

Նախապես հաստատվել է

Հաստատվել է

<<ԷԷԸՕ>> ՓԲԸ խորհրդի 2020թ. մայիսի 25 նիստում
խորհրդի նախագահ

<< Տարածքային կառավարման և
ենթակառուցվածքների նախարար

 Ա.ՍԻՄՈՆՅԱՆ

 Ս. ՊԱՊԻԿՅԱՆ
հունիսի 2020թ.

**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերավոր>> ՓԲԸ**

2019 ԹՎԱԿԱՆԻ

ՏԱՐԵԿԱՆ

ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

ԵՐԵՎԱՆ

- I. Տեղեկատվություն Ընկերության, նրա կառավարման մարմինների մասին***
- II. Արտադրական գործունեություն***
- III. Ֆինանսատնտեսական գործունեություն***
- IV. Աշխատանք և աշխատավարձ***
- V. Տեղեկատվություն <<Կարգավարական կառավարման ու փվյալների հավաքագրման/էներգիայի կառավարման համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների իրականացում>> ծրագրի վերաբերյալ***
- VI. Եզրափակիչ դրույթներ***
- VII. Հաշվապահական հաշվեկշիռներ***
- VIII. Հավելվածներ***
- IX. Տեղեկանքներ***
- X. Հաշվարկներ***
- XI. Տեղեկություններ խորհրդի անդամների մասին***

I. ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ՄԱՍԻՆ

<i>անվանումը՝ հայերեն լրիվ</i>	-	<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> փակ բաժնետիրական ընկերություն
<i>կրճապ</i>	-	<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
<i>նուսերեն</i>	-	Закрытое акционерное общество <<Оператор электроэнергетической системы>>
<i>կրճապ</i>	-	ЗАО <<Оператор электроэнергетической системы>>
<i>անգլերեն լրիվ</i>	-	<<Electro power systems operator>> Closed joint-stock company
<i>կրճապ</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 office@energyoperator.am www.energyoperator.am 01547732

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ հաշվարկային հաշվի համարները՝

<i><<Արդշինբանկ>> ՓԲԸ</i>	
<i><<Աղասյան>> մասնաճյուղ</i>	247460049700
<i><<Արաբկիր>> մասնաճյուղ</i>	247120046906
<i><<ՎՏԲ-Հայաստան Բանկ>> ՓԲԸ</i>	
<i><<Մյասնիկյան>> մասնաճյուղ</i>	16044033655200

*Պեպ.ռեգիստրում գրանցման համարը և ամսաթիվը՝
27312003639, 05.11.2003թ., վկայական թիվ 03 Ա 062403*

*Իրավակազմակերպական ձևը՝
Փակ բաժնետիրական ընկերություն*

Ընկերության կորպորատիվ կառուցվածքը՝

ա) Բաժնետերերի ընդհանուր ժողով

բ) Խորհուրդ

գ) Խորհրդի հանձնաժողովներ (2019թ. ընթացքում չեն ստեղծվել)

դ) գործադիր մարմին:

Ընկերության կանոնադրական կապիտալը կազմում է 1910747960 դրամ, որը կազմում է 316349 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 տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի կողմից:

Ընկերության նպատակն է տնտեսական գործունեություն իրականացնելու ճանապարհով շահույթի ստացումը, որի համար իրավունք է տրված և պարտավորեցված էլեկտրաէներգետիկական համակարգում մատուցել էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայություն՝ հետևյալ գործառույթներով.

1. էլեկտրաէներգետիկական համակարգում կարճաժամկետ պլանավորում և կարգավարում.
2. էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատիվ կառավարում.
3. էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի զարգացման պլանավորում.
4. տարածաշրջանային էլեկտրաէներգետիկական համակարգերի հետ Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկական համակարգի համատեղ աշխատանքի ապահովում.
5. էլեկտրաէներգետիկական համակարգում՝ համաձայն Լիցենզիայի պայմանների և Շուկայի կանոնների, իր օպերատիվ ենթակայության ներքո գտնվող Ռելեական պաշտպանության և Հակավթարային ավտոմատիկայի սարքվածքների նախադրվածքների հաշվարկում, առաջադրում և դրանց կատարման վերահսկում.
6. հաճախականության և փոխհոսքերի կարգավորման, հաշվեկշռման, ինչպես նաև համակարգային ծառայություններ մատուցելու համար նախատեսված տեղակայանքների պատրաստականության ստուգում.
7. էլեկտրաէներգետիկական համակարգում կրիտիկական (վթարային) իրավիճակներում էլեկտրամատակարարման սահմանափակումների ծրագրերի կիրառման վերաբերյալ որոշումների կայացում.
8. հաղորդման ցանցին միացվող նոր կամ վերակառուցվող էներգատեղակայանքներ և սարքավորումների հաղորդման ցանցին միացնելու տեխնիկական պայմանների և միացման գործողությունների ծրագրի վերաբերյալ համաձայնության տրամադրում.

9. Էլեկտրական էներգիայի (հզորության) միջպետական առևտրի խթանման և տարանցման ապահովման նպատակով համագործակցություն այլ երկրների համապատասխան կազմակերպությունների հետ.

10. Շուկայի կանոններով նախատեսված այլ գործառույթներ:

Լիցենզիայի պայմանների 5-րդ կետի 1-7-րդ ենթակետերով ամրագրված գործառույթները Լիցենզավորված անձն իրականացնում է բացառիկ իրավունքով:

Ընկերությունը կարող է զբաղվել օրենքով սահմանված գործունեության առանձին տեսակներով, ինչպես նաև լիցենզիայի (հատուկ թույլտվություն) առկայության դեպքում այլ գործունեությամբ:

«Վ 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.

Ս.Պապիկյան

- ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար, ընկերության բաժնետոմսերի կառավարման 100% լիազորությունները իրականացնող

Հաշվետու տարում գումարվել է մեկ տարեկան ընդհանուր ժողով (25.06.2019թ.) և մեկ արտահերթ ժողով (30.12.2019թ.): Բոլոր ժողովները գումարվել են Հանրապետության հրապարակ, Կառավարական տուն 3 հասցեում:

2. Խորհուրդ՝ Ընկերության կանոնադրության 13 հոդվածը (13.1-ից 13.7 կետեր)՝ սահմանում է Խորհրդի բացառիկ և պատվիրակված իրավասությունները:

Խորհրդի գործունեությունը

2019թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 5 նիստ, որից 4-ը հեռակա քվեարկությամբ, Խորհրդի նիստերի օրակարգը և դրան ուղեկցող փաստաթղթերը Խորհրդի անդամներին է ուղարկվում նիստի օրվանից առնվազն 10 օր առաջ:

Գործադիր մարմին

Ընկերության գործադիր մարմինը բաղկացած է մեկ գլխավոր տնօրենից՝ Մնացական Անդրիասի Մնացականյան:

2019թ. Ընկերության ներքին աուդիտ իրականացնող անձ և կորպորատիվ քարտուղար չի նշանակվել:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԱՏԵՂԾՄԱՆ

ՊԱՏՄՈՒԹՅԱՆ

ՀԱԿԻՐՃ ՆԿԱՐԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆԸ

Հայաստանի Հանրապետության Կառավարության 2003թ. մայիսի 2-ի <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> և <<Էներգա-կարգաբերում>> 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 <<<< 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 5-ին:

ՀՀ բնական մենաշնորհների կարգավորման հանձնաժողովի 2003թ. դեկտեմբերի 9-ի <<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, որի պայմանները հաստատվել է ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2017թ. մայիսի 17-ի N163Ա որոշմամբ:

ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԵՆԹԱԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ

Ընկերությունը իր կառուցվածքում ունի մեկ՝ <<Էներգակապ>> մասնաճյուղ:

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: <<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 <<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:

<<Կառավարության 2017թ. դեկտեմբերի 7-ի <<<< կառավարության 25.02.2010թ. N182-Ա որոշման մեջ փոփոխություն կատարելու և <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի կանոնադրական կապիտալում գույք ներդնելու մասին>> N1557-Ա որոշման համաձայն, ք.Երևան, Ծովակալ Իսակովի 50/21 հասցեում 0.25555 հեկտար մակերեսով հողամասը 38700.0 հազ.դրամ շուկայական արժեքով ներ է դրվել <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի կանոնադրական կապիտալում՝ Պահուստային կարգավարական կենտրոն կառուցելու նպատակով, որը համապատասխան գրանցում է ստացել << կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեում, ինչպես նաև համապատասխան գրանցում է ստացել << պետական ռեգիստրում:

II. ԱՐՏԱԴՐԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

2019թ. ընթացքում Ընկերությունը, իրականացրել է օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիայով նախատեսված բոլոր գործառույթները՝ ապահովելով << Էներգահամակարգի անվտանգությունն ու հուսալիությունը: Տարվա ընթացքում Կենտրոնական կարգավարական ծառայության աշխատակիցների մեղքով վթարներ չեն արձանագրվել:

Հանդիսանալով էլեկտրաէներգետիկական մեծածախ շուկայի մասնակից, <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ն իր փոխհարաբերությունները շուկայի այլ մասնակիցների հետ վարում է <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի և էլեկտրաէներգետիկական համակարգի լիցենզավորված այլ անձանց փոխհարաբերությունների կարգը հաստատելու մասին>> ՀՀ ՀԾԿՀ 2008թ. հուլիսի 2-ի N347-Ն որոշմանը համապատասխան: <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ի գործունեության ոլորտում կարևոր տեղ է հատկացված նաև ՀՀ ՀԾԿՀ <<<< 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 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: Ըստ անհրաժեշտության վերամշակվել են արդեն գործողության մեջ գտնվող հրահանգները և տրամադրվել համապատասխան ընկերություններին:

Ընկերությունը սպասարկել է կապուղիներ, մալուխային և օդային կապի գծեր, ռադիո և այլ հատուկ կապի ու հեռուստամեխանիկայի սարքավորումներ և SCADA/կապ համակարգը, որն իր մեջ ներառում է՝

- | | |
|---|------------|
| 1. Օպտիկամանրաթելքային ճոպան (OPGW) | – 779,7 կմ |
| 2. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ – (OPAC) | – 27.6 կմ |
| 3. Օպտիկական վերջնամասային սարքեր– (OLTE) | – 45 հատ |
| 4. Հեռամեխանիկայի սարքեր - (RTU) | – 28 հատ |
| 5. Էներգասնուցման անխափան սարքեր՝ | |
| • Լիցքավորման ագրեգատներ (Golero) | – 28 հատ |
| • Ակումուլյատորային մարտկոցներ | – 28 կոմպ. |
| • Շարժիչ գեներատորներ EP6000 | – 20 հատ |
| • 220 կՎ/ 48 Վ – փոխակերպիչներ | – 16 հատ |
| • 48Վ/ 220 Վ – փոխակերպիչներ | – 30 հատ |
| 6. SCADA սերվերներ | – 4 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. Անխափան սնուցման սարք (UPS) | – 15 հատ |
| 13. Ռեզերվ ավտոմատ միացման տրանսֆ. Համակարգ | – 1 հատ |
| 14. Դիզել գեներատոր | – 1 հատ |

15. IP ավտոմատ հեռախոսային հատ	կայան (MX - ONe)	- 2
16. IP ավտոմատ հեռախոսային կայան EBN		- 11 հատ
17. IP և թվային հեռախոսներ		-165 հատ
18. Ունիվերսալ չափիչ սարքեր (P130EH)		- 477 հատ
19. Հսկիչ մալուխներ		- 71,6կմ
20. Ուժային մալուխներ		- 6,35կմ
21. Թվային կամրջակներ		- 30հատ
22. Համակարգիչներ (SCADA/կապ համակարգում)		- 29 հատ
23. Կապի ցանցային հսկիչ սարք (NMS)		- 2 հատ
24. Միջանկյալ ռելեներ		- 1006 հատ

Կապուղիներ, մալուխային և օդային կապի գծեր, ռադիո և այլ հատուկ կապի ու հեռամեխանիկայի սարքավորումներ, այդ թվում՝

Բարձր հաճախ. սարքավորումներ	16+16 լրակազմ (PLC+DPLC)	32 կապուղի
Ռադիոռելեական սարքավորումներ	18 հատ	19 կապուղի
Ռադիոսարքավորումներ «ՖՄ» և «Մայակ»	23 կայան	23 կապուղի
Մալուխային կապի պղնձյա գծեր	5.8 կմ	25 կապուղի
Ավտոմատ հեռախոսակայան թվային Panasonic KXTD	8 հատ	305 արձնենտ

Բացի վերոհիշյալ սարքավորումների և գծերի սպասարկումից, կատարվել են նաև հետևյալ արտապլանային և վթարավերականգնողական աշխատանքները.

- 1 Շինուհայր ե/կ-Տաթև ՀԷԿ օպտիկական մանրաթելերի ջիղերի չափում և վնասված ջիղերի վերականգնում
- 2 ԵրՋԷԿ-Արարատ 2 ե/կ, ԵրՋԷԿ-Մարաշ ե/կ, ԵրՋԷԿ-հարավային ե/կ ՕԳ-ների դիֆ.պաշտպանությունների միացում օպտիկական մալուխներով
- 3 Հաղթանակ ե/կ-Շահումյան-2 ե/կ գոպ – ների միացում օպտիկական մալուխներով
- 4 Արարատ 2 ե/կ – Եղեգնաձոր ե/կ ընկած հատվածում 68 հենարանի վրայից միացման տուփի իջեցում, մանրաթելերի ստուգում և վերականգնում
- 5 Սուլակ 110 կվ ՕԳ-ի N1-ից 3 միջհենարանային հատվածի OPGW-ի փոխարինում
- 6 ԵրՋԷԿ ԲԲՍ-ից ԱՏԲ OPAC մալուխի անցկացում
- 7 Սպանդարյան ՀԷԿ-Շինուհայր ե/կ ընկած հատվածում V-K17 հենարանի վրայից միացման տուփի իջեցում, մանրաթելերի վերականգնում
- 8 Շինուհայր ե/կ- Շամբ ՀԷԿ հատվածում օպտիկական մալուխի չափումներ և թերությունների վերացում
- 9 Գուգարք-220 կվ ՕԳ-ի վթարված հենարանի վրա OPGW-ի ժամանակավոր ամրակցում
- 10 Որոտան-2 ՕԳ-ի օպտիկական մալուխի վնասվածքի վերականգնում
- 11 Հաղթանակ ե/կ-Շահումյան-2 ե/կ և Հաղթանակ ե/կ ԵրՋԷԿ ռելեական պաշտպանությունների միացումներ՝ օպտիկական կապուղիներով

- 12 Արգել ՀԷԿ-ում Հրազդան ՀԷԿ-ի շարային միացման տուփի վնասված օպտիկական մանրաթելքի փոխարինում
- 13 Ջովունի Ե/Կ-ում Շահումյան 2 Ե/Կ-ի շարային միացման տուփի մոնտաժում և վնասված օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում
- 14 Մարաշ Ե/Կ-ում Քանաքեռ ՀԷԿ-ի շարային միացման տուփից օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում
- 15 Լիճք Ե/Կ օպտիկական մալուխի վնասված մանրաթելքի վերականգնում
- 16 Վարդենիս 220 կվ ՕԳ-ի օպտիկական կապուղու չափումներ և վնասված մանրաթելքի վերականգնում
- 17 Գյումրի – 2 Ե/Կ պորտալի վրայից միացման տուփի իջեցում և վնասված մանրաթելքի վերականգնում
- 18 Եղեգնաձոր Ե/Կ-ում Սպանդարյան ՀԷԿ-ի շարային միացման տուփից օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում և գծի չափումներ
- 19 Ագարակ փ/Կ – Շինուհայր Ե/Կ օպտիկական կապուղու վնասվածքի վերականգնում
- 20 Վանաձոր 2 Ե/Կ-ում Հրազդան ՋԷԿ-ի շարային միացման տուփից օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում և գծի չափումներ
- 21 Շինուհայր Ե/Կ-ից Շամբ ՀԷԿ ընկած հատվածում ՊՏ ՕՕ հենարանից միացման տուփի իջեցում և մանրաթելքի միացում
- 22 Գուգարք – 2 220 կվ ՕԳ-ի վնասված հենարանի վրա OPGW-ի հիմնական միացում
- 23 Հրազդան ՋԷԿ-ի ԲԲՍ-ում միացման տուփի իջեցում և մանրաթելքի միացում
- 24 Մեղրի 1,2 SKADA II փուլով անցկացրած նոր OPGW-ի մոնտաժման աշխատանքների հսկում
- 25 Աշնակ Ե/Կ-ում OPAC մալուխների տեղափոխում նորակառույց մասնաշենք
- 26 Արարատ 2 Ե/Կ-ում Երևան ՋԷԿ-ի շարային միացման տուփից օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում և գծի չափումներ
- 27 Սևան - Հրազդան կասկադի ջրամբարների SKADA II փուլով անցկացրած նոր օպտիկական կապուղիների ստուգումներ
- 28 Գյումրի 220կվ ՕԳ-ի OPGW-ի վնասվածքների ստուգում և վերականգնում
- 29 ԿԿՀ-ՊԿԿ օպտիկական կապուղիների ստուգումներ
- 30 ՀԱԷԿ - Պռուդ Ե/Կ ոռ կայանի հաղորդիչի փոխարինում
- 31 Արգել ՀԷԿ ջրային ամբարտակի ոռ կապի կարգավորում
- 32 Արաքս մ/ճ - Մասիս Էլ.ց ոռ կայանի ընդունիչի փոխարինում
- 33 Արգել ՀԷԿ - Արզնի ՀԷԿ ոռ կայանի կարգավորում
- 34 Արգել ՀԷԿ - Արզնի ՀԷԿ ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
- 35 Արգել ՀԷԿ - Արզնի ՀԷԿ ոռ կայանի կարգավորում
- 36 ՀԱԷԿ ոռ կայանի հաղորդիչի փոխարինում
- 37 Հրազդան ՀԷԿ - Ախպարա ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
- 38 Արաքս մ/ճ - Արտաշատ 110կվ Ե/Կ ռադիոկապի նորոգում
- 39 Հրազդան ՀԷԿ - Ախպարա ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
- 40 Արգել ՀԷԿ - ՕԿԱ ոռ կայանի նորոգում

