

«ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ
ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ
2023ԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿ
ՀԱՇՎԵԿԾԻՈՒ»

«Հայաստանի Հանրապետության 2023թ. Էներգետիկ հաշվեկշիռ»

Երևան – 2024թ.

ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ	2
ԿԻՐԱՌՎԱԾ ՀԱՊԱՎՈՒՄՆԵՐ	3
ՉԱՓԻ ՄԻԱՎՈՐՆԵՐ	4
1. ՆԵՐԱԾՈՒԹՅՈՒՆ	5
2. ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ՀԱՇՎԵԿՇՈՒ ՆՇԱՆԱԿՈՒԹՅՈՒՆԸ	7
3. ՀԱՇՎԵԿՇՈՒ ԿԱԶՄՈՒՄԸ ԵՎ ԿԻՐԱՌՎԱԾ ՄՈՏԵՑՈՒՄՆԵՐԸ	9
3.1. Էլեկտրական էներգիայի հաշվեկշիռը	9
3.2. Բնական գազի հաշվեկշիռը	11
3.3. Ջերմային էներգիայի հաշվեկշիռը	13
3.4. Նավթամթերքի հաշվեկշիռը	14
3.5. Ածխի հաշվեկշիռը	16
3.6. Փայտի և այլ բիովառելիքի հաշվեկշիռը	16
3.7. Վերականգնվող էներգակիրների հաշվեկշիռը	17
4. ԱՄՓՈՓՈՒՄ	20
Հայաստանի Հանրապետության 2015-2023թթ. էներգետիկ հաշվեկշիռներում ներառված ցուցանիշների փոփոխման դինամիկան	26
Եզրակացություններ	40

ԿԻՐԱՌՎԱԾ ՀԱՊԱՎՈՒՄՆԵՐ

ԱԳԼՃԿ	Ավտոգազալիցքավորման ճնշակայան
ԱԷԿ	Ատոմային էլեկտրակայան
ԱՏԳԱԱ	Արտաքին տնտեսական գործունեության ապրանքային անվանացանկ
ԲԷՑ	Բարձրավոլտ էլեկտրական ցանցեր
ԳԷՀ	Գլոբալ էկոլոգիական հիմնադրամ
ԳՄՊԿ	Գազի ստորգետնյա պահեստ-կայան
ԵՄ	Եվրոպական Միություն
ԷՀ	Էներգետիկ հաշվեկշիռ
ՀԷԿ	Հիդրոէլեկտրակայան
ՀԷՀ	Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշիռ
ՀԷՑ	Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր
ՀԾԿՀ	Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով
ՀՀ	Հայաստանի Հանրապետություն
ՀոԷԿ	Հողմային էլեկտրակայան
ՀՎԷԷՀ	Հայաստանի Վերականգնվող էներգետիկայի և էներգախնայողության հիմնադրամ
ՄԱԶԾ	ՄԱԿ-ի Զարգացման ծրագիր (ՄԱԶԾ)
ՄնԳ	Մոնիտորինգ և գնահատում
ՄԷԳ	Միջազգային էներգետիկ գործակալություն (IEA)
ՋԷԿ	Ջերմային էլեկտրակայան
ՌԴ	Ռուսաստանի Դաշնություն
ՏԶՀԿ	Տնտեսական զարգացման և հետազոտությունների կենտրոն (EDRC)
ՏԿԵՆ	Տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարություն
ՏՀԶԿ	Տնտեսական համագործակցության և զարգացման կազմակերպություն (OECD)
ՏՏԿԱՀ	Տնային տնտեսությունների կենսամակարդակի ամբողջացված հետազոտություն
ՓԲԸ	Փակ բաժնետիրական ընկերություն
ՖՎ	Ֆոտովոլտային

ՉԱՓԻ ՄԻԱՎՈՐՆԵՐ

ԳՎտժ	գիգավատտ*ժամ (10^9 Վտժ)
խմ	խորանարդ մետր
կմ	կիլոմետր
կՎտ	կիլովատտ (10^3 Վտ)
կՎտժ	կիլովատտ*ժամ (10^3 Վտժ)
կտ ն.հ.	կիլոտոննա նավթային համարժեք (1000 տ ն.հ.)
միլիոն	միլիոն
միլիոն խմ	միլիոն խորանարդ մետր
ՄՋ	մեգաջոուլ (10^6 Ջ)
ՄՎտ	մեգավատ (10^6 Վտ)
ՄՎտժ	մեգավատտ*ժամ (10^6 Վտժ)
Ջ	Ջոուլ
ՋԳ	Ջերմոցային գազեր
Վտ	Վատտ
Վտժ	Վատտ*ժամ
տ	տոննա
տ ն.հ.	տոննա նավթային համարժեք
ՏՋ	տեռաջոուլ (10^{12} Ջ)

1. ՆԵՐԱԾՈՒԹՅՈՒՆ

Հայաստանի Հանրապետության էներգետիկ հաշվեկշռի կազմումը կարևորվում է էներգետիկ անվտանգության, էներգիայի մատակարարման բազմազանեցման, ջերմոցային գազերի (ՋԳ) արտանետումների միտումների գնահատման, ինչպես նաև Կլիմայի փոփոխության մասին ՄԱԿ-ի շրջանակային կոնվենցիայի (UNFCCC) թիրախներին հասնելու առաջընթացի գնահատման նպատակով:

Էներգետիկ հաշվեկշիռը հանրապետությունում էներգախնայողության և վերականգնվող էներգիայի ցուցանիշների գնահատման, փաստագրման և մոնիտորինգի կարևոր միջոց է:

Էներգետիկ հաշվեկշիռը էներգետիկայի ոլորտում ՋԳ ելակետային տվյալների հավաքագրման կարևորագույն աղբյուրներից մեկն է: Այն հիմք է հանդիսանում շրջակա միջավայրի վրա արտանետումների բացասական ազդեցության մեղմման միջոցառումների մշակման, իրականացման և արդյունքների գնահատման համար: Մեղմման միջոցառումների իրականացումն առավելապես կարևորվում է ՀՀ կողմից վավերացրած Փարիզյան համաձայնագրի և ստանձնած պարտավորությունների ներքո:

Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշռի մշակման համար իրականացվել են հետևյալ աշխատանքները.

- Կազմակերպվել է ՀՀ Վիճակագրական կոմիտեի (Արմաստատի) կողմից վիճակագրական տվյալների ստացման գործընթաց:
- Կազմակերպվել են գործնական հանդիպումներ և քննարկումներ տեղեկատվության հավաքագրման բարելավման համար, մասնավորապես՝ ա) հեղուկ վառելիքի՝ ըստ ոլորտների, սպառման ծավալների գնահատման համար, բ) կենսավառելիքի (մասնավորապես, վառելափայտի և գոմաղբի) սպառման գնահատման համար, գ) արևային՝ ՖՎ և ջրատաքացման համակարգերի կողմից արտադրված և սպառված էներգիայի ծավալների գնահատման համար:
- Վերլուծվել է 2022թ. էներգետիկ հաշվեկշռի կազմման մեթոդաբանությունը:
- Վերլուծվել է հավաքագրված տեղեկատվությունը, հաշվարկվել են հաշվեկշռի ցուցանիշները, արխիվացվել է ելակետային տեղեկատվությունը:
- Կազմվել և ներկայացվել է Հայաստանի 2023թ. էներգետիկ հաշվեկշիռը՝ Եվրոստատի և Միջազգային էներգետիկ գործակալության (ՄԷԳ) ձևաչափերով:

Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշռի կազմումը և հրապարակումը սահմանված է «Էներգախնայողության և վերականգնվող էներգետիկայի մասին» ՀՀ օրենքով:

Հայաստանի 2023թ. էներգետիկ հաշվեկշռի կազմման համար մեթոդաբանական հիմք են հանդիսացել ՄԷԳ, Եվրոստատի և Տնտեսական համագործակցության և զարգացման կազմակերպության (OECD) կողմից հրապարակված ուղեցույցը ¹, ինչպես նաև Տնտեսական զարգացման և հետազոտությունների կենտրոնի (EDRC) կողմից մշակված «Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշռի մշակման բացատրագիրը»: Նշված բացատրագրում նկարագրված են էներգետիկ հաշվեկշռի կազմման սկզբունքները, ելակետային տեղեկությունների հիմնական աղբյուրները և հաշվեկշռի ձևավորման համար կիրառված հիմնական մոտեցումները:

2017թ. հաշվեկշռի կազմման ընթացքում EDRC-ի կողմից մշակված Excel ծրագիրը «Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ» ՓԲԸ-ի կողմից ենթարկվել է որոշակի լրամշակման: 2023թ. էներգետիկ հաշվեկշռում նույնպես կատարվել են որոշակի լրամշակումներ՝ մասնավորապես, Արմստատի կողմից տրամադրված տեղեկատվության հիման վրա ավելացվել են ներկրվող նավթամթերքի որոշ ցուցանիշներ՝ ըստ արտաքին տնտեսական գործունեության ապրանքային անվանացանկի 10-նիշ դասակարգման, ինչպես նաև էներգակիրների՝ ըստ տեսակների և արդյունաբերության ճյուղերի, սպառման ծավալները, ՀՀ մաքսային ծառայությունից ստացվել են ներկրված արևային ջրատաքացուցիչների տվյալները, քննարկվել և փոփոխման է ենթարկվել գոմաղբի ծավալների գնահատման մեթոդաբանությունը:

¹ “Energy Statistics Manual”, OECD/IEA, 2007
(https://ec.europa.eu/eurostat/ramon/statmanuals/files/Energy_statistics_manual_2004_EN.pdf)

2. ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ՀԱՇՎԵԿՇՈՒ ՆՇԱՆԱԿՈՒԹՅՈՒՆԸ

Էներգետիկ հաշվեկշիռը ներկայացվում է ստանդարտ ձևաչափի աղյուսակի տեսքով, որտեղ արտացոլվում են հաշվետու ժամանակահատվածում արդյունահանված, արտադրված, ներմուծված, արտահանված, պահեստավորված, վերամշակված, փոխակերպված, փոխադրված, բաշխված և տարբեր ոլորտներում օգտագործված էներգետիկ պաշարների ծավալները: Երկրի էներգետիկ հաշվեկշիռը ներկայացվում է Եվրոստատի կամ ՄԷԳ-ի ստանդարտ ձևաչափերով, որոնք համապատասխանում են էներգետիկ վիճակագրությանը ներկայացվող Եվրոպական պառլամենտի և խորհրդի No 1099/2008 առ 22 հոկտեմբերի 2008թ. կանոնակարգի պահանջներին:

Էներգետիկ հաշվեկշռի կազմման ժամանակ հաշվի են առնվում էներգակիրների և էներգիայի հոսքերը՝ ըստ դրանց արտադրման, վերամշակման, փոխակերպման, հաղորդման, պահեստավորման և վերջնական սպառման փուլերի, ինչպես նաև սեփական կարիքների համար էներգիայի ծախսերը և հնարավոր կորուստները:

Համաձայն Եվրոստատի պահանջների՝ էներգետիկ հաշվեկշիռները կազմվում են բնական (ՏՋ) միավորներով, իսկ համաձայն ՄԷԳ-ի պահանջների՝ նավթային համարժեքով (ն.հ.), որը հավասար է՝ 1 կտ ն.հ. = 41.868 ՏՋ:

Վիճակագրական տվյալների հավաքագրումը, մշակումը և էներգետիկ հաշվեկշռի կազմումը սկզբունքային կարևոր քայլերն են երկրի էներգետիկ իրավիճակի վերլուծության համար, ինչը հնարավորություն է տալիս գնահատել նախորդ միտումները և ձևավորել էներգետիկայի ոլորտի զարգացմանն ուղղված հետագա քաղաքականությունը: Էներգետիկ հաշվեկշռի տվյալները թույլ են տալիս գնահատել էներգաարդյունավետության մակարդակը տնտեսության տարբեր ճյուղերում և կենցաղային ոլորտում: Հարկ է նշել, որ արտանետումների ցուցանիշները սերտորեն կապված են էներգետիկ հաշվեկշռի ցուցանիշների հետ:

Հստակ և բազմակողմանի տեղեկատվության դերն անընդհատ աճում է և թույլ է տալիս որակական եզրակացություններից բացի հնարավորինս ստանալ էներգետիկ քաղաքականության քանակական գնահատականներ:

Ինչպես նշում է ՄԷԳ-ը, էներգետիկ քաղաքականության մշակման նպատակով անհրաժեշտ է հստակ տեղեկատվություն ունենալ վերջնական սպառման վերաբերյալ, մասնավորապես.

- տեղեկատվություն էներգասպառման դրդապատճառների վերաբերյալ,
- տեղեկատվություն էներգասպառման ընթացիկ իրավիճակի վերաբերյալ,
- տեղեկատվություն քաղաքականության տարբերակների իրականացման դեպքում հնարավոր արձագանքների մասին:

Այս ամենը ձևավորում է տեղեկատվական միջավայր, որը պարբերաբար թարմացվում է և հիմք է հանդիսանում քաղաքականության վերանայման և շտկման համար:

Աշխարհի բոլոր երկրներում դիտվում է վերականգնվող աղբյուրների (հողմային, արեգակնային և այլ) կողմից արտադրվող էներգիայի աճ: Դրանց մասնաբաժնի ավելացումն էներգետիկ հաշվեկշռում երաշխավորում է երկրի էներգետիկ անկախության խելամիտ մակարդակի ապահովումը և ջերմոցային գազերի արտանետման ծավալների կրճատումը:

Էներգետիկ հաշվեկշռի կազմումն անհրաժեշտ է՝

- երկրի էներգետիկ անկախության մակարդակի, այդ թվում՝ էներգետիկ հաշվեկշռում վերականգնվող աղբյուրներում արտադրված էներգիայի մասնաբաժնի գնահատման համար,
- վառելիքի և էներգիայի արտադրության և սպառման կառուցվածքի ուսումնասիրության համար,
- վառելիքի և էներգիայի պաշարների պահանջարկի ուսումնասիրության համար,
- վառելիքաէներգետիկ հաշվեկշռի կառուցվածքի վերլուծության համար՝ այն կատարելագործելու նպատակով,
- երկրի վառելիքաէներգետիկ համալիրի գարգացման նպատակով կապիտալ ներդրումների ծավալների որոշման համար,
- վառելիքաէներգետիկ պաշարների արտահանման և ներմուծման ծավալների որոշման համար,
- էներգախնայողության ներուժի գնահատման համար,
- ջերմոցային գազերի և այլ արտանետումների ծավալների որոշման և շրջակա միջավայրի վրա դրանց բացասական ազդեցությունը նվազեցնելու միջոցառումների մշակման համար և այլ:

2023թ. էներգետիկ հաշվեկշռի կազմման ընթացքում հաշվի են առնվել ՄԷԳ-ի փորձագետների կողմից ներկայացված հանձնարարականները հաշվեկշռի ստանդարտ ձևաչափի աղյուսակի տողերից և սյունակներից բացառել Հայաստանում բացակայող հողվածները: Դա վերաբերվում է՝ օրինակ.

- փոխակերպման տեխնոլոգիաների մասով՝ Էլեկտրական կաթսայատներին, Էլեկտրական էներգիայի համար քիմիական ջերմությանը, նավթամշակմանը և այլն,
- էներգապաշարների մասով՝ հում նավթին:

3. ՀԱՇՎԵԿՇՈՒ ԿԱԶՄՈՒՄԸ ԵՎ ԿԻՐԱՌՎԱԾ ՄՈՏԵՑՈՒՄՆԵՐԸ

Սույն բաժնում ներկայացվում են էներգետիկ հաշվեկշռում ներառված հիմնական էներգակիրների էլակետային տեղեկությունները և հաշվեկշռի ձևավորման համար կիրառված հիմնական մոտեցումները:

3.1. Էլեկտրական էներգիայի հաշվեկշիռը

Ընդհանուր տեղեկություններ և պատկեր

Հայաստանի տնտեսությունում էլեկտրաէներգետիկան առավել զարգացած ոլորտներից մեկն է: Հանրապետությունում գործում են էլեկտրական էներգիայի արտադրության ինչպես ավանդական՝ ԱԷԿ, ՋԷԿ, ՀԷԿ, այնպես էլ այլընտրանքային աղբյուրներ: Կառավարության որոշումները նպաստեցին այլընտրանքային էներգետիկայի մի շարք ծրագրերի զարգացմանը, որոնք ներառում են ինքնավար և լիցենզավորված արեգակնային ՖՎ համակարգերը, արևային ջրատաքացուցիչները, հողմային ներուժի մոնիտորինգը, երկրաջերմային էներգիայի հետախուզական աշխատանքները և այլն:

Հայաստանն էլեկտրական էներգիա է արտահանում Իրան և Վրաստան: Նշված երկրներից իրականացվում է նաև էլեկտրաէներգիայի ներհոսք: Դեպի Իրան արտահանումն իրականացվում է էլեկտրաէներգիա գազի դիմաց փոխանակության սկզբունքով և 2023թ-ին այն կազմել է ամբողջ արտահանվող էլեկտրաէներգիայի 88%՝ կազմելով 1095.6 մլն կՎտժ: Իրանից ներհոսքը 2023թ. կազմել է 19.2 միլիոն կՎտժ, ինչը պայմանավորված է էլեկտրաէներգետիկական համակարգի ռեժիմներով: Դեպի Վրաստան էլեկտրաէներգիայի արտահանումն իրականացվում է հիմնականում Վրաստանի էլեկտրաէներգետիկական համակարգը Ռուսաստանից սնող 500 կՎ Կավկասիոնի էլեկտրահաղորդման գծի անջատման դեպքում և 2023թ. այն կազմել է 144.7 միլիոն կՎտժ (12%): Ջրառատ սեզոններին Հայաստանի հյուսիսային շրջանների էլեկտրամատակարարումն իրականացվում է Վրաստանից, առանձնացված ռեժիմում և ներհոսքը 2023թ. կազմել է 78.5 միլիոն կՎտժ:

