

Նախապես հաստատվել է

«ԷԷՅՕ» ՓԲԸ խորհրդի 10 մայիսի 2016թ.  
նիստում

Հաստատվել է

«ԷԷՅՕ» ՓԲԸ \_\_\_\_\_  
Ժողովում  
ՀՀ ԷՆ և ԲՊ նախարար

\_\_\_\_\_ Լ.ՅՈԼՅԱՆ

**«Էլեկտրաէներգետիկական  
համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ**

**2015 ԹՎԱԿԱՆԻ  
ՏԱՐԵԿԱՆ ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ**

**ԵՐԵՎԱՆ**

## **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>	-	Закрытое акционерное общество "Оператор электроэнергетической системы"
<i>կրճատ</i>	-	ЗАО "Оператор электроэнергетической системы"
<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, Արուսյան փողոց 27 (+37410) 524725 (+37410) 547317 <a href="mailto:office@energyoperator.am">office@energyoperator.am</a> <a href="http://www.energyoperator.am">www.energyoperator.am</a> 01547732

*«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ հաշվարկային հաշվի համարները՝*

«Արդշինհիմնվեստբանկ» ՓԲԸ	
«Աղասյան» մասնաճյուղ	247460049700
«Կոնվերս Բանկ» ՓԲԸ	1930001668200100
«ՎՏԲ-Հայաստան Բանկ» ՓԲԸ	
«Մյասնիկյան» 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 ԿԱՌՈՒՑՎԱԾՐՆԵՐ

- ա) Բաժնետերերի ընդհանուր ժողով
- բ) Խորհուրդ
- գ) Խորհրդի հանձնաժողովներ (2015թ. 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 2015 թվականին երկարաձգվել է մինչև 2020թ. դեկտեմբերի 9-ը:

## ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌԱՎԱՐՄԱՆ ՄԱՐՄԻՆՆԵՐԸ

**1. Բաժնետիրոջ ընդհանուր ժողով՝** Ընկերության կառավարման բարձրագույն մարմին.

**Լևոն Սուրենի Յոլյան** - ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարար,  
ընկերության բաժնետոմսերի կառավարման 100% լիազորությունները իրականացնող

Հաշվետու տարում գումարվել է մեկ տարեկան ընդհանուր ժողով (06.06.2015թ.): 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



Իոսիֆ Գեորգիի Իսայան

ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարի տեղակալ, Խորհրդի նախագահ



Արտակ Ալբերտյան

ՀՀ ֆինանսների նախարարության աշխատակազմի բյուջետային ծախսերի ֆինանսական ծրագրավորման վարչության վառելիքաէներգետիկ համալիրի և տնտեսության արտադրական այլ ոլորտների բյուջետային ընթացիկ ծախսերի ֆինանսական ծրագրավորման բաժնի պետ



Արամ Հարությունյան

ՀՀ ԿԱ պետգույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ



Լյովա Ռազմիկի Գալստյան

«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի  
գլխավոր տնօրենի պաշտոնակատար



Արամ Սուրենի Անանյան

«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ-ի  
գլխավոր տնօրեն



Մովսես Գառնիկի Վարդանյան

«Հայկական ատոմային էլեկտրակայան»  
ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Կարեն Սերգեյի Հարությունյան

«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



Աշոտ Լևոնի Մանուկյան

«Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն»  
ԲԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Մնացական Անդրիասի  
Մնացականյան

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի  
օպերատոր» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն

## ԻՌՍԻՖ ԳԵՈՐԳԻ ԻՍԱՅԱՆ



Պաշտոնը – Նախարարի տեղակալ

Անուն, հայրանուն, ազգանուն - Իրուսիֆ Գեորգիի Իսայան

Ծննդյան ամսաթիվը և տարին, ծննդավայրը - 04.10.1949թ. ք.  
Թեթրի-ձղարո (Վրաստանի Հանրապետություն)

Կրթությունը (ուսումնական հաստատության  
անվանումը և ավարտելու տարեթիվը) - քարձրագույն, Մոսկվայի  
Պլեխանովի անվան ժող. տնտեսության ինստիտուտ, 1976թ.

Մասնագիտությունը - նյութատեխնիկական մատակարարման պլանավորում և  
տնտեսագիտություն

Որակավորումը - տնտեսագետ

Գիտական աստիճանը - տնտեսագիտական գիտությունների թեկնածու, 1981թ.

Ինչ օտար լեզուների է տիրապետում (նշել տիրապետման մակարդակը) - ռուսերեն  
(ազատ), վրացերեն (ազատ), անգլերեն (կարդում և կարող եմ բացատրվել)

Զինապարտությունը, զինվորական կոչումը - զինապարտ չեմ, լեյտենանտ

Պետական պարգևներ - <Անանիա Շիրակացի> մեդալ

Խրախուսանք(ներ) – ՀՀ Վարչապետի շնորհակալագիր /ՀՀ Վարչապետի 22.12.2003թ.  
N 654-Ա որոշում/, ՀՀ Վարչապետի հուշամեդալ, /ՀՀ Վարչապետի 28.12.2006թ. N  
1051-Ա որոշում/

Հասցեն (բնակության և հաշվառման) - ք. Երևան, 16 թաղ, 33 շենք, բն. 64

Ընտանեկան դրությունը - ամուսնացած եմ



Ա Շ Խ Ա Տ Ա Ն Ք Ա Յ Ի Ն Գ Ո Ր Ծ ՈՒ Ն Ե ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն Ը

		հիմնարկի	
Սկիզբը	ավարտը	կամ կազմակերպության անվանումը,	պաշտոնը(ները)
1966թ.	1969թ.	Մոսկվայի Պլեխանովի անվան ժող. տնտեսության ինստիտուտ	ուսանող
1969թ.	1971թ.	Սովխոզ „Դինսկոյ„ /Կրասնոդարի երկրամաս/	բանվոր
1971թ.	1973թ.	Ծառայություն խորհրդային բանակում	
1973թ.	1976թ.	Մոսկվայի ժող. տնտեսության ինստիտուտ	ուսանող
1976թ.	1978թ.	ՀՍՍՀ մինիստրների խորհուրդ, Նյութատեխնիկական մատակարարման Գլխավոր վարչություն	ավագ ճարտարագետ
1978թ.	1981թ.	Մոսկվայի ժող. տնտեսության ինստիտուտ	ասպիրանտ
1982թ.	1992թ.	ՀՍՍՀ Նյութատեխնիկական մատակարարման Պետական կոմիտե	վարչության պետ, նախագահի տեղակալ
1982թ.	1990թ.	Երևանի ժող. Տնտեսության ինստիտուտ	դասախոս, դոցենտ /համատեղությամբ/
1992թ.	1993թ.	ՀՀ կառավարություն	տնտեսագիտական վարչության գլխավոր մասնագետ, բաժնի պետ
1993թ.	1994թ.	„Միրած„ շինարարական կազմակերպություն /ք. Մոսկվա/	տնօրենի տեղակալ
1994թ.	1996թ.	„Անահիտ„, ֆիրմա /ք. Մոսկվա/	տնօրեն
1996թ.	1999թ.	„Հայէներգո„ ՊՓԲԸ	Տնտեսագիտական վարչության պետ, գործադիր տնօրենի տեղակալ
1999թ.	2001թ.	ՀՀ էներգետիկայի նախարարություն	ֆինանսական հարցերով ֆինանսատնտեսագիտական գլխավոր վարչության պետ,
2001թ.	2002թ.	ՀՀ էներգետիկայի նախարարություն	նախարարի տեղակալ, „Հայէներգո„ ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի ժ/պ
2002թ.	2008թ.	ՀՀ էներգետիկայի նախարարություն	նախարարի տեղակալ
2008թ.	ն/ժ	ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարություն	նախարարի տեղակալ



## *Արտակ Ալբերտյան*

Ծնվել է 1974 թ. փետրվարի 26-ին: Կրթությունը բարձրագույն: Ավարտել է Երևանի Պետական ժողովրդական տնտեսության ինստիտուտի կառավարում և տնտեսական կապեր ֆակուլտետի «Աշխատանքի էկոնոմիկա և սոցիոլոգիա» բաժինը: Ունի տնտեսագետի որակավորում:

Ավարտելուց հետո 1998թ. աշխատանքի է անցել ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարությունում, որպես առաջատար մասնագետ, 2000թ. որպես գլխավոր մասնագետ: 2002թ. նշանակվել է ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության ճյուղային տնտեսական ծրագրերի վարչության արդյունաբերության, տրանսպորտի և կապի ծրագրերի բաժնի պետի տեղակալ: 2005թ. աշխատել է որպես նույն նախարարության հանրային ծառայությունների ոլորտների ծրագրերի վարչության վառելիքաէներգետիկ համալիրի ծրագրերի բաժնի պետ: 2011թ. նշանակվել է ՀՀ ֆինանսների նախարարության աշխատակազմի արտադրական ոլորտի բյուջետային ընթացիկ ծախսերի ֆինանսական ծրագրավորման վարչության վառելիքաէներգետիկ համալիրի բյուջետային ընթացիկ ծախսերի ֆինանսական ծրագրավորման բաժնի պետ, իսկ 2014թ. նշանակվել է ՀՀ ֆինանսների նախարարության աշխատակազմի բյուջետային ծախսերի ֆինանսական ծրագրավորման վարչության վառելիքաէներգետիկ համալիրի և տնտեսության արտադրական այլ ոլորտների բյուջետային ընթացիկ ծախսերի ֆինանսական ծրագրավորման բաժնի պետ:

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ում չի աշխատել, ընկերության խորհրդի անդամ է 2014թ. օգոստոսից: Այլ ընկերություններում չի աշխատում, 2006թ-ից հանդիսանում է «Երևանի ԶԷԿ» ՓԲԸ-ի և «Որոտանի ՀԷԿՀ» ՓԲԸ-ի, իսկ 2014թ-ից՝ «ԲԷՑ» ՓԲԸ-ի, «ՀԱԷԿ ՓԲԸ-ի և «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի խորհրդի անդամ:



## Արամ Հարությունյան

Անուն, հայրանուն, ազգանուն – Արամ Հարությունյան  
Հասցե՝ ՀՀ, ք.Երևան, Նալբանդյան 102, բն. 6  
Հեռ. (094) 40 37 66  
Էլ. Հասցե՝ [aram102@yahoo.com](mailto:aram102@yahoo.com)

Ծննդյան տարեթիվ՝ 06/12/1970

### Կրթություն

1987-1993թթ. Հայկական գյուղատնտեսական ինստիտուտ, տնտեսագետ-կազմակերպիչի որակավորում

### Աշխատանքային գործունեություն

1993-1998թթ. ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետական ունեցվածքի հաշվառման և ապապետականացման վարչություն, որպես տնտեսագետ, բաժնի պետի տեղակալ

1998-2002թթ. ՀՀ սեփականաշնորհման նախարարություն, որպես բաժնի պետի տեղակալ, բաժնի պետ

2002-2004թթ. «Աճուրդի կենտրոն» ՊՈԱԿ, որպես բաժնի պետ

2004-2006թթ. «Ընկերությունների աջակցման և պետական գույքի գնահատման գործակալություն» ՊՈԱԿ, որպես վարչության պետ

2006-2008թթ. ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչություն, որպես գլխավոր աուդիտոր

2008թ. առ այսօր ՀՀ ԿԱ պետ գույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ

### Ընտանեկան դրություն

ամուսնացած, ունի երեք երեխա



## ԼՅՈՎԱ ՌԱԶՄԻԿԻ ԳԱԼՍՏՅԱՆ

*Անուն, ազգանուն, հայրանուն  
Պաշտոնը*

*Ծննդյան տարեթիվը, ծննդավայրը*

*Ազգությունը  
Կրթությունը, ինչ է ավարտել և երբ*

*Մասնագիտությունը*

*Որակավորումը  
Գիտական աստիճանը  
Օտար լեզուների տիրապետումը  
Հասցեն  
Ընտանեկան դրությունը*

- **Գալստյան Լյովա Ռազմիկի**
- «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ  
գլխավոր տնօրենի պլ
- 1961թ., 5 հունվարի,  
ՀՀ Արարատի մարզ, գ. Արալեզ
- Հայ
- Բարձրագույն, Երևանի  
Ժողովրդական տնտեսության  
ինստիտուտ, 1983թ.
- «պարենային ապրանքների  
ապրանքագիտություն և առևտրի  
կազմակերպում»
- ապրանքագետ
- -
- Ռուսերեն
- ք.Երևան, Ջաքյան փող., շ. 4, բն.4
- ամուսնացած

### ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆԸ

- 1983 - 1991թ.թ. - «Արարատի քաղառ»- ապրանքագետ
- 1990 - 1994թ.թ. - ՀՀ և ԼՂՀ սահմանների պաշտպանման ակտիվ մասնակից
- 1991 - 2000թ.թ. - «Հայկոպ» - Արարատի հացի կոմբինատի տնօրեն
- 2000 - 2002թ.թ. - «Հարավային էլ.ցանցեր» - գլխ.տնօրենի տեղակալ,  
գլխ.տնօրեն
- 04.2002–  
11.2002թ.թ. - «Հայաստանի էլ.ցանցեր» - գլխավոր տնօրեն
- 2003 - 2007թ.թ. - ՀՀ Էներգետիկայի նախարարություն – նախարարի  
խորհրդական
- 2007 - 2012թ.թ. - «Էներգահիմնվեստ ԾԻԳ» - պետ.հիմնարկի տնօրեն
- 2013– 2014թ.թ. - «ԷլեկտրարՆերգետիկական համակարգի օպերատոր»  
ՓԲԸ - գլխ. տնօրենի խորհրդական
- 13.01.2015թ. - «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ - գլխավոր տնօրենի պլ



ԻՆՔՆԱԿԵՆՍԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆ

Ես՝ Արամ Սուրենի Անանյանս ծնվել եմ 1955 թվականի մարտի 01-ին Ադրբեջանի Շամխորի շրջանի Բարսում գյուղում, ծառայողի ընտանիքում:

1961-1963թ.ուսումնական տարում սովորել եմ տեղի միջնակարգ դպրոցում:

1964թ. ընտանիքով տեղափոխվել եմք ք. Շամխոր, որտեղ և շարունակել եմ հաճախել տեղի Կարլ Մարքսի անվան միջնակարգ դպրոցը:

1972թ. ավարտել եմ միջնակարգ դպրոցը, ընդունվել աշխատանքի ք. Շամխորի միջշրջանային բազայում որպես բանվոր, աշխատել եմ 1 տարի:

1973-1974թթ. ընդունվել և սովորել եմ Կիրովականի շինարարական տեխնիկումում:

1974թ. ընդունվել եմ Երևանի Կ. Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտի շինարարական ֆակուլտետը, որը ավարտել եմ 1980 թվականին՝ ստանալով ինժեներ շինարարի որակավորում:

1980-1982թթ. ծառայել եմ սովետական բանակում, ստացել լեյտենանտի կոչում:

1975-1996թթ. աշխատել եմ Երևանի ռետինատեխնիկական իրերի գործարանում տարբեր պաշտոնների՝ բանվոր, հերթափոխի պետ, արտադրամասի պետ, ազատված արհկոմի նախագահ:

1996-2002թթ.՝ - „Շենգավիթ էլեկտրական ցանցեր,, ՊՁ-ում որպես փոխտնօրեն, տնօրեն:

2002-2004թթ.՝ - „Հայջրմուղկոյուղի,, ՓԲԸ-ում՝ 1-ին փոխտնօրեն:

2004-2007թթ.՝ - „Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր,, ՓԲԸ-ի „Մուսալեռ,, մասնաճյուղի տնօրեն:

21.05.2010թ. մինչև 13.06.2014թ. աշխատել եմ ՀՀ կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեում:

13.06.2014թ.-ից նշանակվել եմ Հայաստանի Հանրապետության էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարության „Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր,, ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի պաշտոնին:

Ամուսնացած եմ, ունեմ երկու զավակ:

Արամ Անանյան

16.06.2014թ



## Մովսես Գառնիկի Վարդանյան

Ծնվել է 20.08.1963թ. Հայկ. ՍՍՀ, Թալինի շրջ., գ. Աշնակ  
 ՀՀ քաղաքացի, Հասցեն- ՀՀ ք. Երևան, Վահագն Դավթյան, 2-րդ. նրբ.  
 տուն 11

*Աշխատանքային գործունեությունը սկզբից /ներառյալ  
 բարձրագույն եւ միջնակարգ մասնագիտական ուսումնական  
 հաստատություններում  
 ուսումնառությունը/*

Ամիս, տարի Ընդունվելու	Ազատվելու	Աշխատավայր և պաշտոն	Աշխատավայրի հասցեն
09.1980թ.	07.1985թ.	Երևանի Կ. Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտ , ուսանող «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ	ք.Երևան ք. Մեծամոր
09.1985թ.	06.1986թ.	Տուրքիային արտադրամաս (ՏԱ), տուրքիային օժանդակ սարքավորումների շրջիկ- մեքենավար	
06.1986թ.	04.1987թ.	ՏԱ, տուրքիային հիմնական սարքավորում- ների շրջիկ- մեքենավար	
04.1987թ.	02.1988թ.	ՏԱ, կառավարման բլոկային վահանակի մեքենավար,	
02.1988թ.	07.1988թ.	ՏԱ, ավագ մեքենավար	
07.1988թ.	10.1993թ.	ՏԱ, հերթափոխի պետ	
10.1993թ.	11.1995թ.	ՀԱԷԿ-ի հերթափոխի պետի փորձնակ	
11.1995թ.	06.2002թ.	ՀԱԷԿ-ի հերթափոխի պետ	
06.2002թ.	10.2002թ.	Գլխավոր ճարտարագետի պաշտոնա-կատար	
10.2002թ.	12.2014թ.	Գլխավոր ճարտարագետ	
12.2014թ.	17.12.2015թ.	Գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար	
17.12.2015թ.	առ այսօր	Գլխավոր տնօրեն	

Ամուսնացած է, ունի երեք երեխա



**ԿԱՐԵՆ ՍԵՐԳԵՒ ՀԱՐՈՒԹՅՈՒՆՅԱՆ**

**18.08.1968թ.**

**ԿՐԹՈՒԹՅՈՒՆԸ՝ ԲԱՐՁՐԱԳՈՒՅՆ**

- 1987-1991թթ. Հայկական պետական տնտեսագիտական համալսարան /Երևանի ժողտնտեսության ինստիտուտ/, ապրանքագետ, առևտրի կազմակերպիչ
- 1997-2001թթ. ՀՀ Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ, տնտեսագետ - էներգետիկ

**ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՓՈՐՁ**

- 16.10.2015թ. մինչ օրս “Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն
- 2014թ. օգոստոսից մինչ 16.10.2015թ. “Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր” ՓԲԸ տնօրենի տեղակալ, ֆինանսական զծով տնօրեն
- 2014թ. հունիսից մինչև 2015թ. մայիս Grant Thornton Տաջիկստան, ֆինանսական փորձագետ
- 2012թ. օգոստոսից մինչև 2014թ. նոյեմբեր MVV decon, AEG Service, SAUR S.A.S. ՓԲԸ, “Շիրակ-ջրմուղկոյուղի” ՓԲԸ ֆինանսական տնօրեն և “Լոռի-ջրմուղկոյուղի” ՓԲԸ, “Շիրակ-ջրմուղկոյուղի” ՓԲԸ և “Նոր Ակունք” ՓԲԸ ֆինանսական կոորդինատոր
- 2002թ. մինչև 2012թ. մայիս “Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր” ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրենի տեղակալ, գլխավոր գանձապետ, գլխավոր հաշվապահ
- 2002թ. մարտից մինչև նոյեմբեր “Հայջրմուղկոյուղի” ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրեն
- 1996- 2002 թթ. “Երևանի էլեկտրացանց” ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրեն, գլխավոր հաշվապահ
- 1996 – 1997 թթ. “Նուբարաշենի էլեկտրացանց” ՓԲԸ, գլխավոր հաշվապահ
- 1991-1996թթ. Հայաստանի ապրանքահումքային բորսա, բրոքերային կազմակերպության ղեկավար

**ՄԱՍՆԱԿՑՈՒԹՅՈՒՆ ՄԱՍՆԱԳԻՏԱՅՎԱԾ ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐՈՒՄ**

Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա, Հաշվապահների միջազգային ֆեդերացիայի անդամ

**ԼԵԶՈՒՆԵՐ՝** Հայերեն, ռուսերեն, անգլերեն

**ԸՆՏԱՆԵԿԱՆ ԴՐՈՒԹՅՈՒՆԸ՝** Ամուսնացած է, ունի մեկ որդի և մեկ դուստր







## 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 (ՀրազՋԷԿ) ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն:

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

Ամուսնացած է, ունի երկու 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 /ՀրազՁԷԿ/» բաց բաժնետիրական ընկերությունում որպես գլխավոր տնօրենի տեղակալ, ապա՝ առաջին տեղակալ:

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

Ամուսնացած չէ:

## ՄԱՍՑԱԿԱՆ ԱՆԴՐԻԱՍԻ ՄԱՍՑԱԿԱՆՅԱՆԻ



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-դ՝ 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:

### **Խորհրդի գործունեությունը**

2015թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 4 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 անգամ մասնակցել է Խորհրդի 1 նիստի:

### **Գործադիր մարմին**

Ընկերության գործադիր մարմինը բաղկացած է մեկ գլխավոր տնօրենից՝ Մնացական Անդրիասի Մնացականյան, որի կենսագրությունը տրված է սույն հաշվետվության 18-րդ էջում:

2015թ. Ընկերության ներքին աուդիտ իրականացնող անձ և կորպորատիվ քարտուղար չի նշանակվել:

## ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԱՏԵՂԾՄԱՆ ՊԱՏՍՈՒԹՅԱՆ 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, բեմզալցակայան:

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 սխտեմատիկ 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 ԳՈՐԾՈՒՆԵՌՈՒԹՅՈՒՆ

2015թ. ընթացքում Ընկերությունը, համապատասխան մակարդակով, իրականացրել է օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիայով նախատեսված բոլոր գործառնությունները՝ 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 ազգային կարգավարական կենտրոնի և Ընկերության կենտրոնական կարգավարական ծառայության 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	21լրակազմ	37 կապուղի
Ռադիոռելեական սարքավորումներ	43 հատ	68 կապուղի
Ռադիոսարքավորումներ	84 կայան	84 կապուղի
Մալուխային կապի գծեր	84,2 կմ	421 կապուղի
Օդային կապի գծեր	22 կմ	16 կապուղի
Խտացման սարքեր	23 հատ	242 կապուղի



