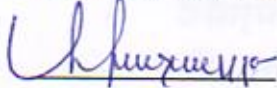


Նախապես հաստատվել է

Հաստատվել է

<<ԷԷԸՕ>> ՓԲԸ խորհրդի 2023թ. մայիսի 19-ի նիստում
խորհրդի նախագահ

 Ա.ԽԱԿՉԱՏՐՅԱՆ

ՀՀ Տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար



Գ.ՍԱՆՈՍՅԱՆ

27 հունիս 2023թ.

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ

2022 ԹՎԱԿԱՆԻ

ՏԱՐԵԿԱՆ

ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

ԵՐԵՎԱՆ

Բ Ո Վ Ա Ն Դ Ա Կ Ո Ւ Թ Յ Ո Ւ Ն

- I. Տեղեկատվություն Ընկերության, նրա կառավարման մարմինների մասին**
- II. Արտադրական գործունեություն**
- III. Ֆինանսատնտեսական գործունեություն**
- IV. Աշխատանք և աշխատավարձ**
- V. Տեղեկատվություն «Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման» ծրագրի վերաբերյալ**
- VI. Եզրափակիչ դրույթներ**
- VII. Հաշվապահական հաշվեկշիռներ**
- VIII. Հավելվածներ**
- IX. Տեղեկանքներ**
- X. Հաշվարկներ**
- XI. Տեղեկություններ խորհրդի անդամների մասին**

I. ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ՄԱՍԻՆ

<i>անվանումը՝ հայերեն լրիվ</i>	-	<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> փակ բաժնետիրական ընկերություն
<i>կրճապ</i>	-	<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
<i>նուսերեն</i>	-	Закрытое акционерное общество <<Оператор электроэнергетической системы>>
<i>կրճապ</i>	-	ЗАО <<Оператор электроэнергетической системы>>
<i>անգլերեն լրիվ</i>	-	<<Electro power systems operator>> Closed joint-stock company
<i>կրճապ</i>	-	<<Electro power systems operator>> CJSC
<i>հասցեն՝ հեռախոս՝ ֆաքս՝ էլ.փոստ՝ ինտերնետային կայք՝ հարկ վճարողի հաշվառման համարը</i>	-	ՀՀ, 0009, Երևան, Արմվյան փողոց 27 (+37410) 524725 (+37410) 547317 office@energyoperator.am www.energyoperator.am 01547732

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

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

*Պեդ.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 (2022թ. 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:

«ՎՎ 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 (28.06.2022թ.): ժողովը գումարվել է Հանրապետության հրապարակ, Կառավարական տուն 3 հասցեում:

2022թ. հունվարի 17-ին և հունվարի 24-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

2022թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 2 խորհրդի նիստ՝ որից 1 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:

2022թ. Ընկերության ներքին աուդիտ իրականացնող անձ և կորպորատիվ քարտուղար չի նշանակվել:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԱՏԵՂԾՄԱՆ ՊԱՏՄՈՒԹՅԱՆ ՀԱԿԻՐՃ ՆԿԱՐԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆԸ

Հայաստանի Հանրապետության Կառավարության 2003թ. մայիսի 2-ի <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> և <<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 Արցախի հանրապետությունում գործող <<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, Մալխասայանց փող. թիվ 2 հասցեում, այդ թվում՝ վարչական շենք, պահեստներ, ավտոտնակներ, ծածկեր, բենզալցակայան:

Կադաստրի պետական կոմիտեում 2006թ.-ից քաղ.Երևան, Մալխասայանց 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:

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

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

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

պետական կոմիտեում, ինչպես նաև համապատասխան գրանցում է ստացել 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: Նշված գործառույթները իրականացնելու նպատակով <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ն <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ին տրամադրել է 2.4 մլն դրամ: <<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:

II. ԱՐՏԱԴՐԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՌՈՒԹՅՈՒՆ

2022թ. ընթացքում Ընկերությունը, իրականացրել է օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիայով նախատեսված բոլոր գործառույթները՝ 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 <<<< 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՝

ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգը, որն իր մեջ ներառում է

- | | |
|---|-----------|
| 1. Հեռամեխանիկայի սարքեր (RTU) | - 28 հատ |
| 2. ՍԿԱԴԱ/սերվերներ | - 6 հատ |
| 3. Տեսապատ | - 2 հատ |
| 4. Տեսապատի պրոյեկցիոն սարքեր | - 24 հատ |
| 5. Ժամանակի սինխրոնիզացիոն սարք | - 4 կոմպ. |
| 6. Երկարատև ձայնագրման սարք | - 2 հատ |
| 7. IP հեռախոսային կայան -կապի սերվերներ | - 4 հատ |
| 8. Ռինիվերսալ չափիչ սարքեր (P130EN) | - 477 հատ |

9. Համակարգիչներ (ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգում)	- 28 հատ
10. Ցանցային ղեկավարման համակարգեր (NMS)	- 3 հատ
11. Օպտիկական վերջնամասային սարքեր (OLTE)	- 52 հատ
12. Բարձր հաճախականության Սարքավորումներ (DPLC)	- 31 լրակազմ - 31 կապուղի
13. ԱՀԿ Panasonic	- 12 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	- 4.5 կմ - 18 կապուղի
18. Էներգասնուցման անխափան սարքեր՝	
• լիցքավորման ագրեգատներ (Golero)	- 16 հատ
• ակումյատորային մարտկոցներ	- 16 կոմպ.
• շարժիչ գեներատորներ EP 6000	- 16 հատ
• 220Վ/48Վ-փոխակերպիչներ	- 16 հատ
• 48Վ/220Վ -փոխակերպիչներ	- 30 հատ
• Անխափան սնուցման սարք (UPS) 40 կՎա	- 5 հատ
19. Էլեկտրասնուցման ռեզերվ ավտոմատ միացման Համակարգ	- 2 հատ
20. Դիզել գեներատոր 150 կՎա	- 2 հատ
21. Անալոգային հեռախոսայի 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. <<Երևան>> ՀԷԿ-ում SDH OLTE սարքավորման SFP մոդուլների փոխարինում:
2. <<Հաղթանակ>> 220/110/10 կՎ Ե/Կ-ում SDH OLTE սարքավորման սնուցման աղբյուրի մոդուլի փոխարինում:

3. <<ԲԷՑ>> ՓԲԸ ադմինիստրատիվ շենքի SDH STM -1 SFP մոդուլի փոխարինում:
4. <<Մարաշ>> 220/110/10 կՎ ե/կ-ում SDH STM -1 SFP մոդուլի փոխարինում:
5. <<Հրազդան>> ՀԷԿ-ում SDH STM-1 SFP մոդուլի փոխարինում:
6. <<Արզնի>> ՀԷԿ-ում SDH STM-1 սարքավորման սնուցման աղբյուրի մոդուլի փոխարինում:
7. <<Աշնակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ-ում SDH STM-1 սարքավորման (servis) մոդուլի փոխարինում:
8. <<Կամո>> 220/110/35 կՎ ե/կ - <<Հրազդան>> ՀԷԿ PLC սարքավորման մակարդակների կարգաբերում:
9. <<Եղեգնաձոր>> 220/110/35 կՎ ե/կ-ում PLC-ի սարքավորման երկու սնուցման աղբյուրների նորոգում:
10. SDH OLTE սարքավորման սնուցման աղբյուրների վերականգնում:
11. <<Վանաձոր-2>> 220/110/35 կՎ ե/կ-ում PLC սարքավորման AMX-500 մոդուլի վերականգնում:
12. <<Մարաշ>>220/110/10 կՎ ե/կ-ում - <<Արովյան>> 110/10 ե/կ-ում PLC սարքավորման սնուցման աղբյուրի վերանորոգում:
13. <<Ապարան>> 110/10 կՎ ե/կ-ում PLC սարքավորման մակարդակի կարգաբերում:
14. <<Շինուհայր>> 220/110/35 կՎ ե/կ-ում վերակառուցման աշխատանքների ժամանակ իրականացվել են կապուլիների տեղափոխում:
15. <<Սևան>> ՀԷԿ-ում SDH OLTE սարքավորման մակարդակի կարգաբերում:
16. <<Լիճք>> 220/110/35 կՎ ե/կ-ում OLTE սարքավորման տեղափոխում:
17. <<Մեղրի 1.2>> 220/110 կՎ ե/կ-ում ETL-500 սարքավորման սնուցման աղբյուրի վերանորոգում:
18. SDH համակարգի կապի հուսալիությունը ապահովելու նպատակով կառուցվել է նոր կապուլի՝ <<Հրազդան-5-րդ բլ.>> - <<Կամո>> 220/110/35 կՎ ե/կ -<<Լիճք>> 220/100/35 կՎ ե/կ - <<Շինուհայր>> 220/110/6 կՎ ե/կ ուղղություններով:

Օպտիկամալուխային ծառայություն

1. <<Երևան>> ԶԷԿ- <<Արարատ-2>> 220/110/6 կՎ ե/կ օպտիկական կապուլիների տեղափոխում <<Արարատ-2>> 110 կՎ ՕԳ-ից <<Էրեբունի>> 220 կՎ ՕԳ-ով:
2. <<Շինուհայր>> 220/110/35 կՎ ե/կ-ում <<Որոտան-1>> 220կՎ ՕԳ-ի օպտիկայի վերջնամասային սարքերի տեղափոխում նոր կապի սենյակ, օպտիկական մալուխների միացումներ:

3. <<Շահումյան -2>> 220/110/10 կՎ Ե/կ- <<ՀԱԷԿ>> օպտիկական կապուղիների տեղափոխում <<Աշտարակ>>-<< Անուշ>> 110 կՎ ՕԳ-երից <<Սիփան>> 220 կՎ ՕԳ-ով:
4. <<Քաղսի>> 110 կՎ ՕԳ-ի կայծակից վնասված հատվածում վնասված OPGW-ի ապամոնտաժում, նոր OPGW -ի մոնտաժում, միացման տուփերի տեղադրում:
5. <<Ձեյթուն-1,2>> 110 կՎ ՕԳ-երի ուղեգծի փոփոխության հետևանքով գործող OPGW-ի ապամոնտաժում, նոր OPGW -ի մոնտաժում, միացման տուփերի տեղադրում:
6. <<Եր.ՋԷԿ>>-ում, <<Նաիրիտ-1,2>> 110 կՎ ՕԳ-ի վրա կարճ միացումից վնասված OPGW-ի ապամոնտաժում, նոր OPGW մոնտաժում, միացման տուփերի տեղադրում:
7. <<Աշտարակ>> 110 կՎ ՕԳ-ի ուղեգծի փոփոխության հետևանքով գործող OPGW-ի ապամոնտաժում, նոր OPGW-ի մոնտաժում, միացման տուփերի տեղադրում:
8. <<Գորիս>> 110 կՎ ՕԳ-ի պատերազմական գործողություններից վնասված OPGW-ի ապամոնտաժում, նոր OPGW-ի մոնտաժում, միացման տուփերի տեղադրում:
9. <<Սպանդարյան>> ՀԷԿ –<<Տոլորս>> ջրամբար վնասված օպտիկական մալուխի ապամոնտաժում, նոր օպտիկական մալուխի մոնտաժում, միացման տուփերի տեղադրում:
10. <<Հաղթանակ>> 220/110/10 կՎ Ե/կ-պահուստային կարգավարական կետ վնասված օպտիկական մալուխների վերականգնում, միացման տուփերի տեղադրում:
11. <<Երևան>> ՋԷԿ–<<Արմփատեր>> ՋԷԿ ռելեական պաշտպանության օպտիկական կապուղիների տրամադրում:
12. << Երևան>> ՋԷԿ–<<Նաիրիտ>> 110/35/6 կՎ Ե/կ ռելեական պաշտպանության օպտիկական կապուղու վնասվածքի վերացում:
13. <<Արարատ-2>>220/110/6 կՎ Ե/կ-ում վերակառուցման աշխատանքների հետ կապված օպտիկամանրաթելքային մալուխի ուղեգծի փոփոխություն:
14. <<Հրազդան>> ՋԷԿ - <<Կամո>> 220/110/35 կՎ Ե/կ – <<Լիճք>> 220/110/35 կՎ Ե/կ - <<Շինուհայր>> 220/110/6 կՎ Ե/կ օպտիկական կապուղիների կառուցում:
15. <<Մեղրի-1,2>> 220 կՎ ՕԳ-երով <<Շինուհայր>> 220/110/6 կՎ Ե/կ–<<Ագարակ>> 220/110 կՎ Ե/կ կապուղիների կառուցում (օղակ10):
16. Օդային գծերի, OPAC-ների, ADSS-ների շրջայցեր ըստ հաստատված տարեկան գրաֆիկների:
17. Օբյեկտներում օպտիկամանրաթելքային միացումների պրոֆիլակտիկա ըստ հաստատված տարեկան գրաֆիկների:

Ռադիո ծառայություն

1. <<Քոնթուր Գլոբալ>> ադմինիստրատիվ շենք – <<Շինուհայր>> 220/110/6 կՎ և <<Ագարակ>> 220/110 կՎ ե/կ-ների թվային սարքերի և IP հեռախոսների միացում և կարգավորում:
2. <<Արգել>> ՀԷԿ –ում, <<Արգի>> ՀԷԿ-ում, <<Մարաշ>> 220/110/10 կՎ ե/կ-ում և <<Քանաքեռ>> ՀԷԿ-ում թվային սարքերի IP հեռախոսների նորոգում և կարգավորում:
3. <<Արաքս>> մ/ճ-ում (հերթապահ), <<Երևան>> ԶԷԿ-ում, Ռադիոկայանի FM301-160 և IP հեռախոսների նորոգում:
4. <<Վեդի>> էլ.ցանցում, <<Խոր Վիրապ>> 35/10 կՎ ե/կ-ում, <<Մխչյան-2>> 110/10 կՎ ե/կ-ում, ռադիոկայանների նորոգում և կարգավորում, ալեհաքների ստուգում:
5. <<Աշնակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ-ում հեռախոսների կարգավորում և մալուխների նորոգում:
6. <<Շամբ>> ՀԷԿ-ում, <<Տաթև>> ՀԷԿ-ում, <<Սպանդարյան>> ՀԷԿ-ում, <<Շինուհայր>> 220/110/6 կՎ ե/կ-ում, <<Քոնտուր Գլոբալ>> ադմինիստրատիվ շենքում, թվային սարքերի, ռադիոկայանների <<air fiber>> 5x և հեռախոսների նորոգում և կարգավորում:
7. <<Արգել>> ՀԷԿ-ի ՕԿԱ-ում թվային սարքի (սվիչ) նորոգում և կարգավորում:
8. <<ՀԱԷԿ-Պոռոթ>> 110 կՎ ե/կ-ում ՌԴԼ-ին կայանի (малютка) նորոգում և ալեհավաքի կարգավորում:
9. Կառավարական №3 շենքում UTP մալուխի մոնտաժ և IP հեռախոսների միացում:
10. <<ԱԻՆ>>-ի ՃԿԿ շենքում հեռախոսների UTP մալուխի անցկացում և նոր IP հեռախոսի տրամադրում:
11. <<ՀԱԷԿ-Սևջուր>> ե/կ-ում ՌԴԼ-ին կայանի (малютка) նորոգում և ալեհավաքի կարգավորում:
12. <<ԱԻՆ>>-ի շենքում ՌԴԼ-ին կայանի (малютка) ալեհավաքի և PK -75 կուսկսիալ մալուխի նորոգում և կարգավորում:
13. <<Երևան>> ՀԷԿ –ի պատվար-<<Չովունի>> 220/110/10 կՎ ե/կ-ի, Ռադիոկայանի <<air fiber>> նորոգում և կարգավորում:
14. <<Խարբերդ>> ե/կ-ի և <<Մասիս>> 110 ե/կ-ի <<FM301-160>> ռադիո կայանների նորոգում և ալեհավաքների աստուգում:
15. <<ՀԷՑ>> ՓԲԸ-ի շենքում UTP մալուխի մոնտաժում ՍԿԱԴԱ համակարգի համակարգիչների միացում:
16. <<Երևան>> ՀԷԿ –ի IP հեռախոսի նորոգում և թվային սարքերի պրոֆիլակտիկա:

Էլեկտրասնուցման ծառայություն

1. <<Շինուհայր>> 220/110/6 կՎ և <<Աշնակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ-ներում սնուցման մարտկոցների փոխարինում:
2. <<Կամո>> 220/110/35 կՎ ե/կ մատոր գեներատոր վերանորոգում:
3. <<Աշնակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ լիցքավորման ագրեգատ տեղադրում:
4. <<Լիճք>> 220/110/35 կՎ ե/կ լիցքավորման ագրոգատորի տեղադրում:

5. ԿԿՀ-ի UPS 3 տեղադրում, մոնտաժում և միացում:
6. <<Կամո>> 220/110/35 կՎ ե/կ լիցքավորման ագրեգատի տեղափոխում:
7. <<Մարաշ>> 220/110/10 կՎ և <<Արարատ>> 220/110/6 կՎ ե/կ-ներում սնուցման մարտկոցների փոխարինում:
8. Երևան ՋԷԿ ԲԲՍ-ում լիցքավորման ագրեգատորի տեղադրում:
9. <<Ալավերդի-2>> 220/110/35կՎ, <<Ագարակ>> 220/110, <<Վանաձոր-2>> 220/110/35 ե/կ-ներում լիցքավորման ագրեգատորների ապամոնտաժում:
10. <<Էներակապ>> մ/ճ-ում լիցքավորման ագրեգատորի տեղադրում:
11. Մատոր գեներատորների լիցքավորում և փորձարկում թվով` 16 հատ:
12. <<Հրազդան>> ՀԷԿ PLC սնուցման բլոկի վերանորոգում:
13. <<Կամո>> 220/110/35 կՎ PLC սնուցման բլոկի վերանորոգում:
14. <<Արզնի>> ՀԷԿ 220/48Վ փոխակերպիչի վերանորոգում:
15. <<Արգել>> ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում:
16. <<Աշնակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ-ում 48Վ սնուցման սարքի փոխարինում:
17. <<Հրազդան ՋԷԿ>> ԲԲԸ 48/220Վ փոխակերպիչի սարքի վերանորոգում:
18. <<Հրազդան>> ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում:
19. <<Արարատ-2>> 220/110/6 կՎ ե/կ 48Վ լիցքավորման ագրեգատի վերանորոգում:
20. <<Կամո>> 220/110/35 կՎ ե/կ 48/220 Վ փոխակերպիչ սարքի վերանորոգում:
21. <<Աշնակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ 220Վ փոխակերպիչի միացում:
22. <<Արգել>> ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում:
23. <<Լիճք>> 220/110/35 կՎ ե/կ փոխակերպիչ սարքի վերանորոգում:
24. <<ՀԱԷԿ>> ՓԲԸ 48/220Վ փոխակերպիչ բլոկի փոխարինում:
25. <<Կամո>> 220/110/35 կՎ ե/կ լիցքավորման ագրեգատի բլոկի փոխարինում:
26. <<Եղեգնաձոր>> 220/110/35 կՎ ե/կ և <<Շամբ>> ՀԷԿ-ում սնուցման մարտկոցների փոխարինում:
27. <<Տաթև>> և <<Սպանդարյան>> ՀԷԿ-ում սնուցման մարտկոցների փոխարինում:
28. <<Արարատ-2>> 220/110/6 կՎ ե/կ 48/220Վ փոխակերպիչի փոխարինում:
29. <<Հրազդան ՋԷԿ>> ԲԲԸ փոխակերպիչի փոխարինում:
30. <<Վանաձոր-2>> 220/110/35 կՎ ե/կ PLC սնուցման բլոկի վերանորոգում:
31. <<Զովունի>> 220/110/10 կՎ և <<Կամո>> 220/110/35 կՎ ե/կ-ում սնուցման մարտկոցների փոխարինում:
32. <<Շահումյան -2>> 220/110/10 կՎ ե/կ և <<ԲԷՑ>> ՓԲԸ սնուցման մարտկոցների փոխարինում:
33. <<Լիճք>> 220/110/35 ե/կ ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի սնուցման սարքերի վերանորոգում:
34. <<Աշնակ>> 220/110/10 կՎ ե/կ ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի սնուցման սարքերի վերանորոգում:
35. 48/220Վ փոխակերպիչի սարքերի վերանորոգում:
36. Վարչական շենքի 1264 ե/կ էլ.թողարկչի (ABP)փոխարինում:
37. Վարչական շենքի ջեռուցման համակարգի աշխատանքների վերահսկում:
38. Վարչական շենքի արտաքին լուսավորման լուսարձակների վերանորոգում:

39. <<Շինուիայր>> 220/110/6 կՎ Ե/կ OLTE սարքավորման սնուցման հզորության ավելացում:
40. <<Եղեգնաձոր>> 220/110/35 կՎ Ե/կ 48/220Վ փոխակերպիչի վերանորոգում և ավելացում:
41. <<Շամբ>> ՀԷԿ 48/220Վ փոխակերպիչի վերանորոգում:
42. <<Ալավերդի -2>> 220/110/35 կՎ Ե/կ փոխակերպիչի վերանորոգում:
43. <<Տաթև>> ՀԷԿ-ի 48/220Վ փոխակերպիչի վերանորոգում:
44. <<Լիճք>> 220/110/35 կՎ Ե/կ-ում կապի սարքավորումների ապամոնիտաժային և մոնիտաժման աշխատանքներում մասնակցություն:
45. <<Լիճք>> 220/110/35 կՎ Ե/կ-ում և <<Հրազդան>> ԲԲՍ-ում սնուցման մարտկոցների փոխարինում:
46. 2022 թվականի պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում ըստ գրաֆիկի:
Կատարվել են նաև սեզոնային և ձմեռային նախապատրաստական աշխատանքներ:

2022թ. ապահովվել է, հանրապետության տարածքում, կապի ծառայությունների բնականոն աշխատանքն ապահովող մարդատար և բեռնատար ավտոմեքենաների նորմալ շահագործումն ու նորոգումը:

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 2264.0 մլն դրամ (հավելված 1), խորհրդի կողմից հաստատված նախահաշվով նախատեսված 2239.7 մլն դրամ գումարի դիմաց (նախատեսվածից ավել եկամուտը կազմել է 24.3 մլն դրամ): Նշված եկամտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են. 1637.8 մլն դրամը՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (վճարող՝ «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ և շուկայի մասնակից որակավորված սպառողներ), նախահաշվով նախատեսված էր 1628.75 մլն դրամ, (նախատեսվածից ավել եկամուտը կազմել է 9.05 մլն դրամ); «ԵրՋէկ» ՓԲԸ-ի կողմից Իրանից ներկրված գազի դիմաց էլեկտրաէներգիայի արտահանման ընթացքում Ընկերության մատուցած ծառայության դիմաց ստացված եկամուտը կազմել է 282.8 մլն դրամ, նախահաշվով նախատեսված էր 260.97 մլն դրամ, (նախատեսվածից ավել եկամուտը կազմել է 21.83 մլն դրամ): Որպես այլ գործունեությունից ստացված լրացուցիչ եկամուտ՝ 343.4 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 350.0 մլն դրամ), այդ թվում Վրաստան արտահանման ընթացքում մատուցված ծառայությունից՝ 84.4 մլն դրամ, բանկի ավանդի տոկոս՝ 43.6 մլն դրամ, Աբովյան 27 շենքի տարածքի և օպտիկամալուխային գծերի վարձակալությունից՝ 196.4 մլն դրամ, «ԲԷՑ» ՓԲԸ-ին մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների և տեխ. պայմանների կազմման համար՝ 1.0 մլն դրամ, փոքր ՀԷԿ-երին և Արևային կայաններին ՌՊԱ դրվածքների հաշվարկի համար՝ 13.0 մլն դրամ, և այլ ծառայությունների համար՝ 5.0 մլն դրամ: Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտը նախահաշվով նախատեսվածից պակաս է կազմել (6.6 մլն դրամ), քանի որ արտահանման ծավալները ավելի քիչ են կազմել, քան նախատեսված է եղել Վրաստան արտահանման ընթացքում Ընկերության կողմից մատուցած ծառայությունների պայմանագրերով:

Հարկ ենք համարում նշել, որ 2022թ. փետրվարի 1-ից ՀՀ էներգահամակարգում ներդրված մեծածախ շուկայի նոր մոդելի կիրառման հետ կապված, Ընկերությունը ծառայություն է մատուցել շուկայի մասնակից դարձած նոր որակավորված սպառողներին (շուրջ 110.96 մլն դրամ), որոնց կողմից գնված էլեկտրաէներգիայի քանակները նախատեսված չեն եղել ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից 2022թ. համար հաստատված սակագնի հաշվարկով:

Ընկերության գործառնական եկամուտները կազմել են 2264.0 մլն դրամ:

1.1.2.Ընկերության ակտիվների վերագնահատման և շնորհների ձևակերպումների արդյունքում ձևավորվել է **ոչ գործառնական եկամուտներ՝ 2328.7մլն դրամ:**

1.1.3.Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով, որպես եկամուտ հաշվարկվում է գործառնական (2264.0մլն դրամ) և ոչ գործառնական (2328.7մլն դրամ) եկամուտների հանրագումարը՝ **4592.7մլն դրամ:**

1.2.Ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

1.2.1.Ընկերության տարեկան գործառնական ծախսերը կազմել են **2071.5մլն դրամ** (հավելված 2), որից՝

նյութական ծախսեր - կազմել են 54.4մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 53.4մլն դրամ գումարի դիմաց), վառելիքի և տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսերը կազմել են 23.0մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 25.1մլն դրամ գումարի դիմաց), էլեկտրաէներգիայի ծախսը կազմել է 26.9մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 24.67մլն դրամ գումարի դիմաց): Տարբեր պահեստամասերի և սարքավորումների, վահանակի էլեկտրոնային լամպերի ծախսերը կազմել են 4.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 3.6մլն դրամ գումարի դիմաց):

մաշվածություն - հաշվարկվել է 704.5մլն դրամ (նախահաշվում նախատեսված 53.4մլն դրամ գումարի դիմաց), քանի որ Համաշխարհային Բանկի և Ճապոնական Բանկի կողմից տրամադրված վարկային միջոցների հաշվին ձեռք բերված կազմ.տեխնիկայի, համակարգչային ծրագրի և SCADA ծրագրով նախատեսված հիմնական միջոցների ամորտիզացիոն մասհանումների գումարը ներառված չէ ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից հաստատված ամսական ծառայության վճարի հաշվարկում, այնպես էլ Ընկերության տարեկան եկամուտների և ծախսերի նախահաշվում, որի արդյունքում ամորտիզացիոն ծախսերը, որոնք հաշվարկվել են նաև հաշվապահական հաշվառման միջազգային ստանդարտներին համապատասխան նախահաշվից ավելի է հաշվարկվել 651.1մլն դրամ;

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

վերանորոգման ծախսեր - կազմել են 42.2մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 42.2մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են SCADA/կապ համակարգի սարքավորումների (OPGV OУԱՄ) ստուգումների, թերությունների հայտնաբերման և վերացման աշխատանքները:

աշխատավարձ - հաշվարկվել է 881.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 884.3մլն դրամ գումարի դիմաց);

այլ ծախսեր - կազմել են 86.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 92.8մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են հեռախոսային և ինտերնետային կապի

ծախսերը 10.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 10.6մլն դրամ); գործուղման ծախսերը 6.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 10.0մլն դրամ); կարգավորման պարտադիր վճարը և չփոխհատուցվող ծախսերը 6.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 5.5մլն դրամ); աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայությունները 1.6մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 2.0մլն դրամ); վարձակալական վճարը 17.9մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 21.5մլն դրամ); պահպանության հետ կապված ծախսերը 15.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 15.1մլն դրամ); ավտոմեքենաների ապահովագրության ծախսերը 3.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 3.7մլն դրամ); օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրության ծախսերը 4.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 4.5մլն դրամ); կոմունալ տնտեսության, գրասենյակային ապրանքների, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայությունների և ապրանքների ձեռք բերման հետ կապված ծախսերը 20.6մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 19.13մլն դրամ); 2022թ. ընթացքում լրացուցիչ ձեռք են բերվել համակագիչներ, պլանշետներ, համակարգչային արքեսուարներ, սերվերների սնուցման աղբյուրներ, որոնց համար ծախսվել է 10.5մլն դրամ և նշված գումարները ներառվել են նախահաշվի «կոմունալ տնտեսութ. ծախսեր, գրասենյակային ապրանքների ձեռքբերում, բաժանորդագրություն և այլ չնախատեսված ծառայություններ և ապրանքներ» հոդվածում:

լիցենզիոն փարեկան փուրք - կազմել է 5.0մլն դրամ;

վարկի սպասարկման ծախսեր - կազմել են 144.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 782.8մլն դրամ գումարի դիմաց), ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից Ընկերության ամսական ծառայության վճարի հաշվարկում, այնպես էլ տարեկան ծախսերի և եկամուտների նախահաշվում ներառված են Համաշխարհային և Ճապոնական և Ասիական Զարգացման Բանկերի կողմից տրամադրված վարկերի և դրանց տոկոսների մարման համար անհրաժեշտ գումարներ (782.8մլն դրամ), սակայն ըստ ծախսերի հաշվարկման մեթոդիկայի փաստացի որպես ծախս ճանաչվել է միայն վարկի տոկոսների գումարները՝ 144.1մլն դրամ, տարբերությունը 638.7մլն դրամ (31.12.2022թ. դրությամբ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ տեղեկանքը կցվում է);

Փոքր կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կադարվող աշխատանքներ – 6.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 12.3մլն դրամ գումարի դիմաց), (5.8մլն դրամի աշխատանքները իրականացվել են 2021թ. ընթացքում);

Հաշվարկային նոր ծրագրային փաթեթի ներդրում - նախահաշվով նախատեսված է 155.4մլն դրամ: Փաթեթը ձեռք է բերվել և ամբողջությամբ ներդրվել է 2022թ. ընթացքում, և քանի որ նշված ծրագրային փաթեթը համարվում է ոչ նյութական ակտիվ և կապիտալացվում է, ուստի նախահաշվում որպես ծախս չի դիտարկվում:

Արևային կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ – 39.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված է 39.8մլն դրամ):

2019թ. <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ տարեկան նախահաշվով նախատեսվել է իրականացնել ՀՀ էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման համար հաղորդման ցանցի մոդելավորման, ստատիկ և դինամիկ կայունության, կարճ միացման հաշվարկների կատարման աշխատանքներ, որի հետ կապված, 2020թ. մրցույթում հաղթած ընկերությունը չի կարողացել ամբողջովին իրականացնել աշխատանքները, նրա հետ կնքված պայմանագիրը լուծվել է: 2021թ. հայտարարված նոր մրցույթի արդյունքում հաղթող ճանաչված ընկերության կողմից կատարած **ՀՀ էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման համար հաղորդման ցանցի մոդելավորման, ստատիկ և դինամիկ կայունության, կարճ միացման հաշվարկների** կատարման աշխատանքները կատարվել են 2022թ.-ին – 38.3մլն դրամի չափով (վերը նշվածից ելնելով՝ նախահաշվում չի նախատեսվել):

Ընդամենը գործառնական ծախսեր 2071.5մլն դրամ:

1.2.2.Փոխարժեքային տարբերությունից, վարկերի մարման դիսկոնտով հետաձգված և հարկերի հետաձգումից կատարված հաշվարկների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական ծախսեր **653.7մլն դրամ**, որը հիմնականում առաջացել է փոխարժեքների (ԱՄՆ դոլար, XDR, ճապոնական իեն) 2022թ. վերջին նվազելու արդյունքում;

1.2.3.Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով որպես ծախս հաշվարկվել է գործառնական (2071.5մլն դրամ) և ոչ գործառնական (653.7մլն դրամ) ծախսերի հանրագումարը՝ **2725.2մլն դրամ:**

Արդյունքում ձևավորվել է շահույթ 1867.5մլն դրամ (4592.7 – 2725.2): Ջուտ շահույթը, շահութահարկի գծով ծախսի (39.0մլն դրամ) նվազեցումից և հետաձգված հարկի գծով փոխհատուցումից (60.0մլն դրամ) հետո կազմել է 1888.5մլն դրամ:

Ընկերության շահութաբաժնի վճարման քաղաքականությունը իրականացվում է ՀՀ կառավարության 2011թ. մարտի 3-ի N202-Ն որոշմամբ սահմանված կարգով, ՀՀ կառավարության 2012թ. ապրիլի 5-ի N400-Ն որոշմամբ և կատարված լրացումների և փոփոխությունների հաշվառմամբ և ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարի 2006թ.-ի նոյեմբերի 30-ի N1110-Ն հրամանով հաստատված <<50 տոկոսից ավել պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժնի հաշվարկման հաշվարկ>>-ի համաձայն: Ըստ հրամանով հաստատված հաշվարկի (կցվում է) 070 տողը 2022թ. արդյունքներով (հաշվի առած ավելացումները) կազմել է 1913.38մլն դրամ (շահույթ):

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է զուտ շահույթի, հաշվի առած ավելացումները, 50%-ը կամ 956.69մլն դրամ:

Վերը նշված շահույթը ձևավորվել է արտարժույթի փոխարժեքային դրական տարբերությունից:

Ընկերությունը վարկային պարտավորությունների հաշվապահական ձևակերպումը իրականացնում է այդ պարտավորությունների ձեռք բերման համապատասխան արտարժույթով (ԱՄՆ դոլար, Ճապոնական իեն, XDR):

Պարտավորությունների ձևակերպման արդյունքում <<շահույթը>> կազմել է 1888.5մլն դրամ, որը իրականում որպես դրամական միջոց գոյություն չունի:

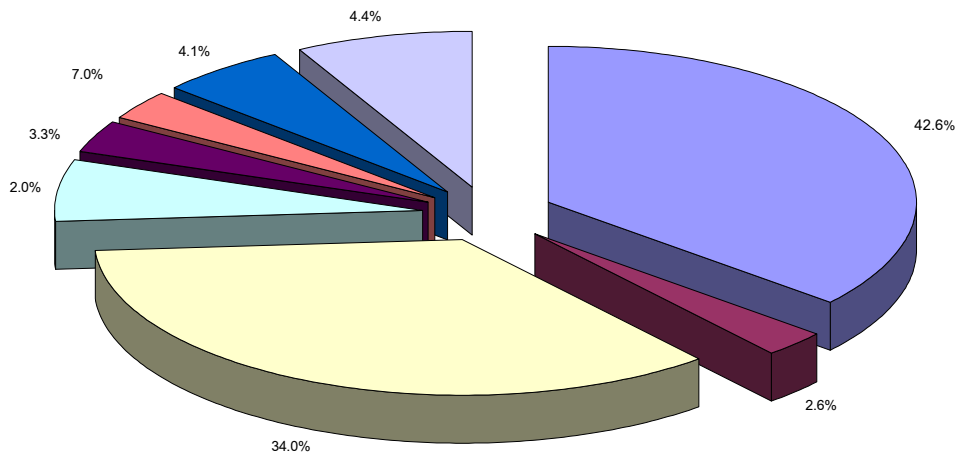
ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարի 30.11.2006թ. N1110 հրամանի հիման վրա կատարվող հաշվարկով, ընկերությունը 2022թ. պետք է վճարի զուտ շահույթին գումարած ավելացումների 50 տոկոսը՝ (1913380.0 x 50%) 956.69մլն դրամ շահութաբաժին: Վճարման ենթակա նշված գումարը Ընկերությունը չունի և այն չի կարող ներառվել Ընկերության հաջորդ տարվա սակագնում որպես եկամուտ (շահութաբաժնի վճարման գծով կատարված ծախսերը վերականգնելու նպատակով):

Ելներով վերոհիշյալից, անհրաժեշտ ենք համարում դիմել Ընկերության տարեկան ժողովին, առաջարկելով սահմանել Ընկերության շահութաբաժնի

վճարման չափ 22.5մլն դրամ, (որը համապատասխանում է ՀՀ Կառավարության 19.07.2012թ. N899-Ն որոշմամբ հաստատված օրինակելի ձևաչափի 8-րդ տողով նախատեսված գումարին), նվազեցնել շահութաբաժնի վճարման չափը (956.69 – 22.5) 934.19մլն դրամով և այդ գումարի չափով՝ բաժնետոմսերի անվանական արժեքի մեծացման միջոցով՝ սահմանված կարգով ապահովել Ընկերության կանոնադրական կապիտալի ավելացումը:

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

Ծախսեր	մլն դրամ	%
Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	881.5 մլն դրամ	42.6
Նյութական ծախսեր	54.4 մլն դրամ	2.6
Մաշվածություն	704.5 մլն դրամ	34.0
Վերանորոգման ծախսեր	42.2 մլն դրամ	2.0
Սպասարկման ծախսեր	68.4 մլն դրամ	3.3
Վարկի %-ի մարում	144.1 մլն դրամ	7.0
Փոքր կայաններից հզորության չափման, դրանց անընդհատ ստացման, արևային կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումների, ՀՀ էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման աշխատանքներ	84.6 մլն դրամ	4.1
Այլ ծախսեր	91.8 մլն դրամ	4.4
ԸՆԴԱՄԵՆԸ	2071.5 մլն դրամ	100



■ Աշխատավարձ և դրան հավասարեցված վճարներ
■ Նյութական ծախսեր
■ Մաշվածություն
■ Վերանորոգման ծախսեր
■ Սպասարկման ծախսեր
■ Վարկի %-ի մարում
■ Փոքր կայաններից հզորության չափման, դրանց անընդհատ ստացման, արևային կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումների, ՀՀ էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման աշխատանքներ
■ Այլ ծախսեր

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

2022թ. հունվարի 1-ի դրությամբ ընկերության դրամական միջոցների մնացորդը կազմել է 640.3մլն դրամ: 2022թ. ընթացքում մուտք է եղել 2668.2.1մլն դրամ, այդ թվում ներքին շուկայում մատուցած ծառայության դիմաց (<<ՀԵՑ>> ՓԲԸ և շուկայի մասնակից որակավորված սպառողներ) 1918.8մլն դրամ, արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (<<ԵրԶԷԿ>> ՓԲԸ) 346.3մլն դրամ և 403.1մլն դրամ այլ ծառայությունների դիմաց:

Ծախսվել է տարվա ընթացքում 2597.0մլն դրամ, այդ թվում՝

- աշխատավարձ - 682.4մլն դրամ
- եկամտային հարկ - 180.6 մլն դրամ
- ԱԱՀ - 374.8մլն դրամ
- հողի հարկ, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք, ՀԾԿ անդամավճար - 10.2մլն դրամ
- սոց վճար և դրոշմանիշային վճար - 29.6 մլն դրամ
- շահութահարկ և շահութահարկի կանխավճար - 92.9 մլն դրամ
- շահութաբաժին - 19.0մլն դրամ
- կապի ծառայություններ - 13.2մլն դրամ
- նյութական ծախսեր - 62.8մլն դրամ
- վերանորոգման ծախսեր - 57.5մլն դրամ
- մարվել է՝ վարկ և վարկի % - 771.2մլն դրամ
- գործուղման ծախսեր - 6.0մլն դրամ
- սպասարկման ծախսեր (տեսասպասար և սերվերներ) - 74.8մլն դրամ
- վարձակալական վճար
(<<Մեդրոն>>, <<ԲԷՑ>>, <<Տելեկոմ Արմենիա>> ՓԲԸ և <<Յուրոմ>> ՍՊԸ) - 21.5մլն դրամ
- գրասենյակային պիտույքներ, գույք, համակարգչային տեխնիկա և տնտեսական ապրանքներ և այլն - 24.1մլն դրամ
- աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայություններ - 1.97մլն դրամ
- պահպանության հետ կապված ծախսեր - 15.1մլն դրամ
- Արասբարան-1,2 ՕԳ-երի վրա օպտիկամանրաթելքային մալուխի անցկացման աշխատանքներ (կանխավճար) - 30.0մլն դրամ
- ՀՀ էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման համար հաղորդման ցանցի մոդելավորման, ստատիկ և դինամիկ կայունության, կարճ միացման հաշվարկների կատարման աշխատանքներ - 27.6մլն դրամ
- Փոքր ԷԿ-եր հեռաչափումների ինտեգրումը և կարգաբերումը SCADA կապ համակարգում - 30.0մլն դրամ
- <<Գանձասար Օպերատոր>> ՓԲԸ-ին ֆինանսական աջակցություն - 9.95մլն դրամ
- դրամական օգնություն աշխատողներին - 11.1մլն դրամ
- ավտոմեքենաների և աշխատողների բժշկական ապահովագրություն (օպերատիվ անձնակազմի և ավտոմեքենաների) - 8.7մլն դրամ
- էլ.մարտկոցներ և անխափան սնուցման աղբյուրներ - 13.4մլն դրամ
- այլ ծախսեր - 28.6մլն դրամ

Դրամական միջոցների մնացորդը 2023թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել է

711.5մլն դրամ:

3. ԴԵՔԻՏՈՐՆԵՐ ԵՎ ԿՐԵԴԻՏՈՐՆԵՐ

3.1 Դեքիտորական պարտքերը 2023թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 263451.3 հազ.դրամ, 2022թ. հունվարի 1-ի դրությամբ դեքիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 252278.6 հազ.դրամ (տեղեկանքը կցվում է):

3.2 Կրեդիտորական պարտքերը 2023թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 29018.3 հազ.դրամ, 2022թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կրեդիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 164553.4 հազ.դրամ:

Ժամկետանց դեքիտորական և կրեդիտորական պարտքեր Ընկերությունը 2023թ. հունվարի 1-ի դրությամբ չունի:

IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ

Ընկերության կազմակերպական կառուցվածքը (կցվում է) խորհուրդը հաստատել է 2022թ. դեկտեմբերի 27-ին: Ընկերության աշխատողների թվաքանակը՝ համաձայն խորհրդի կողմից 2022թ. դեկտեմբերի 27-ին հաստատված հաստիքացուցակի, կազմել է 189 հաստիք, փաստացի աշխատողների միջին ցուցակային թվաքանակը 2022թ. ընթացքում կազմել է 174 մարդ, այլ աշխատանքներ իրականացնելու նպատակով, հրավիրված աշխատակիցների տարեկան թվաքանակը՝ 3 մարդ: 2022թ. ընթացքում աշխատանքի են ընդունվել 7 մարդ, աշխատանքից ազատվել 8 մարդ:

Մասնագիտական որակավորում պահանջվող աշխատողների 96%-ը ունեն համապատասխան բարձրագույն կրթություն, աշխատողների 40.0%-ը մինչև 35 տարեկան են, 43.0%-ը՝ 35 – 50 տարեկան, 17.0%-ը 50-ից բարձր տարիք ունեցող աշխատողներ են:

2022թ. ընթացքում աշխատողներին վճարված աշխատավարձը և դրան հավասարեցված վճարները կազմել է 881.5մլն դրամ, նախահաշվով նախատեսված 884.3մլն դրամի դիմաց, միջին ամսական աշխատավարձը՝ հաշվարկված նաև հրավիրված աշխատակիցների քանակը և աշխատավարձը կազմել է 415.0հազ.դրամ (նախորդ տարի ամսական միջին աշխատավարձը կազմել է 383.7հազ.դրամ):

Մեկ աշխատողի միջին ամսական աշխատավարձի աճը կազմել է 7.5%:

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

V. Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

ՀՀ 2022 թվականի պետական բյուջեով նախատեսված 1167 Ծրագրի 42007՝ Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող Կարգավարման կառավարման ավտոմատացված համակարգի (SCADA) ընդլայնման ծրագրի շրջանակներում ենթավարկի տրամադրում «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ին միջոցառման (այսուհետ՝ Միջոցառում) 2022 թվականի (այսուհետ՝ հաշվետու ժամանակահատված) բյուջեի կատարման վերաբերյալ

Հաշվետու ժամանակահատվածի համար Միջոցառման բյուջեն կազմում էր 676,594.4 հազ. ՀՀ դրամ (1,417.10 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 658,212.6 հազ. ՀՀ դրամ (1,378.60 հազ. ԱՄՆ դոլար), համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 18,381.8 հազ. ՀՀ դրամ (38.50 հազ. ԱՄՆ դոլար):

2022 թվականի ապրիլի 4-ին սահմանված կարգով կատարված վերաբաշխման արդյունքում, Միջոցառման համաֆինանսավորման միջոցներն ավելացել են 28,000,000 ՀՀ դրամի չափով, որը համարժեք է 58,644.9 ԱՄՆ դոլարին:

Միջոցառման ճշտված բյուջեն կազմել էր 704,594.4 հազ. ՀՀ դրամ (1,475.74 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 658,212.6 հազ. ՀՀ դրամ (1,378.60 հազ. ԱՄՆ դոլար), համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 46,381.8 հազ. ՀՀ դրամ (97.14 հազ. ԱՄՆ դոլար):

ՀՀ կառավարության 2022 թվականի սեպտեմբերի 29-ի N 1518-Ն որոշման համաձայն կատարվել է վերաբաշխում 216,086.02 հազ. ՀՀ դրամի չափով (452.58 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 209,121.31 հազ. ՀՀ դրամ (438.00 հազ. ԱՄՆ դոլար), իսկ համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 6,964.72 հազ. ՀՀ դրամ (14.59 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Միջոցառման ճշտված բյուջեն կազմում է 488,508.4 հազ. ՀՀ դրամ (1,058.37 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 449,091.3 հազ. ՀՀ դրամ (973.81 հազ. ԱՄՆ դոլար), համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 39,417.1 հազ. ՀՀ դրամ (84.56 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Միջոցառման շրջանակներում կատարված աշխատանքները կազմում են 348,264.8 հազ. ՀՀ դրամ (739.55 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 308,656.5 հազ. ՀՀ դրամ (655.59 հազ. ԱՄՆ դոլար), համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 39,608.3 հազ. ՀՀ դրամ (83.96 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Միջոցառման շրջանակներում կատարված փաստացի վճարումները կազմում են

488,508.4 հազ. ՀՀ դրամ (1,058.37 ԱՄՆ հազ. դոլար), որից վարկային միջոցների հաշվին՝

449,091.3 հազ. ՀՀ դրամ (973.81 հազ. ԱՄՆ դոլար), համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 39,417.1 հազ. ՀՀ դրամ (84.56 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Միջոցառման շրջանակներում հաշվետու ժամանակահատվածում կատարված աշխատանքները և վճարումները ըստ տնտեսագիտական դասակարգման հոդվածների, այդ թվում՝

Ընթացիկ ծախսեր, այդ թվում՝

Խորհրդատուն 2022 թվականի մարտի 16-ին ներկայացրել է հաշիվ՝ 2021 թվականի հոկտեմբերի 2-ից մինչև 2022 թվականի մարտի 1-ը Պայմանագրով նախատեսված խորհրդատվական և վերահսկողական ծառայությունների մատուցման համար, մասնավորապես, Խորհրդատուի փորձագետները կազմել են Կապալառուի «Պայմանագրի Փոփոխություն 10» փաստաթղթերի նախագիծը, վերահսկել Կապալառուի կողմից իրականացվող SCADA/EMS համակարգի կարգաբերման աշխատանքները, Ասիական զարգացման բանկ ներկայացվող եռամսյակային հաշվետվությունների նախնական տարբերակները, ուսումնասիրել Կապալառուի կողմից ներկայացված՝ լրացուցիչ OPGW տիպի մալուխների անցկացման ամփոփ կատարողական գծագրերը, կազմել 2021 թվականի երկրորդ կիսամյակի բնապահպանական հաշվետվությունը, այցելել ծրագրի իրականացման վայրեր (Մեղրի-1,2 220 կՎ, Նաիրի 220 կՎ, Էրեբունի 220 կՎ, Տաթև 110 կՎ, Նաիրիտ 110 կՎ, Սպայկա 110 կՎ լարման ՕԳ-երի վրա OPGW տիպի օպտիկական մալուխի տեղադրում), վերանայել Կապալառուի ներկայացրած բնապահպանական ամենամսյա հաշվետվությունները, ինչպես նաև մասնակցել են Կապալառուի և «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի մասնակցությամբ հեռավար քննարկումներին՝ կապված Ծրագրի կատարման ընթացքի հետ:

Խորհրդատուն 2022 թվականի հունիսի 15-ին ներկայացրել է հաշիվ՝ 2022 թվականի մարտի 2-ից մինչև 2022 թվականի հունիսի 30-ը ժամանակահատվածի համար՝ Պայմանագրով նախատեսված խորհրդատվական և վերահսկողական ծառայությունների մատուցման նպատակով: Խորհրդատուի փորձագետները վերահսկել են Կապալառուի կողմից իրականացվող SCADA/EMS համակարգի կարգաբերման աշխատանքները, Ասիական զարգացման բանկ ներկայացվող եռամսյակային հաշվետվությունների նախնական տարբերակները, ուսումնասիրել Կապալառուի կողմից ներկայացված՝ լրացուցիչ OPGW տիպի մալուխների անցկացման ամփոփ կատարողական գծագրերը, կազմել 2022 թվականի առաջին կիսամյակի բնապահպանական հաշվետվությունը, այցելել ծրագրի իրականացման վայրեր (Մեղրի -1,2 220 կՎ, Նաիրի 220 կՎ, Էրեբունի 220 կՎ, Տաթև 110 կՎ, Նաիրիտ 110 կՎ, Սպայկա 110 կՎ լարման ՕԳ-երի վրա OPGW տիպի օպտիկական մալուխի տեղադրում, Ագարակ ե/կ, Հաղթանակ ե/կ), վերանայել Կապալառուի ներկայացրած բնապահպանական հաշվետվությունները, ինչպես նաև մասնակցել Կապալառուի հետ քննարկումներին:

Խորհրդատուի կողմից 2022 թվականի տարվա ընթացքում մատուցված աշխատանքների գումարը կազմում է 53,478.0 հազ. ՀՀ դրամ (118.05 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցները կազմում են 42,932.6 հազ. ՀՀ դրամ (94.44 հազ. ԱՄՆ դոլար), իսկ համաֆինանսավորման միջոցները՝ 10,545.4 հազ. ՀՀ դրամ (23.61 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Խորհրդատուի կողմից կատարված փաստացի վճարումները կազմում են 51,770.9 հազ. ՀՀ դրամ (118.37 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցները

կազմում են 41,416.7 հազ. ՀՀ դրամ (94.44 հազ. ԱՄՆ դոլար), իսկ համաֆինանսավորման միջոցները՝ 10,354.2 հազ. ՀՀ դրամ (23.93 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Խորհրդատուի Պայմանագիրն ավարտվել է 2022 թվականի հունիսի 30-ին: Խորհրդատուն ժամանակին կատարել է բոլոր պարտականությունները և կատարվել են Պայմանագրով նախատեսված բոլոր վճարումները:

2022 թվականի մայիսի 15-ին ԱԶԲ-ի կողմից կապիտալիզացվել է 77,379.6 հազ. ՀՀ դրամ (169.71 հազ. ԱՄՆ դոլար), որպես վարկի սպասարկման տոկոսավճար:

Հաշվետու ժամանակահատվածում «Ընթացիկ ծախսեր» հոդվածով կատարողականը կազմում է 100%, որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 100%, համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 100%:

Ոչ ֆինանսական ակտիվների գծով ծախսեր, այդ թվում՝

Միջոցառման շրջանակներում Կապալառուի կողմից իրականացվել են Պայմանագրով նախատեսված հետևյալ աշխատանքները՝

Ավարտվել են «Էրեբունի» 220 կՎ և «Մեղրի-1,2» 220 կՎ ՕԳ-երի ամպրոպապաշտպան ճոպանի անցկացման աշխատանքները:

Կապալառուի և «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի համապատասխան մասնագետների հետ ավարտել են SCADA/ԿԿՈՒՏՀ ներդրված ծրագրային ապահովման, ինչպես նաև, «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի վարչական շենքում տեղադրված IP PABX հեռախոսային կայանի կարգաբերման աշխատանքները: Ավարտվել է կարգավարի սիմուլյատորի ուսուցումը:

Կապալառուի հարցման համաձայն՝ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի կողմից ձևավորվել և թողարկվել են Շահագործման ընդունման վկայականներ կապի սարքավորումների համար:

11.03.22-18.03.22թ., 25.04.22-28.04.22թ. և 13.06.22-16.06.22թ. SIEMENS ընկերության մասնագետները Երևանում իրականացրել ու ավարտին են հասցրել SCADA/EMS համակարգի կարգաբերման աշխատանքները և կարգավարի սիմուլյատորի ուսուցումը:

Կապալառուի կողմից 2022 թվականի տարվա ընթացքում ներկայացված հաշիվ-ապրանքագրերի գումարը կազմում է 217,407.2 հազ. ՀՀ դրամ (451.79 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցները կազմում են 188,344.3 հազ. ՀՀ դրամ (391.44 հազ. ԱՄՆ դոլար), իսկ համաֆինանսավորման միջոցները՝ 29,062.9 հազ. ՀՀ դրամ (60.35 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Կապալառուին վճարվել է 359,357.9 հազ. ՀՀ դրամ (770.29 հազ. ԱՄՆ դոլար), որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 330,295.0 հազ. ՀՀ դրամ (709.66 հազ. ԱՄՆ դոլար), համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 29,062.9 հազ. դրամ (60.63 հազ. ԱՄՆ դոլար):

Միջոցառման շրջանակներում նախատեսված աշխատանքներն ավարտվել են (Գլխավոր Կապալառուի պայմանագրի վերջնաժամկետն էր 2022 թվականի ապրիլի 30-ը):

Հաշվի առնելով այն փաստը, որ Վարկային Համաձայնագրի վերջնաժամկետը սահմանված էր 2022 թվականի հունիսի 30-ը, ինչպես նաև այն,

որ Բանկի վճարման պայմանների համաձայն՝ Կապալառուի ներկայացրած հաշիվ-ապրանքագրերի մասով հնարավոր էր վճարումներ կատարել Պայմանագրի ավարտից չորս ամսվա ընթացքում, Կապալառու ղիմել էր Պատվիրատուին՝ վերցնելով պարտավորություն SCADA/EMS համակարգի կարգաբերման վերջնական աշխատանքները և փաթեթները մինչև 2022 թվականի հունիսի 15-ը ներկայացնելու համար: Նշված ժամկետում բոլոր աշխատանքներն ավարտվել են:

Հաշվետու ժամանակահատվածում «Ոչ ֆինանսական ակտիվների գծով ծախսեր» հոդվածով կատարողականը կազմում է 100%, որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 100%, համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 100%:

«ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի կողմից Կապալառուին տրվել են Ծրագրի բոլոր բաղադրիչների շահագործման ընդունման վկայականները:

Կապալառուի երաշխիքային սպասարկման ժամկետը սահմանվել է 30.04.2023 թվականը:

«ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն Ծրագրի ավարտից հետո կշարունակի սպասարկել իր ենթավարկը սեփական միջոցների հաշվին:

Հաշվետու ժամանակահատվածում Միջոցառման բյուջեի կատարողականը կազմել է 100%, որից վարկային միջոցների հաշվին՝ 100%, համաֆինանսավորման միջոցների հաշվին՝ 100%:

V. ԵԶՐԱՓՈՒԿ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

2022թ. 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:

2022թ. դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում անց է կացվել հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքները արտացոլվել են 2022թ. 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:

2023թ. հունվարի 24-ին, Ընկերության արտահերթ ժողովի կողմից, հաստատվել է անց կացված մրցույթի արդյունքում հաղթած ընկերությունը՝ «Էյվի սի քոնսալթինգ» ՍՊԸ, որի կողմից իրականացվել է Ընկերության 2022թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտ, որի անց կացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 0.817մլն դրամ (առանց ԱԱՀ):