2023թ. Հայկական ԱԷԿ-ում արտադրվել է 2709.2 միլիոն կՎտժ էլեկտրաէներգիա, ինչը կազմում է ամբողջ արտադրության շուրջ 31%: Այս ցուցանիշը գրեթե չի փոփոխվել 2022թ. համեմատ:

Հայաստանում գործում են չորս խոշոր ջերմային էլեկտրակայաններ: «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի շոգեգազային ցիկլով աշխատող էներգաբլոկը, որը թեև հանդիսանում է համակցված ցիկլով արտադրության կայան, 2023թ. աշխատել է կոնդենսացիոն ռեժիմով և արտադրել է 1371.2 միլիոն կՎտժ էլեկտրաէներգիա: «Հրազդանի ՋԷԿ» ԲԲԸ-ի կոնդենսացիոն էներգաբլոկներում 2023թ. արտադրվել է 328 միլիոն կՎտժ

Էլեկտրաէներգիա: «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի շոգեգազային ցիկլով էլեկտրական էներգիա արտադրող «Հրազդան-5» կայանը 2023թ.-ին արտադրել է 179.5 միլիոն կՎտժ Էլեկտրաէներգիա: «ԱրմՓատուեր» ՓԲԸ-ի կողմից էլեկտրաէներգիայի արտադրությունը 2023թ. -ին կազմել է 1831.1 միլիոն կՎտժ:

Էլեկտրակայանների մասնաբաժիններն ամբողջ արտադրության մեջ կազմում են, համապատասխանաբար, «Երևանի ՋԷԿ»՝ 16%, «Հրազդան ՋԷԿ»՝ 4%, «Հրազդան-5»՝ 2% և «ԱրմՓատուեր»՝ 21%: Այսպիսով, 2022թ. համեմատ էլեկտրաէներգիայի արտադրության մեջ «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի մասնաբաժինը նվազել է, ինչը պայմանավորված է «ԱրմՓատուեր» ՓԲԸ-ի մասնաբաժնի զգալի աճի հետ:

Որոշ ծավալի էլեկտրաէներգիա արտադրվել է նաև «Երևանի Մխիթար Հերացու անվան Պետական բժշկական համալսարան» հիմնադրամի էլեկտրական և ջերմային էներգիայի համակցված արտադրության փոքր հզորության կայանում: 2023թ. այն կազմել է 5.7 միլիոն կՎտժ կամ ամբողջ արտադրանքի 0.06%:

Հայաստանի հիդրոէներգետիկական ներկայացված է ՀԷԿ-երի երկու խոշոր կասկադներով, որոնց տնօրինում են «Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» և «Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ-ները, ինչպես նաև՝ բազմաթիվ փոքր ՀԷԿ-երով: 2023թ. «Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ-ի ՀԷԿ-երում արտադրվել էր 398.7 միլիոն կՎտժ, իսկ «Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ-ի ՀԷԿ-երում՝ 543.2 միլիոն կՎտժ էլեկտրաէներգիա, ինչը, համապատասխանաբար, կազմում է ամբողջ արտադրանքի 4.5% և 6.2%: Այսպիսով, «Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ-ի ՀԷԿ-երի արտադրությունը 2023թ. նվազել է 2022թ. համեմատ: Համաձայն ՏԿԵՆ -ի և ՀՀ վիճակագրական կոմիտեի տվյալների՝ 2023թ. դրությամբ փոքր ՀԷԿ-երի քանակը կազմել է 174, գումարային դրվածքային հզորությունը՝ 385. 3 ՄՎտ, իսկ էլեկտրական էներգիայի փաստացի տարեկան արտադրությունը 703.9 միլիոն կՎտժ: Փոքր ՀԷԿ-երի մասնաբաժինն ամբողջ օգտակար առաքման մեջ կազմել է 8.0%, ինչը 0.8%-ային կետով ցածր է 2022թ. ցուցանիշի նկատմամբ:

Որոշակի ծավալի էլեկտրական էներգիա է արտադրվել նաև ՀոԷԿ-ներում: Գումարային դրվածքային 2. 9 ՄՎտ հզորությամբ ՀոԷԿ-ներում 2023թ. արտադրվել է 2.3 միլիոն կՎտժ էլեկտրաէներգիա, ինչը կազմում է ամբողջ արտադրանքի ընդամենը 0.03%:

2023թ. շարունակվում էր ՖՎ տեղակայանքների կիրառման զարգացումը: Համաձայն ՀԾԿՀ-ի պաշտոնական կայքում բերված տեղեկատվության՝ 2023թ. լիցենզավորված ՖՎ տեղակայանքների գումարային դրվածքային հզորությունը կազմել է 217 ՄՎտ, իսկ էլեկտրաէներգիայի արտադրությունը՝ 382.3 միլիոն կՎտժ: Զգալի աճ է դիտվում ինքնավար արտադրողների ՖՎ տեղակայանքներում արտադրված էլեկտրական էներգիայի ծավալներում: Ինքնավար արևային ՖՎ տեղակայանքների դրվածքային հզորությունն ըստ փորձագիտական

գնահատականների կազմել է գումարային շուրջ 268.4 ՄՎտ (https://energyagency.am/category/infografiks/inqnavar-arevayin-kayanner-2024t--hounvar?fbclid=IwY2xjawGplqdleHRuA2FlbQlXMAABHb0bJyz4xxos-338Q05_n-6NT2RNd_pRZQ-okPckgteOeM3Tj2hD8nEV7Q_aem_ZAs3XXH-LWJXWARKWfRJjw), իսկ տարեկան արտադրանքը, ըստ Արմատատի կողմից տրամադրված տվյալի կազմել է 351. 1 միլիոն կՎտժ: 2022թ. համեմատ ինքնավար ՖՎ տեղակայանքներում արտադրված էլեկտրաէներգիայի ծավալները աճել են շուրջ 1.2 անգամ:

Էլեկտրաէներգիան հաղորդվում և բաշխվում է ԲԷՑ և ՀԷՑ ՓԲԸ-ների կողմից, որոնց էլեկտրական ցանցերում տեղի են ունենում անխուսափելի տեխնոլոգիական կորուստներ: 2023թ. դրանք կազմել են 590.6 միլիոն կՎտժ:

Տվյալների աղբյուրները

Յուրաքանչյուր էլեկտրակայանի արտադրության, սեփական կարիքների, ինչպես նաև հաղորդման և բաշխման ընթացքում էլեկտրաէներգիայի կորուստների վերաբերյալ տվյալները տրամադրվել են ՀՀ ՏԿԵ նախարարության կողմից: Ինքնավար և լիցենզավորված արևային ՖՎ տեղակայանքների արտադրանքի վերաբերյալ տվյալները հավաքագրվել են Արմատատից և ՀՀ ՀԾԿՀ պաշտոնական կայքից: Արևային ջրատաքացուցիչների տվյալները ստացվել են ՀՀ մաքսային ծառայությունից՝ «մակնիշ-քանակ» ձևաչափով, որը և առաջարկվում է այս տվյալի հավաքագրման համար: Ըստ արդյունաբերության ոլորտի՝ էլեկտրաէներգիայի ծախսի վերաբերյալ տվյալները տրամադրվել են Արմատատի կողմից: Այլ ոլորտներում էլեկտրաէներգիայի ծախսի վերաբերյալ տվյալները հավաքագրվել են ՀՀ ՀԾԿՀ պաշտոնական կայքից:

3.2. Բնական գազի հաշվեկշիռը

Ընդհանուր տեղեկություններ և պատկեր

ՀՀ ներքին շուկայում բնական գազի մատակարարումն ու իրացումն ապահովում է «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ն: Գազի փոխադրման համակարգում սպասարկվող մայրուղային գազատարների և գազատարներ-ճյուղավորումների ընդհանուր երկարությունը կազմում է 1668,5 կմ: Գազի փոխադրումն իրականացվում է 1580.94 կմ գազատարի միջոցով (<https://armenia-am.gazprom.com/about/today/>): Զօգտագործվող խողովակաշարերը գտնվում են օպերատիվ պահուստի ռեժիմում:

Գազի պահուստավորման համար օգտագործվում է նաև «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի տնօրինության ներքո գտնվող Աբովյանի գազի ստորգետնյա պահեստ-կայանը (ԳՍՊԿ): ԳՍՊԿ-ն ունի ռազմավարական նշանակություն, քանի որ ապահովում է հանրապետության գազամատակարարման հուսալիությունը, ինչպես նաև օգտագործվում է գազի սեզոնային և պիկային պահանջարկի ծածկման համար: 2023թ. ընթացքում գազատարներից և ԳՍՊԿ-ից վերցվել է 66.8 միլիոն խմ

գազ (48.6%-ով ավել 2022թ. նկատմամբ) և մղվել ԳՍՊԿ՝ 73.3 միլիոն խմ (0.12%-ով ավել 2022թ. նկատմամբ):

Գազաբաշխման ցանցը ներառում է 19617.2 կմ բարձր, միջին և ցածր ճնշման գազատարներ, ինչպես նաև նրանց վրա տեղակայված ինժեներական կառույցներ: Գազաբաշխման ցանցում գործում են 2669 միավոր գազակարգավորիչ կետեր, 9194 միավոր անհատական ճնշման կարգավորիչներ, 1433 գլխամասային չափիչ հանգույցներ, ինչպես նաև 316 էլեկտրաքիմիական պաշտպանության կայաններ:

Հայաստանի Հանրապետության գազամատակարարման բազմազանեցումը ապահովվում է Ռուսաստանի Դաշնությունից և Իրանի Իսլամական Հանրապետությունից ներկրվող գազի շնորհիվ: Իրանի հետ գործող Համաձայնագրով նախատեսված է իրականացնել գազ էլեկտրաէներգիայի դիմաց փոխանակում: Իրանից հետ պայմանագրային ծավալներն ապահովելու նպատակով կառուցվում է երկշրթա 400 կՎ էլեկտրահաղորդման գիծը:

2023թ. ՌԴ-ից ներմուծվել էր 2360.4 միլիոն խմ (9.2%-ով պակաս 2022թ. նկատմամբ), իսկ Իրանից՝ 370.4 միլիոն խմ (0.4%-ով պակաս 2022թ. նկատմամբ) բնական գազ: Ընդամենը՝ 2023թ. ներմուծումը կազմել է 2730.8 միլիոն խմ բնական գազ, ինչը նախորդ տարվա համեմատ պակասել է 8.1%-ով: Ներմուծվող գազի տվյալները հրապարակվում են ՀՀ վիճակագրական կոմիտեի տարեկան հաշվետվությունում և ՀՕԿՀ-ի ինտերնետային կայքում:

Հայաստանն այսօր առաջատար դիրքեր է գրավում աշխարհի այն երկրների շարքում, որոնք բնական գազն օգտագործում են որպես շարժիչային վառելիք: Այն շահավետ է նավթամթերքի օգտագործման համեմատ և բերում է վնասակար նյութերի և ջերմոցային գազերի մթնոլորտ արտանետումների էականորեն կրճատման: Ըստ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի պաշտոնական կայքի այսօր հանրապետության տարածքում գործում են 346 ԱԳԼՃԿ: Տրանսպորտի ոլորտում 2023թ. սպառվել է 412.1 միլիոն խմ բնական գազ, ինչը շուրջ 18.4%-ով պակաս է 2022թ. նկատմամբ: Տրանսպորտի ոլորտում բնական գազի սպառման ծավալները (412.1 միլիոն խմ) շուրջ 1.96 անգամ նվազ են տնային տնտեսությունների կողմից սպառված գազի ծավալների նկատմամբ (808.2 միլիոն խմ) և 1.4 անգամ գերազանցում են արդյունաբերությունում էներգետիկ նպատակով սպառված գազի ծավալները (293.7 միլիոն խմ):

Հստակեցվել են գյուղատնտեսության ոլորտում ջերմոցների տեխնիկական եղանակով ջեռուցման նպատակով սպառված բնական գազի ծավալները՝ 87.95 միլիոն խմ: Ծառայության ոլորտում գազի սպառման ծավալը կազմել է 202.2 միլիոն խմ:

Տվյալների աղբյուրները

Բնական գազի մասով էներգետիկ հաշվեկշռի կազմման համար տեղեկատվության աղբյուր են հանդիսացել ՀԾԿՀ-ի, ՏԿԵՆ-ի և Արմատատի կողմից տրամադրված տվյալները: Ներկրված գազի քանակի, գազատարներից և ստորգետնյա գազապահեստ-կայանից վերցված և այնտեղ մղված գազի քանակի, փոխանցման և բաշխման համակարգերում գազի կորուստների, փոխադրված գազի ծավալների, սեփական կարիքների ծախսի, վերականգնված գազի, տրանսպորտի ոլորտում սպառված գազի վերաբերյալ տեղեկատվությունը վերցվել է ՀԾԿՀ-ի պաշտոնական կայքից: Մատակարարված գազի ջերմատվության միջին ամսական ցուցանիշների վերաբերյալ տեղեկատվությունը տրամադրվել է «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի կողմից, ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության հարցման արդյունքում: Արդյունաբերության և գյուղատնտեսության ոլորտներում էներգետիկ նպատակով բնական գազի սպառման տվյալները, ինչպես նաև առանձին էլեկտրակայաններում օգտագործված բնական գազի վերաբերյալ տվյալները տրամադրվել են Արմատատի կողմից:

3.3. Ջերմային էներգիայի հաշվեկշիռը

Ընդհանուր տեղեկություններ և պատկեր

Ջերմային էներգիայի մասնաբաժինը Հայաստանի ընդհանուր էներգետիկ հաշվեկշռում բավականին փոքր է 2%: Ջերմային էներգիան սպառվում է հավասարապես տնային տնտեսություններում և սպասարկման ոլորտում:

1990-ականների սկզբին Հայաստանում տեղի ունեցած էներգետիկ ճգնաժամի պայմաններում Հայաստան բնական գազի մատակարարումն իրականացվում էր անկանոն՝ Հայաստանի սպառողների ցածր վճարունակության և գազատարի պարբերաբար պայթեցումների պատճառով: Որպես հետևանք, կենտրոնացված ջերմամատակարարման համակարգերը փլուզվեցին: Գազամատակարարման վերականգնումից հետո տաք ջրի պատրաստման և ջեռուցման համար լայն կիրառություն ստացան անհատական սարքավորումները:

Ներկայում Հայաստանում կենտրոնացված ջերմամատակարարում իրականացվում է փոքր հզորության համակցված ցիկլով աշխատող էլեկտրակայաններից: «Երևանի Մխիթար Հերացու անվան պետական բժշկական համալսարան» հիմնադրամի և «Լուս աստղ» ՍՊԸ-ի կողմից արտադրվող ջերմային էներգիան օգտագործվում է սեփական կարիքների համար, իսկ «ՀայԲուսկոգեներացիա» ՓԲԸ-ն իրականացնում է ՀՀ Երևան քաղաքի Ավան վարչական շրջանի Հովհաննիսյանի, Վարուժանի, Իսահակյանի, Թումանյանի, Քուչակ և Նարեկացի թաղամասերի ջերմամատակարարումը: «Երևանի Մխիթար Հերացու անվան պետական բժշկական համալսարան» հիմնադրամի կոգեներացիոն կայանում արտադրված ջերմային էներգիայի վերաբերյալ տվյալները բացակայում են, իսկ էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքումը

2023թ. կազմել է 5.7 միլիոն կՎտժ: 2023թ. «ՀայՌուսկոգեներացիա» ՓԲԸ-ում ջերմային և էլեկտրական էներգիա չի արտադրվել:

2023թ. «Հրազդան-5» կայանի կողմից արտադրվել է 12 հազ ԳՋ ջերմային էներգիա, որը սպառվել է «Հրազդանի ՋԷԿ» ԲԲԸ-ի կողմից:

Հրազդանի ՋԷԿ-ում էլեկտրական էներգիան արտադրվել է կայանի կոնդենսացիոն տիպի էներգաբլոկներում: Երևանի ՀՇԳՑ-ն 2023թ. աշխատել է կոնդենսացիոն ռեժիմով:

Հայաստանում գործում են փոքր հզորության կաթսայատներ՝ նախատեսված մեկ կամ մի քանի շենքերի ջերմամատակարարման համար:

Ջերմային էներգիայի աղբյուր են հանդիսանում նաև արեգակնային ջրատաքացուցիչները: Անհատական արևային ջրատաքացուցիչների մակերեսների և դրանց տարբեր ոլորտներում՝ մասնավորապես սննդի արդյունաբերությունում և սպասարկման ոլորտում օգտագործման ծավալների վերաբերյալ հստակ տվյալները բացակայում են: Ըստ փորձագիտական գնահատումների՝ հիմք ընդունելով մաքսային ծառայության 2023թ. ներմուծված արևային ջրատաքացուցիչների «մակնիշ-քանակ» տվյալները, հաշվարկվել է արևային ջերմային էներգիայի 2023թ.-ը՝ 2022թ. նկատմամբ ավելացած ջերմային էներգիան, և այն գումարվել է 2022թ. հաշվեկշռում ընդգրկված մեծությանը: Հայաստանում 2023թ. արեգակնային սարքավորումներով արտադրված ջերմային էներգիան կազմել է 760. 4 ՏՋ՝ շուրջ 1.1 անգամ ավել քան 2022թ.: Այդ էներգիայի մասնաբաժինն աննշան է ընդհանուր էներգետիկ հաշվեկշռում և հաշվի է առնված «Վերականգնվող էներգակիրների հաշվեկշիռը» բաժնում:

Տվյալների աղբյուրները

Ջերմային էներգիայի տվյալների աղբյուրներ են հանդիսացել. ջերմային կայանների մասով՝ Արմատատի, իսկ արեգակնային ջրատաքացուցիչների մասով՝ հիմք է հանդիսացել մաքսային ծառայության տեղեկատվությունը:

3.4. Նավթամթերքի հաշվեկշիռը

Ընդհանուր տեղեկություններ և պատկեր

Նավթամթերքի հաշվեկշռում բերվում են տվյալներ հետևյալ նավթամթերքի վերաբերյալ.

