

Նախապես հաստատվել է

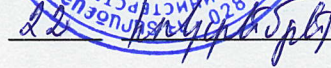
<<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ խորհրդի 2024թ. մայիսի 24-ի
նիստում
Խորհրդի նախագահ

 Ա.ԽԱԿԿՅԱՆ

Հաստատվել է

Հարաձային կառավարման և
ենթակառուցվածքների նախարար

Գ.ՍԱՆՈՍՅԱՆ

 2024թ.



<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր>> ՓԲԸ

2023 ԹՎԱԿԱՆԻ
ՏԱՐԵԿԱՆ
ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

ԵՐԵՎԱՆ

ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

- I. Տեղեկատվություն Ընկերության, նրա կառավարման մարմինների մասին**
- II. Արտադրական գործունեություն**
- III. Ֆինանսադրամային գործունեություն**
- IV. Աշխատանք և աշխատավարձ**
- V. Եզրափակիչ դրույթներ**
- VI. Հաշվապահական հաշվեկշիռներ**
- VII. Հավելվածներ**
- VIII. Տեղեկանքներ**
- IX. Հաշվարկներ**
- X. 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, Արմյան փողոց 27 (+37410) 524725 (+37410) 547317 office@energyoperator.am www.energyoperator.am 01547732
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ հաշվարկային հաշվի համարները՝		

<<Արդշինբանկ>> ՓԲԸ	
<<Աղասյան>> մասնաճյուղ	2474600497000000
<<Արաբկիր>> մասնաճյուղ	2471200469060000

Պետ. 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 (2023թ. 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 ԿԱՆՈՆԱԴՐՈՒԹՅԱՄԲ ԵՎ ՏՐՎԱԾ ԼԻՑԵՆԶԻԱՅՈՎ ՆԱԽԱՏԵՍՎԱԾ ԽՆԴԻՐՆԵՐԸ ԵՎ ՆՊԱՏԱԿՆԵՐԸ

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:

ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի որոշմամբ, Ընկերությանը տրված լիցենզիայի գործունեության ժամկետը 2020 թվականին երկարաձգվել է մինչև 2025թ. դեկտեմբերի 9-ը:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌԱՎԱՐՄԱՆ ՄԱՐՄԻՆՆԵՐԸ

1. Բաժնետիրոջ ընդհանուր ժողով՝ Ընկերության կառավարման բարձրագույն մարմին.

Գ.Սանույան

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

Հաշվետու տարում գումարվել է մեկ տարեկան ընդհանուր ժողով (28.06.2023թ.): ժողովը գումարվել է Հանրապետության հրապարակ, Կառավարական տուն 3 հասցեում:

2023թ. հունվարի 26-ին և հուլիսի 3-ին, նույն հասցեում տեղի է ունեցել Ընկերության արտահերթ ընդհանուր ժողովներ:

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

Խորհրդի գործունեությունը

2023թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 6 խորհրդի նիստ՝ որից 5 նիստը անց է կացվել հեռակա քվեարկության միջոցով: Խորհրդի նիստերի օրակարգը և դրան ուղեկցող փաստաթղթերը Խորհրդի անդամներին է ուղարկվել նիստի օրվանից առնվազն 10 օր առաջ:

Գործադիր մարմին

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

2023թ. Ընկերության ներքին աուդիտ իրականացնող անձ և կորպորատիվ քարտուղար չի նշանակվել:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ՍՏԵՂԾՄԱՆ ՊԱՏՄՈՒԹՅԱՆ ՀԱԿԻՐՃ ՆԿԱՐԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆԸ

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

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

Հայաստանի Հանրապետության վարչապետ

ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարար

ՀՀ էներգետիկայի նախարար

ՀՀ արդարադատության նախարար

ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչության պետ

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

ՀՀ կառավարության 2003թ. նոյեմբերի 6-ի <<<< 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 <<Էներգակապ>> մասնաճյուղ և մինչև 2023թ. հոկտեմբերի 5-ը գործել է Արցախի հանրապետության <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ:

Ընկերության տնօրինության տակ են գտնվում ներքոհիշյալ վարչական և արտադրական տարածքները.

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

Կադաստրի պետական կոմիտեում 2006թ.-ից քաղ.Երևան, Մալխասյանց 2 հասցեի 0.265 հա հողամասի նկատմամբ սեփականության իրավունքը՝ << Կառավարության 01.10.05թ. N199-Ն որոշման և << հողային օրենսգրքի 23 հոդվածի պահանջների համաձայն, փոխանցվել է <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ին:

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

մնացորդային օգտակար ծառայության ժամկետի ընթացքում և վերագրվի հաշվետու ժամանակաշրջանի եկամուտներին:

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

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

ՀՀ կառավարության 2017թ. դեկտեմբերի 7-ի ՀՀ կառավարության 25.02.2010թ. N182-Ա որոշման մեջ փոփոխություն կատարելու և ՀՀ 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 ՀՀ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի կանոնադրական կապիտալում՝ Պահուստային կարգավարական կենտրոն կառուցելու նպատակով, որը համապատասխան գրանցում է ստացել ՀՀ կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի

պետական կոմիտեում, ինչպես նաև համապատասխան գրանցում է ստացել ՀՀ պետական ռեգիստրում:

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի խորհրդի 19.12.2019թ. նիստի <<Արցախի Հանրապետությունում ընկերություն ստեղծելու վերաբերյալ>> որոշման հիման վրա, 2021թ. հոկտեմբերի 10-ին խորհուրդը հաստատել է Արցախի Հանրապետությունում գործող <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ի կանոնադրությունը, որը Արցախի Հանրապետության օրենքներին համապատասխան գրանցվել է ԱՀ պետական ռեգիստրում՝ որպես <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ, ԱՀ հանրային ծառայությունները և տնտեսական մրցակցությունը կարգավորող պետական հանձնաժողովի կողմից <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ին տրվել է գործունեության լիցենզիա և սահմանվել է սակագին: <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ն իր գործունեությունը սկսել է 2022թ. հունվարի 1-ից:

Խորհրդի 24.12.2021թ. նիստում հաստատված <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի վարչակազմակերպական կառուցվածքում ընդգրկվել է Արցախի Հանրապետության <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ն, որպես առանձին կառուցվածքային ստորաբաժանում:

Խորհրդի 2023թ. հոկտեմբերի 5-ի նիստում, հաշվի առնելով այն հանգամանքը, որ Արցախի Հանրապետության տարածքը Ադրբեյջանի Հանրապետության կողմից օկուպացվելուց հետո Արցախի էլեկտրամատակարարումը 24.09.2023թ.-ից իրականացվում է Ադրբեյջանի էներգահամակարգից, իսկ օպերատորի գործառույթները իրականացվում են Ադրբեյջանի օպերատորի կողմից, որոշվել է <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ն հանել <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի հաշվեկշռից և կառուցվածքից:

II. ԱՐՏԱԴՐԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

2023թ. ընթացքում Ընկերությունը, իրականացրել է օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիայով նախատեսված բոլոր գործառնությունները՝ ապահովելով ՀՀ 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 <<ՀՀ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի հուսալիության և անվտանգության ապահովման կանոններ>> 2004թ. դեկտեմբերի 24-ի N176-Ն որոշմամբ սահմանված դրույթների իրագործմանը:

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

Տեխնիկական բարձր մակարդակով և փոխադարձ վստահության մթնոլորտում է ապահովվում Իրանի Իսլամական Հանրապետության <<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. Դեռամեխանիկայի սարքեր (RTU) | - 28 հատ |
| 2. ՍԿԱԴԱ/սերվերներ | - 6 հատ |
| 3. Տեսապատ | - 2 հատ |
| 4. Տեսապատի պրոեկցիոն սարքեր | - 30 հատ |
| 5. Ժամանակի սինխրոնիզացիոն սարք | - 4 կոմպ. |
| 6. Երկարատև ձայնագրման սարք | - 3 հատ |
| 7. IP հեռախոսային կայան-կապի սերվերներ | - 5 հատ |
| 8. Ունիվերսալ չափիչ սարքեր (P130EN) | - 477 հատ |
| 9. Համակարգիչներ (ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգում) | - 37 հատ |

10. Ցանցային ղեկավարման համակարգեր (NMS)	- 3 հատ
11. Օպտիկական վերջնամասային սարքեր (OLTE)	- 53 հատ
12. Բարձր հաճախականության Սարքավորումներ (DPLC)	-31լրակազմ-31 կապուղի
13. ԱՅԿ Panasonic	- 11 հատ
14. Օպտիկամանրաթելքային ճոպան (OPGW)	- 1099.5 կմ
15. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ (OPAC)	- 41.382 կմ
16. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ (ADSS)	- 39.324 կմ
17. Մալուխային կապի պղնձյա գծեր	- 3.3 կմ - 18 կապուղի
18. Էներգասնուցման անխափան սարքեր`	
• լիցքավորման ագրեգատներ (Golero)	- 16 հատ
• ակունուլյատորային մարտկոցներ	- 18 կոմպ.
• շարժիչ գեներատորներ EP 6000	- 16 հատ
• 220Վ/48Վ-լիցքավորիչներ	- 16 հատ
• 48Վ/220Վ -փոխակերպիչներ	- 30 հատ
• Անխափան սնուցման սաք (UPS) 40 կՎա	- 5 հատ
19. Էլեկտրասնուցման ռեզերվ ավտոմատ միացման Համակարգ	- 5 հատ
20.Դիզել գեներատոր 150 կՎա	- 2 հատ
21. Անալոգային հեռախոսային փոխակերպիչներ (Mediatrix)	- 42 հատ
22. ՍԿԱԴԱ համակարգի ցանցային (swich) կոմուտատորներ	- 50 հատ
23. ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի IP և թվային հեռախոսներ	- 316 հատ
24. ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի Անալոգային հեռախոսներ	- 86 հատ
25. Ռադիոկայան FM 301-160	-12 հատ- 12 կապուղի
26. Ռադիոռելեական սարքավորումներ «Малютка»	- 6 հատ – 12 կապուղի
27. Ռադիոսարքավորումներ «air fiber» 5x	-10 կայան - 8 կապուղի

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

Կենտրոնական ծառայություն

1. « Հրազդան 5»-ում SFP մոդուլի փոխարինում
2. «Շահունյան-2» ե/կ, «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ, «ԿՂՎ», «ԲԷՑ» ՓԲԸ SDH (OLTE) օղակի մակարդակների վերականգնում

3. «ԵրՁԷԿ», «Արարատ-2» Ե/կ SDH (OLTE) սարքավորումների մակարդակների վերականգնում
4. «Սպանդարյան» ՋԷԿ, «Շինուհայր» Ե/կ, «Շամբ» ՋԷԿ SDH (OLTE) սարքավորումների մակարդակների վերականգնում (SFP մոդուլի փոխարինում)
5. «Հաղթանակ» Ե/կ SDH (OLTE) սարքավորման SFP մոդուլի փոխարինում
6. «Կամո» Ե/կ ու «Լիճք» Ե/կ PLC ETL սարքավորման կապի վերանորոգում
7. «Լիճք» Ե/կ - «Եղեգնաձոր» Ե/կ PLC ETL 540 տիպի սարքավորումների կապի վերանորոգում
8. «Եղեգնաձոր» Ե/կ ռեպիտորի փոխարինում
9. «Գյումրի-2» Ե/կ ԲՅ կապի ֆիլտրի փոխարինում «Աշնակ-1» Ե/կ ՕԳ-ի վրա
10. «Կամո» Ե/կ-ում ԲՅ ֆիլտրի փոխարինում «Լիճք» Ե/կ ՕԳ-ի վրա
11. «Սևան» ՋԷԿ - «Հրազդան» ՋԷԿ OLTE սարքավորման Ether-100 փոխարինում
12. «Գյումրի 2», «Վանաձոր-2» Ե/կ-ներում OLTE սարքավորումների մակարդակների կարգաբերում
13. «Շինուհայր» Ե/կ, «Ագարակ» Ե/կ PLC ETL540 տիպի սարքավորման կապի վերականգնում
14. «Աբովյան» Ե/կ - «Արգել» ՋԷԿ PLC սարքավորման կապի վերականգնում (սնուցման բլոկի նորոգում)
15. «Ագարակ» Ե/կ, «Շինուհայր» Ե/կ OLTE սարքավորման մակարդակների կարգաբերում
16. «Հրազդան» ՋԷԿ-ում OLTE սարքավորման SFP-ի փոխարինում
17. «Քանաքեռ» ՋԷԿ-ում SDH (OLTE) սարքավորման servis բլոկի փոխարինում
18. ԱՅԿ-ների պարբերական ստուգայց և պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում
19. «Շինուհայր» Ե/կ-ում վերականգնման կապակցությամբ SDH (OLTE) սարքավորումների տեղափոխում կապի նոր սենյակ
20. «ԲԷՑ» ՓԲԸ PLC սարքավորումների տարեկան երկու անգամ պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում՝ համաձայն հաստատված տարեկան պլանի
21. «ՋԷՑ» ՓԲԸ PLC սարքավորումների տարեկան երկու անգամ պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում՝ համաձայն հաստատված տարեկան պլանի
22. Եռամսյա ստուգայցներ SDH (OLTE) սարքավորումների օղակներ և պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում:

Օպտիկամալուխային ծառայություն

1. «Շինուհայր» ե/կ-ում վերակառուցման կապակցությամբ նոր խրամուղիներով օպտիկամանրաթելքային մալուխների (OPAC) անցկացում, սարքավորումների միացումներ
2. «Կլիկիա-1,2» 110 կՎ ՕԳ-երի վնասված օպտիկամանրաթելքային մալուխի (OPGW) վնասված հատվածի ապամոնտաժում, նոր մալուխի տեղադրում, միացման տուփերի տեղադրում
3. «ԵրՋԷԿ» - «Հարավային» ե/կ - ԿԿՀ - ԵրՋԷԿ - «Շահումյան 2» ե/կ - «Հաղթանակ» ե/կ շղթայով ռելեական պաշտպանության տեղափոխում «ԵրՋԷԿ» - «ԱրմՓաուեր» - «Հաղթանակ» ե/կ ուղեգծով
4. «Քանաքեռ» ՋԷԿ - «Զովունի» ե/կ կապի պղնձամալուխի ապամոնտաժում
5. «Զովունի» ե/կ-ի վերակառուցման կապակցությամբ օպտիկամանրաթելքային մալուխների (OPAC) տեղափոխում ժամանակավոր ուղեծրերով
6. «Քաղսի» 110 կՎ ՕԳ-ի օպտիկամանրաթելքային մալուխի (OPGW) վնասված ջիղերի վերականգնում
7. «Սևան» 110 կՎ ՕԳ-ի ԳԴՊ-ների կապուղիների տրամադրում և միացումներ օպտիկամանրաթելքային մալուխով
8. «Քանաքեռ» ՋԷԿ վնասված կոակսիալ մալուխի նորոգում
9. «Շահումյան-2» ե/կ - «ԵրՋԷԿ» - «Զովունի» ե/կ կապուղու կառուցում
10. «Արարատ-2» ե/կ-ում «Էրեբունի» 220 կՎ ՕԳ-ի օպտիկամանրաթելքային մալուխի (OPAC) վնասված հատվածի վերականգնում, միացման տուփի մոնտաժում
11. «Շինուհայր», «Որոտան-1», «Որոտան-2», «Մեղրի-1,2», «Տաթև-1,2», «Տաթև-3» ե/կ-ներում օպտիկական մալուխների չափումներ և թերությունների վերացում
12. Հաշվարկային կենտրոնի նոր միացումներ «ԵրՋԷԿ» - «Շահումյան-2» ե/կ - «Զովունի» ե/կ - «ԵրՋԷԿ» - «Հաղթանակ» ե/կ - ՊԿԿ
13. «Շինուհայր», «Գորիս» ե/կ-ներում «Ավանգարդ» 110 կՎ ՕԳ-երի վնասված օպտիկամանրաթելքային մալուխի (OPGW) վնասվածքի վերացում, միացման տուփերի տեղադրում
14. «Ագարակ» ե/կ-ում «Մեղրի-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ի չափումներ և ԳԴՊ ջիղերի տրամադրում
15. «Եղեգնաձոր», «Վայք», «Շամբ», «Վարդենիս» ե/կ-ներում «Գետափ» 220 կՎ ՕԳ-երի օպտիկական մալուխների չափումներ
16. «Ագարակ» ե/կ-ից «Շինուհայր» ե/կ «Մեղրի-1,2» ՕԳ-ի ԳԴՊ-ների միացումներ, կարգավորում և գծի չափումներ

17. «Նաիրիտ» ՕԳ-ի կարճ միացման պատճառով առաջացած՝ օպտիկամանրաթելքային մալուխի (OPGW) վնասվածքի վերականգնում և միացման տուփերի մոնտաժում
18. «Ագարակ» ե/կ-ում հսկիչ մալուխների մոնտաժում և ապամոնտաժված մալուխների տեղափոխում
19. Ծանոթություն «ՀԱԷԿ» ԲՓԸ ԲԲՍ-ի վերակառուցման աշխատանքներին՝ օպտիկամանրաթելքային մալուխները նոր տեղադրվող հեմարանների տեղափոխելու նպատակով
20. «Շինուհայր» ե/կ-ում «Վայք» 220 կՎ Օ.Գ-ի օպտիկամանրաթելքային մալուխի (OPAC) անցկացում նոր խրամուղիներով և միացման տուփի տեղադրում
21. «Գյումրի-2» ե/կ-ում օպտիկական մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
22. «Հրազդան» ՋԷԿ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
23. «Հրազդան» ՀԷԿ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
24. «Շահունյան-2» ե/կ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
25. «Զովունի» ե/կ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
26. «Լիճք» ե/կ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
27. «Եղեգնաձոր» ե/կ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
28. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխների չափումներ, թերությունների վերացում
29. Հաշվարկային կենտրոնի նոր միացումներ տրամադրելու նպատակով «ԵրՋԷԿ» - ՊԿԿ - «Հաղթանակ» - «Շահունյան» ե/կ-ներում կապուղու տրամադրում
30. ՊԿԿ - «Հաղթանակ» ե/կ վնասված օպտիկամանրաթելքային (OPAC) մալուխի նորոգում, միացման տուփերի տեղադրում
31. Օդային գծերի OPGW-ների, ADSS-ների և OPAC-ների շրջայցեր՝ ըստ հաստատված տարեկան գրաֆիկի
32. Օբյեկտներում օպտիկամանրաթելքային միացումների պրոֆիլակտիկա՝ ըստ հաստատված տարեկան գրաֆիկի

Ռադիո ծառայություն

1. «Շինուհայր», «Ագարակ» ե/կ-ների թվային սարքերի և ip հեռախոսների միացում և կարգավորում
2. «Արգել», «Արնգի», «Քանաեռ» ՋԷԿ-երում, «Մարաշ» ե/կ-ում թվային սարքերի, ip հեռախոսների նորոգում
3. «Երևան» ՋԷԿ-ում հեռախոսների նորոգում և կարգավորում
4. «ՋԷՑ» ՓԲԸ «Արաքս» մ/ճ-ում (հերթապահ) Ռադիոկայանի (FM301-160) և ip հեռախոսների նորոգում
5. «Վեդի» էլ.ցանցում, «Խոր Վիրապ», «Մխչյան-2» ե/կ-ներում ռադիոկայանների նորոգում և կարգավորում, ալեհավաքների ստուգում
6. «Աշնակ» ե/կ-ում հեռախոսների կարգավորում և մալուխների ստուգում
7. «Շամբ», «Տաթև», «Սպանդարյան» ՋԷԿ-երում, «Շինուհայր» ե/կ-ում, «ՔԳՅԿ» ՓԲԸ գրասենյակում թվային սարքերի, ռադիոկայանների air Fiber5x և հեռախոսների նորոգում և կարգավորում
8. «ՅԱԷԿ» ՓԲԸ - «Պրուդ» ե/կ-ում ՌՌԼ-ին կայանի («Малютка») նորոգում և ալեհավաքի վերանորոգում
9. ՅԱԻՆ (ԴԿԿ) շենքում ip հեռախոսների և UTP մալուխի տեղադրում և կարգավորում
10. «ՅԱԷԿ» ՓԲԸ - «Սևջուր» ե/կ-ում ՌՌԼ-ին կայանի («Малютка») նորոգում և ալեհավաքի կարգավորում
11. ՅԱԻՆ-ի շենքում ՌՌԼ-ին կայանի (малютка) ալեհավաքի և РК -75 կոաքսիալ մալուխի նորոգում և կարգավորում
12. «Երևան» ՋԷԿ-ի պատվար - Ջովունի ե/կ-ի Ռադիոկայանի air fiber նորոգում և կարգավորում
13. «Խարբերդ» և «Մասիս» 110 ե/կ-ների «FM301-160» ռադիոկայանների նորոգում և ալեհավաքների աստուգում
14. «Երևան» ՋԷԿ-ի ip հեռախոսի նորոգում և թվային սարքերի ստուգում ու մաքրում
15. «Արգել» ՋԷԿ-ի վարչական շենքում թվային սարքերի նորոգում և հեռախոսների միացում
16. «Սպանդարյան» ՋԷԿ-ում և «Անգեղակոթ» ջրամբարում air fiber 5x ռադիոկայանների նորոգում
17. «Քանաքեռ» ՋԷԿ-ում և «ՄԷԿ» ՓԲԸ-ում ադմինիստրատիվ շենքում համակարգիչների և ip հեռախոսների կարգավորում և նորոգում
18. «Սպանդարյան» ՋԷԿ-ում և «Անգեղակոթ» ջրամբարում UTP մալուխի մոնտաժ և air fiber5x ռադիոկայանների կարգավորում
19. ՊԿԿ-ում СР-600 հեռախոսների նորոգում

20. «Մասիս», «Հովտաշեն», «Արտաշատ» 110կՎ ե/կ-ներում FM301-160 ռադիոկայանների նորոգում
21. «Զովունի» 220կՎ ե/կ-ում և «Երևան» ՀԷԿ-ի ջրամբարում air fiber5x ռադիոկայանների նորոգում
22. «Արզնի» ՀԷԿ-ում հակահրդեհային սարքի նորոգում

Էլեկտրասնուցման ծառայություն

1. «Եղեգնաձոր» ե/կ-ում 48/220Վ փոխակերպիչի նորոգում
2. «Արարատ-2» ե/կ-ում պրոֆիլակտիկ աշխատանքներ
3. «Կամո» ե/կ-ում լիցքավորման ագրեգատի նորոգում
4. «Զովունի», «Մարաշ», «Շահումյան-2» ե/կ-ներում պրոֆիլակտիկ ստուգումներ
5. «Զովունի» ե/կ-ում կապի սարքերի 48v միացում
6. «Արարատ-2» ե/կ-ում GPM 3.14 բլոկի փոխարինում
7. «Արզնի» ՀԷԿ-ում UPS փոխարինում
8. «Արարատ-2» ե/կ-ում շարժիչ-գեներատորի նորոգում
9. «Սևան» ե/կ-ում UPS փոխարինում
10. «Լիճք» ե/կ-ում շարժիչ-գեներատորի նորոգում
11. «Շինուհայր» ե/կ-ում լիցքավորման ագրեգատի նորոգում
12. «Եղեգնաձոր» ե/կ-ում power-one բլոկի նորոգում
13. «Գյումրի» ե/կ-ում փոխակերպիչի նորոգում
14. «Հրազդան» ԶԷԿ-ում 220DC – 48DC բլոկի նորոգում
15. «Կամո», «Լիճք» և «Եղեգնաձոր» ե/կ-ներում փոխակերպիչների ստուգում
16. «Արարատ-2» ե/կ -ում 48v լիցքավորիչի նորոգում:
17. ՊԿԿ-ի UPS կարգավորում
18. «Լիճք» ե/կ-ում PLC սարքավորման սնուցման միացում
19. «Արզնի» ՀԷԿ-ում, «Արգել» ՀԷԿ-ում UPS մարտկոցների փոխարինում
20. «Աշնակ» ե/կ-ում 48v պահուստային միացում OLTE-ին
21. «Շինուհայր» ե/կ-ում 48/220Վ փոխակերպիչի նորոգում
22. «Կամո» ե/կ-ում GMP 3.14 բլոկի վերանորոգում
23. «Եղեգնաձոր» ե/կ -ում 48/220Վ փոխակերպիչի տեղադրում
24. «Գյումրի – 2» ե/կ-ում PLC ֆիլտրի փոխարինում և էլ.սնուցման միացում
25. «Կամո» և «Լիճք» ե/կ-ներում PLC սնուցման միացում և կարգավորում
26. «Եղեգնաձոր» ե/կ -ում լիցքավորիչի նորոգում
27. «Էներգակապ» մ/ճ-ի ե/կ-ում ՊԱՍ նորոգում
28. Էլ. սարքերի սնուցման բլոկների նորոգում

29. PLC սնուցման բլոկների նորոգում

Ավտոտրանսպորտի ծառայություն

2023թ. ապահովվել է կապի ծառայությունների բնականոն աշխատանքն ապահովող մարդատար և բեռնատար ավտոմեքենաների նորմալ շահագործումն ու նորոգումը հանրապետության տարածքում:

Կատարվել են նաև սեզոնային և ձմեռային նախապատրաստական աշխատանքներ:

Մասնաճյուղի տեղամասերը՝ «Արևելյան», «Հյուսիսային», «Արևմտյան», «Ջանգեզուրի», պարտաճանաչորեն կատարել են վթարավերականգնողական, պրոֆիլակտիկ աշխատանքները և ակտիվ մասնակցել են մասնաճյուղի ծառայությունների կողմից կատարվող աշխատանքներին:

III. ՖԻՆԱՆՍԱՏՆՏԵՍԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

1. Եկամուտներ և ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

1.1. Եկամուտներ (առանց ԱԱՀ) (գործառնական)

1.1.1. Ընկերության տարեկան գործառնական եկամուտը հիմնական գործունեությունից կազմել է 1958.0 մլն դրամ (հավելված 1), խորհրդի կողմից հաստատված նախահաշվով նախատեսված 2133.7 մլն դրամ գումարի դիմաց (նախատեսվածից պակաս եկամուտը կազմել է 175.72 մլն դրամ): Նշված եկամուտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են. 1401.29 մլն դրամը՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (վճարող՝ ՀՀ Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր)՝ ՓԲԸ և շուկայի մասնակից որակավորված սպառողներ), նախահաշվով նախատեսված էր 1479.9 մլն դրամ, (նախատեսվածից պակաս եկամուտը կազմել է 78.61 մլն դրամ), որը արդյունք է ՀՀ ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից տարեկան էլեկտրաէներգիայի հաշվեկշռում նախատեսված էլեկտրաէներգիայի պակաս քանակով արտադրելու պատճառով; ՀՀ ԵրԶԷԿ՝ ՓԲԸ-ի կողմից Իրանից ներկրված գազի դիմաց էլեկտրաէներգիայի արտահանման ընթացքում Ընկերության մատուցած ծառայության համար, ինչպես նաև Վրաստան արտահանման ընթացքում ստացված եկամուտների հանրագումարը կազմել է 246.54 մլն դրամ, նախահաշվով նախատեսված էր 290.1 մլն դրամ, (նախատեսվածից պակաս եկամուտը կազմել է 43.56 մլն դրամ), որը արդյունք է ՀՀ ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից տարեկան էլեկտրաէներգիայի հաշվեկշռում նախատեսված էլեկտրաէներգիայի պակաս քանակով արտահանելու պատճառով:

Այլ գործունեությունից ստացված լրացուցիչ եկամուտը 310.15 մլն դրամ է, որը կազմում է Վրաստան արտահանման ընթացքում մատուցված ծառայությունից՝ 6.7 մլն դրամ, բանկի ավանդի տոկոս՝ 64.9 մլն դրամ, Աբովյան 27 շենքի տարածքի և օպտիկամալուխային գծերի վարձակալությունից՝ 204.6 մլն դրամ, ՀՀ ԲԷՏ՝ ՓԲԸ-ին մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների և տեխ. պայմանների կազմման համար՝ 1.7 մլն դրամ, փոքր ՀԷԿ-երին և Արևային կայաններին, օդային գծերի, էներգամատակարարումը իրականացնող հանգույցի միացումների ՌՊԱ դրվածքների հաշվարկի համար՝ 13.44 մլն դրամ, արևային կայանի ՀՀ էներգահամակարգի մոդելում մոդելավորման և դինամիկ կայունության հաշվարկների կատարման համար՝ 3.8 մլն դրամ, ՀՀ ԷՏ՝ ՓԲԸ-ին պատկանող ենթակայաններում իրականացված լարման տրանսֆորմատորների հաղորդաձողերի վրա կարճ միացման հոսանքների հաշվարկման համար՝ 12.5 մլն դրամ և այլ ծառայությունների համար՝ 2.5 մլն դրամ: Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտը նախահաշվով նախատեսվածից պակաս է

կազմել (53.55մլն դրամ), Ընկերության գործընկերների կողմից պայմանագրային պարտավորությունների չկատարման արդյունքում:

Ընկերության գործառնական եկամուտները կազմել են 1958.0մլն դրամ:

1.1.2.Ընկերության ակտիվների վերագնահատման և շնորհների ձևակերպումների արդյունքում ձևավորվել է **ոչ գործառնական եկամուտներ՝ 290.4մլն դրամ:**

1.1.3.Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով, որպես եկամուտ հաշվարկվում է գործառնական (1958.0մլն դրամ) և ոչ գործառնական (290.4մլն դրամ) եկամուտների հանրագումարը՝ **2248.4մլն դրամ:**

1.2.Ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

1.2.1.Ընկերության տարեկան գործառնական ծախսերը կազմել են **2466.5մլն դրամ** (հավելված 2), որից՝

նյութական ծախսեր - կազմել են 63.0մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 62.6մլն դրամ գումարի դիմաց), վառելիքի և տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսերը կազմել են 25.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 26.0մլն դրամ գումարի դիմաց), էլեկտրաէներգիայի ծախսը կազմել է 27.2մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 27.42մլն դրամ գումարի դիմաց): Տարբեր պահեստամասերի և սարքավորումների, վահանակի էլեկտրոնային լամպերի ծախսերը կազմել են 10.0մլն դրամ, (նախահաշվով նախատեսված 9.2մլն դրամ գումարի դիմաց), նախահաշվով նախատեսվածից ավել է ստացվել, քանի որ շենքի նկուղում ջրի պոմպի անսարքության պատճառով, այն փոխարինվել է նորով և դրա հետ կապված փոխվել և մոնտաժվել են ջրի նոր պոմպեր և նոր խողովակներ:

մաշվածություն - հաշվարկվել է 872.7մլն դրամ (նախահաշվում նախատեսված 53.4մլն դրամ գումարի դիմաց), քանի որ Համաշխարհային Բանկի, Ճապոնական Բանկի և Ասիական Զարգացման 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 819.3մլն դրամ;

սպասարկման ծախսեր - կազմել են 90.0մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 68.4մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են Կենտրոնական Կարգավարական վահանակի և Պահուստային կարգավարական կետի (լրացուցիչ պայմանագիրը կնքվել է 2023թ. օգոստոսի 1-ին, ամսական 2.16մլն դրամ գումարի չափով) սպասարկման և վերանորոգման ծախսերը՝ 58.8մլն դրամ, սերվերների և համակարգիչների սպասարկման և վերանորոգման ծախսերը՝ 31.2մլն դրամ;

վերանորոգման ծախսեր – կազմել են 50.9մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 55.6 մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են SCADA/կապ

համակարգի սարքավորումների (OPGV OUVU) ստուգումների, թերությունների հայտնաբերման և վերացման աշխատանքները:

աշխատավարձ - հաշվարկվել է 954.4մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 961.0մլն դրամ գումարի դիմաց);

այլ ծախսեր - կազմել են 93.6մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 81.5մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են հեռախոսային և ինտերնետային կապի ծախսերը 10.6մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 8.6մլն դրամ): Հեռախոսային և ինտերնետային կապի ծախսերը նախահաշվով նախատեսվածից շատ է ստացվել, քանի որ լրացուցիչ համարներ են տրամադրվել արևային կայաններից ինֆորմացիայի հաղորդման համար; գործուղման ծախսերը 9.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 5.0մլն դրամ): Տարեվերջին որոշ աշխատակիցներ գործուղման են մեկնել ք.Մոսկվա՝ մասնակցելու Եվրասիական տնտեսական միության էլեկտրաէներգիայի ընդհանուր շուկայի ձևավորման ենթակոմիտեի 118-րդ նիստին և Իրանի Իսլամական Հանրապետություն՝ 2024թ. «Գազ էլեկտրաէներգիայի դիմաց» ծրագրի շրջանակներում փոխհոսքերի կարգավորման հետ կապված բանակցություններ վարելու համար, որը սակագնի հաշվարկում նախատեսված չի եղել, որի պատճառով գործուղման ծախսերը ավելացել են; կարգավորման պարտադիր վճարը և չփոխհատուցվող ծախսերը 6.2մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 5.8մլն դրամ); աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայությունները 1.6մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 2.0մլն դրամ); վարձակալական վճարը 17.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 17.1մլն դրամ); պահպանության հետ կապված ծախսերը 15.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 15.1մլն դրամ); ավտոմեքենաների ապահովագրության ծախսերը 3.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 3.8մլն դրամ); օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրության ծախսերը 4.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 4.7մլն դրամ); անձնակազմի վերապատրաստման ծախսեր 0.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 0.8մլն դրամ); կոմունալ տնտեսության, գրասենյակային և տնտեսական ապրանքների, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայությունների և ապրանքների ձեռք բերման հետ կապված ծախսերը 23.2մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 18.6մլն դրամ); 2023թ.ընթացքում լրացուցիչ ձեռք են բերվել համակագիչներ, պլանշետներ, համակարգչային աքսեսուարներ, սերվերների սնուցման աղբյուրներ, եղանակայի տպիչ, որոնց համար ծախսվել է 10.6մլն դրամ և նշված գումարները ներառվել են նախահաշվի <<կոմունալ տնտեսութ. ծախսեր, գրասենյակային

ապրանքների ձեռքբերում, բաժանորդագրություն և այլ չնախատեսված ծառայություններ և ապրանքներ>> հոդվածում:

լիցենզիոն տարեկան տուրք - կազմել է 5.0 մլն դրամ;

վարկի սպասարկման ծախսեր - կազմել են 182.1 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 708.7 մլն դրամ գումարի դիմաց), ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից Ընկերության ծառայությունների մատուցման սակագնի հաշվարկում, այնպես էլ տարեկան ծախսերի և եկամուտների նախահաշվում ներառված են Համաշխարհային, Ճապոնական և Ասիական Զարգացման Բանկերի կողմից տրամադրված վարկերի և դրանց տոկոսների մարման համար անհրաժեշտ գումարներ (708.7 մլն դրամ), սակայն ըստ ծախսերի հաշվարկման մեթոդիկայի փաստացի որպես ծախս ճանաչվել է միայն վարկի տոկոսների գումարները՝ 182.1 մլն դրամ, տարբերությունը 526.6 մլն դրամ (31.12.2023թ. դրությամբ <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ տեղեկանքը կցվում է);

Արասբարան - 1,2 ՕԳ-երի վրա օպերիկամանրաթելքային մալուխի անցկացման աշխատանքներ - 32.3 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված է 32.3 մլն դրամ):

Արևային կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ - 82.76 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված է 76.23 մլն դրամ), գումարը նախահաշվով նախատեսվածից ավել է կազմել, քանի որ Ընկերությանը՝ ծառայությունների մատուցման համար անհրաժեշտ է եղել ձեռք բերել թվային փոխակերպիչներ (կոնվերտոր), ռոուտերներ և բազմաֆունկցիոնալ չափիչ սարքեր, որի համար պայմանագրի շրջանակներում կնքվել է լրացուցիչ համաձայնագիր 6.53 մլն դրամ գումարի չափով, վերը նշված ապրանքների ձեռք բերման համար:

Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման ծառայությունների մատուցում - կազմել է 39.75 մլն դրամ:

2023թ. հունիսին նշված ծառայությունների համար մրցույթ է հայտարարվել, որի արդյունքում հաղթող է ճանաչվել <<Երէներգո>> ՓԲԸ-ն: Քանի որ մրցույթը անց է կացվել 2023թ. հունիսին, այն չի ընդգրկվել Ընկերության 2023թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի նախահաշվում:

Նշված ծառայությունների մատուցման համար 2023թ. հունիսի 8-ին կնքվել է Պայմանագիր, որի ընդհանուր արժեքը կազմել է 656.65.0 մլն դրամ: Այդ աշխատանքները պետք է կատարվեն երեք տարվա ընթացքում՝ մինչև 2026թ.-ը, յուրաքանչյուր տարի համամասնական հավասարաչափ գումարով:

Ընդամենը գործառնական ծախսեր 2466.5մլն դրամ:

1.2.2.Փոխարժեքային տարբերությունից, վարկերի մարման դիսկոնտով հետաձգված և հարկերի հետաձգումից կատարված հաշվարկների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական ծախսեր **373.7մլն դրամ**, որը հիմնականում առաջացել է փոխարժեքների (ԱՄՆ դոլար, XDR, ճապոնական իեն) 2023թ. վերջին նվազելու արդյունքում;

1.2.3.Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով որպես ծախս հաշվարկվել է գործառնական (2466.5մլն դրամ) և ոչ գործառնական (373.7մլն դրամ) ծախսերի հանրագումարը՝ **2840.2մլն դրամ:**

Արդյունքում ձևավորվել է վնաս 591.8մլն դրամ՝ (գործառնական ու ոչ գործառնական եկամուտների և գործառնական ու ոչ գործառնական ծախսերի տարբերությունը) (2248.4 – 2840.2):

Վերը նշված վնասը ձևավորվել է արտարժույթի փոխարժեքային բացասական տարբերությունից, Վրաստան ավելի քիչ քանակությամբ էլեկտրաէներգիա արտահանելու պատճառով, (ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից հաշվարկվել է ավելի մեծ քանակության արտահանում), ինչպես նաև SCADA/կապ համակարգի 2-րդ փուլի ծրագրի ավարտման հետ կապված հիմնական միջոցների մաշվածության գումարը ավելի շատ է կազմել, քան այն հաշվարկվել է ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից հաստատված սակագնի հաշվարկում:

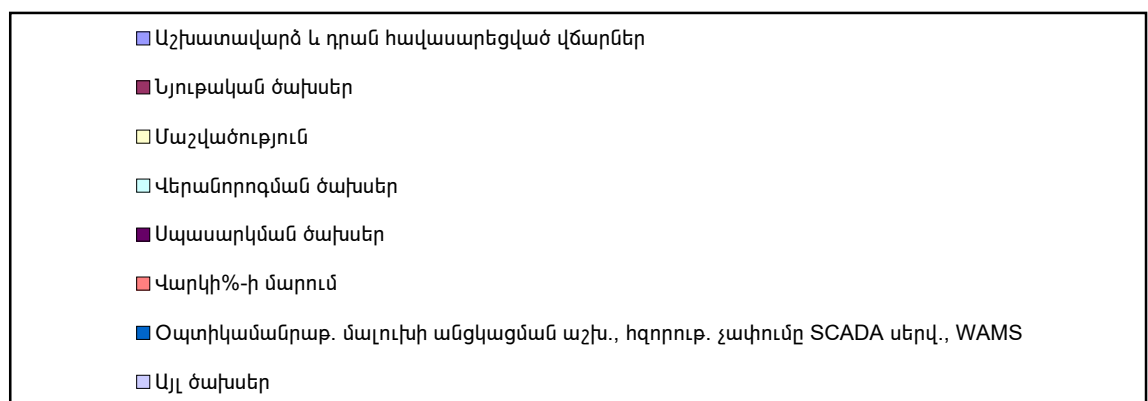
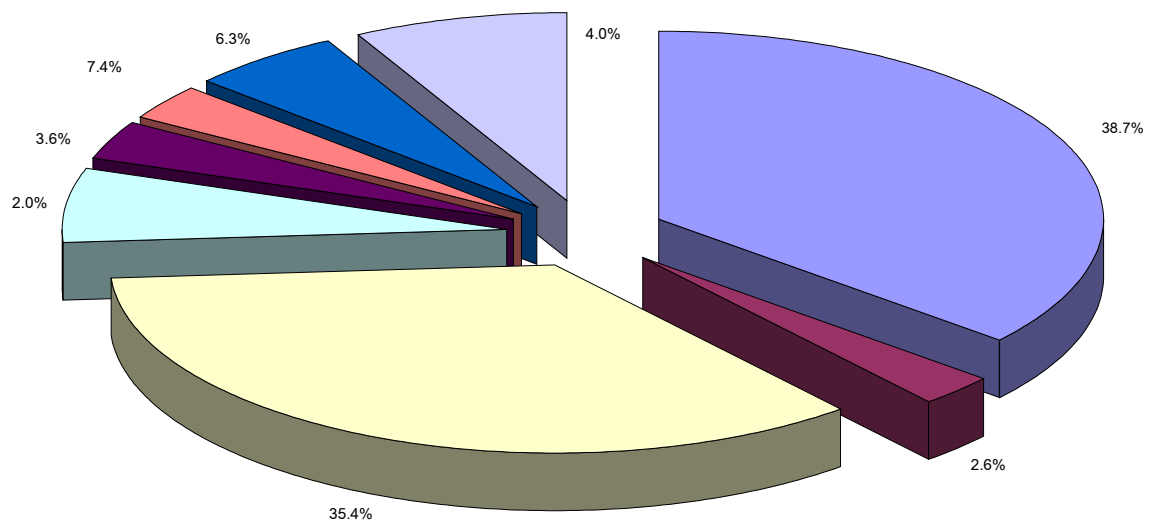
Ընկերության շահութաբաժնի վճարման քաղաքականությունը իրականացվում է ՀՀ կառավարության 2023թ. հոկտեմբերի 12-ի N1748-Ն որոշմամբ սահմանված կարգով, համաձայն որի Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից սակագնային կարգավորման ենթակա առևտրային կազմակերպությունների համար կարգավորվող գործունեության մասով հաշվետու տարվա զուտ շահույթի մեծություն է ընդունվում հաշվետու տարվա համար յուրաքանչյուր առևտրային կազմակերպության գործունեության արդյունքում

պլանավորված և ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից հաստատված սակագնի հաշվարկում ներառված՝ տարեկան շահույթի մեծությունը, որը 2023թ. կազմել է 27.1մլն դրամ: ՀՀ ֆինանսների նախարարի 2024թ.-ի փետրվարի 27-ի N47-Լ հրամանով հաստատված <<50 տոկոսից ավել պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների և Հայաստանի Հանրապետության Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից սակագնային կարգավորման ենթակա ընկերությունների շահութաբաժնի հաշվարկման հաշվարկ>>-ի համաձայն, հաշվարկի (կցվում է) 070 տողը 2023թ. արդյունքներով (հաշվի առած ավելացումները) կազմել է 32377հազ. դրամ (շահույթ):

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է զուտ շահույթի, հաշվի առած ավելացումները, 50%-ը կամ 16188.5հազ. դրամ:

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

Ծախսեր	մլն դրամ	%
Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	954.4 մլն դրամ	38.7
Նյութական ծախսեր	63.0 մլն դրամ	2.6
Մաշվածություն	872.7 մլն դրամ	35.4
Վերանորոգման ծախսեր	50.9 մլն դրամ	2.0
Սպասարկման ծախսեր	90.0 մլն դրամ	3.6
Վարկի %-ի մարում	182.1 մլն դրամ	7.4
Արասբարան 1,2 ՕԳ վրա օպտիկամանրաթելային մալուխի անցկացման աշխ., արևային կայաններից հզորութ. չափումները և ստացումը SCADA-ի սերվերներում, անցումային ռեժիմների WAMS ներդրման նախագծային ծառայություններ	154.8 մլն դրամ	6.3
Այլ ծախսեր	98.6 մլն դրամ	4.0
ԸՆԴԱՄԵՆԸ	2466.5 մլն դրամ	100



2.ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ՀՈՍՔԵՐ (ԱԱՀ-ով) (հավելված 3)

2023թ. հունվարի 1-ի դրությամբ ընկերության դրամական միջոցների մնացորդը կազմել է 711.5մլն դրամ: 2023թ. ընթացքում մուտք է եղել 2399.8մլն դրամ, այդ թվում ներքին շուկայում մատուցած ծառայության դիմաց (<<ՀՀՑ>> ՓԲԸ և շուկայի մասնակից որակավորված սպառողներ) 1720.5մլն դրամ, արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (<<ԵրԶԷԿ>> ՓԲԸ) 273.2մլն դրամ և 406.1մլն դրամ այլ ծառայությունների դիմաց:

Ծախսվել է տարվա ընթացքում 2671.8մլն դրամ, այդ թվում՝

- աշխատավարձ – 742.8մլն դրամ
- եկամտային հարկ – 192.85 մլն դրամ
- ԱԱՀ – 329.75մլն դրամ
- հողի հարկ, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք, ՀԾԿՀ անդամավճար – 9.98մլն դրամ
- սոց վճար և դրոշմանիշային վճար – 34.5 մլն դրամ
- շահութահարկ և շահութահարկի կանխավճար – 40.0 մլն դրամ
- շահութաբաժին – 22.5մլն դրամ
- կապի ծառայություններ – 13.5մլն դրամ
- նյութական ծախսեր – 58.6մլն դրամ
- վերանորոգման ծախսեր – 74.1մլն դրամ
- մարվել է՝ վարկ և վարկի % – 744.6մլն դրամ
- գործուղման ծախսեր – 9.98մլն դրամ
- սպասարկման ծախսեր (տեսապատ և սերվերներ) – 86.6մլն դրամ
- վարձակալական վճար
(<<Մեդրո>>, <<ԲԷՑ>>, <<Տելեկոմ Արմենիա>> ՓԲԸ և <<Յուրոմ>> ՍՊԸ) – 20.4մլն դրամ
- գրասենյակային պիտույքներ, գույք, համակարգչային տեխնիկա և տնտեսական ապրանքներ և այլն – 21.9մլն դրամ
- աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայություններ – 1.97մլն դրամ
- խորհրդատվական ծառայությունների մատուցում – 4.7մլն դրամ
- պահպանության հետ կապված ծախսեր – 13.8մլն դրամ
- եղանակային տպիչ Lufft, WS700-UMB Smart Weather Sensor – 5.76մլն դրամ
- SCADA/կապ համակարգի սերվերի համար կոշտ սկավառակ, սնուցման աղբյուր, UMB տվիչի համար լարման սահմանափակիչներ, փոխակերպիչ, – 9.78մլն դրամ
- Չոր հովացմամբ կոմպլեկտ տրանսֆորմատորային ենթակայանի տեղադրման, մոնտաժման աշխատանքներ, ուժային յուղային տրանսֆորմատոր, ապահովիչ, ավտոմատ և անջատիչ – 22.3մլն դրամ
- Արասբարան-1,2 ՕԳ-երի վրա օպտիկամանրաթելքային մալուխի անցկացման աշխատանքներ – 19.84մլն դրամ
- Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ – 31.52մլն դրամ
- ավտոմեքենայի ձեռք բերում – 13.3մլն դրամ
- ՀՀ էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման համար հաղորդման ցանցի մոդելավորման, ստատիկ և դինամիկ կայունության, կարճ միացման հաշվարկների կատարման աշխատանքներ – 18.4մլն դրամ
- հակավթարային ավտոմատիկայի և ՌՊԱ ներկայացվող պահանջների մշակման աշխատանքներ – 11.38մլն դրամ
- Փոքր ԷԿ-եր հեռաչափումների ինտեգրումը և

- կարգաբերումը SCADA կապ համակարգում - 53.9մլն դրամ
 - <<Գանձասար Օպերատոր>> ՓԲԸ-ին
 - ֆինանսական աջակցություն - 7.4մլն դրամ
 - դրամական օգնություն աշխատողներին - 12.8մլն դրամ
 - ավտոմեքենաների և աշխատողների բժշկական ապահովագրություն (օպերատիվ անձնակազմի և ավտոմեքենաների) - 9.19մլն դրամ
 - այլ ծախսեր - 33.67մլն դրամ
- Դրամական միջոցների մնացորդը 2024թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել է 439.5մլն դրամ:

3. ԴԵՔԻՏՈՐՆԵՐ ԵՎ ԿՐԵԴԻՏՈՐՆԵՐ

3.1 Դեքիտորական պարտքերը 2024թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 197236.0 հազ.դրամ, 2023թ. հունվարի 1-ի դրությամբ դեքիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 263451.3 հազ.դրամ (տեղեկանքը կցվում է):

3.2 Կրեդիտորական պարտքերը 2024թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 40824.0 հազ.դրամ, 2023թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կրեդիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 29018.3 հազ.դրամ:

Ժամկետանց դեքիտորական և կրեդիտորական պարտքեր Ընկերությունը 2024թ. հունվարի 1-ի դրությամբ չունի:

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Թ
"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ
2023թ. դեբիտորական պարտքերի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր) *(հազ. դրամ)*

Կազմակերպության անվանումը	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2023թ.
<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>> ՓԲԸ	126964.0
<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>> ՓԲԸ այլ	59.0
<<Երևանի ԶԷԿ>> ՓԲԸ	18199.0
<<Արփինետ>> ՍՊԸ	2940.0
<<Յուքոմ>> ՓԲԸ	4301.0
<<ԷՖ Նեթ>> ՍՊԸ	2979.0
Կարինե Ավետիսյան ԱԶ	52.0
<<Մեգանետ Էյչ Դի>> ՍՊԸ	58.0
<<Քոնթուր Գլոբալ հիդրոկասկադ>> ՓԲԸ	2249.0
<<Թիմ>> ՍՊԸ	2506.0
<<Վուլֆաս>> ՍՊԸ	20.0
<<Կոնվերս բանկ>> ՓԲԸ	36.0
<<Էներէքս>> ՓԲԸ	1518.0
<<Գեոպրոմայնինգ գոլդ>> ՍՊԸ	76.0
<<Էներջի Սփիլայ>> ՍՊԸ	13998.0
<<Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր>> ՓԲԸ	2433.0
<<Վեոլիա ջուր>> ՓԲԸ	477.0
<<Էներջի Պրովայդեր>> ՍՊԸ	3100.0
<<Հարավկավկասյան երկաթուղի>> ՓԲԸ	668.0
<<Ասկե գրուպ>> ՍՊԸ	2319.0
<<Զանգեզուրի պղնձամոլիբդեն. կոմբինատ>> ՓԲԸ	11612.0
<<ՄԷԿ>> ՓԲԸ	99.0
<<Էկոս>> ՓԲԸ	183.0
<<Ռետն Էյ ԷՄ>> ՍՊԸ	54.0
<<Ամփ Հոլդինգ>> ՍՊԸ	122.0
<<Ռիջ գազ>> ՍՊԸ	11.0
<<Էներջի Փաուեր Ֆլուու>> ՍՊԸ	33.0
<<ՄՏՍ Հայաստան>> ՓԲԸ	139.0
<<Իդրամ Տերմինալ>> ՍՊԸ	20.0
<<Էքսպրես գազ>> ՍՊԸ	11.0
Ընդամենը	197236.0

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ
2023թ. կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ.դրամ)

<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>> ՓԲԸ	3579.0
<<Վուլֆաս>> ՍՊԸ	3880.0
<<Մաստերկոմպ>> ՍՊԸ	2.0
<<Յուրոմ>> ՓԲԸ	563.0
<<Վեոլիա ջուր>> ՓԲԸ	54.0
<<ՄՏՍ Հայաստան>> ՓԲԸ	497.0
<<Տելեկոմ Արմենիա>> ՓԲԸ	641.0
<<Մեգանետ>> ՍՊԸ	1413.0
<<Ջիէնսի-Ալֆա>> ՓԲԸ	12.0
<<Մակիջյան քընսալթինգ>> ՍՊԸ	50.0
<<Էներգետիկայի գիտահետ.ինստիտուտ>> ՓԲԸ	11375.0
<<Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր>> ՓԲԸ	84.0
<<Կարեն Դեմիրճյանի անվան Երևանի Մետրոպոլիտեն>> ՓԲԸ	786.0
<<Երէներգո>> ՓԲԸ	16180.0
<<Սաութբերյո>> ՍՊԸ	399.0
<<Մելտա>> ՍՊԸ	932.0
ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով	240.0
Այլ	137.0
Ընդամենը	40824.0

IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ

Ընկերության կազմակերպական կառուցվածքը (կցվում է) խորհուրդը հաստատել է 2023թ. հոկտեմբերի 5-ին: Ընկերության աշխատողների թվաքանակը՝ համաձայն խորհրդի կողմից 2023թ. հոկտեմբերի 5-ին հաստատված հաստիքացուցակի, կազմել է 190 հաստիք, փաստացի աշխատողների միջին ցուցակային թվաքանակը 2023թ. ընթացքում կազմել է 179 մարդ, այլ աշխատանքներ իրականացնելու նպատակով, հրավիրված աշխատակիցների տարեկան թվաքանակը՝ 6 մարդ: 2023թ. ընթացքում աշխատանքի են ընդունվել 6 մարդ, աշխատանքից ազատվել 4 մարդ:

Մասնագիտական որակավորում պահանջվող աշխատողների 96%-ը ունեն համապատասխան բարձրագույն կրթություն, աշխատողների 40.0%-ը մինչև 35 տարեկան են, 38.0%-ը՝ 35 – 50 տարեկան, 22.0%-ը 50-ից բարձր տարիք ունեցող աշխատողներ են:

2023թ. ընթացքում աշխատողներին վճարված աշխատավարձը և դրան հավասարեցված վճարները կազմել է 954.4մլն դրամ, նախահաշվով նախատեսված 961.0մլն դրամի դիմաց, միջին ամսական աշխատավարձը՝ հաշվարկված նաև հրավիրված աշխատակիցների քանակը և աշխատավարձը կազմել է 449.0հազ.դրամ (նախորդ տարի ամսական միջին աշխատավարձը կազմել է 415.0հազ.դրամ):

Մեկ աշխատողի միջին ամսական աշխատավարձի աճը կազմել է 7.6%:

Խորհրդի 05.10.2023թ. նիստի որոշմամբ Ընկերությունում գործող <<Էներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ 03.05.2019թ. Խորհրդի նիստում հաստատված <<Օպերատիվ աշխատանքներին անմիջական մասնակցություն ունեցող աշխատակիցների ամսական պարգևատրման>> Կարգը ուժը կորցրած է համարվել: Խորհրդի 19.05.2023թ. նիստի որոշմամբ հաստատվել է <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ ղեկավար անձնակազմի, մասնագետների, ծառայողների և բանվորների հիմնական արտադրատնտեսական գործունեության արդյունքների համար պարգևատրման ցուցանիշների, պայմանների, չափերի, այլ գործունեություն իրականացնելու համար վճարվող լրավճարների և մեկանգամյա վճարվող լրացուցիչ վարձատրությունների կարգերի մասին>> դրույթը: գործում է նաև <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի

օպերատոր>> ՓԲԸ աշխատակիցներին զուտ շահույթի հաշվին դրամական
օգնություն տրամադրելու մասին>> Կարգը՝ հաստատված
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի բաժնետերերի
Ընդհանուր ժողովի կողմից:

V. ԵԶՐԱՓԱԿԻՉ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

2023թ. 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:

2023թ. դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում անց է կացվել հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքները արտացոլվել են 2023թ. 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:

2024թ. հունվարի 25-ին, Ընկերության արտահերթ ժողովի կողմից, հաստատվել է անց կացված մրցույթի արդյունքում հաղթած ընկերությունը՝ <<Էյվի սի քոնսալթինգ>> ՍՊԸ, որի կողմից իրականացվել է Ընկերության 2023թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտ, որի անց կացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 0.825մլն դրամ (առանց ԱԱՀ):

2023թ. ընթացքում Հայաստանի Հանրապետությունում ստուգման լիազորություն ունեցող մարմինների կողմից ստուգումներ իրականացվել է ՀՀ Պետական եկամուտների կողմից 2022թ. ֆինանսական արդյունքներով:

<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրեն

Մ.ՄԼԱՑԱԿԱՆՅԱՆ

ՀԱՇՎԱՊԱՀԱԿԱՆ ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ

01.01.2023 - 01.12.2023 թ

ԱԿՏԻՎ	տող	Նախորդ տարվա վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
1	2	3	4
I. Ոչ ընթացիկ ակտիվներ			
Հիմնական միջոցներ	010	10 846 247	10 357 532
Անավարտ ոչ ընթացիկ նյութական ակտիվներ	020	26 700	58 708
Ոչ նյութական ակտիվներ	030	1 527 496	1 345 285
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումներ	040	100	-
Այլ ոչ ընթացիկ ֆինանսական ակտիվներ	050		
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	060		
Այլ ոչ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	070	-	-
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	071		
Կանխավճարներ	072		
	073		
	074	-	-
Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ	080	12 400 543	11 761 525
II. Ընթացիկ ակտիվներ			
Նյութեր	090	541 966	543 280
Աճեցվող և բտվող կենդանիներ	100		
Արագամաշ առարկաներ	110	-	-
Անավարտ արտադրություն	120		
Արտադրանք	130		
Ապրանքներ	140	-	-
Տրված ընթացիկ կանխավճարներ	150	68 631	9 249
Դեբիտորական պարտքեր վաճառքների գծով	160	263 452	197 236
Կարճաժամկետ դեբիտորական պարտքեր բյուջեի գծով	170	11 933	44 755
Այլ դեբիտորական պարտքեր	180	-	
Ընթացիկ ֆինանսական ներդրումներ	190	732 795	439 560
Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ	200	9 518	21 577
Այլ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	210	2 385	2 332
ԱԱՀ	211	-	-
Այլ	212	2 385	2 332
Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ	220	1 630 680	1 257 989
Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ր	230	14 031 223	13 019 514

ՊԱՍԻՎ	տող	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
1	2	3	4
III. Սեփական կապիտալ			
Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի զուտ գումար	240	1 910 748	1 910 748
Էմիսիոն եկամուտ	250		
Վերագնահատումից և վերաչափումից տարբերություններ	260	491 102	491 102
Կուտակված շահույթ	270	4 543 975	3 729 210
Պահուստային կապիտալ	280	-	286 612
Սեփական կապիտալի այլ տարրեր, այդ թվում՝	290		
Դիսկոնտ	291		
Ընդամենը սեփական կապիտալ	300	6 945 825	6 417 672
IV. Ոչ ընթացիկ պարտավորություններ			
Երկարաժամկետ բանկային վարկեր և փոխառություններ	310	6 188 317	5 843 859
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	320	434 953	348 770
Ակտիվներին վերաբերող շնորհներ	330	33 616	-
Ոչ ընթացիկ պահուստներ	340		
Այլ ոչ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	350	100	-
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	351		
Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ	360	6 656 986	6 192 629
V. Ընթացիկ պարտավորություններ			
Կարճաժամկետ բանկային վարկեր	370	-	-
Կարճաժամկետ փոխառություններ	380	264 313	251 732
Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով	390	33 369	40 824
Ստացված ընթացիկ կանխավճարներ	400	3 000	-
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին	410	58 523	51 820
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր պարտադիր սոցիալական ապահովագրության գծով	420	2 272	2 322
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի և աշխատակիցների այլ կարճաժամկետ հատուցումների	430	38 463	40 089
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր մասնակիցներին (հիմնադիրներին)	440		
Այլ կրեդիտորական պարտքեր	450	2 008	290
Եկամուտներին վերաբերող շնորհներ	460		
Ընթացիկ պահուստներ	470	26 464	22 136
Այլ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	480		
Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ	490	428 412	409 213
ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ	500	14 031 223	13 019 514

ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ԱՐԴՅՈՒՆՔՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ
«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ԽԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ
01.01.2023 - 31.12.2023

Ցուցանիշի անվանումը	տող	Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթ	010	2 006 658	1 656 767
Պետության կողմից տրված պատվերների ՀՀ պետական բյուջեից ստացված հասույթ	011		
Այլ աղբյուրներից ստացված հասույթ	012	2 006 658	1 656 767
Իրացված արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների ինքնարժեք	020	(1 350 021)	(1 528 860)
Համախառն շահույթ (վնաս)	030	656 637	127 907
Իրացման ծախսեր	040		
Վարչական ծախսեր	050	(572 063)	(627 803)
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից շահույթ (վնաս)	060	84 574	(499 896)
Գործառնական այլ եկամուտներ, այդ թվում՝	070	214 438	236 354
Վարձակալություն	071	196 424	204 604
Չլիցենզավորված գործունեություն և այլ	072	18 014	31 750
Գործառնական այլ ծախսեր, այդ թվում՝	080	(39 261)	(28 950)
Չլիցենզավորված գործունեություն	081		
Օգնություն	082	(11 965)	(10 898)
Այլ	083	(27 296)	(18 052)
Գործառնական շահույթ (վնաս)	090	259 751	(292 492)
Ֆինանսական ծախսեր	100	(279 267)	(279 693)
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումների գծով շահույթ (վնաս)	110		
Ընդհատվող գործառնական վերագրելի ակտիվների վաճառքներից և պարտավորությունների մարումներից շահույթ (վնաս)	120		
Այլ ոչ գործառնական շահույթ (վնաս), այդ թվում՝	130	1 887 042	(19 649)
Փոխարժեքային տարբերություն	131	1 804 452	(109 111)
Վերագնահատում	132	-	-
Եկամուտներ շնորհներից	133	27 415	33 800
Այլ	134	55 175	55 662
Սովորական գործունեությունից շահույթ (վնաս)	140	1 867 526	(591 834)
Արտասովոր դեպքերից շահույթ (վնաս)	150		
Զուտ շահույթ (վնաս) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը	160	1 867 526	(591 834)
Շահութահարկի գծով ծախս (փոխհատուցում)	170	21 016	86 183
Զուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո	180	1 888 542	(505 651)

ՏԵՂԵԿԱՆՔ

**<<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2023թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած
եկամուտների մասին**

մլն դրամ

	Գործունեության անվանումը	հունվար- դեկտեմբեր առանց ԱԱՀ
1	2	3
Ա	Գործառնական եկամուտներ (տող1 + տող2)	1958.0
1	Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտ	1647.8
1.1	<<ՀԷՑ>> ՓԲԸ-ին ԷԼ.Էն.համ.օպերատորի ծառայության մատուցում	1401.29
	որից՝ որակավորված սպառողներին օպերատորի ծառայության մատուցում	286.4
1.2	Արտահանման ընթացքում մատուցված ծառայություն	246.5
1.3.1	<<ԵրԶԷԿ>> ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	223.5
1.3.2	«Էներջի Սփիլայ» ՓԲԸ-ին Վրաստան արտահանման ընթաց. ծառայութ.	23.04
2	Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտ	310.15
2.1	Արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	6.7
2.2	Տարածքի վարձակալություն	204.6
2.3	Փոքր ՀԷԿ-երի և Արևային կայանների համար ՌՊԱ հաշվարկներ	2.3
2.4	<<ՀԷՑ>> ՓԲԸ-ին մատուցած ծառայությունների համար	0.5
2.5	<<ԲԷՑ>> ՓԲԸ (ՀԾԳՑ-2) Հաղորդման ցանցին միացման տեխ.պայմանների կազմում	1.7
2.6	«Ասկե Գրուպ»ԲԲԸ դրվածքների հաշվարկներ	0.5
2.7	«Չայնա Արմենիա ԷնԺինեիրինգ» ՍՊԸ դինամիկ կայունության հաշվարկների կատարում	3.796
2.8	«ՀԷՑ» ՓԲԸ կարծ միացման հոսանքների հաշվարկներ	12.525
2.9	«ԵրԷներգո» ՓԲԸ օդային գծերի դրվածքների հաշվարկներ	5.0
2.10	«Էներջի Սիստեմս» ՍՊԸ դրվածքների հաշվարկներ	3.0
2.11	«Վոլիոս նախագծային ինստիտուտ» ՓԲԸ դրվածքների հաշվարկներ	2.64
2.12	Բանկի ավանդի%	64.9
2.13	Դուրս գրում	1.988

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
2023թ. 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)	2133.7	1958.0
1	այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից՝ ընդամենը	1770.00	1647.8
	<i>որից՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>1479.9</i>	<i>1401.29</i>
	<i>արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>290.1</i>	<i>246.54</i>
2	այլ գործունեությունից եկամուտ	363.7	310.15
Բ	Ծախսեր (3+4+5+6+7+8+9+10+11+12)	2104.7	2466.5
3	Նյութական ծախսեր	62.6	63.0
	<i>վառելիք</i>	<i>26.0</i>	<i>25.8</i>
	<i>էլ.էներգիա</i>	<i>27.42</i>	<i>27.2</i>
	<i>տարբեր պահեստամասեր և սարքավորումներ, վահանակի էլեկտրոնային լամպեր</i>	<i>9.2</i>	<i>10.0</i>
4	Մաշվածություն	53.4	872.7
5	Վերանորոգման ծախսեր	55.6	50.9
6	Սպասարկման ծախսեր <i>(տեսապատի և սերվերների սպասարկում)</i>	68.4	90.0
7	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	961.0	954.4
8	Այլ ծախսեր	81.5	93.6
	<i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i>	<i>8.6</i>	<i>11.6</i>
	<i>գործուղում</i>	<i>5.0</i>	<i>9.5</i>
	<i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող ծախսեր</i>	<i>5.8</i>	<i>6.2</i>
	<i>աուդիտ և խորհրդատվական ծառայություններ</i>	<i>2.0</i>	<i>1.6</i>
	<i>վարձակալության վճար</i>	<i>17.1</i>	<i>17.1</i>
	<i>պահպանության հետ կապված ծախսեր</i>	<i>15.1</i>	<i>15.1</i>
	<i>անձնակազմի վերապատրաստման ծախսեր</i>	<i>0.8</i>	<i>0.8</i>
	<i>ավտոմեքենաների ապահովագրության վճար</i>	<i>3.8</i>	<i>3.8</i>
	<i>օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրություն</i>	<i>4.7</i>	<i>4.7</i>
	<i>կոմունալ տնտեսության ծախսեր, գրասենյակային և տնտեսական ապրանքների ձեռքբերում, բաժանորդագրություն, ներկայացուցչական ծախսեր, հաշվարկային ծրագրի սպասարկում, արտահագուստի ձեռք բերում, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայություններ և ապրանքներ</i>	<i>18.6</i>	<i>23.2</i>
9	Լիցենզիոն տարեկան տուրք	5.0	5.0
10	Վարկի սպասարկում	708.7	182.1
11	Արասբարան-1,2 ՕԳ-երի վրա օպտիկամանրաթելային մալուխի անցկացման աշխատանքներ	32.3	32.3
12	Արևային կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ	76.2	82.76
13	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման ծառայությունների մատուցում		39.75
Գ	Շահույթ (վնաս) (= Ա - Բ)	29.0	

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
2023թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի
(ԱԱԴ-ով)

մլն դրամ

	Մուտքերի աղբյուրները և ծախսերի ուղղությունները	Փաստացի
1	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի սկզբում	711.5
2	Ֆինանսական մուտքերը, ընդամենը	2399.8
2.1	հիմնական գործունեությունից	1993.7
2.2	այլ գործունեությունից	406.1
3	Ֆինանսական ծախսեր, ընդամենը՝	2671.8
3.1	աշխատավարձ	742.8
3.2	հարկեր, տուրքեր, վճարներ (ԱԱԴ, եկամտահարկ, շահութահարկի կանխավճար, գույքահարկ, յիցենզիոն տուրք)	629.6
3.3	Կապի ծառայություններ	13.5
3.4	Նյութական ծախսեր	58.6
3.5	վերանորոգման ծախսեր	74.1
3.6	վարկեր և տոկոսագումարներ	744.6
3.7	գործուղում	9.98
3.8	սպասարկման ծախսեր	86.6
3.9	վարձակալական վճար (<<Մետրո>>, <<ԲԷՑ>>, <<Տելեկոմ Կրմենիա>> ՓԲԸ, ռադիոհաճ.և. այլն	20.4
3.10	գրասենյակային պիտույքների, գույքի, տեխնիկայի, տնտեսական ապրանքների, համակարգչային տեխնիկայի և այլ ապրանքների ձեռք բերում	21.9
3.11	Աուդիտ և խորհրդատվական աշխատանքներ	1.97
3.12	խորհրդատվական ծառայությունների մատուցում (AO<<PTCoftm>>)	4.7
3.13	Պահպանության ծառայության վճար	13.8
3.14	Եղանակային տպիչ Lufft, WS700-UMB Smart Weather Sensor (<<Ալֆա Էտալոն>> ՍՊԸ)	5.76
3.15	SCADA/կապ համակարգի սերվերի համար կոշտ սկավառակ,սնուցման աղբյուր, UMB տպիչի համար լարման սահմանափակիչներ, փոխակերպիչ	9.78
3.16	Չոր հովացմամբ կոմպլեկտ տրանսֆորմատորային ենթակայանի տեղադրման, մոնտաժման աշխատանքներ, ուժային յուղային տրանսֆորմատոր, ապահովիչ, ավտոմատ և անջատիչ	22.3
3.17	Արասբարան-1,2 ՕԳ-երի վրա օպտիկամանրաթելային մալուխի անցկացման աշխատանքներ (կանխավճար)	19.84
3.18	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ	31.52
3.19	Ավտոմեքենայի ձեռք բերում	13.3
3.20	ՀՀ Էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման համար հաղորդման ցանցի մոդելավորման, ստատիկ և դինամիկ կայունության, կարճ միացման հաշվարկների կատարման աշխատանքներ	18.4
3.21	Հակավթարային ավտոմատիկայի և ՌԴԱ ներկայացվող պահանջների մշակման աշխատանքներ	11.38
3.22	Փոքր ԷԿ-եր հեռաչափումների ինտեգրումը և կարգաբերումը SCADA կապ համակարգում	53.9
3.23	<<Գանձասար Օպերատոր>> ՓԲԸ-ին ֆինանսական աջակցություն	7.40
3.24	Դրամական օգնություն	12.8
3.25	Ավտոմեքենաների ապահովագրություն	4.45
3.26	Օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրություն	4.74
3.27	այլ ծախսեր	33.67
4	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի վերջում	439.5

ՏԵՂԵԿԱԼՔ

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի Վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ 01.01.2024թ.

(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 01.01.2024թ. դրությամբ 297264.54 ԱՄՆ դոլար

Մարման ենթակա մայր գումարի
մնացորդը 01.01.2024թ. դրությամբ կազմում է 0.0 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 01.01.2024թ. դրությամբ 1111719532.6.0 Ճապոնական իեն

Մարման ենթակա մայր գումարի
մնացորդը 01.01.2024թ. դրությամբ կազմում է 486784347.4 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 01.01.2024թ. դրությամբ կազմում է 8077012.2 XDR

Մարման վերջնաժամկետը 2039թ.

* - Հաշվարկները իրականացվում են XDR արտարժույթի փոխարժեքներով

3. Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները
կազմում են **5777.28 մլն դրամ**

Ճապոնական բանկի գծով

(01.01.2024թ.դրությամբ 10 իենի փոխարժեքը կազմում է 28.57 դրամ)

1390.74 մլն դրամ

Ասիական բանկի գծով

(01.01.2024թ.դրությամբ 1 XDR փոխարժեքը կազմում է 543.09 դրամ)

4386.54 մլն դրամ

ԱՐՁԱՆԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆ

Փոխադարձ պարտավորությունների հաշվարկման մասին

ք. Երևան

փետրվար 2024թ.

ՀՀ ֆինանսների նախարարությունը՝ ի դեմս գլխավոր քարտուղար Կ.Սարգսյանի, որը գործում է նախարարության կանոնադրության հիման վրա, այսուհետ Առաջին կողմ, մի կողմից, «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ն ի դեմս ընկերության գլխավոր տնօրեն Ս.Մնացականյանի, որը գործում է ընկերության կանոնադրության հիման վրա, այսուհետ Երկրորդ կողմ, մյուս կողմից, կնքեցին սույն արձանագրությունը հետևյալի մասին.

1. Կողմերը ընդունում են, որ «Էլեկտրահաղորդման և Բաշխիչ Համակարգեր» ծրագրի ՄՀԲ Փոխառություն ARM-P1 համաձայնագրի շրջանակներում, ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության, ՀՀ էներգետիկայի նախարարության, «Էներգաինվեստ ԾԻԳ» ՊՀ և «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի միջև 2007թ. մայիսի 4-ին կնքվել է Օժանդակ Վարկի համաձայնագիր:
2. Կողմերը հաստատում են, որ սույն արձանագրության 3-րդ կետում նշված համաձայնագրով, Երկրորդ կողմի պարտքը Առաջին կողմի նկատմամբ՝ առ 31.12.2023թ. դրությամբ կազմել է 489820424.8 ճապոնական իենին համարժեք դրամ, որից 486784347.4 իենին համարժեք դրամը մայր գումարի գծով, 3036077.4 իենին համարժեք դրամը հաշվարկված տոկոսների գծով:
3. Կողմերը ընդունում են, որ Հայաստանի Հանրապետության և Ասիական Ջարգացման Բանկի միջև, «Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում» ծրագրի իրականացման համար, 2014թ. սեպտեմբերի 5-ին կնքված Վարկային Համաձայնագրի շրջանակներում, ՀՀ ֆինանսների նախարարության և «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի միջև 2015թ. փետրվարի 6-ին կնքվել է Ենթավարկային Համաձայնագիր:
4. Կողմերը հաստատում են, որ սույն արձանագրության 5-րդ կետում նշված համաձայնագրով, Երկրորդ կողմի պարտքը Առաջին կողմի նկատմամբ՝ առ 31.12.2023թ. դրությամբ կազմել է 8109419.0 XDR համարժեք դրամ, որից 8077012.2 XDR համարժեք դրամը մայր գումարի գծով, 32406.8 XDR համարժեք դրամը հաշվարկված տոկոսների գծով:
5. Կողմերը հաստատում են, որ սույն արձանագրության 5-րդ կետում նշված համաձայնագրով, Երկրորդ կողմի համաֆինանսավորման գծով պարտքը Առաջին կողմի նկատմամբ՝ առ 31.12.2023թ. դրությամբ կազմել է 632162193.0 դրամ, որից 629635954.0 դրամը համաֆինանսավորման մայր գումարի գծով, 2526239.0 դրամը հաշվարկված համաֆինանսավորման տոկոսների գծով:
6. Սույն արձանագրությունը կազմված է 1 էջից, հայերեն երկու օրինակից: Երկու օրինակներն էլ ունեն միևնույն իրավաբանական ուժը:

Կողմերի ստորագրությունները

Առաջին կողմ

ՀՀ ֆինանսների նախարարություն
ք. Երևան, Մելիք Աղանյան 1

Գլխավոր քարտուղար

Կ.Սարգսյան

Երկրորդ կողմ

«Էլեկտրաէներգետիկական
համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
ք. Երևան, Արմյան 27

Գլխավոր տնօրեն

Ս. Մնացականյան

Հ Ա Շ Վ Ա Ր Կ
ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՀԱՆՐԱՅԻՆ ԾԱՌԱՅՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ
ԿԱՐԳԱՎՈՐՈՂ ՀԱՆՁՆԱԺՈՂՈՎԻ ԿՈՂՄԻՑ ՍԱԿԱԳՆԱՅԻՆ ԿԱՐԳԱՎՈՐՄԱՆ
ԵՆԹԱԿԱ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ՇԱՀՈՒԹԱԲԱԺՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿՄԱՆ

1. Շահութաբաժին վճարողի անվանում									2. Վճարողի գտնվելու վայրը	
3. ՀՎՀՀ	0	1	5	4	7	7	3	2	4. Հեռախոսի համարը	
5. Հաշվետու տարի					2	0	2	3	6. Ներկայացման ամսաթիվը	
Հ/Հ	Ցուցանիշի անվանումը								Տողը	Հաշվետու տարվա փաստացի գումար
1	2								3	4
1.	Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից սակագնային կարգավորման ենթակա ընկերությունների համար կարգավորվող գործունեության մասով հաշվետու տարվա համար պլանավորված և հանձնաժողովի կողմից հաստատված սակագնի հաշվարկում ներառված՝ տարեկան շահույթի մեծությունը								010	27100
2.	50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման ՀՀ կառավարության 2006 թ. հունիսի 22-ի թիվ 1238-Ն որոշման 4-րդ կետով հաստատված ծախսերի առավելագույն թույլատրելի սահմանաչափերը գերազանցող գումարների չափով (021-ից 034 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 կողմից 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 արժեքի 20 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույնի 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								023	

	պատրաստում անցած յուրաքանչյուր աշխատողի հաշվով 3.0 մլն դրամ)		
	- 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՝ հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսի չափով: Ընդ որում, գործուղվողի՝ գործուղման մեջ գտնվելու յուրաքանչյուր օրացուցային օրվա համար օրապահիկի առավելագույն չափը սահմանվում է 30.0 հազ. դրամ, իսկ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության կողմից այլ գումար սահմանված լինելու դեպքում՝ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության կողմից սահմանված գումարը չգերազանցող գումարի չափով)	025	
	- Հայաստանի Հանրապետության տարածքում գործուղման օրապահիկի ծախսերը՝ գործուղվողի գործուղման մեջ գտնվելու յուրաքանչյուր օրացուցային օրվա համար՝ 12.0 հազ. դրամի չափով: Շինարարություն իրականացնող ընկերությունների համար Հայաստանի Հանրապետության տարածքում օրապահիկի ծախսերի ամսական հանրագումարը չի կարող գերազանցել տվյալ շինարարությունում ընդգրկված յուրաքանչյուր վարձու աշխատողի հաշվով հաշվարկված՝ տվյալ ամսվա աշխատավարձի և դրան հավասարեցված այլ վճարումների հանրագումարը)	026	
	- Ներկայացուցչական ծախսերը՝ հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 0.5 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան 5.0 մլն դրամը.	027	
	- Առողջապահական հիմնարկների, ծերերի և հաշմանդամների տների, մանկական նախադպրոցական հիմնարկների, վերականգնողական ճամբարների, մշակութային, կրթական և մարզական հիմնարկների, ինչպես նաև բնակարանային ֆոնդի օբյեկտների պահպանման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի (այդ թվում՝ ամորտիզացիոն մասհանումները և նորոգման ծախսերը) չափով)	028	
	- 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 Հանրապետություն ներմուծված ապրանքների արժեքի 5.0 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույնի չափով)	029	
	- Վարկերի և (կամ) փոխառությունների գծով հաշվարկվող տոկոսների գումարների չափով (այդ թվում՝ լիզինգի (տարատեսակների) պայմանագրերի շրջանակներում հաշվարկվող տոկոսների գումարների), բայց ոչ ավելի, քան ֆինանսական տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ Հայաստանի Հանրապետության կենտրոնական բանկի սահմանած բանկային տոկոսի հաշվարկային դրույքի կրկնապատիկին համապատասխանող գումարները	030	
	- Բանկ և վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ներգրավված փոխառությունների գծով ֆինանսական տարվա ընթացքում հաշվարկվող տոկոսների գումարների չափով, բայց ոչ ավելի, քան ֆինանսական տարվա (բացառությամբ բանկերի և	031	

	վարկային կազմակերպությունների)՝ ֆինանսական տարվա վերջին օրվա դրությամբ առկա սեփական կապիտալի դրական մեծության կրկնապատիկը: Ֆինանսական տարվա վերջին օրվա դրությամբ առկա սեփական կապիտալի բացասական մեծության դեպքում բանկ և վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ներգրավված փոխառությունների գծով հարկային տարվա ընթացքում հաշվարկվող տոկոսների գումարները շահութաբաժնի հաշվարկման բազան որոշելիս համախառն եկամտից չեն նվազեցվում		
	- Բանկ և վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ստացած վարկերի և (կամ) փոխառությունների գծով հաշվարկվող տոկոսների գումարների չափով, բացառությամբ, եթե այդ վարկերի և (կամ) փոխառությունների գումարներն անտոկոս տրամադրվում են այլ կազմակերպություններին: Եթե բանկ և վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ստացած վարկերի և (կամ) փոխառությունների գումարների հաշվին այլ կազմակերպություններին տրամադրված փոխառությունների գծով ստացվող տոկոսների գումարները գերազանցում են ստացած վարկերի և (կամ) փոխառությունների գծով հաշվարկվող տոկոսների գումարները, ապա գերազանցող մասը շահութաբաժնի հաշվարկման բազան որոշելիս համարվում է համախառն եկամտի մաս	032	
	- Ընկերության կողմից վարձակալությամբ վերցված հիմնական միջոցների և (կամ) ոչ նյութական ակտիվների գծով վճարվող վարձակալական վճարների չափով, բացառությամբ՝ եթե դրանք անհատույց օգտագործմամբ տրամադրվում են այլ կազմակերպություններին: Եթե ընկերության կողմից վարձակալությամբ վերցված հիմնական միջոցների և (կամ) ոչ նյութական ակտիվների գծով վճարվող վարձակալական վճարները գերազանցում են այդ հիմնական միջոցները և (կամ) ոչ նյութական ակտիվներն այլ կազմակերպությունների ենթավարձակալության տրամադրելու դիմաց ստացվող վարձակալական վճարները, ապա գերազանցող մասը շահութաբաժնի հաշվարկման բազան որոշելիս համախառն եկամտից չի նվազեցվում	033	
	- Վարձու աշխատողի համար Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված կարգով կամավոր կենսաթոշակային բաղադրիչի շրջանակներում կատարվող կենսաթոշակային վճարների չափով, բայց ոչ ավելի, քան տվյալ վարձու աշխատողի աշխատավարձի և դրան հավասարեցված վճարումների հանրագումարի 7.5 տոկոսը	034	
3.	50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման ՀՀ կառավարության 2006 թ. հունիսի 22-ի թիվ 1238-Ն որոշման 6-րդ կետով սահմանված այն ծախսերի չափով, որոնք պետք է իրականացվեն շահութաբաժնի հաշվարկումից հետո ընկերության տրամադրության տակ մնացող զուտ շահույթի հաշվին (041-ից 047 տողերի հանրագումարը)	040	5277
	- 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.	041	
	- Պետական կամ համայնքների բյուջեներ կամ կուտակային կենսաթոշակային համակարգին կատարվող վճարումների կամ	042	

	հարկային մարմնի կողմից վերահսկվող այլ գումարների մասով օրենսգրքով կամ այլ օրենքներով սահմանված կարգով հաշվարկվող և վճարվող տույժերը, տուգանքները և այլ գույքային պատժամիջոցները		
	- Անհատույց տրամադրած ակտիվները, անհատույց կատարված աշխատանքները կամ անհատույց մատուցված ծառայությունները, ներառյալ պարտավորությունները, բացառությամբ՝ Ֆիզիկական անձանց օգնության, սննդի կազմակերպման, նրանց համար սոցիալ-մշակութային միջոցառումների կազմակերպման և համանման այլ ծախսերի, բայց ոչ ավելի, քան ֆինանսական տարվա համախառն եկամտի 0.25 տոկոսը, իսկ ֆինանսական տարվա ընթացքում համախառն եկամտի բացակայության դեպքում՝ այդ հարկային տարվա ընթացքում հաշվեգրված աշխատավարձի և դրան հավասարեցված վճարումների հանրագումարի մեկ տոկոսը. գրադարաններին, թանգարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին, մանկատներին, առողջապահական կազմակերպություններին, ինչպես նաև ոչ առևտրային կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների, դրանց համար կատարված աշխատանքների և (կամ) դրանց մատուցված ծառայությունների արժեքը, բայց ոչ ավելի, քան ֆինանսական տարվա համախառն եկամտի 0.25 տոկոսը. Հայաստանի Հանրապետության առողջապահության նախարարության և առողջապահական կազմակերպությունների միջև կնքված պայմանագրերով հաստատված պայմանագրային գումարների փաստացի ծավալներից ավելի կատարված (նույն թվում 10 տոկոս ռիսկի գոտու շրջանակներում), սակայն կողմերի միջև կնքված պայմանագրերի հիմքով պատվիրատուի կողմից չֆինանսավորվող աշխատանքների արժեքն ամբողջությամբ. * ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված կարգով՝ ՀՀ կառավարության որոշումների հիման վրա այլ կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների և ներված պարտավորությունների արժեքը, որոնք ծախս են ճանաչվում ամբողջությամբ, հաշվարկի 043 տողում չեն ներառվում.	043	5277 *
	- Բաժնետիրոջ լիազորություններ իրականացնող պետական կառավարման մարմիններին և այլ մարմիններին տրամադրված հատկացումների չափով.	044	
	- Սպասարկող տնտեսությունների պահպանման ծախսերի չափով (շինությունների անվճար տրամադրում, հանրային սննդի ձեռնարկություններին կոմունալ ծառայությունների արժեքի վճարում և այլն).	045	
	- Արտադրանքի արտադրությանը չառնչվող ծառայությունների մատուցման կամ դրանց դիմաց ընկերության կողմից կատարվող ծախսերի չափով (քաղաքների կամ այլ բնակավայրերի բարեկարգման աշխատանքներին, գյուղատնտեսական աշխատանքներին օժանդակության և այլն).	046	
	- Շահութաբաժին վճարողի հետ աշխատանքային կամ քաղաքացիաիրավական հարաբերությունների մեջ գտնվող ֆիզիկական անձի՝ գործուղման հետ չկապված կեցության ծախսերը (մասնավորապես, այդ ֆիզիկական անձի համար վարձակալված բնակարանի կամ առանձնատան վարձակալական վճարները, վարձակալության պայմանագրով նախատեսված՝ էլեկտրաէներգիայի, գազի, ջրի, հեռախոսի վճարները և այլ կոմունալ ծախսերը)՝ անկախ շահութահարկ վճարողի և այդ ֆիզիկական անձի միջև կնքված աշխատանքային կամ քաղաքացիաիրավական պայմանագրերում շահութահարկ վճարողի կողմից այդ ծախսերը կատարելու պարտավորություն ստանձնած լինելու հանգամանքից, բացառությամբ, երբ շահութաբաժին վճարողի և ֆիզիկական անձի միջև կնքված	047	

	աշխատանքային կամ քաղաքացիաիրավական պայմանագրով նախատեսված է, որ ֆիզիկական անձի աշխատավարձը կամ վարձատրությունը ներառում է նաև վերոնշյալ ծախսերը		
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 վերստուգումներով արձանագրված՝ ընկերությունների ֆինանսական հաշվետվություններում ցույց չտրված կամ պակաս ցույց տրված հասույթի գումարների չափով * ավելացումները կատարվում են այն տարիների շահութաբաժնի հաշվարկներում, որին վերաբերում են.	050	
5.	Ընդամենը զուտ շահույթին ավելացվող գումար (020 + 040 + 050)	060	5277
6.	Շահութաբաժնի հաշվարկման բազան՝ առանց հաշվետու տարվան նախորդող տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնասի (զուտ շահույթը (վնասը)՝ հաշվի առած ավելացումները) (010 + 060)	070	32377
7.	Շահութաբաժնի տոկոսադրույքը	080	50%
8.	ՀՀ պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (070 x 080)	090	16188.5
9	ՀՀ պետական բյուջե փաստացի վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (070 x 080)	0100	16188.5

*- Համախառն եկամուտի (2248387 հազ. դրամ) 0.25%-ը կազմել է 5621 հազ. դրամ, ֆիզիկական անձանց տրամադրվել է օգնություն 10898 հազ. դրամ, տարբերությունը կազմել է (10898 - 5621) = 5277 հազ. դրամ

Որոշում էմ՝

Շահութաբաժին սնանկ կազմակերպության խորհրդի (ժողովի) անդամ ընտրվելու դեպքում:

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ԴԱԴԻ

(ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար)

(դրվելու մասին)

Հավելված N2

ՀՀ կառավարություն 2011 թվականի մարտի 3-ի N 202-Ն որոշման
(ՀՀ կառավարություն 2021 թվականի դեկտեմբերի 9-ի N2013-Ն որոշման լրացմամբ)

4.S.

"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" Փակ բաժնետիրական ընկերության խորհրդի (ժողովի) ԿԱԶՄԱՐԿԱՆԹՅՈՒՆ

Հայաստանի Հանրապետության 2024թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժին վճարելու մասին
(օրինակելի մե)

[illegible][illegible]

Խորհրդի նախագահ

(մղութաբանություն)

U.S. INSURANCE

(անունը, ազգանունը)

ULHUSNCHIN

(անունը, ազգանունը)

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

ՀԱՇՎԱՐԿ ՌԵՋԻՍԵՐՏ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՄԿՎՈՐՈՒԹՅԱՆ ԵՎ ՄՇՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ՄԻՋՈՑՈՎ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՆԱԽԱՐԱՐՈՒԹՅԱՆ ԻՐԱՎԱՆԱՑՆՈՂ ՈՉ ՌԵՋԻՍԵՐՏ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՄԿ ՎՃԱՐՈՂԻ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՐԿԻ	Փաստաթղթի համարը (լրացվում է հարկային մարմնի կողմից)								
1. Հարկ վճարողի հաշվառման համարը	0	1	2	3	4	5	6	7	8
2. Հարկ վճարողը	«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ»								
3. Հարկ վճարողի գտնվելու վայրը (բնակության վայրը)	ԵՐԵՎԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԹԱՂԱՄԱՍ ԱՔՈՎՅԱՆ Փ. 27								
4. Նշում հարկ վճարողի ռեզիդենտության վերաբերյալ	Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող				V		Ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող		
5. Հաշվետու ժամանակաշրջանը	Տարի					2023			

Բաժին 1.

(դրամ)

Համախառն եկամուտը	
6. Ապրանքների մատակարարումից եկամուտը	
7. Արտադրանքի մատակարարումից եկամուտը	
8. Աշխատանքների կատարումից եկամուտը	
9. Ծառայությունների մատուցումից եկամուտը, այդ թվում՝	1,686,527,471
1) Անհատ ձեռնարկատերերի ֆրանխիզի միջոցով ստացվող եկամուտը	
10. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքներից եկամուտը	
11. Հիմնական միջոցների օտարումից եկամուտը	
12. Ոչ նյութական ակտիվների օտարումից եկամուտը	
13. Այլ ակտիվների օտարումից եկամուտը	1,716,333
14. Շահաբաժիններից եկամուտը	
15. Կարկերի տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	
16. Փոխադրությունների տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	55,661,781
17. Ֆինանսական վարձակալությունից տոկոսային եկամուտը	
18. Գործառնական վարձակալությունից վարձակալական վճարից և (կամ) սերվիտուտի վճարից եկամուտը	204,604,366
19. Ռոյալթիներից եկամուտը	
20. Անհատույց ստացված դրամական միջոցներից եկամուտը	
21. Անհատույց ստացված հոդաբանություններից եկամուտը	
22. Անհատույց ստացված այլ ակտիվներից եկամուտը	33,800,035
23. Դատարանի որոշումների հիման վրա տիրազուրկ ճանաչված և սեփականության իրավունքով չափաչափված վճարողին փոխանցվող ակտիվներից եկամուտը	
24. Տիրազուրկ ակտիվների նկատմամբ շահութահարկ վճարողի կողմից օրենսդրությամբ սահմանված կարգով (լրացություններով) դատարանի որոշումների հիման վրա) իր իրավունքների ճանաչման դեպքում տիրազուրկ ակտիվներից եկամուտը	
25. Գույքադրման ժամանակ հատկանշված գույքի ավելցուկից եկամուտը	
26. Փաստացի առաջացած (առկա) պարտավորությունների՝ ամբողջությամբ կամ մասնակի գերումից կամ ներումից ստացվող եկամուտը	
27. Ապահովագրական հատուցումից եկամուտը	90,000
28. Պատճառված վնասի (կրած կորստի) հատուցումից եկամուտը	
29. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով եկամուտը	

Digitally signed by
ARTYOM MELKONYAN 2011800277 
Date: 2024.03.27 08:20:21

30. Անվավեր ճանաչված գործարքների մասով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման ընդառնադրաբար դրոշմային նպատակով համախառն եկամտից կատարված նվազեցումների վերաձևակերպումից եկամուտը	
31. Հարկման նպատակով դուրս գրման ենթակա կրեդիտորական պարտքերից եկամուտը	
32. Նախկինում դուրս գրված անհույսի դեբիտորական պարտքերի մարումից եկամուտը	
33. Դուրս չգրված դեբիտորական պարտքերի մարման դեպքում՝ սահմանված կարգով պահուստին կատարված մասհանումներից եկամուտը, ինչպես նաև դեբիտորական պարտքերի հեղադրվող կորուստների պահուստի (պահուստաֆոնդի) ճշգրտումից եկամուտը	
34. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից նախկինում հաշվեկշռից դուրս գրված անհույսի ակտիվների և ինվեստիցիոն արժեթղթերի՝ հաշվեկշռում վերականգնման արդյունքում հաշվեկշռված եկամուտը	
35. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից հաշվեկշռից դուրս չգրված ակտիվների դեպքում՝ սահմանված կարգով ձևավորված պահուստների նվազեցման գծով հաշվեկշռված եկամուտը	
36. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերաապահովագրողի մասնաբաժնի գծով ճանաչվող եկամուտը	
37. Վերաապահովագրության փոխանցված պարմանագրերից ապահովագրական ընկերությունների ստացվող կոմիսիոն վարձատրությունից եկամուտը	
38. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված ածանցյալ ֆինանսական գործիքներով ստացվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտազման արդյունքում ձևավորված վճարումներից եկամուտը	
39. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարների ավելացվող գումարներից եկամուտը	
40. Այլ եկամուտներ	182,836
41. Համախառն եկամուտը (6-40-րդ կետերում նշված եկամուտների հանրագումարը), այդ թվում՝	1,982,582,822
1) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից եկամուտը	
2) Համատեղ գործունեությունից եկամուտը	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ջանքերով ներդրված սահմանափակ իրավունքներում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման արդյունքում ստացված արտադրանքի իրազեկումից ստացված ենթակա եկամուտը	
Նվազեցումներ	
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	-1,527,300,744
46. Միջնորդական պարմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքների հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
47. Օտարված հիմնական միջոցների հաշվեկշռային արժեքը	
48. Օտարված ոչ նույնական ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
49. Օտարված այլ ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
50. Վառչական ծախսերը, այդ թվում՝	-599,191,070
1) ՀՀ տարածքից դուրս գործունեության հետ կապված ծախսերը	-4,577,459
2) ՀՀ տարածքում գործունեության հետ կապված ծախսերը	-4,955,879
3) Ներկայագույքական ծախսերը	
4) Կառավարման ծառայությունների գծով ծախսերը	
5) Խորհրդատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	-1,641,667
6) Տեղեկատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	
51. Իրազման ծախսերը, այդ թվում՝	
1) Գույքադրի գծով ծախսերը	
2) Արտեստիզի գծով ծախսերը	
52. Ոչ արտադրական բնույթի ծախսերը	
53. Ֆինանսական ծախսերը, այդ թվում՝	-182,080,170
1) Վարկերի, ինչպես նաև բանկերից և վարկային կազմակերպություններից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	-182,080,170
2) Բանկ և (կամ) վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	
54. Ֆիզիկական անձանց օգնության, սննդի կազմակերպման, նրանց համար սոցիալ-մշակութային միջոցառումների կազմակերպման և համանման այլ ծախսերը	-5,906,457
55. Ապահովագրական և վերաապահովագրական ծախսը	-8,341,466
56. Վարձակալական վճարի կամ սեփականության գծով ծախսը	-19,015,248
57. Դատաճառված վնասի (կրած կորուստի) հատուցման գծով ծախսը	
58. Տույժերի, սուղանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով ծախսը	
59. Չփոխհատուցվող և սահմանված կարգով չհաշվանցվող (չպակասեցվող) հարկերի, տուրքերի և վճարների գծով ծախսը	-9,264,615
60. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարների նվազեցվող գումարների գծով ծախսը	

61. Այլ ծախսերը	-8,825
62. Ընդամենը ծախսերը (42-61-րդ կետերում նշված ծախսերի հանրագումարը)	-2,351,308,595
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 ճանաչված գործարքների մատով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամուտում ներառված գումարների վերանձնակերպումից 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 պրոբեթորների շուկայի մասնագիտացված անձանց ակտիվների և (կամ) ինվեստիցիոն պրոբեթորների հնարավոր կորուստների պահուստներին ուղղված գումարները	
73. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և պրոբեթորների շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից կատարվող ապահովագրական և վերանապահովագրական հատուցումները	
74. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերանապահովագրողի մասնաբաժնի գծով կատարվող ծախսերը	
75. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և պրոբեթորների շուկայի մասնագիտացված անձանց կեղծ թղթադրամների և վճարային փաստաթղթերի պատճառով կրած կորուստները	
76. Հարկային տարվան նախորդող 5 հարկային տարիների գործունեության արդյունքներով առաջացած հարկային վնասը	
77. Գրադարաններին, խանութայիններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին, մանկատներին, չժշկական հաստատություններին, ինչպես նաև ոչ արևմտյան 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) գուտազման արդյունքում ձևավորված վճարումների գծով ծախսը	
80. Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահաբաժինները	
81. Անհատ ձեռնարկատիրոջ կամ նոտարի կատարվող 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) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից նվազեցումները 2) Համատեղ գործունեությունից նվազեցումները 3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ջանքերով ներառված սահմանափակ ընթացակարգերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման գործունեության գծով նվազեցումները	-2,351,308,595
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))	-368,725,773
86. Հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների աչառման) արտոնությունները	
87. Հարկվող շահույթը՝ հաշվի առած հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների աչառման) արտոնությունները ((կետ 85)+(կետ 86)), եթե (կետ 85)>0 և ((կետ 85)+(կետ 86))>0, կամ 0)	0
88. Հաշվետու տարվա շահութահարկի գումարը	
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 զեղչ 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)	0
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 տարբերկրյա 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 $((\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94)) \times \text{էջե } ((\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94)) < (\text{կետ } 92) \text{ կամ } (\text{կետ } 92)$	0
96. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաշվետու տարին փոխանցվող գումարը $((\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94) - (\text{կետ } 95) \times \text{էջե } ((\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94)) - (\text{կետ } 95) < 0 \text{ կամ } 0)$	0
97. Մշտական հաստատությանը վճարված եկամուտներից ձեռավորվող հարկման բազայի մասով հարկային գործակալի կողմից հաշվարկված և պահված շահութահարկի գումարը	
98. Շահութահարկի գումարը՝ նվազեցումները կատարելուց հետո $((\text{կետ } 92) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97)) \times \text{էջե } ((\text{կետ } 92) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97)) > 0 \text{ կամ } 0)$	0
99. Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի՝ մշտական հաստատությանը չվերադրվող եկամուտների մասով շահութահարկի գումարը	0
100. Շահութահարկի ընդհանուր գումարը $((\text{կետ } 98) + (\text{կետ } 99))$	0
101. Հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը	-36,961,302
102. Շահութահարկի գումարը՝ հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը նվազեցնելուց հետո $((\text{կետ } 100) + (\text{կետ } 101)) \times \text{էջե } ((\text{կետ } 100) + (\text{կետ } 101)) > 0 \text{ կամ } 0$	0
103. Նախորդ տարիներում վճարված և շահութահարկի գումարից չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը	
104. Վճարման ենթակա շահութահարկի գումարը $((\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)) \times \text{էջե } ((\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)) > 0 \text{ կամ } 0$	0
105. Հաջորդ տարիներ փոխանցվող՝ չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը $((\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)) \times \text{էջե } ((\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)) < 0 \text{ կամ } 0$	0
106. Բյուջեից փոխհատուցման ենթակա շահութահարկի գումարը $((\text{կետ } 88) + (\text{կետ } 91) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97) + (\text{կետ } 99) + (\text{կետ } 101)) \times \text{էջե } ((\text{կետ } 88) + (\text{կետ } 91) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97) + (\text{կետ } 99) + (\text{կետ } 101)) > 0 \text{ կամ } 0$	-36,961,302
107. Շրջանառության հարկով և (կամ) արտոնադրային հարկով հարկվող գործունեության տեսանկետով զբաղված անհատ ձեռնարկատերերի և նոտարների շահութահարկի գումարը	

Բ. միև 2.

Մշտական հաստատության մրցանակ Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեության իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի՝ ինքնալից գործակալ չհամարվելու դեպքում՝ մշտական հաստատությանը չվերադառնալու եկամուտները և գումարները գնում հաշվարկված շահութահարկի գումարները:

1. Եկամտի կողը և տեսակը	2. Ստացված եկամուտները (հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելաճը	
009 արժեթղթերի տարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելաճը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության արդյուններից ստացվող այլ եկամուտները	
3. Ընդամենը	
4. Եկամտի կողը և տեսակը	5. 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 հավելաճը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելաճը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
6. Ընդամենը	
7. Եկամտի կողը և տեսակը	8. Ստացված եկամուտները (նվազ դրույթաչափով 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	
9. Ընդամենը	
10. Եկամտի կողը և տեսակը	11. 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 հավելաճը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելաճը	
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 («Այլոս/«Ոչ»)»	Ոչ	Ոչ
2.	Պահուստի (պահուստաֆոնդի) մեծությունը		
3.	Դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի գումարը		
4.	Դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի գումարը		

Բաժին 4.
Շահութաբաժնի Հճարողների կողմից Հաշվետվ. (հաշվառման) տարվա ընթացքում անհետալի ճանաչված դեբիտորական և կրեդիտորական պարտքեր

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

Բաժին 5.
Հաշվման և պատշաճիվ նվազական միջոցների ամբողջագրման ժամանակահատված

N	Հիմնական միջոցի անվանումը (խումբը)	Ամբողջագրման ժամկետը (ամիս)	
		Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1	Շենքեր	480	480
2	Դատուղվածքներ	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.
Հաշվման և պատշաճիվ ոչ նպատակային ակտիվների ամբողջագրման ժամկետները

N	Ոչ նպատակային ակտիվի անվանումը (խումբը)	Ամբողջագրման ժամկետը (ամիս)	
		Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1	Համակարգչային ծրագրեր	120	120
2	Բանաձևեր, մոդելներ, նախագծեր	120	120
3	Այլ ոչ նպատակային ակտիվներ	120	120

Բաժին 7.

Հաշվապահական հաշվառման քաղաքականություն: Հնարավոր դեպքերում մեկուկես

Պաշարների ինքնարժեքի որոշման բանաձևը որոշվում է առաջին մուտք-առաջին ելք ԱՄԱԵ (ՖիՖո) բանաձևով: Հիմնական միջոցների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո հիմնական միջոցները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով՝ հանած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կուտակված կորուստները: Ոչ նյութական ակտիվների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո ոչ նյութական ակտիվները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով (հաշվի առած հետագա ավելացվող ծախսումները) հանած ջանկացած կուտակված ամորտիզացիա և ջանկացած կուտակված արժեզրկումից կորուստ: Ներդրումային գույքի հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո ներդրումային գույքը հաշվառվում է սկզբնական արժեքով հաշվի առած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կորուստները: Վաճառքի համար մատչելի ֆինանսական ակտիվների իրական արժեքով վերաչափումից շահույթների (վնասների) ճանաչման մոտեցումը՝ շահույթը կամ վնասը ճանաչվում են այն ժամանակաշրջանի ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվությունում, որի ընթացքում այն առաջացել է: Դուստր ընկերություններում, ասոցիացված կազմակերպություններում համատեղ վերահսկվող միավորումներում ներդրումների հաշվառման մոտեցումը կիրառվում է ինքնարժեքի մոխորը, որի դեպքում ներդրումը գրանցվում է ինքնարժեքով: Եական սխալի ուղղման գումարն արտացոլվում է ընթացիկ ժամանակաշրջանի գումար շահույթ կամ վնասը որոշելիս: Դառուցման կամ ծառայությունների հատուցման պարամանգրքերի գծով հատույթի ճանաչման համար գործարքի ավարտվածության աստիճանի որոշման մոտեցումը՝ որոշվում է պայմանագրով նախատեսված աշխատանքների ֆիզիկական ավարտվածության աստիճանով: Արտարժույթի փոխարժեքային տարբերություններ ճանաչման մոտեցումը՝ փոխարժեքային տարբերությունները ճանաչվում են որպես եկամուտ կամ ծախս այն ժամանակաշրջանում, որում դրանք առաջացել են: Փոխառության ծախսումների հաշվառման մոտեցումը՝ փոխառության ծախսումները ճանաչվում են որպես ծախս այն ժամանակաշրջանում, որի ընթացքում կատարվել են: Հիմնական միջոցների մաշվածության հաշվարկումը՝ հաշվարկվում է գծային մեթոդով: Ընկերությունում հաշվապահական հաշվառումը վարվում է ՀՄ Հաշվապահի հաշվապահական հաշվառման համակարգային ծրագրով:

Բաժին 8.

Ա՝ ռիվներ և պարտավորությունների հաշվապահական հաշվեկշռային աճերը և նվազումները (հաշվառման նպատակով հաշվեկշռային արժեքները):

N/N	Սկզբի/Պարտավորություն	Հաշվապահական հաշվեկշռային արժեք				Հարկային բազա (հարկման նպատակով հաշվեկշռային արժեք)			
		Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ անհատույց ստացված	Ելք/պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց լուծված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ ամորտիզացիոն մասհանումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ	Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ անհատույց ստացված	Ելք/պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց լուծված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ ամորտիզացիոն մասհանումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Հիմնական միջոցներ	10,872,946,931	233,824,501	690,530,846	10,416,240,586	8,890,104,888	233,370,703	695,575,800	8,427,899,791
2.	Ոչ նյութական ակտիվներ	1,527,495,976		182,210,978	1,345,284,998	1,527,495,976		182,210,978	1,345,284,998
3.	Ներդրումներ (այդ թվում՝ տրված վարկեր, փոխառություններ)	732,795,025	669,560,189	962,795,025	439,560,189	732,795,025	669,560,189	962,795,025	439,560,189
4.	Հումք (նյութեր), կիսապատրաստուկներ	541,965,502	29,577,612	28,263,377	543,279,737	541,965,502	29,577,612	28,263,377	543,279,737
5.	Կենսաբանական ակտիվներ				0				0
6.	Անավարտ արտադրություն				0				0
7.	Պատրաստի արտադրանք				0				0
8.	Ապրանքներ				0				0
9.	Տրված կանխավճարներ	68,630,947	116,330,644	175,712,964	9,248,627	68,630,947	116,330,644	175,712,964	9,248,627
10.	Դեբիտորական պարտքեր ընդհանուր	11,933,509	634,388,983	601,567,063	44,755,429	11,933,509	634,388,983	601,567,063	44,755,429
11.	Դեբիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով				0				0

12.	Դեղիտորական ապրոքեր աշխատավարձի մասով	2,384,665	281,822,995	281,875,317	2,332,343	2,384,665	281,822,995	281,875,317	2,332,343
13.	Դեղիտորական ապրոքեր շահաբաժինների մասով				0				0
14.	Այլ դեղիտորական ապրոքեր	263,452,289	2,271,107,010	2,337,323,324	197,235,975	263,452,289	2,271,107,010	2,337,323,324	197,235,975
15.	Առհաշիվ անձանցից ստացված ենթակա գումարներ				0				0
16.	Դրամական միջոցներ	9,518,216	4,049,841,113	4,037,782,640	21,576,689	9,518,216	4,049,841,113	4,037,782,640	21,576,689
17.	Արժեթղթեր				0				0
18.	Այլ ակտիվներ	100,000		100,000	0	100,000		100,000	0
19.	Ընդամենը ակտիվներ (1-18- րդ կետերի հանրագումար)	14,031,223,060	8,286,453,047	9,298,161,534	13,019,514,573	12,048,381,017	8,285,999,249	9,303,206,488	11,031,173,778
20.	Ստացված վարկեր և փոխառություններ	6,452,630,149	1,131,019,807	1,488,059,333	6,095,590,623	6,912,734,255		477,010,703	6,435,723,552
21.	Ստացված կանխավճարներ	3,000,024	40,235,858	43,235,882	0	3,000,024	40,235,858	43,235,882	0
22.	Կրեդիտորական ապրոքեր բյուջեներից	58,523,814	589,735,191	596,439,182	51,819,823	58,523,833	589,735,191	596,439,182	51,819,842
23.	Կրեդիտորական ապրոքեր սոցիալական վճարների մասով	2,271,843	21,580,812	21,530,595	2,322,060	2,271,843	21,580,812	21,530,595	2,322,060
24.	Կրեդիտորական ապրոքեր աշխատավարձի մասով	64,927,528	992,275,270	994,978,435	62,224,363	38,463,055	970,169,840	968,544,319	40,088,576
25.	Կրեդիտորական ապրոքեր շահաբաժինների մասով				0				0
26.	Կրեդիտորական ապրոքեր ցմուքների մասով	34,982,310	585,402,420	579,560,559	40,824,171	34,982,310	585,402,420	579,560,559	40,824,171
27.	Այլ կրեդիտորական ապրոքեր				0				0
28.	Առհաշիվ անձանց տրաման ենթակա գումարներ	393,662	4,396,125	4,499,093	290,694	393,662	4,396,125	4,499,093	290,694
29.	Այլ ապրոքավորություններ	468,669,707	74,110,043	194,009,495	348,770,255	33,716,472	128,397	33,844,869	0
30.	Ընդամենը ապրոքավորություններ (20-29-րդ կետերի հանրագումար)	7,085,399,037	3,438,755,526	3,922,312,574	6,601,841,989	7,084,085,454	2,211,648,643	2,724,665,202	6,571,068,895
31.	Կանոնադրական կապիտալ	1,910,747,960			1,910,747,960	1,910,747,960			1,910,747,960
32.	Զբաղիված շահույթ	4,543,974,110		814,763,777	3,729,210,333	4,543,974,110		814,763,781	3,729,210,329
33.	Սեփական կապիտալի այլ տարրեր	491,101,951	286,612,340		777,714,291	491,101,951	286,612,340		777,714,291
34.	Ընդամենը սեփական կապիտալ (31-33- րդ կետերի հանրագումար)	6,945,824,021	286,612,340	814,763,777	6,417,672,584	6,945,824,021	286,612,340	814,763,781	6,417,672,580

Բաժին 9.
Էկոնոմիկերը՝ ըստ գործառնության անունների

Գործունեության տեսակը (կոդ)					Տեսակարար կշիռը (%)
Ընթացիկ	Կատարված		խումբ	դաս	
D	3	5	1	2	0
L	6	8	2	0	1

Բաժին 10

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հանձնարարության արժանացած ծառայող ղրականությունը և այլ ծառայում քննարկված՝ Հայաստանի Հանրապետության ղեկավարի կողմից հանրակացության վճարողների խմբի մեջ մտնող հաշվառողների անվանումները:

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 մագրային արժեքը (ՀՀ դրամ)	ԴՆ ռեզիդենտ կադմանդերադույրյաններին ՀՀ տարածքից դուրս տարուղղված ծառայություններին (կամ) քրանց համար կատարված աշխատանքների (կառադույրյանի շինարարական կամ շինմոնադային) աշխատանքների արժեքը (ՀՀ դրամ)	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բազմակա հաշիվներին տրամահանման ծրագրին վերաբերող գործունեությունից մուտքագրված ադամադույրի գումարը	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բազմակա հաշիվներին տրամահանման ծրագրին վերաբերող գործունեությունից մուտքագրված ադամադույրի սոնադը (ԱՄՆ, դոլար, Եվրո, ուոնադան ուոլլին և այլն)
1	2	3	4	5	6	7
1						

Բաժին 11

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հանձնարարության արժանացած ծառայող ղրականությունը և այլ ծառայում քննարկված՝ Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս ղնադույրյան կամ ղնվանադային տրամահանման գործունեության ղրականությունը: Հայաստանի Հանրապետության ղեկավարի կողմից հանրակացության վճարողների խմբի մեջ մտնող հաշիվառողների անվանումները:

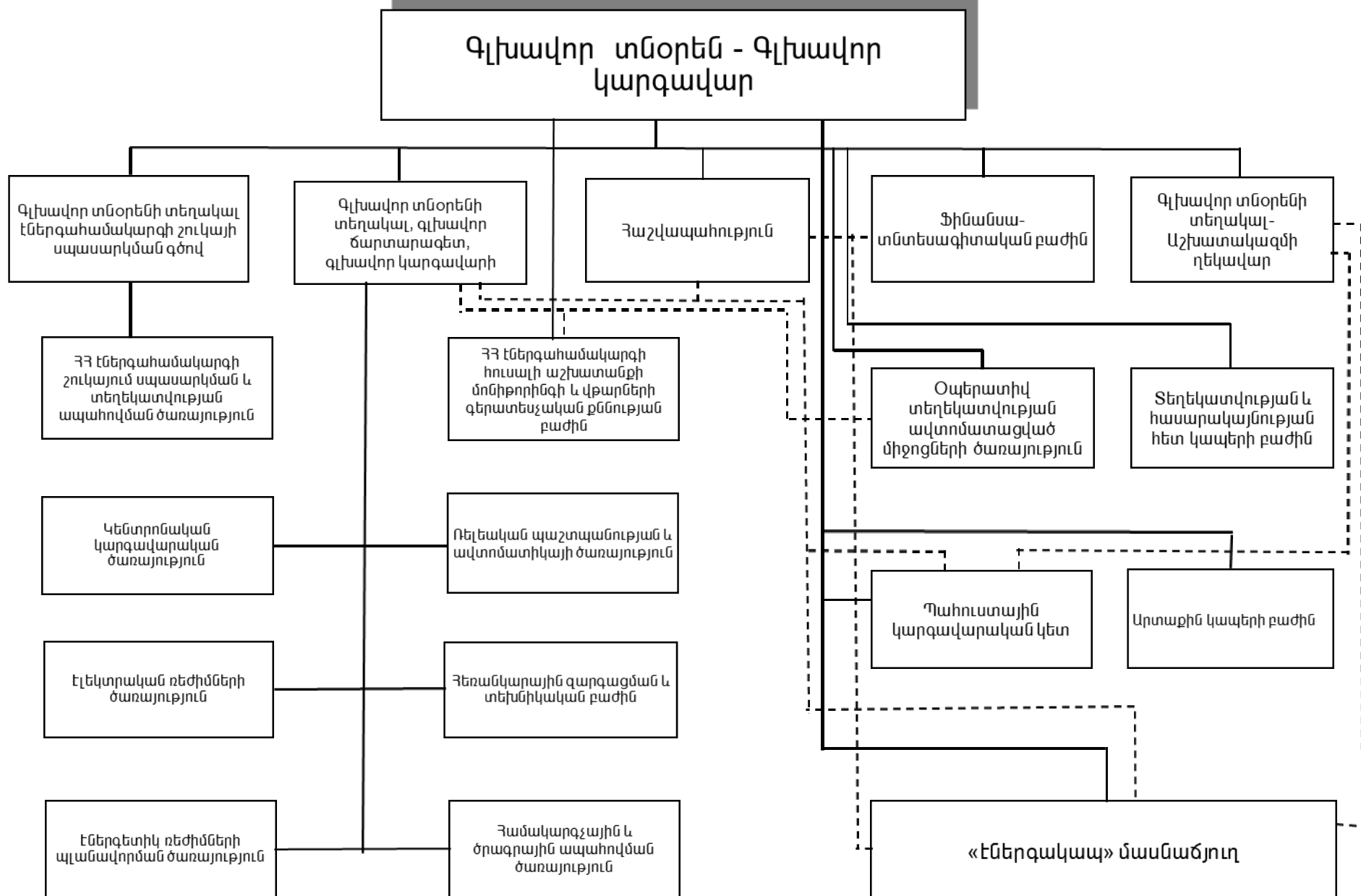
N/N	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների անվանումները	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների ՀՎՀՀ	Շինարարական կամ ղնմոնադային աշխատանքների արժեքը՝ (ՀՀ դրամ)
1	2	3	4
1			

Պաշտոնատար անձ

տրադույրյանը, անունը, ազանունը

**«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ
ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ-Ի
ՎՈՐՉՈՒԿԱՆՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌՈՒՑՎԱԾԸ**

Հաստատված է
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր» ՓԲԸ 05.10.2023թ.
խորհրդի որոշմամբ



**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>>
փակ բաժնետիրական ընկերության (ՓԲԸ) խորհրդի
Կ Ա Ձ Մ Ը**



Արամ Խաչատրյան

ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության իրավաբանական վարչության պետ, խորհրդի նախագահ



Արամ Հարությունյան

ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության պետգույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ



Մերուտ Մերուտյան

<<Հաշվարկային կենտրոն>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի ժ/պ



Դավիթ Միրզոյան

<<Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող



Սուրեն Կարապետյան

<<Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն>> ԲԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արտաշես Կիրակոսյան

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



Էդուարդ Մարտիրոսյան

<<Հայաստանի ատոմային էլեկտրակայան>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Ալիսա Բադլասարյան

<<Երևանի ԶԷԿ>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող



Կարեն Հարությունյան

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



Ալինա Աբաջյան

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



Ստեփան Պետրոսյան

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



Երանուիի Ագոյան

<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>> ՓԲԸ գլխավոր հաշվապահի տեղակալ



Մնացական Մնացականյան

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



ԱՐԱՄ ԱՇՈՏԻ ԽԱՉԱՏՐՅԱՆ

Կենսագրություն

Ծննդյան տարեթիվ, ծննդավայր

1992 թ. Գեղարքունիքի մարզ, քաղաք Գավառ:

Կրթություն

2009-2013 թթ.- Գավառի պետական համալսարան,

հումանիտար մասնագիտությունների ֆակուլտետ, բակալավրիատ:

2011-2013 թթ. - Սանկտ Պետերբուրգի արտաքին տնտեսական կապերի, էկոնոմիկայի և իրավունքի ինստիտուտ, իրավագիտություն մասնագիտությամբ, իրավագետի դիպլոմավորված մասնագետի որակավորում:

2013-2016 թթ. - ՀՀ պետական կառավարման ակադեմիա Հանրային իրավունք, ասպիրանտուրա:

Աշխատանքային գործունեություն

2013-2014 թթ. - Գավառի «28-ՇՄՇ» ԲԲԸ-ի իրավաբանական բաժնի պետ:

2014-2017 թթ. - ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարան, մարզպետի տեղակալի օգնական:

2017-2018 թթ. - ՀՀ առողջապահության նախարարության առողջապահական տեսչական մարմնի հյուսիս-արևելյան տարածքային կենտրոնի ղեկավարի տեղակալ:

2018-2019 թթ. - ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարանի կրթության, մշակույթի և սպորտի վարչության պետի տեղակալ:

2019-2020 թթ. ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարանի իրավաբանական բաժնի վարիչ:

2020-2021 թթ. ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարանի իրավաբանական բաժնի պետ-գլխավոր իրավաբան:

2021 թվականի օգոստոսից-մինչև դեկտեմբերի 15-ը ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի խորհրդական:

2021 թվականի դեկտեմբերի 15-ից ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության իրավաբանական վարչության պետ:

Այլ տվյալներ

Իրավաբանական գիտությունների թեկնածու

Մեկ մենագրության և մեկ տասնյակից ավելի գիտական աշխատությունների հեղինակ:

Կուսակցական պատկանելություն

Անկուսակցական:



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 օրոգիտոր

2008-2018թ.թ. ՀՀ ԿԱ պետ գույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ

2018թ. առ այսօր ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության պետգույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ

Ընտանեկան դրություն

ամուսնացած, ունի երեք երեխա



Ծննդյան տարեթիվ 12 մարտի 1972թ.

Մեսրոպ Մեսրոպյան Վանիկի

Կրթություն

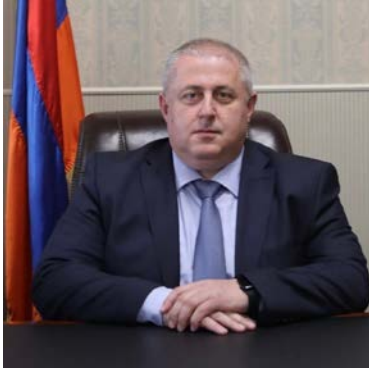
- 2000-2002 Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական Համալսարանի (ՀՊՃՀ) Ասպիրանտուրայի էներգետիկական ֆակուլտետ: Դիպլոմավորված որպես ճարտարագետ հետազոտող:
- 1998-1999 Ֆրանսիայի Միջուկային Տեխնիկայի և Գիտությունների Ազգային Ինստիտուտ: Ազատ ունկնդիր:
- 1996-1998 ՀՊՃՀ-ի ասպերանտական դպրոցի մագիստրատուրա: Էներգետիկական ֆակուլտետ: Դիպլոմավորված որպես ճարտարագետ մագիստրոս:
- 1990-1996 ՀՊՃՀ-ի էներգետիկական ֆակուլտետ: Դիպլոմավորված որպես ճարտարագետ ջերմաէներգետիկ:

Մասնագիտական Գործունեություն

- 2021թ-ի օգոստոսից մինչ օրս «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ: Գլխավոր տնօրեն:
- 2020-2021 ՀՀ Կոտայքի մարզպետարան: Մարզպետ:
- 2019-2020 ՀՀ ՀԾԿՀ: Հանձնաժողովի անդամ:
- 2014-2019 «Ռեդիսետ» ՓԲԸ: Էներգետիկական շինարարության ծրագրերի ղեկավար:
- 2007-2013-ի ապրիլ «ՀայՌուսգազարդ» ՓԲԸ-ի «Հրազդան-5 շինարարության տնօրինություն» հիմնարկի Սարքավորումների և Նյութատեխնիկական Մատակարարման բաժին: Գլխավոր մասնագետ:
- 2003-2007 «Հայէներգո» ՓԲԸ-ի Էներգետիկական ռեժիմների պլանավորման ծառայություն: Ծառայության պետ:
- 2000-2003 «Հայէներգո» ՓԲԸ-ի Էներգետիկական ռեժիմների պլանավորման բաժին: Ճարտարագետ:
- 1999-2001 ՀՊՃՀ Էներգետիկական դեպարտամենտ: Կրտսեր գիտաշխատող:
- 1989-1990 Հրազդան ՋԷԿ: Կենտրոնական վերանորոգման արտադրամաս: Երկրորդ կարգի փականագործ:

Լեզուներ

- Հայերեն- ազատ
- Ռուսերեն- ազատ
- Ֆրանսերեն- նորմալ
- Ծանոթավայրը – ք. Հրազդան
- Ընտանեկան դրությունը – ամուսնացած, ունի երկու երեխա:



ԴԱՎԻԹ ԼՈՐԻՍՅԱՆ ՄԻՐԶՈՅԱՆ

Ծննդյան տարեթիվ, ամսաթիվ, ծննդավայր
1975 թ. սեպտեմբերի 24, ՀՀ Տավուշի մարզ, գ. Այգեձոր

Կրթություն

1992թ. ավարտել է Այգեձորի միջնակարգ դպրոցը

1992 - 1997թթ. սովորել և ավարտել է Երևանի ժողովրդական տնտեսության ինստիտուտի ինժեներատնտեսգիտական ֆակուլտետը, ստացել է ինժեներ- տնտեսագետի որակավորում Աշխատանքային գործունեություն 1997-2002թթ.

Այգեձորի միջնակարգ դպրոց, մաթեմատիկայի ուսուցիչ 2003 - 2007թթ.

ՀՀ արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության Արաբկիրի տարածքային բաժին, առաջին կարգի մասնագետ

2007 - 2012թթ.

ՀՀ արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության Արաբկիրի տարածքային բաժին, գլխավոր մասնագետ 2012 -2018թթ.

ՀՀ արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության սպասարկման և հրապարակային ծանուցման բաժին, գլխավոր մասնագետ

2018 -2021 թթ.

« արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության հրապարակային ծանուցումների բաժին, բաժնի պետ

2021.09-2021.11 թթ.

« տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության վարչական վերահսկողության վարչություն, փորձագետ

2021.11-2022.11 թթ.

« տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության վարչական վերահսկողության վարչություն, վարչական վերահսկողության մշտադիտարկման բաժին, բաժնի պետ

2022.11 թթ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի տեղակալ

2023.10.02թ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի

պարտականությունները կատարող

Անձնական տվյալներ Ամուսնացած է



Սուրեն Կարապետյան

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

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 (ՀրազԶԷԿ)» 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:



Արտաշես Աշոտի Կիրակոսյան

Ես Արտաշես Աշոտի Կիրակոսյանս ծնվել եմ 1977 թվականի հոկտեմբերի 12-ին Լենինական քաղաքում, ծառայողի ընտանիքում:

Հայաստանի Հանրապետության քաղաքացի եմ:

1984-1994թթ. սովորել և ավարտել եմ Լենինականի Կիրովի անվան մրջնակարգ դպրոցը:

1994-1999թթ. սովորել և ավարտել եմ Երևանի պետական համալսարանի իրավաբանական ֆակուլտետը, ստանալով իրավաբանի որակավորում:

1999-2001թթ. ծառայել եմ ՀՀ զինված ուժերում՝ ՀՀ ազգային անվտանգության նախարարության հատուկ մարտական ստորաբաժանման շարքերում:

2001-2002թթ. աշխատել եմ «ՀԵՑ ՓԲԸ-ի «Կոմսյրիե մասնաճյուղում որպես իրավաբան:

2003 թվականի նոյեմբերի 11-ից մինչև 2008 թվականի նոյեմբերի 17-ը աշխատել եմ ՀՀ ոստիկանության քննչական գլխավոր վարչության Շիրակի մարզի քննչական բաժնում որպես քննիչ:

2008 թվականի նոյեմբերի 17-ից մինչև 2009 թվականի մարտի 17-ը՝ ՀՀ ոստիկանության պետի աշխատակազմում որպես ՀՀ ոստիկանության պետի տեղակալի օգնական:

2009 թվականի մարտի 17-ից մինչև դեկտեմբերի 26-ը՝ ՀՀ ոստիկանության քննչական գլխավոր վարչության Երևան քաղաքի քննչական վարչության Կենտրոնի քննչական բաժնում որպես քննիչ:

2010 թվականի հունվարի 11-ից մինչև 2011 թվականի հունիսի 15-ը աշխատել եմ ՀՀ աշխատանքի և սոցիալական հարցերի նախարարությունում որպես փորձագետ խորհրդատու, ապա նախարարի օգնական, նախարարի խորհրդական:

2011 թվականի հունիսի 15-ից մինչև 2013 թվականի հունվարի 24-ը աշխատել եմ ՀՀ աշխատանքի և սոցիալական հարցերի նախարարությունում որպես աշխատակազմի ղեկավարի տեղակալի պաշտոնակատար:

2013 թվականի հունվարի 24-ից մինչև 2018 թվականի մայիսի 24-ը զբաղեցրել եմ ՀՀ գյուղատնտեսության նախարարության աշխատակազմի ղեկավարի պաշտոնը:

2018 թվականի մայիսի 25-ից աշխատել եմ որպես ՀՀ Էներգետիկ ենթակառուցվածքների և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի ղեկավարի պաշտոնակատար:

2020թ.-ից առ այսօր աշխատում եմ <<Միջազգային Էներգետիկ կորպորացիա>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Ամուսնացած եմ, ունեմ երկու երեխա:



Էդուարդ Մարտիրոսյան

Ես՝ Էդուարդ Աշոտի Մարտիրոսյանս, ծնվել եմ 1974թ.-ի հունիսի 22-ին, Արտաշատ քաղաքում:

1991-1996թ.թ. սովորել եմ Հայաստանի պետական ճարտարագիտական համալսարանի տրանսպորտային Ֆակուլտետում:

1993-1995թ.թ. անցել եմ զինվորական պատրաստում նույն համալսարանի զինվորական ամբիոնում:

1998թ.-ի սեպտեմբերից ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայությունում անցել եմ զինվորական ծառայության:

2018թ.-ի հոկտեմբերին ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել եմ ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրենի տեղակալ:

2019թ.-ի սեպտեմբերին ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել եմ ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրենի պարտականությունների ժամանակավոր կատարող:

2020թ.-ի մարտին ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել եմ ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրեն:

2020թ.-ի հունիսին ՀՀ նախագահի հրամանագրով ազատվել եմ ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրենի պաշտոնից:

2020թ.-ի օգոստոսին ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հրամանագրով նշանակվել եմ <<Հայկական ատոմային էլեկտրակայան>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար:

2021թ.-ի փետրվարի 16-ին ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հրամանագրով նշանակվել եմ <<Հայկական ատոմային էլեկտրակայան>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Ազատ տիրապետում եմ ռուսերենին, կարդում և բացատրվում եմ անգլերենով:

Ամուսնացած եմ, ունեմ երկու երեխա:



Ալիսա Մերուժանի Բադալյան

Ծննդյան օր, ամիս, տարեթիվ 14 սեպտեմբերի 1975թ.

Կրթություն 1992-1997թթ. Երևանի Ժողովրդական տնտեսության ինստիտուտ, տնտեսագետ

2000-2004թթ. ՀՀ արդյունաբերության առևտրի նախարարություն, Ը 00002 Տնտեսության նրա ճյուղերի տնտեսագիտության և կառավարում, ասպիրանտուրա

Գիտական աշխատություններ տպագրված գիտական հոդվածներ

Աշխատանքային փորձ 1996-2002 թթ. «Քար և սիլիկատներ» ԳԱՖ տնտեսագետ,

2002-2005թթ. «Արնիիկա» ՀԶ ՓԲԸ հաշվապահ-տնտեսագետ,

2005-2005թթ. «Ստանկոսնաբ» ՓԲԸ գլխավոր հաշվապահ, համատեղության կարգով,

2005-2017թթ. «ՍԱՍ Գրուպ» ՍՊԸ գլխավոր հաշվապահ,

2008-2013թթ. «Ռոյալ-Արմենիա» ՍՊԸ գլխավոր հաշվապահ,

2013-2017թթ. «Կոմֆորտ Ռ և Վ» ՍՊԸ ներքին աուդիտ, գլխավոր հաշվապահ

2016-2017թթ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ ֆինանսատնտեսագիտական, մատակարարման հարցերով տնօրեն

2017թ. Հունիսից մինչ այսօր «Երևանի ԶԷԿ» ՓԲԸ ֆինանսական տնօրեն,

2019թ. մինչ այսօր Հայաստանի պետական տնտեսագիտական համալսարան, ֆինանսական հաշվառում ամբիոնի դասախոս,

2020թ. մայիս-դեկտեմբեր «Երևանի ԶԷԿ» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող

2024թ. Հունվարից մինչ այսօր «Երևանի ԶԷԿ» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող

Հիմնական որակավորում Տնտեսագետ-ֆինանսիստ

Ընկերությունում աշխատած տարիներ Ընկերությունում աշխատում է 2017թ. հունիսի 1-ից՝ որպես ֆինանսական տնօրեն, 2020 թ. մայիսի 6-ից գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող, 2024թ. հունվարից մինչ օրս «Երևանի ԶԷԿ» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող



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 Տաշիկստան, 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

ՄԱՍՆԱԳՅՈՒԹՅՈՒՆ ՄԱՍՆԱԳԻՏԱՑՎԱԾ ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐՈՒՄ

Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա, Հաշվապահների միջազգային ֆեդերացիայի անդամ

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

Ալվինա Աբաջյան



Աշխատանքային գործունեություն

2023թ.-ներկա – «ԶոնթոյրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ, Գլխավոր տնօրեն

2019-2022թթ. – «ԶոնթոյրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ, Գլխավոր ֆինանսական տնօրեն

2014-2019թթ. – «Չանգեգուրի Պղնձամոլիբդենային Կոմբինատ» ՓԲԸ, Պլանավորման, բյուջետավորման և հաշվետվության բաժնի ղեկավար

2011-2014թթ. – «Բեյ-Փի-Էմ-Ջի Արմենիա» ՍՊԸ, ավագ աուդիտոր

2008-2011թթ. – «Բեյ-Փի-Էմ-Ջի Արմենիա» ՍՊԸ, աուդիտոր

2006-2008թթ. – «ՀԱՅԷԿՈՆՈՄԲԱՆԿ» ԲԲԸ, Վարկերի և ռեսուրսների ներգրավման բաժին, Միջազգային վարկային ծրագրերի առաջատար վարկային մասնագետ

Կրթություն և որակավորումներ

2008-ներկա - ACCA (Երդվյալ որակավորված հաշվապահների ասոցիացիա)

2002-2004թթ. - Երևանի պետական համալսարանի տնտեսագիտության ֆակուլտետ

Մագիստրոսի աստիճան Ֆինանսներ և Հաշվապահություն

2002-2004թթ. - Հայաստանի Հանրապետության պետական կառավարման ակադեմիա

Պետական կառավարման և տեղական ինքնակառավարման դիպլոմ

Հանրային ծառայողի որակավորում

1998-2002թթ. - Երևանի պետական համալսարանի տնտեսագիտության ֆակուլտետ՝

Բակալավրի աստիճան Ֆինանսներ և Հաշվապահություն

Լեզուներ

Հայերեն, Ռուսերեն, Անգլերեն



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 սփյուռքի նախարարություն, նախարարի տեղակալ:

2011թ. սեպտեմբերից- ՀՀ սփյուռքի 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 «Երքադգործկոմե 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 «Նելսոնե 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 էլեկտրացանցե ՊՁ «Կենտրոնե մ/ճ, որպես առաջին կարգի հաշվապահ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

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

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

03.04.2006թ.-ից առ այսօր աշխատում եմ «Հայաստանի էլեկտրական ցանցերե 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 <<ԲԷՑ>>ԴՁ <<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:

ՑԱՆԿ

1. Բովանդակություն	2 էջ
2. Տեղեկատվություն Ընկերության մասին	3-4 էջ
3. Ընկերության կանոնադրությամբ և տրված լիցենզիայով նախատեսված խնդիրները և նպատակները	5-6 էջ
4. Ընկերության կառավարման մարմինները	7-8 էջ
5. Ընկերության ստեղծման պատմության հակիրճ նկարագրությունը	9 էջ
6. Տեղեկատվություն ենթակառուցվածքների մասին	10-12 էջ
7. Արտադրական գործունեություն	13-20 էջ
8. Ֆինանսական գործունեություն	21-31 էջ
9. Տեղեկանք <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2023թ. դեբիտորական պարտքերի վերաբերյալ	32 էջ
10. Տեղեկանք <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2022թ. կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ	33 էջ
11. Աշխատանք և աշխատավարձ	34-35 էջ
12. Եզրափակիչ դրույթներ	36 էջ
13. Հաշվապահական հաշվեկշիռ	37-38 էջ
14. Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն	39 էջ
15. Տեղեկանք <<ԷԷՀՕ>> 2023թ. ընթացքում մատուցած ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին (Հավելված 1)	40 էջ
16. Տեղեկանք <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2023թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ (Հավելված 2)	41 էջ
17. Տեղեկանք <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2023թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի վերաբերյալ (Հավելված 3)	42 էջ
18. Տեղեկանք <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ	43 էջ
19. Արձանագրություն փոխադարձ պարտավորությունների հաշվարկման մասին	44 էջ
20. Հաշվարկ ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից սակագնային կարգավորման ենթակա ընկերությունների շահութաբաժնի հաշվարկման	45-49 էջ
21. Առաջարկություն ՀՀ 2024թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժին վճարելու մասին	50 էջ
22. Հաշվարկ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի (Հավելված 1, ՀՀ պետական եկամուտների կոմիտեի նախագահի 2018թ. դեկտեմբերի 12-ի N749-Ն հրամանի)	51-59 էջ
23. <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ վարչակազմակերպական կառուցվածքը	60 էջ
24. <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ խորհրդի կազմը	61-62 էջ
25. <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ խորհրդի անդամների կենսագրական տվյալները	63-76 էջ
26. Ցանկ	77 էջ