2022թ. ընթացքում Հայաստանի Հանրապետությունում ստուգման լիազորություն ունեցող մարմինների կողմից ստուգումներ իրականացվել է ՀՀ Պետական եկամուտների կողմից 2021թ. ֆինանսական արդյունքներով:

2022թ. օգոստոս-հոկտեմբեր ամիսներին «Բի-Դի-Օ Արմենիա» ՓԲԸ-ի կողմից իրականացվել է Ընկերության 2021թ. ներքին աուդիտ:

<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրեն

Մ.ՄՆԱՑԱԿԱՆՅԱՆ

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

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

Ձև N 1

ՀԱՇՎԱՊԱՀԱԿԱՆ ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ

31.12.2022թ

(ամսաթիվ, ամիս, տարի)

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

ԱԿՏԻՎ	տող	Նախորդ տարվա վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
1	2	3	4
I. Ոչ ընթացիկ ակտիվներ			
Հիմնական միջոցներ	010	7 529 490	10 846 247
Անավարտ ոչ ընթացիկ նյութական ակտիվներ	020	5 240 542	26 700
Ոչ նյութական ակտիվներ	030	365 817	1 527 496
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումներ	040		
Այլ ոչ ընթացիկ ֆինանսական ակտիվներ	050		
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	060		
Այլ ոչ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	070	21 264	-
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	071		
Կանխավճարներ	072	21 264	
	073		
	074	-	-
Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ	080	13 157 113	12 400 443
II. Ընթացիկ ակտիվներ			
Նյութեր	090	194 040	541 966
Աճեցվող և բտվող կենդանիներ	100		
Արագամաշ առարկաներ	110	-	-
Անավարտ արտադրություն	120		
Արտադրանք	130		
Ապրանքներ	140		-
Տրված ընթացիկ կանխավճարներ	150	8 322	68 631
Դեբիտորական պարտքեր վաճառքների գծով	160	222 693	263 452
Կարճաժամկետ դեբիտորական պարտքեր բյուջեի գծով	170	4 685	11933
Այլ դեբիտորական պարտքեր	180		-
Ընթացիկ ֆինանսական ներդրումներ	190	609 248	732 795
Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ	200	50 279	9 518
Այլ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	210	2 546	2 385
ԱԱՀ	211	-	-
Այլ	212	2 546	2 385
Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ	220	1 091 813	1630680
Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ռ	230	14 248 926	14 031 123
ՊԱՍԻՎ	տող	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին

		մանակաշրջանի 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	2 674 433	4 543 975
Պահուստային կապիտալ	280		
Սեփական կապիտալի այլ տարրեր, այդ թվում՝	290		
Դիսկոնտ	291		
Ընդամենը սեփական կապիտալ	300	5 076 283	6 945 825
IV. Ոչ ընթացիկ պարտավորություններ			
Երկարաժամկետ բանկային վարկեր և փոխառություններ	310	7 913 514	6 188 317
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	320	495 004	434 953
Ակտիվների վերաբերող շնորհներ	330	60 390	33 616
Ոչ ընթացիկ պահուստներ	340		
Այլ ոչ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	350		
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	351		
Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ	360	8 468 908	6 656 886
V. Ընթացիկ պարտավորություններ			
Կարճաժամկետ բանկային վարկեր	370	-	-
Կարճաժամկետ փոխառություններ	380	377 377	264 313
Կրեդիտորական պարտքեր գումարների գծով	390	162 859	33 369
Ստացված ընթացիկ կանխավճարներ	400	1 200	3 000
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին	410	91 119	58 523
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր պարտադիր սոցիալական ապահովագրության գծով	420	1 699	2 272
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի և աշխատակիցների այլ կարճաժամկետ հատուցումների	430	36 782	38 463
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր մասնակիցների (հիմնադիրներին)	440		
Այլ կրեդիտորական պարտքեր	450	385	2 008
Եկամուտներին վերաբերող շնորհներ	460		
Ընթացիկ պահուստներ	470	32 314	26 464
Այլ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	480		
Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ	490	703 735	428 412
ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ			
	500	14 248 926	14 031 123

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

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

Ձև N 2

ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ԱՐԴՅՈՒՆՔՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

2022թ

(հաշվետու տարին (ժամանակաշրջանը))

Կազմակերպության
անվանումը

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ

Փաստացի գործունեության

էներգետիկական համակարգի կարգավարական
ծառայություն

հիմնական երկու տեսակները

Պետական ռեզիստորում գրանցման համարը

Հարկ վճարողի հաշվառման համարը

Չափի միավորը

Գտնվելու վայրը

ք. Երևան, Արուսյան 27

հեռախոսը

Փաստացի գործունեության
իրականացման վայրը

ք. Երևան, Արուսյան 27

հեռախոսը

Ցուցանիշի անվանումը	տող	Նախորդ տարի (միջանկյալ ժամանակաշրջան աճողական)	Հաշվետու տարի (միջանկյալ ժամանակաշրջան աճողական)
1	2	3	4
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթ	010	1 773 091	2 006 658
Պետության կողմից տրված պատվերների ՀՀ պետական բյուջեից ստացված հասույթ	011		
Այլ աղբյուրներից ստացված հասույթ	012	1 773 091	2 006 658
Իրացված արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների ինքնարժեք	020	(1 029 713)	(1 350 021)
Համախառն շահույթ (վնաս)	030	743 378	656 637
Իրացման ծախսեր	040	-	
Վարչական ծախսեր	050	(558 537)	(572 063)
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից շահույթ (վնաս)	060	184 841	84 574
Գործառնական այլ եկամուտներ, այդ թվում`	070	197 418	214 438
Վարձակալություն	071	183 407	196 424
Չլիցենզավորված գործունեություն և այլ	072	14 011	18 014
Գործառնական այլ ծախսեր, այդ թվում`	080	(23 533)	(39 261)
Չլիցենզավորված գործունեություն	081	-	
Օգնություն	082	(13 115)	(11 965)
Այլ	083	(10 418)	(27 296)
Գործառնական շահույթ (վնաս)	090	358 726	259 751
Ֆինանսական ծախսեր	100	(306 387)	(279 267)
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումների գծով շահույթ (վնաս)	110		
Ընդհատվող գործառնությանը վերագրելի ակտիվների վաճառքներից և պարտավորությունների մարումներից շահույթ (վնաս)	120		
Այլ ոչ գործառնական շահույթ (վնաս), այդ թվում`	130	1 181 491	1 887 042
Փոխարժեքային տարբերություն	131	1 094 705	1 804 452
Վերագնահատում	132	-	-
Եկամուտներ շնորհներից	133	27 838	27 415
Այլ	134	58 948	55 175
Սովորական գործունեությունից շահույթ (վնաս)	140	1 233 830	1 867 526
Արտասովոր դեպքերից շահույթ (վնաս)	150		
Ջուտ շահույթ (վնաս) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը	160	1 233 830	1 867 526
Շահութահարկի գծով ծախս (փոխհատուցում)	170	(1 606)	21 016
Ջուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո	180	1 232 224	1 888 542

ՏԵՂԵԿԱՆՔ

<<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2022թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին

մյն դրամ

	Գործունեության անվանումը	հունվար-դեկտեմբեր առանց ԱԱՀ
1	2	3
Ա	Գործառնական եկամուտներ (տող1 + տող2)	2264.0
1	Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտ	1920.6
1.1	<<ՀԷՑ>> ՓԲԸ-ին Էլ.Էն.համ.օպերատորի ծառայության մատուցում	1637.8
	<i>ա) այդ թվում՝ որակավորված սպառողներին օպերատորի ծառայության մատուցում</i>	<i>111.0</i>
1.2	<<ԵրՁԷԿ>> ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	282.8
2	Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտ	343.4
2.1	Տարածքի վարձակալություն	196.4
2.2	Արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	84.4
2.3	Փոքր ՀԷԿ-երի և Արևային կայանների համար ՌՊԱ հաշվարկները	13.0
2.4	<<ԲԷՑ>> ՓԲԸ (ԲՇԳՑ-2) Հաղորդման ցանցին միացման տեխ.պայմանների կազմում	1.0
2.5	<<ՀԷՑ>> ՓԲԸ-ին մատուցած ծառայությունների համար	1.5
2.6	<<Արտաշատի ԷՑՇ>> ՍՊԸ-ին մատուցած ծառայությունների համար	2.2
2.7	<<Սևանդ>> ՍՊԸ-ին մատուցած ծառայությունների համար	1.3
2.8	Բանկի ավանդի%	43.6

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
2022թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ
(առանց ԱԱՀ)
(ըստ նախահաշվի և փաստացի)

վն դրամ

	Ծախսերի անվանումը	Նախահաշիվ	Փաստացի
1	2	3	4
Ա	Եկամուտեր (1+2)	2239.7	2264.0
1	այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից՝ ընդամենը <i>որից՝ 37 տարածքում մատուցած ծառայություն</i>	1889.72 <i>1628.75</i>	1920.6 <i>1637.8</i>
	<i>արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>260.97</i>	<i>282.80</i>
2	այլ գործունեությունից եկամուտ	350.0	343.4
Բ	Ծախսեր (3+4+5+6+7+8+9+10+11+12+13)	2189.8	2071.5
3	Նյութական ծախսեր	53.4	54.4
	<i>վառելիք</i>	<i>25.1</i>	<i>23.0</i>
	<i>էլ.էներգիա</i>	<i>24.67</i>	<i>26.9</i>
	<i>տարբեր պահեստամասեր և սարքավորումներ, վահանակի էլեկտրոնային լամպեր</i>	<i>3.6</i>	<i>4.5</i>
4	Մաշվածություն	53.4	704.5
5	Վերանորոգման ծախսեր	42.2	42.2
6	Սպասարկման ծախսեր <i>(տեսապատի և սերվերների սպասարկում)</i>	68.4	68.4
7	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	884.3	881.5
8	Այլ ծախսեր	92.8	86.8
	<i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i>	<i>10.6</i>	<i>10.8</i>
	<i>գործուղում</i>	<i>10.0</i>	<i>6.1</i>
	<i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող ծախսեր</i>	<i>5.5</i>	<i>6.3</i>
	<i>աուդիտ և խորհրդատվական ծառայություններ</i>	<i>2.0</i>	<i>1.6</i>
	<i>վարձակալության վճար</i>	<i>21.5</i>	<i>17.9</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>ավտոմեքենաների ապահովագրության վճար</i>	<i>3.7</i>	<i>3.7</i>
	<i>օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրություն</i>	<i>4.5</i>	<i>4.7</i>
	<i>կոմունալ տնտեսության ծախսեր, գրասենյակային ապրանքների ձեռքբերում, բաժանորդագրություն, ներկայացուցչական ծախսեր, հաշվապահական ծրագրի սպասարկում, արտահագուստի ձեռք բերում, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայություններ և ապրանքներ</i>	<i>19.13</i>	<i>20.6</i>
9	Լիցենզիոն տարեկան տուրք	5.0	5.0
10	Վարկի սպասարկում	782.8	144.1
11	Փոքր կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը «ԷԷՅՕ» ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ	12.3	6.5
12	Հաշվարկային նոր ծրագրային փաթեթի ներդրում	155.4	
13	Արևային կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը «ԷԷՅՕ» ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ	39.8	39.8
14	ՀՀ Էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման համար հաղորդման ցանցի մոդելավորման, ստատիկ և դինամիկ կայունության, կարճ միացման հաշվարկների կատարման աշխատանքներ		38.3
Գ	Շահույթ (վնաս) (= Ա - Բ)	49.9	

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
2022թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի
(ԱԱԳ-ով)

մլն դրամ

h/h	Մուտքերի աղբյուրները և ծախսերի ուղղությունները	Փաստացի
1	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի սկզբում	640.3
2	Ֆինանսական մուտքերը, ընդամենը	2668.2
2.1	հիմնական գործունեությունից	2265.1
2.2	այլ գործունեությունից	403.1
3	Ֆինանսական ծախսեր, ընդամենը՝	2597.0
3.1	աշխատավարձ	682.4
3.2	հարկեր, տուրքեր, վճարներ (ԱԱԳ, շահութահարկի կանխավճար, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք)	707.1
3.3	Կապի ծառայություններ	13.2
3.4	Նյութական ծախսեր	62.8
3.5	վերանորոգման ծախսեր	57.5
3.6	վարկեր և տոկոսագումարներ	771.2
3.7	գործուղում	6.0
3.8	սպասարկման ծախսեր	74.8
3.9	վարձակալական վճար	21.5
3.10	գրասենյակային պիտույքների, գույքի, տեխնիկայի, տնտեսական ապրանքների, համակարգչային տեխնիկայի և այլ ապրանքների ձեռք բերում	24.1
3.11	Աուդիտ և խորհրդատվական աշխատանքներ	1.97
3.12	Պահպանության ծառայության վճար	15.1
3.13	Արասբարան-1,2 ՕԳ-երի վրա օպտիկամանրաթելքային մալուխի անցկացման աշխատանքներ (կանխավճար)	30.0
3.14	ՀՀ Էներգահամակարգի հաղորդման ցանցի 2023-2032թ.թ. զարգացման ծրագրի մշակման համար հաղորդման ցանցի մոդելավորման, ստատիկ և դինամիկ կայունության, կարճ միացման հաշվարկների կատարման աշխատանքներ	27.6
3.15	Փոքր ԷԿ-եր հեռաչափումների ինտեգրումը և կարգաբերումը SCADA կապ համակարգում	30.0
3.16	<<Գանձասար Օպերատոր>> ՓԲԸ-ին ֆինանսական աջակցություն	9.95
3.17	Դրամական օգնություն	11.1
3.18	Ավտոմեքենաների ապահովագրություն	3.9
3.19	Օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրություն	4.8
3.20	Էլ.մարտկոցներ և անխափան սնուցման աղբյուրներ	13.4
3.21	այլ ծախսեր	28.6
4	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի վերջում	711.5

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ
2022թ. դեբիտորական պարտքերի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ. դրամ)

