբերությամբ նշված սպառողական գների ինդեքսով ճշգրտված մեծության 70 տոկոսից ոչ ավելի չափով.

բ. երկրորդ, երրորդ և չորրորդ հաշվարկային տարիների սակագնային մարժայի վերանայումների ժամանակ շահագործման և պահպանման ծախսերի մեծությունը կընդունվի սույն ենթակետի «ա» պարբերության համաձայն որոշված մեծության չափով՝ կատարելով նորոգման և նյութական ծախսերի ճշգրտում, որը հաշվի կառնի Հանձնաժողովի նիստին էլեկտրական էներգիայի սակագնի սահմանման վերաբերյալ որոշման նախագծի ներկայացման ամսվան նախորդող (եթե հնարավոր չէ, ապա դրան նախորդող) ամսվա սպառողական գների ինդեքսը՝ նախորդ տարվա նույն ամսվա նկատմամբ՝ հրապարակված Հայաստանի Հանրապետության ազգային վիճակագրական ծառայության կողմից.

գ. համար իրականացվող Ներդրումների ծավալը չպետք է գերազանցի աճողական 118 միլիարդ դրամը.

3) 2025 թվականից սկսած եռամյա ժամանակահատվածի (այսուհետ՝ Եռամյա ժամանակահատված)

ա. առաջին հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ շահագործման և պահպանման ծախսերը կորոշվեն՝ համաձայն սույն մեթոդիկայի 3-րդ կետի, ընդ որում, աշխատանքի վճարման ծախսերը որոշելիս աշխատողների թվաքանակը Սակագնային մարժայի հաշվարկում կներառվի փաստացի

թվաքանակով, բայց 6426-ի ու էլեկտրական էներգիայի երաշխավորված մատակարարման գործունեության մեջ ներգրավված աշխատողների թվաքանակի տարբերությունից ոչ ավելի, իսկ նորոգման և նյութական ծախսերը՝ Քառամյա ժամանակահատվածի չորրորդ հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի հաշվարկներում ընդունված ծախսերի՝ սույն կետի 2-րդ ենթակետի «բ» պարբերությամբ նշված սպառողական գների ինդեքսով ճշգրտված մեծության 80 տոկոսից ոչ ավելի չափով և մնացած ծախսերը՝ Քառամյա ժամանակահատվածի չորրորդ հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի հաշվարկներում ընդունված մեծության 90 տոկոսից ոչ ավելի չափով.

բ. երկրորդ և երրորդ հաշվարկային տարիների սակագնային մարժայի վերանայումների ժամանակ շահագործման և պահպանման ծախսերի մեծությունը կընդունվի սույն ենթակետի «ա» պարբերության համաձայն որոշված մեծության չափով՝ կատարելով նորոգման և նյութական ծախսերի ճշգրտում, որը հաշվի կառնի Հանձնաժողովի նիստին էլեկտրական էներգիայի սակագնի սահմանման վերաբերյալ որոշման նախագծի ներկայացման ամսվան նախորդող (եթե հնարավոր չէ, ապա դրան նախորդող) ամսվա սպառողական գների ինդեքսը՝ նախորդ տարվա նույն ամսվա նկատմամբ՝ հրապարակված Հայաստանի Հանրապետության ազգային վիճակագրական ծառայության կողմից.

գ. համար իրականացվող Ներդրումների ծավալը չպետք է գերազանցի աճողական 85 միլիարդ դրամը.

4) Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրության փոփոխության արդյունքում Լիցենզավորված անձի համար շահագործման և պահպանման ծախսերի ավելացման կամ նվազեցման անհրաժեշտություն առաջանալու դեպքում, եթե ավելացումը կամ նվազեցումը կգերազանցի 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:

5. Եռամյա ժամանակահատվածի ավարտից հետո սակագնային մարժայի վերանայումների ժամանակ շահագործման և պահպանման ծախսերը կորոշվեն համաձայն սույն մեթոդիկայի 3-րդ կետի, ընդ որում, աշխատանքի վճարման ծախսերը որոշելիս աշխատողների թվաքանակը Սակագնային մարժայի հաշվարկում կներառվի փաստացի թվաքանակով, բայց 6146-ի ու էլեկտրական էներգիայի երաշխավորված մատակարարման

գործունեության մեջ ներգրավված աշխատողների թվաքանակի տարբերությունից ոչ ավելի, իսկ նորոգման և նյութական ծախսերը՝ Եռամյա ժամանակահատվածի երրորդ հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի հաշվարկներում ընդունված ծախսերի՝ սույն մեթոդիկայի 4-րդ կետի 3-րդ ենթակետի «բ» պարբերությամբ նշված սպառողական գների ինդեքսով ճշգրտված մեծության 85 տոկոսից ոչ ավելի չափով և մնացած ծախսերը՝ Եռամյա ժամանակահատվածի երրորդ հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի հաշվարկներում ընդունված մեծության 90 տոկոսից ոչ ավելի չափով:

6. Սույն մեթոդիկայի 4-րդ կետի 1-ին, 2-րդ և 3-րդ ենթակետերի «գ» պարբերություններում նշված՝ 2018 թվականից մինչև 2027 թվականը ներառյալ ժամանակահատվածի Ներդրումների ծավալները տարիների միջև կարող են տեղափոխվել՝ պահպանելով Ներդրումների գումարային մեծությունը:

7. 2021 թվականից սկսած՝ սույն մեթոդիկայի 8-րդ, 10-14-րդ կետերի համաձայն հաշվարկվող և յուրաքանչյուր հաշվարկային տարվա սակագնային մարժայի հաշվարկում ներառվող հիմնական միջոցների մաշվածության (ոչ նյութական ակտիվների ամորտիզացիայի) և թույլատրելի շահույթի գումարային տարեկան մեծությունը չպետք է գերազանցի 82 միլիոն ԱՄՆ դոլարին համարժեք Հայաստանի Հանրապետության դրամով արտահայտված մեծությունը: Մինչև սույն ժամանակ՝

- 1) սույն կետում նշված 82 միլիոն ԱՄՆ դոլարին համարժեք Հայաստանի Հանրապետության դրամով արտահայտված շեմը սակագնային մարժայի՝

ա. 2025 թվականի վերանայման ժամանակ ավելացվում է 2024 և 2025 թվականների սակագնային մարժաների վերանայումների ժամանակ հաշվարկներում ներառվող աշխատողների թվաքանակների տարբերության և 2025 թվականի սակագնային մարժայի հաշվարկներում ներառվող միջին տարեկան աշխատավարձի արտադրյալի, 2024 և 2025 թվականների սակագնային մարժաների վերանայումների ժամանակ հաշվարկներում ներառվող նորոգման և նյութական ծախսերի (սպառողական գների ինդեքսով ճշգրտված) և մնացած ծախսերի տարբերությունների հանրագումարի չափով.

բ. 2028 թվականի վերանայման ժամանակ ավելացվում է 2027 և 2028 թվականների սակագնային մարժաների վերանայումների ժամանակ հաշվարկներում ներառվող աշխատողների թվաքանակների տարբերության և 2028 թվականի սակագնային մարժայի հաշվարկներում ներառվող միջին տարեկան աշխատավարձի

արտադրյալի, 2027 և 2028 թվականների սակագնային մարժաների վերանայումների ժամանակ հաշվարկներում ներառվող նորոգման և նյութական ծախսերի (սպառողական գների ինդեքսով ճշգրտված) և մնացած ծախսերի տարբերությունների հանրագումարի չափով.

2) որևէ հաշվարկային տարում սակագնային մարժայի հաշվարկում ներառվող հիմնական միջոցների մաշվածության (ոչ նյութական ակտիվների ամորտիզացիայի) և թույլատրելի շահույթի գումարային տարեկան մեծությունը սույն կետում նշված 82 միլիոն ԱՄՆ դոլարին համարժեք Հայաստանի Հանրապետության դրամով արտահայտված շեմը (վերանայված՝ 2025 և 2028 թվականներին) գերազանցելու դեպքում Հանձնաժողովի կողմից ընդունված ներդրումների ծավալը նվազեցվում է համապատասխան չափով, որն այնուհետև հաշվի է առնվում սակագնային մարժայի հաջորդ տարիների վերանայումների ժամանակ՝ պահպանելով սույն կետում ամրագրված պայմանները:

8. 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:

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

10. 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 (%):

11. 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:

12. Շրջանառու կապիտալի մեծությունը որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

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

որտեղ՝

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

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

14. 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):

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

$$\Phi\Phi = \sum_{t=1}^m (U_t^{\zeta} - U_t^{\Phi}) * \left(1 + \frac{S}{100}\right),$$

որտեղ՝

m-ը Հանձնաժողովի նիստին Բաշխման ծառայության սակագների վերանայման վերաբերյալ որոշման նախագծի ներկայացման ամսվան նախորդող այն ժամանակահատվածի ամիսներն են (բացառությամբ նշված նախագծի ներկայացման ամսվան նախորդող ամսվա), որոնց համար սույն կետի համաձայն չի հաշվարկվել և Բաշխման ծառայության սակագներում չի ներառվել փոխհատուցման ենթակա գումար (ՓԳ),

Մհ-ն t-րդ ամսում Լիցենզավորված անձի հաշվարկային անհրաժեշտ հասույթի և գնվող էլեկտրական էներգիայի արժեքի տարբերությունն է, որը որոշվում է սույն մեթոդիկայի 16-րդ կետի համաձայն (դրամ),

Մփ-ն t-րդ ամսում Լիցենզավորված անձի փաստացի անհրաժեշտ հասույթի և գնված էլեկտրական էներգիայի արժեքի տարբերությունն է, որը որոշվում է սույն մեթոդիկայի 17-րդ կետի համաձայն (դրամ),

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

16. **Մհ** մեծությունը հաշվարկվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$U_t^h = \sum_{i=1}^n (P_{ti}^h * U_{R_{ti}}) - G_{U_t}^h ,$$

որտեղ՝

n-ը սպառողական խմբերն են, որոնց համար սահմանված են Բաշխման ծառայության սակագներ,

P_{ti}^h-ն t-րդ ամսում i-րդ սպառողական խմբի համար բաշխված էլեկտրական էներգիայի (առանց Լիցենզավորված անձի սեփական և տնտեսական կարիքների) հաշվարկային քանակն է (կՎտժ),

U_{R_{ti}}-ն t-րդ ամսում i-րդ սպառողական խմբի համար Բաշխման ծառայության սակագինն է (դրամ/կՎտժ),

G_{U_t}^h-ն t-րդ ամսում գնվող էլեկտրական էներգիայի հաշվարկային արժեքն է (դրամ):

17. **Մփ** մեծությունը հաշվարկվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$U_t^p = \sum_{i=1}^n (P_{ti}^p * U_{R_{ti}}) - \frac{(P_t^p + U_{U_t}^h) * G_{U_t}^h}{1 - G_{U_t}^h} * U_{E_t} ,$$

որտեղ՝

ԲԷՓ-ն t-րդ ամսում i-րդ սպառողական խմբի համար բաշխված էլեկտրական էներգիայի (առանց Լիցենզավորված անձի սեփական և տնտեսական կարիքների) փաստացի քանակն է (կՎտժ),

ԲԷՔ-ն t-րդ ամսում բոլոր սպառողական խմբերի համար բաշխված էլեկտրական էներգիայի (առանց Լիցենզավորված անձի սեփական և տնտեսական կարիքների) փաստացի քանակն է (կՎտժ),

ՍԿՀ-ն t-րդ ամսում Լիցենզավորված անձի կողմից սեփական և տնտեսական կարիքների համար օգտագործվող էլեկտրական էներգիայի հաշվարկային քանակն է (կՎտժ),

ԿԲՀ-ն Բաշխման ցանց մուտք գործող էլեկտրական էներգիայի նկատմամբ Բաշխման ցանցում առաջացող էլեկտրական էներգիայի թույլատրելի կորուստի հաշվարկային տոկոսային մեծությունն է (%),

ՍԷ-ն t-րդ ամսում Բաշխման ցանցում առաջացող էլեկտրական էներգիայի թույլատրելի կորուստի և սեփական ու տնտեսական կարիքների համար Լիցենզավորված անձի կողմից էլեկտրական էներգիայի գնման սակագինն է (դրամ/կՎտժ), որն ընդունվում է էլեկտրական էներգիայի երաշխավորված մատակարարի լիցենզիա ունեցող անձի կողմից սպառողների պահանջարկի բավարարման համար գնվող էլեկտրական էներգիայի (հզորության) հաշվարկային միջին կշռության գնին (ներառյալ ծառայությունների արժեքը) հավասար, եթե Առևտրային կանոններով այլ բան սահմանված չէ:

18. Սակագնային մարժայի հաշվարկում ներառվող՝ Բաշխիչ ցանց մուտք գործող էլեկտրական էներգիայի նկատմամբ Բաշխիչ ցանցում թույլատրելի կորուստների մեծությունը կհաշվարկվի Հանձնաժողովի կողմից հաստատված՝ Տեխնոլոգիական կորուստների հաշվարկման մեթոդիկայի համաձայն: Տարեկան կտրվածքով հաշվարկված 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:

19. Սակագնային մարժայի հաշվարկում ներառվող Բաշխիչ ցանցում էլեկտրական էներգիայի թույլատրելի կորուստների մեծությունը՝

- 1) Հնգամյա ժամանակահատվածի համար կընդունվի 11.03 տոկոս.
- 2) 2021 թվականին սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ կորոշվի՝ համաձայն սույն մեթոդիկայի 18-րդ կետի, և Քառամյա ժամանակահատվածի համար կմնա անփոփոխ, որը սակայն չպետք է գերազանցի 7,5 տոկոսը.
- 3) 2025 թվականին սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ կորոշվի՝ համաձայն սույն մեթոդիկայի 18-րդ կետի, և Եռամյա ժամանակահատվածի համար կմնա անփոփոխ, որը սակայն չպետք է գերազանցի 7 տոկոսը.
- 4) 2028 թվականին սակագնային մարժայի վերանայման ժամանակ և հետագա տարիներին կորոշվի՝ համաձայն սույն մեթոդիկայի 18-րդ կետի, որը սակայն չպետք է գերազանցի 6,4 տոկոսը:

20. Սակագնային մարժան (ՍՄ) որոշվում է հետևյալ բանաձևով՝

$$\text{ՍՄ} = \frac{\text{ԱՀբ}}{\text{ԲԷ}} : \gg:$$