- շարժիչային վառելիք (շարժիչային բենզին, դիզելային վառելիք, բենզինային վառելիք ռեակտիվ շարժիչների համար, ավիակերոսին),
- հեղուկ նավթային գազեր,
- մագուր և նավթային բիտում,

- այլ նավթամթերք (այլ կերոսին, հատուկ բենզիններ, քսայուղեր, պարաֆին, այլ նավթամթերք):

Հայաստանում նավթի արդյունահանում չի իրականացվում և նավթամթերքի բոլոր տեսակները ներմուծվում են: Հայաստանում սահմանափակ ծավալով օգտագործվում են ներմուծված նավթամթերքի որոշ տեսակներ ոչ էներգետիկ նպատակով՝ լաքերի, ներկերի և այլ ապրանքատեսակների արտադրության համար: Ոչ էներգետիկ նպատակով օգտագործվում են նաև ներմուծվող բիտումներ և մագուր:

Շարժիչային բենզինի 99.96%-ը սպառվել է տրանսպորտի ոլորտում:

2023թ. դիզելային վառելիքի հիմնական ծավալը՝ 85.2%, սպառվել է տրանսպորտի ոլորտում: Արդյունաբերության ոլորտում սպառվել է դիզելային վառելիքի շուրջ 6.14%: Արդյունաբերության ոլորտում դիզելային վառելիքը օգտագործվում է տարբեր տեսակի մեխանիզմներ աշխատեցնելու համար (հորատման սարքեր ամբարձիչների, տելեսկոպիկ աշտարակներ և այլ մեխանիզմներ): Արդյունաբերության ոլորտի ամենախոշոր սպառողներն են հանքագործական արդյունաբերությունը և գունավոր մետալուրգիան:

Գյուղատնտեսության ոլորտում (տրակտորներ, կոմբայններ և այլ մեխանիզմներ) սպառվել է դիզելային վառելիքի շուրջ 8.6%-ը:

Դիզելային վառելիքի աննշան ծավալներ սպառվում են նաև դիզելային գեներատորներում, որոնք հանդիսանում են էլեկտրական էներգիայի պահուստային աղբյուրներ: Սպառման այս ոլորտի վերաբերյալ տվյալները բացակայում են:

Դիզելային վառելիքի աննշան ծավալներ սպառվել է նաև ոչ էներգետիկ նպատակով՝ քիմիական արդյունաբերությունում և այլ ոլորտներում: Դիզելային վառելիքի ընդհանուր ծավալի նկատմամբ այս սպառման մասնաբաժինը կազմել է 0.63%:

2023թ. հեղուկ նավթային գազերի հիմնական ծավալները՝ 90.7%, սպառվել են տրանսպորտի ոլորտում, ինչը շուրջ 21. 05%-ային կետով ավել է 2022թ. նկատմամբ: Արդյունաբերության ոլորտներում հեղուկ նավթային գազերի սպառման ծավալների մասնաբաժինը կազմել է ընդամենը 0.1%, ծառայությունների ոլորտում՝ 6% և տնային տնտեսություններում՝ 3.2%:

Նավթամթերքի մի մասն օգտագործվում է ոչ էներգետիկ նպատակով և կազմում է մոտ 12.3% նավթամթերքի ընդհանուր օգտագործման ծավալներում:

Տվյալների աղբյուրները

Նավթամթերքի ներմուծման և արտահանման վերաբերյալ տեղեկատվությունը, ինչպես նաև արդյունաբերական ոլորտում նավթամթերքի սպառման ծավալների,

գյուղատնտեսական մշակաբույսերի ցանքային և ընդհանուր բերքահավաքի տարածությունների վերաբերյալ տվյալները և գյուղատնտեսական ոլորտում վառելանյութի ծախսի վերաբերյալ գյուղատնտեսության ոլորտի փորձագիտական գնահատականը տրամադրվել են Արմատատի կողմից:

3.5. Ածխի հաշվեկշիռը

Ընդհանուր տեղեկություններ և պատկեր

Ածխի հաշվեկշիռը կազմելու համար օգտագործվել են Արմատատի տվյալները ներմուծվող կոքսի և կիսակոքսի, անտրացիտի, լիգնիտի և այլ ածուխների մասին:

2023թ. էներգետիկ նպատակով սպառված ածուխների ծավալները կազմել են ընդհանուր սպառման ընդամենը 0.47%-ը: Ածուխների սպառման հիմնական ծավալը՝ շուրջ 95.7%-ը, բաժին է ընկնում տնային տնտեսությունների ոլորտին:

Ջաջուռի և Դիլիջանի շրջակայքում առկա են լիգնիտների հանքեր: Դրանք չունեն արդյունաբերական նշանակություն, և, ըստ փորձագիտական գնահատականների, շուրջ 500 ընտանիք իրականացնում է լիգնիտների ձեռքով հավաքում: Ուստի, 2023թ. լիգնիտների արդյունահանումը պահպանվել է 2022թ. մակարդակին:

Տվյալների աղբյուրները

Ածխի ներմուծման և արտահանման, ինչպես նաև արդյունաբերության ոլորտում ածխի սպառման վերաբերյալ տեղեկատվությունը տրամադրված է Արմատատի կողմից: Լիգնիտների արդյունահանման վերաբերյալ տվյալները որոշվել են փորձագիտական գնահատականների հիման վրա:

3.6. Փայտի և այլ բիովառելիքի հաշվեկշիռը

Ընդհանուր տեղեկություններ և պատկեր

Փայտը և այլ բիովառելիքը համարվում են վերականգնվող էներգապաշարներ:

Բիովառելիք են հանդիսանում.

- արդյունաբերական թափոնները,
- պինդ կենցաղային թափոնները,
- պինդ կենսազանգվածը (այդ թվում՝ փայտածուխը),
- կենսազազը:

Վառելափայտը և փայտանյութը Հայաստանում ստանում են հետևյալ եղանակներով.

- սանիտարական ծառահատումներ (պինդ կենսազանգված),
- ապօրինի ծառահատում (պինդ կենսազանգված),

- տապալված չորուկ (պինդ կենսագանգված),
- փայտամշակման և կահույքի պատրաստման թափոններ (արդյունաբերական թափոններ),
- ներմուծում:

Արդյունաբերության ոլորտում էներգետիկ նպատակով սպառվող փայտանյութի և վառելափայտի վերաբերյալ տեղեկատվությունն առկա է և տրամադրվում է ՀՀ վիճակագրական կոմիտեի կողմից: Առավել բարդ է գնահատել տնային տնտեսություններում փայտանյութի և վառելափայտի սպառման ծավալները, որոնք նույնպես տրամադրվում են ՀՀ վիճակագրական կոմիտեի կողմից՝ հարցումների արդյունքներով:

Անհատական կենսագազային տեղակայանքների վերաբերյալ պաշտոնական տեղեկատվությունը բացակայում է: Այս տեխնոլոգիաների համար Հայաստանում հիմնականում օգտագործվում է գոմաղբը: Գոմաղբն էներգետիկ նպատակներով օգտագործվում է նաև որպես վառարանային վառելանյութ՝ հիմնականում ջեռուցման նպատակներով: Գոմաղբի սպառման ծավալները գնահատվել են գյուղատնտեսության ոլորտի փորձագետների կողմից՝ հիմք ընդունելով Արմատատի կողմից հրապարակվող խոշոր եղջերավոր կենդանիների գլխաքանակը:

Հայաստան են ներմուծվում սահմանափակ ծավալներով կոպտոն և այլ կոշտ մնացորդներ:

Տվյալների աղբյուրները

Ներմուծվող և արտահանվող փայտի և այլ բիովառելիքի վերաբերյալ տեղեկատվությունը տրամադրվել է Արմատատի կողմից: Տնային տնտեսություններում վառելափայտի սպառման տվյալները նույնպես տրամադրվել են Արմատատի կողմից՝ ձևավորված հարցումների արդյունքներով: Գոմաղբի սպառման տվյալները ստացվել են փորձագիտական հաշվարկների հիման վրա, հաշվի առնելով Արմատատի կողմից հրապարակված գյուղատնտեսական կենդանիների գլխաքանակի տարեկան թվերը:

Արմատատը տրամադրել է նաև տեղեկատվություն արդյունաբերության ոլորտում վառելափայտի և փայտանյութի սպառման վերաբերյալ:

3.7. Վերականգնվող էներգակիրների հաշվեկշիռը

Ընդհանուր տեղեկություններ և պատկեր

Այս բաժնում դիտարկվում են հիդրոէներգիան, հողմային էներգիան, արևային էներգիան և երկրաջերմային էներգիան:

Վերականգնվող էներգիայի պաշարներից Հայաստանում առավել զարգացած է հիդրոէներգետիկան:

«Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ-ի տնօրինության ներքո գտնվող յոթ ՀԷԿ-երի գումարային դրվածքային հզորությունը կազմում է 561.4 ՄՎտ, իսկ 2023թ. արտադրանքը՝ 398.7 միլիոն կՎտժ:

«Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ-ի տնօրինության ներքո գտնվող երեք ՀԷԿ-երի գումարային տեղակայված հզորությունը կազմում է 404.2 ՄՎտ, իսկ 2023թ. արտադրանքը՝ 543. 2 միլիոն կՎտժ: 2023թ. արտադրությունը շուրջ 27%-ով նվազել է 2022թ. նկատմամբ:

2023թ. Հայաստանում գործում էին 174 փոքր ՀԷԿ-եր, որոնց գումարային դրվածքային հզորությունը կազմել է 385. 3 ՄՎտ, իսկ փաստացի տարեկան օգտակար առաքումը՝ 688.3 միլիոն կՎտժ:

2023թ. դրությամբ Հայաստանում գործել են երկու հողմային էլեկտրակայաններ (ՀոԷԿ): ՀոԷԿ-ներից էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքումը 2023թ. կազմել է գումարային 2. 2 միլիոն կՎտժ:

Հայաստանն ունի արևային էներգիայի զգալի ներուժ: Արևային էներգետիկան ներկայացված է ջրատաքացուցիչներով և էլեկտրական էներգիա արտադրող ՖՎ տեղակայանքներով: 2023թ. արևային տեխնոլոգիաների կիրառմամբ տաք ջրի և էլեկտրական էներգիայի արտադրանքի ծավալները բավականին աճել են 2022թ. նկատմամբ, ինչը պայմանավորված է ՀՀ կառավարության կողմից իրականացվող քաղաքականությամբ: ՖՎ ոլորտում ինքնավար սպառողների համար կիրառվել է ՎԷ փոխհոսքեր իրականացնող ինքնավար արտադրողի և բաշխողի միջև հաշվարկային ժամանակահատվածի համար կատարվող էլեկտրական էներգիայի-հաշվեկշռային հաշվարկման եղանակը:

Համաձայն ՀՕԿՀ-ի պաշտոնական կայքի՝ 2023թ. էլեկտրաէներգիայի փոխհոսքերի մասով ինքնավար արտադրողների կողմից օգտակար առաքումը կազմել է 351. 1 միլիոն կՎտժ, իսկ լիցենզավորված արևային էլեկտրակայաններից՝ 377. 5 միլիոն կՎտժ: Համաձայն էներգետիկայի Հայկական Գործակալության կայքից ստացված տեղեկատվության՝ 2023թ. դրությամբ ինքնավար ՖՎ համակարգերի գումարային դրվածքային հզորությունը կազմում էր շուրջ 268. 4 ՄՎտ:

Ինքնավար արևային տեղակայանքներում և արևային կայաններում արտադրված էլեկտրաէներգիայի ընդհանուր ծավալը կազմում է 733. 4 միլիոն կՎտժ: Այս ցուցանիշը շուրջ 1.4 անգամ գերազանցում է 2022թ-ի համապատասխան ցուցանիշը:

ՀՀ կառավարության կողմից իրականացվում է արևային ջրատաքացման տեխնոլոգիաների զարգացման խրախուսման քաղաքականություն: Ուսումնասիրվել են 2023թ.-ի ընթացքում Հայաստան ներմուծված ջրատաքացուցիչ

տեխնոլոգիաների վերաբերյալ մաքսային ծառայության տվյալները: Ըստ փորձագիտական գնահատականների՝ տարբեր նախաձեռնությունների իրականացումը հանգեցրել է 2022թ.-ի նկատմամբ արտադրված էներգիայի շուրջ 1.1 անգամ աճի:

Վերականգնվող էներգակիրների առաջնային արտադրության մեջ արևային տեխնոլոգիաների կիրառմամբ արտադրված էներգիայի մասնաբաժինը 2023թ.-ին կազմել է 25%: Այս ցուցանիշը զգալի աճել է 2022թ. համեմատ, ինչը պայմանավորված է արևային տեխնոլոգիաների կիրառության ընդլայնմամբ և ՀԷԿ-երի արտադրանքի նվազմամբ:

Երկրաջերմային էներգետիկան Հայաստանում ներկայացված է մի քանի փորձնական տեղակայանքներով, որոնց արտադրանքն այնքան փոքր է, որ դրանք էներգետիկ հաշվեկշռում չեն ներառվել:

Տվյալների աղբյուրները

ՀոԷԿ-երի արտադրանքի վերաբերյալ տեղեկատվությունը ստացվել է ՀՀ վիճակագրական կոմիտեից: Արևային տեխնոլոգիաների վերաբերյալ տեղեկատվական աղբյուր են հանդիսացել «ՀԷՑ» ՓԲԸ-ն, մաքսային ծառայությունը, ինչպես նաև ՀՎԷԷՀ-ն: Արևային ժամերի վերաբերյալ տվյալների աղբյուր է հանդիսացել Հայաստանի արևային քարտեզը, ինչպես նաև լիցենզավորված ՖՎ տեղակայանքների դրվածքային հզորությունների և արտադրված էլեկտրաէներգիայի ծավալների վերաբերյալ ՀԾԿՀ-ի պաշտոնական կայքում առկա տեղեկատվությունը:

4. ԱՄՓՈՓՈՒՄ

Էներգետիկ հաշվեկշռի մշակման նպատակով՝

- ուսումնասիրվել են 2010, 2011, 2012, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 և 2022 թվականների Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշիռները,
- իրականացվել է պաշտոնական տվյալների հավաքագրում Արմատատից, ՀԾԿՀ-ից, ՏԿԵՆ-ից, ՀՎԷԷՀ-ից,
- կազմվել է Հայաստանի 2023թ. Էներգետիկ հաշվեկշիռը Եվրոստատի և Միջազգային էներգետիկ գործակալության ձևաչափերով,
- Հայաստանի 2023թ. նախնական էներգետիկ հաշվեկշիռը քննարկվել է Արմատատի և ՏԿԵՆ մասնագետների հետ,
- կատարվել է 2015-2023թթ. հաշվեկշիռներում ներառված ցուցանիշների փոփոխման վերլուծություն,
- մշակվել է Տեղեկատվական թերթիկ՝ հիմք ընդունելով կազմված հաշվեկշռը:

Տվյալների հավաքագրման բարելավման առաջարկներ:

1. Էներգետիկ հաշվեկշռի «Էներգետիկ նպատակներով վերջնական սպառում» բաժնում ըստ ոլորտների էլեկտրական էներգիայի և բնական գազի սպառման ծավալների վերաբերյալ ավելի ճշգրիտ տեղեկատվություն ներկայացնելու նպատակով առաջարկվում է «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ին և «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ին բաժանորդային բազաներում կիրառել ՀՀ էկոնոմիկայի նախարարի 2013 թ. սեպտեմբերի 19-ի N 874-Ն հրամանով հաստատված Տնտեսական գործունեության տեսակների դասակարգիչը (<https://armstat.am/am/?nid=370>):
2. Արևային ջերմային էներգիայի արտադրության հաշվարկի/գնահատման ճշգրտությունը բարձրացնելու նպատակով առաջարկվում է արևային ջրատաքացուցիչների տվյալները ստանալ ՀՀ մաքսային ծառայությունից «մակնիշ-քանակ» ձևաչափով:

Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշիռը 2023 թվականի համար, Եվրոստատի ձևաչափով, ագրեգացված, (հազար տ ն. հ.)

h/h	Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշիռ, 2023թ.	Ընդամենը	Ածուխ	Նավթամթերք	Բնական գազ	Վերականգնվող էներգակիրներ	Միջուկային էներգիա	Ջերմային էներգիա	Էլեկտրական էներգիա
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1	Առաջնային արտադրություն	1,021.9	0.0			316.0	705.9		
1.2	Ներմուծում	3,101.3	13.8	809.0	2,255.6	14.6			8.4
1.3	Միջազգային ավիացիոն բունկեր	-118.6		-118.6					
1.4	Արտահանում	-110.3		-3.4		-0.3			-106.6
1.5	Պահեստում փոփոխություններ	-39.6	-0.1	-34.2	-5.3				
1	Համախառն ներքին սպառում	3,854.7	13.7	652.7	2,250.3	330.4	705.9		-98.3
2	Փոխակերպում-մուտքեր	-1,345.6			-639.7		-705.9		
2.1	Ատոմային էլեկտրակայաններ	-705.9					-705.9		
2.2	Ջերմաէլեկտրակայաններ (կոնդենսացիոն)	-638.6			-638.6				
2.3	Համակցված արտադրության էլեկտրակայաններ (կոգեներացիա)	-1.1			-1.1				
2.4	Այլ								
3	Փոխակերպում-արդյունք	552.7						0.3	552.4
3.1	Ատոմային էլեկտրակայաններ	233.0							233.0
3.2	Ջերմաէլեկտրակայաններ (կոնդենսացիոն)	319.3						0.3	319.0
3.3	Համակցված արտադրության էլեկտրակայաններ (կոգեներացիա)	0.5							0.5
3.4	Այլ								
4	Փոխանակում և փոխանցում, վերադարձ					-220.9		16.1	204.8
4.1	Հիդրոէլեկտրակայաններ (խոշոր)					-81.0			81.0
4.2	Փոքր հիդրոէլեկտրակայաններ					-60.5			60.5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.3	Հողմային էլեկտրակայաններ					-0.2			0.2
4.4	Արևային էլեկտրակայաններ					-79.1		16.1	63.1
5	Սպառում էներգետիկայի ոլորտում (սեփական կարիքների համար)	-37.8			-6.2				-31.6
5.1	Ատոմային կայաններ	-17.0							-17.0
5.2	Ջերմակայաններ	-11.8							-11.8
5.3	Հիդրոկայաններ	-2.5							-2.5
5.4	Հողմային կայաններ	0.0							0.0
5.5	Գազատրանսպորտային համակարգ	-6.2			-6.2				
5.6	Այլ կայաններ	-0.4							-0.4
6	Կորուստներ բաշխման և հաղորդման ընթացքում	-165.1			-114.3				-50.8
7	Վերջնական սպառման համար հասանելի ծավալ	2,858.9	13.7	652.7	1,490.1	109.5		16.4	576.5
7.1	Ոչ էներգետիկ նպատակներով վերջնական սպառում	80.8	0.6	80.1		0.1			
7.1.1	Քիմիական արդյունաբերություն	0.0		0.0					
7.1.2	Այլ ոլորտներ	80.8	0.6	80.1		0.1			
7.2	Էներգետիկ նպատակներով վերջնական սպառում	2,778.1	13.1	572.6	1,490.1	109.4		16.4	576.5
7.2.1	Արդյունաբերության ոլորտ	412.3	0.0	11.2	242.6	0.0		0.3	158.2
7.2.1.1	Սև մետալուրգիա	26.9		0.0	15.6				11.4
7.2.1.2	Քիմիական արդյունաբերություն (ներառյալ նավթաքիմիան)	2.9		0.1	1.3				1.5
7.2.1.3	Գունավոր մետալուրգիա	16.1			1.0	0.0			15.1
7.2.1.4	Ոչ մետաղական հանքային արտադրանք	141.2	0.0	0.1	122.0				19.1
7.2.1.5	Տրանսպորտային սարքավորումներ	0.0							0.0
7.2.1.6	Մեքենաշինություն	3.2		0.0	1.0	0.0			2.1