Կազմակերպության անվանումը	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2022թ.
Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր ՓԲԸ	176570.0
Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր ՓԲԸ ԱՅԼ	48.0
Երևանի ՁԷԿ ՓԲԸ	23179.0
Արփիինետ ՍՊԸ	2940.0
ՋիԷՆսի-Ալֆա ՓԲԸ	2293.0
Յուլքոմ ՓԲԸ	4301.0
Էֆ Նեթ ՍՊԸ	2979.0
Կարինե Ավետիսյան ԱԶ	52.3
Էնքադժին ՍՊԸ	41.0
Քոնտուրգլորբալ ՀԿ ՓԲԸ	2249.0
Թիմ ՍՊԸ	2506.0
Վուլֆաս ՍՊԸ	20.0
Ալֆա Ինվեստ ՍՊԸ	20.0
Կոնվերս բանկ ՓԲԸ	36.0
ԷներԷքս ՓԲԸ	855.0
Գեոպրոմայնինգ գոլդ ՍՊԸ	2418.0
Էներջի Սփիլայ ՍՊԸ	37912.0
Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր ՓԲԸ	4272.0
Վեոլիա ջուր ՓԲԸ	382.0
Էներջի Պրովայդեր ՍՊԸ	378.0
ԸՆԴԱՄԵՆՆՆԸ	263451.3

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ
2022թ. կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ.դրամ)

Կազմակերպության անվանումը	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2022թ.
Հայաստանի Էլեկտրական ցանցեր ՓԲԸ	3716.0
Վոլֆաս ՍՊԸ	2720.0
Մաստերկոմպ ՍՊԸ	0.5
Յուլքոմ ՓԲԸ	555.0
Վեոլիա ջուր ՓԲԸ	42.0
ՄՏՍ Հայաստան ՓԲԸ	458.0
Տելեկոմ Արմենիա ՓԲԸ	739.0
Մեգանետ ՍՊԸ	1413.0
Զիենսի-Ալֆա ՓԲԸ	12.0
Մակիչյան քընսալթինգ ՍՊԸ	50.0
Էներգետիկայի գիտահետ.ինստիտ	18400.0
Էվրի դեյ ՓԲԸ	22.0
Բարձրավոլտ Էլեկտրացանցեր ՓԲԸ	84.0
Կարեն Դեմիրճյանի անվան Երևանի Մետրոպոլիտեն ՓԲԸ	785.8
Այլ	21.0
Ընդամենը	29018.3

ՏԵՂԵԿԱԼՔ

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>>ՓԲԸ-ի Վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ 01.01.2023թ.

(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 01.01.2023թ. դրությամբ 277445.54 ԱՄՆ դոլար

Մարման ենթակա մայր գումարի
մնացորդը 01.01.2023թ. դրությամբ կազմում է 19819.0 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 01.01.2023թ. դրությամբ 1030163464.0 Ճապոնական իեն

Մարման ենթակա մայր գումարի
մնացորդը 01.01.2023թ. դրությամբ կազմում է 568340416.0 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 01.01.2023թ. դրությամբ կազմում է 8600396.3 XDR

Մարման վերջնաժամկետը 2039թ.

* - Հաշվարկները իրականացվում են XDR արտարժույթի փոխարժեքներով

3.Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները
կազմում են **8368.01 մլն դրամ**

այդ թվում՝ Համաշխարհային բանկի գծով

(01.01.2023թ.դրությամբ 1 ԱՄՆ դոլարի փոխարժեքը կազմում է 393.57 դրամ) **7.8 մլն դրամ**

Ճապոնական բանկի գծով

(01.01.2023թ.դրությամբ 10 իենի փոխարժեքը կազմում է 29.85 դրամ) **1696.5 մլն դրամ**

Ասիական բանկի գծով

(01.01.2023թ.դրությամբ 1 XDR փոխարժեքը կազմում է 523.78 դրամ) **4504.72 մլն դրամ**

ՀԱՇՎԱՐԿ

50 ՏՈԿՈՍԻՑ ԱՎԵԼԻ ՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ ՀԱՆԴԻՍԱՑՈՂ ԲԱԺՆԵՄԱՍ ՈՒՆԵՑՈՂ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ԾԱՅՈՒԹԱԲԱԺՆԻ

1. Շահաբաժին վճարողի անվանումը "ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ" ՓԲԸ								2. վճարողի գտնվելու վայրը	
3. ՀՎՀՀ								4. Հեռախոսի համարը	
0	1	5	4	7	7	3	2		
5. Հաշվետու տարի				2	0	2	2	6. ներկայացման ամսաթիվը	
1	2							3	4
Հ/Հ	Ցուցանիշի անվանումը							տողը	Հաշվետու տարվա փաստացի գումար
1	Զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո (ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվության ձև N2, 140-րդ տող)							010	1888542.0
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 2006թ. հունիսի 22-ի թ.ի (021-ից 034 տողերի հանրագումարը)							020	
	նույն թվում՝								
	- վնասակար նյութերը շրջակա միջավայր արտանետելու համար ՀՀ 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	
	- ՀՀ տարածքից դուրս կադրերի պատրաստման համար ՀՀ կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան տվյալ հաշվետու ժամանակաշրջանում փաստացի պատրաստում անցած յուրաքանչյուր աշխատողի հաշվով 3.0 մլն. դրամ)							023	

	<p>- ՀՀ տարածքից դուրս կադրերի վերապատրաստման համար ՀՀ 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)</p>	024	
	<p>- 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.)</p>	025	
	<p>- 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.)</p>	026	
	<p>- Ներկայացուցչական ծախսերը՝ հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 0.5 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան 5.0 մլն դրամը.</p>	027	
	<p>- Առողջապահական հիմնարկների, ծերերի և հաշմանդամների տների, մանկական նախադպրոցական հիմնարկների, վերականգնողական ճամբարների, մշակութային, կրթական և մարզական հիմնարկների, ինչպես նաև բնակարանային ֆոնդի օբյեկտների պահպանման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով (այդ թվում՝ ամորտիզացիոն մասհանումները և նորոգման ծախսերը))</p>	028	

	<p>- Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս մարքեթինգի ծախսերի չափով (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 2.0 տոկոսը կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից արտահանված ապրանքների և ծառայությունների արժեքի 15 տոկոսը կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից Հայաստանի Հանրապետություն ներմուծված ապրանքների արժեքի 5.0 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույնի չափով)</p>	029	
	<p>- 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</p>	030	
	<p>- 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 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</p>	031	
	<p>- 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</p>	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 083(041-ից 047 տողերի հանրագումարը)	0.40	24838.0
	- 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.	0.41	
	- Պետական կամ համայնքների բյուջեներ կամ կուտակային կենսաթոշակային համակարգին կատարվող վճարումների կամ հարկային մարմնի կողմից վերահսկվող այլ գումարների մասով օրենսգրքով կամ այլ օրենքներով սահմանված կարգով հաշվարկվող և վճարվող տույժերը, տուգանքները և այլ գույքային պատժամիջոցները	0.42	

	<p>- Անհատույց տրամադրած ակտիվները, անհատույց կատարված աշխատանքները կամ անհատույց մատուցված ծառայությունները, ներած 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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>* 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.</p>	0.43	24838.0
4	<p>- Բաժնետիրոջ լիազորություններ իրականացնող պետական կառավարման մարմիններին և այլ մարմիններին տրամադրված հատկացումների չափով.</p>	0.44	
	<p>- Սպասարկող տնտեսությունների պահպանման ծախսերի չափով (շինությունների անվճար տրամադրում, հանրային սննդի ձեռնարկություններին կոմունալ ծառայությունների արժեքի վճարում և այլն).</p>	0.45	
	<p>- Արտադրանքի արտադրությանը չառնչվող ծառայությունների մատուցման կամ դրանց դիմաց ընկերության կողմից կատարվող ծախսերի չափով (քաղաքների կամ այլ բնակավայրերի բարեկարգման աշխատանքներին, գյուղատնտեսական</p>	0.46	

	աշխատանքներին օժանդակության և այլն).		
	- 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 աշխատանքային կամ քաղաքացիաիրավական պայմանագրով նախատեսված է, որ ֆիզիկական անձի աշխատավարձը կամ վարձատրությունը ներառում է նաև վերոնշյալ ծախսերը	0.47	
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	24838.0
6	Զուտ շահույթը (վնասը) հաշվի առած ավելացումները (010 + 060)	070	1913380.0
7	Շահութաբաժնի տոկոսադրույքը	080	50.0
8	ՀՀ պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը՝ ըստ հաշվարկի (070 x 080)	090	956690
9	ՀՀ պետական բյուջե փաստացի վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (070 x 080)	0100	956690

ԳՆԵԼ ՍԱՆՈՍՑԱՆ

(ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար)

(ստորագրություն)

Կ.Տ.

"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" Փակ բաժնետիրական Ընկերության խորհրդի (ժողովի)

Ա Ռ Ա Ջ Ա Ր Կ Ո Ւ Թ Յ Ո Ւ Ն

Հայաստանի Հանրապետության 2023թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժին վճարելու մասին (օրինակելի ձև)

1	Կանոնա-դրական կապիտալում պետության բաժնեմասը, տոկոս	
2	Կանոնա-դրական (բաժնեհավաք) կապիտալի գույքի գումարը (հազ. դրամ)	1910748
3	Չվճարված կապիտալի չափը (կանոնա-դրական կապիտալի հայտարարված և վիճակագրական համայնված չափերի տարբերությունը) (հազ. դրամ)	
4	Չուտ ակտիվները (ընթացակարգ սեփական կապիտալը) (հազ. դրամ)	6945825
5	Արտադրանքի, սպարանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրագրումից հատույթը (հազ. դրամ)	2006658
6	Չուտ շահույթը (վնասը) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը (հազ. դրամ)	1867526
7	Շահութահարկի գծով ծախսը (փոխհատուցումը) (հազ. դրամ)	-21016
8	Չուտ շահույթը շահութա-հարկի գծով նվազեցումից հետո (հազ. դրամ)	1888542
9	ՀՀ կառավարության 2006 թ. հունիսի 22-ի N 1238-Ն որոշմամբ նախատեսված գույքի արժեք-գումարների հանրա-գումարը (հազ. դրամ)	24838
10	Հաշվետու տարվա վերջի դրությամբ կուտակված շահույթ (+) կամ վնաս (-) 2022թ	4543975
11	Հաշվետու տարվան նախորդող 1-ին տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2021թ	1232224
12	Հաշվետու տարվան նախորդող 2-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2020թ	-839413
13	Հաշվետու տարվան նախորդող 3-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2019թ	17908
14	Հաշվետու տարվան նախորդող 4-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2018թ	5740
15	Հաշվետու տարվան նախորդող 5-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2017թ	1242
16	Շահութաբաժնի հաշվարկման բազան (հազ. դրամ)	1913380
17	տոկոս	50
18	հազ. դրամ	956690*
19	Բաժնե-տիրական ընկերություններին մատնե ՀՀ օրենքի 50-րդ հոդվածի հիմքով շահութաբաժինների վճարման սահմանա-փակումների արժեք-գումարը	1


* - ՀՀ Կառավարության 03.03.2011թ. N202-Ն որոշման համաձայն պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է 956690.0 հազ.դրամ, սակայն առաջարկվում է սահմանել Ընկերության շահութաբաժնի վճարման չափ 22500.0 հազ.դրամ, (որը համապատասխանում է ՀՀ Կառավարության 19.07.2012թ. N899-Ն որոշմամբ հաստատված օրինակելի ձևաչափի 8-րդ տողով նախատեսված գումարին), նվազեցնել շահութաբաժնի վճարման չափը (956690.0 - 22500.0) 934190.0 հազ.դրամով, այդ գումարի չափով բաժնետոմսերի անվանական արժեքի մեծացման միջոցով սահմանված կարգով ապահովել Ընկերության կանոնադրական կապիտալի ավելացումը

ՀԱՇՎԱՐԿ ՌԵԶԻԴԵՆՏ ՇԱՐՈՒԹԱՅԱՐԿ ԿՃԱՐՈՂԻ ԵՎ ՄՇՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ՄԻՋՈՑՈՎ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆԻ ԳՈՐԾՈՒՆԵՆՈՒԹՅՈՒՆ ԻՐԱԿԱՆԱՑՆՈՂ ՈՉ ՌԵԶԻԴԵՆՏ ՇԱՐՈՒԹԱՅԱՐԿ ԿՃԱՐՈՂԻ ՇԱՐՈՒԹԱՅԱՐԿԻ	Փաստաթղթի համարը (լրացվում է հարկային մարմնի կողմից)								
	1. Հարկ վճարողի հաշվառման համարը	0	1	5	4	7	7	3	2
2. Հարկ վճարողը	«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ»								
3. Հարկ վճարողի գտնվելու վայրը (բնակության վայրը)	ԵՐԵՎԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԹԱՂԱՍՄԱ ԱԲՈՎՅԱՆ Փ. 27								
4. Նշում հարկ վճարողի ռեզիդենտության վերաբերյալ	Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող		V		Ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող				
5. Հաշվետու ժամանակաշրջանը	Տարի					2022			

Բաժին 1.

(դրամ)

Համախառն եկամուտը	
6. Ապրանքների մատակարարումից եկամուտը	
7. Արտադրանքի մատակարարումից եկամուտը	
8. Աշխատանքների կատարումից եկամուտը	
9. Ծառայությունների մատուցումից եկամուտը, այդ թվում՝	2,020,686,320
1) Անհատ ձեռնարկատերերի ֆրախտի դիմաց 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	3,492,162
14. Շահաբաժիններից եկամուտը	
15. Վարկերի տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	
16. Փոխառությունների տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	55,174,751
17. Ֆինանսական վարձակալությունից տոկոսային եկամուտը	
18. Գործառնական վարձակալությունից վարձակալական վճարից և (կամ) սերվիտուտի վճարից եկամուտը	196,423,805
19. Ռոյալթիներից եկամուտը	
20. Անհատույց ստացված դրամական միջոցներից եկամուտը	
21. Անհատույց ստացված հողամասերից եկամուտը	
22. Անհատույց ստացված այլ ակտիվներից եկամուտը	27,414,726
23. Դատարանի որոշումների հիման վրա տիրագործի ճանաչված և սեփականության իրավունքով շահութահարկ վճարողին փոխանցվող ակտիվներից եկամուտը	
24. Տիրագործի ակտիվների նկատմամբ շահութահարկ վճարողի կողմից օրենսդրությամբ սահմանված կարգով (բացառությամբ դատարանի որոշումների հիման վրա) իր իրավունքների ճանաչման դեպքում տիրագործի ակտիվներից եկամուտը	
25. Գույքագրման ժամանակ հայտնաբերված գույքի ավելցուկից եկամուտը	
26. Փաստացի առաջացած (առկա) պարտավորությունների ամբողջությամբ կամ մասնակի զեղչումից կամ ներումից ստացվող եկամուտը	
27. Ապահովագրական հատուցումից եկամուտը	493,163
28. Պատճառված վնասի (կրած կորստի) հատուցումից եկամուտը	
29. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով եկամուտը	
30. Անվավեր ճանաչված գործարքների մատով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամտից կատարված նվազեցումների վերաձևակերպումից եկամուտը	
31. Հարկման նպատակով դուրս գրման ենթակա կրեդիտորական պարտքերից եկամուտը	
32. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի մարումից եկամուտը	

Digitally signed by
ARTYOM MELKONYAN 2011800277 
Date: 2023.04.14 15:29:37

33. Դուրս չգրված դեբիտորական պարտքերի մարման դեպքում՝ սահմանված կարգով պահուստին կատարված մասհանումներից եկամուտը, ինչպես նաև դեբիտորական պարտքերի հնարավոր կորուստների պահուստի (պահուստաֆոնդի) ճշգրտումից եկամուտը	
34. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից նախկինում հաշվեկշիռից դուրս գրված անհուսալի ակտիվների և ինվեստիցիոն արժեթղթերի՝ հաշվեկշռում վերականգնման արդյունքում հաշվեկշռված եկամուտը	
35. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից հաշվեկշիռից դուրս չգրված ակտիվների դեպքում՝ սահմանված կարգով ձևավորված պահուստների նվազեցման գծով հաշվեկշռված եկամուտը	
36. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերապահովագրողի մասնաբաժնի գծով ճանաչվող եկամուտը	
37. Վերապահովագրության փոխանցված պայմանագրերից 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 եկամուտները	
41. Համախառն եկամուտը (6-40-րդ կետերում նշված եկամուտների հանրագումարը), այդ թվում	2,303,684,927
1) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից եկամուտը	
2) Համատեղ գործունեությունից եկամուտը	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանամերձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման արդյունքում ստացված արտադրանքի իրացումից ստացման ենթակա եկամուտը	
Նվազեցումները	
42. Մատակարարված ապրանքների սկզբնական արժեքը	
43. Մատակարարված արտադրանքի արտադրության հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
44. Աշխատանքների կատարման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
45. Ծառայությունների մատուցման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	-1,354,980,883
46. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքների հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
47. Օտարված հիմնական միջոցների հաշվեկշռային արժեքը	
48. Օտարված ոչ նյութական ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
49. Օտարված այլ ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	-3,492,164
50. Վարչական ծախսերը, այդ թվում՝	-511,688,932
1) ՀՀ տարածքից դուրս գործուղման հետ կապված ծախսերը	-3,273,787
2) ՀՀ տարածքում գործուղման հետ կապված ծախսերը	-2,805,000
3) Ներկայացուցչական ծախսերը	-2,823,611
4) Կառավարման ծառայությունների գծով ծախսերը	
5) Խորհրդատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	-1,641,667
6) Տեղեկատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	
51. Իրացման ծախսերը, այդ թվում՝	
1) Գովազդի գծով ծախսերը	
2) Մարկետինգի գծով ծախսերը	
52. Ոչ արտադրական բնույթի ծախսերը	
53. Ֆինանսական ծախսերը, այդ թվում՝	-150,724,233
1) Վարկերի, ինչպես նաև բանկերից և վարկային կազմակերպություններից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	-150,724,233
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 համաման այլ ծախսերը	-6,559,212
55. Ապահովագրական և վերապահովագրական ծախսը	-24,554,037
56. Վարձակալական վճարի կամ սերվիտուտի գծով ծախսը	-19,719,648
57. Պատճառված վնասի (կրած կորստի) հատուցման գծով ծախսը	
58. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով ծախսը	
59. Զփոխատուցվող և սահմանված կարգով չհաշվանցվող (չպակասեցվող) հարկերի, տուրքերի և վճարների գծով ծախսը	-12,631,230
60. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարներից նվազեցվող գումարների գծով ծախսը	

61. Այլ ծախսերը	-2,470,000
62. Ընդամենը ծախսերը (42-61-րդ կետերում նշված ծախսերի հանրագումարը)	-2,086,820,339
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 եկամտում ներառված գումարների վերաձևակերպումից նվազեցումը	
69. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման համար պահուստին կատարվող մասհանումները	
70. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման դեպքում՝ այդ նպատակով ստեղծված պահուստին կատարված մասհանումները գերազանցող գումարները	
71. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի մարման գումարները	
72. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց ակտիվների և (կամ) ինվեստիցիոն արժեթղթերի հնարավոր կորուստների պահուստներին ուղղված գումարները	
73. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից կատարվող ապահովագրական և վերապահովագրական հատուցումները	
74. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերապահովագրողի մասնաբաժնի գծով կատարվող ծախսերը	
75. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կեղծ թղթադրամների և վճարային փաստաթղթերի պատճառով կրած կորուստները	
76. Հարկային տարվան նախորդող 5 հարկային տարիների գործունեության արդյունքներով առաջացած հարկային վնասը	
77. Գրադարաններին, թանգարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին, մանկատներին, բժշկական հաստատություններին, ինչպես նաև ոչ առևտրային կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների, դրանց համար կատարված աշխատանքներին և (կամ) դրանց մատուցված ծառայությունների արժեքը	
78. Վարձու աշխատող համարվող, ինչպես նաև քաղաքացիաիրավական պայմանագրի հիման վրա աշխատանք կատարող կամ ծառայություն մատուցող յուրաքանչյուր հաշվանդամի 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) գուտանցման արդյունքում ձևավորված վճարումների գծով ծախսը	
80. Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահաբաժինները	
81. Անհատ ձեռնարկատիրոջ կամ նոտարի կամավոր կենսաթոշակային վճար	
82. Այլ նվազեցումներ	
83. Ընդամենը այլ նվազեցումները (68-82-րդ կետերում նշված այլ նվազեցումների հանրագումարը)	0
84. Ընդամենը նվազեցումներ ((կետ 62)+[կետ 67]+ [կետ 83]), այդ թվում՝	-2,086,820,339
1) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից նվազեցումները	
2) Համատեղ գործունեությունից նվազեցումները	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանամերձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման գործունեության գծով նվազեցումները	
85. Հարկվող շահույթը կամ հարկային վնասը((կետ 41) - [կետ 41 ենթակետ 1] - [կետ 41 ենթակետ 3]) + [(կետ 84) - [կետ 84 ենթակետ 1] - [կետ 84 ենթակետ 3]])	216,864,588
86. Հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամտների ազատման) արտոնությունները	
87. Հարկվող շահույթը՝ հաշվի առած հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամտների ազատման) արտոնությունները((կետ 85)+[կետ 86]), եթե [կետ 85]>0 և ([կետ 85]+[կետ 86])>0, կամ 0)	216,864,588
88. Հաշվետու տարվա շահութահարկի գումարը	39,035,625
89. Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշմամբ հավանության արժանացած գործարար ծրագիր իրականացնող ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը	
90. Առանձին խմբերի քաղաքացիներին օրենքով կամ օրենքով սահմանված դեպքերում՝ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշմամբ սահմանված գեղջ սակագներով կամ անվճար ծառայություններ մատուցող ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը	
91. Ընդամենը շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը ([կետ 89]+[կետ 90])	0
92. Շահութահարկի գումարը՝ շահութահարկի նվազեցման արտոնությունները նվազեցնելուց հետո ((կետ 88)+[կետ 91]), եթե ((կետ 88)+[կետ 91])>0, կամ 0)	39,035,625
93. Նախորդ հաշվետու տարիների ընթացքում օտարերկրյա պետություններում գանձված և շահութահարկից նվազեցման ենթակա շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի գումարների այն մասը, որը չի նվազեցվել նախորդ հաշվետու տարիների շահութահարկի գումարից	
94. Հաշվետու տարում օտարերկրյա պետություններում գանձված և շահութահարկից նվազեցման ենթակա շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի գումարը	

95. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաշվետու տարվա շահութահարկից նվազեցվող գումարը ($[(\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94)]$), եթե $[(\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94)] < [\text{կետ } 92]$, կամ $[\text{կետ } 92]$	0
96. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաջորդ տարիներ փոխանցվող գումարը $[(\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94) - (\text{կետ } 95)]$, եթե $[(\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94) - (\text{կետ } 95)] < 0$, կամ 0	0
97. Մշտական հաստատությանը վճարված եկամուտներից ձևավորվող հարկման բազայի մասով հարկային գործակալի կողմից հաշվարկված և պահված շահութահարկի գումարը	
98. Շահութահարկի գումարը՝ նվազեցումները կատարելուց հետո $[(\text{կետ } 92) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97)]$, եթե $[(\text{կետ } 92) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97)] > 0$, կամ 0	39,035,625
99. Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ բեզիդենտ շահութահարկ վճարողի՝ մշտական հաստատությանը չվերագրվող եկամուտների մասով շահութահարկի գումարը	0
100. Շահութահարկի ընդհանուր գումարը $[(\text{կետ } 98) + (\text{կետ } 99)]$	39,035,625
101. Հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը	-42,503,471
102. Շահութահարկի գումարը՝ հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը նվազեցնելուց հետո $[(\text{կետ } 100) + (\text{կետ } 101)]$, եթե $[(\text{կետ } 100) > 0$ և $[(\text{կետ } 100) > (\text{կետ } 101)]$), կամ 0	0
103. Նախորդ տարիներում վճարված և շահութահարկի գումարից չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը	
104. Վճարման ենթակա շահութահարկի գումարը $[(\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)]$, եթե $[(\text{կետ } 102) > 0$ և $[(\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)] > 0$, կամ 0	0
105. Հաջորդ տարիներ փոխանցվող՝ չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը $[(\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)]$, եթե $[(\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)] < 0$, կամ 0	0
106. Բյուջեից փոխհատուցման ենթակա շահութահարկի գումարը $[(\text{կետ } 88) + (\text{կետ } 91) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97) + (\text{կետ } 99) + (\text{կետ } 101)]$, եթե $[(\text{կետ } 88) + (\text{կետ } 91) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97) + (\text{կետ } 99) + (\text{կետ } 101)] < 0$, կամ 0	-3,467,846
107. Շրջանառության հարկով և (կամ) արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեության տեսակներով զբաղված անհատ ձեռնարկատերերի և նոտարների շահութահարկի գումարը	

Բաժին 2.

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

1. Եկամտի կողը և տեսակը	2. Ստացված եկամուտները (հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելաճը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելաճը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
3. Ընդամենը	
4. Եկամտի կողը և տեսակը	5. Հաշվարկված շահութահարկի գումարները
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի 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 դրույքաչափով 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 կոդը 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 («Այո»/«Ոչ»)	Ոչ	Ոչ
2.	Պահուստի (պահուստաֆոնդի) մեծությունը		
3.	Դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի գումարը		
4.	Դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի գումարը		

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

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

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

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

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

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

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

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 ցանկացած կուտակված ամորտիզացիա և ցանկացած 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, ստացիացված կազմակերպություններում համատեղ վերահսկվող միավորումներում ներդրումների հաշվառման մոտեցումը կիրառվում է ինքնարժեքի մոթոդը, որի դեպքում ներդրումը գրանցվում է ինքնարժեքով: Էական սխալի ուղղման գումարն արտացոլվում է ընթացիկ ժամանակաշրջանի գուտ շահույթը կամ վնասը որոշելիս: Կառուցման կամ ծառայությունների հատուցման պարանազրեքի գծով հասույթի 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 էկամուտ 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 ՀՕ Հաշվապահ հաշվապահական հաշվառման համակարգչային ծրագրով:

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

N/N	Ակտիվ/Պարտավորություն	Հաշվապահական հաշվեկշռային արժեք				Հարկային բազա (հարկման նպատակով հաշվեկշռային արժեք)			
		Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ թվում՝ անհատույց ստացված	Ելք/ պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց օտարված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ ամորտիզացիոն մասհանումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ	Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ թվում՝ անհատույց ստացված	Ելք/ պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց օտարված, 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	12,770,031,824	350,742,633	2,247,827,526	10,872,946,931	10,792,244,102	350,742,633	2,252,881,847	8,890,104,888
2.	Ոչ նյութական ակտիվներ	365,816,967	1,294,727,193	133,048,184	1,527,495,976	365,816,967	1,294,727,193	133,048,184	1,527,495,976
3.	Ներդրումներ (այդ թվում տրված վարկեր, փոխառություններ)	609,248,082	992,795,025	869,248,082	732,795,025	609,248,082	992,795,025	869,248,082	732,795,025
4.	Հումք (նյութեր), կիսապատրաստուկներ	194,040,691	425,748,023	77,823,212	541,965,502	194,040,691	425,748,023	77,823,212	541,965,502
5.	Կենսաբանական ակտիվներ				0				0
6.	Անավարտ արտադրություն				0				0
7.	Պատրաստի արտադրանք				0				0
8.	Ապրանքներ				0				0
9.	Տրված կանխավճարներ	29,585,505	149,186,342	110,140,900	68,630,947	29,585,505	149,186,342	110,140,900	68,630,947
10.	Դեբիտորական պարտքեր բյուջեներին	4,685,000	728,674,245	721,425,736	11,933,509	4,685,000	728,674,245	721,425,736	11,933,509