Ավտոմատ հեռախոսակայան «Քվանտ»	1 հատ	1000 համար (265)
Ավտոմատ հեռախոսակայան «ԱՏՍԿ 50/200»	14 հատ	595 արճներ
Կարգավարական կամուտատոր	5 հատ	
Վթարային սնուցման սարքավորումներ	20 հատ	201 մարտկոց

SCADA/կապ համակարգ, որը իր մեջ ներառում է`

1. Օպտիկամանրաթելքային ճոպան ( OPGW ) - 560 կմ
2. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ ( OPAC ) - 24.6 կմ
3. Օպտիկական վերջնամասային սարքեր ( OLTE ) - 39 հատ
4. Հեռամեխանիկայի սարքեր ( RTU ) - 28 հատ
5. Էներգասնուցման անխափան սարքեր`
  - Լիցքավորման ագրեգատներ ( 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 սարք - 2 կոմպ.
10. Ժամանակի սինխրոնիզացիոն սարք - 2 կոմպ.
11. Երկարատև ձայնագրման սարք - 1 հատ
12. Անընդհատ սնուցման սարք ( UPS ) - 15 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 - 163 հատ
18. Ունիվերսալ չափիչ սարքեր ( P130EH ) - 492 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

- 38 հատ

26. Միջանկյալ ռելեներ

- 1135 հատ

և այլ մոդեմներ, սվիչներ, կոնվերտորներ ու օժանդակ միջոցներ

Կատարվել են հետևյալ աշխատանքները՝

- «Գուգարք-2» ՕԳ-ի վրա տեղակայված OPGW օպտիկամանրաթելքային վթարված մալուխի վերականգնման աշխատանքների կազմակերպում և ավարտում:
- «Անուշ» 110 կՎ ՕԳ-ի վրա վթարված չորս հենարանների վերականգնումից հետո տեղակայված OPGW օպտիկամանրաթելքային վթարված մալուխի վերականգնման աշխատանքների կազմակերպում և ավարտում:
- Contour Global Hydro Cascade-ին պայմանագրային հիմքերով օպտիկական կապի առանձին ջիդերով-սեզմենտի տրամադրում՝ «Սպանդարյան» ՀԷԿ – Շամբ ՀԷԿ – Որոտանի կասկադ տեղամասում:
- «Ախպարա» ջրամբարի տեղեկատվության տեղափոխման կազմակերպումը և դրա արտացոլումը SCADA/կապ համակարգում:
- «Արզնի» ՀԷԿ-ի ջրամբարից տեղեկատվության տեղափոխման կազմակերպումը և դրա արտացոլումը SCADA/կապ համակարգում:
- «Արզել» ՀԷԿ-ի ՕԿՁ-ԻՑ տեղեկատվության տեղափոխման կազմակերպումը և դրա արտացոլումը SCADA/կապ համակարգում:
- «Տաթև» ՀԷԿ-ի միջոցով «Մեղրի» 220 կՎ ՕԳ-ի բեռի կարգավորման ավտոմատիկայի աշխատանքի հուսալիության բարձրացման համար՝ այդ ավտոմատիկայի աշխատանքի կազմակերպումը օպտիկական վերջնամասային սարքերի և օպտիկական մալուխի միջոցով՝ հրաժարվելով պղնձյա մալուխի կիրառումից:
- «Տաթև» ՀԷԿ-ի ՕԿՁ-ԻՑ տեղեկատվության տեղափոխման կազմակերպումը և դրա արտացոլումը SCADA/կապ համակարգում:
- «ԲԷՑ» ՓԲԸ հին ռելեային՝ ATCK-50/200 ԱԿՀ-ի փոխարինումը նոր Panasonic KXTD թվային ԱՀԿ-ով: Շենքի վերանորոգման հետ կապված նորոգվել է արձնենտային ցանցն ամբողջովին:
- «Էներգակապ» մ/ճ-ի հին ATCK-50/200 ռելեային ԱՀԿ-ի փոխարինումը նոր թվային Panasonic KXTD տիպի ԱՀԿ-ով՝ բարձրացնելով կապի որակը:

Ռեզերվային պահվող համակարգի անխափան աշխատանքը ապահովելու համար վերանորոգվել են՝

➤ Ռադիոռելեային սարքեր

36 հատ

➤ Բ/Հ սարքեր

12 հատ

➤	Խտացման սարքեր	23	հատ
➤	Անխափան սնուցման սարքեր	16	հատ
➤	Ավտոմատ հեռախոսակայանի բլոկեր	31	հատ

Հանրապետության տարածքում գործող պղնձյա կապի մալուխները նորոգվել կամ մասնակի փոխարինվել են հետևյալ ուղղություններով՝

- ԿԿՀ - «Երևան» ՀԷԿ
- ԿԿՀ- «ԲԷՑ» ՓԲԸ
- «Էներգակապ» Ս/Ճ-ԿԿՀ
- ԿԿՀ-«Շահունյան-2» ԵԿ
- ԿԿՀ-«Էներգետիկայի նախարարություն»
- «Վանաձոր-2» ԵԿ-«Վանաձոր» ՋԷԿ
- «Որոտանի կասկադ» ՓԲԸ- «Շինուհայր» ԵԿ
- «Շինուհայր» ԵԿ-«Տաթև» ՀԷԿ

Կատարվել են կարգաբերման սեզոնային և ձմեռային նախապատրաստական աշխատանքներ:

Հիմնադրի հատուկ հանձնարարականի հիման վրա իրականացվել է Արվյան 27 շենքում տեղակայված կենտրոնական կարգավարական կետի հիմնանորոգման աշխատանքներ:

2015թ. ապահովվել է հանրապետության տարածքում կապի ծառայությունների աշխատանքը օպերատիվ ձևով սպասարկող 32 մարդատար, բեռնատար, հորատող, ամբարձիչ և հատուկ նշանակության ավտոմեքենաների նորմալ շահագործումը և նորոգումը:

### **III. ՖԻՆԱՆՍԱՏՆՏԵՍԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՌՈՒԹՅՈՒՆ**

(Հաշվապահական հաշվեկշռի Ձև N1 և Ձև N2 կցվում է)

#### **1. Եկամուտներ և ծախսեր**

##### **1.1. Եկամուտներ**

1.1.1. Ընկերության տարեկան գործառնական եկամուտը հիմնական գործունեությունից կազմել է 1555.3 մլն դրամ (հավելված 1), խորհրդի կողմից հաստատված նախահաշվով նախատեսված 1549.5 մլն դրամ գումարի դիմաց (նախատեսվածից ավել եկամուտը կազմել է 5.8 մլն դրամ): Նշված եկամուտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են. 1256.8 մլն դրամը՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (վճարող՝ Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ); «ԵրՋԷԿ» ՓԲԸ-ի կողմից Հայաստան-Իրան ներկրված գազի դիմաց էլեկտրաէներգիայի արտահանման ընթացքում (այդ թվում «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի Հրազդանի 5-րդ բլոկի կողմից արտադրված էլեկտրաէներգիան) Ընկերության մատուցած ծառայության դիմաց ստացված եկամուտ՝ 195.6 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 196.7 մլն դրամ), որից 136.5 մլն դրամը «Երևան ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի կողմից արտադրված և արտահանված էլեկտրաէներգիան է, 59.1 մլն դրամը՝ 5-րդ բլոկի; որպես այլ գործունեությունից ստացված լրացուցիչ եկամուտ՝ 102.9 մլն դրամ, որից 30.1 մլն դրամը՝ Վրաստանից ներկրված էլեկտրաէներգիան՝ ԻԻՀ արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց, 3.7 մլն դրամը՝ էներգահամակարգի պետ. ռեզերվի պահպանության համար մատուցած ծառայությունների դիմաց, որը ՀՀ էներգետիկայի նախարարի հրամանով դրված է ընկերության վրա, բանկի ավանդի տոկոս՝ 12.7 մլն դրամ, Աբովյան 27 շենքի տարածքի և օպտիկամալուխային գծերի վարձակալությունից՝ 41.8 մլն դրամ, «ՀԷՑ» ՓԲԸ-ին մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների համար՝ 1.2 մլն դրամ, փոքր ՀԷԿ-երին ՌՊԱ դրվածքների հաշվարկի համար՝ 1.6 մլն դրամ, «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի համար ՌՊԱ հաշվարկների համար՝ 7.5 մլն դրամ, դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառքից՝ 1.2 մլն դրամ և այլ ծառայությունների համար՝ 3.1 մլն դրամ:

1.1.2. Ընկերության ակտիվների վերագնահատման և շնորհների ձևակերպումների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական եկամուտներ՝ 413.4 մլն դրամ:

1.1.3. Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով, որպես եկամուտ հաշվարկվում է գործառնական (1555.3 մլն դրամ) և ոչ գործառնական (413.4 մլն դրամ) եկամուտների հանրագումարը՝ 1968.7 մլն դրամ:

## 1.2.Ծախսեր

1.2.1.Ընկերության տարեկան գործառնական ծախսերը կազմել են 1787.3մլն դրամ (հավելված 2), որից`

**Այլուժական ծախսեր** - կազմել են 74.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 94.2մլն դրամ գումարի դիմաց), 19.4մլն դրամ գումարը տնտեսվել է եղանակային պայմաններից ելնելով էլեկտրաէներգիայի ավելի քիչ օգտագործման (5.2մլն դրամ), կարգավարական կետի վահանակի պահեստամասերի և այլ պահեստամասերի ռացիոնալ և արդյունավետ օգտագործման արդյունքում լրացուցիչ մասերի ձեռք չբերման (10.3մլն դրամ, որը կապված էր կապալառուի ոչ ժամանակին մատակարարման հետ) և վառելիքի ծախսը ավելի արդյունավետ և խնայողական ռեժիմով իրականացնելու (3.9մլն դրամ) արդյունքում;

**մաշվածություն** - հաշվարկվել է 665.4մլն դրամ (նախահաշվում նախատեսված 56.2մլն դրամ գումարի դիմաց), քանի որ 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 անսական 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 609.2մլն դրամ;

**սպասարկման ծախսեր** - կազմել են 68.4մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 68.4մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են Կարգավարական վահանակի սպասարկման և վերանորոգման ծախսերը` 37.2մլն դրամ, սերվերների և համակարգիչների սպասարկման և վերանորոգման ծախսերը` 31.2մլն դրամ:

**վերանորոգման ծախսեր** – կազմել են 87.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 85.2մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են ավտոմեքենաների վերանորոգման և սպասարկման ծախսերը` 12.1մլն դրամ, Աբովյան 27 և Մալխասյանց 2 շենքերում կատարված ընթացիկ վերանորոգման և սպասարկման աշխատանքները 3.6մլն դրամ, հակահրդեհային պաշտպանության, համակարգիչների պրոֆիլակտիկայի և այլ հիմնական միջոցների լվացման մաքրման և վերանորոգման աշխատանքները` 2.2մլն դրամ; «Էներգակապ» մասնաձյուղի վարչական շենքի և մյուս շինությունների տանիքների վերանորոգման նպատակով կատարված ծախսերը` 20.8մլն դրամ; «Էներգակապ» մասնաձյուղին պատկանող ենթակայանի հիմնանորոգման նպատակով կատարված ծախսերը` 17.2մլն դրամ; ՀՀ էներգահամակարգի 2015-2020թ.թ. դինամիկ և ստատիկ կայունության հաշվարկների իրականացման նպատակով ծախսերը` 8.8մլն դրամ; նախագծային աշխատանքներ իրականացնելու նպատակով կատարված ծախսեր` 1.7մլն դրամ; կարգաբերման,

կարգավորման և ինտեգրման աշխատանքների իրականացման համար կատարված ծախսեր՝ 20.7 մլն դրամ:

**աշխատավարձ** - հաշվարկվել է 700.5 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 699.2 մլն դրամ գումարի դիմաց), լրացուցիչ 1.3 մլն դրամ գումարը հաշվարկվել է Ընկերության այլ գործունեության իրականացման ընթացքում ներգրավված աշխատակիցներին որպես աշխատավարձի վճար, ինչպես նաև Ընկերության աշխատակիցներին լրավճար՝ այդ աշխատանքներին առավել մասնակցություն ցուցաբերելու համար;

**այլ ծախսեր** - կազմել են 90.8 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 103.9 մլն դրամ գումարի դիմաց), 13.1 մլն դրամ գումարի տնտեսումը գոյացել է SCADA/կապ համակարգի ներդրման արդյունքում վարձակալական վճարի («Մետրոպոլիտեն» և «ՎրնենՏել» ՓԲԸ-ների կապուղիներից մասնակի հրաժարվել) նվազեցման (20.7 մլն դրամ), արդյունքում:

Հիմնադրի հատուկ հանձնարարություններով 2015թ. հոկտեմբեր-դեկտեմբեր ամիսների ընթացքում կատարվել են լրացուցիչ գործուղման ծախսեր (3.6 մլն դրամ) և կարգավարական պահուստային կետի համար ձեռք են բերվել լրացուցիչ գրասենյակային ապրանքներ (3.6 մլն դրամ);

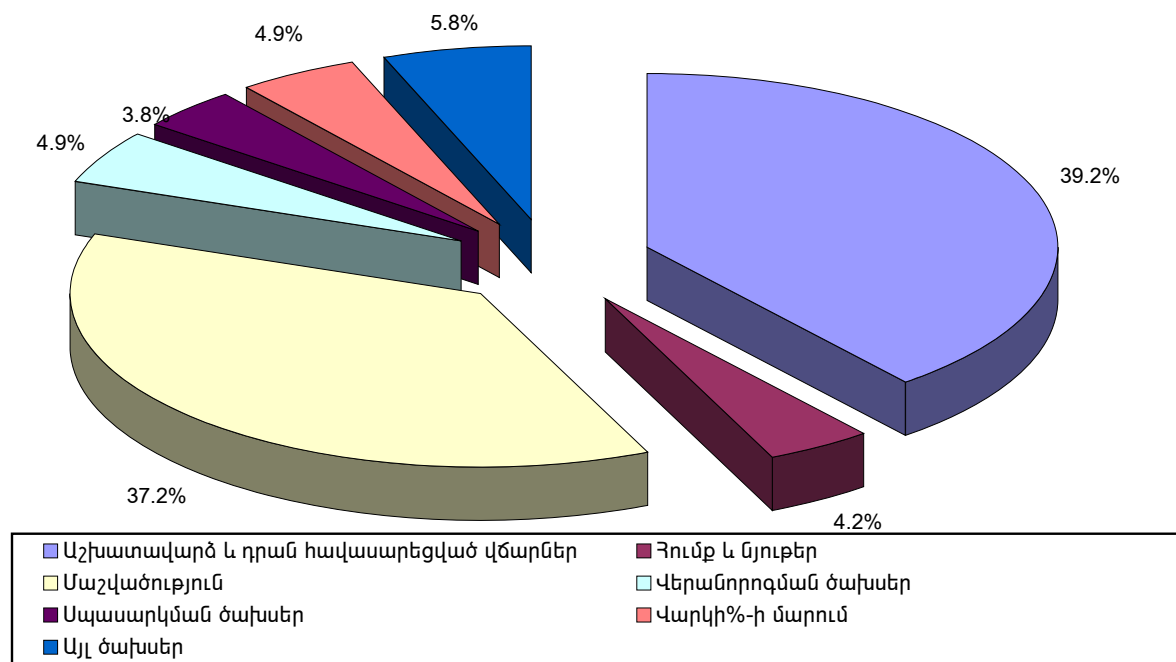
**վարկի սպասարկման ծախսեր** - կազմել են 87.6 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 426.2 մլն դրամ գումարի դիմաց), ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից Ընկերության ամսական ծառայության վճարի հաշվարկում, այնպես էլ տարեկան ծախսերի և եկամուտների նախահաշվում ներառված են Հանաշխարհային և ճապոնական Բանկերի կողմից տրամադրված վարկերի և դրանց տոկոսների մարման համար անհրաժեշտ գումարներ (426.2 մլն դրամ), սակայն փաստացի որպես ծախս ճանաչվել է միայն վարկի տոկոսների համար մարված գումարները՝ 87.6 մլն դրամ, տարբերությունը 338.6 մլն դրամ (31.12.2015թ. դրությամբ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ տեղեկանքը կցվում է);

1.2.2. Ընկերության ոչ գործառնական ծախսերը (180.0 մլն դրամ), որոնք գոյացել են փոխարժեքային տարբերությունից, վարկերի մարման դիսկոնտով հետաձգված և հարկերի փոխհատուցումից կատարված հաշվարկներից:

1.2.3. Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով որպես ծախս հաշվարկվել է գործառնական (1787.3 մլն դրամ) և ոչ գործառնական (180.0 մլն դրամ), ծախսերի հանրագումարը՝ 1967.3 մլն դրամ:

Ընդհանուր ուղղակի (գործառնական) ծախսերի մեջ առանձին ծախսային հոդվածների համամասնությունը տոկոսային արտահայտությամբ կազմում է՝

Ծախսեր	մլն դրամ	%
Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	700.5 մլն դրամ	39.2
Հունք և նյութեր	74.8 մլն դրամ	4.2
Մաշվածություն	665.4 մլն դրամ	37.2
Վերանորոգման ծախսեր	87.1 մլն դրամ	4.9
Սպասարկման ծախսեր	68.4 մլն դրամ	3.8
Վարկի %-ի մարում	87.6 մլն դրամ	4.9
Այլ ծախսեր	103.5 մլն դրամ	5.8
<b>ԸՆԴՀԱՄԵՆԸ</b>	<b>1787.3 մլն դրամ</b>	<b>100</b>



Շահութահարկի գծով ծախսը կազմել է 270.0 հազ. դրամ: Ջուտ շահույթը, շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո կազմել է 1424.0 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: Ըստ հրամանով հաստատված հաշվարկի (կցվում է) 060 տողը 2015թ. արդյունքներով (հաշվի առած ավելացումները) կազմել է 11694.0հազ. դրամ (շահույթ):

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է զուտ շահույթի, հաշվի առած ավելացումները, 50%-ը կամ 5847.0հազ. դրամ` 50 տոկոս և ավելի պետական մասնակցությամբ առևտրային կազմակերպությունների կողմից միջնաժամկետ հեռանկարում (2016թ., 2017թ., 2018թ.) Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե շահութաբաժինների գծով վճարման ենթակա տարեկան գումարների կանխատեսումներն այդ կազմակերպությունների բաժնետոմսերի կառավարման լիազորություն ունեցող պետական մարմին ներկայացվելու օրինակելի ձևաչափով նախատեսված 3650.0հազ.դրամ գումարի դիմաց (կցվում է):

### **2.ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ՀՈՍՔԵՐ** (հավելված 3)

2015թ. հունվարի 1-ի դրությամբ ընկերության դրամական մնացորդը կազմել է 211.4մլն դրամ: 2015թ. ընթացքում մուտք է եղել 1872.9մլն դրամ, այդ թվում ներքին շուկայում մատուցած ծառայության դիմաց («ՀԷՑ» ՓԲԸ) 1509.2մլն դրամ, արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց 232.4մլն դրամ և 131.3մլն դրամ այլ ծառայությունների դիմաց:

Ծախսվել է տարվա ընթացքում 1929.8մլն դրամ, այդ թվում աշխատավարձ – 526.0մլն դրամ, եկամտային հարկ – 174.5մլն դրամ, ԱԱՀ – 262.1մլն դրամ, հողի հարկ և գույքահարկ – 3.3մլն դրամ, շահութաբաժնի վճար – 6.0մլն դրամ, մարվել է` վարկ և վարկի % - 420.3մլն դրամ, մարվել է «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի փոխառության գումարները ամբողջովին – 56.5մլն դրամ, վարձակալական վճար – 32.2մլն դրամ («Մետրո» և «ԱրմենՏել»), նյութական ծախսեր (վառելիք, էլ.էներգիա, պահեստամասեր և այլն) – 91.7մլն դրամ, վերանորոգման ծախսեր – 107.2մլն դրամ, որը իր մեջ ներառել է ավտոմեքենաների վերանորոգման և սպասարկման ծախսերը – 14.5մլն դրամ, «Էներգակապ» մասնաճյուղի ենթակայանի հիմնանորոգման ծախսեր – 21.0մլն դրամ, վարչական շենքի և շինությունների տանիքների վերանորոգման ծախսեր – 10.4մլն դրամ, կարգաբերման և շինարարական աշխատանքներ – 28.1մլն դրամ, կարճ միացման հոսանքի հաշվարկներ – 10.6մլն դրամ, նախագծմանախահաշվային աշխատանքներ – 2.0մլն դրամ, Աբովյան 27 և Սալխացյանց 2 շենքերի ընթացիկ վերանորոգման , այլ հիմնական միջոցների մաքրման և լվացման աշխատանքներ – 11.0մլն դրամ, ձմռան նախապատրաստական և այլ վերանորոգման ծախսեր – 6.4մլն դրամ, հակահրդեհային ծառայության սարքավորումների և տեսախցիկների ընթացիկ վերանորոգման



աշխատանքներ – 3.2մլն դրամ, սպասարկման ծախսեր – 80.4մլն դրամ (ԿԿԾ տեսապատի սպասարկում – 44.6մլն դրամ, սերվերների և համակարգչային ցանցի տեխնիկական և ծրագրային սպասարկում – 35.8մլն դրամ), գործուղման ծախսեր – 23.6մլն դրամ, լիցենզիոն տուրք – 5.0մլն դրամ, պահպանության հետ կապված ծախսեր – 7.2մլն դրամ, աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայություններ – 4.8մլն դրամ, կապ, գրասենյակային գույք, համակարգչային տեխնիկա, տնտեսական ապրանքներ, կոմունալ ծախսեր և այլն – 35.4մլն դրամ, նորմատիվային փաստաթղթերի պատրաստման ծախսեր – 9.4մլն դրամ, կենտրոնական կարգավարական պահուստային կետի վերանորոգման հետ կապված ծախսեր – 17.1մլն դրամ, «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի համար կատարվել են հաշվարկներ – 4.9մլն դրամ, ավտոմեքենաների ձեռք բերման համար – 40.2մլն դրամ, պետ ռեզերվ – 2.7մլն դրամ, դրամական օգնություն – 10.3մլն դրամ, ներկայացուցչական ծախսեր – 7.5մլն դրամ, այլ ծախսեր – 1.5մլն դրամ: Մնացորդը 2016թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել է 154.4մլն դրամ՝ որը կուտակվել է 2015թ. փետրվարի 10-ին ճապոնական բանկի վարկը և վարկի %-ը մարելու նպատակով:

### **3. ԴԵՔԻՏՈՐՆԵՐ ԵՎ ԿՐԵԴԻՏՈՐՆԵՐ**

3.1 Դեքիտորական պարտքերը 2015թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 158932.0հազ.դրամ, տարվա ընթացքում ավելացումները՝ 1839998.0հազ.դրամ, նվազեցումները՝ 1846695.0հազ.դրամ, 2016թ. հունվարի 1-ի դրությամբ դեքիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 152235.1հազ.դրամ (տեղեկանքը կցվում է):

3.2 Պետբյուջեի նկատմամբ կրեդիտորական պարտքերը 2015թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 44259.0հազ.դրամ, տարվա ընթացքում ավելացումները՝ 508502.0հազ.դրամ, նվազեցումները՝ 515464.0հազ.դրամ, 2015թ. դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ կրեդիտորական պարտքի մնացորդը Պետբյուջեի նկատմամբ կազմել է 37297.0հազ.դրամ:

3.3 Այլ կրեդիտորական պարտքերը 2015թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 9948.0հազ.դրամ, տարվա ընթացքում ավելացումները՝ 201817.0հազ.դրամ, նվազեցումները՝ 200717.0հազ.դրամ, 2015թ. դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ այլ կրեդիտորական պարտքերի մնացորդը կազմել է 11048.0հազ.դրամ (տեղեկանքը կցվում է):

Հաստատված է ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության  
12 դեկտեմբեր 2001թ. թիվ 465 հրամանով տարեկան (ամբողջական  
փաթեթով միջանկյալ) հաշվետվության ներկայացման համար

Տարածվում է ՀՀ կառավարության 26.11.1998թ. N 740 որոշմամբ  
սահմանված կազմակերպությունների վրա

Ձև N 1

## ՀԱՇՎԱՊԱՅԱԿԱՆ ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ

31 դեկտեմբեր 2015թ.

(ամսաթիվ, ամի9ս, տարի)

		ծածկագիրը
Կազմակերպության անվանումը	<b>«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ</b>	
Փաստացի գործունեության հիմնական երկու տեսակները	Էներգետիկական համակարգի կարգավարական ծառայություն	
Պետական ռեգիստրում գրանցման համարը		27312003639
Հարկ վճարողի հաշվառման համարը		01547732
Չափի միավորը		հազ. դրամ
Գտնվելու վայրը	<b>ք. Երևան, Արմավյան 27</b>	հեռախոսը 56-22-07(26)
Փաստացի գործունեության իրականացման վայրը	<b>ք. Երևան, Արմավյան 27</b>	հեռախոսը 54-35-09

<b>ԱԿՏԻՎ</b>	<b>տող</b>	<b>Նախորդ տարվա վերջին</b>	<b>Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին</b>
1	2	3	4
<b>I. Ոչ ընթացիկ ակտիվներ</b>			
Հիմնական միջոցներ	010	8,261,170	8,052,022
Անավարտ ոչ ընթացիկ նյութական ակտիվներ	020	-	165,632
Ոչ նյութական ակտիվներ	030	153,700	142,065
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումներ	040		
Այլ ոչ ընթացիկ ֆինանսական ակտիվներ	050		
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	060		
Այլ ոչ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	070	29,268	31,898
1%	071	29,268	31,898
	072	-	-
Հետաձգված անորոշի ախա	073		
Կանխավճարներ	074	-	47,751
<b>Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ</b>	<b>080</b>	<b>8,444,138</b>	<b>8,439,368</b>
<b>II. Ընթացիկ ակտիվներ</b>			
Նյութեր	090	17,040	17,132
Աճեցվող և բուծվող կենդանիներ	100		
Արագամաշ առարկաներ	110	324	323
Անավարտ արտադրություն	120		
Արտադրանք	130		
Ապրանքներ	140		
Տրված ընթացիկ կանխավճարներ	150	3,487	11,996
Դեբիտորական պարտքեր վաճառքների գծով	160	158,932	149,335
Կարճաժամկետ դեբիտորական պարտքեր բյուջեի գծով	170	-	4,685
Այլ դեբիտորական պարտքեր	180	-	2,900
Ընթացիկ ֆինանսական ներդրումներ	190	181,000	137,000
Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ	200	30,357	17,868
Այլ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	210	5,519	13,259
ԱԱՀ	211	1,165	4,235
	212		
<b>Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ</b>	<b>220</b>	<b>396,659</b>	<b>354,498</b>
<b>Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ռ</b>	<b>230</b>	<b>8,840,797</b>	<b>8,793,866</b>

ՊԱՍԻՎ	տող	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
1	2	3	4
<b>III. Սեփական կապիտալ</b>			
Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի զուտ գումար	240	1,883,701	1,883,701
Էմիսիոն եկամուտ	250		
Վերագնահատումից և վերաչափումից տարբերություններ	260	495,947	495,947
Կուտակված շահույթ	270	2,705,629	2,701,069
Պահուստային կապիտալ	280		
Սեփական կապիտալի այլ տարրեր, այդ թվում՝	290		
Դիսկոնտ	291		
<b>Ընդամենը սեփական կապիտալ</b>	<b>300</b>	<b>5,085,277</b>	<b>5,080,717</b>
<b>IV. Ոչ ընթացիկ պարտավորություններ</b>			
Երկարաժամկետ բանկային վարկեր և փոխառություններ	310	2,508,481	2,524,602
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	320	460,556	416,712
Ակտիվներին վերաբերող շնորհներ	330	306,937	275,111
Ոչ ընթացիկ պահուստներ	340		
Այլ ոչ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	350		
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	351		
<b>Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ</b>	<b>360</b>	<b>3,275,974</b>	<b>3,216,425</b>
<b>V. Ընթացիկ պարտավորություններ</b>			
Կարճաժամկետ բանկային վարկեր	370	-	-
Կարճաժամկետ փոխառություններ	380	380,404	389,225
Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով	390	9,629	26,099
Ստացված ընթացիկ կանխավճարներ	400	-	
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին	410	44,519	37,298
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր պարտադիր սոցիալական ապահովագրության գծով	420	-	98
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի և աշխատակիցների այլ կարճաժամկետ հատուցումների գծով	430	30,175	31,636
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր մասնակիցներին (հիմնադիրներին)	440		
Այլ կրեդիտորական պարտքեր	450	319	368
Եկամուտներին վերաբերող շնորհներ	460		
<b>Ընթացիկ պահուստներ</b>	<b>470</b>	<b>14,500</b>	<b>12,000</b>
Այլ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	480		
	481		
	482		
	483		
<b>Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ</b>	<b>490</b>	<b>479,546</b>	<b>496,724</b>
<b>ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ</b>	<b>500</b>	<b>8,840,797</b>	<b>8,793,866</b>

Հաստատված է ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության  
«12» դեկտեմբեր 2001 թ. թիվ 465 հրամանով տարեկան (ամբողջական  
փաթեթով միջանկյալ) հաշվետվության ներկայացման համար

Տարածվում է ՀՀ կառավարության 26.11.1998թ. N 740 որոշմամբ  
սահմանված կազմակերպությունների վրա

Ձև N 2

## ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ԱՐԴՅՈՒՆՔՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

2015թ

(հաշվետու տարին (ժամանակաշրջանը))

Կազմակերպության  
անվանումը

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ**

Փաստացի գործունեության

էներգետիկական համակարգի կարգավարական  
ծառայություն

հիմնական երկու տեսակները

Պետական ռեգիստրում գրանցման համարը

Հարկ վճարողի հաշվառման համարը

Չափի միավորը

Գտնվելու վայրը

**ք. Երևան, Արշակունյաց 27**

հեռախոսը

Փաստացի գործունեության  
իրականացման վայրը

**ք. Երևան, Արշակունյաց 27**

հեռախոսը

Ցուցանիշի անվանումը	տող	Նախորդ տարի (միջանկյալ ժամանակաշրջան աճողական)	Հաշվետու տարի (միջանկյալ ժամանակաշրջան աճողական)
1	2	3	4
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթ	010	1 487 805	1,483,246
Իրացված արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների ինքնարժեք	020	(1 139 715)	(1,115,971)
Համախառն շահույթ (վնաս)	030	348 090	367,275
Իրացման ծախսեր	040	(880)	
Վարչական ծախսեր	050	(486 318)	(496,995)
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից շահույթ (վնաս)	060	(139 108)	(129,720)
Գործառնական այլ եկամուտներ, այդ թվում՝	070	73 782	59,545
	071		
	072		
Գործառնական այլ ծախսեր, այդ թվում՝	080	(23 093)	(27,901)
	081		
	082		
Գործառնական շահույթ (վնաս)	090	(88 419)	(98,076)
Ֆինանսական ծախսեր	100	(325,182)	(324,393)
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումների գծով շահույթ (վնաս)	110		
Ընդհատվող գործառնությանը վերագրելի ակտիվների վաճառքներից և պարտավորությունների մարումներից շահույթ (վնաս)	120		
Այլ ոչ գործառնական շահույթ (վնաս), այդ թվում՝	130	383 955	380,319
	131		
Սովորական գործունեությունից շահույթ (վնաս)	140	(29,646)	(42,150)
Արտասովոր դեպքերից շահույթ (վնաս)	150		
Զուտ շահույթ (վնաս) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը	160	(29,646)	(42,150)
Շահութահարկի գծով ծախս (փոխհատուցում)	170	33,840	43,574
Զուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո	180	4,194	1,424

**Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**  
**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ**  
**2015թ. Դեբիտորական ծախսերի շարժի վերաբերյալ**  
*(հունվար-դեկտեմբեր)*

*(հազ. դրամ)*

Դեբիտորական պարտքերի և այլ ֆինանսական պարտավորությունների դասակարգում	Նպատակը	Տարեկգրի մնացորդ 01.01.2015  Ընդամենը	Ավելացում (կուտակում)	Նվազում (մարում)	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2015թ.
1	2	3	4	5	6
<b>Ընդամենը դեբիտորական պարտքեր</b>		<b>158932</b>	<b>1839998</b>	<b>1846695</b>	<b>152235</b>
1.1 «Հայէլգանց» ՓԲԸ հիմնական ծառայություն	օպերատորի ծառայություն	126050	1508113	1509098	125065
1.2 «Հայէլգանց» ՓԲԸ այլ ծառայություն	օպերատորի ծառայություն	104	1531	464	1171
1.3 «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ	օպերատորի ծառայություն	14139	179991	188041	6089
1.4 «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ	օպերատորի ծառայություն	15671	99956	98691	16936
1.5 «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ	վարձակալ.ծառայություն	480	6000	5952	528
1.6 «Յուքոմ» ՓԲԸ	վարձակալ.ծառայություն	1756	21072	21072	1756
1.7 ՀՀ ԷՆ. և ԲՆ. պաշ. նախ. անձնակազմ	վարձակալ.ծառայություն	0	5373	5373	0
1.8 «Օրանժ Արմենիա» ՓԲԸ	վարձակալ.ծառայություն	216	2592	2592	216
1.9 «Որոտանի ՀԷԿԴ» ՓԲԸ	վարձակալ.ծառայություն	0	978	978	0
1.10 «Կոնվերս բանկ» ՓԲԸ	վարձակալ.ծառայություն	54	648	648	54
1.11 «HSBC բանկ» ՓԲԸ	վարձակալ.ծառայություն	55	660	660	55
1.12 «Էներալչին» ՍՊԸ	վարձակալ.ծառայություն	203	487	608	82
1.13 Փոքր ՀԷԿ-երի միություն	վարձակալ.ծառայություն	109	657	711	55
1.14 «Ն.Տ.Սերվիս» ՍՊԸ	վարձակալ.ծառայություն	54	648	648	54
1.15 «Սամսոն Գասպարյան» ՍՊԸ	վարձակալ.ծառայություն	0	864	720	144
1.16 «Արդշինբանկ» ՓԲԸ	վարձակալ.ծառայություն	0	9816	9816	0
1.7 Այլ	ծառայություն	41	612	623	30

**Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**  
**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ**  
**2015թ. Կրեդիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ**  
*(հունվար-դեկտեմբեր)*

(հազ. դրամ)

Կազմակերպության անվանումը	Նպատակը	Տարեկազմի մնացորդ 01.01.2015թ.	Ավելացում (կուտակում)	Նվազում (մարում)	Մնացորդը հաշվետու ժամանակա-շրջանի վերջում 31.12.2015թ.
		Ընդամենը			
1	2	3	4	5	6
<b>Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով</b>					
Պետ. քյուջե (ռադիոհաճախականություն)	Վարձակալություն	1180	4720	4720	1180
«Կ. Դեմիրճյանի անվ. Սետրոպոլ» ՓԲԸ	Վարձակալություն	1218	14616	14616	1218
«Չայկցանց» ՓԲԸ	Էլ. էներգիա	2369	25190	24969	2590
«ԱրմենՏել» ՓԲԸ	Կապի ծառայություն	468	5363	5360	471
«ԱրմենՏել» ՓԲԸ	Կապի ծառայություն	751	9068	9068	751
«Թիվ 1 ռազմական ջոկատ» ՓԲԸ	Պահպան. ծառայություն	0	7200	7200	0
«Դ-Տելեկոմ» ՓԲԸ	Կապի ծառայություն	130	2992	2938	184
«Սեզանետ» ՍՊԸ	Սերվիսների սպաս. ծառայություն	1383	39317	39097	1603
«Վուլֆաս» ՍՊԸ	ԿԿԾ տեսապատի սպաս. ծառայություն	1810	74230	74320	1720
«Չայիեռուստացանց» ՓԲԸ	Վարձակալություն	120	1440	1440	120
«Յուրոմ» ՍՊԸ	Հեռախոս. ծառայություն	18	361	360	19
«Երևան Զուր» ՓԲԸ	Զրի մատ. ծառայություն	23	192	192	23
«ԲԷՑ» ՓԲԸ	Վարձակալություն	84	1008	1008	84
«Ինտերակտիվ թիվի» ՍՊԸ	Կապի ծառայություն	28	336	336	28
«ՍԱՍ-Գրուպ» ՍՊԸ	Սննդամթերք	10	175	136	49
«Սելտա» ՍՊԸ	Տպագրական ծառայութ.	0	485	485	0
«Գինափ» ՍՊԸ	Շինարարական նյութեր	0	780	780	0
«Իքս-Արթ» ՍՊԸ	Պահեստամասեր	0	138	138	0
«Չայիվերոյան շինմոնտաժ» ՍՊԸ	Պահեստամասեր	0	58	58	0
«ՍԳԱ -Վորլդ» ՍՊԸ	Մաքուր ջուր	0	87	87	0
«Ֆարմդրոմ» ՍՊԸ	Դեղորայք	0	130	130	0
«Ֆլորես» ԱՏ	Գույքի գնահատում	0	2180	1200	980
«Յունակս» ՍՊԸ	Սուրհանդակային ծառայ.	0	69	69	0
«Չայաստանի ճարտ.ակադ.» հ/կ	Սենիմարների անցկացում	0	300	300	0
«Գ.Սունդուկյանի անվ. ազգ. ակ.թատ.»	Ներկայաց. տոմսեր	0	100	100	0
«Լորենի հրատարակչություն» ՍՊԸ	Տպագրական ծառայութ.	0	100	100	0
ԱԶ Հրաշյա Ասոյան	Շինարարական աշխատ.	0	2487	2487	0
ԱԶ Երանուհի Մնացականյան	Տնտեսական ապրանք. ձեռք բերում	0	1270	1270	0
ԱԶ Արա Դողոյան	Շին. ապրանքների ձեռք բերում	0	505	505	0
ԱԶ Մարիամ Գրիգորյան	Ավտոմեքենաների տեխ. սպասարկում	0	450	450	0
«Սմարթլայն» ՍՊԸ	Կազմ. տեխնիկայի պահեստամասեր	0	43	43	0
«Գիր Սեցած» ՍՊԸ	Գրեմական պիտույքներ	0	40	40	0



Այլ		36	46	54	28
Ալիմենտ		188	938	1126	0
Արհմիություն		132	5403	5535	0
<b>Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին</b>					
ԱԱԳ	Չարկ	20637	324056	329554	15139
Եկամտահարկ	Չարկ	22693	180281	181704	21270
Գույքահարկ	Չարկ	868	1992	2010	850
Այլ հարկեր	Չարկ	61	2173	2196	38
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի գծով	Աշխատավարձ	30175	736727	735266	31636
<b>Փոխառություններ</b>					
«Չաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ	Փոխառություն	49823		49823	0
<b>Վարկեր</b>					
Համաշխարհ. Բանկի վարկ և տոկոսներ Ֆին.Նախ	Վարկ	103357		9783	93574
Ճապոնական Բանկի վարկ և տոկոսներ Ֆին.Նախ	Վարկ	2735705		60870	2674835
Ասիական.Բանկ Ֆին.Նախ	Վարկ	0	145418		145418
<b>ԸՆԴԱՄԵՆԸ ԿՐԵԴԻՏՈՐԱԿԱՆ ՊԱՐՏՔԵՐ</b>		<b>2973267</b>	<b>1447046</b>	<b>1571923</b>	<b>2848390</b>

**ՏԵՂԵԿԱՆՔ**

**«ԷԷՅՕ» ՓԲԸ 2015թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած  
եկամուտների մասին**

մլն դրամ

	Գործունեության անվանումը	հունվար-դեկտեմբեր
		առանց ԱԱՀ
1	2	3
<b>Ա</b>	<b>Գործառնական եկամուտներ (տող1 + տող2)</b>	<b>1555.3</b>
<b>1</b>	<b>Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտ</b>	<b>1452.4</b>
	ա) «ՅԷՑ» ՓԲԸ-ին էլ.էն.համ.օպերատ.ծառայութ.մատուց	1256.8
	բ) «ԵրՋԷԿ» ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայութ.	136.5
	գ) «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայութ.	59.1
<b>2</b>	<b>Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտ</b>	<b>102.9</b>
2.1	այդ թվում՝ Վրաստանից էլ ..էն. ներկրման ընթացքում մատուց.ծառայութ.	30.1
2.2	Տարածքի վարձակալություն	41.8
2.3	Պետ.ռեզերվի ծառայություն	3.7
2.4	Փոքր ՀԷԿ-երի համար ՌՊԱ հաշվարկներ	1.6
2.5	«ՅԷՑ» ՓԲԸ-ի համար ՌՊԱ հաշվարկներ և քարտեզների կազմում	1.2
2.6	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի համար ՌՊԱ հաշվարկներ	7.5
2.7	Բանկի %	12.7
2.8	Դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառք	1.2
2.9	Այլ ծառայություններից	3.1

**Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**  
**«Էլեկտրատներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ**  
**2015թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ**  
*(առանց ԱԱԳ)*  
*(ըստ նախահաշվի և փաստացի)*

մլն դրամ

1	2	Նախահաշիվ	Փաստացի
		3	Ընդամենը
4	5	6	7
<b>Ա</b>	<b>Եկամուտներ (տող1+տող2)</b>	<b>1549.5</b>	<b>1555.3</b>
1	այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից	1453.5	1452.4
	<i>որից՝ 37 տարածքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>1256.8</i>	<i>1256.8</i>
	<i>արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>196.7</i>	<i>195.6</i>
2	այլ գործունեությունից	96.0	102.9
<b>Բ</b>	<b>Ծախսեր ((տող3+տող4+տող5+տող6+տող7+տող8+տող9+տող10+տող11)</b>	<b>1546.0</b>	<b>1787.3</b>
3	Նյութական ծախսեր	94.2	74.8
	<i>վառելիք</i>	<i>39.2</i>	<i>35.3</i>
	<i>էլ.էներգիա</i>	<i>24.7</i>	<i>19.5</i>
	<i>տարբեր ավտոպահեստամասեր և պահեստամասեր</i>	<i>6.5</i>	<i>6.0</i>
	<i>դիս.վահանակի էլեկտրոնային լամպեր, օպտիկական մալուխ, տրոս, միացման տուփեր և այլն</i>	<i>23.8</i>	<i>14.0</i>
4	Մաշվածություն	56.2	665.4
5	Վերանորոգման ծախսեր	85.2	87.1
6	Սպասարկման ծախսեր (տեսապատի և սերվերների սպասարկում)	68.4	68.4
7	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ (աշխատավարձ)	699.2	700.5
8	Այլ ծախսեր	103.9	90.8
	<i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i>	<i>8.0</i>	<i>8.4</i>
	<i>գործուղում</i>	<i>20.0</i>	<i>23.6</i>
	<i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող ծախսեր</i>	<i>4.6</i>	<i>4.6</i>
	<i>աուդիտ և խորհրդատվական ծառայություններ</i>	<i>4.0</i>	<i>4.0</i>
	<i>վարձակալական վճար</i>	<i>47.0</i>	<i>26.3</i>
	<i>պահպանության հետ կապված ծախսեր</i>	<i>7.2</i>	<i>7.2</i>
	<i>անձնակազմի վերապատրաստման ծախսեր</i>	<i>0.9</i>	<i>0.9</i>
	<i>Կոմունալ տնտեսության ծախսեր, գրասենյակային ապրանքների ձեռք բերում, ներկայացուցչական ծախսեր, արտահագուստի ձեռք բերում, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայություններ և ապրանքներ</i>	<i>12.2</i>	<i>15.8</i>
9	Լիցենզիոն տարեկան տուրք	5.0	5.0
10	Վարկի սպասարկում	426.2	87.6
11	Նորմատիվ փաստաթղթերի մշակում	7.7	7.7
<b>Գ</b>	<b>Շահույթ (վնաս) (տող4-տողԲ)*</b>	<b>3.5</b>	<b>1.4</b>

\* - փաստացի շահույթը հաշվարկվել է հաշվապահական միջազգային ստանդարտների պահանջներին համապատասխան, հաշվի առնելով  
 ոչ գործառնական եկամուտները (ակտիվների վերագնահատում, շնորհներ - 413.4 մլն դրամ և ոչ գործառնական ծախսեր (փոխարժեքային  
 տարբերություն, վարկերի մարման դիսկոնտոլ հետաձգված և հարկերի փոխհատուցումից հաշվարկված ծախսեր, դուրս գրված հիմնական միջոցներ - 180.0 մլն դրամ)

$$[(1555.3 + 413.4) - (1787.3 + 180.0)] = 1.4 \text{ մլն դրամ}$$

**ՏԵՂԵԿԱՆՔ**

**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ  
2015թ. տարեկան ֆինանսական մուտքերի և ծախսերի վերաբերյալ**

h/h	Մուտքերի աղբյուրները և ծախսերի ուղղությունները	հունվար-դեկտեմբեր
<b>1</b>	<b>Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի սկզբում</b>	<b>211.4</b>
<b>2</b>	<b>Ֆինանսական մուտքերը, ընդամենը</b>	<b>1872.9</b>
	2.1. հիմնական գործունեությունից	1741.6
	2.2. այլ գործունեությունից	128.8
	2.3. ՀՀ Պետ բյուջեի կողմից վարկային ծրագրով վճարված գումարի ետ վերադարձ	2.5
<b>3</b>	<b>Ֆինանսական ծախսեր, ընդամենը՝</b>	<b>1929.8</b>
3.1	աշխատավարձ	526.0
3.2	հարկեր, տուրքեր, վճարներ (ԱԱՀ, եկամտային հարկ, շահութահարկի կանխավճար, գույքահարկ)	439.9
3.3	Շահութաբաժին	6.0
3.4	նյութական ծախսեր (էլեկտրաէներգիա, վառելիք, ավտոմեքենաների և կազմակերպչական պահեստամասեր և այլն)	91.7
3.5	վերանորոգման ծախսեր <i>ա.թ.</i>	107.2
	<i>կարճ միացման հոսանքի հաշվարկների իրականացման աշխատանքներ</i>	10.6
	<i>նախագծանախահաշվային աշխատանքներ</i>	2.0
	<i>կարգաբերման և շինարարական աշխատանքներ</i>	28.1
	<i>&lt;&lt;Էներգակապ&gt;&gt; մ/ճ-ի ենթակայանի վերանորոգում</i>	21.0
	<i>վարչական շենքի և շինությունների տանիքների վերանորոգում</i>	10.4
	<i>ավտոմեքենաների վերանորոգում և սպասարկում</i>	14.5
	<i>Արոլյան 27 և Մալխասյանց 2 շենքերի ընթացիկ վերանորոգման, այլ հիմնական միջոցների մաքրման և լվացման աշխատանքներ</i>	11.0
	<i>ձմռան նախապատրաստման և այլ վերանորոգման ծախսեր</i>	6.4
	<i>հակահրդեհային ծառայության սարքավորումների և տեսախցիկների ընթացիկ վերանորոգման աշխատանքներ</i>	3.2
3.6	վարկեր և տոկոսագումարներ	420.3
3.7	գործուղում	23.6
3.8	սպասարկման ծախսեր	80.4
3.9	փոխառությունների մարում	56.5
3.10	Պետ.ռեզերվ	2.7
3.11	վարձակալական վճար	32.2
3.12	ավտոմեքենաների ձեռք բերում	40.2
3.13	կապ, գրասենյակային պիտույքների, գույքի, համակարգչային տեխնիկայի և տնտեսական ապրանքների ձեռք բերում	35.4
3.14	նորմատիվային փաստաթղթերի պատրաստում	9.4
3.15	աուդիտ և խորհրդատվական աշխատանքներ	4.8
3.16	Կենտրոնական կարգավարական պահուստային կետի համար ապրանքանյութական արժեքների ձեռք բերում	17.1
3.17	հաշվարկային աշխատանքներ	4.9
3.18	պահպանության հետ կապված ծախսեր	7.2
3.19	լիցենզիոն տուրք	5.0
3.20	այլ ծախսեր	19.3
<b>4</b>	<b>Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի վերջում</b>	<b>154.5</b>

#### *IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ*

Ընկերության կազմակերպական կառուցվածքը (կցվում է) և հաստիքացուցակը խորհուրդը հաստատել է 2014թ. օգոստոսի 1-ին: Ընկերության աշխատողների թվաքանակը՝ համաձայն խորհրդի կողմից հաստատված հաստիքացուցակի կազմել է 206 հաստիք, փաստացի աշխատողների միջին ցուցակային թվաքանակը 2015թ. ընթացքում կազմել է 206 մարդ, այլ աշխատանքներ իրականացնելու նպատակով, հրավիրված աշխատակիցների միջին տարեկան թվաքանակը՝ 10 մարդ: 2015թ. ընթացքում աշխատանքի են ընդունվել 18 մարդ, աշխատանքից ազատվել 11 մարդ՝ որից 7-ը մահվան պատճառով:

2016թ. հունվարի 1-ի դրությամբ Ընկերության աշխատողների քանակը կազմել է 206 մարդ:

Մասնագիտական որակավորում պահանջվող աշխատողների 96%-ը ունեն համապատասխան բարձրագույն կրթություն, աշխատողների 39.2%-ը մինչև 35 տարեկան են, 43.0%-ը՝ 35 – 50 տարեկան, 16.8%-ը 50-ից բարձր տարիք ունեցող աշխատողներ են:

2015թ. ընթացքում աշխատողներին վճարված աշխատավարձը և դրան հավասարեցված վճարները կազմել է 700.5 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսվել է 669.2 մլն դրամ), միջին ամսական աշխատավարձը կազմել է 275.0 հազ. դրամ:

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:

## V. ԵԶՐԱՓՈՎԿԻՉ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

2015թ. 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:

2015թ. դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում անց է կացվել հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքները արտացոլվել են 2015թ. տարեկան հաշվետվություններում: Ընկերությանը հասցված վնասի, անօրինական դուրս գումների, 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:

2015թ. հունվար ամսին անց կացված մրցույթի արդյունքում հաղթած ընկերության կողմից իրականացվել է Ընկերության 2014թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտ, որի անց կացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 1.25 մլն դրամ (առանց ԱԱՀ):

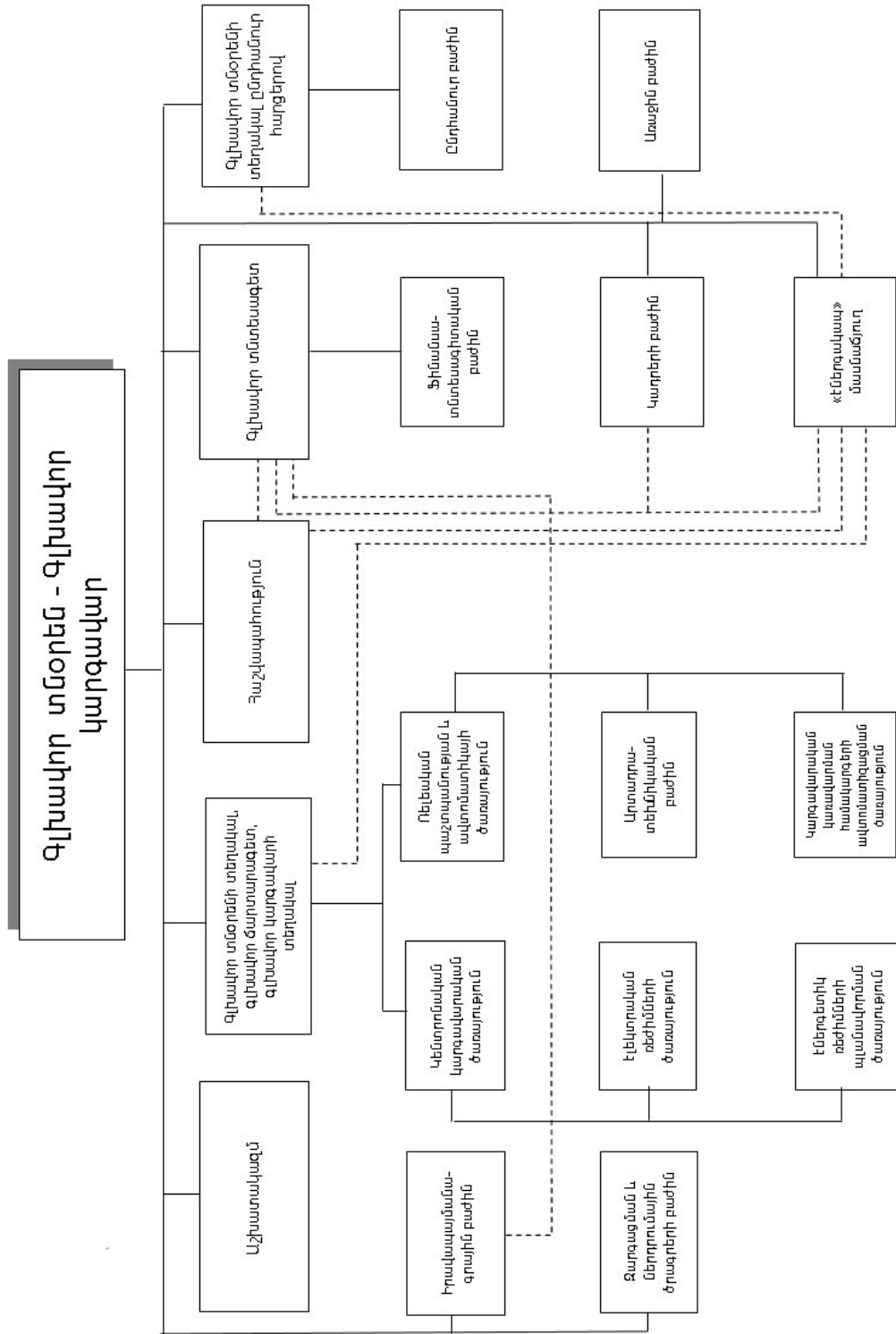
2015թ. ընթացքում Հայաստանի Հանրապետությունում ստուգման լիազորություն ունեցող մարմինների կողմից ստուգումներ չեն իրականացվել:

«ԷԷՀՕ» ՓԲԸ  
գլխավոր տնօրեն

Մ.ՄԱՅԱԿԱՆՅԱՆ

«Մասնատված է»  
 «Էլեկտրամերգետիկական համակարգի  
 օպերատոր» ՓԲԸ 01 օգոստոսի 2014թ.  
 խորհրդի որոշմանը

**«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ  
 ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ-Ի  
 ՎԱՐՉԱԿԱԶՄԱԿԵՐՊԱԿԱՆ ԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔ**



## Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի

Վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ

31.12.2015թ.

(մարումը նախատեսված է Ընկերության սակագնի հաշվարկում)

### 1. Համաշխարհային բանկի վարկ

Տրվել է 05.2005թ. տարեկան լիբոր + 0.5 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը	297264.54 ԱՄՆ դոլար
Մարվել է 01.01.2015թ. դրությամբ	138712.61 ԱՄՆ դոլար
Մնացորդը 31.12.2015թ. դրությամբ կազմում է	158551.93 ԱՄՆ դոլար
Մարման վերջնաժամկետը 2023թ.	

### 2. Ճապոնական բանկի վարկ

Տրվել է 05.2007թ. տարեկան 1.8 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը	1598503880.0 ճապոնական իեն
Մարվել է 01.01.2015թ. դրությամբ	459270979.34 ճապոնական իեն
Մնացորդը 31.12.2015թ. դրությամբ կազմում է	1139232900.66 ճապոնական իեն
Մարման վերջնաժամկետը	2029թ.(հիմնական) 2039թ.(խորհրդատվական ծառայություն)

3.Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները կազմում են **4650.69 մլն դրամ**

այդ թվում՝ Համաշխարհային բանկի գծով

(01.01.2016թ.դրությամբ 1 ԱՄՆ դոլարի փոխարժեքը կազմում է 483.75 դրամ) **76.69 մլն դրամ**

Ճապոնական բանկի գծով

(01.01.2016թ.դրությամբ 10 իենի փոխարժեքը կազմում է 40.15 դրամ) **4574.02 մլն դրամ**



## ՕՐԻՆԱԿԵԼԻ ՁԵՎԱԶԱՓ

50 տոկոս և ավելի պետական մասնակցությամբ առևտրային կազմակերպությունների կողմից միջնաժամկետ հեռանկարում (2017թ., 2018թ. 2019թ.) Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե շահութաբաժինների գծով

վճարման ենթակա տարեկան գումարների կանխատեսումներն այդ կազմակերպությունների բաժնետոմսերի կառավարման լիազորություն ունեցող պետական մարմին ներկայացվելու

### 1. ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարություն

(լիազորված մարմնի անվանումը)

### 2. «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ՝ պետական

(առևտրային կազմակերպության անվանումը և պետական իրավական կարգավիճակը)

3. Կանոնադրական կապիտալում պետական սեփականություն հանդիսացող բաժնեմասի չափը (տոկոսը)

100  
%

Շահութաբաժնի հաշվարկման բազայի բաղադրիչներն ըստ ՀՀ կառավարության 2011 թվականի մարտի 3-ի N202-Ն որոշման N1 հավելվածի	Ընթացիկ տարվան նախորդող եռամյա ժամանակահատված			Ընթացիկ տարի (2016, ծրագրված) (հազ.դր.)	Միջնաժամկետ հեռանկար (կանխատեսումներ)			Պարզաբանումներ
	ընթացիկ տարվան նախորդող 3-րդ տարի (2013թ., փաստացի) (հազ.դրամ)	ընթացիկ տարվան նախորդող 2-րդ տարի (2014թ., փաստացի) (հազ.դրամ)	ընթացիկ տարվան նախորդող 1-ին տարի (2015թ., փաստացի) (հազ.դրամ)		ընթացիկ տարվան հաջորդող 1-ին տարի (2017թ., փաստացի) (հազ.դրամ)	ընթացիկ տարվան հաջորդող 2-րդ տարի (2018թ., փաստացի) (հազ.դրամ)	ընթացիկ տարվան հաջորդող 3-րդ տարի (2019թ., փաստացի) (հազ.դրամ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Ձուտ շահույթը (շահութահարկի գծով ծախսի նվազումից հետո), այդ թվում՝ բաղադրիչի վրա ազդող հիմնական գործոնները՝	5514.0	4194.0	4800.0	4800.0	4800.0	4800.0	4800.0	
ա). ՀՀ դրամի՝ ճապոնական իենի նկատմամբ արժեզրկում								
2. Ավելացնել զուտ շահույթին, այդ թվում՝	5070.0	7775.0	2500.0	2500.0	2500.0	2500.0	2500.0	
ա. ծախսերի առավելագույն թույլատրելի սահմանաչափերը գերազանցող գումարները								
բ. ծախսեր, որոնք պետք է իրականացվեն շահութաբաժնի հաշվարկումից հետո կազմակերպության տրամադրության տակ մնացող զուտ շահույթի հաշվին	5070.0	7775.0	2500.0	2500.0	2500.0	2500.0	2500.0	

3. Տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնասներ, այդ թվում՝ բաղադրիչի վրա ազդող հիմնական գործոնները՝								
ա). ԳՅ դրամի՝ ճապոնական իենի նկատմամբ արժեզրկում								
4. ԳՅ կառավարության 2011 թվականի մարտի 3-ի N202-Ն որոշման N1 հավելվածի 8-րդ կետով նախատեսված հաշվարկային բազայի վերանայումներ, այդ թվում՝	0	0	0	0	0	0	0	
ա. կանխատեսվող տարվան նախորդող 5(3) տարում շարունակաբար կուտակված վնասների հնարավոր առկայությունը,	0	0	0	0	0	0	0	
բ. զուտ շահույթին ավելացումների և կանխատեսվող տարվա վերջին կուտակվող վնասի դրական տարբերության հնարավոր առկայությունը								
5. Ներդրումային ծրագրի շրջանակներում կանխատեսվող տարում ԳՅ կառավարության 2011 թվականի մարտի 3-ի N202-Ն որոշման N1 հավելվածի 9-րդ կետի համաձայն կատարվելիք ծախսերը								
6. Շահութաբաժնի հաշվարկման բազան	10584.0	11969.0	7300.0	7300.0	7300.0	7300.0	7300.0	
7. Շահութաբաժնի չափը՝ ըստ պետական կազմակերպության կանխատեսման	5292.0	5984.5	3650.0	3650.0	3650.0	3650.0	3650.0	

### ՀԱՇՎԱՐԿ

50 ՏՈԿՈՍԻՑ ԱՎԵԼԻ ՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ ՀԱՆԴԻՍԱՑՈՂ ԲԱԺՆԵՄԱՍ ՈՒՆԵՑՈՂ  
«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ ՇԱՀՈՒԹԱԲԱԺՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿՄԱՆ

<b>1. Շահաթաքաժին վճարողի անվանումը</b>							<b>2. վճարողի գտնվելու վայրը</b>	
<b>3.ՀՎՀՀ</b>							<b>4. Գեռախոսի համարը</b>	
<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	
<b>5. Հաշվետու տարի</b>				<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	
<b>Յ/Յ</b>	<b>Ցուցանիշի անվանումը</b>						<b>տողը</b>	<b>Հաշվետու. տարվա փաստացի գումար</b>
1	Ձուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո (ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվության ձև N12, 180-րդ տող)						010	1424.0
2	50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաթաքաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս գուտ 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)						020	
	<b>նույն թվում</b>							
	- վնասակար նյութերը շրջակա միջավայր արտանետելու համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը՝ (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսը) գերազանցող գումարի չափով.						021	
	- 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)						022	
	- 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)						023	
	- 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)						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 ծամբարների, 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) շահաթահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման ԴՀ 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	10270.0
	<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	
	<p>- Պետական կամ համայնքների բյուջեներ, ինչպես նաև պարտադիր սոցիալական ապահովագրության վճարումների դիմաց գանձվող տույժերի, տուգանքների և այլ գույքային սանկցիաների գումարի չափով. *ավելացումները կատարվում են այն հաշվետու ժամանակաշրջանում, որի ընթացքում հաշվեգրվել է (արձանագրվել է).</p>	033	

	-անհատույց տրամադրած ակտիվների (այդ թվում՝ աշխատողների ծանր տնտեսական վիճակի, դժբախտ դեպքերում օգնության, արձակուրդ մեկնելու դրամական օգնության կամ պարզևատրման, առանձին ֆիզիկական եւ շահույթ չհետապնդող իրավաբանական անձանց անհատույց ֆինանսական օգնության տրամադրման եւ այլ համանման ծախսեր), ներած պարտավորությունների արժեքի չափով, բացառությամբ, գրադարանների, թանգարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին և մանկատներին) ինչպես նաև հոգեբուժական և հակաթրոֆատային դիսպանսերներին 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	10270.0
	-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 սեփականաթյուն 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	Ընդհանրը գուտ շահույթին ավելացվող գումար (020+030+040)	050	10270.0
	Զուտ շահույթը (վնասը) հաշվի առած ավելացումները (010 + 050)	060	11694.0
6	Շահութաբաժնի տոկոսադրույքը	070	50
7	ՀՀ պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (060X070)	080	5847.0

## Տրոփիկալ

ՄԵՓ «Ամուստալ» հասնակային պարամետրի օպերատորի հարցազրույցի արդյունքները 2015թ. հունվարի 1-ից մինչև 2015թ. դեկտեմբերի 31-ը

Գ/Կ	2	ՄԵՓ «Ամուստալ» փնտրող դեղորայքի հարցազրույցի արդյունքները	ՄԵՓ «Ամուստալ» հարցազրույցի արդյունքները 2015թ. հունվարի 1-ից մինչև 2015թ. դեկտեմբերի 31-ը																																													
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25																							
9	1		100	Պետական մասնակցությանը հասնակային	8439368	Ընդամենը ոչ մեքսիկացի ակտիվներ /ձև 1 տող 080/ այլ փուն	8052022	Հիմնական միջոցներ /ձև 1 տող 010/	354498	Ընդամենը մեքսիկացի ակտիվներ /ձև 1 տող 220/	149335	Դեբիտորական պարտքերի վաճառքի գծով /ձև 1 տող 160/	17868	Դրամական միջոցներ և դրացն համարժեքներ /ձև 1 տող 200/	5080717	Ընդամենը սեփական կապիտալ /ձև 1 տող 300/	1883701	Կանցնողական (բաժնեկապ) կապիտալի գույս գումար /ձև 1 տող 240/	2701069	Կուտակված շահույթ (զեմա) /ձև 1 տող 270/	0	Պարտատարային կապիտալ /ձև 1 տող 280/	3216425	Ընդամենը ոչ մեքսիկացի պարտավորություններ /ձև 1 տող 360/ այլ փուն	496724	Ընդամենը մեքսիկացի պարտավորություններ /ձև 1 տող 490/	26099	Կրեդիտորական պարտքերի գումար /ձև 1 տող 390/	37298	Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքերի գումար /ձև 1 տող 410/	8793866	Հաշվեկշիռ /ձև 1 տող 230 (500)/	1483246	Լրացուցիչ, ապահովագրության, աշխատատեղիների, ծախսարկունքների և այլ հարցումների /ձև N 2 տող 010/	1424	Ջուտ շահույթ (զեմա) շահույթարկի գծով ծախսի նվազագույնից /ձև N 2 տող 180/	206	Լիզատուների միջին ցուցանիշային քիմի,	2216137	Ընդամենը հկատարներ	1483246	Ընդամենը հիմնական գործունեության հկատարներ	2258287	Ընդամենը ծախսեր	1640866	Ընդամենը հիմնական գործունեության հկատարներ	5847	22 պետական բյուջեի հիմնական շահույթահաշվարկի գումարներ

## Ց Ա Ն Կ

1. Բովանդակություն	1 էջ
2. Տեղեկատվություն Ընկերության մասին	2-3 էջ
3. Ընկերության կանոնադրությամբ և տրված լիցենզիայով նախատեսված խնդիրները և նպատակները	4 էջ
4. Ընկերության կառավարման մարմինները	5-19 էջ
5. Ընկերության ստեղծման պատմության հակիրճ նկարագրությունը	20 էջ
6. Տեղեկատվություն ենթակառուցվածքների մասին	21-22 էջ
7. Արտադրական գործունեություն	23-26 էջ
8. Ֆինանսական գործունեություն	27-32 էջ
9. Հաշվապահական հաշվեկշիռ ՁևN1	33-35 էջ
10. Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն ՁևN2	36-37 էջ
11. Տեղեկանք «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ 2015թ. դեբիտորական ծախսերի շարժի վերաբերյալ	38 էջ
12. Տեղեկանք «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ 2015թ. կրեդիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ	39-40 էջ
13. Տեղեկանք «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ 2015թ. ընթացքում մատուցած ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին (Հավելված 1)	41 էջ
14. Տեղեկանք «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ 2015թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ (Հավելված 2)	42 էջ
15. Տեղեկանք «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ 2015թ. ֆինանսական հոսքերի վերաբերյալ (Հավելված 3)	43 էջ
16. Աշխատանք և աշխատավարձ	44 էջ
17. Եզրափակիչ դրույթներ	45 էջ
18. «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ վարչակազմակերպական կառուցվածք	46 էջ
19. Տեղեկանք «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ	47 էջ
20. Օրինակելի ձևաչափ	48-49 էջ
21. Հաշվարկ 50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող «ԷԷՖՕ» ՓԲԸ շահութաբաժնի հաշվարկման	50-52 էջ
22. Տեղեկանք ՀՀ պետական կառավարման մարմինների կողմից ֆինանսատնտեսական մոնիտորինգի իրականացման ընթացքում ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետ. գույքի կառավարման վարչությանը տրամադրվող ցուցանիշների վերաբերյալ	53 էջ
23. Ցանկ	54 էջ