

Նախապես հաստատվել է

Հաստատվել է

«ԷԷՐՕ» ՓԲԸ խորհրդի _____ նիստում
խորհրդի նախագահ

«ԷԷՐՕ» ՓԲԸ _____ ժողովում
ՀՀ ԷՆ և ԲՊ նախարար

_____ Մ.ՄԱՑԱԿԱՆՅԱՆ

_____ Ե.ԶԱԽԱՐՅԱՆ

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր» ՓԲԸ**

**2013 ԹՎԱԿԱՆԻ
ՏԱՐԵԿԱՆ ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ**

ԵՐԵԿԱՆ

ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

I. Տեղեկատվություն ընկերության, նրա կառավարման մարմինների և ենթակառուցվածքների մասին

II. Արտադրական գործունեություն

III. Ֆինանսատնտեսական գործունեություն

IV. Աշխատանք և աշխատավարձ

V. Եզրափակիչ դրույթներ

VI. Հավելվածներ

I. ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ՄԱՍԻՆ

- | | | |
|---|---|--|
| <i>անվանումը՝ հայերեն լրիվ</i> | - | «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերություն |
| <i>կրճատ</i> | - | «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ |
| <i>ռուսերեն լրիվ</i> | - | ԽՈՍՐՕՑՏԱյ ՈՍՓՈՏՎԱյՐՎՏԱյ ՏոբչարՑՁՏ «ԿտայՐՈՑՏՐ ֆսպՍՑՐՏֆվայՐչպՑՌփպրՍՏռ րՌրՑպՎօ» |
| <i>կրճատ</i> | - | ԻԸԿ «ԿտայՐՈՑՏՐ ֆսպՍՑՐՏֆվայՐչպՑՌփպրՍՏռ րՌրՑպՎօ» |
| <i>անգլերեն լրիվ</i> | - | «Electro power systems operator» Closed joint-stock company |
| <i>կրճատ</i> | - | «Electro power systems operator» CJSC |
| <i>հասցեն՝ հեռախոս՝ ֆաքս՝ էլ.փոստ՝ ինտերնետային կայք՝ հարկ վճարողի հաշվառման համարը</i> | - | ՀՀ, 0009, Երևան, Արմյան փողոց 27 (+37410) 524725 (+37410) 547317 office@energyoperator.am www.energyoperator.am 01547732 |

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ հաշվարկային հաշվի համարները՝

| | |
|--------------------------------------|------------------|
| «Արդշինինվեստբանկ» ՓԲԸ | |
| «Աղասյան» մասնաճյուղ | 247460049700 |
| «Կոնվերս Բանկ» ՓԲԸ | 1930001668200100 |
| «ՎՏԲ-Հայաստան Բանկ» ՓԲԸ | |
| «Սյասնիկյան» մասնաճյուղ | 16044033655200 |
| «Առէկսիմբանկ-Գազպրոմբանկի խումբ» ՓԲԸ | 2380023919160100 |

Պետ.ռեգիստրում գրանցման համարը և ամսաթիվը՝
27312003639, 05.11.2003թ., վկայականի թիվ 03 Ա 062403

իրավակազմակերպական ձևը՝
փակ բաժնետիրական ընկերություն

Ընկերության կորպորատիվ կառուցվածքը`

ա) Բաժնետերերի ընդհանուր ժողով

բ) Խորհուրդ

գ) Խորհրդի հանձնաժողովներ (2013թ. ընթացքում չեն ստեղծվել)

դ) գործադիր մարմին:

Ընկերության կանոնադրական կապիտալը կազմում է 1883495480 դրամ, որը կազմում է 311837 հատ հասարակ (սովորական) բաժնետոմս, մեկ բաժնետոմսի անվանական արժեքը` 6040 դրամ:

Բոլոր բաժնետոմսերը տեղաբաշխված են, պատկանում են Հայաստանի Հանրապետությանը, վճարված են նրա կողմից և կառավարվում են ՀՀ կառավարության և նրա լիազորված անձի` ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարի կողմից:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱՆՈՆԱԴՐՈՒԹՅԱՄԲ ԵՎ ՏՐՎԱԾ ԼԻՑԵՆԶԻԱՅՈՎ ՆԱԽԱՏԵՍՎԱԾ ԽՆԴԻՐՆԵՐԸ ԵՎ ՆՊԱՏԱԿՆԵՐԸ

Ընկերության ստեղծման նպատակն է տնտեսական գործունեություն իրականացնելու ճանապարհով շահույթի ստացումը, որն իրականացնելու համար ընկերությունը զբաղվում է գործունեության հետևյալ հիմնական տեսակներով.

1. էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատիվ տեխնոլոգիական և տնտեսական կարգավարում.
2. էլեկտրաէներգետիկական համակարգի (արտադրության, ներկրման, արտահանման և տարանցման) գործառույթների՝ ըստ կնքված պայմանագրերի համակարգային պլանավորում ու կոորդինացում.
3. էլեկտրաէներգետիկական համակարգում համաձայն լիցենզիայի պայմանների և Շուկայի կանոնների համակարգային նշանակության կառավարման և պաշտպանության սարքերի նախադրվածքների հաշվարկում, դրանք էներգիայի բնագավառում գործունեության լիցենզիա ունեցող այլ անձանց առաջադրում և դրանց (այդ սարքերի) աշխատանքի հսկում.
4. տարածաշրջանային էլեկտրաէներգետիկական համակարգերի հետ Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկական համակարգի զուգահեռ աշխատանքի ապահովում.
5. էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատիվ և տեխնոլոգիական կապի, էներգահամակարգի դիսպետչերական և տեխնոլոգիական կապերի, հեռուստամեխանիկայի սարքավորումների շահագործում և նորոգում:

Օրենքով սահմանված գործունեության առանձին տեսակներով ընկերությունը կարող է զբաղվել միայն լիցենզիայի (հատուկ թույլտվություն) առկայության դեպքում:

ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի որոշմամբ, ընկերությանը տրված լիցենզիայի գործունեության ժամկետը 2010 թվականին երկարաձգվել է մինչև 2015թ. դեկտեմբերի 9-ը:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌԱՎԱՐՄԱՆ ՄԱՐՄԻՆՆԵՐԸ

1. Բաժնետիրոջ ընդհանուր ժողով՝ Ընկերության կառավարման բարձրագույն մարմին.

Արմեն Խիկարի Մովսիսյան - ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարար, ընկերության բաժնետոմսերի կառավարման 100% լիազորությունները իրականացնող

Հաշվետու տարում գումարվել են տարեկան ընդհանուր ժողով (13.06.2012թ.) և երկու արտահերթ ընդհանուր ժողով (14.02.2012թ. և 05.10.2012թ.): Բոլոր ժողովները գումարվել են Հանրապետության հրապարակ, Կառավարական տուն 2 հասցեում:

2. Խորհուրդ՝ Ընկերության կանոնադրության 13 հոդված (13.1-ից 13.7 կետեր)՝ սահմանում են խորհրդի բացառիկ և պատվիրակված իրավասությունները:

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր»
փակ բաժնետիրական ընկերության (ՓԲԸ) խորհրդի
Կ Ա Ջ Մ Ը



Մնացական Անդրիասի
Մնացականյան

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն, խորհրդի նախագահ



Կորյուն Լուկաշի Աթոյան

ՀՀ ֆինանսների նախարարության ներկայացուցիչ



Բորիս Հակոբի Գյուլունյան

ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի ֆինանսատնտեսագիտական վարչ-ն պետ



Գագիկ Ռաֆայելի Մարկոսյան

«Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Եվգենի Ալեքսեյի Բիրին

«Հայաստանի էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ-ի
գլխավոր տնօրեն



Հովակիմ Սեդրակի
Հովհաննիսյան

«Երևանի ջերմաէլեկտրակենտրոն» ՓԲԸ-ի
գլխավոր տնօրեն



Սասուն Սաշայի Խաչատրյան

«Որոտանի հիդրոէլեկտրակայանների
համակարգ» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արսեն Ռազմիկի Գրիգորյան

«Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա»
ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Սահակ Լյուղվիգի Աբրահամյան

«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ-ի
գլխավոր տնօրեն



Թորգոմ Կառլենի Մադոյան

«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի
գլխավոր տնօրեն



Աշոտ Լևոնի Մանուկյան

«Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն»
ԲԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



ՄԱՑԱԿԱՆ ԱՆԴՐԻԱՍԻ ՄԱՑԱԿԱՆՅԱՆԻ

ծնված 1954թ. հուլիսի 25-ին, կրթությունը՝ բարձրագույն

Մնացական Մնացականյանը 1971թ-ին ընդունվել և 1976թ. ավարտել է Երևանի Պոլիտեխնիկական ինստիտուտի էներգետիկական ֆակուլտետը «Արդյունաբերական ձեռնարկությունների, քաղաքների և գյուղատնտեսության էլեկտրամատակարարում» մասնագիտությամբ:

- Մ.Մնացականյանի աշխատանքային գործունեությունը ՀՀ էներգահամակարգում՝
- 1976 - 1982թ.թ. «Հայգլխէներգո» ԱԳՎ «Արևելյան էլեկտրացանցեր» մ-ճ՝ ճարտարագետ-կարգավար, ավագ կարգավար, ԿԿԾ պետ:
 - 1982 - 1996թ.թ. «Հայգլխէներգո»՝ ԿԿԾ կարգավար, ավագ կարգավար, օպերատիվ գծով ծառայության պետի տեղակալ, «Հայէներգոարդ»ՊՁ գլխ.ճարտ-տի տեղակալ - ԿԿԾ պետ, Կարգավարական վարչության պետ- գլխավոր կարգավար, գլխավոր տնօրենի տեղակալ օպերատիվ մասով:
 - 1996 - 1997թ.թ. ՀՀ էներգետիկայի և վառելիքի նախարարություն՝ էներգակիրների իրացման և շրջանային ցանցերի աշխատանքների համակարգման վարչության պետի տեղակալ, պետի պաշտոնակատար:
 - 1997 - 2002թ.թ. «Հայէներգո» ՊՁ «ԲԷՑ»ՊՁ «Կենտրոնական էլ.ցանցեր» մ-ղ՝ գլխավոր ճարտարագետ:
 - 2002 - 2007թ.թ. «Հայաստանի էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ՝ տեխնիկական գծով տնօրեն, գլխավոր տնօրենի տեղակալ-տեխնիկական հարցերով տնօրեն:
 - 2007 - «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր»ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Մ.Մնացականյանը իր աշխատանքային գործունեության ընթացքում՝ սկսած 1976 թվականից էներգետիկ համակարգի տարբեր բնագավառներում իրեն դրսևորել է որպես բանիմաց, իր գործը բազմակողմանի տիրապետող, բարձրակարգ մասնագետ, պարտաճանաչ անձնավորություն: Աշխատելով ՀՀ էներգետիկայի համակարգում ստեղծել է առողջ կոլեկտիվ, պատրաստել է որակյալ մասնագետներ:

Մ.Մնացականյանը էներգետիկայի բնագավառում ներդրած նշանակալի ավանդի համար պարգևատրվել է՝

- ԽՍՀՄ Գերագույն խորհրդի հրամանագրով՝ «Աշխատանքային արիություն» շքանշանով՝ 1988 թվականի երկրաշարժի ժամանակ էներգետիկ օբյեկտների վերականգնողական աշխատանքներին ակտիվ մասնակցելու համար:
- ՀՀ Նախագայի կողմից՝ Շնորհակալագրով՝ Հայաստանի էներգետիկ համակարգի հիմնադրման 100-ամյակի կապակցությամբ:
- ԱՊՀ Վաստակավոր էներգետիկ է :
- Ռուսաստանի դաշնության աշխարհաքաղաքական խնդիրների ակադեմիայի կողմից՝ ոսկե մեդալով՝ «ՀՀ անկախության 20 ամյակի կապակցությամբ» անվանակարգում ՀՀ էկոնոմիկայի զարգացմանն ուղղված ներդրման համար:
- Ղարաբաղյան պատերազմի վետերանների միության կողմից՝ ՀՀ անկախության 20 ամյակի կապակցությամբ՝ «Շնորհակալագրով»՝ Ղարաբաղյան պատերազմի վետերաններին մշտապես աջակցելու համար:

ԲՈՐԻՍ ԶԱՎՈՒԲԻ ԳՅՈՒԼՈՒՄՅԱՆ



Պաշտոնը - ԶԶ Էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի ֆինանսատնտեսագիտական վարչության պետ:

Ծննդյան օր, ամիս ամսաթիվ - 19.09.1959 թ.:

Կրթությունը (ուսումնական հաստատության անվանումը և ավարտելու տարեթիվը) - բարձրագույն, Երևանի պետական համալսարան (1976թ.-1981թ.)

Աշխատանքային գործունեությունը

1982 – 1994թթ աշխատել է Չարենցավանի «Հայավտո» ԱՄՓ-ում, որպես տնտեսագետ, բյուրոյի պետ, պլանատնտեսագիտական բաժնի պետ, գլխավոր տնօրենի տեղակալ տնտեսագիտության հարցերով:

1994թ.-1996թ., 2000թ.- 2001թ. - ԶԶ կառավարության աշխատակազմում, որպես գլխավոր մասնագետ, վարչության պետի տեղակալ, ԶԶ վարչապետի օգնական:

1996թ. - Երևանի քաղաքապետարանում Արաբկիրի բաժնի քարտուղարության պետ:

1997-ից 1999թթ. - «Հայէներգո» ՊՓԲԸ, որպես ֆինանսատնտեսագիտական վարչության պետ:

2001թ. – ԶԶ ԿԱ ջրային տնտեսության պետական կոմիտեում ֆինանսատնտեսագիտական վարչության պետ:

1999թ.-2000թ, 2001թ.-ից ԶԶ Էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարությունում, որպես ֆինանսական վարչության պետ, ֆինանսատնտեսագիտական վարչության պետ:

ԳԱԳԻԿ ՌԱՖԱՅԵԼԻ ՄԱՐԿՈՍՅԱՆ



Ծնվել է 08.01.1952թ. Երևանում:

1974թ. ավարտել է Երևանի պոլիտեխնիկական ինստիտուտի արդյունաբերական ձեռնարկությունների և քաղաքների էլեկտրամատակարարում բաժինը:

1974 թվականից մինչև օրս աշխատում է Հայաստանի ԱԷԿ-ում, էլեկտրաարտադրամասի ինժեներից հասնելով մինչև

ատոմակայանի գլխավոր տնօրենի պաշտոնին:

Պարգևատրված է տարբեր պատվոգրերով:

Անուսնացած է, ունի երկու դուստր:



Եվգենի Ալեքսեյի Բիրին

Եվգենի Բիրինը ծնվել է 1965թ.:

Նա ավարտել է Ռուդնի արդյունաբերական համալսարանը և ստացել է էլեկտրամեխանիկ-ճարտարագետի մասնագիտություն: 2003-2004թթ. Ուսուցում է ստացել «Ընկերության զարգացման կառավարում» ծրագիրը Ռուսաստանի Ֆեդերացիայի Կառավարությանը կից Ժողովրդական Տնտեսության Ակադեմիայում:

2005թ. մասնագիտական վերապատրաստում է անցել «Կառավարման Պետական Համալսարան»-ի բարձրագույն մասնագիտական կրթության հիմնարկությունում «Բիզնես գործարարական կառավարման մասնագետ - MBA» ծրագրով:

Մինչ «Հայաստանի Էլ.Ցանցեր» աշխատանքի նշանակվելը Եվգենի Բիրինը զբաղեցրել է «Վոլգոգրադեներգո» ԲԲԸ գլխավոր տնօրենի պաշտոնը, իսկ մինչ այդ նա եղել է «Բրյանսկեներգո» ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն և «Կուլստանայեներգո» ԲԲԸ գլխավոր տնօրենի տեղակալ:



ՀՈՎԱԿԻՄ ՍԵԴՐԱԿԻ ՀՈՎՀԱՆՆԻՍՅԱՆ

Ծննդյան տարեթիվ 23.04.1947թ.. Կրթություն - բարձրագույն 1965-1970 թթ. Երևանի Կ.Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտ

Մասնագիտություն - ջերմային էլեկտրական կայաններ

Որակավորում - ինժեներ – ջերմաէներգետիկ

Աշխատանքային փորձ

1970թ. ինստիտուտից գործուղվել է Երևանի ՋԷԿ և աշխատել կաթսատուրբինային արտադրամասի տուրբինային սարքավորումների շրջիկ-մեքենավար, մեքենավար, հերթափոխի պետ:

1973թ. կայանի հերթափոխի պետ:

1978թ. կաթսատուրբինային արտադրամասի պետի տեղակալ շահագործման գծով:

1980-1987թթ. Երևանի ՋԷԿ-ի կուսակցական բյուրոյի ազատված քարտուղար:

1987թ. Երևան ՋԷԿ-ի գլխավոր ճարտարագետ:

1991թ.-ից նշանակվել է Երևանի ՋԷԿ-ի տնօրեն:

1999թ.-ից «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

2005թ.-ից մինչև օրս «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն, Համակցված շոգեգազային ցիկլով էներգաբլոկի նախագծի ղեկավար:

Պետական պարգևներ

1986թ. «Պատվո նշան» շքանշան

2010թ. «Անանիա Շիրակացու» մեդալ

ՍԱՍՈՒՆ ՍԱՇԱՅԻ ԽԱՉԱՏՐՅԱՆ



Ծնվել է 1960 թվականին, Գորիս քաղաքում:

1978-1983թ.թ. ընդունվել և ավարտել է Երևանի Պոլիտեխնիկական ինստիտուտը:

1981 թվականից աշխատանքի է անցել Գորիս քաղաքի տարբեր ձեռնարկություններում, իսկ 1999 թվականից ՀԵՑ ՊՓԲԸ Գորիսի շրջանային ԷԼ. ցանցի տնօրեն:

2000 թվականից նշանակվել է ՀԵՑ ՓԲԸ «Գորիս ԷԼ. ցանց» մասնաճյուղի տնօրեն, իսկ 2000թ. ապրիլ ամսից «Որոտանի ՀԷԿ-երի համակարգ» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Արժանացել է տարբեր պատվոգրերի և շնորհակալագրերի:

Անուսնացած է, ունի երկու զավակ:



Գրիգորյան Արսեն Ռազմիկի

“ՄԷԿ” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն .

Ծնվել է 22.05.1964թ. ք. Երևանում, ՀՀ:

Կրթությունը` բարձրագույն, ինժեներ-հիդրոտեխնիկ, Տեխնիկական գիտությունների թեկնածու:

ՀՀ Ինժեներական Ակադեմիայի թղթակից անդամ:

Աշխատանքային ուղին սկսել է 1986թ.` որպես վարպետ, այնուհետև ավագ գիտական աշխատակցի պաշտոնից հասնելով մինչև “ՄԷԿ” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն: Տարբեր տարիների աշխատել է որպես գլխավոր ինժեներ, տեղամասի պետ, գլխավոր տնօրենի առաջին տեղակալ, գործադիր տնօրեն, ՀՀ աշխատանքի պետական տեսչության տնօրեն, Գեղարքունիքի մարզի մարզպետ, տարածքային կառավարման նախարարի տեղակալ, ՀՀ նախագահի վերահսկողական ծառայության պետի տեղակալ, ՀՀ էլեկտրական Ցանցերի տարածքային կառավարման մարմինների հետ համագործակցության հարցերով գլխավոր տնօրենի տեղակալ, Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն (ՀրազՁԷԿ) ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն:

Պարգևատրվել է Ֆ. Նանսենի անվ. Ոսկե մեդալով, ՀՀ տարածքային կառավարման նախարարի մեդալով և այլն:

Անուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Սահակ Լյուդժիգի Աբրահամյան

Աբրահամյան Սահակ Լյուդժիգի ծնված 07 նոյեմբերի 1963 թ ք. Երեւան:

1978թ-ին ընդունվել է ք. Երեւանի սննդի արդյունաբերական տեխնիկում (ստանալով տեխնիկ տեխնոլոգի որակավորում):

Տեխնիկումն ավարտել է 1982թ.-ին:

1982-1984թթ ծառայել է խորհրդային բանակում:

1984թ-ին ընդունվել է ք.Երեւանի ժողովրդական տնտեսության ինստիտուտը: (ստանալով տնտեսագետի որակավորում):

Ինստիտուտը ավարտել է 1989թ-ին:

1993թ նշանակվել է Հրուշակեղենի կոմբինատում որպես գլխավոր տնօրենի տեղակալ:

1999թ մարտի 23-ին ընդունվել է ՀՀ Երկաթուղի Երեւանի էլեկտրամատակարարման մասնաճյուղի տնօրեն:

2000թ-ին ընդունվել է ք. Երեւանի Հյուսիսային համալսարանում (ստանալով իրավաբանի որակավորում): Համալսարանն ավարտել է 2005 թ-ին:

2002թ փետրվարի 18-ից մինչ օրս աշխատում է “Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր” ՓԲԸ-ում տնօրեն:

Անուսնացած է: Ունի երկու երեխա:

Թորգոմ Կառլենի Մադոյան



Թորգոմ Կառլենի Մադոյանը ծնվել է 1962թ. հոկտեմբերի 19-ին:

Կրթությունը - բարձրագույն

1985թ. ավարտել է Երևանի պոլիտեխնիկական ինստիտուտը և ստացել է ճարտարագետ - ջերմաէներգետիկի որակավորում:

Աշխատանքային գործունեություն

1985-1994թթ.- Երևան ՋԷԿ-ում – շրջիկ մեքենքվարից ... - հերթափոխի պետ:

1994-1996թթ.- «Երևանի էլ. ցանց» ՀՆՊՁ. Մաշտոցի» ԴՁ – շահագործման շրջանի պետ, տնօրեն:

1996-1998թթ. - Երևանի Աջափնյակ թաղապետարան- թաղապետ:

1998-1999թթ. - «ԲԷՑ» ՊՓԲԸ աշխատակազմի ղեկավար:

1999-2000թթ. - «Էներգաչափ» ՓԲԸ-ի գլխ. տնօրենի տեղակալ, գլխավոր ճարտարագետ:

2000-2002թթ.- «Հայէներգո» ՓԲԸ-ի գլխ. տնօրենի տեղակալ:

2002թ.- «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

2003թ. - «ԱՊՀ երկրների վաստակավոր էներգետիկ»-ի կոչում է ստացել:

Անուսնացած է, ունի չորս երեխա:

ԱՇՈՏ ԼԵՎՈՆԻ ՄԱՆՈՒԿՅԱՆ



Ծնվել է 1968թ. ապրիլի 8-ին Երևանում:

1985թ. գերազանցությամբ ավարտել է Երևանի Խաչատուր Աբովյանի անվան թիվ 2 միջնակարգ դպրոցը, 1992թ.՝ Երևանի պոլիտեխնիկական ինստիտուտի մեքենաշինական ֆակուլտետը:

1995թ. ավարտել է Հայաստանի ամերիկյան համալսարանի գործարար կառավարման ֆակուլտետի մագիստրատուրան:

Տնտեսագիտության դոկտոր է: Երկու մենագրության և 11 գիտական հոդվածների հեղինակ:

Մասնագիտական վերապատրաստման դասընթացներ է անցել Շվեդիայի ազգային բանկում (1996թ.), Պրահայի Կառլի համալսարանում (1997թ.), Համաշխարհային բանկի և արժույթի միջազգային հիմնադրամի Վիեննայի միացյալ ինստիտուտում (1997, 1998թ.թ.), Լոնդոնի կառավարման թագավորական ինստիտուտում (2002թ.), Անգլիայի բանկի (1996թ.), Տոկիոյի համալսարանի (1999թ.) և Հարվարդի համալսարանի (2006թ.) ուսումնական կենտրոններում:

1995-97թ.թ. աշխատել է ՀՀ կենտրոնական բանկում (նախագահի խորհրդական, աշխատակազմի ղեկավար), 1997-98թ.թ.՝ Ֆինանսների և Էկոնոմիկայի նախարարությունում (աշխատակազմի ղեկավար, գլխավոր վարչության պետ):

1998-99թ.թ. եղել է ՀՀ վարչապետի աշխատակազմի ղեկավարը, 1999-2001թ.թ.՝ ազգային հեռուստատեսության ֆինանսական տնօրենը, 2001-2003թ.թ.՝ Հայաստանի հանրային հեռուստառադիոընկերության խորհրդի փոխնախագահը:

2004թ. հոկտեմբերի 1-ից աշխատում է «Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն /ՀրազԶԷԿ/» բաց բաժնետիրական ընկերությունում որպես գլխավոր տնօրենի տեղակալ, ապա՝ առաջին տեղակալ:

2011թ. ապրիլի 25-ին նշանակվել է «ՀրազԶԷԿ» ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն:

Անուսնացած չէ:

Խորհրդի գործունեությունը

2013թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 2 նիստ, որից 1-ը հեռակա քվեարկությամբ, Խորհրդի նիստերի օրակարգը և դրան ուղեկցող փաստաթղթերը Խորհրդի անդամներին է ուղարկվում նիստի օրվանից առնվազն 10 օր առաջ:

Խորհրդի անդամների մասնակցությունը Խորհրդի նիստերին ունի հետևյալ պատկերը՝ բոլոր նիստերին մասնակցել են Խորհրդի 9 անդամներ, երկու անդամ մասնակցել է Խորհրդի 1 նիստի:

Գործադիր մարմին

Ընկերության գործադիր մարմինը բաղկացած է մեկ գլխավոր տնօրենից՝ Մնացական Անդրիասի Մնացականյան, որի կենսագրությունը տրված է սույն հաշվետվության 7-րդ էջում:

2013թ. Ընկերության ներքին աուդիտ իրականացնող անձ և կորպորատիվ քարտուղար չի նշանակվել:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԱՏԵՂԾՄԱՆ ՊԱՏՄՈՒԹՅԱՆ ՀԱԿԻՐԳ ՆԿԱՐԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆԸ

Հայաստանի Հանրապետության Կառավարության 2003թ. մայիսի 2-ի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» և «Էներգակարգաբերում» փակ բաժնետիրական ընկերություններ ստեղծելու մասին» N779-Ա որոշման 1 կետի ա) ենթակետի պահանջներին համապատասխան ստեղծվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերություն:

Նույն որոշման 6-րդ կետի համաձայն «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերության բաժնետոմսերի կառավարման լիազորությունները վերապահվել են հետևյալ պաշտոնատար անձանցից յուրաքանչյուրին քվեարկող բաժնետոմսերի ընդհանուր թվի 1/5 չափով.

Հայաստանի Հանրապետության վարչապետ

ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարար

ՀՀ էներգետիկայի նախարար

ՀՀ արդարադատության նախարար

ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչության պետ

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի հիմնադիր ժողովը տեղի է ունեցել 2003թ. հոկտեմբերի 30-ին, որի որոշման 1-կետով հաստատվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի ստեղծումը:

ՀՀ կառավարության 2003թ. նոյեմբերի 6-ի «ՀՀ էներգետիկայի ոլորտի պետական ընկերությունների 2003 – 2007 թվականների ֆինանսական առողջացման ծրագրի ու 2003 – 2007 թվականների ֆինանսական հոսքերի կանխատեսումների և մի շարք որոշումներ ուժը կորցրած ճանաչելու մասին» N1694-Ն որոշման 2-րդ կետի պահանջներին համապատասխան Հայաստանի Հանրապետության սեփականությունը հանդիսացող Ընկերության բաժնետոմսերի լիազորությունները վերապահվել է Հայաստանի Հանրապետության էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարին:

Ընկերության կանոնադրությունը Իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրում գրանցվել է 2003թ. նոյեմբերի 3-ին: Ընկերության 2010թ. հունիսի 25-ի Ընդհանուր ժողովի որոշմամբ կատարվել են փոփոխություններ կանոնադրությունում, որոնք սահմանված կարգով գրանցվել են Իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրում:

ՀՀ բնական մենաշնորհների կարգավորման հանձնաժողովի 2003թ. դեկտեմբերի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ին էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիա տրամադրելու մասին» N87-Ա որոշման 1 կետով Ընկերությանը տրամադրվել է էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիա:

ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԵՆԹԱԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ

Ընկերությունը իր կառուցվածքում ունի մեկ՝ «Էներգակապ» մասնաճյուղ:

Ընկերության տնօրինության տակ են գտնվում ներքոհիշյալ վարչական և արտադրական տարածքները.