11.	Դերիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով				0				0
12.	Դերիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	2,546,029	232,169,714	232,331,078	2,384,665	2,546,029	232,169,714	232,331,078	2,384,665
13.	Դերիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				0
14.	Այլ դերիտորական պարտքեր	222,693,134	2,664,722,744	2,623,963,589	263,452,289	222,693,134	2,664,722,744	2,623,963,589	263,452,289
15.	Առհաշիվ անձանցից ստացման ենթակա գումարներ				0				0
16.	Դրամական միջոցներ	50,278,509	4,338,565,627	4,379,325,920	9,518,216	50,278,509	4,338,565,627	4,379,325,920	9,518,216
17.	Արժեթղթեր				0				0
18.	Այլ ակտիվներ		100,000		100,000		100,000		100,000
19.	Ընդամենը ակտիվներ (1-18-րդ կետերի հանրագումար)	14,248,925,741	11,177,431,546	11,395,134,227	14,031,223,060	12,271,138,019	11,177,431,546	11,400,188,548	12,048,381,017
20.	Ստացված վարկեր և փոխառություններ	8,290,891,150	1,689,369,324	3,527,630,325	6,452,630,149	9,095,443,371	1,222,580,090	3,405,289,206	6,912,734,255
21.	Ստացված կանխավճարներ	1,200,000	25,055,409	23,255,385	3,000,024	1,200,000	25,055,409	23,255,385	3,000,024
22.	Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեներին	91,118,542	719,202,467	751,797,195	58,523,814	91,118,561	719,202,467	751,797,195	58,523,833
23.	Կրեդիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով	1,698,972	18,046,595	17,473,724	2,271,843	1,698,972	18,046,595	17,473,724	2,271,843
24.	Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	69,096,344	929,141,241	933,310,057	64,927,528	36,782,122	902,795,919	901,114,986	38,463,055
25.	Կրեդիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				0
26.	Կրեդիտորական պարտքեր գնումների մասով	162,858,388	659,621,085	787,497,163	34,982,310	162,858,388	659,621,085	787,497,163	34,982,310
27.	Այլ կրեդիտորական պարտքեր	0			0	0			0
28.	Առհաշիվ անձանց տրման ենթակա գումարներ	385,572	4,615,951	4,607,861	393,662	385,572	4,615,951	4,607,861	393,662
29.	Այլ պարտավորություններ	555,394,342	6,807,424	93,532,059	468,669,707	60,389,773	100,000	26,773,301	33,716,472
30.	Ընդամենը պարտավորություններ (20-29-րդ կետերի հանրագումար)	9,172,643,310	4,051,859,496	6,139,103,769	7,085,399,037	9,449,876,759	3,552,017,516	5,917,808,821	7,084,085,454
31.	Կանոնադրական կապիտալ	1,910,747,960			1,910,747,960	1,910,747,960			1,910,747,960
32.	Զբաղիված շահույթ	2,674,433,020	1,888,541,090	19,000,000	4,543,974,110	910,513,300	2,162,034,303	19,000,000	3,053,547,603
33.	Սեփական կապիտալի այլ տարրեր	491,101,451	500		491,101,951	0			0
34.	Ընդամենը սեփական կապիտալ (31-33-րդ կետերի հանրագումար)	5,076,282,431	1,888,541,590	19,000,000	6,945,824,021	2,821,261,260	2,162,034,303	19,000,000	4,964,295,563

Բաժին 9.

Եկամուտները՝ ըստ գործունեության տեսակների Գործունեության տեսակը (կոդ)					Տեսակարար կշիռը (%)	
Բաժին	հատված		խումբ	դաս		էնթադաս
D	3	5	1	2	0	90
L	6	8	2	0	1	10

Բաժին 10.

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

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

Բաժին 11.

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

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

**Պաշտոնատար անձ
ստորագրությունը, անունը, ազգանունը**

Signer: ՀՀ ՊԵԿ

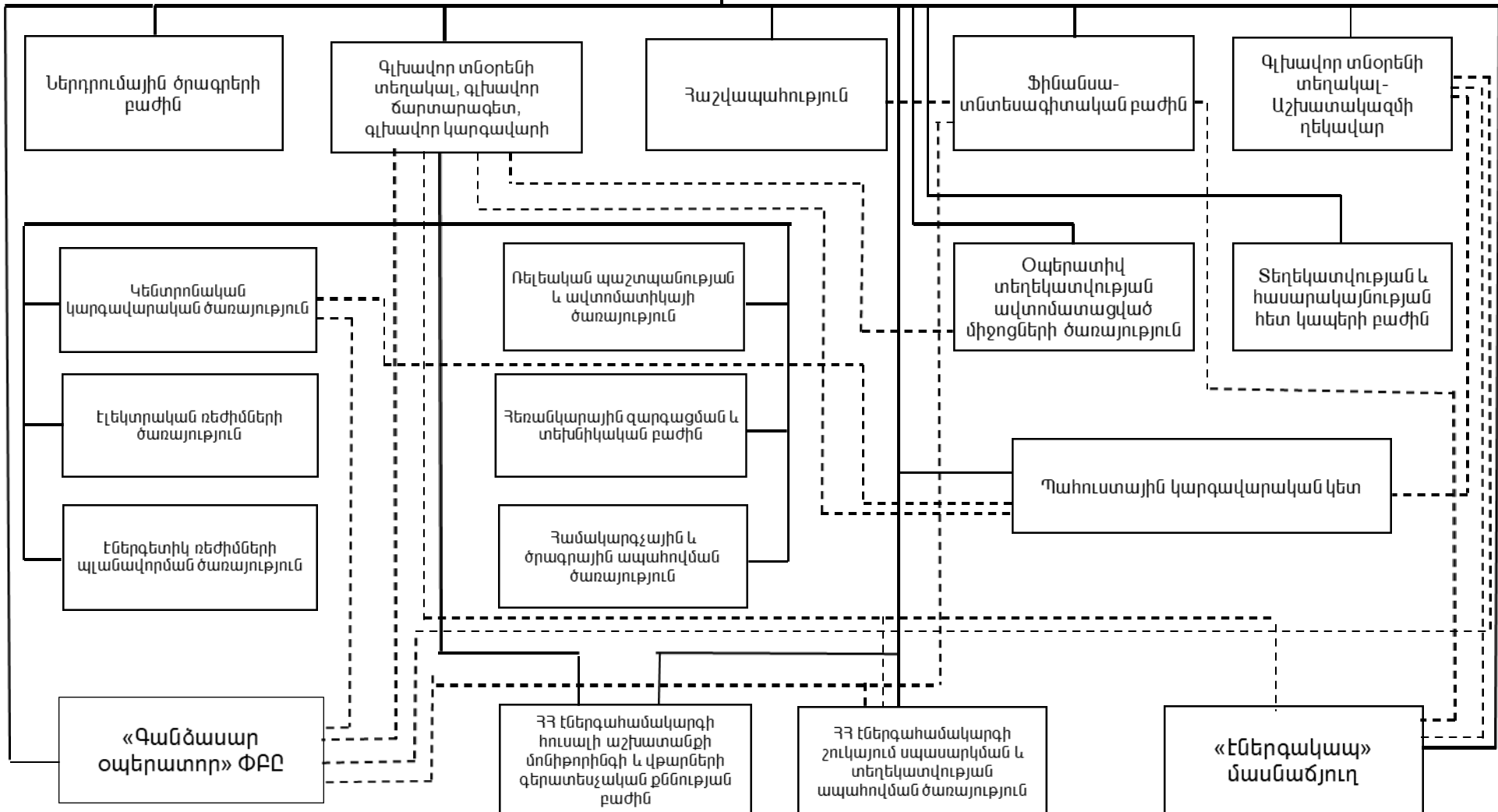
Date: 14.04.2023 15:28

70181404230030225439

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

Հաստատված է
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր» ՓԲԸ 27.12.2022թ.
խորհրդի որոշմամբ

**Գլխավոր տնօրեն - Գլխավոր
կարգավար**



**<<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



Մերուպ Մերուպյան

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



Կարեն Հովհաննիսյան

<<Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար



Սուրեն Կարայան

<<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



Արսեն Գրիգորյան

<<Երևանի ԶԷԿ>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Կարեն Հարությունյան

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



Ալինա Արաջյան

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



Ստեփան Պետրոսյան

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



Երանուհի Ազոյան

<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>>
ՓԲԸ գլխավոր հաշվապահի տեղակալ



Մնացական Մնացականյան

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



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 աուդիտոր

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 «Ռեդիստ» 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

Ծ ն անվա յ ր ը շրագդան

Ը ն տ ա ն ե կյա ւնն ւն մ ու ս ն ա ից երկունք ե, ր ե խ ա



Հովհաննիսյան Կարեն Վանիկի

Ճննդյան տարեթիվ, ամսաթիվ, ծննդավայր
1961թ., հոկտեմբերի 12, ք. Երևան

Կրթություն

- 1978թ. ավարտել է Երևանի Ֆ. Դերժինսկու թիվ 20 միջնակարգ դպրոցը
- 1978 - 1983թթ. սովորել և ավարտել է Երևանի Կ. Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտի «Կամուրջներ և թունելներ» ֆակուլտետը՝ ինժեներ-շինարար որակավորմամբ

Աշխատանքային գործունեություն

- 1983 - 1984թթ. «Հայկոպ», ինժեներ, ավագ ինժեներ
- 1984 - 2002թթ. Երքադսովետ, բնակչության հատուկ սպասարկման կոմբինատ՝ բաժնի պետ
- 2002 - 2003թթ. «Հայկական ավիաուղիներ» ՊՓԲԸ խմբի պետ
- 2003 - 2005թթ. «Մալաթիա» բժշկական կենտրոն ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն
- 2005 - 2018թթ. ՀՀ քաղաքաշինության նախարարության քաղաքաշինական պետական տեսչության տարածքային բաժնի պետ
- 2019 - 2021թթ. «ՀԱԷԿ-ի շինարարություն» ՓԲԸ տնօրենի խորհրդատու
- 19.07.2022թ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի տեղակալ
- 22.07.2022թ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի տեղակալ, գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող
- 26.10.2022թ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար

Անձնական տվյալներ

Ամուսնացած է



Սուրեն Կարայան

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 «Կոմսայրիտ 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:



Գրիգորյան Արսեն Ռազմիկի

“Երևանի ՋԷԿ” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն .

Ծնվել է 22.05.1964թ. ք. Երևանում, ՀՀ:

Կրթությունը` բարձրագույն, ինժեներ-հիդրոտեխնիկ,

Տեխնիկական գիտությունների թեկնածու:

ՀՀ Ինժեներական Ակադեմիայի թղթակից անդամ:

Աշխատանքային ուղին սկսել է 1986թ.` որպես վարպետ, այնուհետև ավագ գիտական աշխատակցի պաշտոնից հասնելով մինչև “Երևանի ՋԷԿ” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն (2020թ. դեկտեմբերից): Տարբեր տարիների աշխատել է որպես գլխավոր ինժեներ, տեղամասի պետ, գլխավոր տնօրենի առաջին տեղակալ, գործադիր տնօրեն, ՀՀ աշխատանքի պետական տեսչության տնօրեն, Գեղարքունիքի մարզի մարզպետ, տարածքային կառավարման նախարարի տեղակալ, ՀՀ նախագահի վերահսկողական ծառայության պետի տեղակալ, ՀՀ Էլեկտրական Ցանցերի տարածքային կառավարման մարմինների հետ համագործակցության հարցերով գլխավոր տնօրենի տեղակալ, Հրազդանի Էներգետիկ կազմակերպություն (ՀրազՋԷԿ) ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն:

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

Ամուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Կարեն Սերգեյի Հարությունյան
 Ծնվել է 18.08.1968թ.

ԿՐԹՈՒԹՅՈՒՆԸ՝ ԲԱՐՁՐԱԳՈՒՅՆ

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

ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՓՈՐՁԸ

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

ՄԱՍՆԱԿՑՈՒԹՅՈՒՆ ՄԱՍՆԱԳԻՏԱՑՎԱԾ ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐՈՒՄ

Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա, Հաշվապահների միջազգային ֆեդերացիայի անդամ

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

Ալվինա Աբաջյան



Աշխատանքային գործունեություն

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

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

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

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

2008-2011թթ. – «Զեյ-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 (Երոզվյալ որակավորված հաշվապահների ասոցիացիա)

2002-2004թթ. - Երևանի պետական համալսարանի տնտեսագիտության ֆակուլտետ

Մագիստրոսի սատինան 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 սատինան 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 և հանրապետական նպատակային ծրագրի տեսական խմբի ղեկավար:

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

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

2011թ. սեպտեմբերից- ՀՀ սիյուռքի նախարարի խորհրդական:

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

2013թ.-ին պարգևատրվել է «Մովսես Խորենացիի 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 «Երքաղգործկոմե 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	13-19 էջ
8. Ֆինանսական գործունեություն	20-29 էջ
9. Աշխատանք և աշխատավարձ	30 էջ
10. ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող Կարգավարման կառավարման ավտոմատացված համակարգի ընդլայնման ծրագրի շրջանակներում ենթակարկի տրամադրում «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ին միջոցառման 2022 թվականի բյուջեի կատարման վերաբերյալ	31-35 էջ
11. Եզրափակիչ դրույթներ	36 էջ
12. Հաշվապահական հաշվեկշիռ Ձև N1	37-39 էջ
13. Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն Ձև N2	40-41 էջ
14. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» 2022թ. ընթացքում մատուցած ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին (Հավելված 1)	42 էջ
15. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2022թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ (Հավելված 2)	43 էջ
16. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2022թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի վերաբերյալ (Հավելված 3)	44 էջ
17. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2022թ. դեբիտորական պարտքերի վերաբերյալ	45 էջ
18. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2022թ. կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ	46 էջ
19. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ	47 էջ
20. Հաշվարկ 50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ շահութաբաժնի հաշվարկման	48-53 էջ
21. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի (ժողովի) առաջարկություն ՀՀ 2023թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժնի վճարելու մասին	54 էջ
22. Հաշվարկ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի (Հավելված 1, ՀՀ պետական եկամուտների կոմիտեի նախագահի 2018թ. դեկտեմբերի 12-ի N749-Ն հրամանի)	55-63 էջ
23. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարչակազմակերպական կառուցվածքը	64 էջ
24. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի կազմը	65-66 էջ
25. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի անդամների կենսագրական տվյալները	67-80 էջ
26. Ցանկ	81 էջ