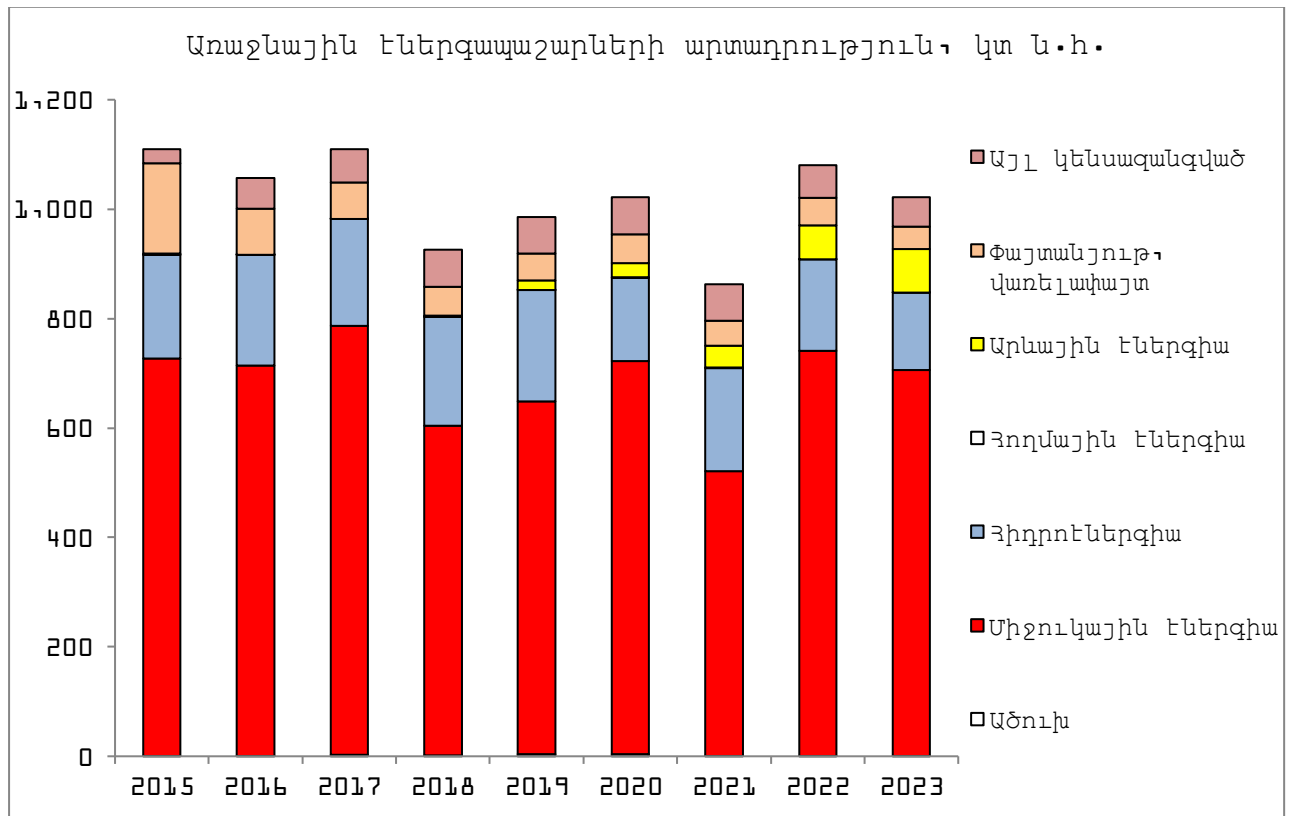
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7.2.1.7	Հանքագործական արդյունաբերություն	87.7		7.9	7.9	0.0			71.9
7.2.1.8	Մանրամթերք, խմիչքներ, ծխախոտ	98.7		0.0	74.4	0.0			24.3
7.2.1.9	Թուղթ, թղթե արտադրատեսակներ և պոլիգրաֆիա	8.1		0.0	5.8				2.3
7.2.1.10	Փայտ և փայտե արտադրատեսակներ	0.0							0.0
7.2.1.11	Մանածագործական, հագուստի և կաշվե արտադրատեսակներ	3.6			1.6				1.9
7.2.1.12	Շինարարություն	18.2		3.0	10.8				4.4
7.2.1.13	Վերը չթվարկված (արդյունաբերություն)	5.7		0.0	1.2			0.3	4.2
7.2.2	Տրանսպորտի ոլորտ	878.4		530.7	340.4				7.3
7.2.2.1	Երկաթգիծ, մետրոպոլիտեն, այլ էլեկտրական տրանսպորտ	5.3							5.3
7.2.2.2	Ճանապարհային տրանսպորտ	871.0		530.7	340.4				
7.2.2.3	Ավիացիա	1.4							1.4
7.2.2.4	Այլ (տրանսպորտ)	0.7							0.7
7.2.3	Տնային տնտեսություններ	988.9	12.5	5.2	667.5	107.3		8.0	188.4
7.2.4	Գյուղատնտեսություն	102.9		15.9	72.6				14.4
7.2.5	Ծառայություններ	395.5	0.6	9.6	167.0	2.1		8.0	208.2
7.3	Վիճակագրական շեղում	0.0			0.0				0.0

Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշիռը 2023 թվականի համար, ՄԷԳ ձևաչափով, ագրեգացված, (հազար տ ն. հ.)

h/h	Հայաստանի էներգետիկ հաշվեկշիռ, ՄԷԳ, 2023թ.	Ածուխ	Նավթամթերք	Բնական գազ	Միջուկային	Հիդրո	Երկրաջերմային	Արևային, Հողմային, Այլ	Կենսազանգված և թափոններ	Էլեկտրական էներգիա	Ջերմային	Ընդամենը
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Արտադրություն	0.0			705.9	141.5		79.3	95.2			1021.9
1.2	Ներմուծում	13.8	809.0	2,255.6					14.6	8.4		3,101.3
1. 3	Արտահանում		-3.4						-0.3	-106.6		-110.3
1. 4	Միջազգային ավիացիոն բուկետներ		-118.6									-118.6
1.5	Պահեստում փոփոխություններ	-0.1	-34.2	-5.3								-39.6
1	Ընդամենը առաջնային էներգիայի մատակարարում	13.7	652.7	2,250.3	705.9	141.5		79.3	109.5	-98.3		3,854.7
2	Փոխանցումներ											
3	Վիճակագրական շեղում			0.0						0.0		0.0
4	Փոխակերպման գործընթացներ			-639.7	-705.9	-141.5		-79.3		757.2	16.4	-792.9
4.1	Էլեկտրական կայաններ			-638.6	-705.9	-141.5		-33.1		726.5		-792.2
4.2	Ինքնավար էլեկտրական կայաններ							-30.2		30.2		
4.3	Համակցված արտադրության էլեկտրական կայաններ (կոգեներացիա)			-1.1						0.5		-0.6
4.4	Ինքնավար համակցված արտադրության էլեկտրական կայաններ (կոգեներացիա)											
4.5	Ջերմային կայաններ										0.3	
4.6	Ինքնավար ջերմային կայաններ							-16.1			16.1	
4.7	Այլ կայաններ											
5	Սպառում էներգետիկայի ոլորտում (սեփական կարիքների համար)			-6.2						-31.6		-37.8
6	Բաշխման կորուստներ			-114.3						-50.8		-165.1
7	Ընդամենը վերջնական սպառում	13.7	652.7	1,490.1					109.5	576.5	16.4	2,858.9
7.1	Էներգետիկ նպատակներով վերջնական սպառում	13.1	572.6	1,490.1					109.4	576.5	16.4	2,778.1
7.1.1	Արդյունաբերության ոլորտ	0.0	11.2	242.6					0.0	158.2	0.3	412.3
7.1.1.1	Սև մետալուրգիա		0.0	15.6						11.4		26.9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7.1.1.2	Քիմիական արդյունաբերություն (ներառյալ նավթաքիմիան)		0.1	1.3						1.5		2.9
7.1.1.3	Գունավոր մետալուրգիա			1.0					0.0	15.1		16.1
7.1.1.4	Ոչ մետաղական հանքային արտադրանք	0.0	0.1	122.0						19.1		141.2
7.1.1.5	Տրանսպորտային սարքավորումներ									0.0		0.0
7.1.1.6	Մեքենաշինություն		0.0	1.0					0.0	2.1		3.2
7.1.1.7	Հանքագործական արդյունաբերություն		7.9	7.9					0.0	71.9		87.7
7.1.1.8	Մենդարներ, խմիչքներ, ծխախոտ		0.0	74.4					0.0	24.3		98.7
7.1.1.9	Թուղթ, թղթե արտադրատեսակներ և պոլիգրաֆիա		0.0	5.8						2.3		8.1
7.1.1.10	Փայտ և փայտե արտադրատեսակներ									0.0		0.0
7.1.1.11	Մանածագործական, հագուստի և կաշվե արտադրատեսակներ			1.6						1.9		3.6
7.1.1.12	Շինարարություն		3.0	10.8						4.4		18.2
7.1.1.13	Վերը չթվարկված (արդյունաբերություն)		0.0	1.2						4.2	0.3	5.7
7.1.2	Տրանսպորտի ոլորտ		530.7	340.4						7.3		878.4
7.1.2.1	Երկաթգիծ, մետրոպոլիտեն, այլ էլեկտրական տրանսպորտ									5.3		5.3
7.1.2.2	Ճանապարհային տրանսպորտ		530.7	340.4								871.0
7.1.2.3	Ավիացիա									1.4		1.4
7.1.2.4	Այլ (տրանսպորտ)									0.7		0.7
7.1.3	Այլ ոլորտներ	13.1	30.7	907.1					109.4	411.0	16.1	1,487.4
7.1.3.1	Տնային տնտեսություններ	12.5	5.2	667.5					107.3	188.4	8.0	988.9
7.1.3.2	Գյուղատնտեսություն		15.9	72.6						14.4		102.9
7.1.3.3	Ծառայություններ	0.6	9.6	167.0					2.1	208.2	8.0	395.5
7.2	Ոչ էներգետիկ նպատակներով վերջնական սպառում	0.6	80.1						0.1			80.8
7.2.1	Քիմիական արդյունաբերություն		0.0									0.0
7.2.2	Այլ ոլորտներ	0.6	80.1						0.1			80.8

**Հայաստանի Հանրապետության 2015-2023թթ. էներգետիկ հաշվեկշիռներում ներառված
ցուցանիշների փոփոխման դինամիկան**

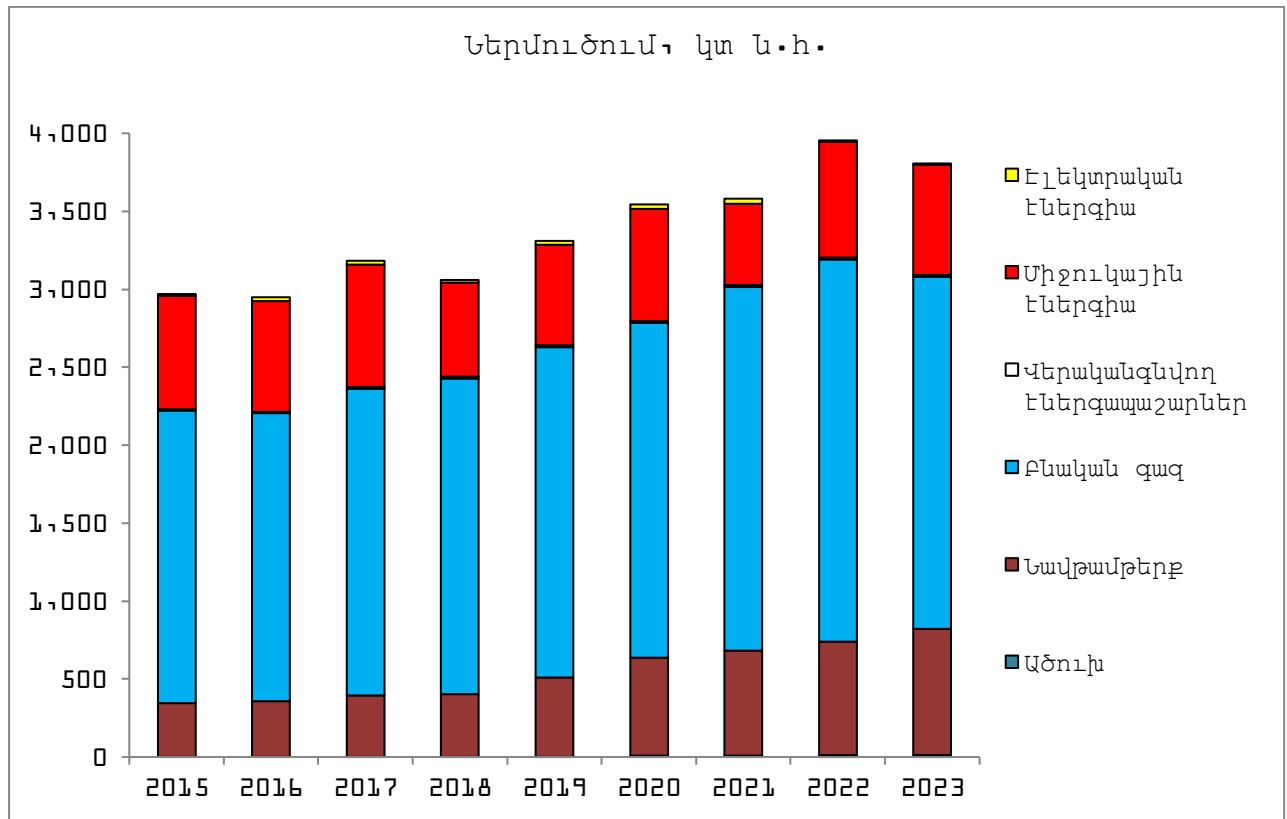


Առաջնային էներգապաշարների ներքին արտադրության հիմնական աղբյուր են հանդիսանում միջուկային էներգիան և հիդրոէներգիան, որոնց մասնաբաժինը 2023թ. կազմել է համապատասխանաբար 69.1% և 13.8%: ՀԷԿ-երի արտադրած էներգիայի ծավալներն նվազել են նախորդ տարվա նկատմամբ:

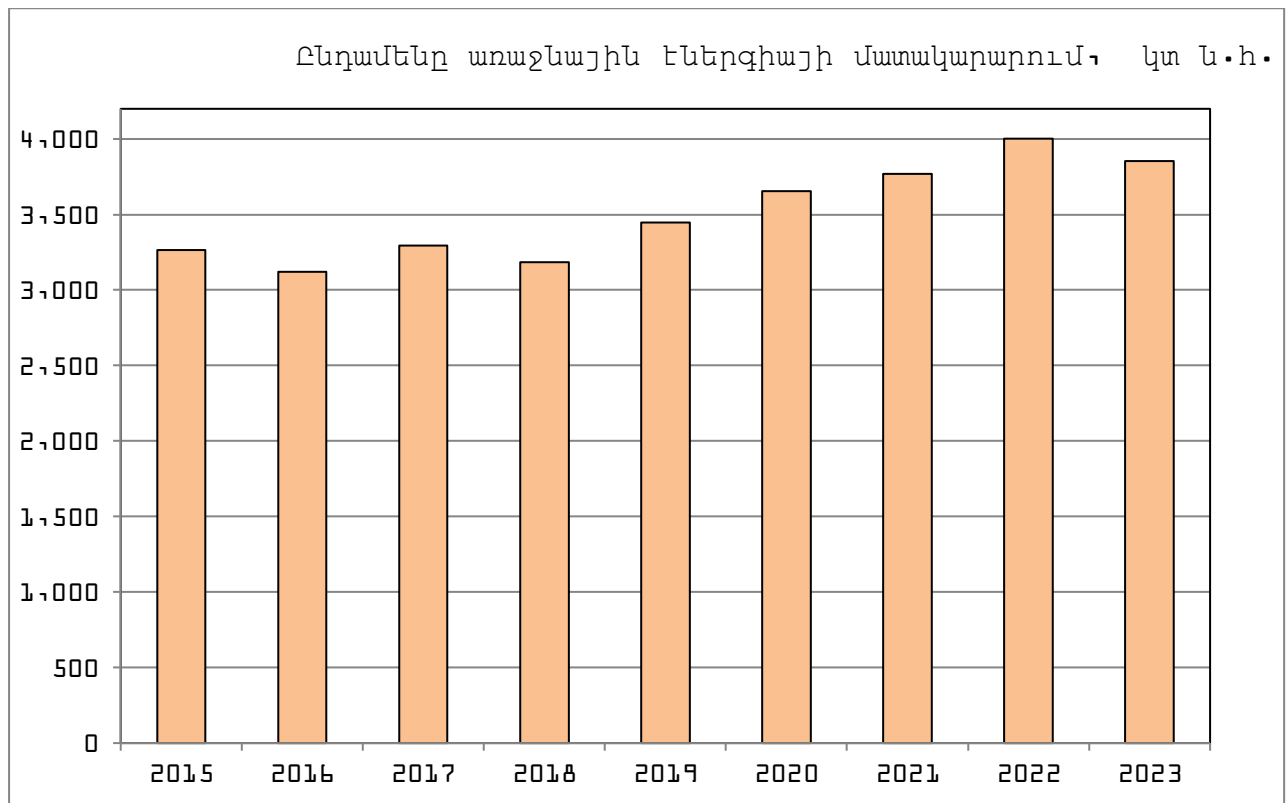
2015-2016թ. տվյալները վերականգնվող էներգիայի արտադրման վերաբերյալ հավաստի չեն, քանի որ այդ տարիների վառելափայտից, այլ կենսազանգվածից (աթար) և արևային տեղակայանքներից էներգիայի արտադրության ծավալները գերազանահատված էին: Սկսած 2017թ.-ից ՀՀ վիճակագրական կոմիտեի կողմից իրականացվում է տնային տնտեսություններում սպառված վառելափայտի և այլ կենսազանգվածի ծավալների ճշգրտում: Վերլուծության արդյունքում պարզվել է, որ տնային տնտեսություններում վառելափայտի սպառման ծավալները 2018-2023թթ. ընթացքում գտնվել են գրեթե նույն մակարդակում՝ շուրջ 47.3 կտ ն. հ. : Էներգետիկ նպատակով աթարի սպառման ծավալները նույն ժամանակահատվածում կազմել են շուրջ 63.8 կտ ն. հ. :