ՀՀ Կառավարության 2003թ. մայիսի 2-ի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» և «Էներգակարգաբերում» փակ բաժնետիրական ընկերություններ ստեղծելու մասին N779-Ա որոշման հավելված 1-ով փոխանցվել է շենք շինություն («Էներգակապ» մասնաճյուղ), որոնք սեփականության իրավունքով՝ 2005թ. հոկտեմբերի 18-ին, 1092.3 քառ. մետր մակերեսով, գրանցված են ՀՀ կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեի, գույքի նկատմամբ իրավունքների պետական գրանցման միասնական 3-6 մատյանի 000295 համարի տակ, քաղ. Երևան, Արաբկիր համայնք, Մալխասյանց փող. թիվ 2 հասցեում, այդ թվում՝ վարչական շենք, պահեստներ, ավտոտնակներ, ծածկեր, բենզալցակայան:

Նույն կադաստրի պետական կոմիտեում 2006թ.-ից քաղ.Երևան, Մալխասյանց 2 հասցեի 0.265 հա հողամասի նկատմամբ սեփականության իրավունքը՝ ՀՀ կառավարության 01.10.05թ. N199-Ն որոշման և ՀՀ հողային օրենսգրքի 23 հոդվածի պահանջների համաձայն, փոխանցվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ին:

2006թ. Ընկերության կողմից անհատույց (մշտական) օգտագործման իրավունքով զբաղեցրած հողամասի («Էներգակապ» մասնաճյուղ - 0.265 հա) նկատմամբ գրանցվել է սեփականության իրավունք, որը ակտիվների կազմում ներառելու և հաշվապահական ձևակերպումներ տալու վերաբերյալ ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության 2/3 1-5/3-3058, 07.03.06թ. պարզաբանմամբ որպես հետաձգված եկամուտ Ընկերությունը ձևակերպել է 105.979 մլն դրամ: Նշված եկամուտը պետք է ճանաչվի որպես եկամուտ սիստեմատիկ և ռացիոնալ հիմունքով, տվյալ հողամասի վրա կառուցված շենքերի, շինությունների միջին կշռված մնացորդային օգտակար

ծառայության ժամկետի ընթացքում և վերագրվի հաշվետու ժամանակաշրջանի եկամուտներին:

ՀՀ կառավարության 2009թ. օգոստոսի 13-ի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերությանը գույք հանձնելու մասին» N924-Ա որոշմամբ «Հայաստանի Հանրապետության կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչության աշխատակազմ» պետական կառավարչական հիմնարկին ամրացված՝ Երևան քաղաքի Աբովյան 27 հասցեում գտնվող՝ 3436.95 քառ. մետր մակերեսով ու 2327154 հազ. դրամ գնահատված արժեքով շենքը և դրա սպասարկման ու օգտագործման համար հատկացված 0.13639 հեկտար հողատարածքը ներդրվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերության կանոնադրական կապիտալում: ՀՀ կառավարության 2010թ. փետրվարի 18-ի N150-Ա որոշմամբ «3436.95 քառ. մետր մակերեսով» բառերը փոխարինվել են «3536.95 քառ. մետր մակերեսով» բառերով, իսկ «2327154» թիվը՝ «2343603»:

2010թ. ապրիլի 12-ին սեփականության իրավունքով՝ 3536.95 քառ. մետր մակերեսով շենքը և 0.13639 հեկտար հողատարածքը՝ գրանցված են ՀՀ կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեի, գույքի նկատմամբ իրավունքների պետական գրանցման միասնական 010063-21 մատյանի 00210 համարի տակ, քաղ. Երևան, Կենտրոն համայնք, Աբովյան փող. թիվ 27 հասցեում:

II. ԱՐՏԱԴՐԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

2013թ. ընթացքում Ընկերությունը, համապատասխան մակարդակով, իրականացրել է օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիայով նախատեսված բոլոր գործառույթները՝ ապահովելով ՀՀ էներգահամակարգի անվտանգությունն ու հուսալիությունը: Տարվա ընթացքում Կենտրոնական կարգավարական ծառայության աշխատակիցների մեղքով վթարներ չեն արձագագրվել:

Հանդիսանալով էլեկտրաէներգետիկական մեծածախ շուկայի մասնակից, «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն իր փոխհարաբերությունները շուկայի այլ մասնակիցների հետ վարում է համապատասխան «էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի և էլեկտրաէներգետիկական համակարգի լիցենզավորված այլ անձանց փոխհարաբերությունների կարգը հաստատելու մասին» ՀՀ ՀԾԿՀ 2008թ. հուլիսի 2-ի N347-Ն որոշման: «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի գործունեության ոլորտում կարևոր տեղ է հատկացված նաև ՀՀ ՀԾԿՀ «ՀՀ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի հուսալիության և անվտանգության ապահովման կանոններ» 2004թ. դեկտեմբերի 24-ի N176-Ն որոշմամբ սահմանված դրույթների իրագործմանը:

Ընկերությունը, լիցենզիայի պայմաններին համապատասխան, տարվա ընթացքում մշակել և արտադրող, բաշխող և տեղափոխող ընկերություններին է տրամադրել համապատասխան հրահանգներ:

Տեխնիկական բարձր մակարդակով և փոխադարձ վստահության մթնոլորտում է ապահովվում «Թավանիր» ընկերության ԱԿԿ-ի և Ընկերության ԿԿԾ կարգավարների միջև փոխհարաբերությունների և 220կՎ Ահար-1, Ահար-2 միջպետական էլեկտրահաղորդման գծերի օպերատիվ կառավարման վերաբերյալ կնքված համաձայնագրով նախատեսված պահանջների կատարումը: Պարբերաբար վերամշակվել են արդեն գործողության մեջ գտնվող հրահանգները և տրամադրվել համապատասխան ընկերություններին:

- Սպասարկվել է կապուղիներ, մալուխային և օդային կապի գծեր, ռադիո և այլ հատուկ կապի ու հեռուստամեխանիկայի սարքավորումներ, այդ թվում՝

| | | |
|-------------------------------|------------|--------------------------|
| Բարձր հաճախ. սարքավորումներ | 47 լրակազմ | 78 կապուղի |
| Ռադիոռելեական սարքավորումներ | 43 հատ | 46 կապուղի |
| Ռադիոսարքավորումներ | 86 կայան | 86 կապուղի |
| Հեռուստամեխանիկայի սարք. | 30 հատ | 386 հեռաչափ/148 ազդանշան |
| Մալուխային կապի գծեր | | 98.2 կմ 447 կապուղի |
| Օդային կապի գծեր | | 28 կմ 22 կապուղի |
| Խտացման սարքեր | | 49 հատ 627 կապուղի |
| Ավտոմատ հեռախոսակայան «Քվանտ» | | 1 հատ 1000 համար (403) |

| | | |
|-------------------------------------|--------|--------------|
| Ավտոմատ հեռախոսակայան «ԱՏՍԿ 50/200» | 18 հատ | 1200 համար |
| Կարգավարական կանուտատոր | 9 հատ | 270 արժեքներ |
| Վթարային սնուցման սարքավորումներ | 40 հատ | 300 մարտկոց |

SCADA/կապ համակարգ, որը իր մեջ ներառում է`

| | |
|---|------------------------|
| 1. Օպտիկամանրաթելային ճոպան (OPGW) | - 570.07 կմ |
| 2. Օպտիկամանրաթելային մալուխ (OPAC) | - 28.1 կմ |
| 3. Օպտիկական վերջնամասային սարքեր (OLTE) | - 39 հատ |
| 4. Հեռամեխանիկայի սարքեր (RTU) | - 28 հատ |
| 5. Էներգասնուցման անխափան սարքեր` | |
| ➤ Լիցքավորման ազրեգատ (Golero) | - 22 հատ |
| ➤ Ակունուլյատորային մարտկոցներ | - 22 կոմպ. (109 հատ) |
| ➤ Շարժիչ գեներատորներ EP6000 | - 20 հատ |
| ➤ 220 Վ/48 Վ - փոխակերպիչներ | - 15 հատ |
| ➤ 48 Վ/220 Վ - փոխակերպիչներ | - 30 հատ |
| 6. SCADA սերվերներ | - 10 հատ |
| 7. SCADA – ցանցային Gatalyst սարքեր | - 8 հատ |
| 8. Տեսապատ | - 1 հատ |
| 9. Տեսապատի պրոյեկցիոն սարքեր | - 18 հատ |
| 10. Ժամանակի սինխրոնիզացիոն սարք | - 2 կոմպ. |
| 11. Երկարատև ձայնագրման սարք | - 1 հատ |
| 12. Անընդհատ սնուցման սարք (UPS) | - 11 հատ |
| 13. Ռեզերվ ավտոմատ միացման տրանսֆ. համակարգ | - 1 հատ |
| 14. Դիզել գեներատոր | - 1 հատ |
| 15. IP ավտոմատ հեռախոսային կայան (MX-ONE) | - 2 հատ |
| 16. IP ավտոմատ հեռախոսային կայան (EBN) | - 10 հատ |
| 17. IP և թվային հեռախոսներ | - 150 հատ |
| 18. Ունիվերսալ չափիչ սարքեր (P130EM) | - 490 հատ |
| 19. Հսկիչ մալուխներ | - 82.1 կմ |
| 20. Ուժային մալուխներ | - 7.15 կմ |
| 21. Թվային կամրջակներ | - 31 հատ |
| 22. Համակարգիչներ | - 29 հատ |
| 23. Կարգավարի աշխատատեղ | - 4 հատ |
| 24. Կապի ցանցային հսկիչ սարք (NMS) | - 2 հատ |
| 25. 4/3 լարային փոխակերպիչներ | - 40 հատ |
| 26. Միջանկյալ ռելեներ | - 1135 հատ |

և այլ մոդեմներ, սվիչներ, կոմպերտորներ ու օժանդակ միջոցներ:

- ՀԱԷԿ-ի կենտրոնական ղեկավարման վահանի հեռախոսակապի հուսալիության բարձրացման նպատակով ՀԱԷԿ-ի ԲԲՍ-ի ռելեական պաշտպանության սրահից անց է կացվել 160մ OPAC տիպի օպտիկամանրաթելային մալուխ, տեղադրվել է համապատասխան սարքավորումներ և ապահովվել IP հեռախոսակապ, անալոգային հեռախոսակապի փոխարեն:

- SCADA/կապ համակարգի առաջին փուլի իրականացման ծրագրով (J/TR-SCS-001 պայմանագիր) ներմուծվել և «ԷԷՅՕ» ՓԲԸ-ին էր հանձնվել Յաղթանակ, Աշնակ 1,2 և Անի 220 կՎ օդային գծերի ամպրոպապաշտպան ճոպանը օպտիկամանրաթելային մալուխով փոխարինելու համար անհրաժեշտ OPGW համապատասխանաբար 2,83 կմ; 40,08 կմ; 57,2 կմ և OPAC տիպի օպտիկամանրաթելային մալուխները համապատասխանաբար 0,5 կմ; 1,0 կմ; 0,4 կմ, ինչպես նաև մոնտաժման համար անհրաժեշտ սարքավորումները: «Գյումրի-2» 220 կՎ ենթակայանի վերակառուցում (BMZ 2007.66.253) պայմանագրի շրջանակներում իրականացվել է Յաղթանակ, Աշնակ-1,2 և Անի 220 կՎ օդային գծերի ամպրոպապաշտպան ճոպանի փոխարինումը օպտիկամանրաթելային մալուխով «ԲԷՑ» ՓԲԸ-ի միջոցների հաշվին:
- «Յաղթանակ», «Աշնակ», «Գյումրի-2» ենթակայաններում և ՅԱԷԿ-ում մոնտաժվել է 1151 մ OPAC տիպի օպտիկամանրաթելային մալուխ, և համապատասխան սարքավորումներ, ԵԿ-ները ինտեգրվել են SCADA/կապ համակարգին օպտիկական կապով:
- «ՅԷՑ» ՓԲԸ ադմինիստրատիվ շենքը SCADA/կապ համակարգին միացնելու նպատակով անց է կացվել 3000 մ OPAC տիպի օպտիկամանրաթելային մալուխ, մոնտաժվել համապատասխան սարքավորումներ և տեղադրվել IP հեռախոսներ:
- Գործարկվել է SCADA/կապ համակարգի նոր ուղղություններ՝ «Յաղթանակ» ԵԿ - «Շահունյան-2» ԵԿ, «ՅԱԷԿ» ՓԲԸ - «Աշնակ» ԵԿ, «Աշնակ» ԵԿ - «Գյումրի-2» ԵԿ:
- «Երևան» ՅԷԿ, «Քանաքեռ» ՅԷԿ, «ԲԷՑ» ՓԲԸ, «Արզնի» ՅԷԿ, «Արգել» ՅԷԿ, «Յրագղան» ՋԷԿ կայաններում տեղադրվել են UPS սնուցման սարքեր, համակարգիչների և IP հեռախոսների անխափան աշխատանքը ապահովելու համար:
- «Գյումրի-2» ենթակայանում կառուցվել է IP ցանց, օպերատիվ ադմինիստրատիվ կապ ապահովելով «ԲԷՑ» ՓԲԸ «Արևմտյան» մասնաճյուղերին:
- IP հեռախոսակապ է հասցվել «ՅԷՑ» ՓԲԸ «Ղարս» մասնաճյուղի կարգավարին:
- Իրանական կողմի հետ համատեղ Երևան - Թեհրան կարգավարական կապ է կազմակերպվել:
- Կազմակերպվել է Երևան ԿԿ - «Արցախեներգո» IP կապի և տվյալների հաղորդման կապուղի:
- «Կարմիր – 1,2» ՕԳ ուղեծրի փոփոխման հետ կապված աշխատանքներ են կատարվել, երկու հատվածներում և տեղադրվել են միացման տուփեր:

- Մետրոյում վնասված OPAC տիպի մալուխի վնասվածքը վերացնելու համար տեղակայվել է նոր միացման տուփ:
- «Հաղթանակ», «Շահունյան-2», «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ, «Աշնակ», «Գյունրի-2» ենթակայաններում մոնտաժվել և տեղակայվել են նոր OLTE-ներ:
- «Քանաքեռ» ՀԷԿ մեքենայական սրահում տեղակայվել է նոր IP հեռախոս:
- Վերականգնվել են «Եղեգնաձոր»-ի, «Սևան» ՀԷԿ-ի, «Արարատ-2» ենթակայանների EBN սարքերը:
- Վերածրագրավորվել են «Ագարակ» ԵԿ-ում SAPTA STN-E տիպի PLC սարքերը, «Ագարակ» - «Շինուհայր» - «Մեղրի-1» գծով աշխատող ETL-600 սարքը:
- Բարձրացվել է «ՀԱԷԿ»-ում IP հեռախոսային ցանցի աշխատանքի հուսալիությունը:
- Նորոգվել են`

| | |
|---------------------------------|--------|
| ➤ Ռադիոռելեային սարքեր | 33 հատ |
| ➤ Բ/Յ սարքեր | 29 հատ |
| ➤ Խտացման սարքեր | 18 հատ |
| ➤ Անխափան սնուցման սարքեր | 22 հատ |
| ➤ Ավտոմատ հեռախոսակայանի բլոկեր | 11 հատ |

- Վերանորոգվել և մասնակի փոխարինվել են տարբեր տեսակի մոտ 1.634 կմ երկարությամբ կապի մալուխներ` 8 ուղղություններով:
- Հին սարքավորումներից շահագործման անհրաժեշտությունը կորցնելու կապակցությամբ, հանվել և ապամոնտաժվել են` մալուխներ, Բ/Յ սարքավորումներ, անխափան սնուցման սարքեր, ինվերտորներ – ԸՂԿ – 6.3, մարտկոցներ, դիսպետչերական կապի ավտոմատ սարքեր ԸԺԸԿ, ռադիոկայաններ FM 301, խտացման սարքեր, դիսպետչերական կոմուտատորներ:
- Կատարվել են ձմեռային սեզոնից առաջ նախապատրաստական աշխատանքներ:
- Իրականացվել է մասնաճյուղի Կապի տարածքային ծառայությունների աշխատանքը ապահովող թվով 33 մարդատար, բեռնատար, հորատող, ամբարձիչ և այլ հատուկ նշանակության ավտոմեքենաների սպասարկում:
- Իրականացվել է SCADA/կապ համակարգը սպասարկումը` երաշխիքային ժամկետի ավարտից հետո:

III. ՖԻՆԱՆՍԱՏՆՏԵՍԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

Ընկերության տարեկան գործառնական եկամուտը հիմնական գործունեությունից կազմել է 1432.2 մլն դրամ, խորհրդի կողմից հաստատված նախահաշվով նախատեսված 1426.8 մլն դրամ գումարի դիմաց (նախատեսվածից ավել եկամուտը կազմել է 5.4 մլն դրամ): Նշված եկամուտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են. 1153.97 մլն դրամը՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց; «ԵրՋէկ» ՓԲԸ-ի կողմից Հայաստան-Իրան ներկրված գազի դիմաց էլեկտրաէներգիայի արտահանման ընթացքում (այդ թվում «Հայռուսգազարդ» ՓԲԸ Հրազդանի 5-րդ բլոկի կողմից արտադրված էլեկտրաէներգիան) Ընկերության մատուցած ծառայության դիմաց ստացված եկամուտ 187.2 մլն դրամ (սակագնով նախատեսված էր 187.1 մլն դրամ), որից 115.2 մլն դրամը «Երևան ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի կողմից արտադրված էլեկտրաէներգիան, 72.0 մլն դրամը՝ 5-րդ բլոկի; որպես այլ գործունեությունից ստացված լրացուցիչ եկամուտ՝ 91.0 մլն դրամ, որից 22.3 մլն դրամը՝ էլեկտրաէներգիայի լրացուցիչ արտահանման և ներկրման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց, 2.8 մլն դրամը՝ էներգահամակարգի պետ.ռեզերվի պահպանության համար մատուցած ծառայությունների դիմաց, որը ՀՀ էներգետիկայի նախարարի հրամանով դրված է ընկերության վրա, բանկի ավանդի տոկոս՝ 12.0 մլն դրամ, Աբովյան 27 շենքի տարածքի վարձակալությունից՝ 24.7 մլն դրամ, «ՀԷՑ» ՓԲԸ-ին մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների համար՝ 20.8 մլն դրամ, փոքր ՀԷԿ-երին ՌԴԱ դրվածքների հաշվարկի համար 3.5 մլն դրամ և այլ գործունեությունից՝ 4.9 մլն դրամ:

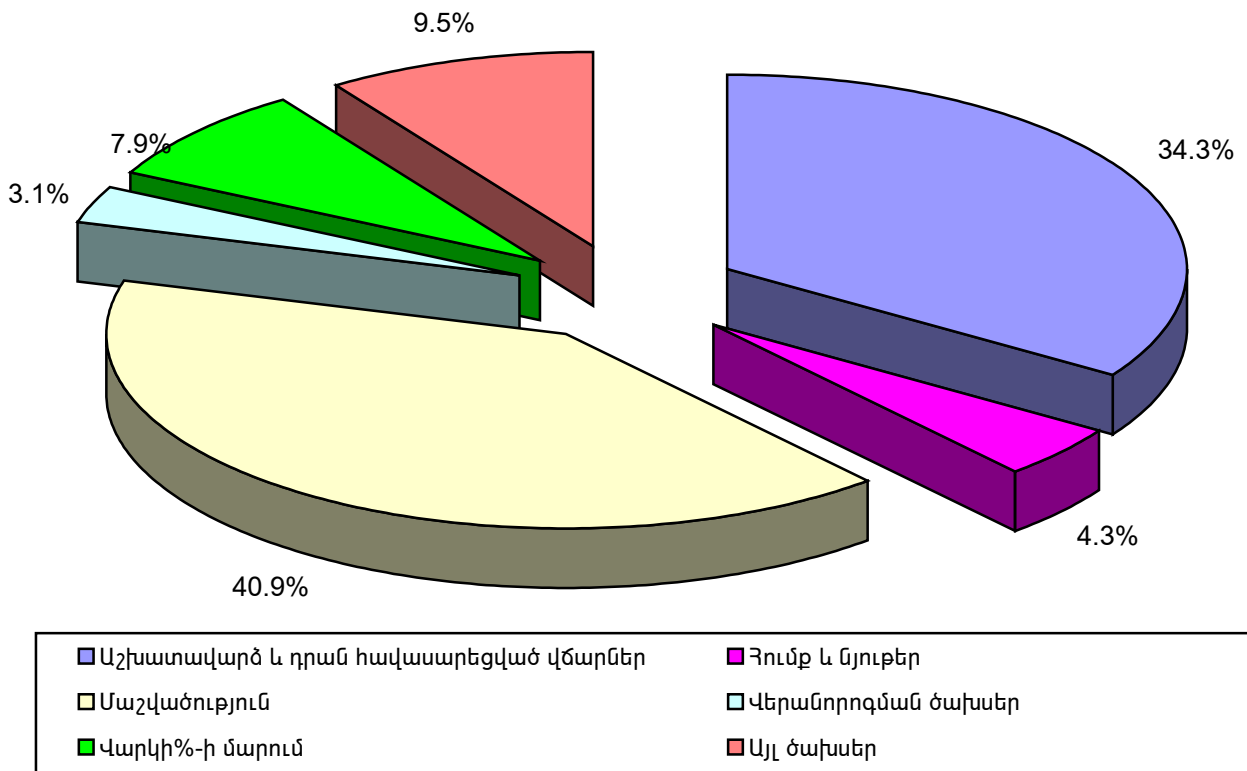
Ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից Ընկերության ամսական ծառայության վճարի հաշվարկում, այնպես էլ տարեկան ծախսերի և եկամուտների նախահաշվում ներառված են Համաշխարհային և ճապոնական Բանկերի կողմից տրամադրված վարկերի և դրանց տոկոսների մարման համար անհրաժեշտ գումարներ (487.2 մլն դրամ), սակայն փաստացի որպես ծախս ճանաչվել է միայն վարկի տոկոսների համար մարված գումարները՝ 130.4 մլն դրամ, տարբերությունը 356.8 մլն դրամ:

Ընկերության 2013թ. գործունեության արդյունքում վճարվել է շահութահարկ 0.3 մլն դրամ, զուտ շահույթը շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո կազմել է 5.5 մլն դրամ:

Որոշ ծախսերի ավելացումը համեմատած հաստատված նախահաշվի հիմնականում պայմանավորված է (ըստ հոդվածների).

- Համաշխարհային Բանկի և Ճապոնական Բանկի կողմից տրամադրված վարկային միջոցների հաշվին ձեռք բերված կազմ.տեխնիկայի, համակարգչային ծրագրի և SCADA ծրագրով նախատեսված հիմնական միջոցների ամորտիզացիոն մասհանումների գումարը ներառված չէ ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից հաստատված ամսական ծառայության վճարի հաշվարկում, այնպես էլ Ընկերության տարեկան եկամուտների և ծախսերի նախահաշվում, որի արդյունքում ամորտիզացիոն ծախսերը, որոնք հաշվարկվել են նաև հաշվապահական հաշվառման միջազգային ստանդարտներին համապատասխան նախահաշվից ավելի է հաշվարկվել 613.5 մլն դրամ:
- SCADA/կապ համակարգի ներդրման արդյունքում, որոշ օդային գծեր, ինչպես նաև հին սարքավորումներ այլևս չեն գործում և անհրաժեշտություն էր առաջացել կազմակերպել դրանց դուրս գրման գործընթացը: Ընկերությունում գործող կանոնակարգերի հիման վրա իրականացված դուրսգրման արդյունքում առաջացած լրացուցիչ ծախսերը կազմել են 16.5 մլն դրամ:
- Նախահաշվում «Սակագնով նախատեսված և փաստացի վճարված վարկի մարման և սպասարկման ծախսերի տարբերություն» և «Փոխառությունների մարում» հոդվածներով նախատեսված գումարներից 8.0 մլն դրամ մարվել է «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի կողմից տրամադրված փոխառության գումարի մի մասը, իսկ մնացած գումարը կուտակվել է 2014թ. ընթացքում ստացված փոխառությունները, վարկերը և վարկերի տոկոսները մարելու նպատակով:
Ընդհանուր ուղղակի (գործառնական) ծախսերի մեջ առանձին ծախսային հոդվածների համամասնությունը տոկոսային արտահայտությամբ կազմում է՝

| Ծախսեր | մլն դրամ | % |
|----------------------------|------------------------|------------|
| Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ | 562.1 մլն դրամ | 34.3 |
| Հունք և նյութեր | 71.1 մլն դրամ | 4.3 |
| Մաշվածություն | 671.7 մլն դրամ | 40.9 |
| Վերանորոգման ծախսեր | 51.0 մլն դրամ | 3.1 |
| Վարկի %-ի մարում | 130.4 մլն դրամ | 7.9 |
| Այլ ծախսեր | 156.9 մլն դրամ | 9.5 |
| ԸՆԴԱՄԵՆԸ | 1643.2 մլն դրամ | 100 |



Շահութահարկի գծով ծախսը կազմել է 250.0 հազ.դրամ: Զուտ շահույթը, շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո կազմել է 5514.0 հազ. դրամ:

Ընկերության շահութաբաժնի վճարման քաղաքականությունը իրականացվում է ՀՀ կառավարության 2011թ. մարտի 3-ի N202-Ն որոշմամբ սահմանված կարգով, ՀՀ կառավարության 2012թ. ապրիլի 5-ի N400-Ն որոշմամբ կատարված լրացումների և փոփոխության հաշվառմամբ և ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարի 2006թ.-ի նոյեմբերի 30-ի N1110-Ն հրամանով հաստատված «50 տոկոսից ավել պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժնի հաշվարկման հաշվարկ»-ի համաձայն: Հրամանով հաստատված հաշվարկի (կցվում է) 060 տողը 2012թ. արդյունքներով կազմել է 10584.0 հազ. դրամ (շահույթ):

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է զուտ շահույթի, հաշվի առած ավելացումները 50%-ը կամ 5292.0 հազ. դրամ:

Միաժամանակ հարկ է նշել, որ այլ, ոչ գործառնական եկամուտները կազմել են 931.5 մլն դրամ, որից՝ ակտիվների վերագնահատումից և մաշվածության վերաձևակերպումից (շնորհներ)՝ 32.4 մլն դրամ; հաշվապահական հաշվառման միջազգային ստանդարտներին համապատասխան կատարված փոխարժեքային տարբերությունից և փոխառությունների տոկոսների դիսկոնտով կատարված հաշվարկների արդյունքում ձևավորված եկամուտները կազմել են 899.1 մլն դրամ: Ընկերության տարեկան ընդհանուր եկամուտը կազմել է 2363.7 մլն դրամ (հավելված 1):

Իրացված աշխատանքների ինքնարժեքը, ներառյալ ընդհանուր գործառնական ծախսերը, կազմել է 1643.2 մլն դրամ; ոչ գործառնական ծախսերը՝ 715.0 մլն դրամ, որը գոյացել է հաշվապահական հաշվառման միջազգային ստանդարտներին համապատասխան կատարված փոխարժեքային տարբերությունից և փոխառությունների տոկոսների դիսկոնտով կատարված հաշվարկների արդյունքում ձևավորված ծախսերից՝ 248.5 մլն դրամ; հիմնական միջոցների վերագնահատման արդյունքում ձևակերպված ծախս՝ 466.5 մլն դրամ: Ընդամենը ծախսերը կազմել են 2358.2 մլն դրամ (հավելված 2; հավելված 3):

ՏԵՂԵԿԱՆՔ

«ԷԷՅՕ» ՓԲԸ 2013թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին

մլն դրամ

| Գործունեության անվանումը | | առանց ԱԱՀ |
|--------------------------|---|----------------|
| 1 | 2 | |
| 1 | Հիմնական գործունեություն | 1432.22 |
| 1.1 | <i>այդ թվում՝ ըստ սակագնի</i> | 1341.2 |
| | ա) «ՅԷՑ» ՓԲԸ-ին էլ.էն.համ.օպերատ.ծառայութ.մատուց | 1153.97 |
| | բ) «ԵրՁԷԿ» ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթաց. ծառայութ. | 115.166 |
| | գ) ՀրազՁԷԿ 5-րդ բկոկ (<i>սակագնով</i>) | 72.048 |
| 1.2. | <i>այլ գործունեություն այդ թվում՝</i> | 91.0 |
| 1.2.1 | Վրաստանից էլ.էն.ներկրման ընթացքում մատուց. ծառայութ. | 12.181 |
| 1.2.2 | «ԵրՁԷԿ» ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում .ծառայութ.(Արցախ) | 10.095 |
| 1.2.3 | ՀրազՁԷԿ 5-րդ բկոկ (<i>այլ ծառայութ.</i>) | 0.0 |
| 1.2.4 | Պահպանման ծառայություն | 0.18 |
| | <i>«Կոնվերս բանկ» ՓԲԸ</i> | 0.18 |
| 1.2.5 | Տարածքի վարձակալություն | 24.7 |
| | <i>որից՝ «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ</i> | 4.8 |
| | <i>«Որոտան ՀԷԿԴ» ՓԲԸ</i> | 1.08 |
| | <i>«Արդշինինվեստբանկ» ՓԲԸ</i> | 8.18 |
| | <i>ՀՀ ԷՆ.և ԲՆ. պաշ. մախ. աշխատ.</i> | 4.48 |
| | <i>Այլ</i> | 6.16 |
| 1.2.6. | Պետ.ռեզերվի ծառայություն | 2.79 |
| 1.2.7. | «Ասկե Գրուպ» ԲԲԸ | 0.307 |
| 1.2.8. | Այլ ծառայություններ («ՅԷՑ» ՓԲԸ) | 0.879 |
| 1.2.9. | Փոքր ՀԷԿ-եր | 3.5 |
| 1.2.10. | «ՅԷՑ» ՓԲԸ <i>պայմA-1267/12, NA-1052/13</i> | 19.92 |
| 1.2.11 | «Արցախէներգո» ՓԲԸ | 1.302 |
| 1.2.12. | Բանկի % | 12.0 |
| 1.2.13. | Հիմնական միջոցների վաճառք | 3.2 |
| 1.2.14. | Այլ ծառայություններ (մրցույթի փաթեթ) | 0.003 |
| 2 | Այլ գործառնական եկամուտ՝ ընդամենը | 931.5 |
| | <i>ա.թ. ակտիվների վերագնահատումից և մաշվածության վերաձևակերպումից (շնորհներ)</i> | 32.4 |
| | <i>փոխարժեքային տարբերությունից ու փոխառությունների տոկոսների դիսկոնտոյ հաշվարկից ձևավորված եկամուտ</i> | 899.1 |
| 3 | ԸՆԴԱՄԵՆԸ ԵԿԱՄՈՒՏՆԵՐ | 2363.7 |

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2013թ. կանխատեսվող տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ
(փաստացի)**

| | | <i>մլն դրամ</i> |
|-------------------|---|-----------------|
| Ծախսերի անվանումը | | Փաստացի |
| | | Ընդամենը |
| 1 | 2 | 4 |
| Ա | Եկամուտներ | 2363.7 |
| I | այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից | 1341.2 |
| II | այլ գործունեությունից | 91.0 |
| III | այլ գործառնական եկամուտ՝ ընդամենը | 931.5 |
| | ա.թ. ակտիվների վերագնահատումից և մաշվածության վերաձևակերպումից (շնորհներ) | 32.4 |
| | փոխարժեքային տարբերությունից ու փոխառությունների տոկոսների դիսկոնտոլ հաշվարկից ձևավորված եկամուտ* | 899.1 |
| Բ | Ծախսեր | 2358.2 |
| 1 | Նյութական ծախսեր | 71.1 |
| | <i>վառելիք</i> | <i>31.2</i> |
| | <i>էլ.էներգիա</i> | <i>15.0</i> |
| | <i>տարբեր ավտոպահեստամասեր և պահեստամասեր</i> | <i>6.4</i> |
| | <i>դիս.վահանակի էլեկտրոնային լամպեր, օպտիկական մալուխ, տրոս, միացման տուփեր և այլն</i> | <i>18.5</i> |
| 2 | Մաշվածություն | 671.7 |
| 3 | Վերանորոգման ծախսեր | 51.0 |
| 4 | Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ | 562.1 |
| 5 | Այլ ծախսեր | 90.5 |
| | <i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i> | <i>5.3</i> |
| | <i>կոմունալ տնտեսության ծախսեր, գրասենյակային ապրանքներ, բաժանորդագրություն, բանկեր</i> | <i>3.1</i> |
| | <i>գործուղում</i> | <i>13.1</i> |
| | <i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող ծախսեր</i> | <i>4.2</i> |
| | <i>աուդիտ</i> | <i>3.0</i> |
| | <i>Այլ ծախսեր (վարձակալական, ներկայացուցչ., արտահագուստ, ապահով., պահպ. և այլն)</i> | <i>61.8</i> |
| 6 | Պետ.ռեզերվ | 2.8 |
| 7 | Լիցենզիոն տարեկան տուրք | 5.0 |
| 8 | Վարկի սպասարկում | 130.4 |
| 9 | Սակագնով նախատեսված և փաստ.վճ.վարկի մարման և սպասարկման ծախսերի տարբերություն | |
| 10 | Նորմատիվ փաստաթղթերի մշակում | 7.8 |
| 11 | Հիմնական միջոցների վերագնահատման արդյունքում առաջացած ծախսեր | 466.5 |
| 12 | Դրամական օգնություն | 5.1 |
| 13 | Հարկային լրացուցիչ պարտավորություններ | 45.7 |
| 14 | Ոչ գործառնական ծախսեր (վարկի մարման դիսկոնտոլ հետաձգված և հարկերի փոխհատուցման հաշվարկից ձևավորված ծախս)* | 248.5 |
| Գ | Զուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո | 5.5 |

* - Հաշվարկները կատարվել են հաշվապահական հաշվառման միջազգային ստանդարտների պահանջներին համապատասխան

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2013թ. կանխատեսվող տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ
(ըստ նախահաշվի և փաստացի)

| | | <i>մլն դրամ</i> | |
|-------------------|---|-----------------|---------------|
| | | Նախահաշիվ | Փաստացի |
| Ծախսերի անվանումը | | Ընդամենը | Ընդամենը |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Ա | Եկամուտներ | 1426.8 | 1432.2 |
| I | այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից | 1341.8 | 1341.2 |
| II | այլ գործունեությունից | 85.0 | 91.0 |
| Բ | Ծախսեր | 1422.0 | 1638.1 |
| 1 | Նյութական ծախսեր | 81.7 | 71.1 |
| | <i>վառելիք</i> | <i>32.0</i> | <i>31.2</i> |
| | <i>էլ.էներգիա</i> | <i>19.7</i> | <i>15.0</i> |
| | <i>տարբեր ավտոպահեստամասեր և պահեստամասեր</i> | <i>6.4</i> | <i>6.4</i> |
| | <i>դիս.վահանակի էլեկտրոնային լամպեր, օպտիկական մալուխ, տրոս, միացման տուփեր և այլն</i> | <i>23.6</i> | <i>18.5</i> |
| 2 | Մաշվածություն | 58.2 | 671.7 |
| 3 | Վերանորոգման ծախսեր | 53.5 | 51.0 |
| 4 | Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ | 560.4 | 562.1 |
| 5 | Այլ ծախսեր | 97.3 | 90.5 |
| | <i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i> | <i>8.0</i> | <i>5.3</i> |
| | <i>կոմունալ տնտեսության ծախսեր, գրասենյակային ապրանքներ, բաժանորդագրություն, բանկեր</i> | <i>3.7</i> | <i>3.1</i> |
| | <i>գործուղում</i> | <i>16.0</i> | <i>13.1</i> |
| | <i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող ծախսեր</i> | <i>4.2</i> | <i>4.2</i> |
| | <i>աուդիտ</i> | <i>3.0</i> | <i>3.0</i> |
| | <i>Այլ ծախսեր (վարձակալական, ներկայացուցչ., արտահագուստ, ապահով., պահպ. և այլն)</i> | <i>62.4</i> | <i>61.8</i> |
| 6 | Պետ.ռեզերվ | | 2.8 |
| 7 | Լիցենզիոն տարեկան տուրք | 5.0 | 5.0 |
| 8 | Վարկի սպասարկում | 487.2 | 130.4 |
| 9 | Սակագնով նախատեսված և փաստ.վճ.վարկի մարման և սպասարկման ծախսերի տարբերություն | 26.0 | |
| 10 | Նորմատիվ փաստաթղթերի մշակում | 7.7 | 7.8 |
| 13 | Հարկային լրացուցիչ պարտավորություններ | 45.0 | 45.7 |
| Գ | Ջուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո* | 4.8 | 5.4 |

* -Փաստացի շահույթի հաշվարկները կատարվել են հաշվապահական հաշվառման միջազգային ստանդարտների պահանջներին համապատասխան, հաշվի առնելով այլ գործառնական եկամուտները, ոչ գործառնական ծախսերը և հիմնական միջոցների վերագնահատման արդյունքում առաջացած ծախսերը

ՏԵՂԵԿԱՆՔ
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի 2013թ. ֆինանսական հոսքերի վերաբերյալ

մլն դրամ

| | | |
|------------|--|---------------|
| I | Մնացորդը 01.01.2013թ.* | 235.9 |
| II | ԳՈՐԾԱՌՆԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆԻՑ ԵԿԱՍՈՒՏՆԵՐ | 1754.0 |
| | <i>Կարգավարական ծառայություն (ՅԷՑ)</i> | <i>1379.3</i> |
| | <i>Արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում (ԵրՋԷԿ և Յրազ 5-րդ բլոկ)</i> | <i>271.7</i> |
| | <i>Այլ (փոքր ՅԷԿ-երի և էլ. ցանցի մատուցած ծառայություններ, վարձակալություն, պետ. ռեզերվ)</i> | <i>103.0</i> |
| III | ԳՈՐԾԱՌՆԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅԱՆ ԾԱԽՍԵՐ | 1724.9 |
| | <i>Աշխատավարձ</i> | <i>562.1</i> |
| | <i>ԱԱՀ</i> | <i>246.6</i> |
| | <i>Վարկ և վարկի %</i> | <i>465.9</i> |
| | <i>Վարձակալական վճար</i> | <i>47.8</i> |
| | <i>Հարկային տույժեր</i> | <i>45.7</i> |
| | <i>Փոխառության մարում</i> | <i>88.3</i> |
| | <i>Շահութաբաժնի վճար</i> | <i>3.8</i> |
| | <i>Էլեկտրաէներգիա</i> | <i>17.2</i> |
| | <i>Վառելիք</i> | <i>37.0</i> |
| | <i>Պահեստամասեր (ավտոմեքենայի, տեսապատի լամպեր, տրոս, միացման տուփեր և այլն)</i> | <i>13.7</i> |
| | <i>Վերանորոգման ծախսեր</i> | <i>106.9</i> |
| | <i>Ավտոմեքենայի ձեռք բերում</i> | <i>17.3</i> |
| | <i>Պահպանության հետ կապված ծախսեր</i> | <i>7.2</i> |
| | <i>Կարգաբերման և մոնիտորինգի աշխատանքներ (SCADA/կապ համակարգի համալրում)</i> | <i>37.7</i> |
| | <i>Գործուղում</i> | <i>13.1</i> |
| | <i>Այլ (լիցենզիոն տուրք, աուդիտ, շահութաբաժնի կանխավճար և այլն)</i> | <i>14.6</i> |
| | Մնացորդը 01.01.2014թ.* | 265.0 |

* - Կուտակվել է փետրվարի 10-ին ճապոնական բանկի վարկի և վարկի %-ների մարման համար

ՀԱՇՎԱՐԿ

50 ՏՈՒՆՈՒՑ ԱՎԵԼԻ ՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ ՀԱՆԴԻՍԱՑՈՂ ԲԱԺԵՄԱՍ ՈՒՆԵՑՈՂ
 «ԷԼԵԿՏՐԱԼԵՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ ՇԱՀՈՒԹԱԲԱԺՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿՄԱՆ

| | | | | | | | | |
|---|---|----------|----------|--------------------------------|----------|----------|----------------------------------|---------------------------------------|
| 1. Շահաբաբաժին վճարողի անվանումը | | | | | | | 2. վճարողի գտնվելու վայրը | |
| 3. ՀՎՀՀ | | | | | | | 4. Հեռախոսի համարը | |
| 0 | 1 | 5 | 4 | 7 | 7 | 3 | 2 | |
| 5. Հաշվետու տարի | | | | 2 | 0 | 1 | 3 | |
| | | | | 6. Գերկայացման ամսաթիվը | | | | |
| Հ/Հ | Ցուցանիշի անվանումը | | | | | | տողը | Հաշվետու. տարվա փաստացի գումար |
| 1 | <i>Ձուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո (ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվության ձև N12, 180-րդ տող</i> | | | | | | 010 | 5514.0 |
| 2 | <i>50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման ՀՀ կառավարության 2006թ հունիսի 22-ի թիվ 1238-Ն որոշման 4-րդ կետով հաստատված ծախսերի առավելագույն թույլատրելի սահմանաչափերը գերազանցող գումարների չափով (021-ից 029 տողերի հանրագումարը)</i> | | | | | | 020 | |
| | նույն թվում | | | | | | | |
| | <i>- վնասակար նյութերը շրջակա միջավայր արտանետելու համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը՝ (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսը) գերազանցող գումարի չափով.</i> | | | | | | 021 | |
| | <i>- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս գովազդի համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսը կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս արտահանված ապրանքների կամ ծառայությունների 20 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույն չափով)</i> | | | | | | 022 | |
| | <i>- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս կադրերի պատրաստման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան տվյալ հաշվետու ժամանակաշրջանում փաստացի պատրաստում անցած յուրաքանչյուր աշխատողի հաշվով 3.0 մլն. դրամ)</i> | | | | | | 023 | |
| | <i>- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս կադրերի վերապատրաստման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 2.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան տվյալ հաշվետու ժամանակաշրջանում փաստացի վերապատրաստում անցած յուրաքանչյուր աշխատողի հաշվով 2.0 մլն. դրամ)</i> | | | | | | 024 | |

| | | | |
|--|---|-----|--------|
| | <p>- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս գործուղման ծախսերը Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող գումարի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսի չափով, ընդ որում գործուղվողի գործուղման մեջ գտնվելու յուրաքանչյուր օրացույցային օրվա համար օրապահիկի առավելագույն չափը սահմանվում է 50.0 հազ. դրամ)</p> | 025 | |
| | <p>- Հայաստանի Հանրապետության տարածքում գործուղման օրապահիկի ծախսերը Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող գումարի չափով. (գործուղվողի գործուղման մեջ գտնվելու յուրաքանչյուր օրացույցային օրվա համար 16.0 հազար դրամի չափով)</p> | 026 | |
| | <p>-Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ներկայացուցչական ծախսերի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավել, քան 10.0 մլն դրամը)</p> | 027 | |
| | <p>- Առողջապահական հիմնարկների, ծերերի և հաշմանդամների տների, մանկական նախադպրոցական հիմնարկների, վերականգնողական ճամբարների, մշակութային, կրթական և մարզական հիմնարկների, ինչպես նաև բնակարանային ֆոնդի օբյեկտների պահպանման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով (այդ թվում՝ ամորտիզացիոն մասհանումները և նորոգման ծախսերը)</p> | 028 | |
| | <p>- Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս մարքեթինգի ծախսերի չափով (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 2.0 տոկոսը, կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից արտահանված ապրանքների և ծառայությունների արժեքի 15 տոկոսը կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից Հայաստանի Հանրապետության ներմուծված ապրանքների արժեքի 5.0 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույնի չափով)</p> | 029 | |
| | <p>50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը) շահաբաժնարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման ՀՀ կառավարության 2006թ հունիսի 22-ի թիվ 1238-Ն որոշման 6-րդ կետով սահմանված այն ծախսերի չափով որոնք պետք է իրականացվեն շահութաբաժնի հաշվարկումից հետո ընկերության տրամադրության տակ մնացող զուտ շահույթի հաշվին (031-ից 037 տողերի հանրագումարը)</p> | 030 | 5070.0 |
| | <p>–լիազոր մարմնի կողմից կատարված ստուգումներով եւ վերստուգումներով արձանագրված՝ ընկերությունների ֆինանսական հաշվետվություններում ավելի ցույց տրված ծախսերի գումարների չափով: * ավելացումները կատարվում են այն տարիների շահութաբաժնի հաշվարկներում որին վերաբերում են.</p> | 031 | |
| | <p>–Պետական կամ համայնքների բյուջեներ, ինչպես նաև պարտադիր սոցիալական ապահովագրության վճարների դիմաց գանձվող տույժերի, տուգանքների և այլ գույքային սանկցիաների գումարի չափով</p> | 032 | |

| | | | |
|---|--|-----|---------|
| | - Պետական կամ համայնքների բյուջեներ, ինչպես նաև պարտադիր սոցիալական ապահովագրության վճարումների դիմաց գանձվող տույժերի, տուգանքների և այլ գույքային սանկցիաների գումարի *ավելացումները կատարվում են այն հաշվետու ժամանակաշրջանում, որի ընթացքում հաշվեգրվել է (արձանագրվել է). | 033 | |
| | -անհատույց տրամադրած ակտիվների (այդ թվում՝ աշխատողների ծանր տնտեսական վիճակի, դժբախտ դեպքերում օգնության, արձակուրդ մեկնելու դրամական օգնության կամ պարգևատրման, առանձին ֆիզիկական եւ շահույթ չհետապնդող իրավաբանական անձանց անհատույց ֆինանսական օգնության տրամադրման եւ այլ համանման ծախսեր), ներած պարտավորությունների արժեքի չափով, բացառությամբ, գրադարանների, թանգարանների, հանրակրթական դպրոցների, տուն-գիշերօթիկների, ժերանոցների և մանկատների) ինչպես նաև հոգեբուժական և հակաթրոքախտային դիսպանսերների և հիվանդանոցներին փոխանցված (տրամադրված) միջոցների (ապրանք և (կամ) դրամական միջոցներ), նրանց մատուցված ծառայությունների արժեքի չափով, բայց ոչ ավելի, քան համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով * ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված կարգով՝ ՀՀ կառավարության որոշումների հիման վրա այլ (կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների և ներված պարտավորությունների արժեքը, որոնք ծախս են ճանաչված ամբողջությամբ հաշվարկի 034 տողում չեն ներառվում. | 034 | 5070.0 |
| | -Բաժնետիրոջ լիազորություններ իրականացնող պետական կառավարման մարմիններին և այլ մարմիններին տրամադրված հատկացումների չափով. | 035 | |
| | -Սպասարկող տնտեսությունների պահպանման ծախսերի՝ չափով (շինությունների անվճար տրամադրում, հանրային սննդի ձեռնարկություններին կոմունալ ծառայությունների արժեքի վճարում և այլն). | 036 | |
| | -Արտադրանքի արտադրությանը չառնչվող ծառայությունների մատուցման կամ դրանց դիմաց ընկերության կողմից կատարվող ծախսերի չափով (քաղաքների կամ այլ բնակավայրերի բարեկարգման աշխատանքներին, գյուղատնտեսական աշխատանքներին օժանդակության և այլն). | 037 | |
| 4 | 50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս գուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ճշգրտման լիազոր մարմնի կողմից կատարված ստուգումներով եւ վերստուգումներով արձանագրված՝ ընկերությունների ֆինանսական հաշվետվություններում ցույց չտրված կամ պակաս ցույց տրված հասույթի գումարների չափով * ավելացումները կատարվում են այն տարիների շահութաբաժնի հաշվարկներում որին վերաբերում են. | 040 | |
| 5 | Ընդամենը գուտ չափով ավելացվող գումար (020+030+040) | 050 | 5070.0 |
| | Ձուտ շահույթը (վնասը) հաշվի առած ավելացումները (010 + 050) | 060 | 10584.0 |
| 6 | Շահութաբաժնի տոկոսադրույքը | 070 | 50 |
| 7 | ՀՀ պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (060X070) | 080 | 5292.0 |

Տեղեկանք

Հայաստանի Հանրապետության պետական կառավարման մարմինների կողմից ֆինանսատնտեսական մոնիտորինգի իրականացման ընթացքում Հայաստանի Հանրապետության կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչությանը տրամադրվող ցուցանիշների վերաբերյալ

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ

Հաշվետու ժամանակաշրջան՝ 2013թ. թ.

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | Այդ թվում | | 9 | Այդ թվում | | | 13 | 14 | Այդ թվում | | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----|--------------------------------|---------|---|-----------|-----------------------------------|---------|---|---------|--|---------|---|-----------|--|---------|--|------|--|---------|-------------------------------------|---------|---|------|---|--|---|--|---|--|---------------------------------|--|---|--|--|--|------------------------------------|--|----------------------|--|------------------|--|---|--|------------------|--|--|
| | | | | | | 7 | 8 | | 10 | 11 | 12 | | | 15 | 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | h/h | | Պետական մասնակցության չափը /%/ | | Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ /ձև. 1 սող 080/, այդ թվում | | Հիմնական միջոցներ /ձև. 1 սող 010/ | | Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ /ձև. 1 սող 220/ | | Դեբիտորական պարտքեր վաճառքի գծով /ձև. 1 սող 160/ | | Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ /ձև. 1 սող 200/ | | Ընդամենը սեփական կապիտալ /ձև. 1 սող 300/ | | Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի գուտ գումար /ձև. 1 սող 240/ | | Կուտակված շահույթ (վնաս) /ձև. 1 սող 270/ | | Պահուստային կապիտալ /ձև. 1 սող 280/ | | Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ /ձև. 1 սող 360/, այդ թվում | | Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ /ձև. 1 սող 490/ | | Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով /ձև. 1 սող 390/ | | Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին /ձև. 1 սող 410/ | | Հաշվեկշիռ /ձև. 1 սող 230 (500)/ | | Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթ /ձև. N 2 սող 010/, | | Զուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո /ձև. N 2 սող 180/ | | Աշխատողների միջին ցուցակային քիվը, | | Ընդամենը՝ եկամուտներ | | Ընդամենը՝ ծախսեր | | Ընդամենը՝ հիմնական գործունեությունից եկամուտներ | | Ընդամենը՝ ծախսեր | | ՀՀ պետական բյուջե վճարված շահութաբաժնի գումարը |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | «Էներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ | 100 | 8601143 | 8413640 | 343110 | 135668 | 16395 | 5086376 | 1883701 | 2706728 | 0 | 3311503 | 546374 | 7315 | 36103 | 8944253 | 1363940 | 5514 | 213 | 2951718 | 1363940 | 2729444 | 1466585 | 3779 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ խորհրդի (Ժողովի)
Ա Ռ Ա Ջ Ա Ր Կ Ո Ւ Թ Յ Ո Ւ Ն

Հայաստանի Հանրապետության 2014թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժին վճարելու մասին
(օրինակելի ձև)

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---|---|--|--|--|--|--|---|---|---|---|--|---|---|--|-------|----------|--|
| Առ կանոնադրական կապիտալում պետության բաժնեմասը, տոկոս | Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի գուտ գումարը, (հազ. դրամ) | 2 վճարված կապիտալի չափը (կանոնադրական կապիտալի հայտարարված և փաստացի համալրված չափերի տարբերությունը) (հազ. դրամ) | Զուտ ակտիվները (ընդամենը սեփական կապիտալը), (հազ. դրամ) | Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթը, (հազ. դրամ) | Զուտ շահույթը (վնասը) մախբան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը (հազ.դրամ) | Շահութահարկի գծով ծախսը (փոխհատուցումը), հազ.դրամ) | Զուտ շահույթը շահութահարկի գծով նվազեցումից հետո (հազ. դրամ) | ՀՀ կառավարության 2006թ. հունիսի 22-ի N1238-Ն որոշմամբ նախատեսված գուտ շահույթին ավելացումների հանրագումարը, (հազ.դրամ) | Հաշվետու տարվա վերջի դրությամբ կուտակված շահույթ (+) կամ վնաս (-) | Հաշվետու տարվան նախորդող 1-ին տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-), 2012թ. (հազ.դրամ) | Հաշվետու տարվան նախորդող 2-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-), 2011թ. (հազ.դրամ) | Հաշվետու տարվան նախորդող 4-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-), 2010թ. (հազ.դրամ) | Հաշվետու տարվան նախորդող 3-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-), 2009թ. (հազ. դրամ) | Հաշվետու տարվան նախորդող 5-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-), 2008թ. (հազ.դրամ) | Շահութաբաժնի հաշվարկման բազան, (հազ.դրամ) | Ներդրումային ծրագրով հաշվետու տարում կատարված փաստացի ծախսը, (հազ. դրամ) | տոկոս | հազ.դրամ | «Բաժնետիրական ընկերությունների մասին» ՀՀ օրենքի 50-րդ հոդվածի հիմքով շահութաբաժինների վճարման սահմանափակումների սուբյեկտները |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 100 | 1883701 | - | 5086376 | 1363940 | -244132 | 249646 | 5514 | 5070 | 2706728 | 2704993 | 1992958/-686658 | -365027/-365027 | 531/608 | 1367/623 | 10584 | - | 50 | 5292 | 1 կետի դ) ենթակետ |

IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ

Ընկերության կազմակերպական կառուցվածքը (կցվում է) և հաստիքացուցակը խորհուրդը հաստատել է 2013թ. հուլիսի 26-ին: Ընկերության աշխատողների թվաքանակը՝ համաձայն խորհրդի կողմից հաստատված հաստիքացուցակի կազմել է 211 հաստիք, փաստացի աշխատողների միջին ցուցակային թվաքանակը 2013թ. ընթացքում կազմել է 213 մարդ: 2012թ. նույն ցուցանիշը կազմել է 236 մարդ: 2013թ. ընթացքում աշխատանքի են ընդունվել 18 մարդ, աշխատանքից ազատվել 59 մարդ:

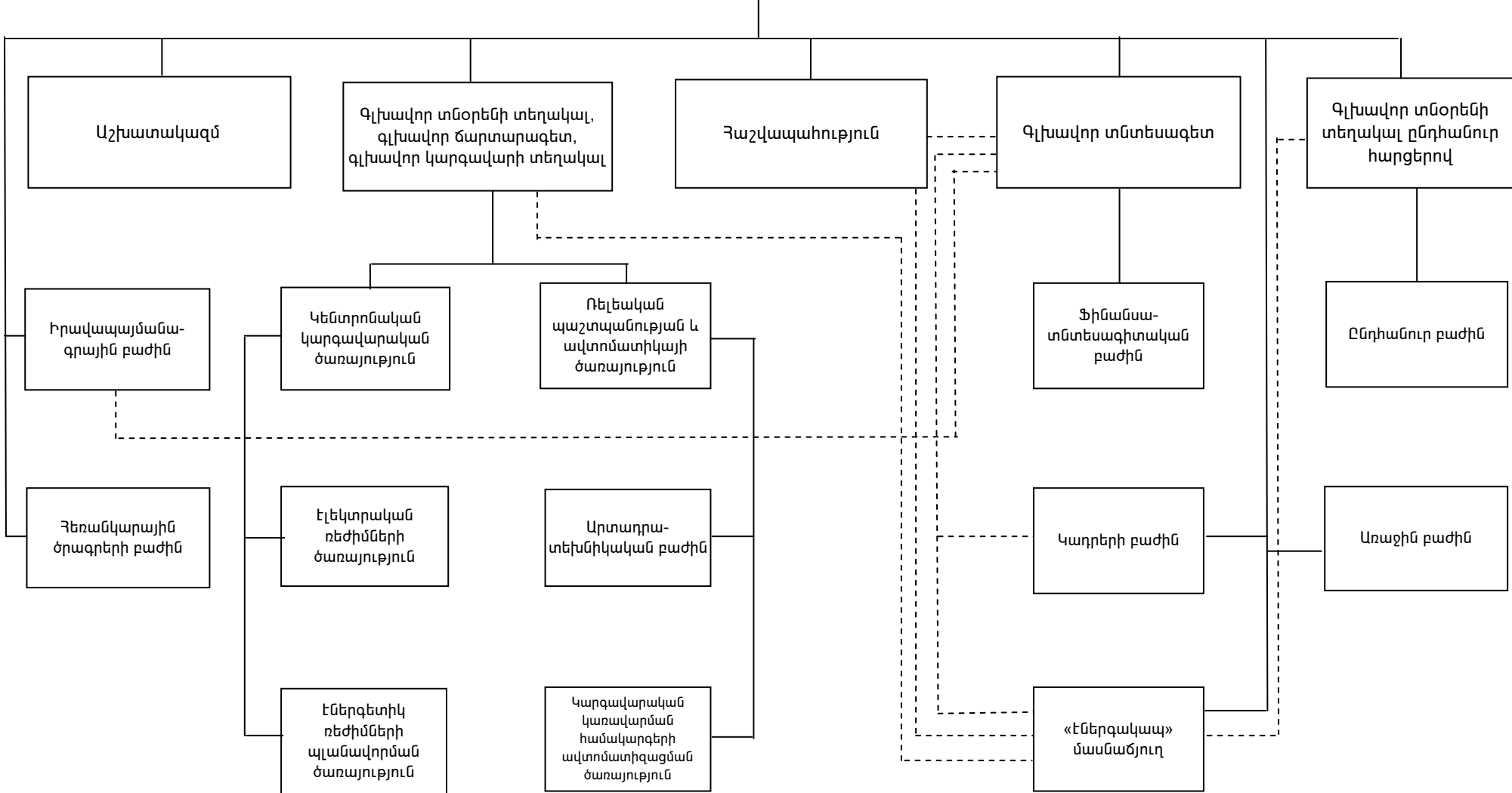
Մասնագիտական որակավորում պահանջվող աշխատողների 96%-ը ունեն համապատասխան բարձրագույն կրթություն, աշխատողների 38.8%-ը (նախորդ տարի 37.5%) մինչև 35 տարեկան են, 41.6%-ը (նախորդ տարի 40.4%)՝ 35 – 50 տարեկան, 19.6%-ը (նախորդ տարի 22.1%) 50-ից բարձր տարիք ունեցող աշխատողներ են:

2013թ. ընթացքում աշխատողներին վճարված աշխատավարձը և դրան հավասարեցված վճարները կազմել է 562.1 մլն դրամ, համեմատած 2012թ. փաստացի աշխատավարձի հետ (460.4 մլն դրամ) աշխատավարձը աճել է 101.7 մլն դրամով կամ 22.1%-ով, իսկ միջին ամսական աշխատավարձը (219.9 հազար դրամ) համեմատած 2012թ. հետ (162.5 հազ դրամ)՝ աճել է 57.4 հազար դրամով կամ 35.3%-ով:

Խորհրդի 26.07.2013թ. նիստի որոշմամբ Ընկերությունում գործում են՝ «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի օպերատիվ աշխատանքներին անմիջական մասնակցություն ունեցող աշխատակիցների ամսական պարգևատրման» Կարգը; «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ աշխատողների արտադրատնտեսական գործունեության եռամսյակային արդյունքների համար պարգևատրման ցուցանիշների, պայմանների, չափերի և կարգի մասին» դրույթը և «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ աշխատակիցներին զուտ շահույթի հաշվին դրամական օգնություն տրամադրելու մասին» Կարգը՝ հաստատված «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի բաժնետերերի ընդհանուր ժողովի կողմից:

«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ
ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ-Ի
ԿԱՐԶԱԿԱԶՄԱԿԵՐՊԱԿԱՆ ԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔ

Գլխավոր տնօրեն - Գլխավոր կարգավար



V. ԵԶՐԱՓՈՎԿԻՉ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

2013թ. ընթացքում ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից հաստատված պայմանագրերի օրինակելի ձևերի հիման վրա կնքվել են պայմանագրեր մի շարք ընկերությունների հետ՝ ինչպես ներքին սպառման, այնպես էլ էլեկտրաէներգիայի արտահանման և ներկրման ընթացքում օպերատորի ծառայության մատուցման վերաբերյալ, ինչպես նաև ՀՀ գնումների մասին օրենքի պահանջներին համապատասխան, Ընկերության արտադրական գործունեության անխափան ընթացքը ապահովող ապրանքանյութական արժեքներ ձեռք բերելու նպատակով պայմանագրեր են կնքվել տարբեր կազմակերպությունների հետ:

2013թ. դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում անց է կացվել հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքները արտացոլվել են 2013թ. տարեկան հաշվետվություններում: Ընկերությանը հասցված վնասի, անօրինական դուրս գրումների, վճարումների և ծախսերի, փաստաթղթերով չհիմնավորված ծախսերի, ինչպես նաև նախահաշվից ավելի, ոչ նպատակային և անարդյունավետ ծախսերի խախտման դեպքեր ինչպես գույքագրման արդյունքներով, այնպես էլ տարվա ընթացքում չեն արձանագրվել:

2013թ. հունվար ամսին անց կացված մրցույթի արդյունքում հաղթած ընկերության կողմից իրականացվել է Ընկերության 2012թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտ, որի անց կացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 3.0 մլն դրամ (առանց ԱԱՀ):

2013թ. ընթացքում ՀՀ Կառավարությանն առընթեր պետական եկամուտների կոմիտեի կողմից անցկացված ստուգումների արդյունքում, որը իր մեջ ընդգրկել է 2010-2013թ.թ., կազմվել է ակտ 45.7 մլն դրամ գումարի չափով, որը վճարվել է:

Սույն հաշվետվությանը կցվում է Ընկերության վերջին հինգ տարիների (2009–2013թ.թ.) ֆինանսատնտեսագիտական գործունեությանը վերաբերող համեմատական վերլուծություններ (հավելված 4 - 9):

«ԷԷՀՕ» ՓԲԸ
խորհրդի նախագահ,
գլխավոր տնօրեն

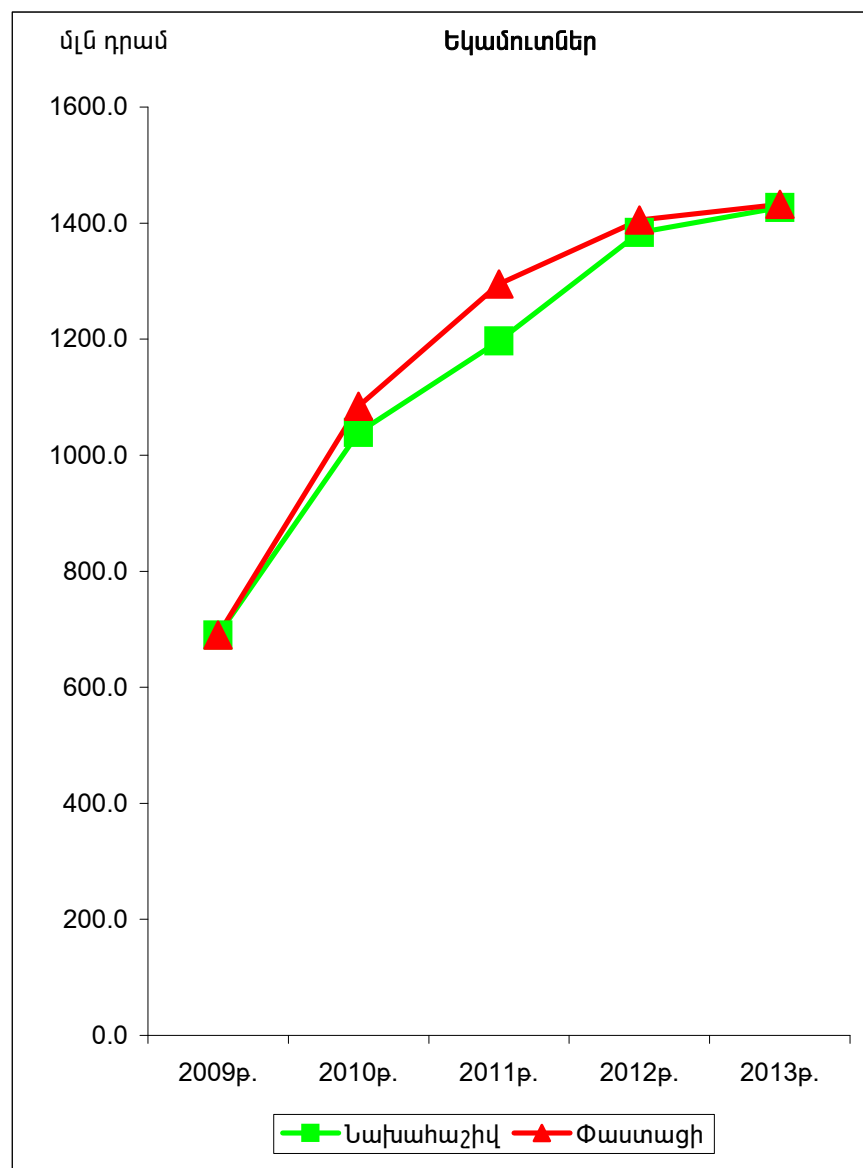
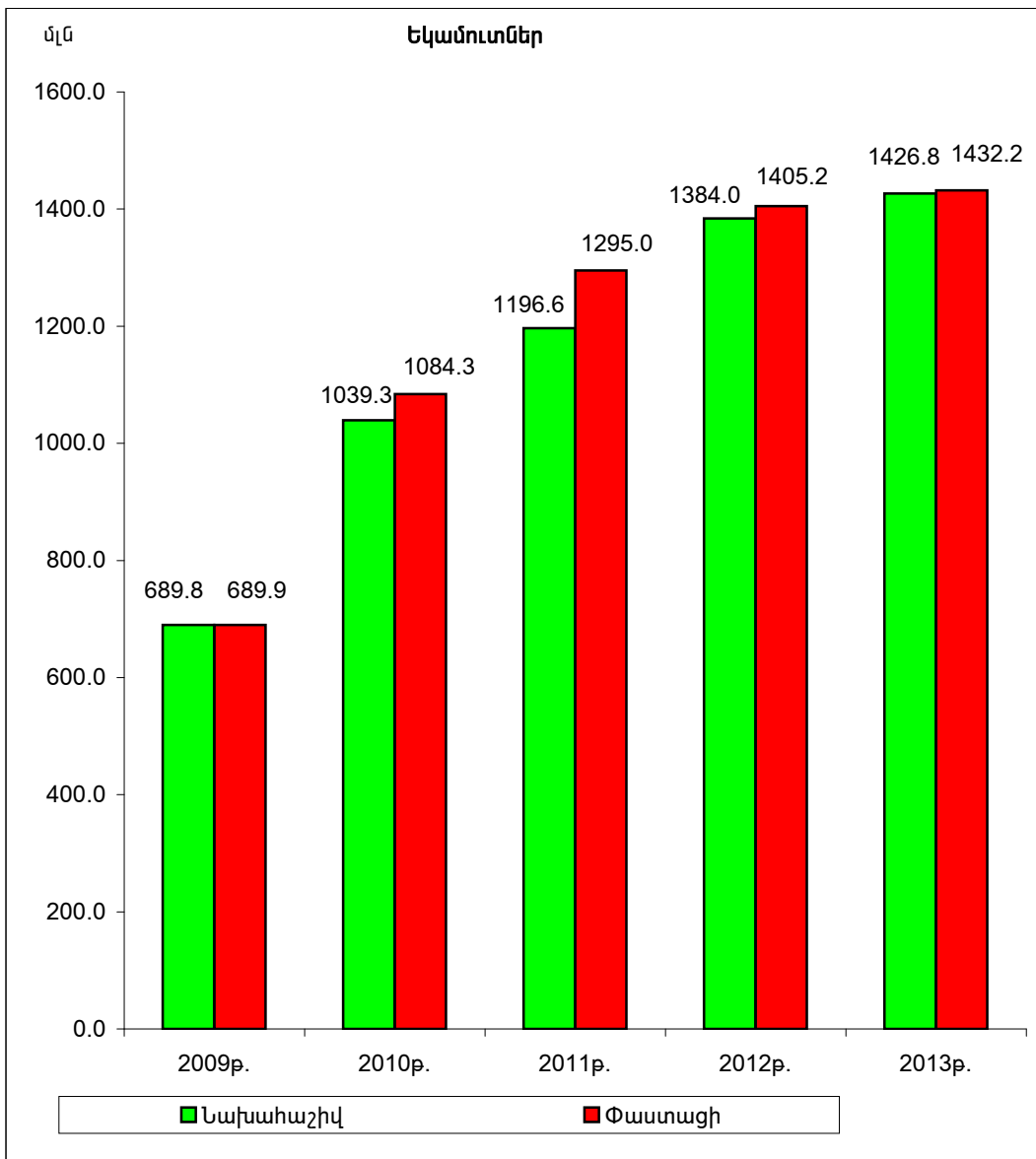
Մ.ՄԱՑԱԿԱՆՅԱՆ

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2009-2013թ.թ. նախահաշիվ նախատեսված և փաստացի եկամուտների վերաբերյալ**

մլն դրամ

| Եկամուտներ <i>արանց կուրսային տարբերության և հողի վերագնահատման</i> | 2009թ. | 2010թ. | 2011թ. | 2012թ. | 2013թ. |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Նախահաշիվ | 689.8 | 1039.3 | 1196.6 | 1384.0 | 1426.8 |
| Փաստացի | 689.9 | 1084.3 | 1295.0 | 1405.2 | 1432.2 |

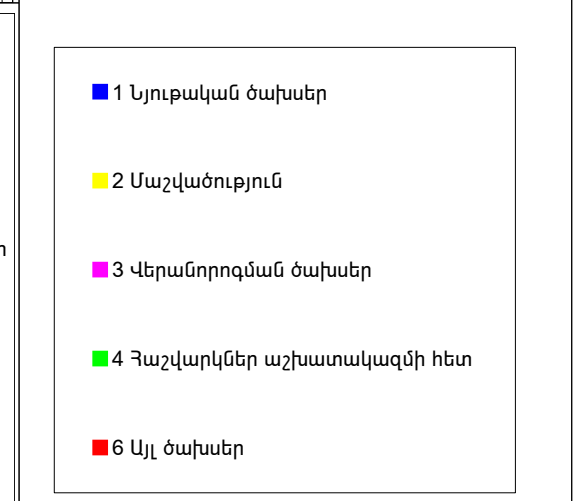
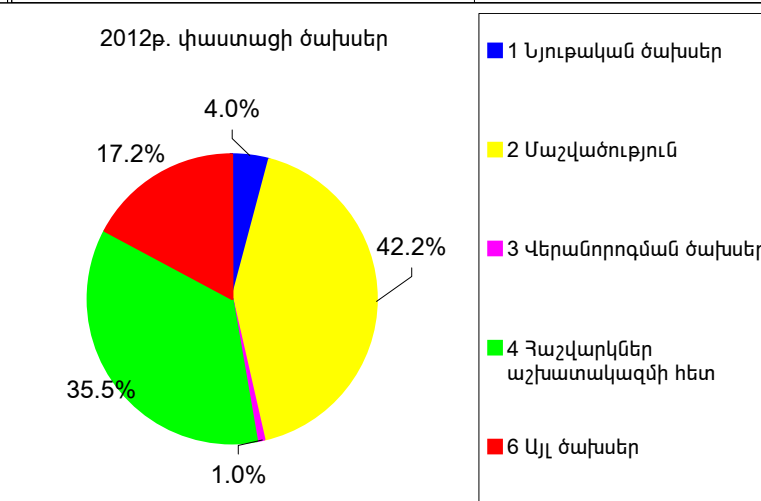
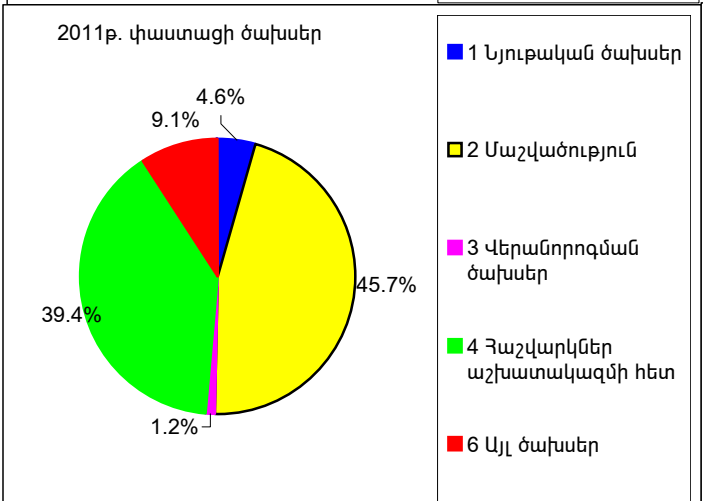
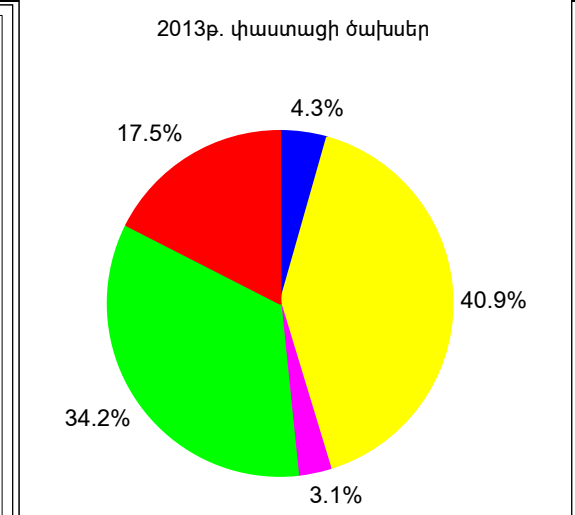
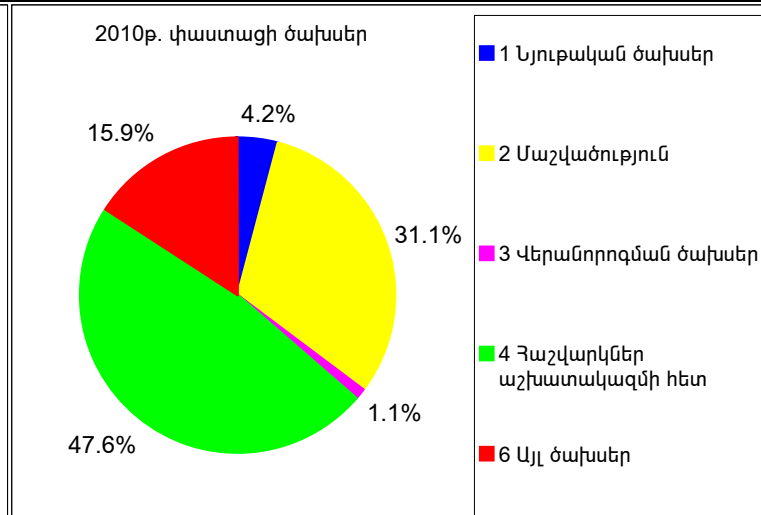
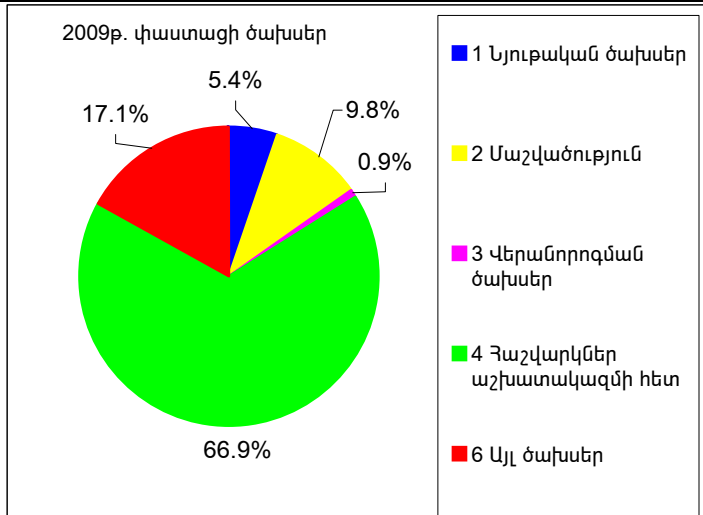


Տեղեկանք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ 2009թ.-2013թ. փաստացի ծախսերի վերաբերյալ

մլն դրամ

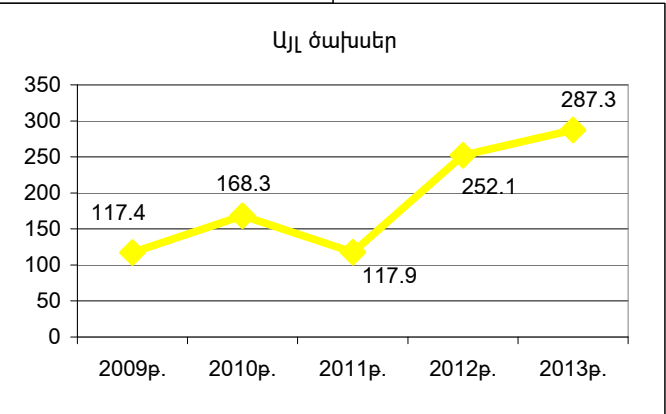
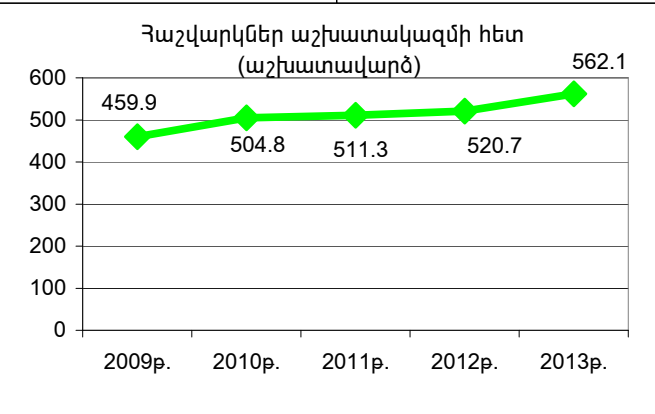
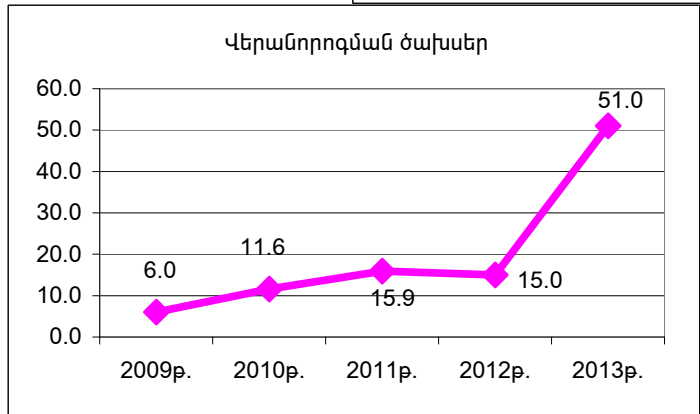
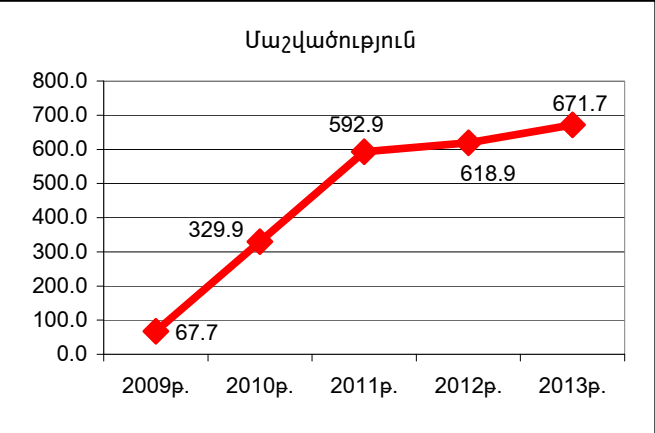
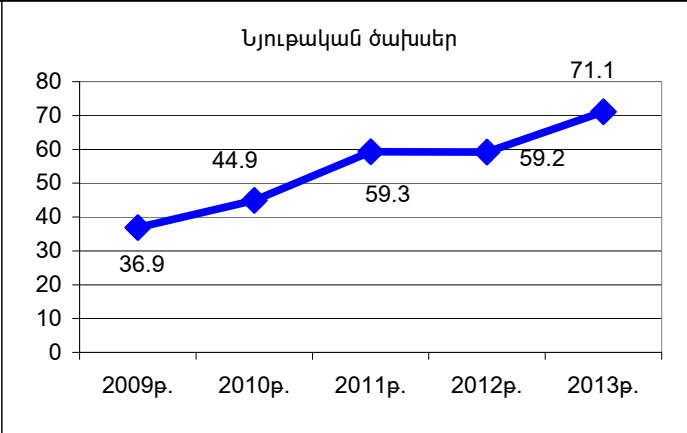
| Բ | Ծախսերի անվանումը | 2009թ. | | 2010թ. | | 2011թ. | | 2012թ. | | 2013թ. | |
|---|----------------------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | | փաստացի | % | փաստացի | % | փաստացի | % | փաստացի | % | փաստացի | % |
| | Ծախսեր ընդամենը | 687.9 | 100.0 | 1059.5 | 100.0 | 1297.3 | 100.0 | 1465.9 | 100.0 | 1643.2 | 100.0 |
| 1 | Նյութական ծախսեր | 36.9 | 5.4 | 44.9 | 4.2 | 59.3 | 4.6 | 59.2 | 4.0 | 71.1 | 4.3 |
| 2 | Մաշվածություն | 67.7 | 9.8 | 329.9 | 31.1 | 592.9 | 45.7 | 618.9 | 42.2 | 671.7 | 40.9 |
| 3 | Վերանորոգման ծախսեր | 6.0 | 0.9 | 11.6 | 1.1 | 15.9 | 1.2 | 15.0 | 1.0 | 51.0 | 3.1 |
| 4 | Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ | 459.9 | 66.9 | 504.8 | 47.6 | 511.3 | 39.4 | 520.7 | 35.5 | 562.1 | 34.2 |
| 6 | Այլ ծախսեր | 117.4 | 17.1 | 168.3 | 15.9 | 117.9 | 9.1 | 252.1 | 17.2 | 287.3 | 17.5 |



«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ 2009թ.-2013թ. փաստացի ծախսերի վերաբերյալ

ն/ն դրամ

| Բ | Ծախսերի անվանումը | 2009թ. | | 2010թ. | | 2011թ. | | 2012թ. | | 2013թ. | |
|---|---|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | | փաստացի | % | փաստացի | % | փաստացի | % | փաստացի | % | փաստացի | % |
| | Ծախսեր ընդամենը | 687.9 | 100.0 | 1059.5 | 100.0 | 1297.3 | 100.0 | 1465.9 | 100.0 | 1643.2 | 100.0 |
| 1 | Նյութական ծախսեր | 36.9 | 5.4 | 44.9 | 4.2 | 59.3 | 4.6 | 59.2 | 4.0 | 71.1 | 4.3 |
| 2 | Մաշվածություն | 67.7 | 9.8 | 329.9 | 31.1 | 592.9 | 45.7 | 618.9 | 42.2 | 671.7 | 40.9 |
| 3 | Վերանորոգման ծախսեր | 6.0 | 0.9 | 11.6 | 1.1 | 15.9 | 1.2 | 15.0 | 1.0 | 51.0 | 3.1 |
| 4 | Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ (աշխատավարձ, սոց.հատկացումներ) | 459.9 | 66.9 | 504.8 | 47.6 | 511.3 | 39.4 | 520.7 | 35.5 | 562.1 | 34.2 |
| 5 | Այլ ծախսեր | 117.4 | 17.1 | 168.3 | 15.9 | 117.9 | 9.1 | 252.1 | 17.2 | 287.3 | 17.5 |



Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2009-2013թ.թ. աշխատավարձի փաստացի հաշվեգրված գումարների վերաբերյալ

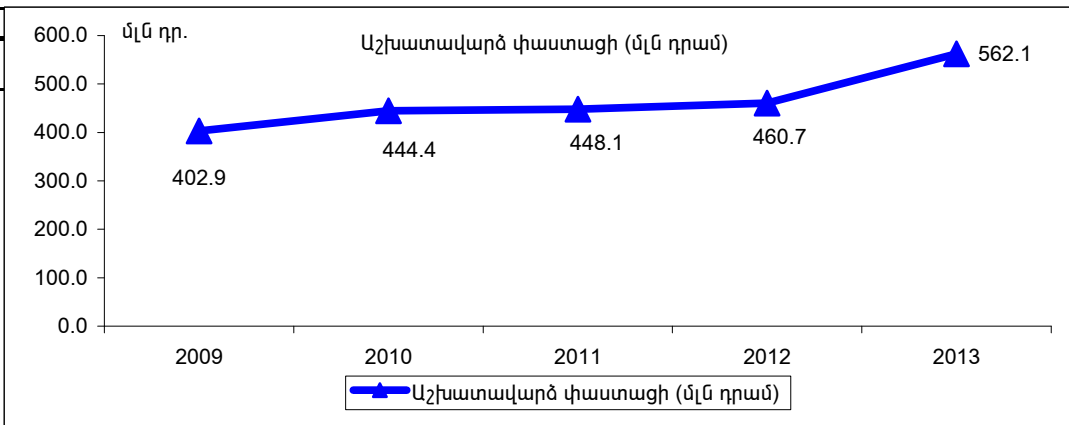
| | Ծախսերի անվանումը | 2009թ. | 2010թ. | 2011թ. | 2012թ. | 2013թ. |
|---|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | Փաստացի | Փաստացի | Փաստացի | Փաստացի | Փաստացի |
| 1 | Աշխատավարձ (նյւն դրամ) | 402.9 | 444.4 | 448.1 | 460.7 | 562.1 |
| 2 | Աշխ.միջին թվաքանակ (մարդ) | 240 | 237 | 237 | 236 | 213 |
| 3 | Միջին ամսական աշխատավարձ (հազ. դրամ) | 139.9 | 156.3 | 157.6 | 162.7 | 219.9 |

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2009-2013թ.թ. աշխատավարձի փաստացի հաշվեգրված գումարների, աշխատողների թվաքանակի
և անսական միջին աշխատավարձի գումարների վերաբերյալ

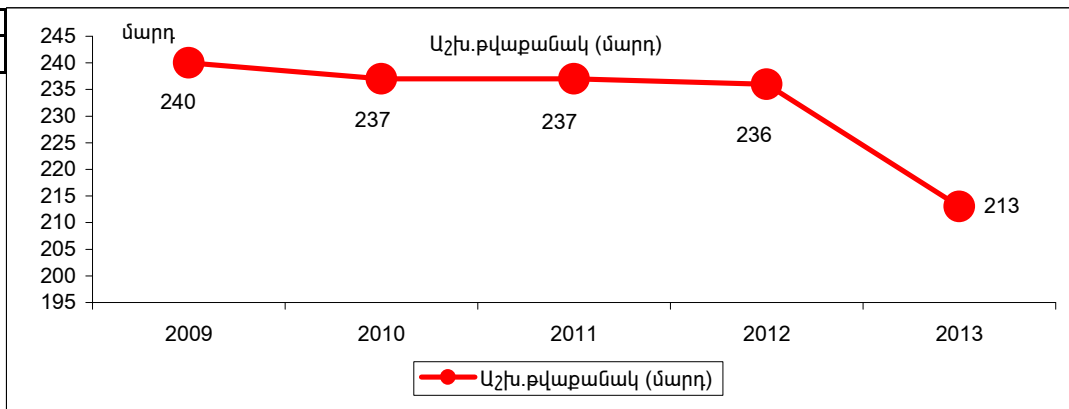
Աշխատավարձ

| Ծախսերի անվանումը | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|-------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Աշխատավարձ փաստացի (մլն դրամ) | 402.9 | 444.4 | 448.1 | 460.7 | 562.1 |



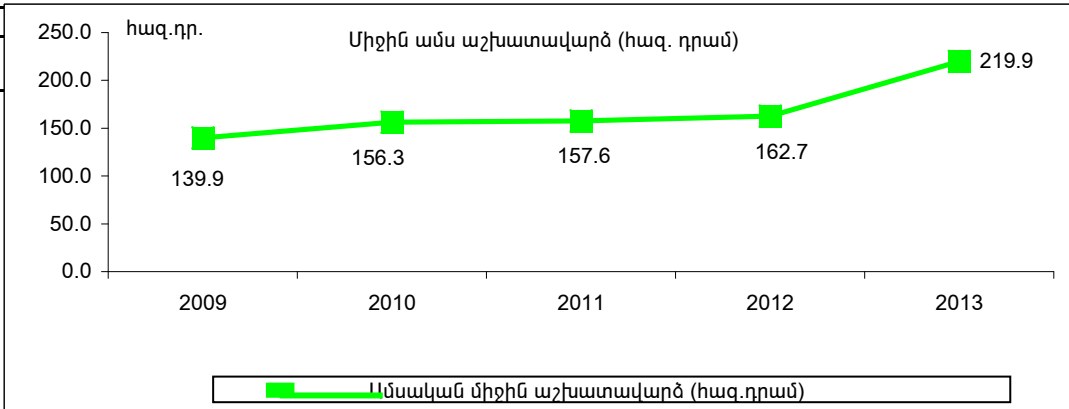
Աշխատողների թվաքանակ

| Ծախսերի անվանումը | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|---------------------|------|------|------|------|------|
| Աշխ.թվաքանակ (մարդ) | 240 | 237 | 237 | 236 | 213 |



Անսական միջին աշխատավարձ

| Ծախսերի անվանումը | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Միջին անս աշխատավարձ (հազ. դրամ) | 139.9 | 156.3 | 157.6 | 162.7 | 219.9 |



Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի
Վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ
01.01.2014թ.

1. Համաշխարհային բանկի վարկ

Տրվել է 05.2005թ. տարեկան չիբոր + 0.5 % տոկոսադրույք

| | |
|---|---------------------|
| Վարկի մայր գումարը | 297264.54 ԱՄՆ դոլար |
| Մարվել է 10.01.2014թ. դրությամբ | 99153.12 ԱՄՆ դոլար |
| Մնացորդը 10.01.2014թ. դրությամբ կազմում է | 198111.42 ԱՄՆ դոլար |
| Մարման վերջնաժամկետը 2023թ. | |

2. Ճապոնական բանկի վարկ

Տրվել է 05.2007թ. տարեկան 1.8 % տոկոսադրույք

| | |
|--|----------------------------|
| Վարկի մայր գումարը | 1598503880 ճապոնական իեն |
| Մարվել է 01.01.2014թ. դրությամբ | 296158839.8 ճապոնական իեն |
| Մնացորդը 01.01.2014թ. դրությամբ կազմում է | 1302345040.2 ճապոնական իեն |
| Մարման վերջնաժամկետը 2029թ.(հիմնական) 2039թ.(խորհրդատվական ծառայություն) | |

| | |
|--|------------------------|
| 3. Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները կազմում են | 5120.5 մլն դրամ |
| այդ թվում՝ Համաշխարհային բանկի գծով | 80.4 մլն դրամ |
| ճապոնական բանկի գծով | 5040.1 մլն դրամ |