- 41 Արգել ՀԷԿ - Արգնի ՀԷԿ ոռ կայանի կարգավորում
- 42 Վեդի էլ.գ - Վանաշեն ե/կ ռադիոկապի նորոգում
- 43 Արգել ՀԷԿ - Արգնի ՀԷԿ ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
- 44 ՀԱԷԿ - Սևջուր պոմպակայանի ոռ կայանի նորոգում
- 45 Արաքս մ/ճ - Մասիս ե/կ ոռ կայանի ալեհավաքի փոխարինում
- 46 Արգել ՀԷԿ - ՕԿԱ ոռ կայանի նորոգում
- 47 Արաքս մ/ճ - Մասիս էլ.գ ոռ կայանի նորոգում
- 48 Հրազդան ՀԷԿ - Ախպարա ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
- 49 Արգել ՀԷԿ - Արգնի ՀԷԿ ոռ կայանի կարգավորում
- 50 Արգնի ՀԷԿ նոր ԱՀԿ ստուգում թերությունների վերացում
- 51 Աշնակ ե/կ ԲԲՍ մալուխի տեղափոխում
- 52 Հրազդան ՀԷԿ-ի կապի հանգույցից հին սարքավորումների դեմոնտաժ և տեղափոխում
- 53 ԵրՋԷԿ և Հարավային ե/կ հին սարքավորումների դեմոնտաժ և տեղափոխում
- 54 Գավառ ե/կ PMX կարգաբերում
- 55 Լիճք ե/կ PLC կարգաբերում
- 56 Արգնիում ՀԷԿ հին ԱՀԿ ապամոնտաժում և տեղափոխում
- 57 Հրազդան ՋԷԿ PLC մակարդակի կարգաբերում
- 58 Արգնի ՀԷԿ OLTE կարգաբերում
- 59 Արարատ-2 ե/կ OLTE, SFP փոխարինում
- 60 Վանաձոր 2 ե/կ SFP փոխարինում
- 61 Աշնակ ե/կ հեռախոսակապի վերականգնում
- 62 Աշնակ ե/կ OLTE տեղափոխում
- 63 Կամո ե/կ կարգավարական կապի վերականգնում
- 64 Ազարակ ե/կ PLC Երևան-Թեհրան կապի վերականգնում
- 65 ԵրՋԷԿ STM – 4 OLT սարքի տեղափոխում նոր կառուցված ՓԲՍ
- 66 Շահումյան - 2 - Հաղթանակ ե/կ STM - 1 OLT սարքի փոխարինում STM – 4-ով
- 67 Աշնակ ե/կ OLT սարքավորման վերանորոգում
- 68 Եղեգնաձոր ե/կ PLC կարգաբերում
- 69 Կամո ե/կ PLC սնուցման բլոկի վերանորոգում
- 70 Հրազդան ՋԷԿ OLT սնուցման միացում
- 71 Արգել ՀԷԿ լարման ապահովիչների վերանորոգում
- 72 Հրազդան ՀԷԿ սնուցման սարքի վերանորոգում
- 73 Արգնի ՀԷԿ 220/48Վ փոխակերպիչի վերանորոգում
- 74 Արգել ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում
- 75 Աշնակ ե/կ 48վ ցնուցման սարքի վերանորոգում
- 76 Հրազդան ՋԷԿ 48/220Վ ձևափոխիչ սարքի վերանորոգում
- 77 Հրազդան ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի փոխարինում
- 78 Արարատ – 2 ե/կ 48Վ լիցքավորման ազրեգատի վերանորոգում
- 79 Լիճք ե/կ լիցքավորման մարտկոցների ստուգում
- 80 Կամո ե/կ 48/220Վ փոխակերպիչի վերանորոգում
- 81 Աշնակ ե/կ 48Վ սնուցման սարքի վերանորոգում

- 82 Գյումրի – 2 ե/կ OLT սարքի սնուցման վերանորոգում
- 83 Կամո ե/կ լարման ապահովիչների փոխարինում
- 84 Աշնակ ե/կ OLT սարքի սնուցման ապամոնիտաժում
- 85 Աշնակ ե/կ 220Վ ձևափոխիչի միացում
- 86 Արգել ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի փոխարինում
- 87 Արգել ՀԷԿ OLT սարքի 48Վ սնուցման վերանորոգում
- 88 Լիճք ե/կ ինվերտորի նորոգում
- 89 ՀԱԷԿ 48/220Վ ձևափոխիչ բլոկի փոխարինում
- 90 Աշնակ ե/կ թվային կամրջակի սնուցման բլոկի փոխարինում
- 91 Գյումրի – 2 ե/կ սնուցման ագրեգատի վերանորոգում
- 92 Կամո ե/կ լիցքավորման ագրեգատի բլոկի փոխարինում
- 93 Արարատ – 2 ե/կ 48/220Վ ինվերտորի մարտկոցի փոխարինում
- 94 Եղեգնաձոր ե/կ լիցքավորման ագրեգատի վերանորոգում
- 95 Արարատ – 2 ե/կ հեռախոսի սնուցման բլոկի փոխարինում
- 96 Հրազդան ՋԷԿ ինվերտորի մարտկոցի փոխարինում

Կատարվել են նաև սեզոնային և ձմեռային նախապատրաստական աշխատանքներ:

2019թ. ապահովվել է, հանրապետության տարածքում, կապի ծառայությունների բնականոն աշխատանքն ապահովող մարդատար և բեռնատար ավտոմեքենաների նորմալ շահագործումն ու նորոգումը:

Հին սարքավորումներից շահագործման անհրաժեշտությունը կորցնելու կապակցությամբ, հանվել և ապամոնիտաժվել են՝ Բ/Հ սարքավորումներ, անխափան սնուցման սարքեր, մարտկոցներ, ԱԺԱԾՅ-ներ, ռադիո սարքեր, FM 301 կայաններ, խտացման սարքեր և այլ օժանդակ միջոցներ:

Կատարվել են սեզոնային և ձմեռային նախապատրաստական աշխատանքներ:

2019թ. ապահովվել է հանրապետության տարածքում կապի ծառայությունների բնականոն աշխատանքն ապահովող մարդատար և բեռնատար ավտոմեքենաների նորմալ շահագործումն ու նորոգումը:

Մշտական աջակցություն է ցուցաբերվել SCADA/կապ 2-րդ փուլի մոնիտաժման և շինարարական աշխատանքների ընթացքում և մասնակցություն՝ այդ ծրագիրը բարեհաջող ավարտին հասցնելու համար:

III. ՖԻՆԱՆՍԱՆՏԵՍԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

1. Եկամուտներ և ծախսեր

1.1. Եկամուտներ (առանց ԱԱՀ)

1.1.1. Ընկերության տարեկան գործառնական եկամուտը հիմնական գործունեությունից կազմել է 2010.5մլն դրամ (հավելված 1), խորհրդի կողմից

հաստատված նախահաշվով նախատեսված 2003.5մլն դրամ գումարի դիմաց (նախատեսվածից ավել եկամուտը կազմել է 7.0մլն դրամ): Նշված եկամուտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են. 1616.9մլն դրամը՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (վճարող՝ «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ); «ԵրՋԷԿ» ՓԲԸ-ի կողմից Հայաստան-Իրան ներկրված գազի դիմաց էլեկտրաէներգիայի արտահանման ընթացքում Ընկերության մատուցած ծառայության դիմաց ստացված եկամուտ՝ 282.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 296.6մլն դրամ), որպես այլ գործունեությունից ստացված լրացուցիչ եկամուտ՝ 111.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 90.0մլն դրամ), այդ թվում բանկի ավանդի տոկոս՝ 13.9մլն դրամ, Աբովյան 27 շենքի տարածքի և օպտիկամալուխային գծերի վարձակալությունից՝ 73.6մլն դրամ, «ԲԷՑ» ՓԲԸ-ին մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների և տեխ.պայմանների կազմման համար՝ 0.2մլն դրամ, փոքր ՀԷԿ-երին ՌՊԱ դրվածքների հաշվարկի համար՝ 3.0մլն դրամ, «Ի Էյ Էներջի Ընդվայզորի» ՍՊԸ-ի համար հաշվարկային և գնահատման աշխատանքներ՝ 2.5մլն դրամ, «ԵրՋԷԿ» ՓԲԸ-ի համար Վրաստանից ներկրված էլ.էներգիայի՝ ԻԻՀ արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայության դիմաց՝ 9.5մլն դրամ, դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառքից՝ 6.1մլն դրամ և այլ ծառայությունների համար՝ 2.3մլն դրամ:

1.1.2.Ընկերության ակտիվների վերագնահատման և շնորհների ձևակերպումների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական եկամուտներ՝ 296.1մլն դրամ:

1.1.3.Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով, որպես եկամուտ հաշվարկվում է գործառնական (2010.5մլն դրամ) և ոչ գործառնական (296.1մլն դրամ) եկամուտների հանրագումարը՝ 2306.6մլն դրամ:

1.2.Ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

1.2.1.Ընկերության տարեկան գործառնական ծախսերը կազմել են 2038.1մլն դրամ (հավելված 2), որից՝

նյութական ծախսեր - կազմել են 56.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 70.1մլն դրամ գումարի դիմաց), 13.8մլն դրամ գումարը տնտեսվել է՝ կարգավարական կետի վահանակի պահեստամասերի և այլ պահեստամասերի ռացիոնալ և արդյունավետ օգտագործման արդյունքում (12.9մլն դրամ); վառելիքի ծախսը ավելի

արդյունավետ և խնայողական ռեժիմով իրականացնելու արդյունքում (1.7մլն դրամ); Պահուստային կարգավարական կետի շինարարության ընթացքում էլեկտրաէներգիայի սպառման (որը նախատեսված չի եղել սակագնի հաշվարկում) և եղանակային պայմաններից ելնելով լրացուցիչ էլեկտրաէներգիա է ծախսվել 0.8մլն դրամի չափով:

մաշվածություն - հաշվարկվել է 715.7մլն դրամ (նախահաշվում նախատեսված 53.4մլն 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 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 662.3մլն 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 128.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 66.7մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են օպտիկամանրաթելքային մալուխների (OPGV ՕՄԱՄ) և միացման տուփերի ստուգումների, թերությունների հայտնաբերման և վերացման աշխատանքները՝ 28.6մլն դրամ; ավտոմեքենաների վերանորոգման և սպասարկման ծախսերը՝ 14.0մլն դրամ; հակահրդեհային պաշտպանության (1.0մլն դրամ) և օպտիկամանրաթելքային ճոպանի ապամոնտաժման (1.8մլն դրամ) աշխատանքներ՝ 2.8մլն դրամ; SCADA/կապ համակարգի (PLS) սարքերի կարգաբերման, սպասարկման և վերանորոգման նպատակով ծախսվել է 30.0մլն դրամ; Սպանդարյան ՀԷԿ-ի (3.3մլն դրամ), <<ՀրազՋԷԿ>> ԲԲԸ-ի 220կՎ, ԲԲՄ-ի 110կՎ, 6, 15, 75, 35կՎ ԲԲՄ-ի միացումների (16.3մլն դրամ), <<Երևան ՋԷԿ>> ՓԲԸ-ի նոր 220/110/35 կՎ ե/կ (8.3մլն դրամ), <<Հաղթանակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ և գեներատորի (18.3մլն դրամ) ենթակայանների ինտեգրման աշխատանքները SCADA/կապ համակարգին՝ 46.2մլն դրամ; այլ վերանորոգման աշխատանքները կազմել են՝ 7.2մլն դրամ:

ՀՀ էներգետիկ համակարգի 2020- 2024թ.թ. համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում – 95.9մլն դրամ;

ՀՀ էներգետիկ համակարգի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների մշակում – 15.0մլն դրամ;

Փոքր կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ – 60.9մլն դրամ;

աշխատավարձ - հաշվարկվել է 736.4մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 740.0մլն դրամ գումարի դիմաց);

այլ ծախսեր - կազմել են 94.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 107.9մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են հեռախոսային և ինտերնետային կապի ծախսերը 8.2մլն դրամ; գործուղման ծախսերը 22.1մլն դրամ; կարգավորման պարտադիր վճարը և չփոխհատուցվող ծախսերը 5.2մլն դրամ; աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայությունները 1.8մլն դրամ; վարձակալական վճարը 23.5մլն դրամ; պահպանության հետ կապված ծախսերը 13.0մլն դրամ; անձնակազմի վերապատրաստման ծախսերը 1.1մլն դրամ; կոմունալ տնտեսության, գրասենյակային ապրանքների ձեռք բերման, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայությունների և ապրանքների ձեռք բերման հետ կապված ծախսերը 19.8մլն դրամ:

լիցենզիոն փարեկան փուրք - կազմել է 5.0մլն դրամ;

վարկի սպասարկման ծախսեր - կազմել են 61.0մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 430.1մլն դրամ գումարի դիմաց), 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 (430.1մլն դրամ), սակայն ըստ ծախսերի հաշվարկման մեթոդիկայի փաստացի որպես ծախս ճանաչվել է միայն վարկի տոկոսների գումարները՝ 61.0մլն դրամ, տարբերությունը 369.1մլն դրամ (31.12.2019թ. դրությամբ <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ տեղեկանքը կցվում է);

գերբարձր լարման ցանցի շահագործման հետ կապված միջոցառումների մշակում – նախահաշվի ծախսային հոդվածով նախատեսված աշխատանքները տարվա ընթացքում չեն իրականացվել, քանի որ այն կապված է եղել ՀՀ էներգետիկ

համակարգի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների մշակման հետ, որը ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից հաստատվել է 2019թ. դեկտեմբերին: Նշված աշխատանքները իրականացվելու են 2020թ. ընթացքում:

էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ – նախահաշվի ծախսային հոդվածով նախատեսված աշխատանքները տարվա ընթացքում չեն իրականացվել, քանի որ 2019թ. սակագնում ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից ներառվել է անհրաժեշտ գումարի միայն կեսը, 2020թ. սակագնում ՀԾԿ հանձնաժողովը նախատեսել է գումարի մյուս կեսը և Ընկերությունը 2020-2021թ.թ. ընթացքում կիրականացնի նախատեսված աշխատանքները:

նորմատիվ փաստաթղթերի մշակում – նախահաշվի ծախսային հոդվածով նախատեսված աշխատանքները կիրականացվեն 2020թ. ընթացքում:

1.2.2. Փոխարժեքային տարբերությունից, վարկերի մարման դիսկոնտով հետաձգված և հարկերի հետաձգումից կատարված հաշվարկների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական ծախսեր 464.72մլն դրամ;

1.2.3. Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով որպես ծախս հաշվարկվել է գործառնական (2038.1մլն դրամ) և ոչ գործառնական (464.72մլն դրամ) ծախսերի հանրագումարը՝ 2502.82մլն դրամ:

Շահութահարկի գծով ծախսը կազմել է 19772.0հազ.դրամ: Զուտ շահույթը, շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո կազմել է 17908.0 հազ. դրամ:

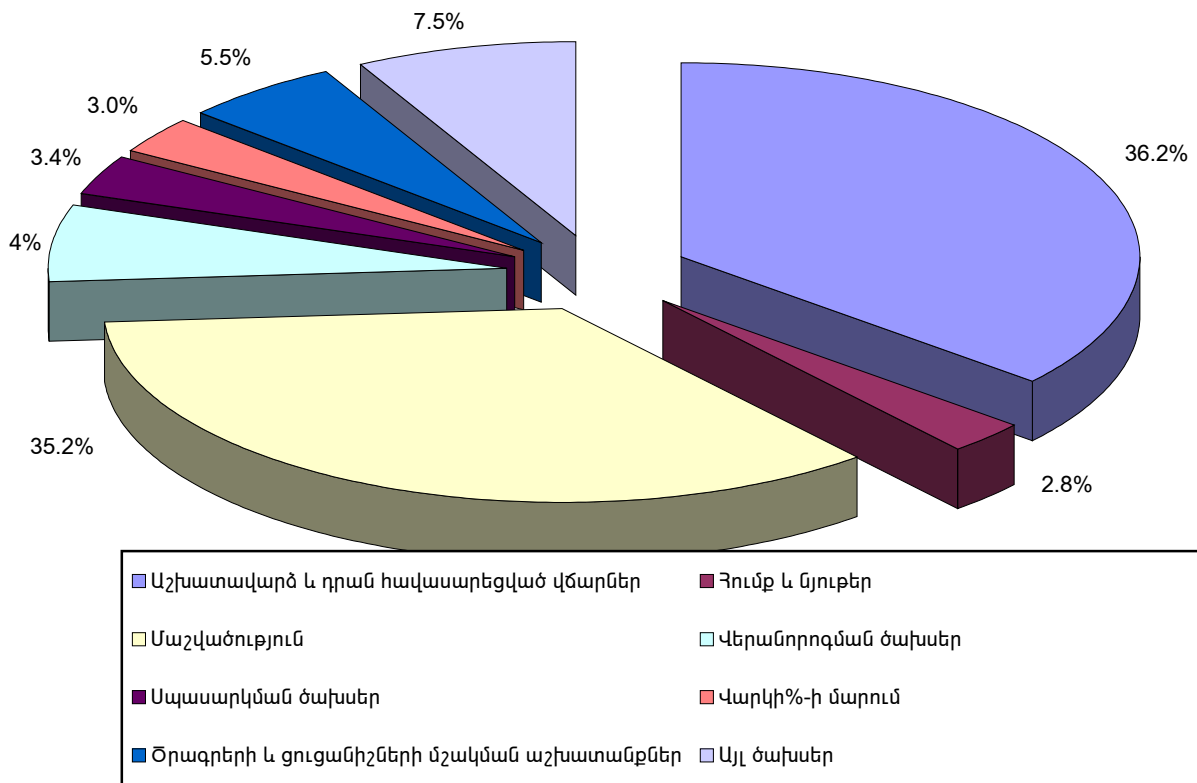
Ընկերության շահութաբաժնի վճարման քաղաքականությունը իրականացվում է ՀՀ կառավարության 2011թ. մարտի 3-ի N202-Ն որոշմամբ սահմանված կարգով, ՀՀ կառավարության 2012թ. ապրիլի 5-ի N400-Ն որոշմամբ կատարված լրացումների և փոփոխության հաշվառմամբ և ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարի 2006թ.-ի նոյեմբերի 30-ի N1110-Ն հրամանով հաստատված <<50 տոկոսից ավել պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժնի հաշվարկման հաշվարկ>>-ի համաձայն: Ըստ հրամանով հաստատված հաշվարկի (կցվում է) 060 տողը 2019թ. արդյունքներով (հաշվի առած ավելացումները) կազմել է 37850.0հազ. դրամ (շահույթ):

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է զուտ շահույթի, հաշվի առած ավելացումները, 50%-ը կամ 18925.0հազ. դրամ:

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

Ծախսեր	մլն դրամ	%
Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	736.4 մլն դրամ	36.2
Հումք և նյութեր	56.3 մլն դրամ	2.8
Մաշվածություն	715.7 մլն դրամ	35.2
Վերանորոգման ծախսեր	128.8 մլն դրամ	6.4
Սպասարկման ծախսեր	68.4 մլն դրամ	3.4
Վարկի %-ի մարում	61.0 մլն դրամ	3.0

Ծրագրերի և ցուցանիշների մշակման աշխատանքներ	110.9 մլն դրամ	5.5
Այլ ծախսեր	160.6 մլն դրամ	7.5
ԸՆԴԱՄԵՆԸ	2038.1 մլն դրամ	100



2.ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ՀՈՍՔԵՐ (հավելված 3)

2019թ. հունվարի 1-ի դրությամբ ընկերության դրամական մնացորդը կազմել է 283.6մլն դրամ: 2019թ. ընթացքում մուտք է եղել 2382.0մլն դրամ, այդ թվում ներքին շուկայում մատուցած ծառայության դիմաց (<<ՀԷՑ>> ՓԲԸ) 1933.7մլն դրամ, արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (<<ԵրԶԷԿ>> ՓԲԸ) 323.3մլն դրամ և 125.0մլն դրամ այլ ծառայությունների դիմաց:

Ծախսվել է տարվա ընթացքում 2051.5մլն դրամ, այդ թվում՝

- աշխատավարձ – 543.4մլն դրամ
- եկամտային հարկ – 182.0մլն դրամ
- ԱԱՀ – 36.0մլն դրամ
- հողի հարկ, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք, շահութահարկ և ՀԾԿՀ անդամավճար – 14.7մլն դրամ
- սոց վճար և դրոշմանիշային վճար – 7.8մլն դրամ

- շահութաբաժնի վճար – 18.8մլն դրամ
- մարվել է՝ վարկ և վարկի % - 568.7մլն դրամ
- վարձակալական վճար (<<Մեդրո>>, <<ԲԷՑ>>, <<ԱրմենՏել>> ՓԲԸ-ներ և <<Յուքոմ>> ՍՊԸ) – 26.7մլն դրամ
- վառելիք – 35.4մլն դրամ
- էլեկտրաէներգիա – 22.8մլն դրամ
- վերանորոգման, կարգաբերման և մոնիտաժային աշխատանքների ծախսեր – 148.8մլն դրամ՝ որից
 - Հակահրդեհային համակարգի ընթացիկ սպասարկում - 1.0մլն դրամ
 - ավտոմեքենաների վերանորոգում և սպասարկում - 16.5մլն դրամ
 - SCADA/կապ համակարգի սարքավորումների (OPGV OՄԱՍ) սպուգումների, թերությունների հայտնաբերման և վերացման ծառայություններ - 28.6մլն դրամ
 - Սպանդարյան ՀԷԿ-ի ինտեգրումը գործող SCADA կապ - 3.9մլն դրամ
 - Հրազդան ԶԷԿ ՓԲԸ-ի 220կվ ԲԲՄ-ի միացումների ինտեգրումը գործող SCADA կապ համակարգին - 7.2մլն դրամ
 - Հրազդան ԶԷԿ ՓԲԸ-ի 110կվ ԲԲՄ-ի միացումների ինտեգրումը գործող SCADA կապ համակարգին - 7.7մլն դրամ
 - (PLC) սարքերի կարգաբերման աշխատանքներ - 36.0մլն դրամ
 - "ԷԷՀՕ" ՓԲԸ-ի կարիքների համար "Հրազդան ԶԷԿ" ՓԲԸ-ի 6, 15.75, 35կվ ԲԲՄ-ի միացությունների ինտեգրումը SCADA կապ համակարգին - 4.7մլն դրամ
 - նախագծա-նախահաշվային աշխատանքներ - 2.9մլն դրամ
 - օպերիկամանրաթելային ճոպանի ապամոնիտաժման աշխատանքներ - 2.1մլն դրամ
 - Երևանի ԶԷԿ-ի նոր 220/110/35 կՎ ենթակայանի և գեներատորների ինտեգրումը SCADA համակարգին - 10.0մլն դրամ
 - Հաղթանակ 220/110/10կՎ ենթակայանում վերականգնման ավարտից հետո SCADA համակարգի վերականգնում - 21.9մլն դրամ
 - այլ վերանորոգման աշխատանքներ - 6.3 մլն դրամ
- Փոքր ՀԷԿ-եր հեռաչափումների ինտեգրումը և կարգաբերումը SCADA կապ համակարգում - 98.6մլն դրամ
- սպասարկման ծախսեր (տեսապատ և սերվերներ) - 73.1մլն դրամ
- էլեկտրական համակարգի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների մշակում - 36.0մլն դրամ
- ՀՀ Էներգետիկ համակարգի 2020-2024թ.թ. համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում - 105.0մլն դրամ
- Ավտոմատ հեռախոսային կայաններ 50-60, 110-120 ներքին հեռախոսահամարների համար, KX-TDA100D - 2.8 մլն դրամ
- ավտոմեքենաների և աշխատողների բժշկական ապահովագրություն - 7.6մլն դրամ
- գործուղման ծախսեր - 23.3մլն դրամ
- պահպանության հետ կապված ծախսեր - 13.0մլն դրամ
- աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայություններ - 2.1մլն դրամ
- գրասենյակային պիտույքներ, գույք, համակարգչային տեխնիկա և տնտեսական ապրանքներ և այլն - 32.1մլն դրամ
- կապ, կոմունալ, ներկայացուցչական, ապահովագրական, բաժանորդագրության, պետ.պահուստի, կադրերի վերապատրաստման ծախսեր և այլն - 41.8 մլն դրամ
- դրամական օգնություն աշխատողներին - 11.0 մլն դրամ

Մնացորդը 2020թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել է 614.1մլն դրամ:

3. ԴԵՔԻՏՈՐՆԵՐ ԵՎ ԿՐԵԴԻՏՈՐՆԵՐ

3.1 Դեբիտորական պարտքերը 2019թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 186839.7հազ.դրամ, տարվա ընթացքում ավելացումները՝ 2381917.0հազ.դրամ, նվազեցումները՝ 2355901.7հազ.դրամ, 2020թ. հունվարի 1-ի դրությամբ դեբիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 212855.0հազ.դրամ (տեղեկանքը կցվում է):

3.2 Պետբյուջեի նկատմամբ կրեդիտորական պարտքերը 2019թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 18924.0հազ.դրամ, տարվա ընթացքում ավելացումները՝ 555491.0հազ.դրամ, նվազեցումները՝ 545340.0հազ.դրամ, 2020թ. դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ կրեդիտորական պարտքի մնացորդը Պետբյուջեի նկատմամբ կազմել է 29075.0հազ.դրամ:

Ժամկետանց դեբիտորական և կրեդիտորական պարտքեր Ընկերությունը 2020թ. հունվարի 1-ի դրությամբ չունի:

IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ

Ընկերության կազմակերպական կառուցվածքը (կցվում է) և հաստիքացուցակը խորհուրդը հաստատել է 2019թ. մայիսի 5-ին: Ընկերության աշխատողների թվաքանակը՝ համաձայն խորհրդի կողմից հաստատված հաստիքացուցակի կազմել է 178 հաստիք, փաստացի աշխատողների միջին ցուցակային թվաքանակը 2019թ. ընթացքում կազմել է 178 մարդ, այլ աշխատանքներ իրականացնելու նպատակով, հրավիրված աշխատակիցների միջին տարեկան թվաքանակը՝ 23 մարդ: 2019թ. ընթացքում աշխատանքի են ընդունվել 32 մարդ, աշխատանքից ազատվել 46 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:

2019թ. ընթացքում աշխատողներին վճարված աշխատավարձը և դրան հավասարեցված վճարները կազմել է 736.4մլն դրամ, որում ներառված են

համատեղությամբ և կապալային պայմանագրով աշխատանք կատարողներին վճարված աշխատավարձերը (նախահաշվով նախատեսվել է 740.0 մլն դրամ), միջին ամսական աշխատավարձը կազմել է 344.8 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:

Վ. Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

<<Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման/էներգիայի կառավարման համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների իրականացում>> ծրագրի վերաբերյալ

Վարկային կամ դրամաշնորհային համաձայնագրի անվանումը՝ ADB Loan-3150ARM
Էլեկտրահաղորդման ցանցի վերակառուցման ծրագիր

- Համաձայնագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 05.09.2014թ.
- Համաձայնագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 05.12.2014թ.
- Համաձայնագրով նախատեսված գումարը՝ 13 600 000 ԱՄՆ դոլար
- Համաձայնագրով նախատեսված տոկոսադրույքի չափը՝ 3,14
- Համաձայնագրի փակման ամսաթիվը՝ 30.06.2020թ.
- Համաձայնագրով նախատեսված վարկի մարման սկիզբը և ավարտը՝ 15.11.2019թ.-15.05.2039թ.

Ըստ համաձայնագրի տրամադրված վարկային կամ դրամաշնորհային ծրագրի

անվանումը՝

Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման/էներգիայի կառավարման համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների իրականացում

Ծրագրի նպատակը՝ Ծրագիրը բարելավելու է էլեկտրաէներգետիկական համակարգի աշխատանքի հուսալիությունը և արդյունավետությունը և խթանելու է հաղորդման կարողությունը: Ծրագրում ընդգրկված են հետևյալ բաղադրիչները՝ կարգավարական կառավարման և էներգիայի կառավարման համակարգի ընդլայնումը (ԿԿՈՒՏՀ/ԷԿՀ - SCADA/EMS), Պահուստային կարգավարական կետի կառուցումը և գոյություն ունեցող հեռակապի ընդլայնումն ու արդիականացումը:

Ակնկալվող արդյունքները՝ Ծրագիրը մեծացնելու է էլեկտրաէներգիայի համակարգի աշխատանքի արդյունավետությունը և կրճատելու է հաղորդման կորուստները, որոնք կարևոր են էներգետիկ ոլորտի բարելավման համար: Ինչպես նաև կբարելավի մատակարարվող էլեկտրաէներգիայի հուսալիությունը և որակը երկրորդային քաղաքների քաղաքային և գյուղական սպառողների շրջանում, մեղմացնելով անհամաչափությունները Հայաստանի մարզերի միջև և աջակցելով մասնակցային ու կայուն տնտեսական զարգացմանը: Հնարավորություն կտրվի դյուրացնել էլեկտրաէներգիայի անդրսահմանային վաճառքը:

Ծրագրի խորհրդատուի անվանումը՝ Tractebel Engineering GmbH և CESI S.pA համատեղ ձեռնարկություն և ենթախորհրդատու Ամերիա

Խորհրդատուի պայմանագրի անվանումը՝ Խորհրդատվական ծառայություն ժամանակային հիմքով

Խորհրդատուի պայմանագրի գումարը՝ 1 199 914 ԱՄՆ դոլար

Խորհրդատուի պայմանագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 06.05.2015թ.

Խորհրդատուի պայմանագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 06.05.2015թ.

Խորհրդատուի պայմանագրի սկիզբը և ավարտը՝ 06.05.2015թ.- 30.06.2020թ.

Ծրագրի կապալառուի(ների) անվանումը(ները)՝ Ռեդինետ (Հայաստան) և Siemens (Ավստրիա) կոնսորցիում

Կապալառուի(ների) պայմանագրի անվանումը՝ Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման/էներգիայի կառավարման համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների թիվ ԷԷՀՕ-220 Լիավարտ Պայմանագիր

Կապալառուի(ների) պայմանագրի գումարը՝ 9 304 713 Եվրո և 207 377 090 ՀՀ դրամ

Կապալառուի(ների) պայմանագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 23.10.2017թ.

Կապալառուի(ների) պայմանագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 01.12.2017թ.

Կապալառուի(ների) պայմանագրի սկիզբը և ավարտը՝ 23.10.2017թ.-30.06.2020թ.

2018 թվականի ընթացքում Կապալառուն ներկայացրել է Ծրագրով նախատեսված աշխատանքների նախագիծը, որը Խորհրդատուի կողմից կատարված դիտողություններից հետո ընդունվել է ԷԷՀՕ-ի կողմից:

2018 թվականից մեկնարկել են Ծրագրով նախատեսված աշխատանքները՝ ԿԿՈՒՏՀ/ԷԿՀ ծրագրային ապահովման և սարքավորումների մատակարարում և տեղադրում, օպտիկա-մանրաթելային մալուխների անցկացում (իրականացվել է 220կՎ Սիփան, 220կՎ Գյումրի և 110կՎ Սևան օդային գծերի վրա), IP հեռախոսակայանների և հեռախոսների տեղադրում, Պահուստային կարգավարական կետի շենքի կառուցում և կահավորում, ավարտվել է Պահուստային կարգավարական կետի շենքի, օժանդակ շինությունների և տերիտորիայի բարեկարգման աշխատանքները:

2019 թվականին ավարտին են հասցվել Ծրագրով նախատեսված աշխատանքների մի մասը, ինչպես նաև անցկացվել են գործարանային և ծրագրի վայրում նախատեսված փորձարկումները:

Ներկայումս շարունակվում են հետևյալ աշխատանքները՝

- OPGW տիպի մալուխի անցկացման աշխատանքներ Մեղրի-1,2 ՕԳ-ի վրա:
- Հեռախոսների տեղադրման աշխատանքներ օբյեկտներում:
- Համակարգիչների տեղադրման աշխատանքներ օբյեկտներում:

**Հաշվետու տարում ծրագրի իրականացման ընթացքի վերաբերյալ
31 դեկտեմբերի 2019 թվականի դրությամբ**

Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման շրջանակներում կարգավարման կառավարման ավտոմատացված համակարգի (SCADA) ընդլայնման վարկային ծրագիր

(ԱՄՆ դոլար)

NN ը/կ	Բաղադրիչները, ենթածրագրերը և կատեգորիաները	Հաշվետու տարվա բյուջեով նախատեսված ծախսերը*				Հաշվետու տարվա սկզբից (ներառյալ հաշվետու ամիսը) նախատեսված ծախսերը				Հաշվետու տարվա սկզբից (ներառյալ հաշվետու ամիսը) կատարված աշխատանքները				Հաշվետու տարվա սկզբից (ներառյալ հաշվետու ամիսը) կատարված փաստացի վճարումները				Հաշվետու ամսում կատարված փաստացի վճարումները			
		Ընդամենը	այդ թվում			Ընդամենը	այդ թվում			Ընդամենը	այդ թվում			Ընդամենը	այդ թվում			Ընդամենը	այդ թվում		
			վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին		վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին		վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին		վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին		վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	24	25	26	27
Ա	Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում, այդ թվում	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ա/ Սարքեր և սարքավորումներ	3552990	2999807	553183	-	3552990	2999807	553183	-	2478252	2273210	205042	-	2304893	2107778	197115	-	936073.5	815081.92	120992	-
	բ/ շենքեր շինությունների կապիտալ վերանորոգում	3426418	2945308	481110	-	3426418	2945308	481110	-	2112068	1762690	349379	-	1888239	1548734	339505	-	708304.9	601253.91	107051	-
	գ/Խորհրդատվություն և վերահսկում	551385	444757	106628	-	551385	444757	106628	-	358910.8	287128.7	71782	-	439252.1	406519	32733.1	-	77394.1	61915.28	15479	-
	Տոկոսների վճարում	762511	762511	-	-	762511	762511	-	-	210618.6	210618.6	-	-	210618.6	210618.6	-	-	-	-	-	-
	Ընդամենը՝ ամբողջ ծրագրով	8293304	7152383	1140921	-	8293304	7152383	1140921	-	5159850	4533647	626203	-	4843003	4273650	569353	-	1721772	1478251.1	243521	-

*Պետական բյուջեով նախատեսված ծախսերը հաշվարկվել են ՀՀ ԿԲ կողմից 01.11.2018թ. սահմանված փոխարժեքով՝ 1 ԱՄՆ դոլարը=486,55 ՀՀ դրամ:

** Հաշվետու ամսում կատարված աշխատանքները կազմում են 1346562.53 ԱՄՆ դոլար, որից՝ 692614.36 ԱՄՆ դոլար սարքեր սարքավորումներ հոդվածով, որից՝ վարկային միջոցներ 577941.01 ԱՄՆ դոլար, համաֆինանսավորում՝ 114673.35 ԱՄՆ դոլար , 576554.07 ԱՄՆ դոլար շենքեր շինությունն

V. ԵՋՐԱՓԱԿԻՉ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

2019թ. 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:

2019թ. դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում անց է կացվել հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքները արտացոլվել են 2019թ. 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:

2018թ. հունվար ամսին անց կացված մրցույթի արդյունքում հաղթած ընկերության (<<Էյվի սի քոնսալթինգ>> ՍՊԸ) կողմից իրականացվել է Ընկերության 2018թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտ, որի անց կացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 0.745մլն դրամ (առանց ԱԱՀ):

2019թ. ընթացքում Հայաստանի Հանրապետությունում ստուգման լիազորություն ունեցող մարմինների կողմից ստուգումներ չեն իրականացվել:

<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրեն

Մ.ՄՆԱՑԱԿԱՆՅԱՆ

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

31.12.2019թ.

(ամսաթիվ, ամի9ս, տարի)

ծածկագիրը

Կազմակերպության անվանումը	«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ	
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	<u>ք. Երևան, Արշակունյաց 27</u>	հեռախոսը 56-22-07(26)
Փաստացի գործունեության իրականացման վայրը	<u>ք. Երևան, Արշակունյաց 27</u>	հեռախոսը 54-35-09

ԱԿՏԻՎ	տող	Նախորդ տարվա վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
1	2	3	4
I. Ոչ ընթացիկ ակտիվներ			
Հիմնական միջոցներ	010	7,561,430	7,027,161
Անավարտ ոչ ընթացիկ նյութական ակտիվներ	020	3,190,051	5,463,173
Ոչ նյութական ակտիվներ	030	254,080	215,935
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումներ	040	-	-
Այլ ոչ ընթացիկ ֆինանսական ակտիվներ	050		
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	060		
Այլ ոչ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	070	430,032	110,450
1%	071	9,462	9,462
Հետաձգված հարկեր	072	-	-
Հետաձգված ամորտի աիա	073		
Կանխավճարներ	074	420,570	100,988
Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ	080	11,435,593	12,816,719
II. Ընթացիկ ակտիվներ			
Նյութեր	090	12,188	10,408
Աճեցվող և բտվող կենդանիներ	100		
Արագամաշ առարկաներ	110	-	-
Անավարտ արտադրություն	120		
Արտադրանք	130		
Ապրանքներ	140		
Տրված ընթացիկ կանխավճարներ	150	3,460	44,058
Դեբիտորական պարտքեր վաճառքների գծով	160	186,759	212,855
Կարճաժամկետ դեբիտորական պարտքեր բյուջեի գծով	170	200,788	110,149
Այլ դեբիտորական պարտքեր	180	-	
Ընթացիկ ֆինանսական ներդրումներ	190	263,000	593,000
Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ	200	20,579	21,089
Այլ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	210	550	839
ԱԱՀ	211	-	-
	212		
Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ	220	687,324	992,398
Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ռ	230	12,122,917	13,809,117

ՊԱՍԻՎ	տող	Հաշվետու տարվա (ժա-մանակաշրջանի) վերջին	Հաշվետու տարվա (ժա- մանակաշրջանի) վերջին
1	2	4	4
III. Սեփական կապիտալ			
Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի զուտ գումար	240	1,910,748	1,910,748
Էմիսիոն եկամուտ	250		
Վերագնահատումից և վերաչափումից տարբերություններ	260	115,708	115,708
Կուտակված շահույթ	270	2,676,861	2,675,941
Պահուստային կապիտալ	280		
Սեփական կապիտալի այլ տարրեր, այդ թվում՝	290		
Դիսկոնտ	291		
Ընդամենը սեփական կապիտալ	300	4,703,317	4,702,397
IV. Ոչ ընթացիկ պարտավորություններ			
Երկարաժամկետ բանկային վարկեր և փոխառություններ	310	5,617,145	7,520,885
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	320	657,775	573,791
Ակտիվներին վերաբերող շնորհներ	330	141,818	115,157
Ոչ ընթացիկ պահուստներ	340		
Այլ ոչ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	350		
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	351		
Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ	360	6,416,738	8,209,833
V. Ընթացիկ պարտավորություններ			
Կարճաժամկետ բանկային վարկեր	370	-	-
Կարճաժամկետ փոխառություններ	380	352,644	385,086
Կրեդիտորական պարտքեր գումաների գծով	390	585,264	408,097
Ստացված ընթացիկ կանխավճարներ	400	1,210	-
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին	410	18,474	48,115
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր պարտադիր սոցիալական ապահովագրության գծով	420	452	735
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի և աշխատակիցների այլ կարճաժամկետ հատուցումների գծով	430	30,345	31,276
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր մասնակիցներին (հիմնադիրներին)	440		
Այլ կրեդիտորական պարտքեր	450	373	376
Եկամուտներին վերաբերող շնորհներ	460		
Ընթացիկ պահուստներ	470	14,100	23,202
Այլ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	480		
	481		
	482		
	483		
Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ	490	1,002,862	896,887
ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ	500	12,122,917	13,809,117

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

31,12,2019թ

(հաշվետու տարին (ժամանակաշրջանը))

Կազմակերպության
անվանումը

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ

Փաստացի գործունեության

Էներգետիկական համակարգի կարգավարական
ծառայություն

հիմնական երկու տեսակները

Պետական ռեզիստրում գրանցման համարը

Հարկ վճարողի հաշվառման համարը

Չափի միավորը

Գտնվելու վայրը

ք. Երևան, Արվյան 27

հեռախոսը

Փաստացի գործունեության
իրականացման վայրը

ք. Երևան, Արվյան 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	1 923 820	1,908,735
Իրացված արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների ինքնարժեք	020	(1 304 627)	(1,318,913)
Համախառն շահույթ (վնաս)	030	619 193	589,822
Իրացման ծախսեր	040	(35)	-
Վարչական ծախսեր	050	(533 880)	(574,747)
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից շահույթ (վնաս)	060	85 278	15,075
Գործառնական այլ եկամուտներ, այդ թվում՝	070	70 518	87,986
	071		
	072		
Գործառնական այլ ծախսեր, այդ թվում՝	080	(10 494)	(8,230)
	081		
	082		
Գործառնական շահույթ (վնաս)	090	145 302	94,831
Ֆինանսական ծախսեր	100	(283,444)	(279,816)
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	267 875	138,680
	131		
Սովորական գործունեությունից շահույթ (վնաս)	140	129,733	(46,305)
Արտասովոր դեպքերից շահույթ (վնաս)	150		
Զուտ շահույթ (վնաս) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը	160	129,733	(46,305)
Շահութահարկի գծով ծախս (փոխհատուցում)	170	(21,535)	(19,772)
Շահութահարկի գծով ծախս (հետաձգված հարկ)	171	(102,458)	83,985
Զուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո	180	5,740	17,908

ՏԵՂԵԿԱՆՔ

<<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2019թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին

մլն դրամ

	Գործունեության անվանումը	հունվար-դեկտեմբեր ամսանց ԱԱՀ
1	2	3
Ա	Գործառնական եկամուտներ (տող1 + տող2)	2010.5
1	Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտ	1899.4
	<i>ա) <<ՀԷՑ>> ՓԲԸ-ին էլ.էն.համ.օպերատորի ծառայության մատուցում</i>	<i>1616.9</i>
	<i>բ) <<ԵրՋԷԿ>> ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում</i>	<i>282.5</i>
2	Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտ	111.1
2.1	Տարածքի վարձակալություն	73.6
2.2	Փոքր ՀԵԿ-երի համար ՌՊԱ հաշվարկները	3.0
2.3	<<ԲԷՑ>> ՓԲԸ (շտԳՑ-2) Հաղորդման ցանցին միացման տեխ.պայմանների կազմում	0.2
2.4	<<Ի Էյ Էներջի Ընդվայգորի>> ՍՊԸ-ին հաշվարկային և գնահատման ծառայություններ	2.5
2.5	Բանկի %	13.9
2.6	Դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառք	6.1
2.7	Վրաստանից ներկրված էլ.էներգիայի արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	9.5
2.8	Այլ եկամուտներ	2.3

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
2019թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ**

(առանց ԱԱՀ)
(ըստ նախահաշվի և փաստացի)

մլն դրամ

	Ծախսերի անվանումը	Նախահաշիվ	Փաստացի
1	2	3	4
Ա	Եկամուտներ (1+2)	2003.5	2010.5
1	այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից՝ ընդամենը	1913.5	1899.4
	<i>որից՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>1616.9</i>	<i>1616.9</i>
	<i>արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>296.6</i>	<i>282.5</i>
2	այլ գործունեությունից եկամուտ	90.0	111.1
Բ	Ծախսեր (3+4+5+6+7+8+9+10+11+12+13+14+15+16)	1969.8	2038.1
3	Նյութական ծախսեր	70.1	56.3
	<i>վառելիք</i>	<i>30.6</i>	<i>28.9</i>
	<i>էլ.էներգիա</i>	<i>19.5</i>	<i>20.3</i>
	<i>տարբեր անտոպահեստամասեր և պահեստամասեր</i>	<i>0.9</i>	<i>0.9</i>
	<i>դիս.վահանակի էլեկտրոնային լամպեր, օպտիկական մալուխ, տրոս, միացման տուփեր և այլն</i>	<i>19.1</i>	<i>6.2</i>
4	Մաշվածություն	53.4	715.7
5	Վերանորոգման ծախսեր	66.7	128.8
6	Սպասարկման ծախսեր (տեսապատի և սերվերների սպասարկում)	68.4	68.4
7	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	740.0	736.4
8	Այլ ծախսեր	107.9	94.7
	<i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i>	<i>15.0</i>	<i>8.2</i>
	<i>գործուղում</i>	<i>30.9</i>	<i>22.1</i>
	<i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող հարկեր</i>	<i>5.2</i>	<i>5.2</i>
	<i>աուդիտ և խորհրդատվական ծառայություններ</i>	<i>2.1</i>	<i>1.8</i>
	<i>վարձակալության վճար</i>	<i>28.4</i>	<i>23.5</i>
	<i>պահպանության հետ կապված ծախսեր</i>	<i>13.0</i>	<i>13.0</i>
	<i>անձնակազմի վերապատրաստման ծախսեր</i>	<i>1.1</i>	<i>1.1</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>19.8</i>
9	Լիցենզիոն տարեկան տուրք	5.0	5.0
10	Վարկի սպասարկում	430.1	61.0
11	Նորմատիվ փաստաթղթերի մշակում (նախագծա-նախահաշվային աշխատանքներ)	7.7	
12	ՀՀ էներգետիկ համակարգի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների մշակում	15.0	15.0
13	ՀՀ էներգետիկ համակարգի 2020-2024թ.թ. համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում	95.9	95.9
14	Գերբարձր լարման ցանցի շահագործման հետ կապված միջոցառումների մշակում	91.7	
15	Փոքր կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ	153.7	60.9
16	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ	64.2	
Գ	Շահույթ (վնաս) (= Ա - Բ)	33.7	

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
2019թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի
(ԱԱԴ-ով)

մլն դրամ

h/h	Մուտքերի աղբյուրները և ծախսերի ուղղությունները	Փաստացի
1	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի սկզբում	283.6
2	Ֆինանսական մուտքերը, ընդամենը	2382.0
	2.1. հիմնական գործունեությունից	2268.3
	2.2. այլ գործունեությունից	113.7
3	Ֆինանսական ծախսեր, ընդամենը՝	2051.5
3.1	աշխատավարձ	543.4
3.2	հարկեր, տուրքեր, վճարներ (ԱԱՀ, եկամտային հարկ, շահութահարկի կանխավճար, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք)	240.5
3.3	Շահութաբաժին	18.8
3.4	նյութական ծախսեր	58.9
3.5	վերանորոգման ծախսեր	148.8
3.6	վարկեր և տոկոսագումարներ	568.7
3.7	գործուղում	23.3
3.8	սպասարկման ծախսեր	73.1
3.9	Փոքր ՀԵԿ-եր հեռաչափումների ինտեգրումը և կարգաբերումը SCADA կապ համակարգում	98.6
3.10	վարձակալական վճար	26.7
3.11	գրասենյակային պիտույքների, գույքի, տեխնիկայի, տնտեսական ապրանքների և այլ ծառայությունների ձեռք բերում	32.1
3.12	Աուդիտ և խորհրդատվական աշխատանքներ	2.1
3.13	Պահպանության ծառայության վճար	13.0
3.14	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների մշակում	36.0
3.15	ՀՀ էներգետիկ համակարգի 2020-2024թ.թ. համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում	105.0
3.16	Ավտոմատ հեռախոսային կայաններ 50-60, 110-120 ներքին հեռախոսահամարների համար, KX-TDA100D	2.8
3.17	Ավտոմեքենաների և աշխատողների բժշկական ապահովագրություն	7.6
3.18	այլ ծախսեր	52.1
4	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի վերջում	614.1

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2019թ. Ղեբիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ. դրամ)

1	Կազմակերպության անվանումը	Նպատակը	Տարեկազմի մնացորդ 01.01.2019թ.	Ավելացում (կուտակում)	Նվազում (մարում)	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31,12,2019թ.
			Ընդամենը			
1	2	3	4	5	6	7
	Ընդամենը Ղեբիտորական պարտքեր		186839.7	2381917	2355902	212855
1	«Չայլէցանց» ՓԲԸ	Օպերատորի ծառայություն	155738	1940166	1933683	162221
2	«Չայլէցանց» ՓԲԸ այլ ծառայութ.	Օպերատորի ծառայություն	980	359	1305	34
3	«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ	Օպերատորի ծառայություն	21729	350315	334632	37412
4	«Էներգացանց ինստիտուտ»	Ծառայություն	1800		1800	0
5	«Է Էյ Էներջի Ընդվայգորի» ՍՊԸ	Ծառայություն	0	3000		3000
6	Այլ պաշարների գծով	Ծառայություն	0			0
7	«Չաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ	Վարձակալ. ծառ.	624	7971	7891	704
8	«Յուքոմ» ՓԲԸ	Վարձակալ. ծառ.	3786	45434	41648	7572
9	«Էֆ Նեթ» ՍՊԸ	Վարձակալ. ծառ.	0	3383	2409	974
10	«Կարինե Ավետիսյան» ԱԶ	Վարձակալ. ծառ.	0	314	262	52
11	«Որոտանի ՉԷԿԳ» ՓԲԸ	Վարձակալ. ծառ.	54	649	649	54
12	«Մեգանետ»	Վարձակալ. ծառ.	11	129	129	11
13	«HSBC բանկ» ՓԲԸ	Վարձակալ. ծառ.	55	385	440	0
14	«Էներադժին» ՍՊԸ	Վարձակալ. ծառ.	41	486	446	81
15	«Սամսոն Գասպարյան» ՍՊԸ	Վարձակալ. ծառ.	144	864	936	72
16	«Արդշին բանկ» ՓԲԸ	Վարձակալ. ծառ.	1704	20451	22155	0
17	«Քոնսոլիդացված ՆԿ» ՓԲԸ	Վարձակալ. ծառ.	0	6896	6321	575
18	«Գյումրի ՀԷԿ»	Վարձակալ. ծառ.	37	443	443	37
19	Այլ	Ծառայություն	56	672	672	56
20	Իմեքս Գրուպ	Այլ	3.7		3.7	0
21	Տոյոտա Երևան	Այլ	77		77	0

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2019թ. Կրեդիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ. դրամ)

1	Կազմակերպության անվանումը	Նպատակը	Տարեկգրի մնացորդ 01.01.2019թ.	Ավելացում (կուտա-կում)	Նվազում (մարում)	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2019թ.
			Ընդամենը			
1	2	3	4	5	6	7
1	Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով		585305	2919834	3097368	408473
	Պետ.բյուջե (ռադիոհաճախականություն)		746	1973	2239	480
	"Վուլֆաս" ՍՊԸ	ԿԿԾ տեսապատի սպաս. ծառայություն	0	49339	46619	2720
	Մարիամ Ամիրխանյան	վարձակալ	27	15	42	0
	Երիցյան Արթուր	վարձակալ	90	1200	1200	90
	Վարդան Արիստակեսյան	վարձակալ	0	30		30
	"Կ. Դեսիրճյանի անվ. Մետրոպոլ" ՓԲԸ	Վարձակալություն	1218	11157	11589	786
	"Հայելցանց" ՓԲԸ	էլ. էներգիա	1612	24311	22786	3137
	"Վեոն Արմենիա" ՓԲԸ	Կապի ծառայություն	814	3745	4227	332
	"Վեոն Արմենիա" ՓԲԸ	Վարձակալություն	755	7273	7579	449
	"Թիվ 1 ռազմական ջոկատ" ՓԲԸ	Պահպան. ծառայություն	0	12960	12960	0
	"ՄՏՍ Հայաստան" ՓԲԸ	Կապի ծառայություն	200	9060	8990	270
	"Մեգանետ" ՍՊԸ	Մերվերների սպասարկման ծառայություն	1413	32556	32556	1413
	"Մնարթայն" ՍՊԸ	Կազմ. տեխնիկայի պահեստամասեր	0	181	181	0
	"Յուլբո" ՍՊԸ	Հեռախոս. ծառայություն	499	5829	5746	582
	"Էներգետիկայի գիտ. ինստիտուտ" ՓԲԸ		36000	115026	141026	10000
	"Լիմա" ՓԲԸ		0	63613	63613	0
	"Պրոֆի Էներջի" ՍՊԸ		0	2800	2800	0
	"Մյունեներգաշին" ՍՊԸ		0	408	408	0
	"Էյվիսի քոնսալթինգ ընդ աուդիտ"	աուդիտ	0	2589	2589	0
	"Վեոյա Ջուր" ՓԲԸ	Ջրի մատ. ծառայություն	57	506	513	50
	"ԲԷՏ" ՓԲԸ	Վարձակալություն	84	1008	1008	84
	"ԱԱԱ"		60		60	0
	"ՄԱՍ-Գրուպ" ՍՊԸ	Սննդամթերք	11	702	710	3
	"Եվրի դեյ" ՍՊԸ	Մաքուր ջուր	0	747	735	12
	"Գործք" ՍՊԸ	Գրասենյակային	12	66	78	0
	ԱՁ Մարտիկ Պետրոսյան	Ավտոմեքենաների տեխ. սպասարկում	150	1800	1800	150
	"Գեղամա ԷՅՇ" ՍՊԸ		0	35964	35964	0
	"Ռեդիոնետ" ԱՊԸ		483709	2236411	2332691	387429
	"Lahmeyer International"		57848	206992	264840	0
	Այլ		330	86930	87180	80
	Արհմիություն		372	4643	4639	376
2	Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին					
	Շահութահարկ	Հարկ	0	19772	0	19772
	ԱԱՀ	Հարկ	0	353736	353736	0
	Եկամտահարկ	Հարկ	17019	196489	186576	26932
	Գույքահարկ	Հարկ	1185	2349	2355	1179
	Հողի հարկ	Հարկ	57	105	105	57
	Այլ հարկեր	Հարկ	665	2812	2570	907
	կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի գծով	Աշխատավարձ	30345	749257	748326	31276
	աշխատավարձի գծով պահուստ	Աշխատավարձ	14100	23202	14100	23202
3	Փոխառություններ					
	Համաշխարհ. Բանկի վարկ և տոկոսներ Ֆին. Նախ	Վարկ	58879		12522	46357
	Ճապոնական Բանկի վարկ և տոկոսներ Ֆին. Նախ	Վարկ	2493119		104384	2388735
	Ասիական. Բանկ Ֆին. Նախ	Վարկ	3417791	2346208	293120	5470879
	ԸՆԴԱՄԵՆԸ ԿՐԵԴԻՏՈՐԱԿԱՆ ՊԱՐՏՔԵՐ		6619167	6613764	4815162	8417769

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի Վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ 01.01.2020թ.

(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 01.01.2020թ. դրությամբ 217988.61 ԱՄՆ դոլար

Մարման ենթակա մայր գումարի
մնացորդը 01.01.2020թ. դրությամբ կազմում է 79275.93 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 01.01.2020թ. դրությամբ 785495254.91 Ճապոնական իեն

Մարման ենթակա մայր գումարի
մնացորդը 01.01.2020թ. դրությամբ կազմում է 813008625.09 Ճապոնական իեն

Մարման վերջնաժամկետը 2029թ.(հիմնական) 2039թ.(խորհրդատվական ծառայություն)

3. Ասիական բանկի վարկ

Տրվել է 02.2015թ. տարեկան 3.14 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը 13600000 ԱՄՆ դոլար*

Մնացորդը 01.01.2020թ. դրությամբ կազմում է 7336250.72 SDR

Մարման վերջնաժամկետը 2039թ.

* - Հաշվարկները իրականացվում են SDR արտարժույթի փոխարժեքներով

3.Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները
կազմում են **8469.06 մլն դրամ**

այդ թվում՝ Համաշխարհային բանկի գծով

(01.01.2020թ.դրությամբ 1 ԱՄՆ դոլարի փոխարժեքը կազմում է 479.7 դրամ) **38.03 մլն դրամ**

Ճապոնական բանկի գծով

(01.01.2020թ.դրությամբ 10 իենի փոխարժեքը կազմում է 43.93 դրամ) **3573.99 մլն դրամ**

Ասիական բանկի գծով

(01.01.2020թ.դրությամբ 1 SDR փոխարժեքը կազմում է 662.06 դրամ) **4857.04 մլն դրամ**

ՀԱՇՎԱՐԿ

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

1. Շահաթարածին 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	9	6. ներկայացման ամսաթիվը	
Հ/Հ	Ցուցանիշի անվանումը							տողը	Հաշվետու. տարվա փաստացի գումար				
1	Ձուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո (ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվության ձև N12,180-րդ տող)							010	17908.0				
2	50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաթափանցների 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)							020					
նույն թվում													
	- 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					
	- 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)							025					

	<p>- Հայաստանի Հանրապետության տարածքում գործող ման օրապահիկի ծախսերը Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող գումարի չափով. (գործող վողի գործող 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 շահաբաժնի 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 գումար շահույթի հաշվին (031-ից 037 տողերի հանրագումարը)</p>	030	19942.0
	<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, թանգարանների, հանրակրթական դպրոցների, տուն-գիշերօթիկների, ծերանոցների 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	19942.0
	-Բաժնետիրոջ լիազորություններ իրականացնող պետական կառավարման մարմիններին և այլ մարմիններին տրամադրված հատկացումների չափով.	035	
	–Ապասարկող 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 զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ճշգրտման լիազոր մարմնի կողմից կատարված ստուգումներով եւ վերստգումներով 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 զուտ շահույթին ավելացվող գումար (020+030+040)	050	19942.0
	Զուտ շահույթը (վնասը) հաշվի առած ավելացումները (010 + 050)	060	37850.0
6	Շահութաբաժնի տոկոսադրույքը	070	50
7	ՀՀ պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (060X070)	080	18925.0

Հավելված N 1
 Հայաստանի Հանրապետության պետական
 եկամուտների կոմիտեի նախագահի
 2018 թվականի դեկտեմբերի 12-ի
 N 749-Ն հրամանի

ՀԱՇՎԱՐԿ ՌԵՋԻՐԵՏ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՐԿ ԿՃԱՐՈՂԻ ԵՎ ՄՇՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ՄԻՋՈՑՈՎ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆԻՄ ԳՈՐԾՈՒՆԵՌԻԹՅՈՒՆ ԻՐԱԿԱՆԱՑՆՈՂ ՈՉ ՌԵՋԻՐԵՏ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՐԿ ԿՃԱՐՈՂԻ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՐԿԻ	Փաստաթղթի համարը (լրացվում է հարկային մարմնի կողմից)							
	1. Հարկ վճարողի հաշվառման համարը	0	1	5	4	7	7	3
2. Հարկ վճարողը	«ԷԼ ԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ»							
3. Հարկ վճարողի գտնվելու վայրը (բնակության վայրը)	ԵՐԵՎԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԹՄՂԱՄԱՍ ԱՐՈՎՅԱՆ Փ. 27							
4. Նշում հարկ վճարողի ռեզիդենտության վերաբերյալ	Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող			V		Ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող		
5. Հաշվետու ժամանակաշրջանը	Տարի			2019				

Բաժին 1.

(դրամ)

Համախառն եկամուտը	
6. Ապրանքների մատակարարումից եկամուտը	
7. Արտադրանքի մատակարարումից եկամուտը	
8. Աշխատանքների կատարումից եկամուտը	
9. Օտարալիցումների մատուցումից եկամուտը, այդ թվում`	1,914,795,237
1) Անհատ ձեռնարկատերերի ֆրախտի դիմաց ստացվող եկամուտը	
10. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքներից եկամուտը	
11. Հիմնական միջոցների օտարումից եկամուտը	
12. Ոչ կույտական ակտիվների օտարումից եկամուտը	
13. Այլ ակտիվների օտարումից եկամուտը	6,107,624
14. Շահաբաժիններից եկամուտը	
15. Վարկերի արամադրումից տոկոսային եկամուտը	
16. Փոխառությունների արամադրումից տոկոսային եկամուտը	13,854,685
17. Ֆինանսական վարձակալությունից տոկոսային եկամուտը	
18. Գործառնական վարձակալությունից վարձակալական վճարից և (կամ) սերվիտուտի վճարից եկամուտը	73,599,976
19. Ոռչալիցներից եկամուտը	
20. Անհատույց ստացված դրամական միջոցներից եկամուտը	
21. Անհատույց ստացված հողամասերից եկամուտը	
22. Անհատույց ստացված այլ ակտիվներից եկամուտը	26,661,441
23. Դատարանի որոշումների հիման վրա տիրազուրկ ճանաչված և սեփականության իրավունքով շահութահարկ վճարողին փոխանցվող ակտիվներից եկամուտը	
24. Տիրազուրկ ակտիվների նկատմամբ շահութահարկ վճարողի կողմից օրենսդրությամբ սահմանված կարգով (բացառությամբ դատարանի որոշումների հիման վրա) իր իրավունքների ճանաչման դեպքում տիրազուրկ ակտիվներից եկամուտը	
25. Գույքագրման ժամանակ հայտնաբերված գույքի ավելցուկից եկամուտը	
26. Փաստացի առաջացած (առկա) պարտավորությունների` ամբողջությամբ կամ մասնակի գեղջումից կամ ներումից ստացվող եկամուտը	
27. Ապահովագրական հատուցումից եկամուտը	2,218,478
Ընդամենը	
Digitally signed by MEKKONYAN ARTYOM, DN: cn=MEKKONYAN ARTYOM, o=ՀՀ ԿԵՆՏՐՈՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԹՄՂԱՄԱՍ ԱՐՈՎՅԱՆ Փ. 27, email=artym@ekonyan.am, c=AM	
Date: 2020.04.16 13:59:08 AMST	
28. Այլ հարկ վճարողներից ստացվող եկամուտը	

30. Անվավեր ճանաչված գործարքների մատվ նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամտից կատարված նվազեցումների վերաձևակերպումից եկամուտը	
31. Հարկման նպատակով դուրս գրման ենթակա կրեդիտորական պարտքերից եկամուտը	
32. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի մարումից եկամուտը	
33. Դուրս չգրված դեբիտորական պարտքերի մարման դեպքում՝ սահմանված կարգով պահուստի կատարված մասհատումներից եկամուտը, ինչպես նաև դեբիտորական պարտքերի հնարավոր կորուստների պահուստի (պահուստաֆոնդի) ճշգրտումից եկամուտը	
34. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից նախկինում հաշվեկշիռից դուրս գրված անհուսալի ակտիվների և ինվեստիցիոն արժեթղթերի՝ հաշվեկշռում վերականգնման արդյունքում հաշվեգրված եկամուտը	
35. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից հաշվեկշիռից դուրս չգրված ակտիվների դեպքում՝ սահմանված կարգով ձևավորված պահուստների նվազեցման գծով հաշվեգրված եկամուտը	
36. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերապահովագրողի մասնաբաժնի գծով ճանաչվող եկամուտը	
37. Վերապահովագրության փոխանցված պայմանագրերից ապահովագրական ընկերությունների ստացվող կուիսիոն վարձատրությունից եկամուտը	
38. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված ածանցյալ ֆինանսական գործիքներով ստացվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտացման արդյունքում ձևավորված վճարումներից եկամուտը	
39. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարների ավելացվող գումարներից եկամուտը	
40. Այլ եկամուտները	
41. Համախառն եկամուտը (6-40-րդ կետերում նշված եկամուտների հանրագումարը), այդ թվում՝	2,037,237,441
1) Արտուագրային հարկով հարկվող գործուեությունից եկամուտը	
2) Համատեղ գործուեությունից եկամուտը	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանումերձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործուեության շրջանակներում արտոտրության կազմակերպման արդյունքում ստացված արտադրանքի իրացումից ստացման ենթակա եկամուտը	
Նվազեցումները	
42. Մատակարարված ապրանքների սկզբնական արժեքը	
43. Մատակարարված արտադրանքի արտադրության հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
44. Աշխատանքների կատարման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
45. Ծառայությունների մատուցման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	-1,318,913,052
46. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքների հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
47. Օտարված հիմնական միջոցների հաշվեկշռային արժեքը	
48. Օտարված ոչ կուռնական ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
49. Օտարված այլ ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
50. Վարչական ծախսերը, այդ թվում՝	-506,519,167
1) ՀՀ տարածքից դուրս գործուեման հետ կապված ծախսերը	0
2) ՀՀ տարածքում գործուեման հետ կապված ծախսերը	0
3) Ներկայացուցչական ծախսերը	0
4) Կառավարման ծառայությունների գծով ծախսերը	0
5) Խորհրդատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	-2,157,500
6) Տեղեկատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	
51. Իրացման ծախսերը, այդ թվում՝	0
1) Գովազդի գծով ծախսերը	0
2) Մարկետինգի գծով ծախսերը	0
52. Ոչ արտադրական բնույթի ծախսերը	
53. Ֆինանսական ծախսերը, այդ թվում՝	-64,210,186
1) Վարկերի, ինչպես նաև բանկերից և վարկային կազմակերպություններից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	
2) Բանկ և (կամ) վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	
54. Ֆիզիկական անձանց օգուտյան, սննդի կազմակերպման, երանց համար սոցիալ-վշակության միջոցառումների կազմակերպման և համանման այլ ծախսերը	0
55. Ապահովագրական և վերապահովագրական ծախսը	-15,711,000
56. Վարձակալական վճարի կամ սերվիտուտի գծով ծախսը	-23,459,259
57. Պատճառված վնասի (կրած կորստի) հատուցման գծով ծախսը	
58. Տույժերի, սուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով ծախսը	
59. Չփոխատուցվող և սահմանված կարգով չհաշվանցվող (չպակասեցվող) հարկերի, տույժերի և վճարների գծով ծախսը	-8,544,302
60. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարներից նվազեցվող գումարների գծով ծախսը	

61. Այլ ծախսերը	-1,020,258
62. Ընդամենը ծախսերը (42-61-րդ կետերում նշված ծախսերի հանրագումարը)	-1,938,377,224
63. Բնական կորուստը	
64. Որակական կորուստը	
65. Պատահական կորուստը	
66. Այլ կորուստը	
67. Ընդամենը կորուստները (63-66-րդ կետերում նշված կորուստների հանրագումարը)	0
68. Անվավեր ձևաչված գործարքների մատով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամուտում ներառված գումարների վերաձևակերպումից նվազեցումը	
69. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման համար պահուստին կատարվող մասհանումները	
70. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման դեպքում՝ այդ նպատակով ստեղծված պահուստին կատարված մասհանումները գերազանցող գումարները	
71. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի մարման գումարները	
72. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց ակտիվների և (կամ) ինվեստիցիոն արժեթղթերի ներառվող կորուստների պահուստներին ուղղված գումարները	
73. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից կատարվող ապահովագրական և վերապահովագրական հատուցումները	
74. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերապահովագրողի մասնաբաժնի գծով կատարվող ծախսերը	
75. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմ թղթադրամների և վճարային փաստաթղթերի պատճառով կրած կորուստները	
76. Հարկային տարվան նախորդող 5 հարկային տարիների գործունեության արդյունքներով առաջացած հարկային վնասը	
77. Գրադարաններին, թանգարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին, մանկատներին, բժշկական հաստատություններին, ինչպես նաև ոչ առևտրային կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների, դրանց համար կատարված աշխատանքների և (կամ) դրանց մատուցված ծառայությունների արժեքը	
78. Վարձու աշխատող համարվող, ինչպես նաև քաղաքացիաիրավական պայմանագրի հիման վրա աշխատանք կատարող կամ ծառայություն մատուցող յուրաքանչյուր հաշմանդամի համար հաշվարկված աշխատավարձի և դրան հավասարեցված այլ վճարումների, ինչպես նաև քաղաքացիաիրավական պայմանագրից ստացվող եկամուտների հանրագումարի 150%-ը	
79. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված ածանցյալ ֆինանսական գործիքներով կատարվող պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտացման արդյունքում ձևավորված վճարումների գծով ծախսը	
80. Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահաբաժինները	
81. Անհատ ձեռնարկատիրոջ կամ նույնի կամավոր կենսաթոշակային վճար	
82. Այլ նվազեցումներ	
83. Ընդամենը այլ նվազեցումները (68-82-րդ կետերում նշված այլ նվազեցումների հանրագումարը)	0
84. Ընդամենը նվազեցումներ ((կետ 62)+(կետ 67)+(կետ 83)), այդ թվում՝	-1,938,377,224
1) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից նվազեցումները	
2) Համատեղ գործունեությունից նվազեցումները	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանումերձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման գործունեության գծով նվազեցումները	
85. Հարկվող շահույթը կամ հարկային վնասը((կետ 41) - [կետ 41 ենթակետ 1] - [կետ 41 ենթակետ 3]) + ((կետ 84) - [կետ 84 ենթակետ 1] - [կետ 84 ենթակետ 3]))	98,860,217
86. Հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների ազատման) արտոնությունները	
87. Հարկվող շահույթը՝ հաշվի առած հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների ազատման) արտոնությունները((կետ 85)+(կետ 86)), եթե [կետ 85]>0 և ((կետ 85)+(կետ 86))>0, կամ 0)	98,860,217
88. Հաշվետու տարվա շահութահարկի գումարը	19,772,043
89. Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշմամբ հավանության արժանացած գործարար ծրագիր իրականացնող ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը	
90. Առանձին խմբերի քաղաքացիներին օրենքով կամ օրենքով սահմանված դեպքերում՝ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշմամբ սահմանված գեղջ սակագներով կամ անվճար ծառայություններ մատուցող ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը	
91. Ընդամենը շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը ((կետ 89)+(կետ 90))	0
92. Շահութահարկի գումարը՝ շահութահարկի նվազեցման արտոնությունները նվազեցնելուց հետո ((կետ 88)+(կետ 91)), եթե ((կետ 88)+(կետ 91))>0, կամ 0)	19,772,043
93. Նախորդ հաշվետու տարիների ընթացքում օտարերկրյա պետություններում գանձված և շահութահարկից նվազեցման ենթակա շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի գումարների այն մասը, որը չի նվազեցվել նախորդ հաշվետու տարիների շահութահարկի գումարից	

94. Հաշվետու տարում օտարերկրյա պետություններում գանձված և շահութահարկից նվազեցման ենթակա շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի գումարը	
95. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաշվետու տարվա շահութահարկից նվազեցվող գումարը ((կետ 93)+(կետ 94)), եթե ((կետ 93)+(կետ 94) < (կետ 92), կամ (կետ 92))	0
96. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաշվետու տարվա փոխանցվող գումարը ((կետ 93) + (կետ 94) - (կետ 95), եթե (կետ 93) + (կետ 94) - (կետ 95) < 0, կամ 0)	0
97. Մշտական հաստատությանը վճարված եկամուտներից ձևավորվող հարկման բազայի մասով հարկային գործակալի կողմից հաշվարկված և պահված շահութահարկի գումարը	
98. Շահութահարկի գումարը՝ նվազեցումները կատարելուց հետո ((կետ 92)+(կետ 95)+(կետ 97)), եթե ((կետ 92)+(կետ 95)+(կետ 97))>0, կամ 0)	19,772,043
99. Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի մշտական հաստատությանը չվերագրվող եկամուտների մասով շահութահարկի գումարը	0
100. Շահութահարկի ընդհանուր գումարը ((կետ 98) + (կետ 99))	19,772,043
101. Հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը	-17,228,212
102. Շահութահարկի գումարը՝ հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը նվազեցնելուց հետո ((կետ 100) + (կետ 101)), եթե ((կետ 100)>0 և ((կետ 100)> (կետ 101)), կամ 0	2,543,831
103. Նախորդ տարիներում վճարված և շահութահարկի գումարից չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը	-9,461,981
104. Վճարման ենթակա շահութահարկի գումարը ((կետ 102)+(կետ 103)), եթե ((կետ 102)>0 և ((կետ 102)+(կետ 103))>0, կամ 0)	0
105. Հաջորդ տարիներ փոխանցվող չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը ((կետ 102)+(կետ 103)), եթե ((կետ 102)+(կետ 103)<0, կամ 0)	-6,918,150
106. Բյուջեից փոխհատուցման ենթակա շահութահարկի գումարը ((կետ 88)+(կետ 91)+(կետ 95)+(կետ 97)+(կետ 99)+(կետ 101)), եթե ((կետ 88)+(կետ 91)+(կետ 95)+(կետ 97)+(կետ 99)+(կետ 101))<0, կամ 0)	0
107. Շրջանառության հարկով և (կամ) արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեության տեսակներով զբաղված անհատ ձեռնարկատերերի և կուսարների շահութահարկի գումարը	

Բաժին 2.

Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի հարկային գործակալ չհամարվողների կողմից ստացված մշտական հաստատությանը չվերագրվող եկամուտները և դրանց գծով հաշվարկված շահութահարկի գումարները

1. Եկամտի կոդը և տեսակը	2. Ստացված եկամուտները (հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելաճը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելաճը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
3. Ընդամենը	
4. Եկամտի կոդը և տեսակը	5. Հաշվարկված շահութահարկի գումարները
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	

005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
6. Ընդամենը	
7. Եկամտի կողը և տեսակը	8. Ստացված եկամուտները (նվազ դրույքաչափով հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
9. Ընդամենը	
10. Եկամտի կողը և տեսակը	11. Հաշվարկված շահութահարկի գումարները
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
12. Ընդամենը	
13. Ընդամենը հաշվարկված շահութահարկի գումարը ([կետ6]+[կետ12])	

**Բաժին 3.
Դեբիտորական, կրեդիտորական պարտքեր**

N	Դեբիտորական (կրեդիտորական) պարտքեր	Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1.	Պահուստի (պահուստաֆոնդի) ստեղծումը (*Այո*/-Ոչ*)	Ոչ	Ոչ
2.	Պահուստի (պահուստաֆոնդի) մեծությունը		
3.	Դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի գումարը		
4.	Դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի գումարը		

**Բաժին 4.
Շահութահարկ վճարողների կողմից հաշվետու (հարկային) տարվա ընթացքում անհուսալի ճանաչված դեբիտորական և կրեդիտորական պարտքերը**

N	Անհուսալի դեբիտորական պարտքի գումարը	Անհուսալի կրեդիտորական և պարտքի գումարը	Դուրսգրման ամսաթիվը	Դատարանի վճիռն օրինական ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը	Դեբիտորական կամ կրեդիտորական պարտք ունեցող մյուս անձի տվյալները		
					Կազմակերպության անվանումը կամ ֆիզիկական անձի անունը, ազգանունը	ՀՎՀՀ	Գտնվելու վայրը կամ բնակության վայրը
1	2	3	4	5	6	7	8
1							

**Բաժին 5.
Հարկման նպատակով հիմնական միջոցների ամորտիզացիոն ժամկետները**

N	Հիմնական միջոցի անվանումը (խումբը)	Ամորտիզացիոն ժամկետը (ամիս)	
		Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1	Շենքեր	480	480
2	Կառուցվածքներ	240	240
3	Փոխանցող հարմարանքներ	240	240
4	Մեքենաներ և սարքավորումներ	120	120
5	Տրանսպորտային միջոցներ	120	120
6	Արտադրական սարքավորումներ	60	60
7	Հաշվողական և համակարգչային տեխնիկա	24	24
8	Այլ հիմնական միջոցներ	96	96

**Բաժին 6.
Հարկման նպատակով ոչ նյութական ակտիվների ամորտիզացիոն ժամկետները**

N	Ոչ նյութական ակտիվի անվանումը (խումբը)	Ամորտիզացիոն ժամկետը (ամիս)	
		Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1	Համակարգչային ծրագրեր	120	120
2	Բանաձևեր, մոդելներ, նախագծեր	120	120

**Բաժին 7.
Հաշվապահական հաշվառման բարձրագույնությունը վերաբերող բացահայտումները**

Պաշարների ինքնարժեքի որոշման բանաձևը որոշվում է առաջին ելք ԱՄԱԵ (ֆիֆո) բանաձևով: Հիմնական միջոցների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ձևաչափից հետո հիմնական միջոցները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով՝ հանած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կուտակված կորուստները: Ոչ կույթական ակտիվների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ձևաչափից հետո ոչ կույթական ակտիվները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով (հաշվի առած հետագա ավելացվող ծախսումները) հանած ցանկացած կուտակված անորոշիվացիա և ցանկացած կուտակված արժեզրկումից կորուստ: Արդյունային գույքի հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ձևաչափից հետո ներդրումային գույքը հաշվառվում է սկզբնական արժեքով հաշվի առած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կորուստները: Կաճառի համար մատչելի ֆինանսական ակտիվների իրական արժեքով վերապահումից շահույթների (վնասների) ձևաչափի մոտեցումը՝ շահույթը կամ վնասը ձևաչափում են այն ժամանակաշրջանի ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվությունում, որի ընթացքում այն առաջացել է: Դուսար ընկերություններում, ստացիացված կազմակերպություններում համատեղ վերահսկվող միավորումներում ներդրումների հաշվառման մոտեցումը կիրառվում է ինքնարժեքի սոթոյը, որի դեպքում ներդրումը գրանցվում է ինքնարժեքով: Էական սխալի ուղղման գումարն արտացոլվում է ընթացիկ ժամանակաշրջանի գուտ շահույթը կամ վնասը որոշելիս: Կառուցման կամ ծառայությունների հատուցման պարմանագրերի գծով հատույթի ձևաչափի համար գործարքի ավարտվածության աստիճանի որոշման մոտեցումը՝ որոշվում է պարմանագրով նախատեսված աշխատանքների ֆիզիկական ավարտվածության աստիճանով: Արտարժույթի փոխարժեքային տարբերություններ ձևաչափի մոտեցումը՝ փոխարժեքային տարբերությունները ձևաչափում են որպես եկամուտ կամ ծախս այն ժամանակաշրջանում, որում դրանք առաջացել են: Փոխառության ծախսումների հաշվառման մոտեցումը՝ փոխառության ծախսումները ձևաչափում են որպես ծախս այն ժամանակաշրջանում, որի ընթացքում կատարվել են: Հիմնական միջոցների մաշվածության հաշվարկում է գծային մեթոդով: փոխվել է: Ընկերությունում հաշվապահական հաշվառումը վարվում է "SoftMaster" հաշվապահական հաշվառման համակարգչային ծրագրով:

**Բաժին 8.
Ակտիվների և պարտավորությունների հաշվապահական հաշվեկշռային արժեքները և հարկային բազաները (հարկման նպատակով հաշվեկշռային արժեքները)**

N/N	Ակտիվ/Պարտավորություն	Հաշվապահական հաշվեկշռային արժեք				Հարկային բազա (հարկման նպատակով հաշվեկշռային արժեք)			
		Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ թվում՝ անհատույց ստացված	Ելք/պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց ստարված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ անորոշիվ գյուտ մասհանումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ	Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ թվում՝ անհատույց ստացված	Ելք/պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց ստարված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ անորոշիվ գյուտ մասհանումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Հիմնական միջոցներ	10,751,482,469	2,483,267,420	744,415,825	12,490,334,064	8,901,786,402	2,511,156,203	770,726,695	10,642,215,910
2.	Ոչ կույթական ակտիվներ	254,079,430	8,546,667	46,690,772	215,935,325	254,079,430	8,546,667	46,690,772	215,935,325
3.	Ներդրումներ (այդ թվում տրված վարկեր, փոխառություններ)	263,000,000	701,000,000	371,000,000	593,000,000	263,000,000	701,000,000	371,000,000	593,000,000
4.	Հումք (կույթեր), կիսապատրաստուկներ	12,187,958	35,663,335	37,442,873	10,408,420	12,187,958	35,663,335	37,442,873	10,408,420
5.	Կենսաբանական ակտիվներ				0				0
6.	Անավարտ արտադրություն				0				0
7.	Պատրաստի արտադրանք				0				0
8.	Ապրանքներ				0				0
9.	Տրված կանխավճարներ	424,030,375	200,621,800	479,605,906	145,046,269	424,030,375	200,621,800	479,605,906	145,046,269
10.	Դեբիտորական պարտքեր բուջենեներին	210,249,760	683,600,564	774,238,601	119,611,723	210,249,760	683,600,564	774,238,601	119,611,723
11.	Դեբիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով				0				0

12.	Դերհատրական պարտքեր աշխատավարձի մասով	545,345	15,029,716	14,736,497	838,564	545,345	15,029,716	14,736,497	838,564
13.	Դերհատրական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0	0			0
14.	Այլ դերհատրական պարտքեր	186,758,943	2,392,874,419	2,366,777,990	212,855,372	186,758,943	2,392,874,419	2,366,777,990	212,855,372
15.	Առհաշիվ անձանցից ստացման ենթակա գումարներ	5,250	25,823,642	25,828,892	0	5,250	25,823,642	25,828,892	0
16.	Դրամական միջոցներ	20,579,478	3,438,319,496	3,437,810,793	21,088,181	20,579,478	3,438,319,496	3,437,810,793	21,088,181
17.	Արժեթղթեր	0			0	0			0
18.	Այլ ակտիվներ	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Ընդամենը ակտիվներ (1-18-րդ կետերի հանրագումար)	12,122,919,008	9,984,747,059	8,298,548,149	13,809,117,918	10,273,222,941	10,012,635,842	8,324,859,019	11,960,999,764
20.	Ստացված վարկեր և փոխառություններ	5,969,789,432	3,656,171,864	1,719,990,265	7,905,971,031	7,423,036,574	2,340,574,383	649,319,731	9,114,291,226
21.	Ստացված կանխավճարներ	1,210,000	240,000	1,450,000	0	1,210,000	240,000	1,450,000	0
22.	Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեներին	18,474,427	323,720,655	294,080,427	48,114,655	18,474,427	323,720,655	294,080,427	48,114,655
23.	Կրեդիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով	451,883	5,917,424	5,634,020	735,287	451,883	5,917,424	5,634,020	735,287
24.	Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	44,445,348	772,199,571	762,165,396	54,479,523	30,345,338	749,256,358	748,325,430	31,276,266
25.	Կրեդիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0	0			0
26.	Կրեդիտորական պարտքեր գնումների մասով	585,263,630	3,021,893,086	3,199,060,744	408,095,972	585,263,630	3,021,893,086	3,199,060,744	408,095,972
27.	Այլ կրեդիտորական պարտքեր	127,675	4,941,188	4,692,449	376,414	127,675	4,941,188	4,692,449	376,414
28.	Առհաշիվ անձանց տրման ենթակա գումարներ	245,332		245,332	0	245,332		245,332	0
29.	Այլ պարտավորություններ	799,594,104	2,812,002	113,458,665	688,947,441	141,818,288		26,661,438	115,156,850
30.	Ընդամենը պարտավորություններ (20-29-րդ կետերի հանրագումար)	7,419,601,831	7,787,895,790	6,100,777,298	9,106,720,323	8,200,973,147	6,446,543,094	4,929,469,571	9,718,046,670
31.	Կանոնադրական կապիտալ	1,910,747,960			1,910,747,960	1,910,747,960			1,910,747,960
32.	Զբաղիված շահույթ	2,676,860,766	2,760,977,771	2,761,897,353	2,675,941,184	161,501,834	189,531,300	18,828,000	332,205,134
33.	Սեփական կապիտալի այլ տարրեր	115,708,451			115,708,451	0			0
34.	Ընդամենը սեփական կապիտալ (31-33-րդ կետերի հանրագումար)	4,703,317,177	2,760,977,771	2,761,897,353	4,702,397,595	2,072,249,794	189,531,300	18,828,000	2,242,953,094

**Բաժին 9.
Եկամուտները՝ ըստ գործունեության տեսակների**

Բաժին	Գործունեության տեսակը (կոդ)					Տեսակարար կշիռը (%)
	հատված	խումբ	դաս	ենթադաս		
D	3	5	1	2	0	94
L	6	8	2	0	1	6

Բաժին 10.

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հավանության արժանացած ծրագիր իրականացնող և այդ ծրագրում քննգրկված՝ Հայաստանի Հանրապետության ռեզիդենտ հարկ վճարողի կամ ռեզիդենտ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների վերաբերյալ տեղեկություններ

N/N	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների անվանումները	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների ՀՎՀՀ	Ապրանքների մարտային արժեքը (ՀՀ դրամ)	Ոչ ռեզիդենտ կազմակերպությունների ՀՀ տարածքից դուրս մատուցված ծառայությունների և (կամ) նրանց համար կատարված աշխատանքների (բացառությամբ շինարարական կամ շինմոնտաժային) աշխատանքների արժեքը՝ (ՀՀ դրամ)	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բացված բանկային հաշիվներին արտահանման ծրագրին վերաբերող գործունեությունից մուտքագրված արտարժույթի գումարը	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բացված բանկային հաշիվներին արտահանման ծրագրին վերաբերող գործունեությունից մուտքագրված արտարժույթի տեսակը (ԱՄՆ, դոլար, Եվրո, ռուսական ռուբլի և այլն)
1	2	3	4	5	6	7
1						

Բաժին 11.

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հավանության արժանացած ծրագիր իրականացնող և այդ ծրագրում քննգրկված՝ բացառապես Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս շինարարության կամ շինմոնտաժային ոլորտում գործունեություն իրականացնող Հայաստանի Հանրապետության ռեզիդենտ հարկ վճարողի կամ ռեզիդենտ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների վերաբերյալ տեղեկություններ

N/N	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների անվանումները	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների ՀՎՀՀ	Շինարարական կամ շինմոնտաժային աշխատանքների արժեքը՝ (ՀՀ դրամ)
1	2	3	4
1			

Պաշտոնատար անձ

ստորագրությունը, անունը, ազգանունը

փակ բաժնետիրական ընկերության (ՓԲԸ) խորհրդի Կ Ա Ջ Մ Ը



Արա Սիմոնյան

ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հասարակական հիմունքներով խորհրդական



Արամ Հարությունյան

ՀՀ ԿԱ պետգույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ



Մկրտիչ Ջալալյան

«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Հայկ Հարությունյան

«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Սուրեն Կարայան

«Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն» ԲԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Ռոման Ջոհրաբյանց

«Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Մովսես Վարդանյան

«Հայաստանի ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Սասուն Խաչատրյան

<<Երևանի ԶԷԿ>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Կարեն Հարությունյան

<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>>
ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արա Հովսեփյան

<<Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ>> ՓԲԸ-ի
գլխավոր տնօրեն



Ստեփան Պետրոսյան

ՀՀ ԳԱԱ թղթակից-անդամ, ֆիզ-մաթ.
գիտությունների դոկտոր



Երանուհի Ազոյան

<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>>
ՓԲԸ գլխավոր հաշվապահի տեղակալ



Մնացական Մնացականյան

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արա Մենիկի Միմոնյան

Ծնվել է 1950 թ. հունվարի 3-ին Անիի շրջանի Անիպեմզա ավանում:

1966-1971թթ. - սովորել և գերազանցության դիպլոմով ավարտել է Երևանի Կ.Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտի տեխնիկական կիբեռնետիկայի ֆակուլտետը:

1974-1977թթ. - սովորել և ավարտել է Մոսկվայի էներգետիկական ինստիտուտի ասպիրանտուրան:

Տեխնիկական գիտությունների թեկնածու, դոցենտ:

Աշխատանքային գործունեությունը

1971-1974թթ. - Երևանի Կ.Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտ՝ ուսումնական վարպետ, ասիստենտ, ավագ դասախոս:

1978-1992թթ. - Երևանի Կ.Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտ՝ ավագ դասախոս, դոցենտ, ֆակուլտետի դեկանի տեղակալ, դեկանի պաշտոնակատար:

1992—1999թթ. ՀՀ կառավարության աշխատակազմ՝ ՀՀ պետական նախարարի խորհրդական, ՀՀ փոխվարչապետի խորհրդական, արտաքին կապերի վարչության պետի տեղակալ, ՀՀ վարչապետի խորհրդական:

1999-2001թթ.- ՀՀ կառավարության աշխատակազմ՝ մարդասիրական օգնության կենտրոնական հանձնաժողովի աշխատակազմ-վարչության պետ, հանձնաժողովի նախագահի տեղակալ, ՀՀ կառավարության աշխատակազմի վարկային, դրամաշնորհային և մարդասիրական օգնության ծրագրերի վարչության պետ:

2001-2008թթ. - ՀՀ էներգետիկայի նախարարի տեղակալ:

2008-2015թթ. - ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարի տեղակալ:

2015-2019թթ.- «Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ» ՓԲԸ առաջատար գիտաաշխատող (2018թ. հուլիսից՝ համատեղությամբ):

2016-2018թթ. - ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարի խորհրդական՝ հասարակական հիմունքներով:

2018թ. հուլիս-2019թ. հուլիս - «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի խորհրդական:

2019թ. հուլիսից – «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի խորհրդական:

2019թ. հուլիսից – ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի խորհրդական՝ հասարակական հիմունքներով:

Պարզևատրվել է ՀՀ վարչապետի հուշամեդալով և ՀՀ վարչապետի շնորհակալագրով:

Անկուսակցական է:

Ամուսնացած է, ունի 4 զավակ:



Արամ Հարությունյան

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



Մկրտիչ Կարապետի Զալայան

Ես, Մկրտիչ Կարապետի Զալայանս, ծնվել եմ 1955 թվականի սեպտեմբերի 29-ին Երևանում: 1972թ-ին ավարտել եմ Ֆ. Ձերժինսկու անվան թիվ 20 միջնակարգ դպրոցը և նույն տարում ընդունվել եմ Երևանի Կ. Մարքսի անվան Պոլիտեխնիկական ինստիտուտի էներգետիկական ֆակուլտետ:

1977թ-ին ավարտել եմ ինստիտուտը, ստանալով ավտոմատացման գծով ինժեներ-ջերմաէներգետիկի որակավորում և ընդունվել եմ աշխատանքի «Հայէներգակարգաբերում» ձեռնարկություն, որպես ինժեներ:

1979թ-ի դեկտեմբերին ընդունվել եմ Մոսկվայի էներգետիկական ինստիտուտի ասպիրանտուրան՝ տեխնոլոգիական պրոցեսների ավտոմատ կառավարման ամբիոն:

1982թ-ին ավարտելով ասպիրանտուրան, կրկին աշխատանքի եմ ընդունվել «Հայէներգակարգաբերում» ձեռնարկություն, որտեղ աշխատել եմ մինչև 1990թ., զբաղեցնելով ավագ ինժեների, էլեկտրական մեքենաների փորձարկման տեղամասի պետի, ավտոմատացված համակարգերի կառավարման արտադրամասի պետի տեղակալի պաշտոնները:

1985թ-ին պաշտպանել եմ գիտական թեզ՝ «էներգահամակարգի հզորության և հաճախականության կարգավորման ռեժիմում աշխատող 200ՄՎտ հզորությամբ էներգաբլոկի ավտոմատ կարգավորման համակարգի մշակում և հետազոտում» թեմայով և ստացել տեխնիկական գիտությունների թեկնածուի գիտական աստիճան:

1985-1990թ.թ.-ը համատեղության կարգով դասավանդել եմ Երևանի պոլիտեխնիկական ինստիտուտում:

1991-1995թ.թ.-ը աշխատել եմ ՀՀ Լուսավորության նախարարությունում մասնագիտական-տեխնիկական կրթության վարչությունում, վարչության պետի պաշտոնում:

1995-2002թ.թ.-ը աշխատել եմ ՀՀ էներգետիկայի նախարարության էներգապետիսկոլոգիայի գլխավոր վարչությունում, որպես արտադրատեխնիկական բաժնի պետ, այնուհետև էլեկտրակայանների և շահագործման տեսչական վարչության պետի պաշտոնում:

2002-2010թ.թ. աշխատել եմ ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովում՝ Լիցենզավորված գործունեության մոնիտորինգի և ներդրումային ծրագրերի վարչության պետի պաշտոնում:

2011թ-ի փետրվարից մինչև 2013թ.-ի սեպտեմբեր աշխատել եմ «Էյ-Ի-Ջի Սերվիս» ՍՊԸ-ում արտադրատեխնիկական գծով տնօրենի տեղակալի պաշտոնում:

2013թ-ի սեպտեմբերից մինչև աիս օրս աշխատում եմ «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ում որպես տնօրենի տեղակալ:

Ժամանակավորապես կատարում եմ գլխավոր տնօրենի պարտականությունները:

Ամուսնացած եմ, ունեմ երկու երեխա:



Հայկ Հմայակի Հարությունյան

Հայկ Հմայակի Հարությունյան, ծնվել է 1978թ. ապրիլի 9-ին Երևանում: 1984-1994թթ. ուսանել է միջնակարգ դպրոցում:

1994-1998թթ. ուսանել է Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական Համալսարանի «Էլեկտրոնիկայի, կենսաբժշկական ճարտարագիտության և կառավարման համակարգեր» դեպարտամենտում «Էլեկտրոնիկա» մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ բակալավրի որակավորում:

1998-2000թթ. ուսանել է նույն համալսարանի Ասպիրանտական դպրոցի մագիստրատուրայում «Էլեկտրոնիկա և մի կրոնիկա» մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ մագիստրոսի որակավորում:

2000-2002թթ. ուսանել է նույն համալսարանի ասպիրանտուրայում «Էլեկտրոնիկա» մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ հետազոտողի աստիճան:

2003թ. պաշտպանել է ատենախոսություն՝ ստանալով տեխնիկական գիտությունների թեկնածուի գիտական կոչում:

2009-2011թթ. հեռակա ուսանել է Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական Համալսարանի մագիստրատուրայում «Ձեռնարկությունների տնտեսագիտություն և կառավարում (էներգետիկայի ճյուղ)» մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ մագիստրոսի որակավորում:

Ուսանելու հետ համատեղ, 1998թ.-ի օգոստոսի 10-ից մինչև 2002թ.-ի փետրվարի 27-ը աշխատել է «Հայթունել» ԲԲԸ-ում որպես ճարտարագետ-մեխանիկ:

2002թ. մարտի 1-ից մինչև 2002թ. դեկտեմբերի 2-ն զբաղեցրել է ՀՀ էներգետիկայի նախարարության զարգացման վարչության գլխավոր մասնագետի պաշտոնը:

2002թ. դեկտեմբերի 2-ից մինչև 2006թ. մարտի 24-ն զբաղեցրել է նույն նախարարության աշխատակազմի վարկային, դրամաշնորհային ծրագրերի իրականացման և կապիտալ ծախսերի համակարգման բաժնի գլխավոր մասնագետի պաշտոնը:

2006թ. մարտի 24-ից 2006թ. մայիսի 26-ը զբաղեցրել է նույն նախարարության աշխատակազմի ներդրումային ծրագրերի և կապիտալ ծախսերի համակարգման վարչության կապիտալ ծախսերի համակարգման բաժնի գլխավոր մասնագետի պաշտոնը:

2006թ. մայիսի 26-ից մինչև 2009թ. փետրվարի 13-ը զբաղեցրել է նույն նախարարության աշխատակազմի ներդրումային ծրագրերի և կապիտալ ծախսերի համակարգման վարչության պետի պաշտոնը:

2009թ. փետրվարի 13-ից մինչև 2015թ. դեկտեմբերի 16-ը զբաղեցրել է ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի ներդրումային ծրագրերի և կապիտալ ծախսերի համակարգման վարչության պետի պաշտոնը:

2015թ. դեկտեմբերի 16-ից մինչև 2017թ. փետրվարի 6-ը զբաղեցրել է ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի զարգացման և ներդրումային ծրագրերի վարչության պետի պաշտոնը:

2017թ. փետրվարի 6-ից մինչև 2018թ. հունիսի 11-ը զբաղեցրել է ՀՀ էներգետիկ ենթակառուցվածքների և բնական պաշարների նախարարի տեղակալի պաշտոնը:

2018թ. օգոստոսի 2-ից մինչև 2018թ. դեկտեմբերի 5-ը ժամկետային պայմանագրով աշխատել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի գլխավոր խորհրդական ներդրումների գծով:

2018թ. դեկտեմբերի 6-ից նշանակվել է «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն: Ամուսնացած է, ունեն երեք զավակ:



Սուրեն Կարայան

Ծննդյան տարեթիվ, ամսաթիվ, ծննդավայր
1973 թ., 26 ապրիլի, Իջևանի շրջ., գ. Աչաջուր

Կրթություն
1990-1995թթ.- Երևանի պետական համալսարան
1995-1998թթ.- Երևանի պետական համալսարան՝
ասպիրանտ

Աշխատանքային գործունեություն

1997-1998թթ.- ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ հարկային քաղաքականության վարչության առաջատար մասնագետ (պայմանագրային հիմունքներով)
1998-1999թթ.- ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ հարկային քաղաքականության վարչության բաժնի պետի պաշտոնակատար, բաժնի պետ
1999-2000թթ.-ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ հարկային քաղաքականության վարչության պետի պաշտոնակատար, վարչության պետ
2000-2001թթ.-ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ պետական եկամուտների քաղաքականության գլխավոր վարչության պետի տեղակալ, հարկային քաղաքականության վարչության պետ
2001-2002թթ.- ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ պետական եկամուտների քաղաքականության գլխավոր վարչության պետ
2002-2006թթ.-ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ պետական եկամուտների քաղաքականության վարչության պետ
2006-2008թթ.-ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ նախարարի տեղակալ
2008-2015թթ.- ՀՀ ֆինանսների նախարարություն՝ նախարարի տեղակալ
2015-2016թթ.- ՀՀ միջազգային տնտեսական ինտեգրման և բարեփոխումների նախարարի առաջին տեղակալ
2016-2018 մայիս ՀՀ տնտեսական զարգացման և ներդրումների նախարար
2019 փետրվարից մինչ օրս «Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն (ՀրազՋԷԿ)» ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն

Պարգևատրվել է «Անանիա Շիրակացի», «Հայրենիքին մատուցած ծառայությունների համար» 2-րդ աստիճանի մեդալներով, արժանացել է ՀՀ պաշտպանության նախարարի պատվոգրով:

Անձնական տվյալներ

Ամուսնացած է, ունի 2 երեխա:



Ռոման Վլադիմիրի Զոհրաբյանց

Ծնվել է 03.07.1975թ.:

Կրթությունը՝ բարձրագույն:

1995-1999թթ.

Մոսկվայի Մ. Վ. Լոմոնոսովի անվան պետական
Համալսարանի իրավաբանության ֆակուլտետը
(ստացել է իրավաբանի որակավորում) :

Աշխատանքային փորձը

01.02.1998- 31.10.1999թթ.

Ռուսաստանի <<Միասնական էներգետիկ համակարգի
համակարգային օպերատոր>> ԲԲԸ, իրավախորհրդատու,

01.11.1999- 30.03.2001թթ.

Ռուսաստանի <<Միասնական էներգետիկ համակարգի
համակարգային օպերատոր>> ԲԲԸ, պայմանագրային
բաժնի պետի տեղակալ,

02.04.2001թ.

<<Էլեկտրաէներգիայի դաշնային մեծածախ շուկայի
պայմանագրերի և հաշվարկների կենտրոն>> ՓԲԸ,
իրավաբանական վարչության պետ,

16.11.2004- 31.05.2005թթ.

<<Էլեկտրաէներգիայի դաշնային մեծածախ շուկայի
պայմանագրերի և հաշվարկների կենտրոն>> ՓԲԸ,
կորպորատիվ և իրավական հարցերով գլխ. տնօրենի տեղակալ

01.2005- 03.2007թթ.

<<Ֆինանսական հաշվարկների կենտրոն>> ՓԲԸ, գլխ.
տնօրենի
իրավական հարցերով խորհրդական,

01.06.2005- 31.03.2008թթ.

<< Էլեկտրաէներգիայի մեծածախ շուկայի առաջին
վերարտադրող ընկերություն>> ՓԲԸ, գլխ. տնօրենի տեղակալ,
խորհրդի անդամ,

01.04.2008- 31.12.2008թթ.

<< Սիբիրյան ածխային էներգետիկ ընկերություն>> ԲԲԸ,
Ռազմավարական պլանավորման կենտրոնի ղեկավար,

23.11.2009թ.-ից

<<Ֆորտում>> ԲԲԸ, Բիզնեսի զարգացման և ռազմավարության
վարչության ռազմավարության գծով տնօրեն,

01.02.2010 31.12.2010թթ.

<<Ֆորտում>> ԲԲԸ, ռազմավարության գծով փոխնախագահ,

01.08.2011թ.-ից

<<Ինտերնեշնլ Ռուս Հիդրո >>ԲԸ-ի Մոսկվայի մասնաճյուղ,
տնօրեն

31.12.2016թ.-ից

<<Բաշկորկոստան արդյունավետություն Ռուս Հիդրո>> ԲԸ-ի
միանձնյա գործադիր օրգանի գլխավոր տնօրեն

19.06.2018թ.-ից

<<Միջազգային էներգետիկ Կորպորացիա>> ՓԲԸ-ի գլխավոր
տնօրեն



Մովսես Գառնիկի Վարդանյան

Ծնվել է 20.08.1963թ. Հայկ. ՍՍՀ, Թալինի շրջ., գ. Աշնակ

Ամիս, տարի Ընդունվելու	Ազատվելու	Աշխատավայր և պաշտոն	Աշխատավայրի հասցեն
09.1980թ.	07.1985թ.	Երևանի Կ. Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտ , ուսանող <<ՀԱԷԿ>> ՓԲԸ	ք. Երևան
09.1985թ.	06.1986թ.	Տուրքինային արտադրամաս (ՏԱ), տուրքինային օժանդակ սարքավորումների շրջիկ- մեքենավար	ք. Մեծամոր
06.1986թ.	04.1987թ.	ՏԱ, տուրքինային հիմնական սարքավորումների 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 պաշտոնակատար	
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:



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 ՀԷՑ ՊՓԲԸ Գորիսի շրջանային Էլ. ցանցի տնօրեն:

2000 թվականից նշանակվել է ՀԷՑ ՓԲԸ «Գորիս Էլ. Ցանց» մասնաճյուղի տնօրեն, իսկ

2000թ. ապրիլ ամսից «Որոտանի ՀԷԿ-երի համակարգ» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

2017 թվականի հունվարից նշանակվել է «Երևան ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Ամուսնացած է, ունի երկու զավակ:



Կարեն Սերգեյի Հարությունյան
 Ծնվել է 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 ՓՈՐՁԸ

- 16.10.2015թ. մինչ օրս “Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն
- 2014թ. օգոստոսից մինչ 16.10.2015թ. “Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր” ՓԲԸ տնօրենի տեղակալ, ֆինանսական գծով 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 կորորդինատոր
- 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 ՄԱՍՆԱԳԻՏԱՑՎԱԾ ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐՈՒՄ

Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա, Հաշվապահների միջազգային ֆեդերացիայի անդամ

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



Արա Գաղիկի Հովսեփյան

Ես, Արա Գաղիկի Հովսեփյանս, ծնվել եմ 1974 թվականի փետրվարի 11-ին, քաղաք Երևանում:

1995թ.-ին ավարտել եմ Վ. Բոյուսովի անվան Երևանի լեզվագիտական համալսարանի անգլերեն լեզվի և պատմության ֆակուլտետը, ունեմ բակալավրի դիպլոմ.

1995-2000թթ. աշխատել եմ ՀՀ Արտաքին գործերի նախարարությունում

2000-2006թթ. աշխատել եմ Միացյալ Թագավորության դեսպանատանն ներքո՝ Միջազգային Զարգացման նախարարության /DFID/ Հայաստանյան Ներկայացուցչության առաջին տեղական ղեկավար:

2006-2011թթ. հանդիսացել եմ ԱՄՆ Հազարամյակի Մարտահրավերներ (ՀՄՀ) ծրագրի գլխավոր գործադիր տնօրեն

2012-2013թթ. ղեկավարել եմ Ասիական Զարգացման Բանկի և ՀՀ Կառավարության կողմից ֆինանսավորվող «Հյուսիս-Հարավ ճանապարհային միջանցքի կառուցման» ներդրումային ծրագիրը

2013թ.-ից մինչ օրս հանդիսանում եմ ՔոնթրոլԳլոբալ Հիդրո Կասկադ ՓԲԸ-ի Գլխավոր Տնօրեն

Ունեմ Հայաստանում Ամերիկյան Համալսարանի քաղաքագիտության և միջազգային հարաբերությունների մագիստրոսի դիպլոմ (1997թ.), ինչպես նաև Օքսֆորդի Համալսարանի միջազգային հարաբերությունների և դիվանագիտության հետբուհական ասպիրանտական դիպլոմ (Oxford University, Exeter College, 1999):

Ամուսնացած եմ:



Ստեփան Գրիգորի Պետրոսյան

Ծնվել է 17.07.1951թ. Թալինի շրջանի Դավթաշեն գյուղում:

1968-1973թթ. - սովորել և գերազանցության դիպլոմով ավարտել է Երևանի պետական համալսարանի ֆիզիկայի ֆակուլտետը:

1973-1976թթ. - ուսանել է Սանկտ Պետերբուրգի ԽՍՀՄ ԳԱԱ Իոֆֆեյի անվան Ֆիզիկա-տեխնիկական ինստիտուտի ասպիրանտուրայում՝ կիսահաղորդիչների ֆիզիկա մասնագիտությամբ:

1977-1984թթ. - Երևանի պետական համալսարանի ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի կիսահաղորդիչների և դիէլեկտրիկների ֆիզիկայի ամբիոնի կրտսեր, ավագ գիտաշխատող:

1984-1991թթ. - Երևանի պետական համալսարան, ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի կիսահաղորդիչների և դիէլեկտրիկների ֆիզիկայի ամբիոնի դոցենտ:

1991-2004թթ. - Երևանի պետական համալսարանի ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի կիսահաղորդիչների և դիէլեկտրիկների ֆիզիկայի ամբիոնի պրոֆեսոր:

2003-2008թթ. - «Կիսահաղորդչային նանոէլեկտրոնիկա» հանրապետական նպատակային ծրագրի տեսական խմբի ղեկավար:

2004-2008թթ. - Ռուս-հայկական (Սլավոնական) պետական համալսարանի ֆիզիկա-տեխնիկական ֆակուլտետի դեկան, պինդ մարմնային էլեկտրոնիկայի նյութերի և բաղադրիչների ամբիոնի պրոֆեսոր:

2008թ. նոյեմբերից- 2011թ. օգոստոս-ՀՀ սիյուռքի նախարարություն, նախարարի տեղակալ:

2011թ. սեպտեմբերից- ՀՀ սիյուռքի նախարարի խորհրդական:

Ֆիզիկա-մաթեմատիկական գիտությունների դոկտոր է (1990թ., Սանկտ Պետերբուրգի տեխնիկական համալսարան), պրոֆեսոր (2005թ.):

2013թ.-ին պարգևատրվել է «Մովսես Խորենացի» մեդալով:

Երեք ուսումնամեթոդական ձեռնարկների, երկու մենագրության և շուրջ 120 գիտական հոդվածների հեղինակ է, որոնց գերակշիռ մասը հրատարակված է արտասահմանյան հեղինակավոր ամսագրերում: Մասնակցել և զեկույցներով հանդես է եկել բազմաթիվ միջազգային գիտական համաժողովներում:

Ազատ տիրապետում է անգլերենին և ռուսերենին:

Ամուսնացած է, ունի երեք երեխա:

Միջազգային կապեր և այցելություններ

1984-1985թթ. - ԱՄՆ, Լուիզիանայի պետական համալսարան, Ռիվերսայդի կալիֆորնիական համալսարան, գիտական երկարատև գործուղում:

1989-1990թթ. - Ռուսաստան, Սանկտ Պետերբուրգի ԽՍՀՄ ԳԱԱ Իոֆֆեյի անվան ֆիզիկա-տեխնիկական ինստիտուտ, դոկտորանտ:

1988, 1992, 1994, 1997թթ. - Իտալիա, Տրիեստի տեսական ֆիզիկայի միջազգային կենտրոն, մեկից մինչև երեք ամսյա մասնակցություն գիտական դպրոցի աշխատանքներին որպես առաջատար հետազոտող:

1997-2004թթ. - Իտալիա, Տրիեստի տեսական ֆիզիկայի միջազգային կենտրոն որպես այդ կենտրոնի ընտրված անդամ, մասնակցություն գիտական համաժողովներին, դասախոսություններ, գիտական աշխատանք:

2001թ. - Իտալիա, Պավիայի պետական համալսարան, վեցամսյա գիտական աշխատանք:

2003թ. - Ֆրանսիա, Ստրասբուրգի PHASE-CNRS լաբորատորիա, մեկամսյա գիտական համատեղ աշխատանք:

2002թ., 2005թ. - Գերմանիա, Բոխումի համալսարան, մեկամսյա և երեքամսյա գիտական աշխատանք և դասախոսություններ կիսահաղորդչային նանո-էլեկտրոնիկայից:

2007թ. - Կանադա, Տորոնտոյի համալսարան, մեկամսյա գիտական աշխատանք:

Դրամաշնորհներ

INTAS (EU, երկու), TRIL (Italy), ISTC (USA), ANSEF (USA), CIDA(Canada).

Անդամություն գիտական խորհուրդներին և ընկերություններին

ԵՊՀ խորհրդի անդամ (1999-2003թթ.), ԵՊՀ ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի խորհրդի անդամ (1991-2005թթ.), ՌՀ(Ս)Հ Գիտական խորհրդի անդամ (2005-2009թթ.), ԵՊՀ 049 - Մասնագիտացված խորհրդի անդամ (1998-2009թթ.), ՀՀ ԳԱԱ ' թղթակից անդամ (2010թ.):

Երանուհի Վիգենի Ազոյան



Ես, Երանուհի Վիգենի Ազոյանս, ծնվել եմ 1970 թվականի ապրիլի 4-ին քաղաք Երևանում:

07.09.1987-29.08.1988թթ. աշխատել եմ «Տերքաղգործկոմ» ՃՀՇՎ-ում, որպես տեխնիկ

01.09.1988-04.08.1993թթ. սովորել եմ Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական համալսարանում, Էներգետիկայի ֆակուլտետում, ստացել եմ ճարտարագետ - ջերմաէներգետիկի որակավորում.

02.08.1993-30.05.1995թթ. աշխատել եմ «Նելսոն» ՍՊԸ-ում, ք. Երևան, որպես գլխավոր հաշվապահ

01.06.1995-07.09.1995թթ. աշխատել եմ Միքայելյանի անվան վիրաբուժական կենտրոնում, ք. Երևան, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

25.11.1995-26.10.1998թթ. աշխատել եմ «Երևանի էլեկտրացանց» ՊՁ «Կենտրոն» մ/ճ, որպես առաջին կարգի հաշվապահ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

27.1.1998-01.04.2002թթ. աշխատել եմ «Կենտրոնական էլեկտրացանց» ՊՓԲԸ, ք. Աբովյան, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

01.04.2002-03.04.2006թթ. աշխատել «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ում, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

03.04.2006թ.-ից առ այսօր աշխատում եմ «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ի, Հաշվապահական հաշվառման և հաշվետվությունների դեպարտամենտում, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ:

Ամուսնացած չեմ:



Մնացական Անդրիասի Մնացականյան

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 - 1996 թ.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 - 1997 թ.թ. ՀՀ էներգետիկայի և վառելիքի նախարարություն՝ էներգակիրների իրացման և շրջանային ցանցերի աշխատանքների համակարգման վարչության պետի տեղակալ, պետի պաշտոնակատար:
- 1997 - 2002 թ.թ. <<Հայէներգո>> ՊՁ <<ԲԷՏ>>ՊՁ <<Կենտրոնական էլ.ցանցեր>> մ-ղ՝ գլխավոր ճարտարագետ:
- 2002 - 2007 թ.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՝**

- ԻՍՀՄ Գերագույն խորհրդի հրամանագրով՝ <<Աշխատանքային արիություն>> **շքանշանով՝** 1988 թվականի երկրաշարժի ժամանակ էներգետիկ օբյեկտների վերականգնողական աշխատանքներին ակտիվ մասնակցելու համար:
- **ՀՀ Նախագահի կողմից՝ Շնորհակալագրով՝** Հայաստանի էներգետիկ համակարգի հիմնադրման 100-ամյակի կապակցությամբ:
- **ԱՊՀ Վաստակավոր էներգետիկ է:**
- Ռուսաստանի դաշնության աշխարհաքաղաքական խնդիրների ակադեմիայի կողմից՝ **ոսկե մեդալով՝** <<<< 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:

ՑԱՆԿ

1. Բովանդակություն	1 էջ
2. Տեղեկատվություն Ընկերության մասին	2-3 էջ
3. Ընկերության կանոնադրությամբ և տրված լիցենզիայով նախատեսված խնդիրները և նպատակները	4-5 էջ
4. Ընկերության կառավարման մարմինները	6-7 էջ
5. Ընկերության ստեղծման պատմության հակիրճ նկարագրությունը	8 էջ
6. Տեղեկատվություն ենթակառուցվածքների մասին	9-10 էջ
7. Արտադրական գործունեություն	11-15 էջ
8. Ֆինանսական գործունեություն	16-23 էջ
9. Աշխատանք և աշխատավարձ	24 էջ
10. Տեղեկատվություն «Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման/էներգիայի կառավարման համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների իրականացում» ծրագրի վերաբերյալ	25-27 էջ
11. Եզրափակիչ դրույթներ	28 էջ
12. Հաշվապահական հաշվեկշիռ Ձև N1	29-31 էջ
13. Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն Ձև N2	32-33 էջ
14. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2019թ. ընթացքում մատուցած ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին (Հավելված 1)	34 էջ
15. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2019թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ (Հավելված 2)	35 էջ
16. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2019թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի վերաբերյալ (Հավելված 3)	36 էջ
17. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2019թ. դեբիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ	37 էջ
18. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2019թ. կրեդիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ	38 էջ
19. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ	39 էջ
20. Հաշվարկ 50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ շահութաբաժնի հաշվարկման	40-42 էջ
21. Հաշվարկ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի (Հավելված 1, ՀՀ պետական եկամուտների կոմիտեի նախագահի 2018թ. դեկտեմբերի 12-ի N749-Ն հրամանի)	43-51 էջ
22. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարչակազմակերպական կառուցվածքը	52 էջ
23. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի կազմը	53-54 էջ
24. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի անդամների կենսագրական տվյալները	55-69 էջ
25. Ցանկ	70 էջ