Զգալի աճել են արևային էներգիայի արտադրության ծավալները՝ ֆոտովոլտային և արևային ջրատաքացուցիչներով տեղակայանքների զարգացման խրախուսման արդյունքում: Համեմատության համար նշենք, որ եթե 2022թ. արևային տեխնոլոգիաների

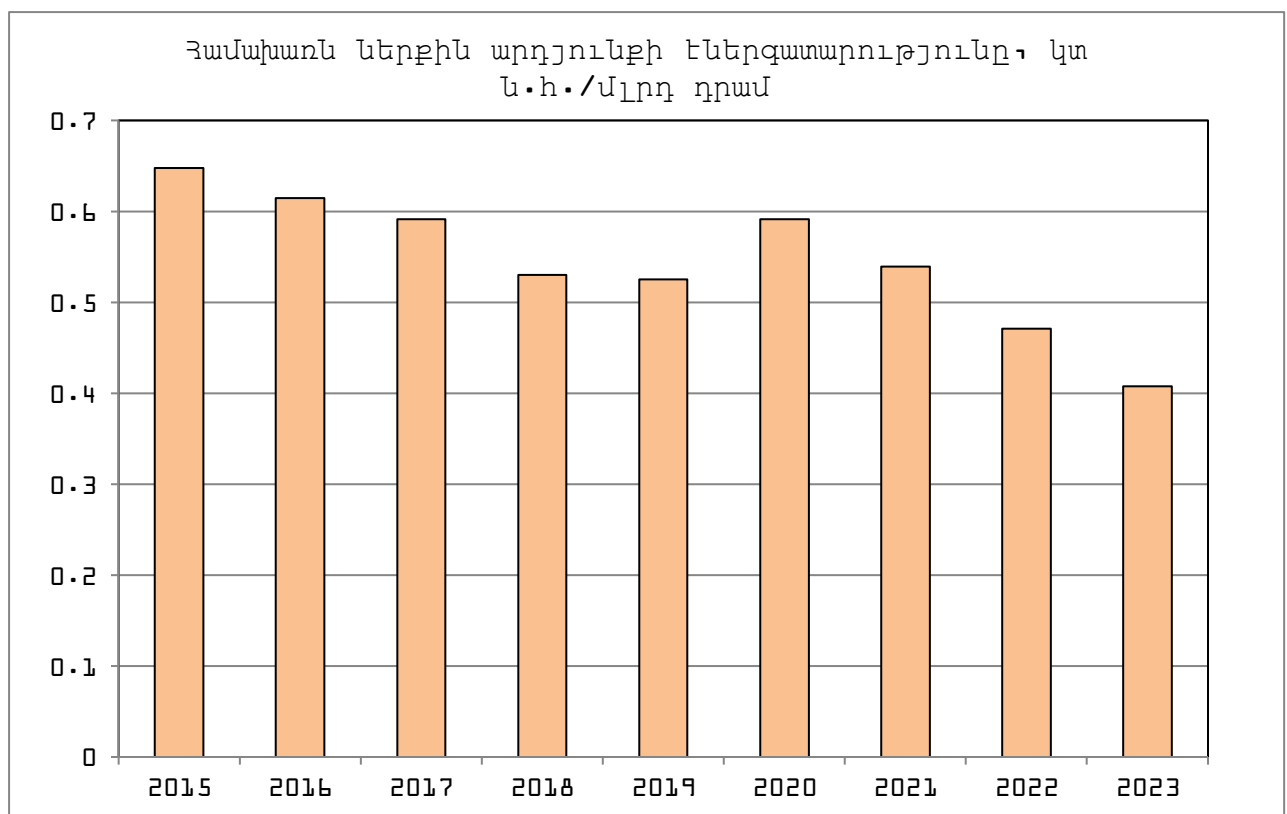
կիրառմամբ էներգիայի արտադրության մասնաբաժինը կազմում էր 5.7%, ապա 2023թ. այն ավելացել է մինչև 7.7%:



Հայաստանը շարունակում է մնալ ներմուծվող էներգապաշարներից մեծ կախվածություն ունեցող երկիր: 2023թ. ներմուծվող էներգապաշարների ծավալները կազմել են 73.5% առաջնային էներգիայի մատակարարման նկատմամբ: 2023թ. էներգապաշարների ներմուծումը պակասել է 3.5% 2022թ. նկատմամբ, ինչը հիմնականում պայմանավորված է բնական գազի ներմուծման ծավալների նվազեցմամբ:

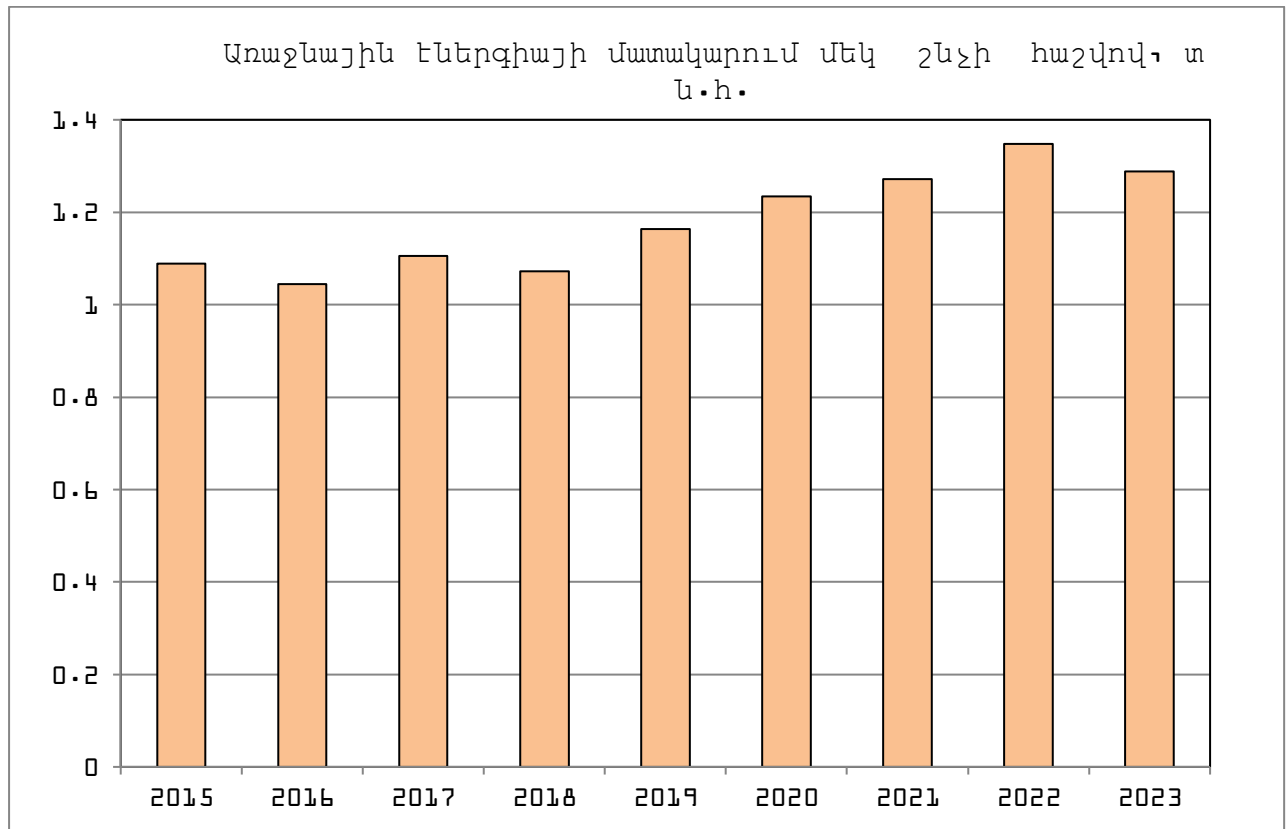


2023թ. առաջնային էներգիայի մատակարարման ծավալը նվազել է 3.7% 2022 թ. նկատմամբ:

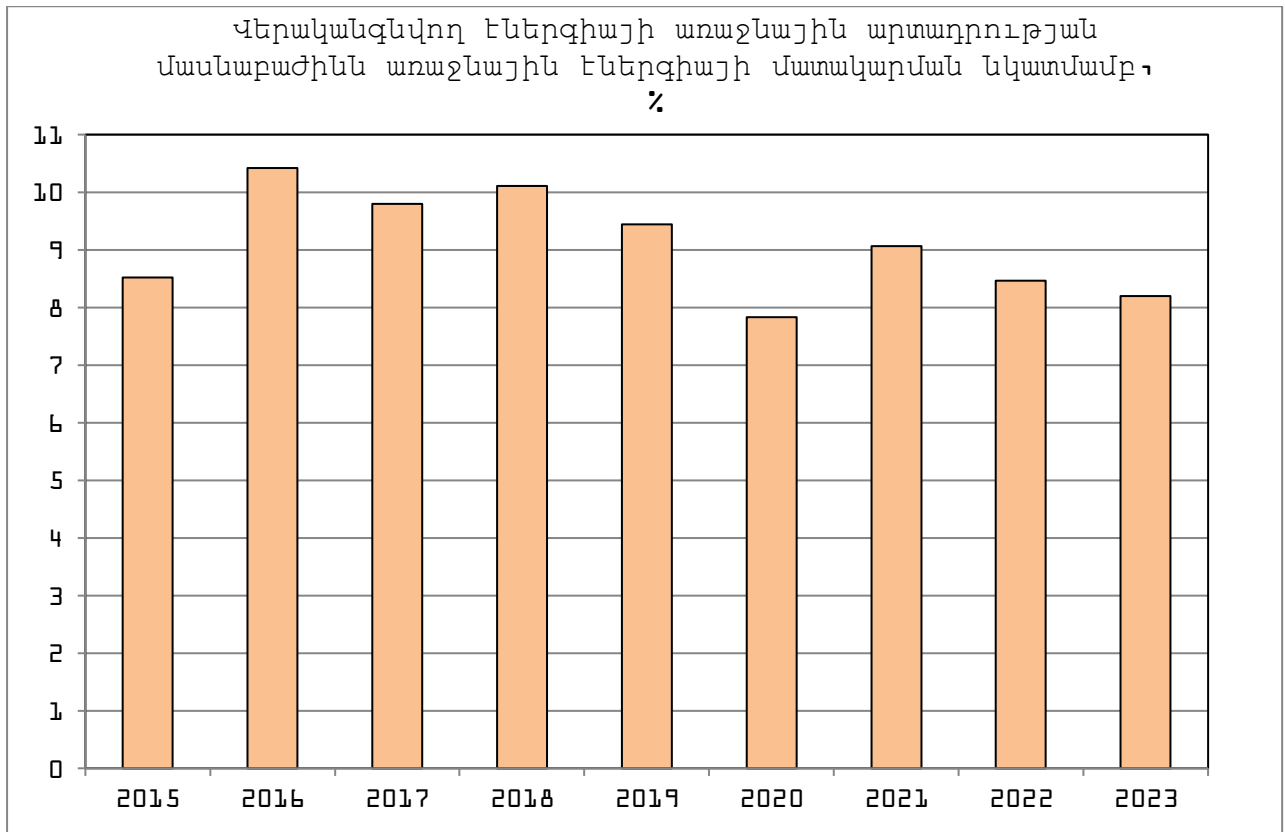


Ինչպես երևում է բերված գրաֆիկներից 2015-2019թթ. տեղի է ունեցել համախառն ներքին արդյունքի էներգատարության անընդհատ նվազում, բացառությամբ 2020թ: 2023թ. արձանագրվում է էներգատարության 13.4% նվազում 2022թ. նկատմամբ: Նման

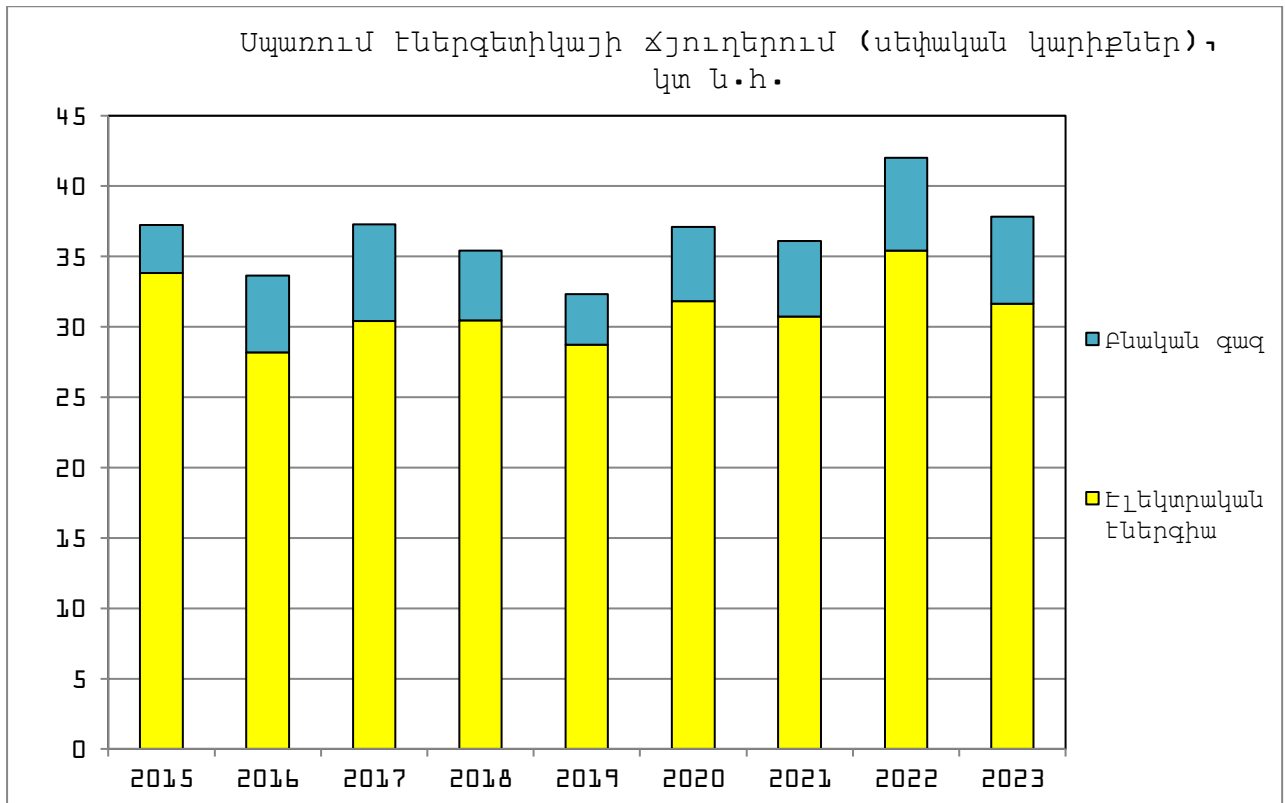
նվազման պատճառն է համախառն ներքին արդյունքի (ՀՆԱ) 11.2%-ով աճը (համաձայն «Հայաստանի վիճակագրական տարեգիրք, 2024» «11.10. Համախառն ներքին արդյունքի արտադրությունը» ենթաբաժնի ՀՆԱ-ն 2022թ. կազմել է 8501.44 միլիարդ դրամ, իսկ 2023թ.՝ 9453.175 միլիարդ դրամ):



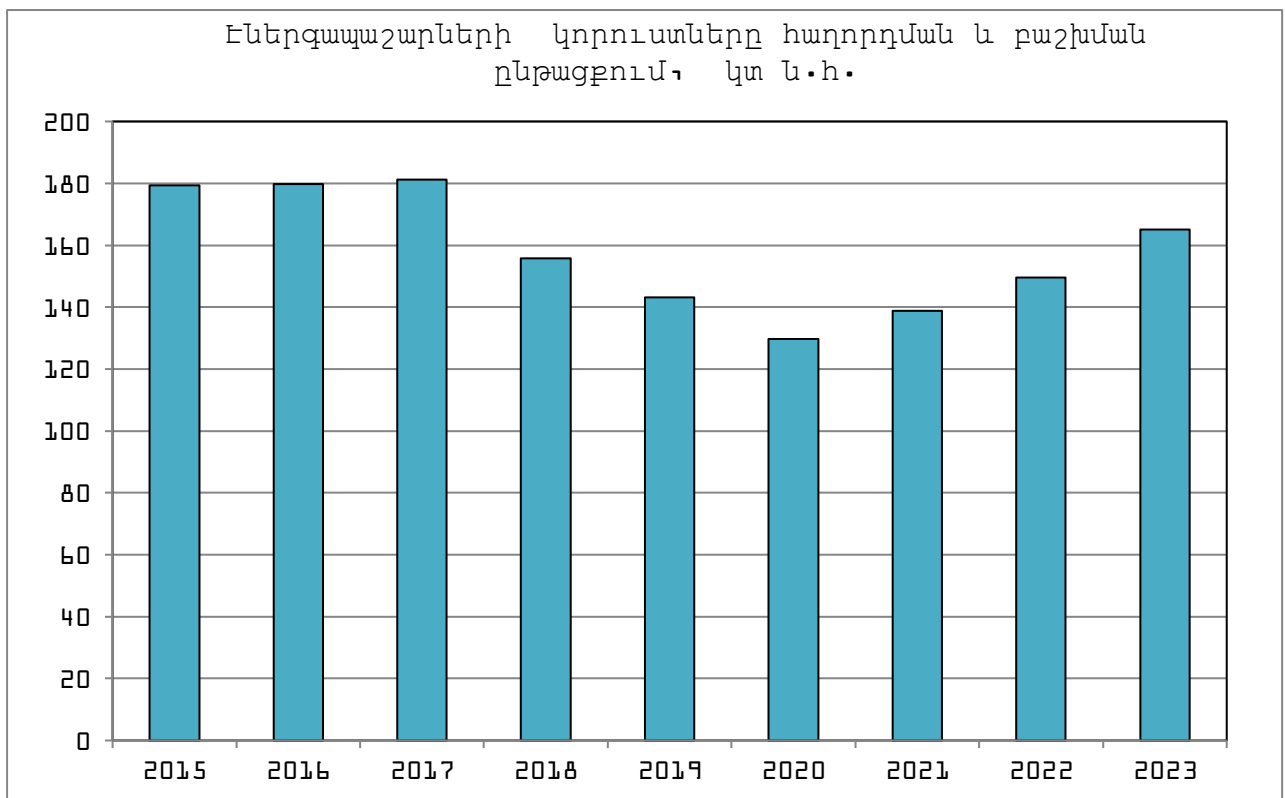
2023թ. դիտվում է նաև մեկ շնչի հաշվով առաջնային էներգիայի համախառն մատակարարման նվազում՝ 4.4% 2022թ. նկատմամբ:



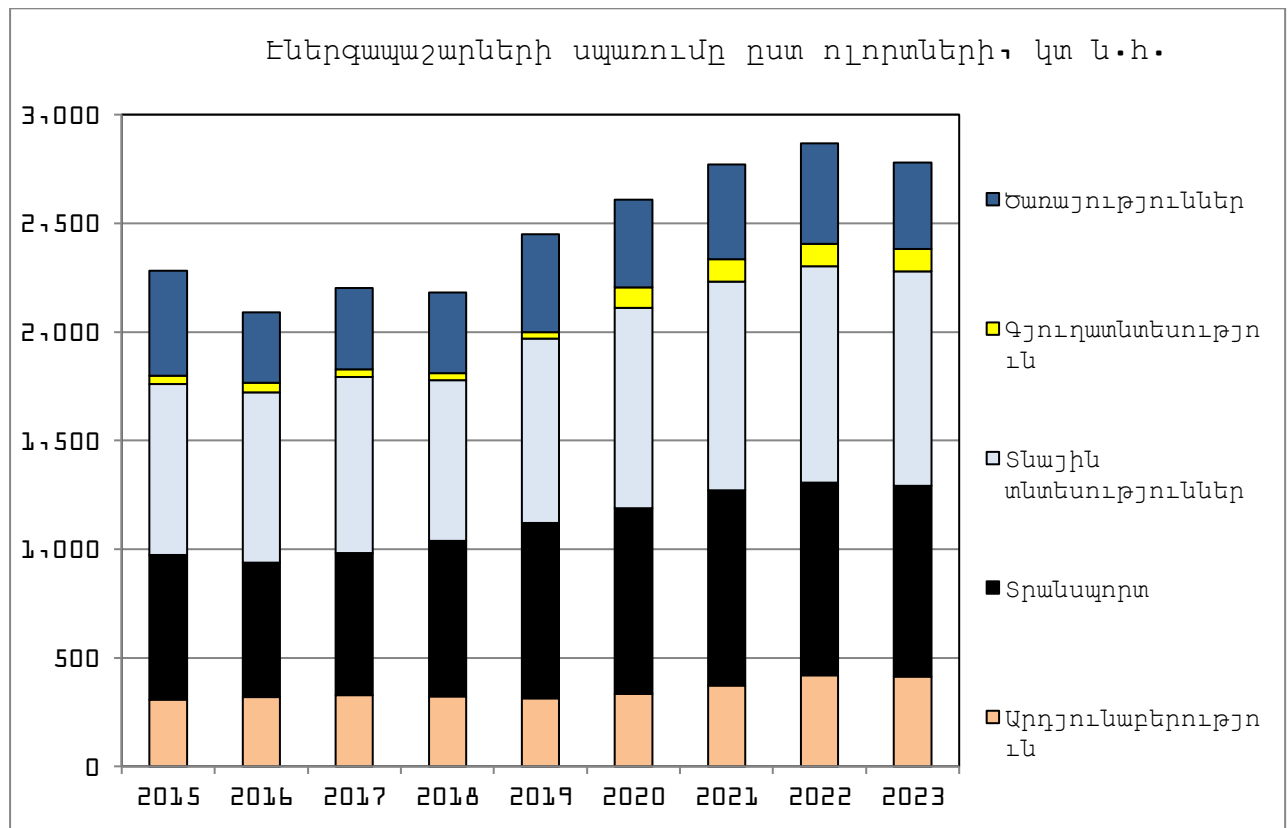
Ինչպես արդեն նշվել էր, 2015-2016թթ.-ի տվյալները հավաստի չեն, քանի որ այդ տարիներին վառելափայտից, այլ կենսազանգվածից (աթար) և արևային տեղակայանքներից էներգիայի արտադրության ծավալները գերազնահատված էին: 2017-2019թթ. վերոնշված էներգապաշարների ծավալների ճշտման արդյունքում դիտվում է առաջնային էներգիայի մատակարարման նկատմամբ վերականգնվող էներգիայի արտադրության մասնաբաժնի նվազում: 2020թ. այդ նվազումը ունի խիստ արտահայտված տեսք՝ ՀԷԿ-երի արտադրանքի նվազեցման արդյունքում: 2021թ. վերականգնվող էներգիայի արտադրության մասնաբաժնը աճել է, ինչը պայմանավորված է ՀԷԿ-երի և արևային կայանների արտադրանքի ավելացմամբ: Սակայն 2023թ. նկատվում է վերականգնվող էներգիայի արտադրության մասնաբաժնի նվազում արևային էներգիայի արտադրության ծավալների աճմանը զուգընթաց, ինչը պայմանավորված է առաջնային էներգիայի մատակարարման և ՀԷԿ-երի արտադրանքի նվազմամբ:



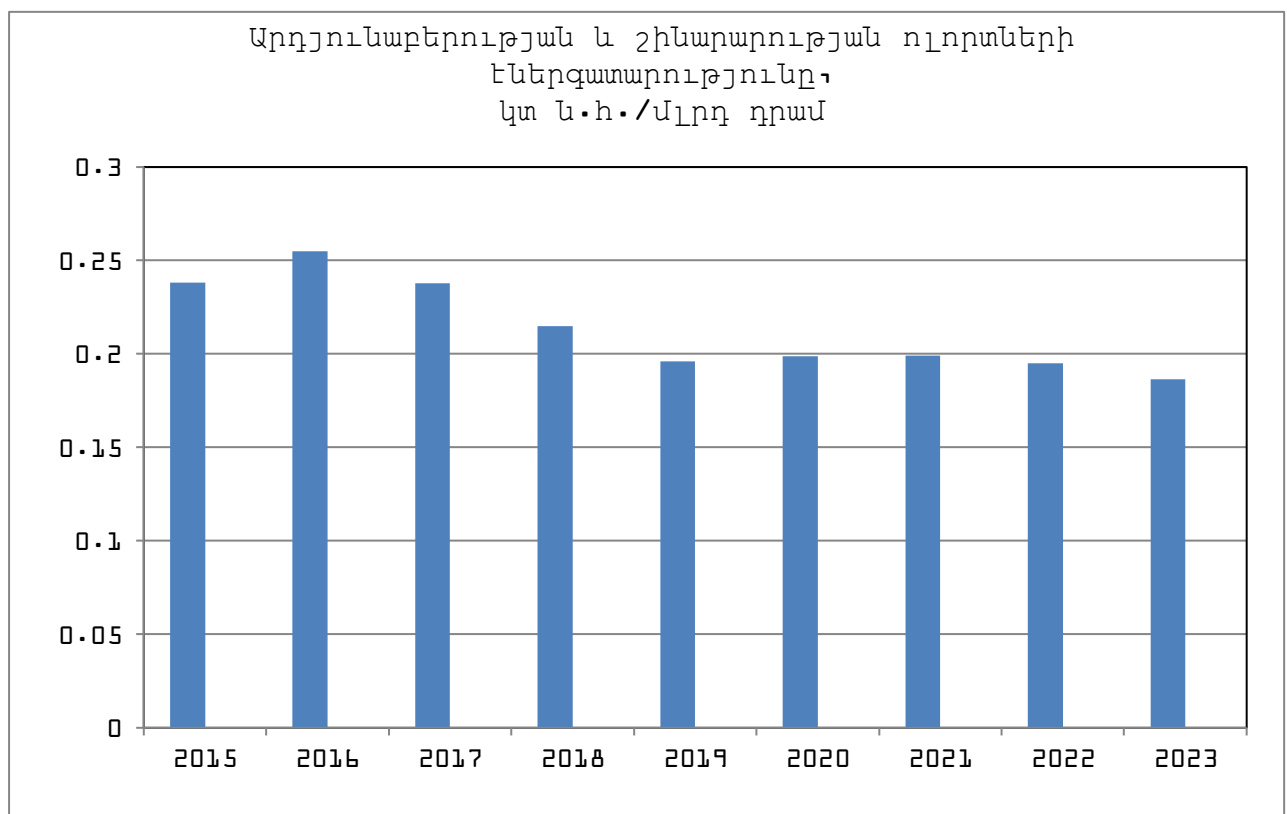
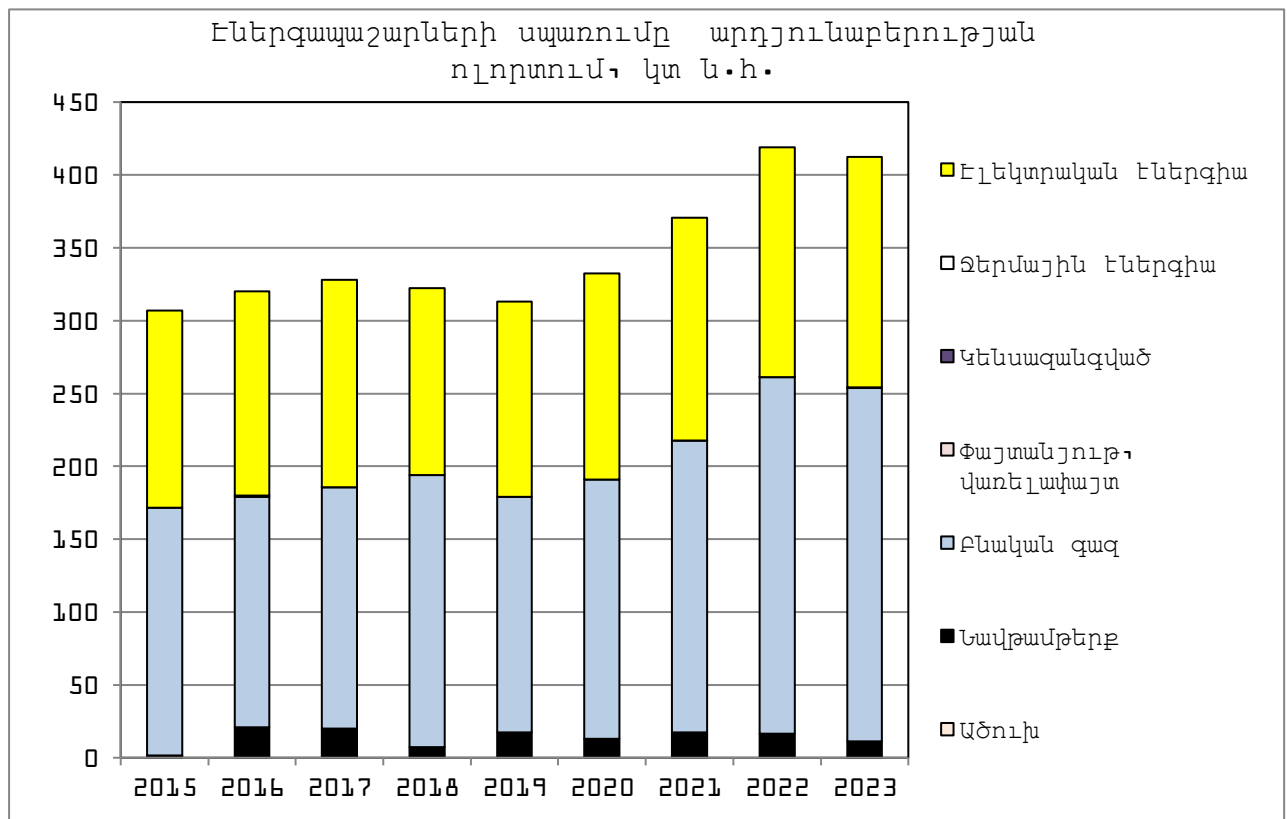
2023թ. դիտվում է սեփական կարիքների վրա էներգակիրների ընդհանուր ծախսի որոշակի նվազում 2022թ. նկատմամբ՝ բնական գազի դեպքում նվազել է 6.0%-ով, իսկ էլեկտրական էներգիայի ոլորտում նվազել է 10.7%-ով: Այդ նվազումը պայմանավորված է 2023թ. որոշ ԶԷԿ-երի, ինչպես նաև ՀԱԷԿ-ի արտադրանքի նվազմամբ:



Էներգապաշարների կորուստները 2023թ. աճել են 10.4%-ով 2022թ. նկատմամբ, ինչը պայմանավորված է բնական գազի բաշխման և հաղորդման համակարգում կորուստների ավելացմամբ:

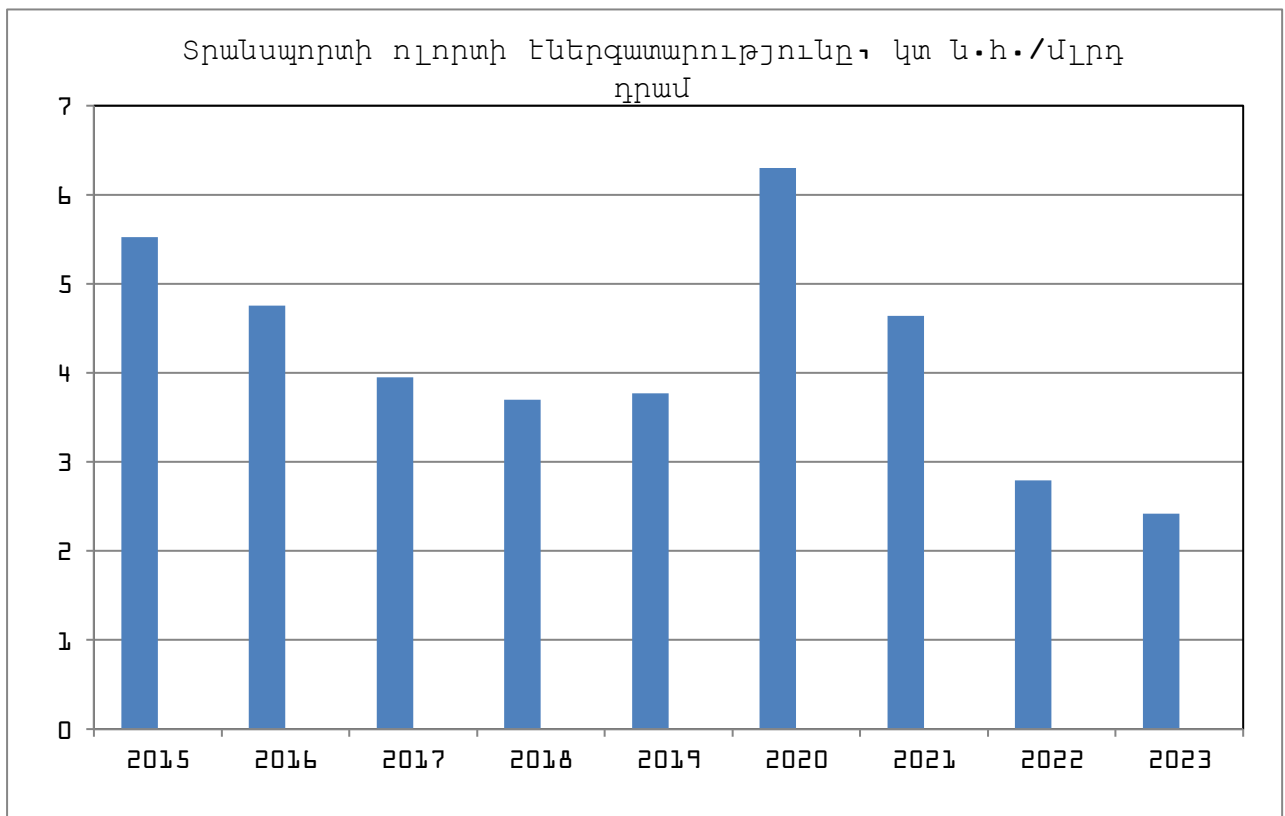
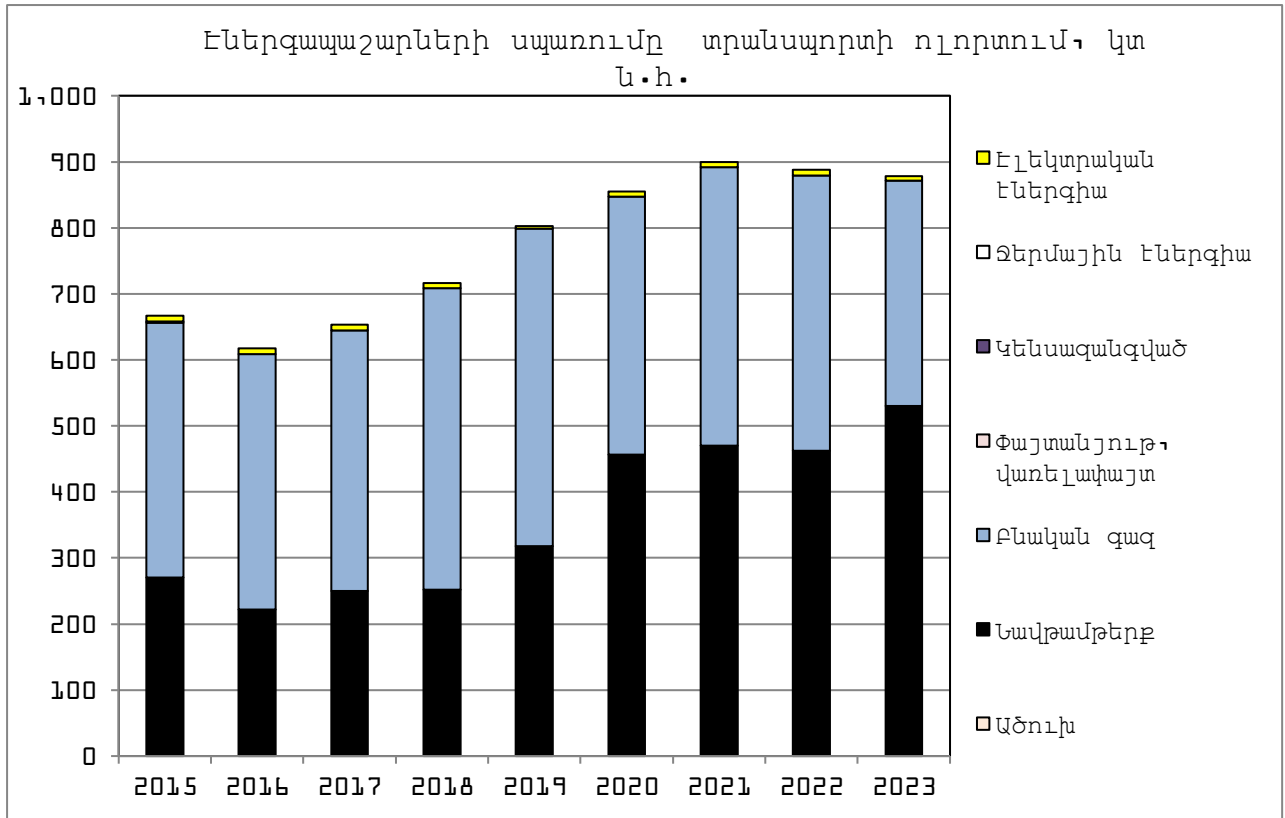


2023թ. էներգիայի սպառման խոշոր ոլորտ է հանդիսացել տնային տնտեսությունները՝ 35.6% ընդհանուր էներգետիկ նպատակով վերջնական սպառման ծավալների օգտագործման նկատմամբ: Տրանսպորտի ոլորտի մասնաբաժինը կազմել է 31.6%, ծառայությունների ոլորտի մասնաբաժինը՝ 14.2%, արդյունաբերության ոլորտի մասնաբաժինը՝ 14. 8%, իսկ գյուղատնտեսության մասնաբաժինը կազմել է 3. 7%:



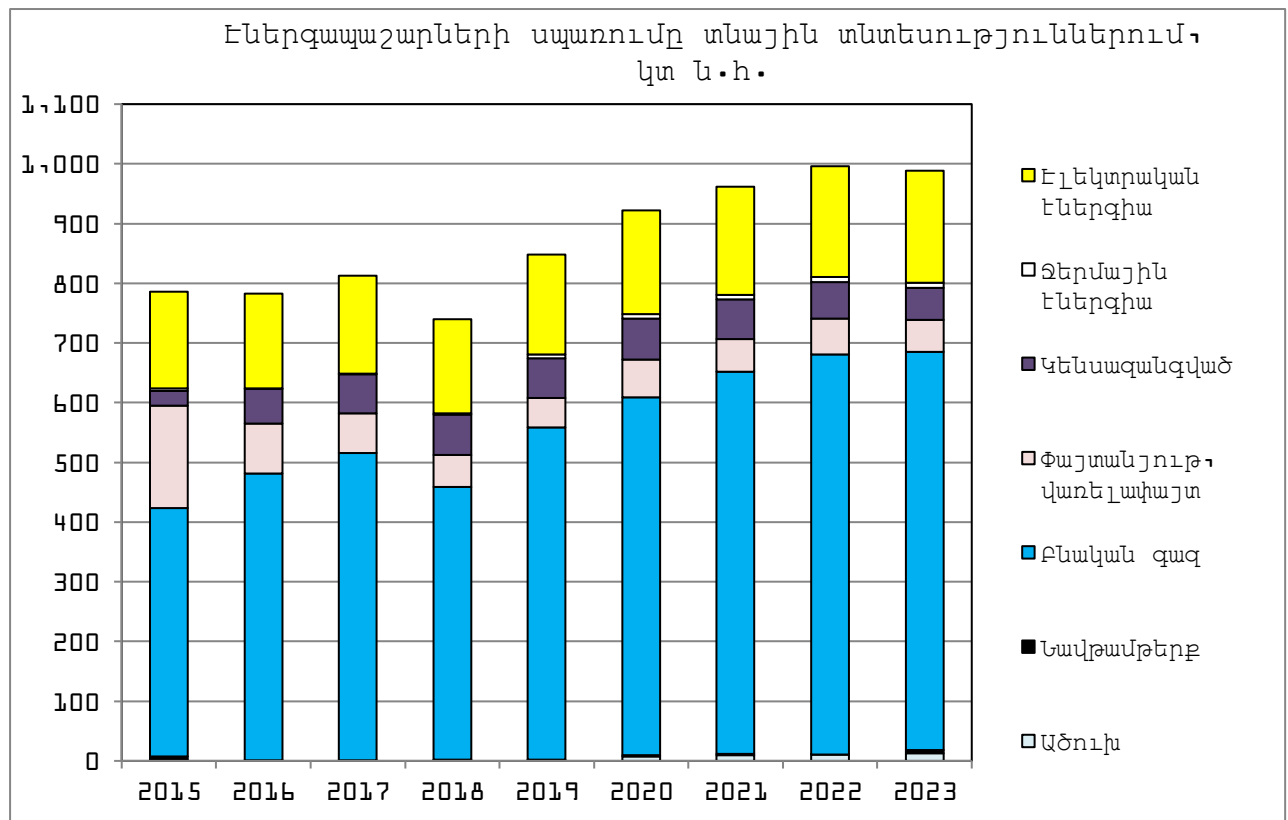
Արդյունաբերության՝ ներառյալ շինարարության ոլորտում 2023թ. դիտվում է էներգիայի սպառման որոշակի նվազում՝ 1.6% 2022թ.-ի նկատմամբ: Էներգիայի սպառման

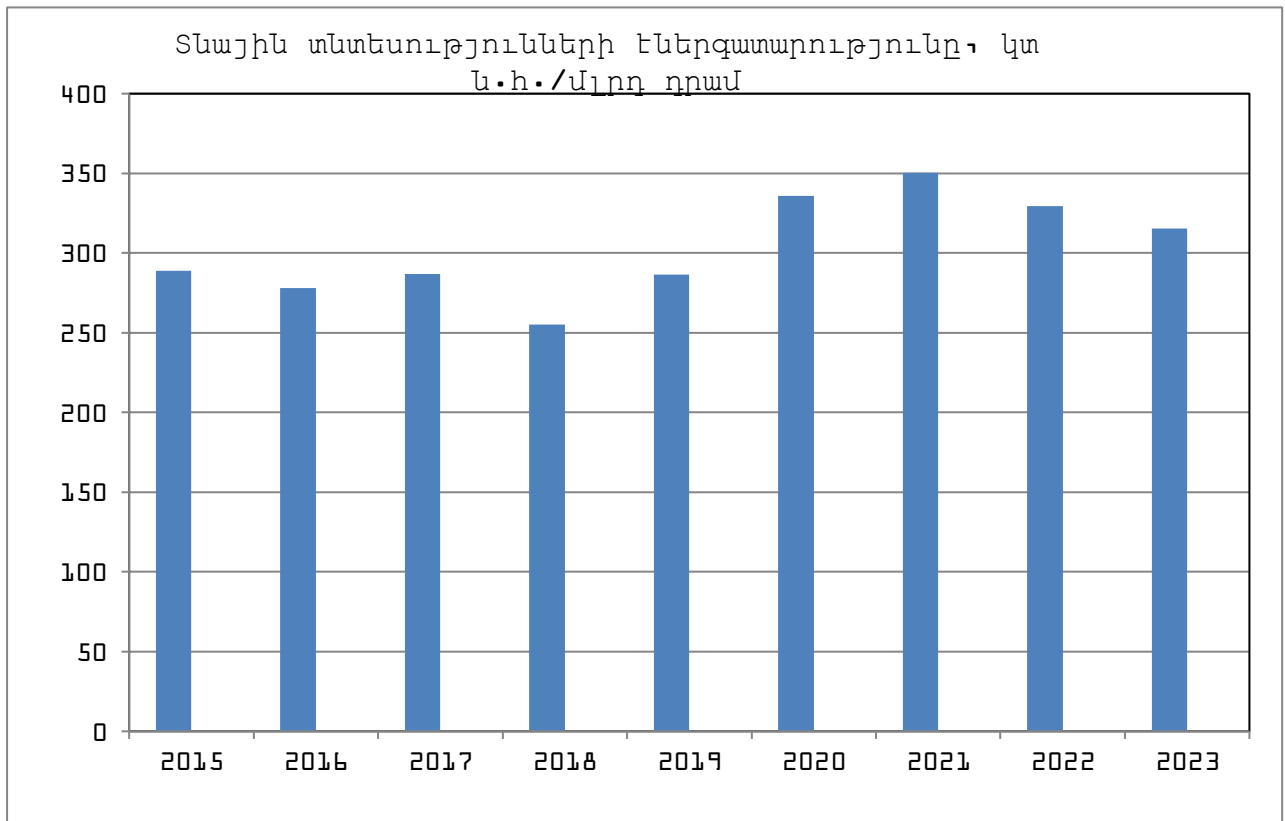
նվազումը պայմանավորված է նավթամթերքի սպառման ծավալների նվազմամբ:
Նվազել է այս ոլորտների էներգատարությունը՝ շուրջ 4.3%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ:



Տրանսպորտի ոլորտում 2023թ. դիտվում է էներգիայի սպառման նվազում՝ շուրջ 1.0% 2022թ.-ի նկատմամբ: Դա պայմանավորված է հիմնականում բնական գազի, որպես շարժիչային վառելիք օգտագործման ծավալների նվազմամբ:

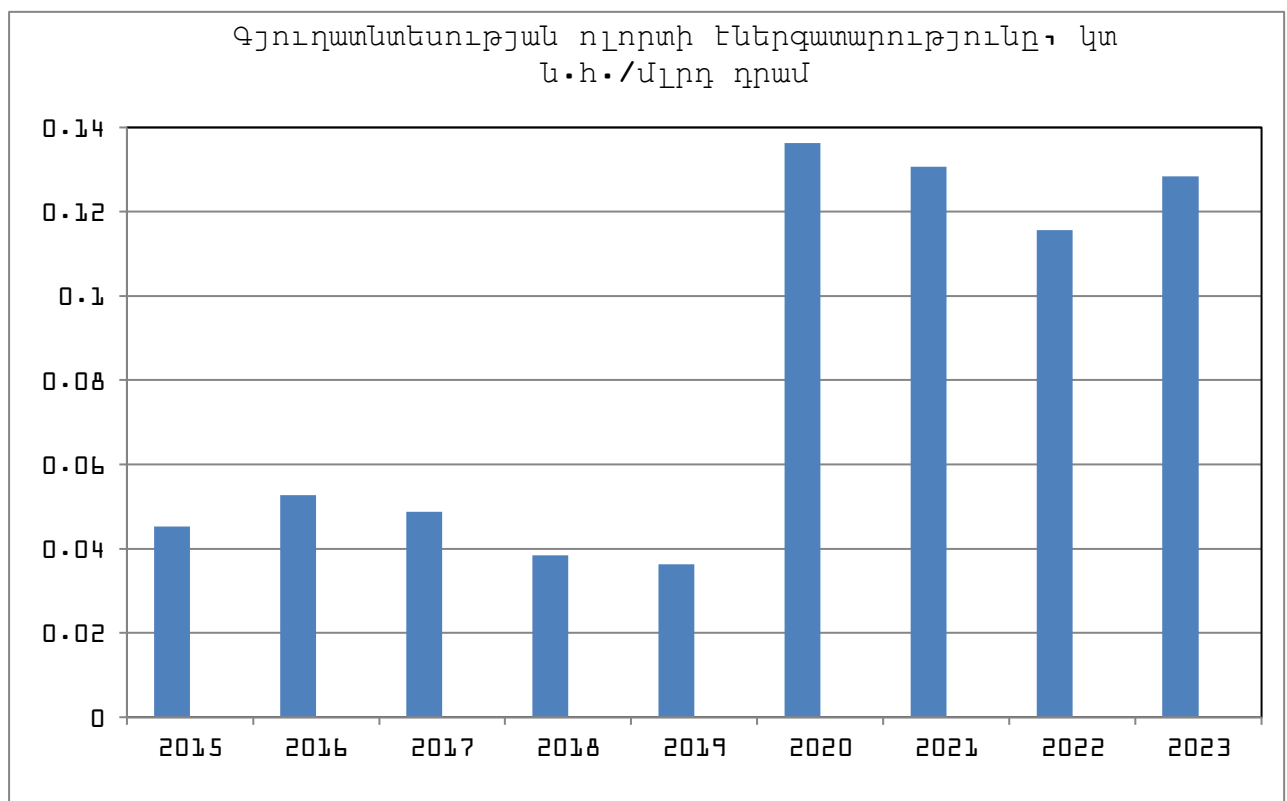
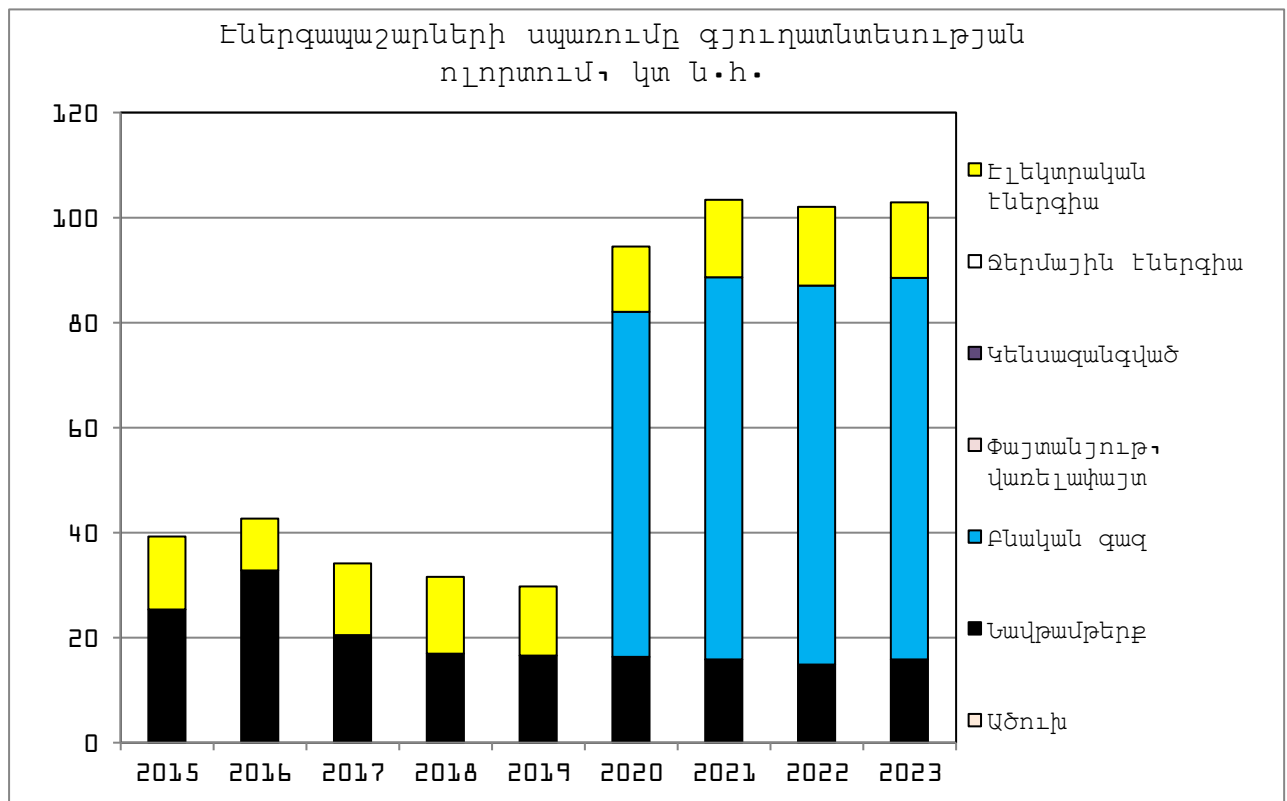
Տրանսպորտի ոլորտի էներգատարությունը նվազել է՝ շուրջ 13.3%-ով 2022թ. -ի նկատմամբ: Դա հիմնականում պայմանավորված է տրանսպորտի ոլորտի ավելացված արժեքի շուրջ 14.2% ավելացմամբ (համաձայն «Հայաստանի վիճակագրական տարեգիրք, 2024» «11.10. Համախառն ներքին արդյունքի արտադրությունը» ենթաբաժնի տրանսպորտի ոլորտի ավելացված արժեքը 2022թ. կազմել է 318.0 միլիարդ դրամ, իսկ 2023թ.՝ 363.2 միլիարդ դրամ):





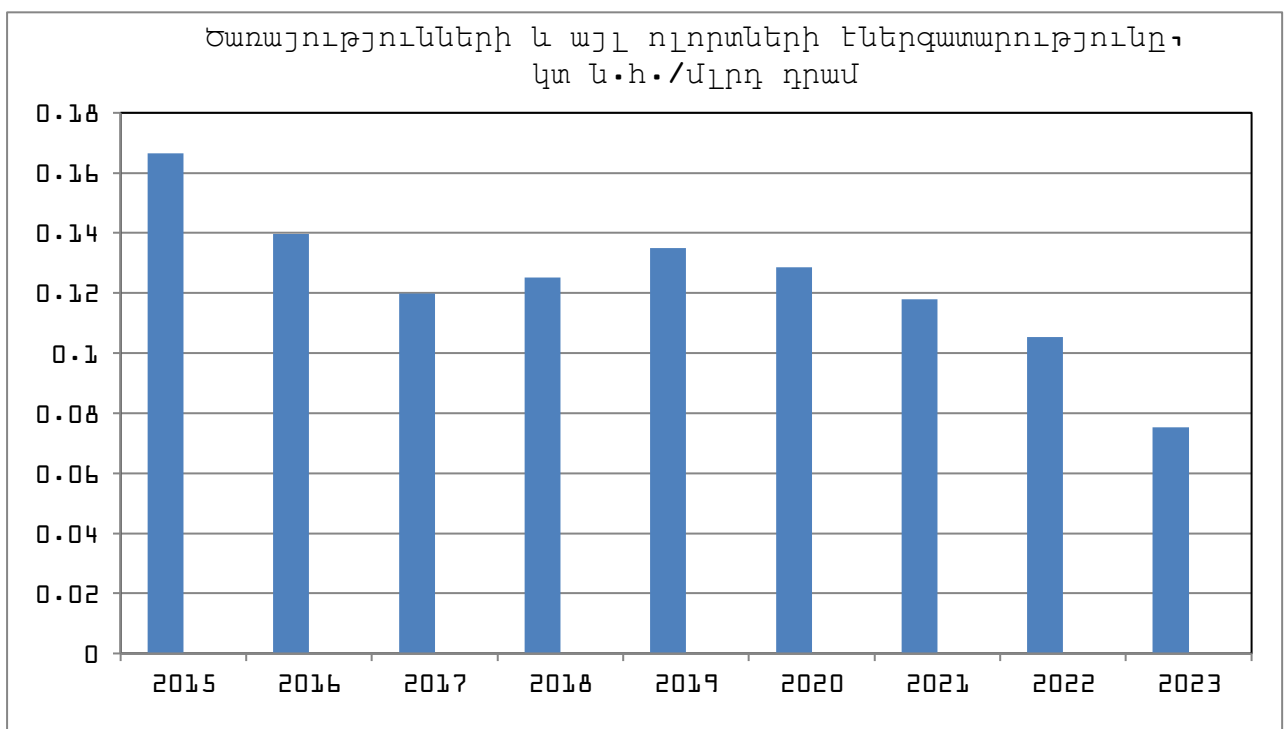
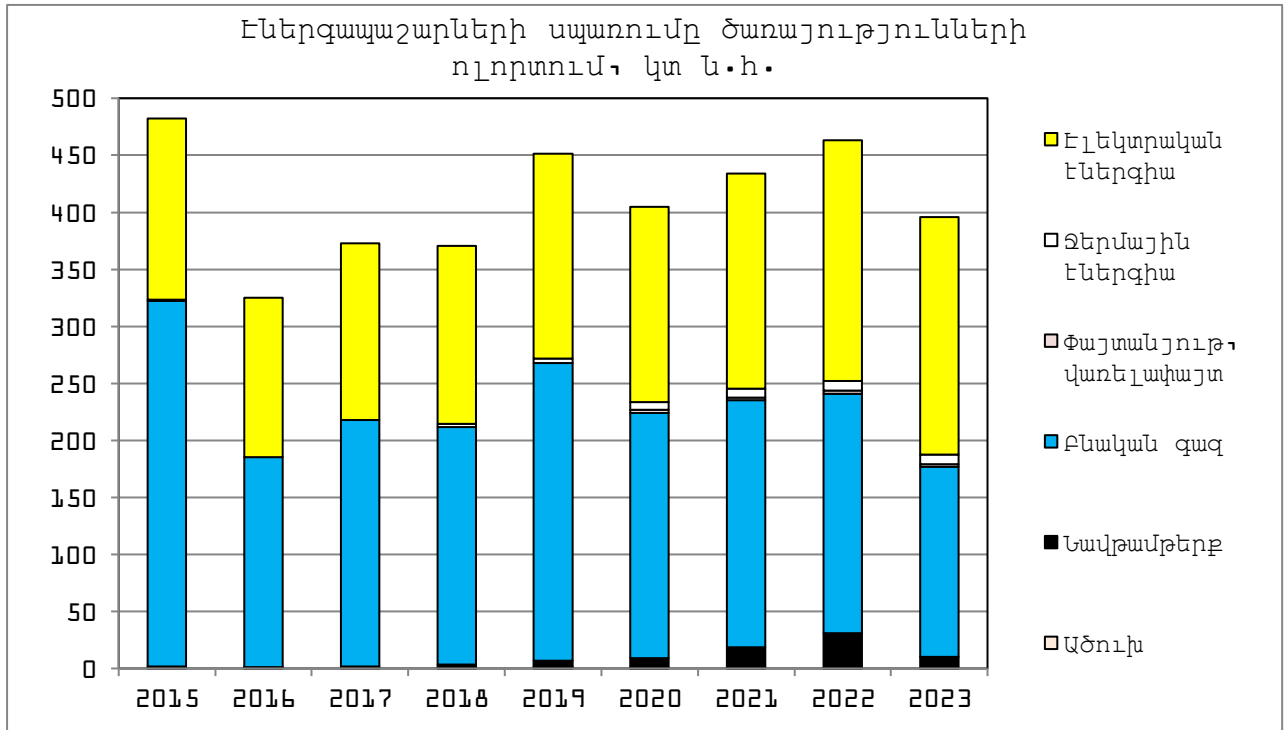
2023թ. տնային տնտեսություններում էներգապաշարների սպառումը նվազել է 0.7%-ով 2022թ. նկատմամբ: Դա հիմնականում պայմանավորված է վառելափայտի սպառման ծավալների 12.0% և կենսազանգվածի 10.3% նվազմամբ:

Տնային տնտեսությունների էներգատարությունը 2015-2017թթ. գտնվում էր գրեթե նույն մակարդակին՝ շուրջ 285 կտ ն.հ./մլրդ դրամ: 2019թ.-ից դիտվում է էներգատարության աճ մինչև 2021թ: 2023թ. նվազել է 4.4%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ: Դա հիմնականում պայմանավորված է էներգապաշարների սպառման նվազմամբ և տնային տնտեսությունների ոլորտի ավելացված արժեքի շուրջ 3.84% ավելացմամբ (համաձայն «Հայաստանի վիճակագրական տարեգիրք, 2024» «11.10. Համախառն ներքին արդյունքի արտադրությունը» ենթաբաժնի տնային տնտեսությունների ավելացված արժեքը 2022թ. կազմել է 3.02 միլիարդ դրամ, իսկ 2023թ.՝ 3.14 միլիարդ դրամ):



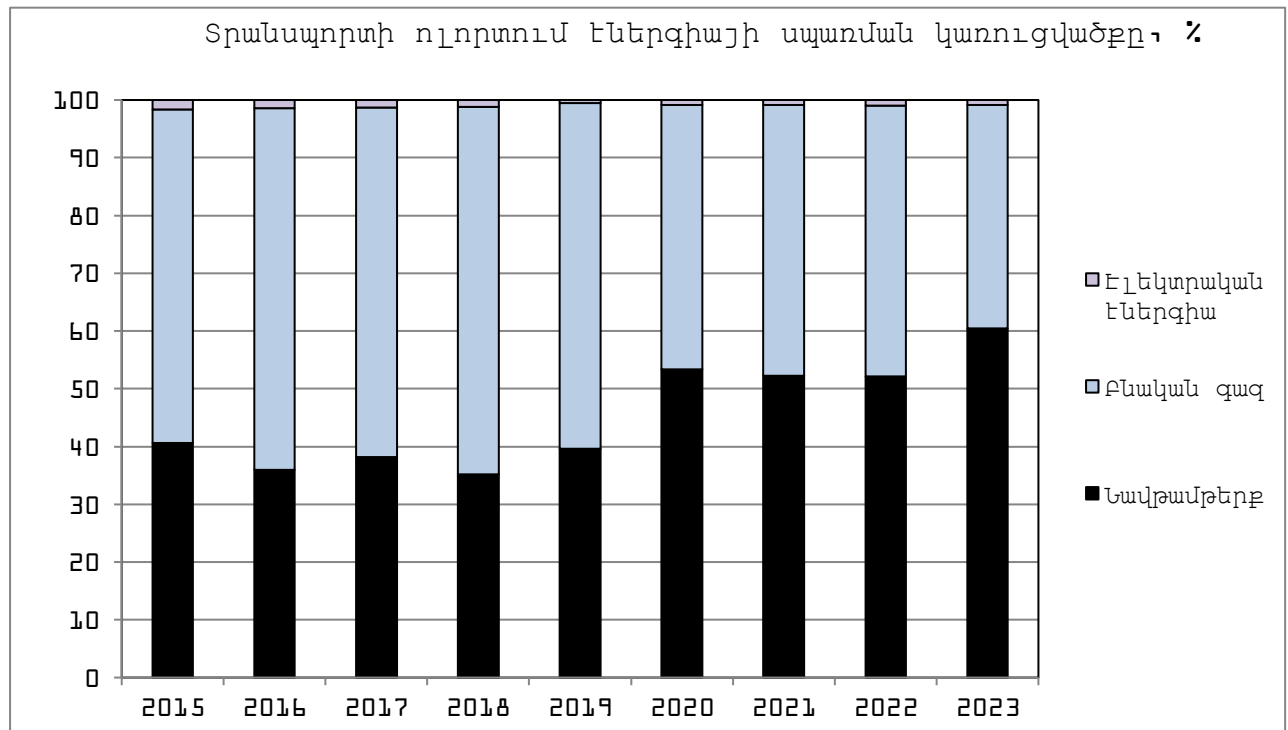
Գյուղատնտեսության ոլորտում էներգիայի սպառումը 2023թ.-ին աճել է 2022թ.-ի նկատմամբ՝ շուրջ 0.9%-ով: Դա հիմնականում պայմանավորված է նավթամթերքի սպառման ծավալների 7.2% ավելացմամբ:

Գյուղատնտեսության ոլորտի էներգատարությունը աճել է 11.0%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ: Դա հիմնականում պայմանավորված է էներգապաշարների սպառման նվազ աճով ի համեմատ ոլորտի ավելացված արժեքի շուրջ 9.1% նվազման հետ (համաձայն «Հայաստանի վիճակագրական տարեգիրք, 2024» «11.10. Համախառն ներքին արդյունքի արտադրությունը» ենթաբաժնի գյուղատնտեսության ավելացված արժեքը 2022թ. կազմել է 881.9 միլիարդ դրամ, իսկ 2023թ.՝ 801.78 միլիարդ դրամ):



Ծառայությունների և այլ ոլորտներում էներգապաշարների սպառումը 2023թ.-ին նվազել է՝ շուրջ 14. 6%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ: Դրա հիմնական պատճառը նավթամթերքի և բնական գազի սպառման ծավալների նվազումն է:

Այս ոլորտի էներգատարությունը շարունակական նվազում էր 2015-2017թթ.-ին և աճել է միայն 2018 և 2019թթ. -ին, այնուհետև շարունակել է նվազել: Ծառայությունների և այլ ոլորտների էներգատարությունը 2023թ.-ին 28.4%-ով նվազել է 2022թ.-ի նկատմամբ:



Բերված գրաֆիկից երևում է, որ տրանսպորտի ոլորտում տեղի է ունեցել բնական գազի սպառման նվազում, նավթամթերքի սպառման աճ և էլեկտրական էներգիայի չնչին նվազում: Տրանսպորտի ոլորտում սպառված բնական գազի մասնաբաժինը 2023թ.-ին կազմել է սպառված էներգիայի 38.75%-ը, նավթամթերքի մասնաբաժինը՝ 60.42%, իսկ էլեկտրական էներգիայի մասնաբաժինը՝ 0.83%:

Եզրակացություններ

1. 2015-2017թթ.-ին տեղի է ունեցել առաջնային էներգիայի համախառն մատակարարման ավելացում, իսկ 2018թ.-ին որոշակի նվազում (2018թ.-ին շուրջ 4.5%-ով նվազում 2017թ.-ի նկատմամբ): Հետագայում տեղի է ունեցել առաջնային էներգիայի մատակարարման ավելացում՝ 2019թ.-ին 8. 1%-ով 2018թ. -ի նկատմամբ, 2020թ.-ին 5.6%-ով 2019թ.-ի նկատմամբ, 2021թ.-ին 4.8%-ով 2020թ.-ի նկատմամբ, 2022թ.-ին 6.2%-ով 2021թ.-ի նկատմամբ, իսկ 2023թ.-ին նվազել է 3.7%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ:
2. Համախառն ներքին արդյունքի էներգատարությունը 2015-2019թթ.-ին շարունակական նվազում էր, բացառությամբ 2020թ. : 2021թ.-ին արձանագրվում է էներգատարության 7.2% նվազում 2020թ.-ի նկատմամբ, 2022թ.-ին 12.7% նվազում 2021թ.-ի նկատմամբ, իսկ 2023թ.-ին 13.4% նվազում 2022թ.-ի նկատմամբ, որի պատճառն է համախառն ներքին արդյունքի (ՀՆԱ) 11.2%-ով աճը :
3. 2023թ.-ին մեկ շնչի հաշվով առաջնային էներգիայի համախառն մատակարարման ծավալը նվազել է 4.4%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ:
4. Առաջնային էներգապաշարների ներքին արտադրության հիմնական աղբյուրը շարունակում են մնալ միջուկային էներգիան, որի մասնաբաժինը 2023թ.-ին կազմել է ներքին արտադրության 69.1%-ը, և հիդրոէներգիան՝ 13.8%-ը:
5. Տնային տնտեսություններում վառելափայտի սպառման ծավալները 2018-2023թթ.-ի ընթացքում գտնվում է շուրջ 47.3 կտ ն. հ. մակարդակում, իսկ աթարինը՝ շուրջ 63. 8 կտ ն. հ. :
6. Զգալի աճել են արևային էներգիայի տեխնոլոգիաների կիրառմամբ արտադրության ծավալները, որոնց մասնաբաժինը առաջնային էներգապաշարների ներքին արտադրության ծավալում 2023թ.-ին կազմել էր 7.7%:
7. Հայաստանը շարունակում է մնալ էներգապաշարների ներմուծումից մեծ կախվածություն ունեցող երկիր: Ներմուծվող էներգապաշարների ծավալը 2023թ.-ին կազմել է առաջնային էներգիայի համախառն մատակարարման 73.5%, իսկ ներքին արտադրությունը՝ 26.5%:
8. 2023թ. դիտվում է սեփական կարիքների վրա էներգիայի ծախսերի նվազում 10.0%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ: Միևնույն ժամանակ էներգապաշարների կորուստները 2023թ.-ին աճել են 10.4%-ով 2022թ.-ի նկատմամբ:
9. Էներգիայի սպառման հիմնական ոլորտները են հանդիսացել տնային տնտեսությունները և տրանսպորտը, որոնց մասնաբաժինը, էներգետիկ նպատակով վերջնական սպառման ծավալների նկատմամբ, 2023թ.-ին կազմել էին համապատասխանաբար՝ 35.6% և 31. 6%: Ծառայությունների ոլորտի մասնաբաժինը 2023թ.-ին կազմել է 14.2%, արդյունաբերության ոլորտինը՝ 14.8%, իսկ գյուղատնտեսության ոլորտի մասնաբաժինը կազմել է 3.7%:
10. 2022թ.-ի նկատմամբ 2023թ.-ին դիտվում է էներգիայի սպառման.
 - նվազում արդյունաբերությունում՝ 1.6%,
 - նվազում տրանսպորտի ոլորտում՝ 1.0%,
 - նվազում տնային տնտեսություններում՝ 0.7%,

- ավելացում գյուղատնտեսության ոլորտում՝ 0.9%,
- նվազում ծառայությունների և այլ ոլորտներում՝ 14.6%:

11. 2022թ. նկատմամբ 2023թ. դիտվում է էներգատարության.

- նվազում արդյունաբերության ոլորտում՝ 4.3%,
- նվազում տրանսպորտի ոլորտում՝ 13.3%,
- նվազում տնային տնտեսություններում՝ 4.4%,
- ավելացում գյուղատնտեսության ոլորտում՝ 11.0%,
- նվազում ծառայությունների և այլ ոլորտներում՝ 28.4%:

Էներգատարության մեծությունների ավելացումը և նվազումը պայմանավորված է համախառն ներքին արդյունքի և դրա բաղադրիչների ավելացմամբ և նվազեցմամբ:

12. Տրանսպորտի ոլորտն ըստ էներգիայի սպառման կառուցվածքի 2023թ. ներկայացված է.

- նավթամթերք՝ 60.42%,
- բնական գազ՝ 38.75%,
- էլեկտրական էներգիա՝ 0.83%: