«ԷՆՏԵԽ» ՍՊԸ

Հ Ա Շ Վ Ե Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրական էներգիայի ու հզորության
պահանջմունքի
և արտադրանքի օրական գրաֆիկների վերաբերյալ

համաձայն

«Հայաստանի և տարածաշրջանի շուկաների համար պիկային հզորությունների արտադրության հիդրոներուժի գնահատում, GEF-CS-23/2007» պայմանագրի (առաջադրանք 1)

կնքված 2008թ. սեպտեմբերի 26-ին ք.Երևանում

Հայաստանի վերականգնվող էներգետիկայի և էներգախնայողության հիմնադրամի և
«Հայհիդրոէներգանախագիծ» ՓԲԸ - «ԷՆՏԵԽ» ՍՊԸ
համատեղ գործող ընկերությունների միջև

Աշխատանքի ղեկավար Ս.Գ.Հակոբյան

ԵՐԵՎԱՆ 2008

Գլխացանկ

Հապավումներ 2

Ներածական 3

Գլուխ 1

ա) 2007 թ., ՀՀ և ԼՂՀ փաստացի սպառած էլեկտրաէներգիան և սպառման հզորության օրական բնորոշ գրաֆիկներ 6

բ) 2017 թ., 2022 թ. էլեկտրաէներգիայի և հզորության պահանջմունքի կանխատեսում. 19

2017 թ. – 2 % 20

2017 թ. – 3 % 32

2022 թ. – 2 % 44

2022 թ. – 3 % 56

գ) Եզրակացություններ 68

Գլուխ 2

ա) 2017 թ., 2022 թ. էլեկտրաէներգիայի և հզորության գեներացիայի կանխատեսում. 69

2017 թ. – 2 % 70

2017 թ. – 3 % 109

2022 թ. – 2 % 148

2022 թ. – 3 % 187

բ) Եզրակացություններ 226

Գլուխ 3

2017 թ., 2022 թ. էլեկտրաէներգիայի արտադրանք 228

Ամփոփում 229

Հապավումներ

ԷԷՀ	**-**	էլեկտրաէներգետիկական համակարգ
ՀԱԿ	**-**	հիդրոակումուլյացիոն կայան
ՀԱԷԿ	**-**	Հայկական ատոմային էլեկտրակայան
ՀԷԿ	**-**	հիդրոէլեկտրակայան
ՋԷԿ	**-**	ջերմաէլեկտրակայան
ՕԳԳ	-	օգտակար գործողության գործակից

Ներածական

1. Վերջին տասնամյակի զարգացումների հետևանքով Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկ ոլորտը ապրել է էական զարգացում: Շոշափելիորեն փոխվել է սպառման ռեժիմային բնույթը, աճել է, և շարունակում է աճել էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքը: Այս հանգամանքներում հատկապես կարևոր են դառնում հանրապետության էլեկտրաէներգետիկ համակարգի բավարար ճկնության, առավելագույն ու նվազագույն բեռի հուսալի և արդյունավետ ծածկման ապահովման խնդիրները:

Իրոք, հանրապետությունում արդեն իսկ առկա է պիկային գեներացիոն հզորությունների անհրաժեշտությունը, քանի որ գործող ջերմային կայաններում գեներացիոն հզորությունները արդեն իսկ բեռնաթափվում են ընդհուպ մինչև թույլատրելի տեխնիկական եզրագիծը: Իսկ հաշվի առնելով ներկայումս առկա միտումները (էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսք, սպառման անհամաչափության ավելացում, Հայկական ատոմային էլեկտրակայանի հզորության զարգացում և այլն)՝ կարելի է եզրակացնել, որ մոտ ապագայում հանրապետության էներգետիկ համակարգի հզորության անհրաժեշտ կարգավորման տիրույթը զգալիորեն կգերազանցի ներկայումս առկա հնարավորությունները:

Այս առումով Հայաստանում էական դերակատարում կարող է ունենալ վերականգնվող էներգիա (հիդրոռեսուրսներ) օգտագործվող հիդրոակումուլյացիոն կայանի (ՀԱԿ) առկայությունը: Հանրապետությունում անցած տասնամյակի ընթացքում իրականացվել էին ՀԱԿ-ի նվիրված որոշակի ուսումնասիրություններ: Մասնավորապես, դիտարկվել էին տարբեր դրվածքային հզորություններով ՀԱԿ-երի տեղակայման մոտ մեկ տասնյակ հնարավոր հարթակներ: Սակայն, բոլոր այս ուսումնասիրությունների որոշ դրույթները այլևս արդիական չեն, իսկ ոմանք հիմնված են ներկայումս հնացած տեխնիկա-տնտեսական ելակետային տվյալների վրա: Բացի այդ, ամբողջությամբ փոփոխվել է համակարգի սակագնային ու կարգավորման քաղաքականությունը, ի հայտ են եկել նոր՝ նախկինում նախադեպը չունեցող խնդիրներ՝ թե սպառման ոլորտում, թե էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքերի առումով:

Ուստի արդիական է դարձել հանրապետությունում ՀԱԿ-ի անհրաժեշտության ուսումնասիրմանը նվիրված նոր, ամբողջական, համալիր և համակարգված բնույթի աշխատանքի իրականացումը:

Սույն ուսումնասիրության հիմնական նպատակն է համալիր կերպով գնահատել հանրապետությունում հիդրոակումուլյացիոն կայանի (ՀԱԿ) կառուցման անհրաժեշտությունը, ելնելով հանրապետության և տարածաշրջանի էլեկտրաէներգետիկ ցանցերի և էներգետիկ համակարգերի զարգացման միտումներից:

2. Աշխատանքի I փուլում դիտարկվում են ԷԷՀ-ի ռեժիմները 2017 թ. և 2022 թ.: 2017 թ. պայմանավորված է նոր ՀԱԷԿ-ի (1000 ՄՎտ) շահագործման հանձման նախատեսված ժամկետով, իսկ 2022 թ. պայմանավորված է Հայաստան – Իրան էլեկտրաէներգիայի արտահանման մեծացմամբ մինչև 6,9 մլն.ՄՎտժ համաձայն ստորև բերված աղյուսակի.

Տարեթիվ	*էլեկտրաէներգիա, մլն.ՄՎտժ*	*Առավելագույն հզորություն, ՄՎտ*
2010-2013 թ.թ.	3,3	500
2014-2016 թ.թ.	4,5	650
2017-2019 թ.թ.	5,25	750
2020-2021 թ.թ.	6,0	850
2022-2029 թ.թ.	6,9	1000

3. էլեկտրաէներգիայի արտահանումը դեպի Թուրքիա ընդունված է 1,5 մլն.ՄՎտժ համաձայն պայմանագրի:

4. 2017 և 2022 թ.թ. ՀՀ և ԼՂՀ էլեկտրաէներգիայի պահանջմունքը որոշելու համար դիտարկված է 2 տարբերակ՝ միջին տարեկան պահանջմունքի աճը կազմում է 2% և 3%:

5. 2017 և 2022 թ.թ. համար բեռի հզորության օրական գրաֆիկի անհավասարաչափությունը և խտությունը.

- ՀՀ և ԼՂՀ սպառման համար – ընդունված են համանման 2007թ.;
- Դեպի Իրան էլեկտրաէներգիայի հոսքի հզորության համար – ընդունված են համանման Իրանի էլեկտրաէներգիայի սպառման անհավասարաչափությունը և խտությունը: Տվյալ տարբերակը փոխշահավետ է, որովհետև Իրանական կողմը ունի պիկային հզորության մեծ պահանջմունք, իսկ Հայկական կողմը կարգավորում է փոխհոսքի հզորությունը, հաշվի առնելով գործող պայմանագրով նախատեսված արժեքային հարաբերությունը՝ ***պիկ:ցերեկ:գիշեր = 2:1:0,5***;
- Դեպի Թուրքիա էլեկտրաէներգիայի հոսքի հզորության համար – ընդունված են համանման ՀՀ սպառման անհավասարաչափությունը և խտությունը, հաշվի առնելով համանման կլիմայական պայմանները և էլեկտրաէներգիայի արտահանումը դեպի Թուրքիայի կղզիացված բեռի հանգույցը:

6. Մինչ 2017 թ. շահագործման հանձնվող նոր հզորություններ.

- ***Երևան ՋԷԿ***, դրվածքային հզորությունը – 235 ՄՎտ, հասանելի հզորությունը – 230 ՄՎտ՝ ձմռանը, 200 ՄՎտ՝ ամռանը, 210 ՄՎտ՝ գարնանը և աշնանը, նվազագույն հզորությունը – 65 ՄՎտ;

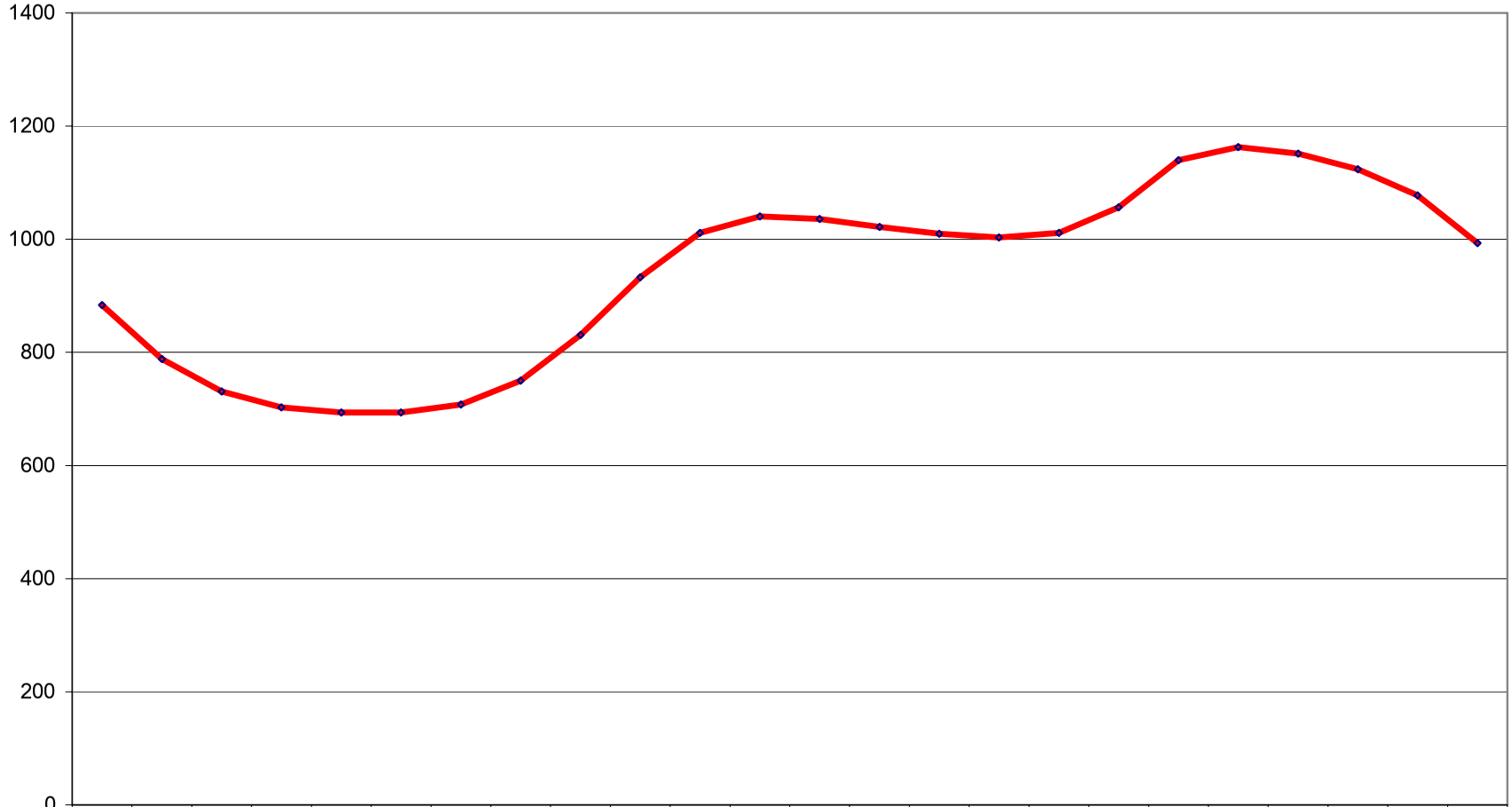
- *ՀԱԷԿ,* դրվածքային և հասանելի հզորությունը – 1000 ՄՎտ;
- *Հրազդան ՋԷԿ բլոկ թ.5*, դրվածքային և հասանելի հզորությունը – 435 ՄՎտ, նվազագույն հզորությունը – 120 ՄՎտ;
- *Մեղրի, Շնող և Լորիբերդ ՀԷԿ-երի* հզորությունը և տարեկան էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը համաձայն ստորև բերված աղյուսակի.

Ամիս	*Մեղրի ՀԷԿ*	*Շնող ՀԷԿ*	*Լորիբերդ ՀԷԿ1 և ՀԷԿ2*	*Լորիբերդ ՀԷԿ1*	*Լորիբերդ ՀԷԿ2*
	Ժամային հզորություն (ՄՎտ)				
Հունվար	96,0	7,5	10,7	1,6	9,1
Փետրվար	100,0	9,0	10,6	1,6	9,1
Մարտ	99,0	28,0	16,2	2,4	13,9
Ապրիլ	105,0	76,0	53,7	6,8	46,9
Մայիս	121,0	76,0	53,7	6,8	46,9
Հունիս	110,0	76,0	51,9	6,6	45,3
Հուլիս	125,0	43,0	15,6	2,3	13,3
Օգոստոս	114,0	16,0	14,2	2,1	12,1
Սեպտեմբեր	49,0	16,0	13,3	2,0	11,4
Հոկտեմբեր	45,0	22,0	9,9	1,5	8,4
Նոյեմբեր	52,0	18,0	9,8	1,4	8,4
Դեկտեմբեր	70,0	11,0	106	1,6	9,1
Միջին տարեկան հզորություն	90,5	33,2	22,5	3,0	19,5
Տարեկան էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (մլն.կՎՏժ/տարի)					
Միջին տարի	793,2	291,4	197,1	26,6	170,6

ԳԼՈՒԽ 1

ա) 2007 թ., ՀՀ և ԼՂՀ փաստացի սպառած էլեկտրաէներգիան և սպառման հզորության օրական բնորոշ գրաֆիկներ

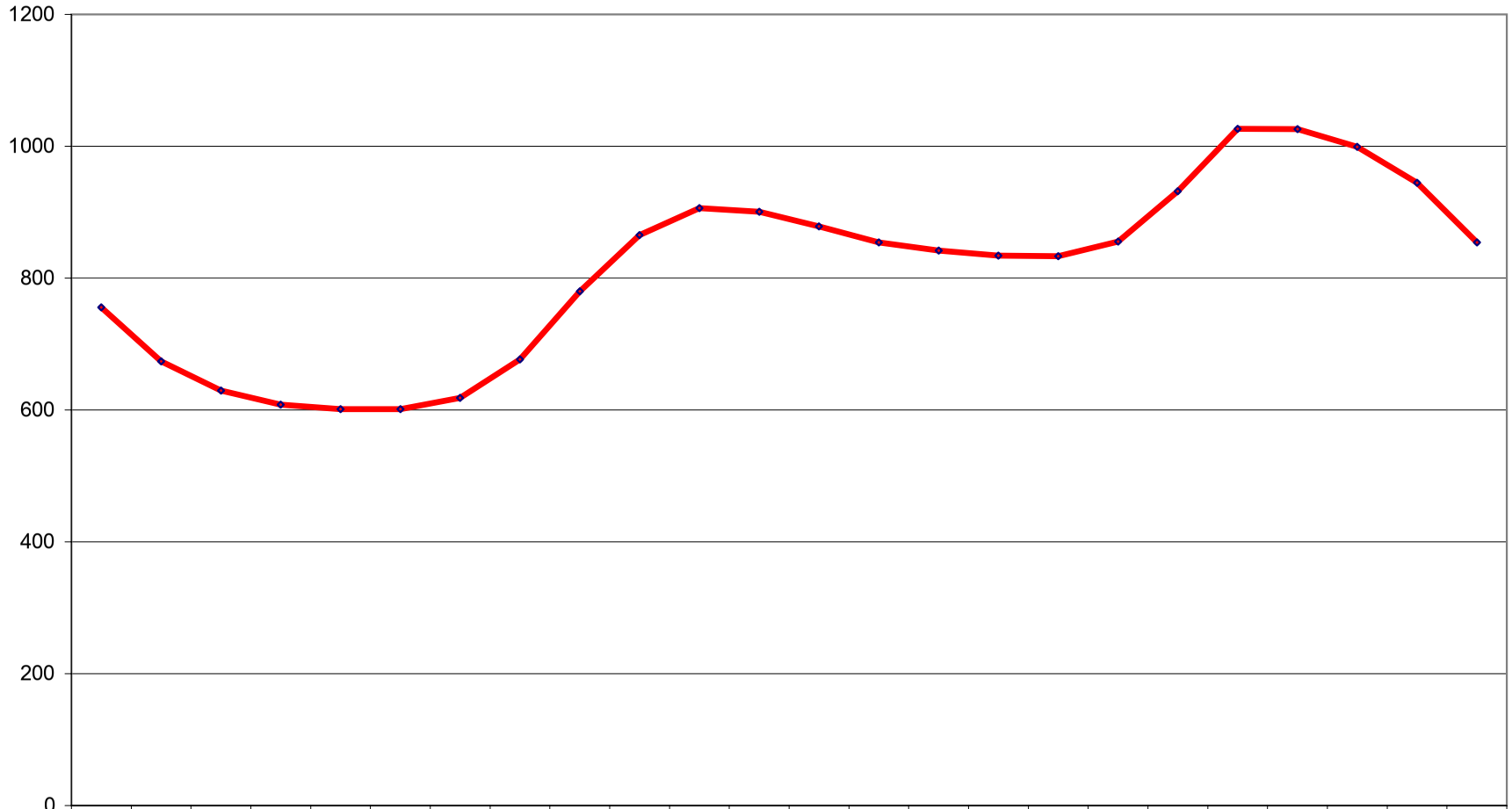
2007թ. Հունվար - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	884	788	731	703	694	694	708	750	831	933	1011	1041	1036	1022	1010	1003	1011	1056	1140	1163	1151	1124	1077	993

$Է_{օր}$ = 22553 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 699154 ՄՎտժ

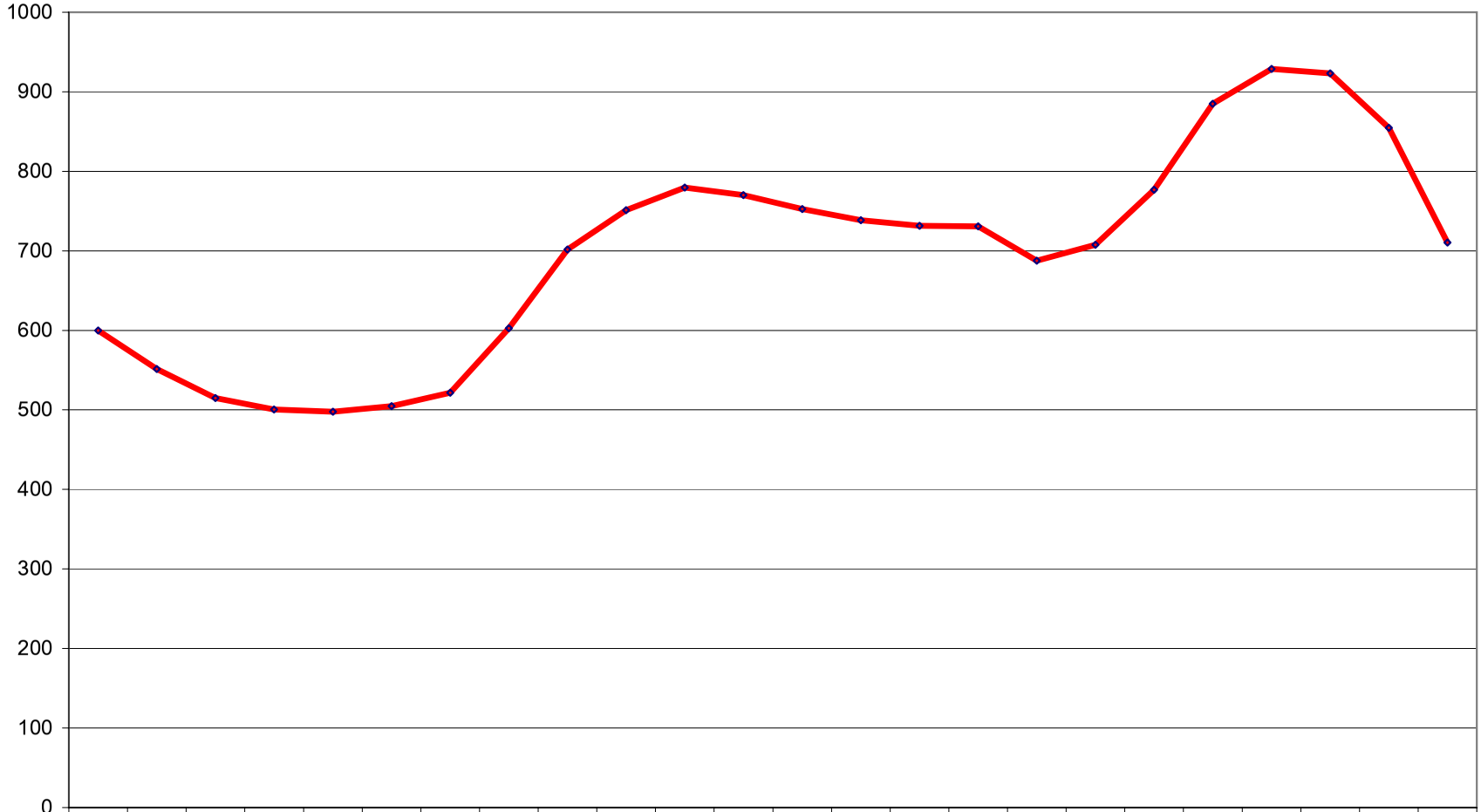
2007թ. Փետրվար - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	755	674	629	608	601	601	618	677	780	865	906	901	878	854	842	834	833	855	932	1027	1026	999	944	854

$Է_{օր}$ = 19496 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 545889 ՄՎտժ

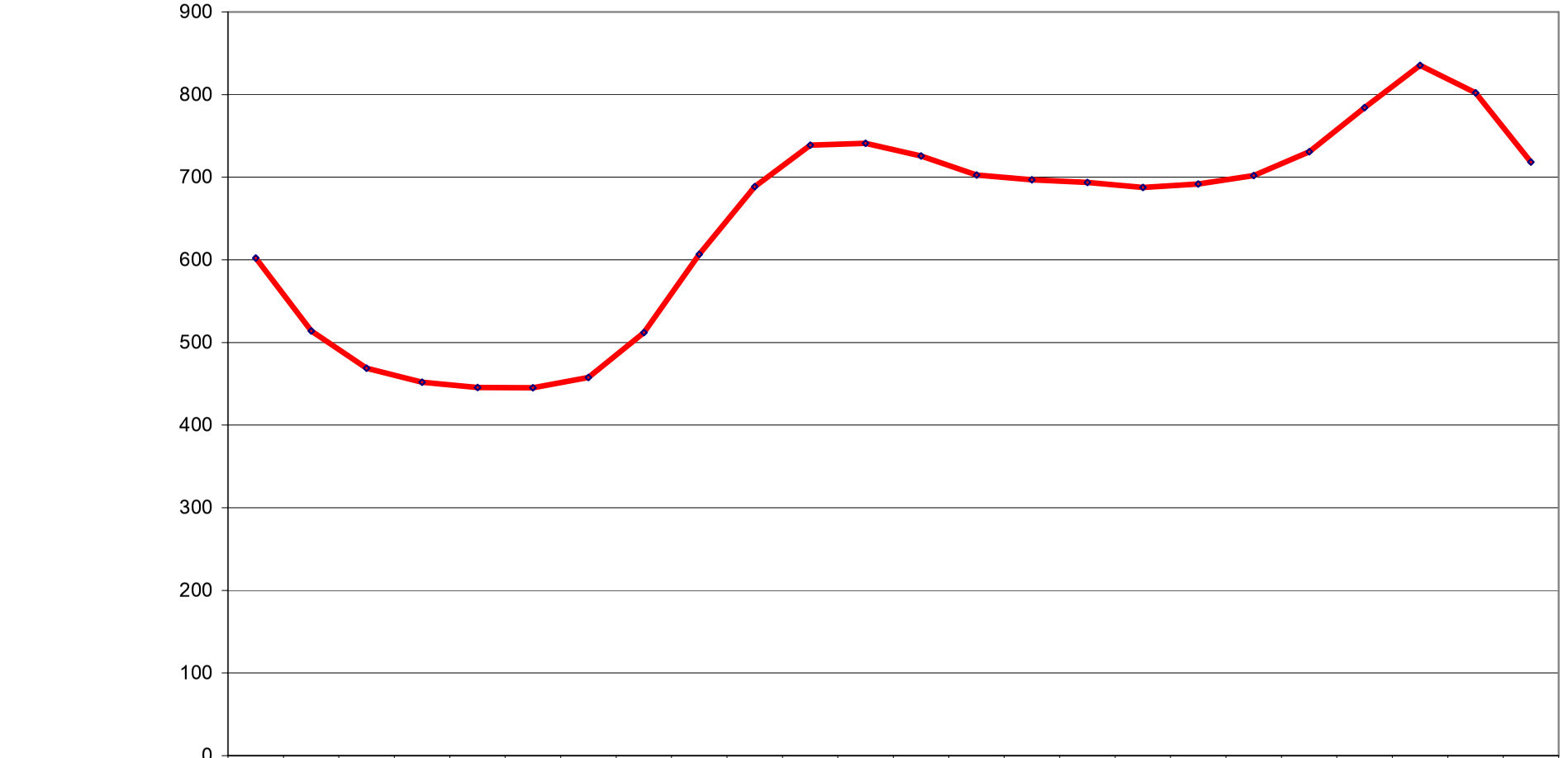
2007թ. Մարտ - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	600	552	515	501	498	505	522	603	702	751	780	770	752	739	731	731	688	708	777	885	929	923	855	710

$Է_{օր}$ = 16723 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 518416 ՄՎտժ

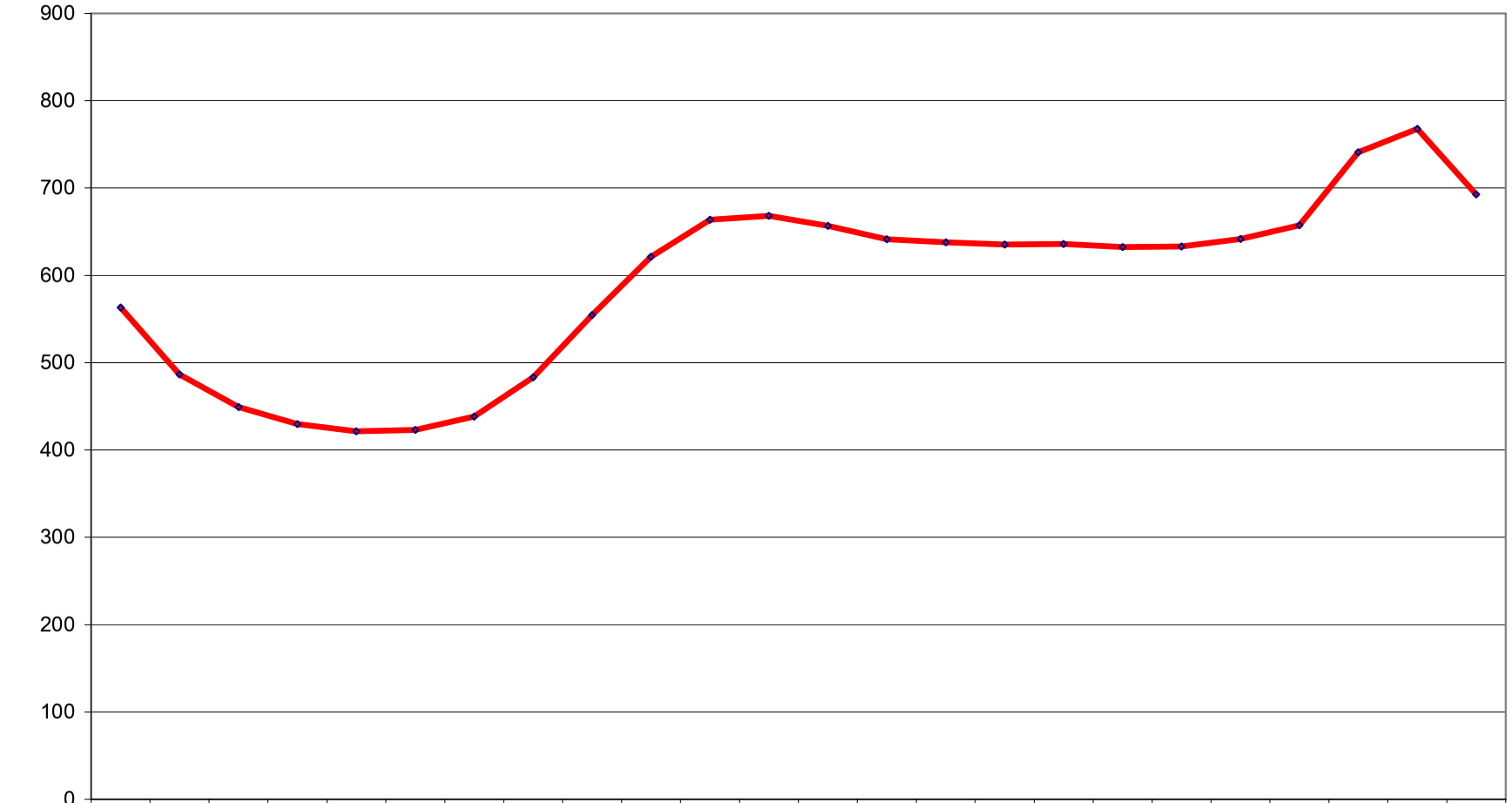
2007թ. Ապրիլ - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	602	514	469	452	446	445	458	512	607	689	739	741	726	703	697	694	688	692	702	731	784	835	802	718

$Է_{օր}$ = 15444 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 463330 ՄՎտժ

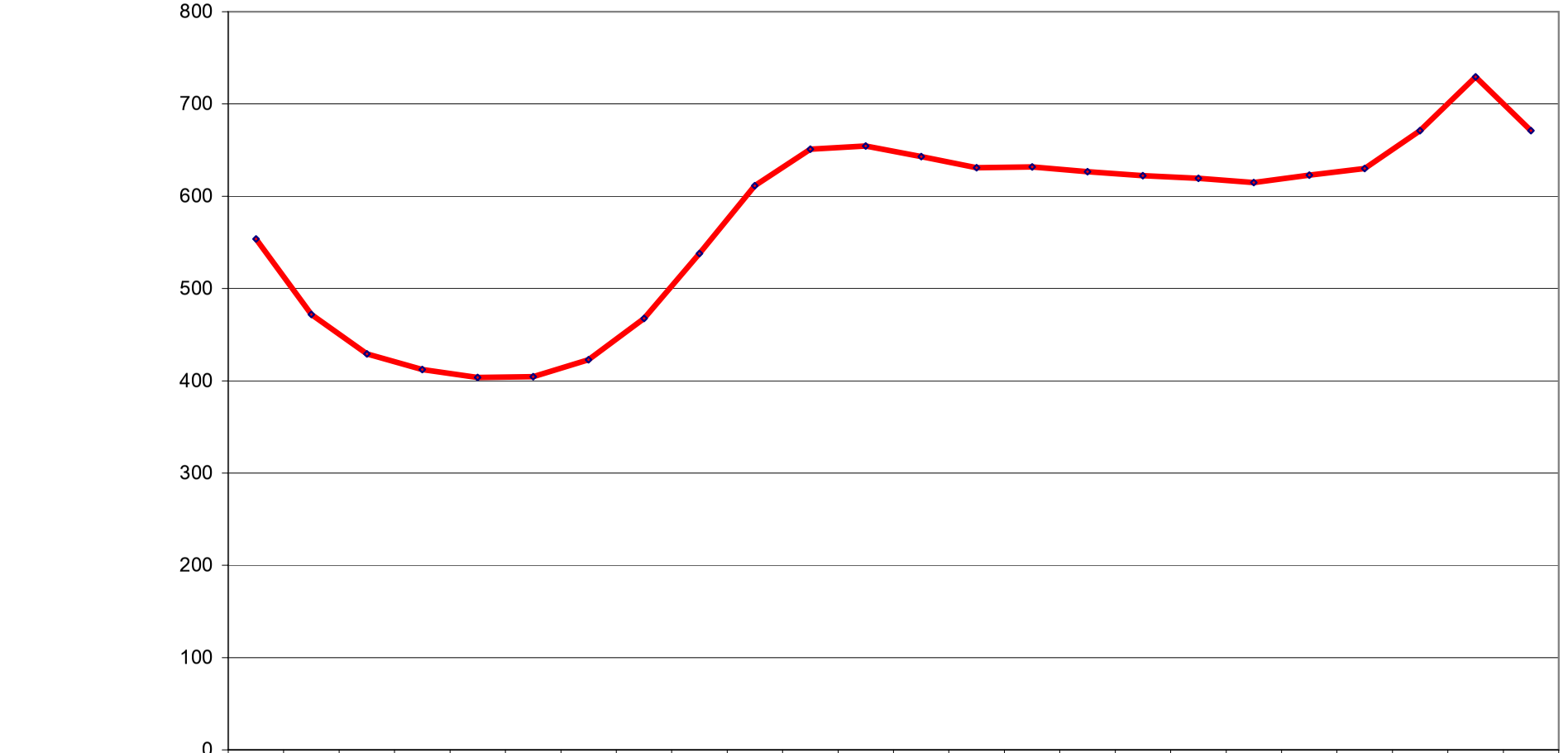
2007թ. Մայիս - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	563	486	449	430	421	423	438	483	555	621	664	668	657	641	638	635	636	633	633	642	657	741	768	693

$Է_{օր}$ = 14177 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 439479 ՄՎտժ

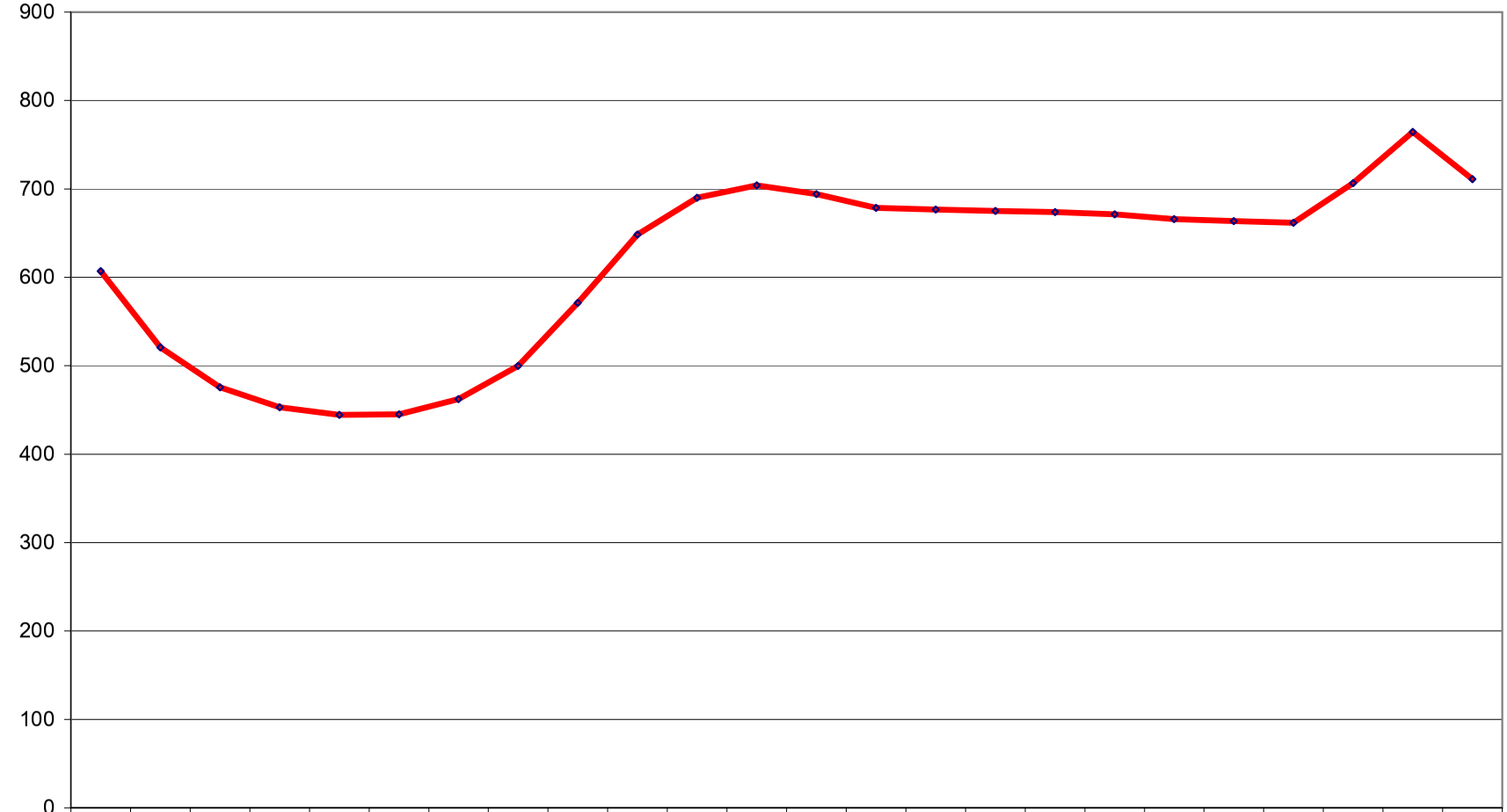
2007թ. Հունիս - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	554	472	429	412	404	404	423	468	538	611	651	654	643	631	632	627	622	620	615	623	630	671	729	671

$Է_{օր}$ = 13734 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 412017 ՄՎտժ

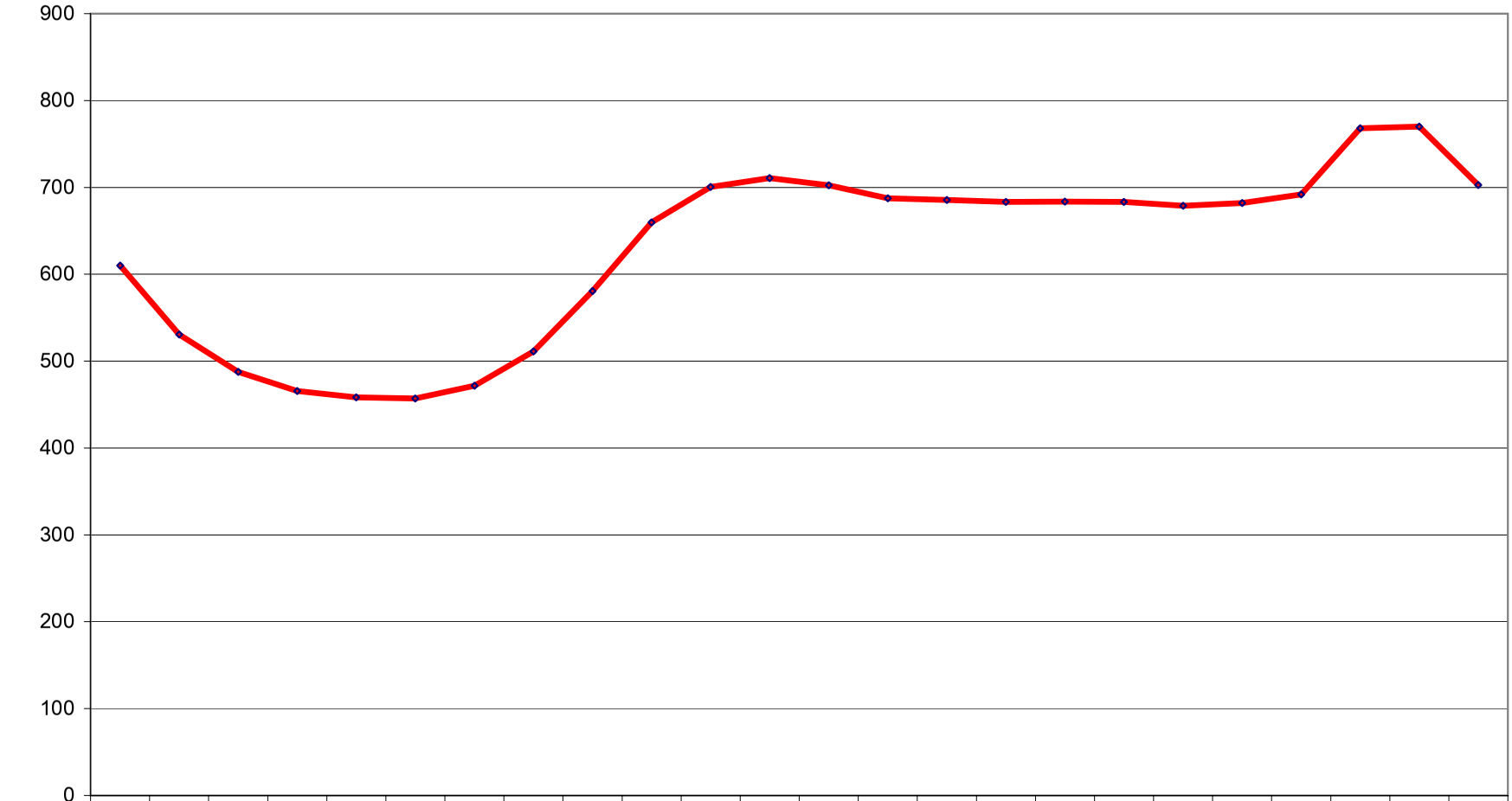
2007թ. Հուլիս - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	607	521	476	453	444	445	462	500	571	648	690	704	694	679	677	675	674	671	666	664	662	707	764	711

$Է_{օր}$ = 14764 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 457687 ՄՎտժ

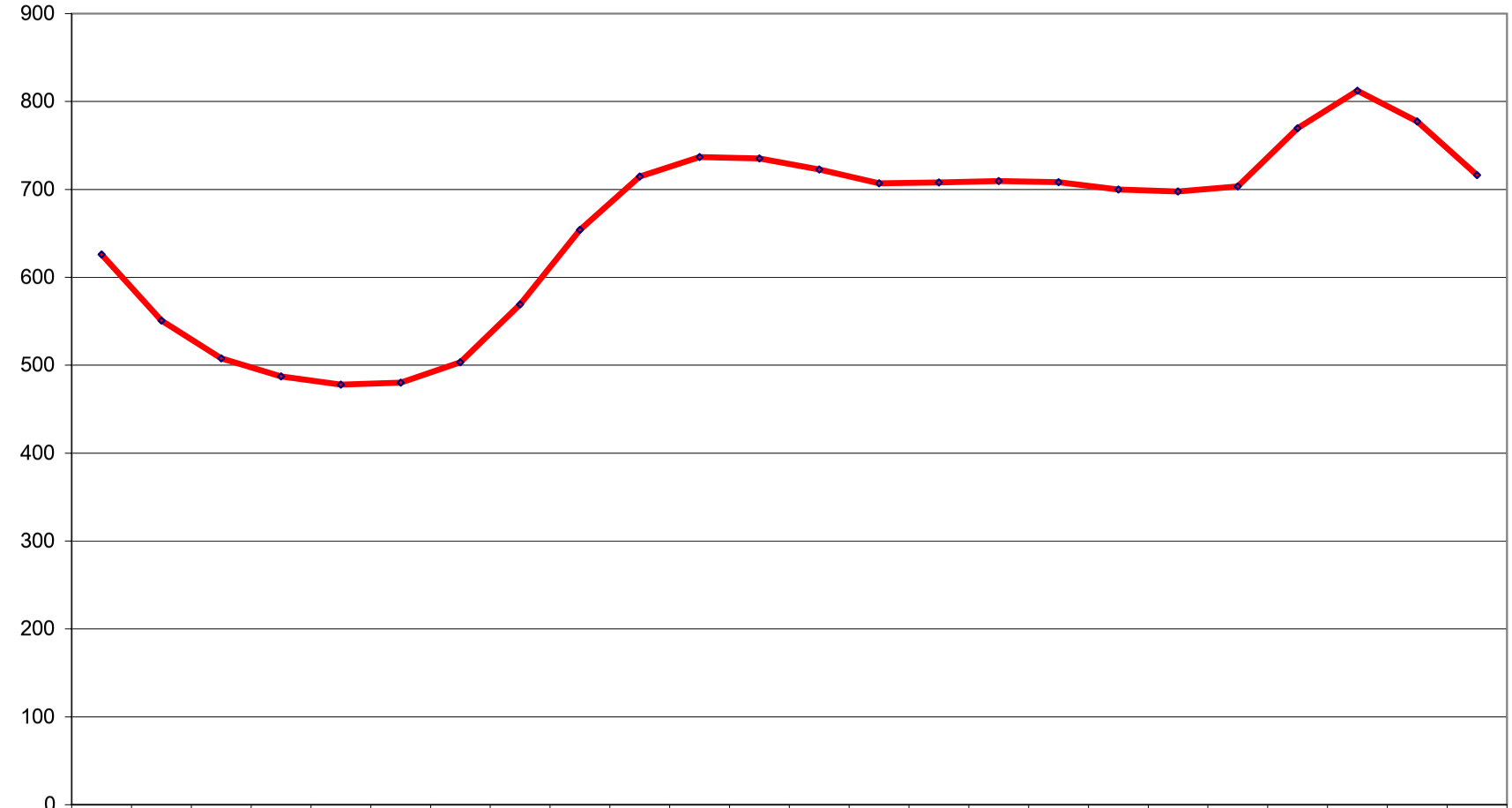
2007թ. Օգոստոս - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	610	531	488	466	458	457	472	511	581	660	700	711	702	687	686	683	684	683	679	682	692	768	770	703

$Է_{օր}$ = 15063 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 466950 ՄՎտժ

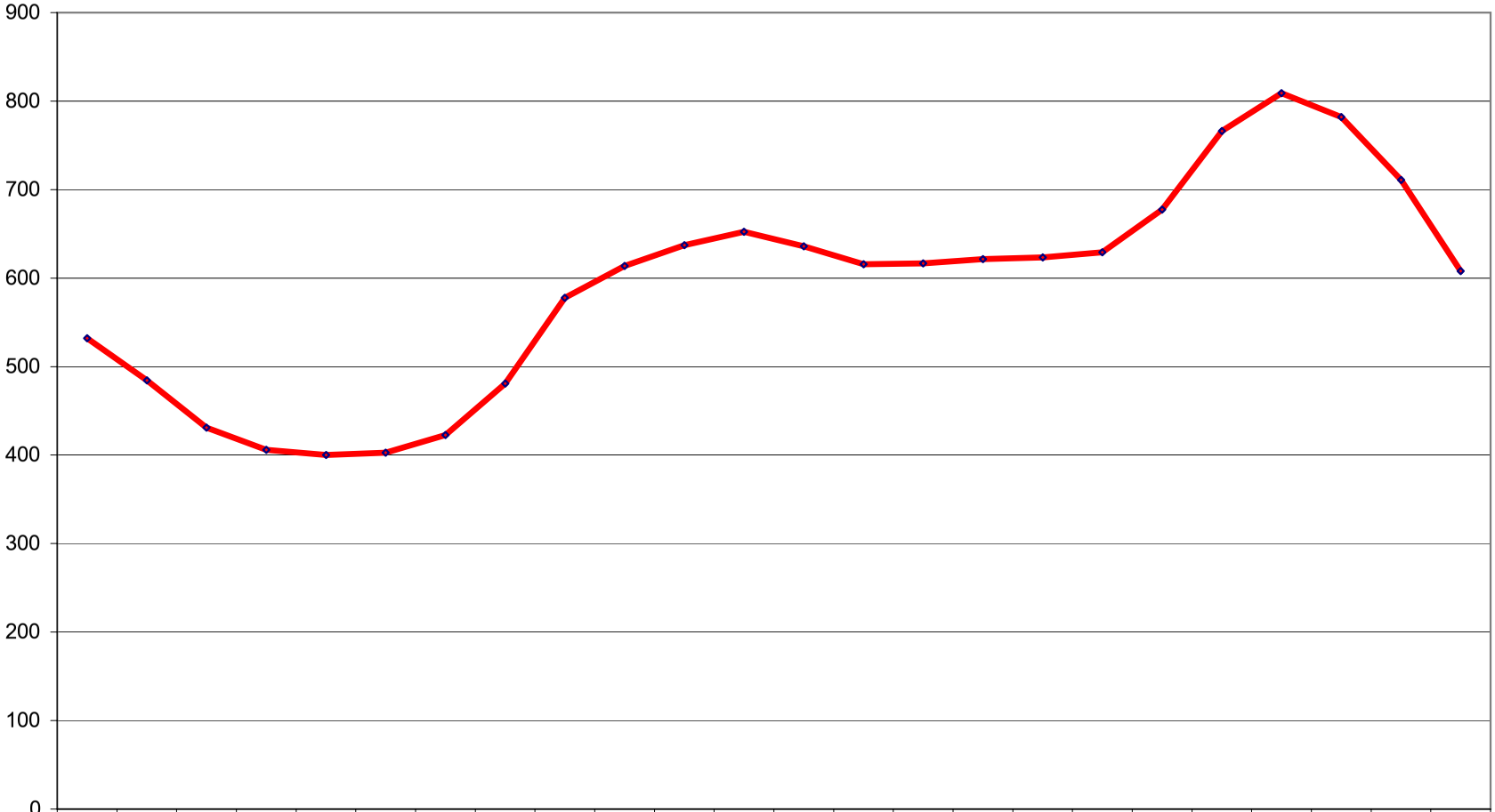
2007թ. Սեպտեմբեր - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	626	551	508	487	478	480	503	569	654	715	737	735	723	707	708	710	708	700	698	703	770	812	777	716

$Է_{օր}$ = 15776 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 473279 ՄՎտժ

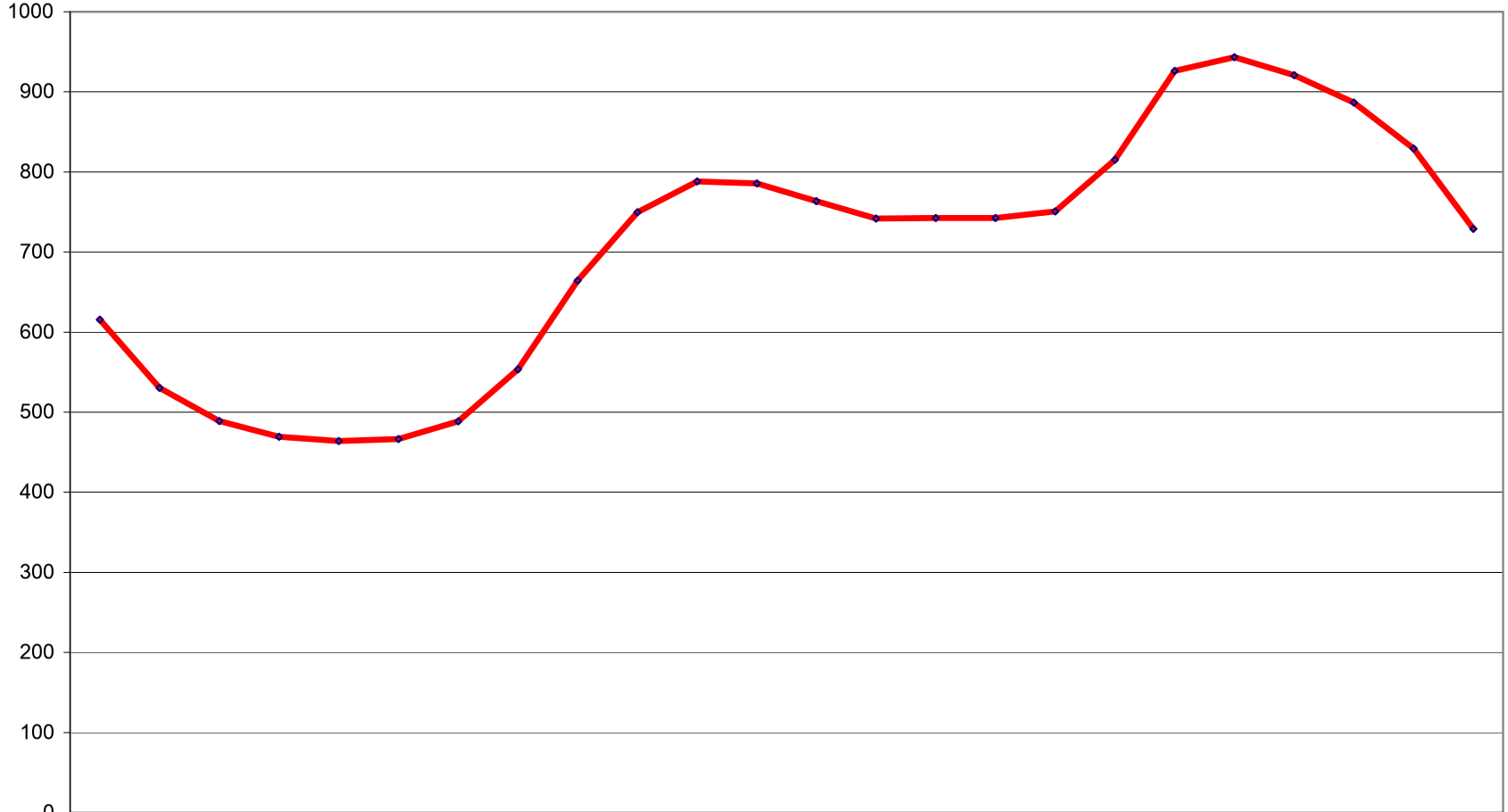
2007թ. Հոկտեմբեր - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	532	484	431	406	400	403	423	481	578	614	637	652	636	616	616	622	623	629	677	766	809	782	711	608

$Է_{օր}$ = 14136 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 438225 ՄՎտժ

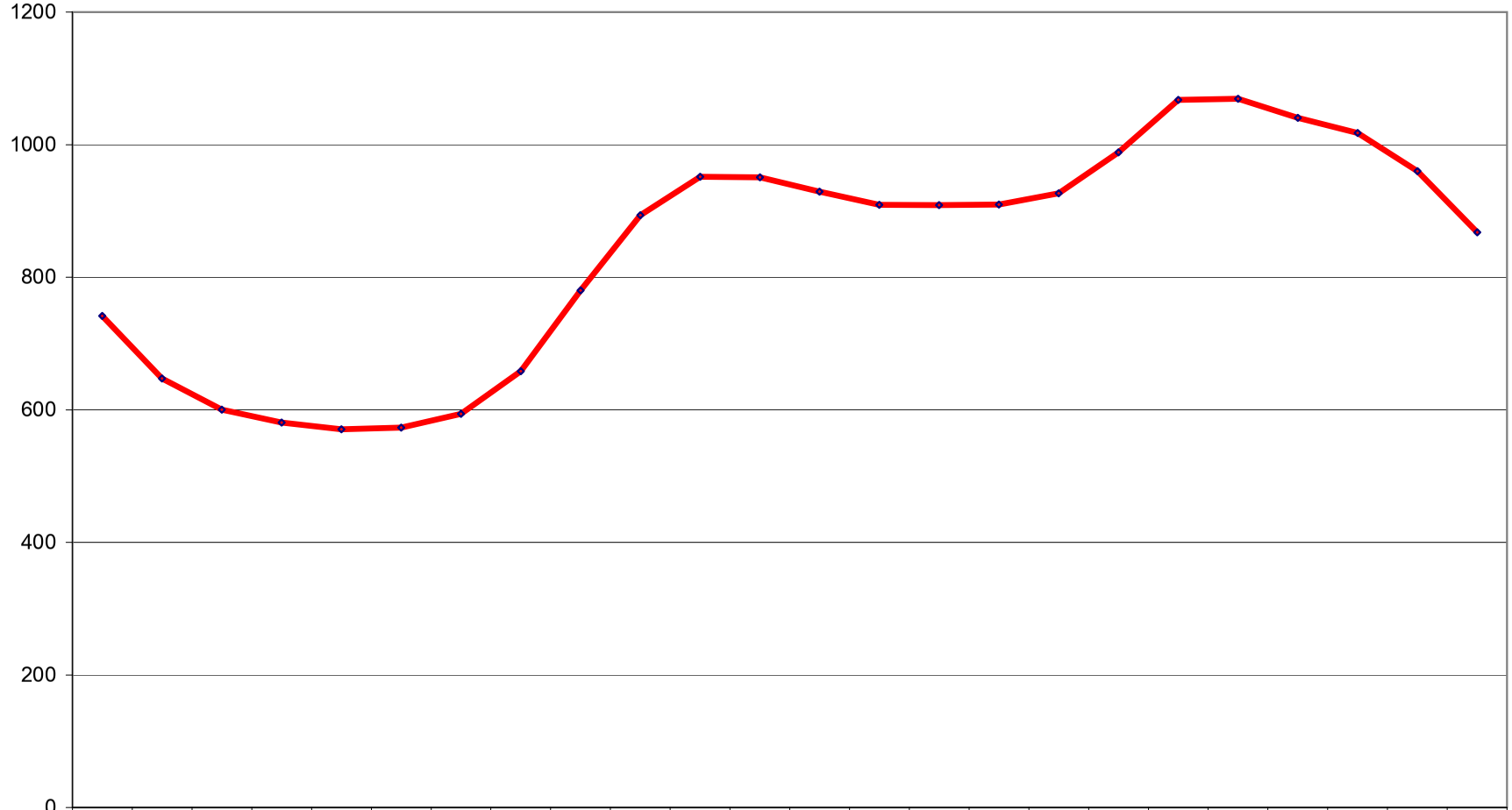
2007թ. Նոյեմբեր - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	615	530	489	469	464	466	489	553	664	750	788	786	764	742	742	743	751	815	926	943	921	886	829	729

$Է_{օր}$ = 16856 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 505673 ՄՎտժ

2007թ. Դեկտեմբեր - ՀՀ և ԼՂՀ սպառում

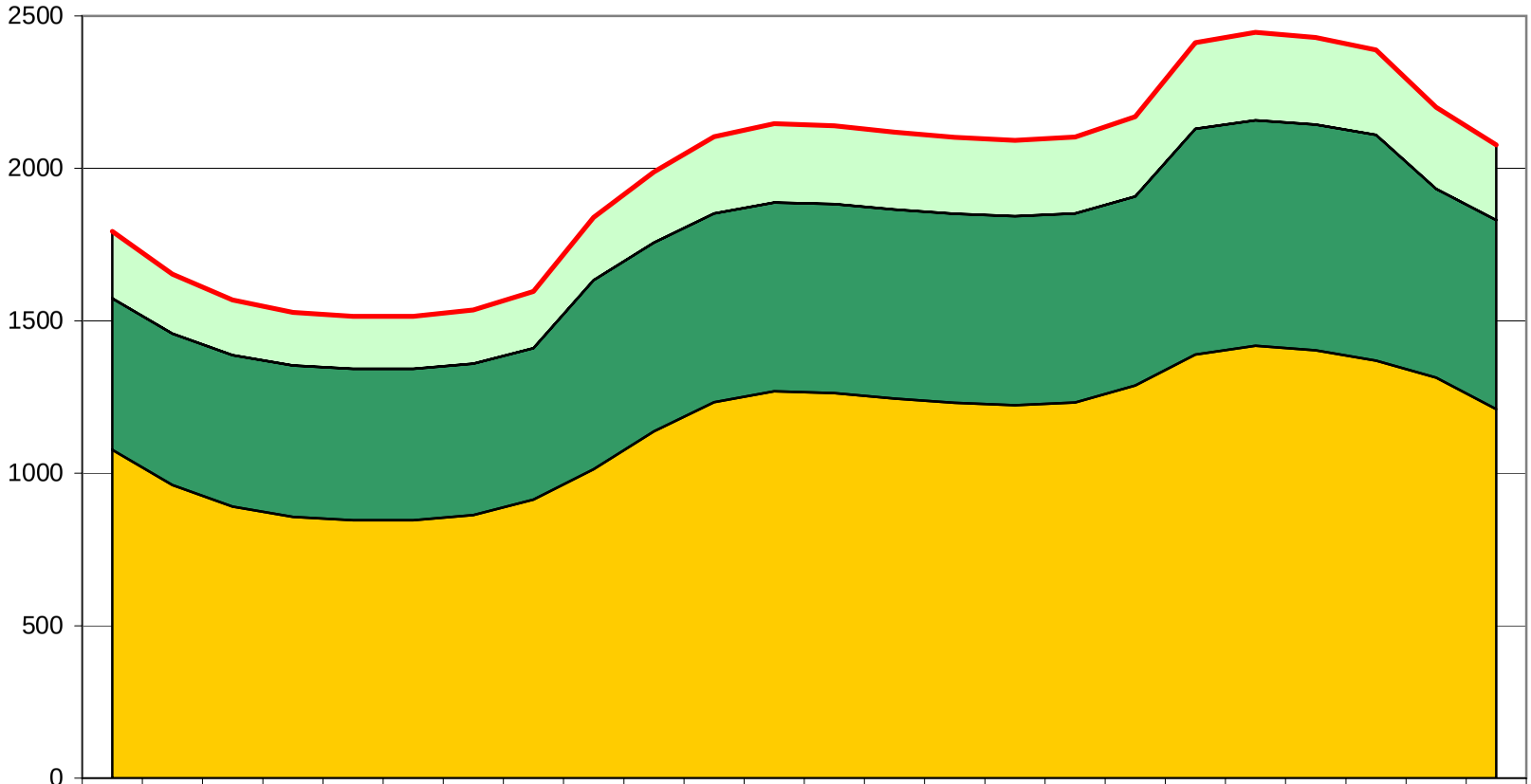


	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՀ և ԼՂՀ սպառում	742	647	600	581	571	573	594	658	780	894	952	951	929	909	909	910	926	988	1067	1069	1041	1018	960	868

$Է_{օր}$ = 20135 ՄՎտժ $Է_{ամիս}$ = 624175 ՄՎտժ

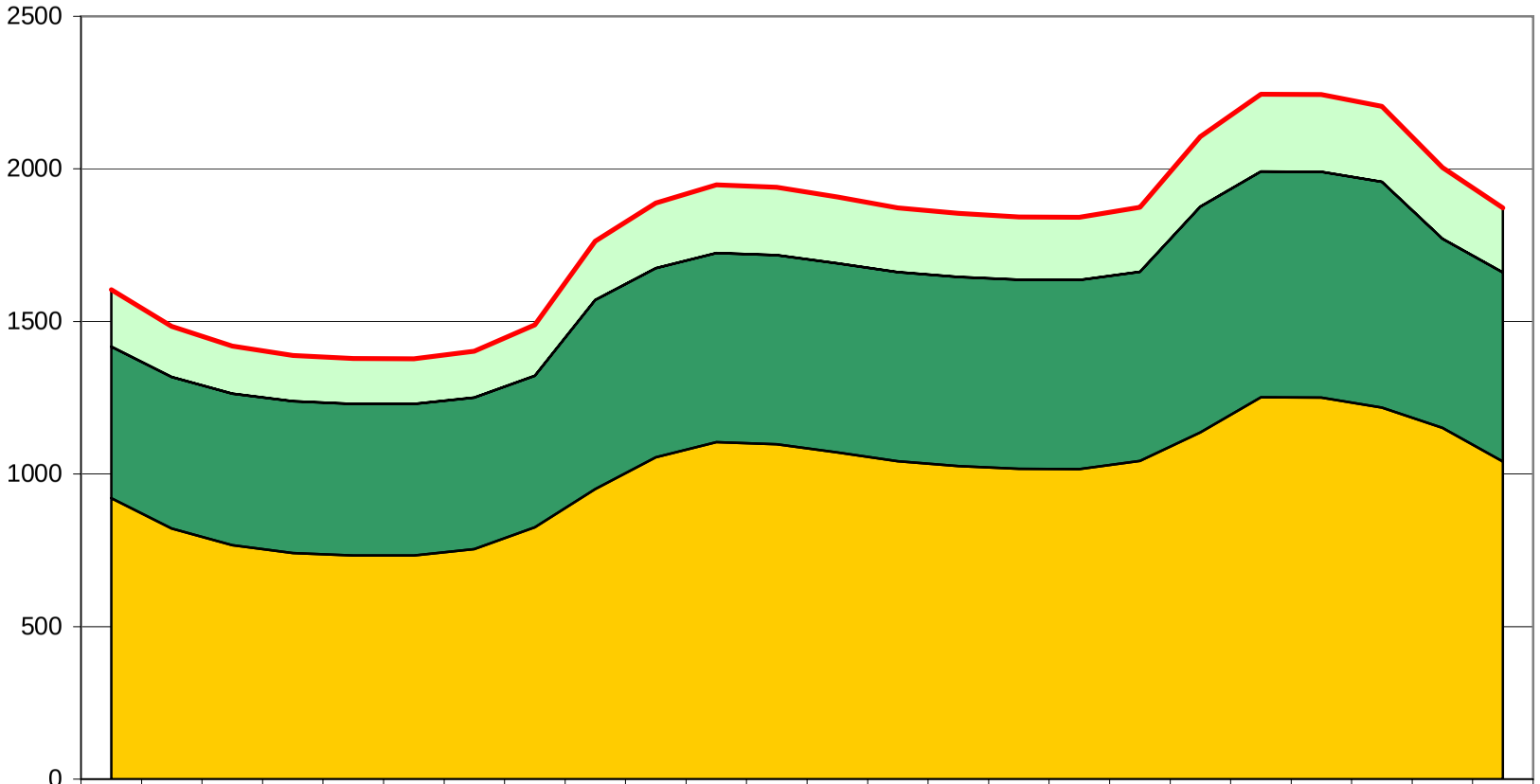
բ) 2017, 2022 թ.թ. էլեկտրաէներգիայի և հզորության պահանջմունքի կանխատեսում

Հունվար 2017 - 2%



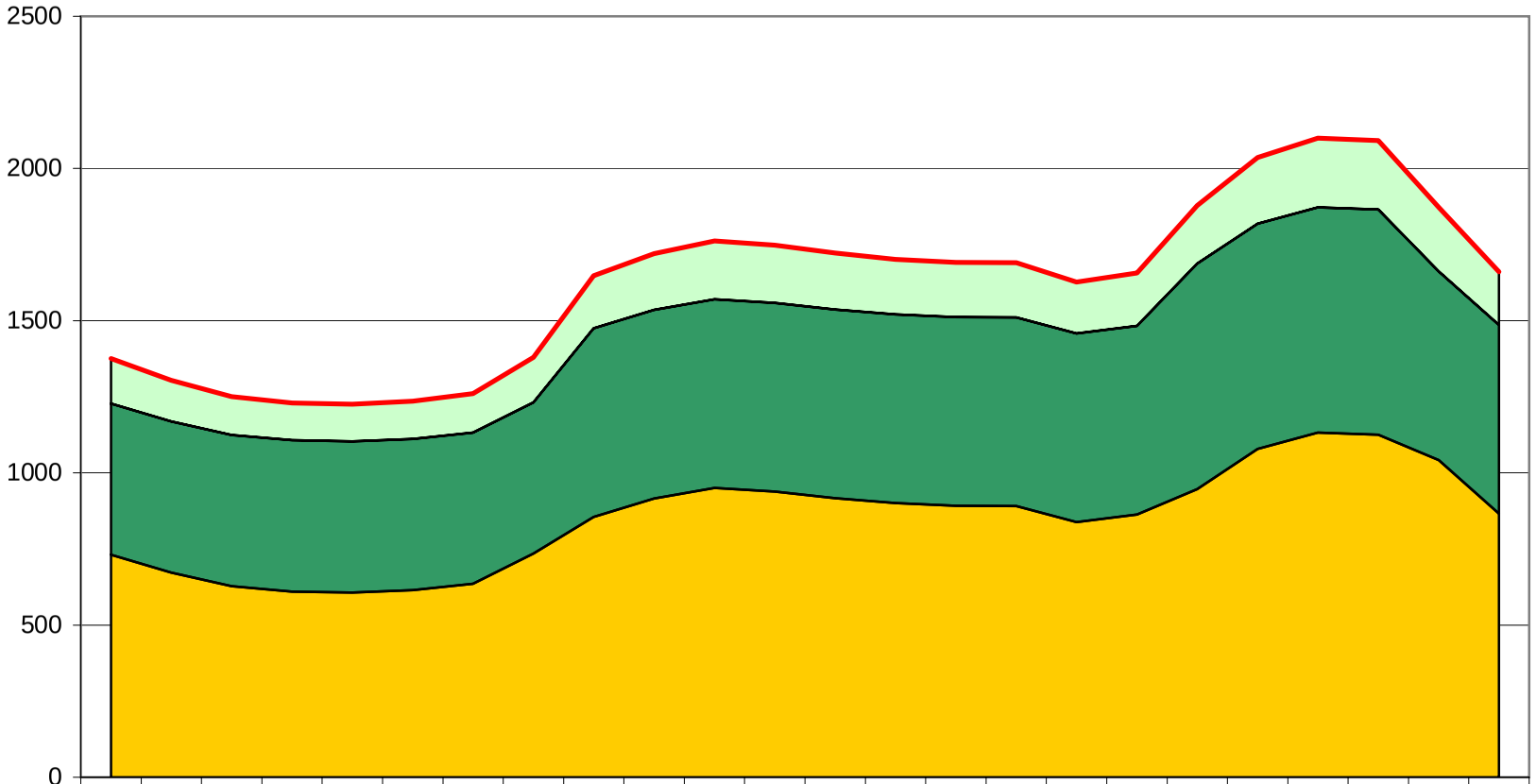
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	219.2	195.6	181.3	174.4	172.1	172.1	175.6	186	206.2	231.4	250.9	258.1	257	253.4	250.5	248.9	250.8	262.1	282.8	288.5	285.6	278.8	267.3	246.4
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1077	960.9	890.8	856.9	845.6	845.7	863.1	913.9	1013	1137	1233	1268	1263	1245	1231	1223	1233	1288	1390	1418	1403	1370	1313	1211
Գումարային Սպառում	1793	1653	1569	1528	1514	1515	1535	1597	1839	1988	2103	2146	2140	2119	2101	2092	2103	2170	2412	2446	2429	2389	2200	2077

Փետրվար 2017 - 2%



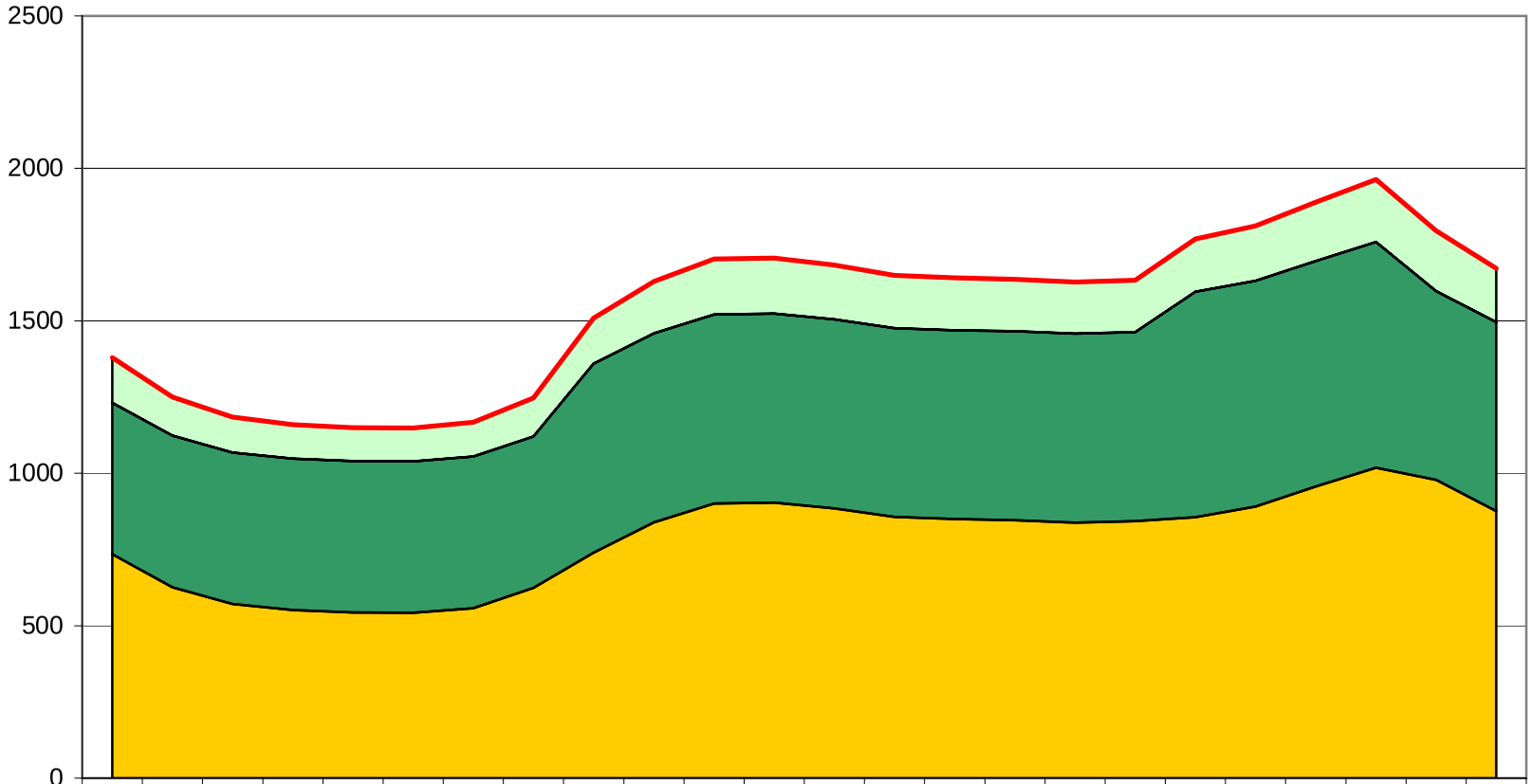
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	186.6	166.4	155.4	150.2	148.6	148.5	152.7	167.2	192.6	213.6	223.8	222.4	217	211	207.9	206	205.8	211.3	230.2	253.5	253.4	246.8	233.3	211
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	920.9	821.2	767.2	741.4	733.2	732.9	753.5	825.1	950.7	1054	1105	1098	1071	1041	1026	1017	1016	1043	1136	1251	1251	1218	1151	1041
Գումարային Սպառում	1604	1484	1419	1388	1378	1378	1403	1489	1763	1888	1948	1940	1908	1872	1854	1842	1841	1874	2106	2245	2244	2205	2004	1872

Մարտ 2017 - 2%



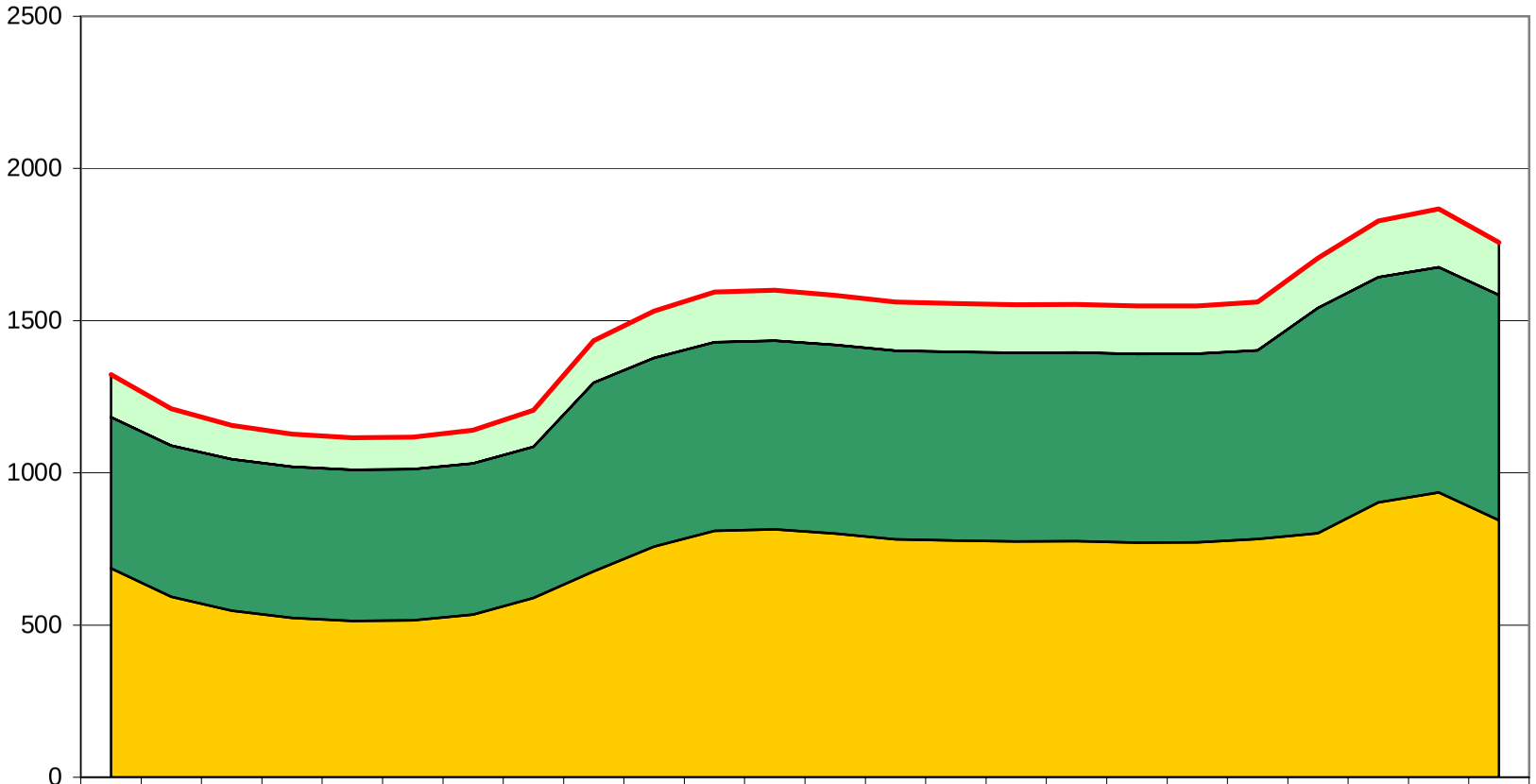
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	147.4	135.5	126.5	123	122.3	124	128.2	148.1	172.4	184.5	191.6	189.2	184.9	181.5	179.7	179.6	169	173.9	190.9	217.4	228.2	226.9	210	174.5
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	731.1	672.3	627.5	610.3	606.8	615.1	636	734.6	855.5	915.5	950.3	938.8	917.2	900.4	891.6	890.7	838.2	862.7	947	1078	1132	1125	1042	865.9
Գումարային Սպառում	1375	1305	1251	1230	1226	1236	1261	1379	1648	1720	1762	1748	1722	1702	1691	1690	1627	1656	1878	2036	2100	2092	1872	1660

Ապրիլ 2017 - 2%



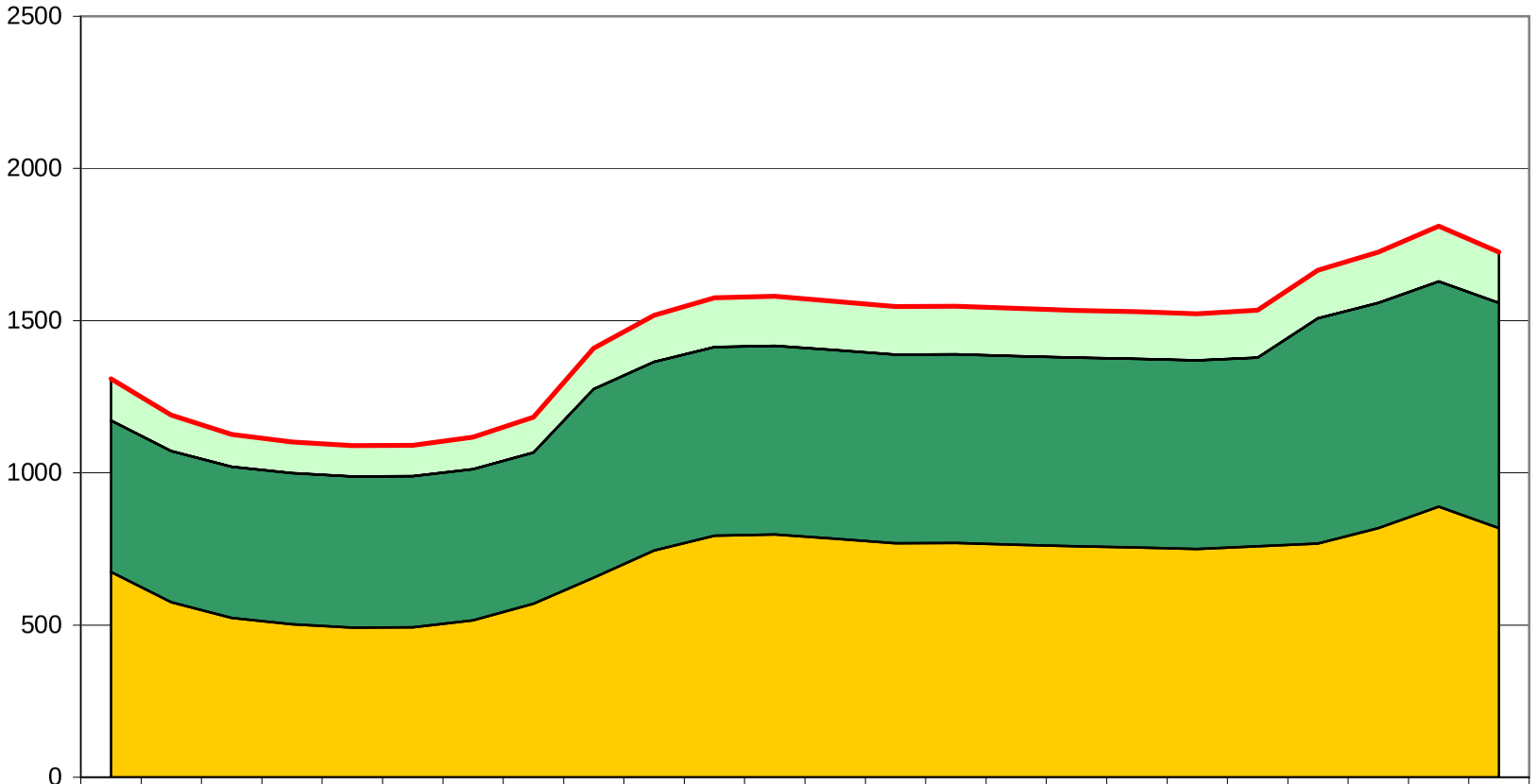
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	148.2	126.5	115.5	111.3	109.7	109.6	112.7	126.1	149.4	169.5	181.9	182.5	178.7	173	171.6	170.8	169.3	170.3	172.8	180	193.1	205.7	197.5	176.8
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	734	626.5	571.7	551.1	543.2	542.6	557.8	624.3	739.7	839.3	900.7	903.4	884.6	856.5	849.5	845.7	838.3	843.4	855.6	891	955.9	1018	977.9	875.5
Գումարային Սպառում	1379	1250	1184	1159	1150	1149	1167	1247	1509	1629	1702	1706	1683	1649	1641	1636	1627	1634	1768	1811	1889	1964	1795	1672

Մայիս 2017 - 2%



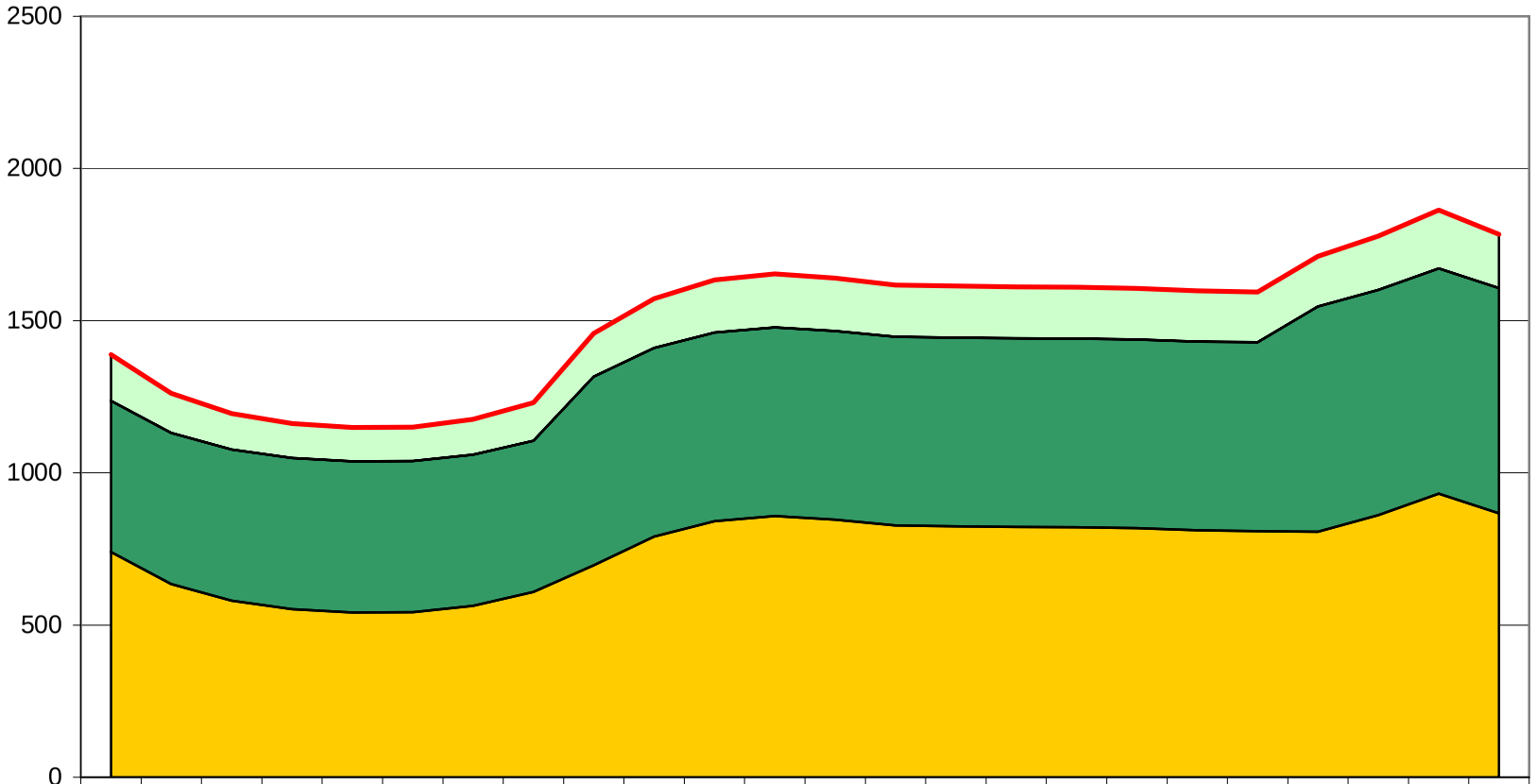
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	140	121	111.8	106.8	104.8	105.2	109	120.2	137.9	154.5	165.1	166.2	163.3	159.5	158.7	158	158.2	157.3	157.4	159.6	163.5	184.3	191	172.3
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	686.3	593	547.7	523.7	513.6	515.8	534.5	589.4	676	757.5	809.2	814.5	800.5	781.9	777.7	774.4	775.3	771.1	771.6	782.3	801.4	903.3	936.1	844.5
Գումարային Սպառում	1323	1211	1156	1127	1115	1118	1140	1206	1434	1532	1594	1600	1584	1561	1556	1552	1553	1548	1549	1562	1705	1828	1867	1757

Հունիս 2017 - 2%



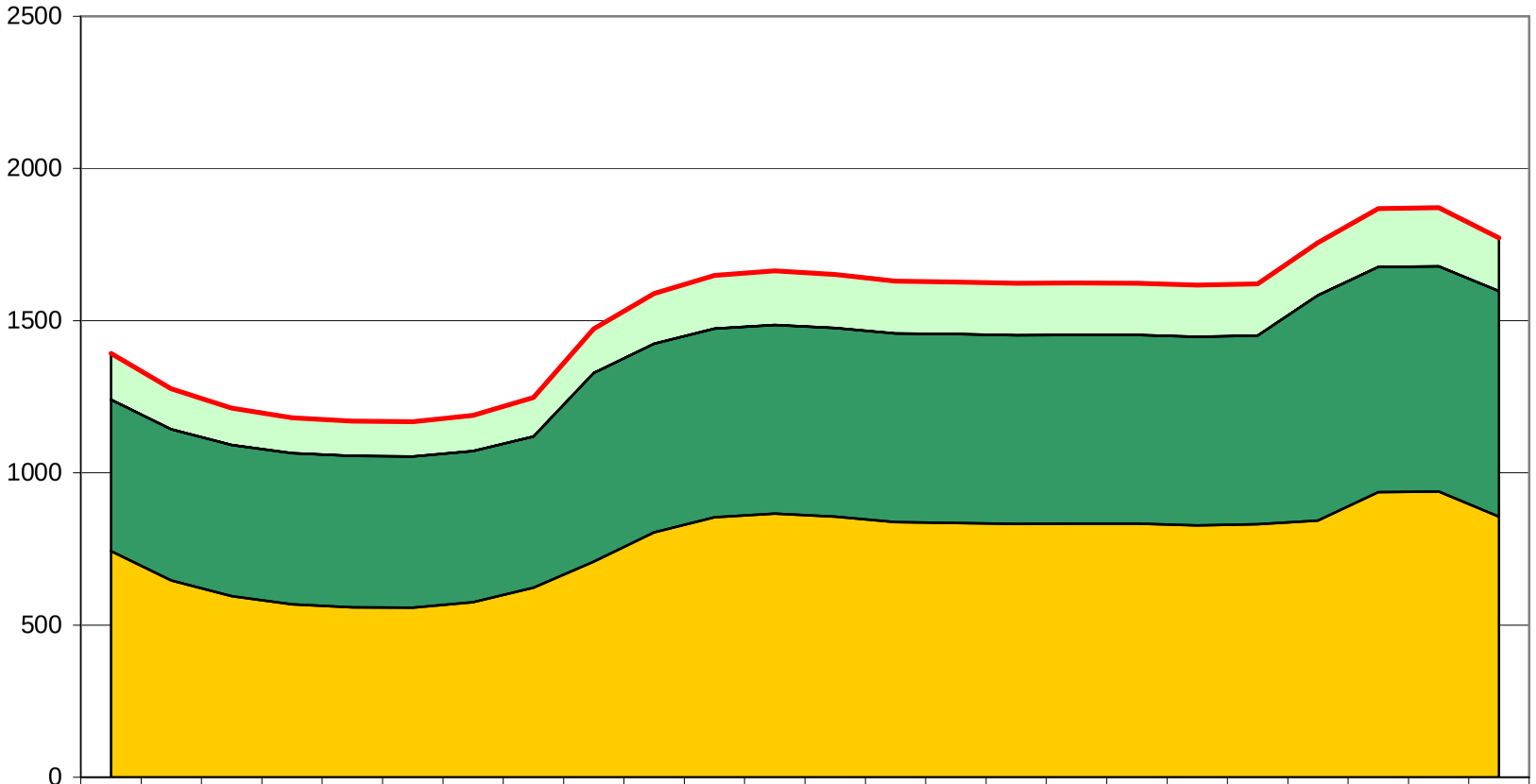
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	138	117.7	107	102.7	100.6	100.8	105.4	116.6	134.1	152.4	162.3	163.1	160.3	157.3	157.5	156.2	155.1	154.5	153.3	155.3	157.1	167.3	181.8	167.3
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	674.9	575.4	523.1	502.4	492.1	493	515.6	570	655.7	745.2	793.6	797.7	783.7	769	770	764	758.5	755.3	749.6	759.2	768.2	818.2	889	818.1
Գումարային Սպառում	1310	1190	1127	1102	1089	1090	1118	1183	1410	1517	1576	1581	1564	1546	1547	1540	1533	1530	1523	1534	1665	1725	1811	1725

Հուլիս 2017 - 2%



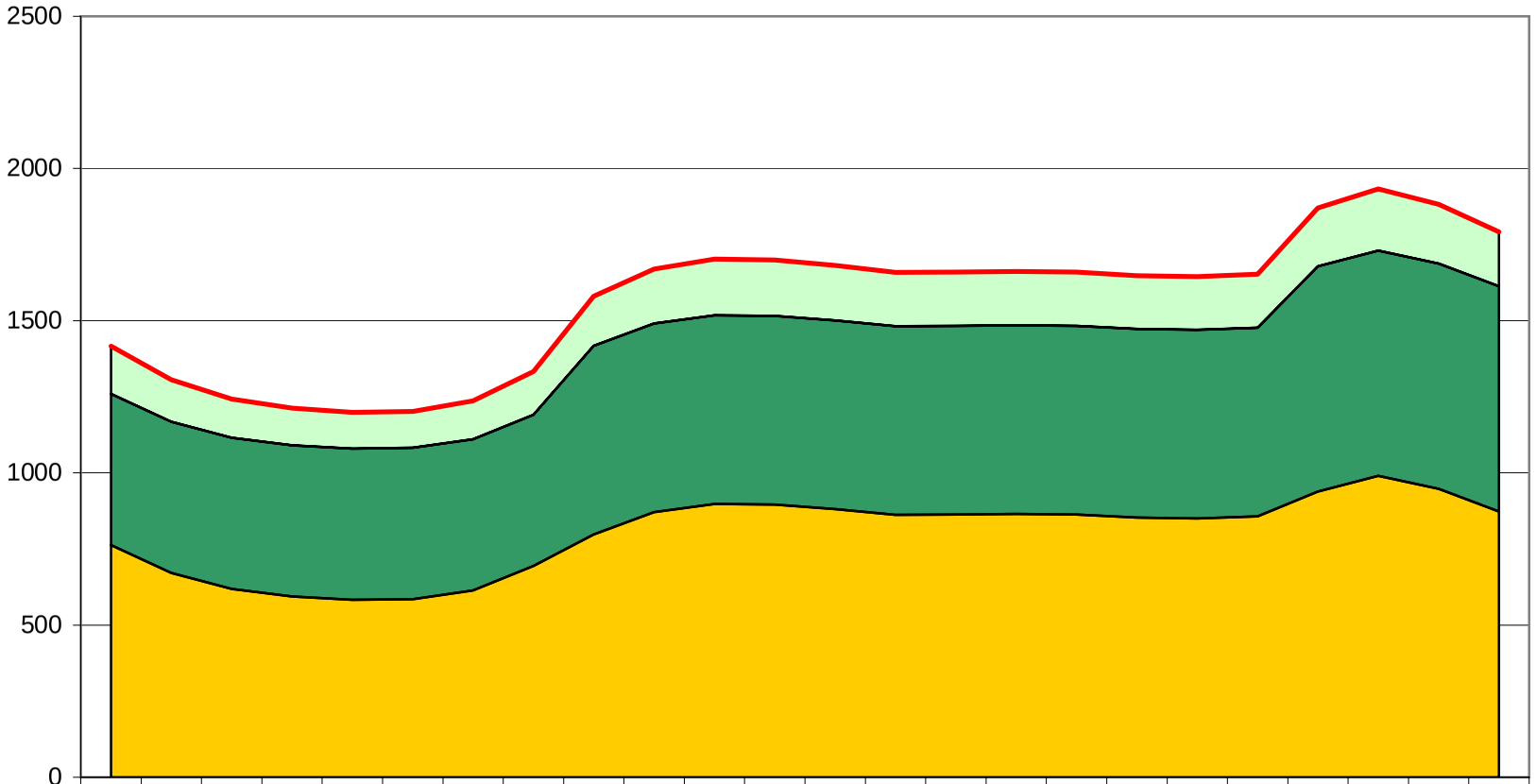
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	151.7	130.1	118.8	113.2	111	111.2	115.5	124.8	142.7	162	172.4	175.9	173.4	169.5	169	168.6	168.4	167.7	166.4	165.8	165.3	176.6	191	177.6
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	739.9	634.7	579.8	552.3	541.7	542.6	563.4	609.1	696.1	790.2	841.3	858.3	846.2	827.2	824.8	822.8	821.5	818.1	811.8	809	806.5	861.5	931.9	866.7
Գումարային Սպառում	1388	1261	1195	1162	1149	1150	1176	1231	1459	1572	1634	1654	1639	1617	1614	1611	1610	1606	1598	1595	1712	1778	1863	1784

Օգոստոս 2017 - 2%



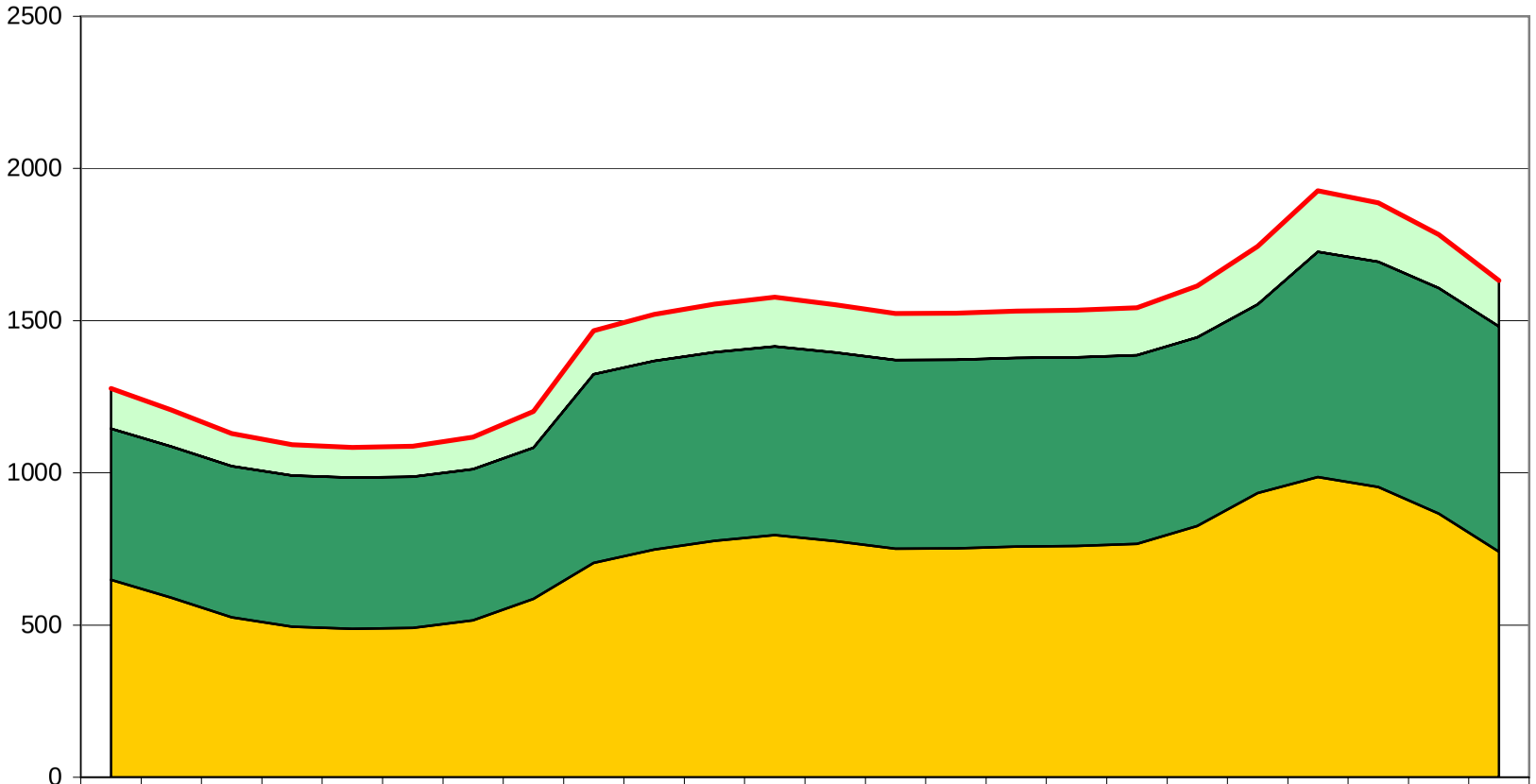
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	152.2	132.4	121.7	116.3	114.4	114	117.7	127.6	144.9	164.7	174.8	177.4	175.3	171.6	171.1	170.5	170.7	170.5	169.5	170.2	172.7	191.7	192.2	175.4
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	743.4	646.8	594.6	567.8	558.7	557	575	623.1	707.8	804.2	853.8	866.3	856.3	838.1	835.8	832.7	833.4	832.9	827.7	831.2	843.6	936.2	938.7	856.7
Գումարային Սպառում	1392	1276	1213	1181	1170	1168	1189	1247	1473	1589	1648	1663	1652	1629	1627	1623	1624	1623	1617	1621	1756	1868	1871	1772

Սեպտեմբեր 2017 - 2%



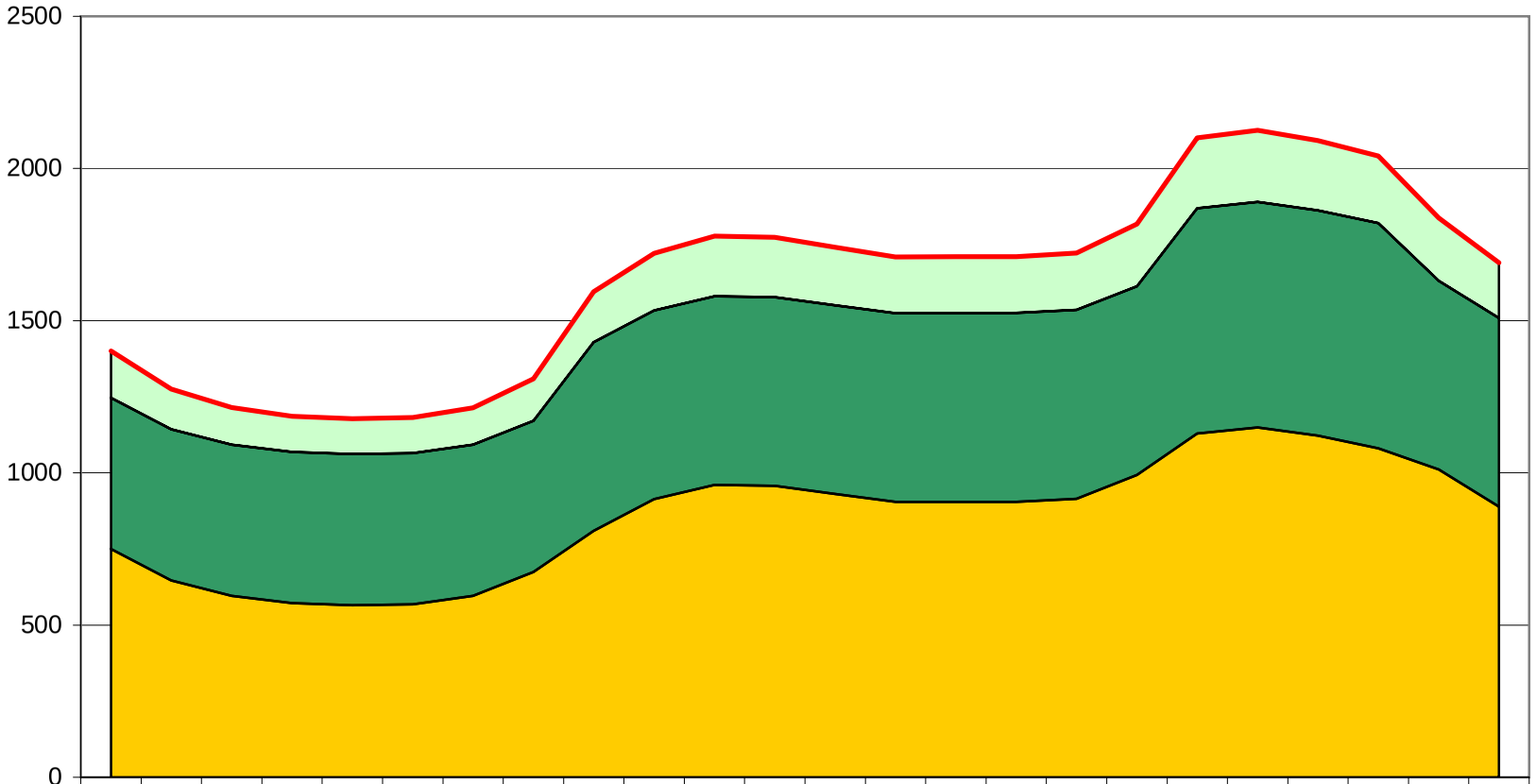
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	156.4	137.6	126.9	121.7	119.4	120	125.8	142.2	163.4	178.6	184.1	183.6	180.5	176.6	176.8	177.2	176.9	174.9	174.3	175.7	192.3	202.9	194.2	178.9
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	763	671.6	619.2	594	582.6	585.5	613.7	693.8	797.3	871.4	898.2	896	880.8	861.9	862.8	864.9	863.4	853.4	850.5	857.5	938.2	990.2	947.7	873.2
Գումարային Սպառում	1416	1306	1243	1212	1199	1202	1236	1333	1581	1670	1702	1699	1681	1658	1659	1662	1660	1648	1645	1653	1870	1933	1882	1792

Հոկտոմբեր 2017 - 2%



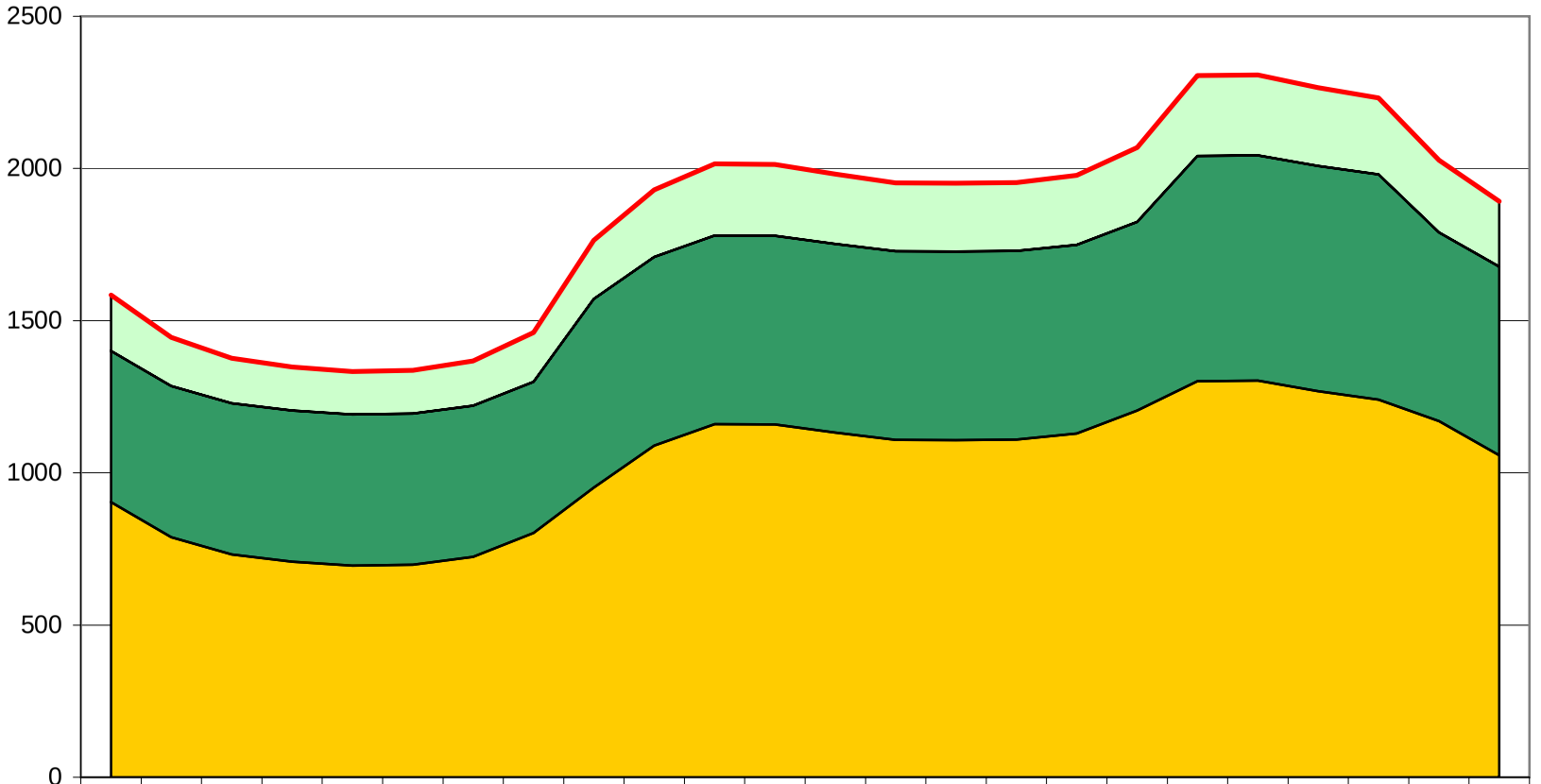
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	132	120.1	107	100.7	99.27	99.89	104.9	119.3	143.3	152.3	158.1	161.8	157.8	152.8	152.9	154.2	154.6	156.1	168	190.1	200.7	194	176.4	150.8
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	648.6	590.3	525.6	495	487.8	490.8	515.4	586.1	704.1	748.2	776.8	795.2	775.3	750.6	751.5	757.7	759.7	766.9	825.7	934.1	986.2	953.1	866.6	740.9
Գումարային Սպառում	1277	1207	1129	1092	1084	1087	1117	1202	1467	1520	1555	1577	1553	1523	1524	1532	1534	1543	1614	1744	1927	1887	1783	1632

Նոյեմբեր 2017 - 2%



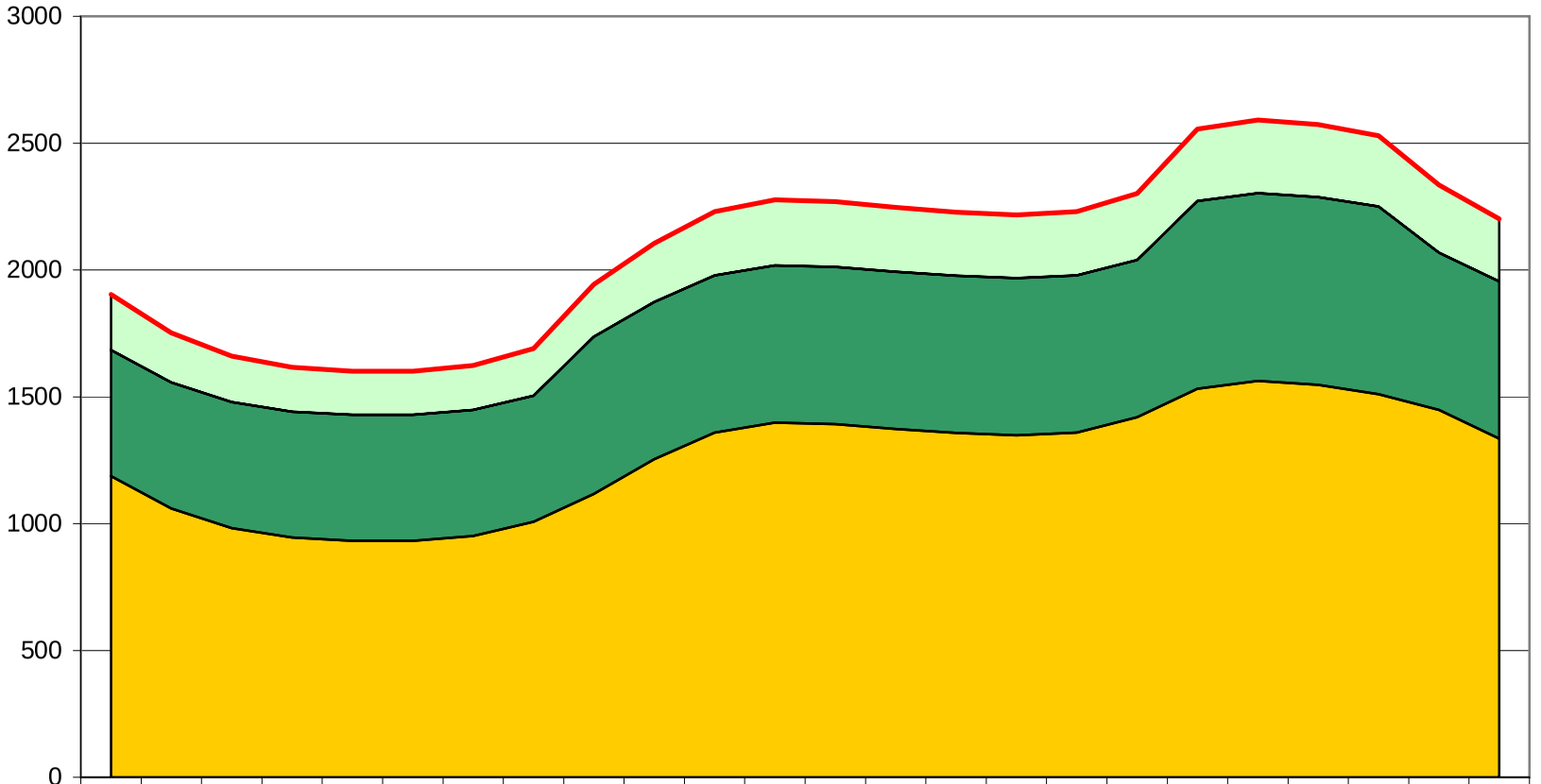
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	153.5	132	121.9	117.1	115.7	116.3	121.8	138	165.6	187.3	197	196.2	190.6	185.3	185.4	185.4	187.5	204	232.1	235.7	229.5	220.9	206.8	182
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	750.2	646.4	596.2	572.2	565.4	568.5	595.6	674.6	809.8	913.8	960.8	957.9	930.8	904.4	905	905.3	915.2	993.6	1129	1150	1123	1081	1011	888.6
Գումարային Սպառում	1400	1275	1215	1186	1178	1182	1214	1309	1595	1721	1778	1774	1741	1709	1710	1711	1723	1817	2101	2125	2092	2042	1837	1690

Դեկտեմբեր 2017 - 2%



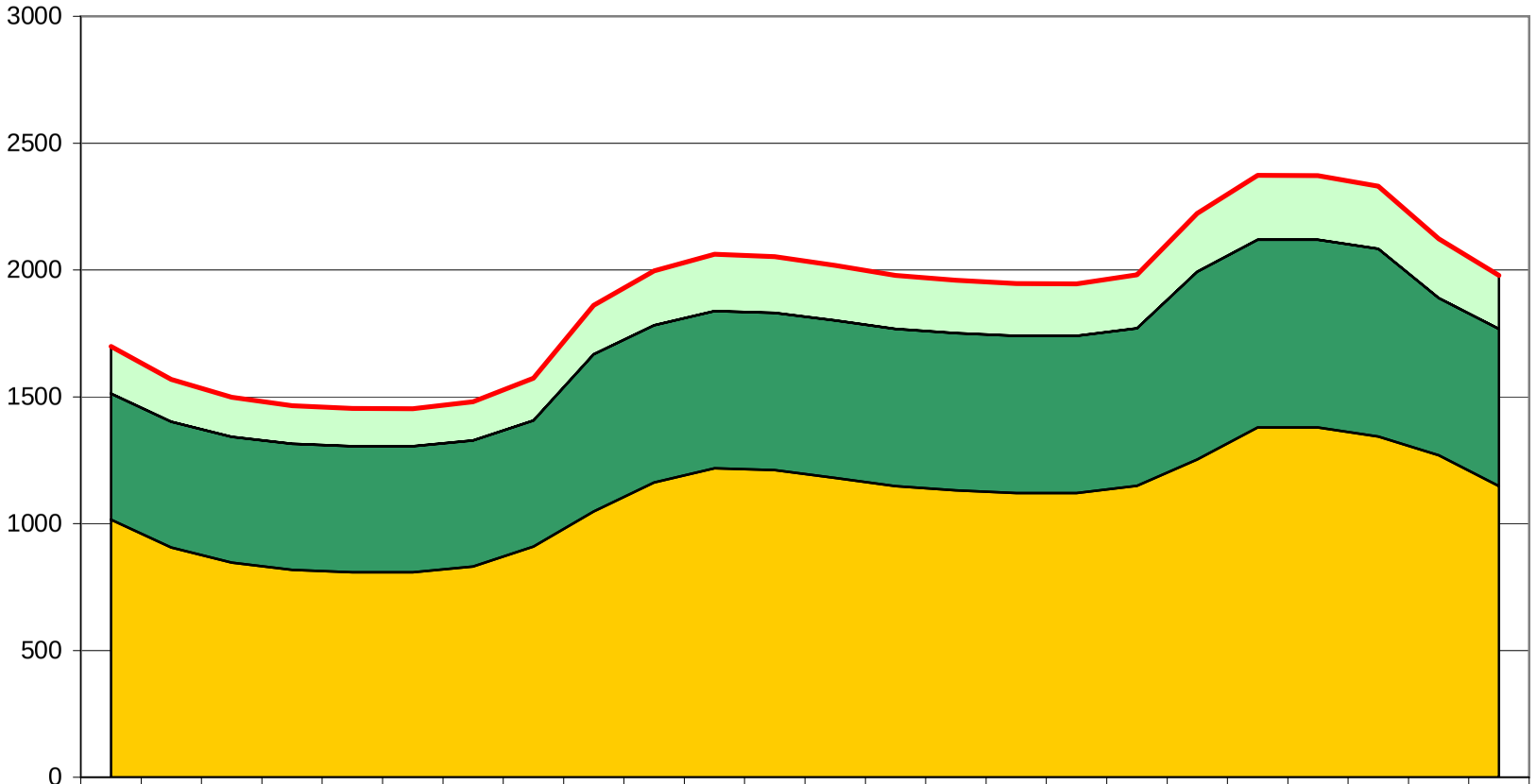
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	183.2	159.9	148.3	143.4	140.9	141.5	146.7	162.5	192.7	220.7	235.1	234.8	229.5	224.6	224.5	224.7	228.8	244.1	263.7	264.1	257.1	251.4	237.1	214.3
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	904.1	788.9	731.7	707.9	695.4	698.4	724	802.1	951.1	1089	1160	1159	1132	1108	1108	1109	1129	1205	1301	1303	1268	1241	1170	1058
Գումարային Սպառում	1584	1445	1377	1348	1333	1337	1367	1461	1764	1930	2015	2013	1982	1953	1952	1954	1978	2069	2305	2307	2266	2232	2027	1892

Հունվար 2017 - 3%



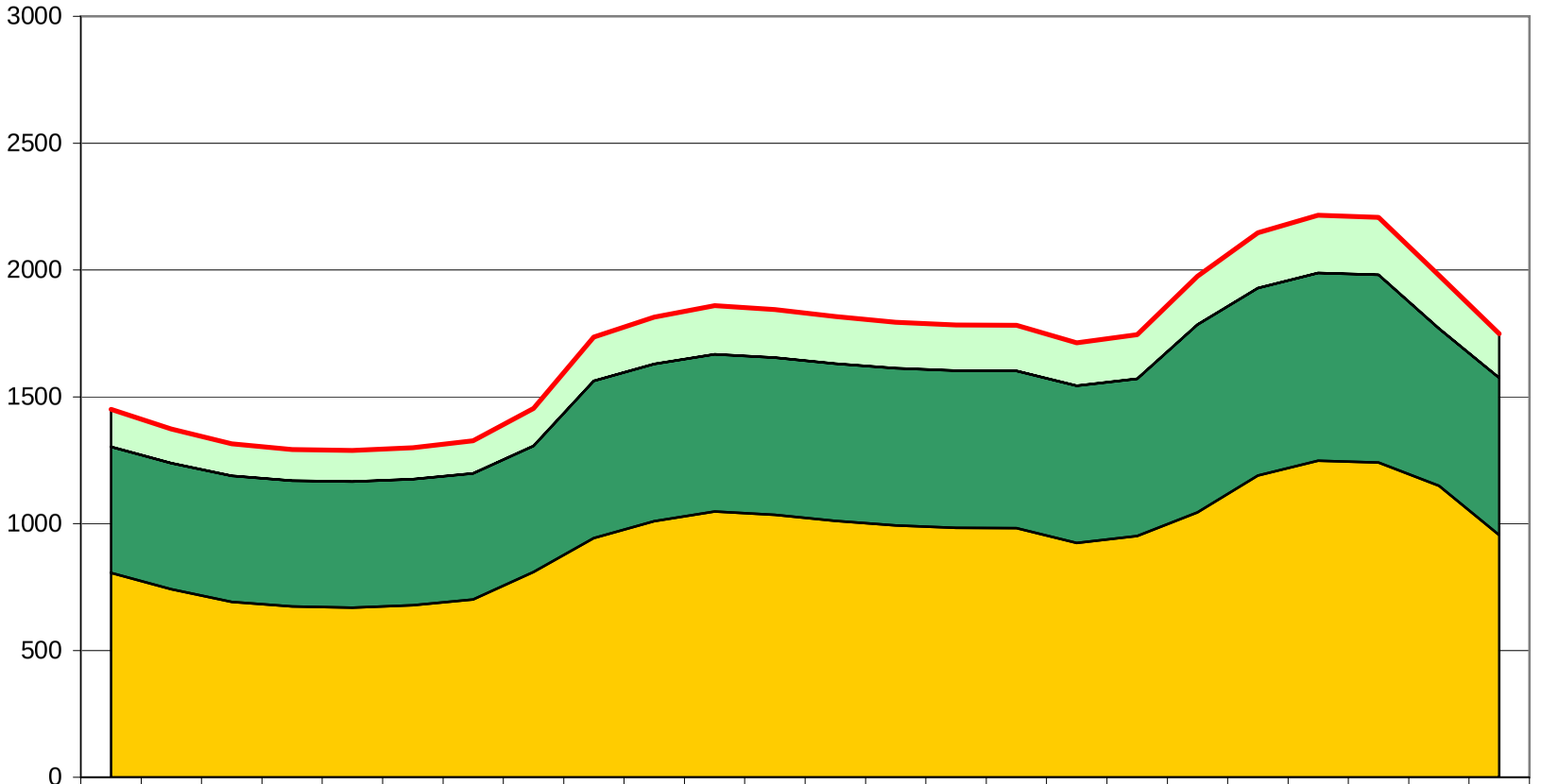
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	219.2	195.6	181.3	174.4	172.1	172.1	175.6	186	206.2	231.4	250.9	258.1	257	253.4	250.5	248.9	250.8	262.1	282.8	288.5	285.6	278.8	267.3	246.4
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1187	1059	982.1	944.7	932.2	932.4	951.5	1008	1117	1254	1359	1398	1392	1373	1357	1348	1359	1420	1532	1563	1547	1510	1448	1335
Գումարային Սպառում	1903	1752	1660	1616	1601	1601	1624	1690	1943	2105	2230	2276	2269	2246	2228	2217	2230	2302	2555	2592	2573	2529	2335	2201

Փետրվար 2017 - 3%



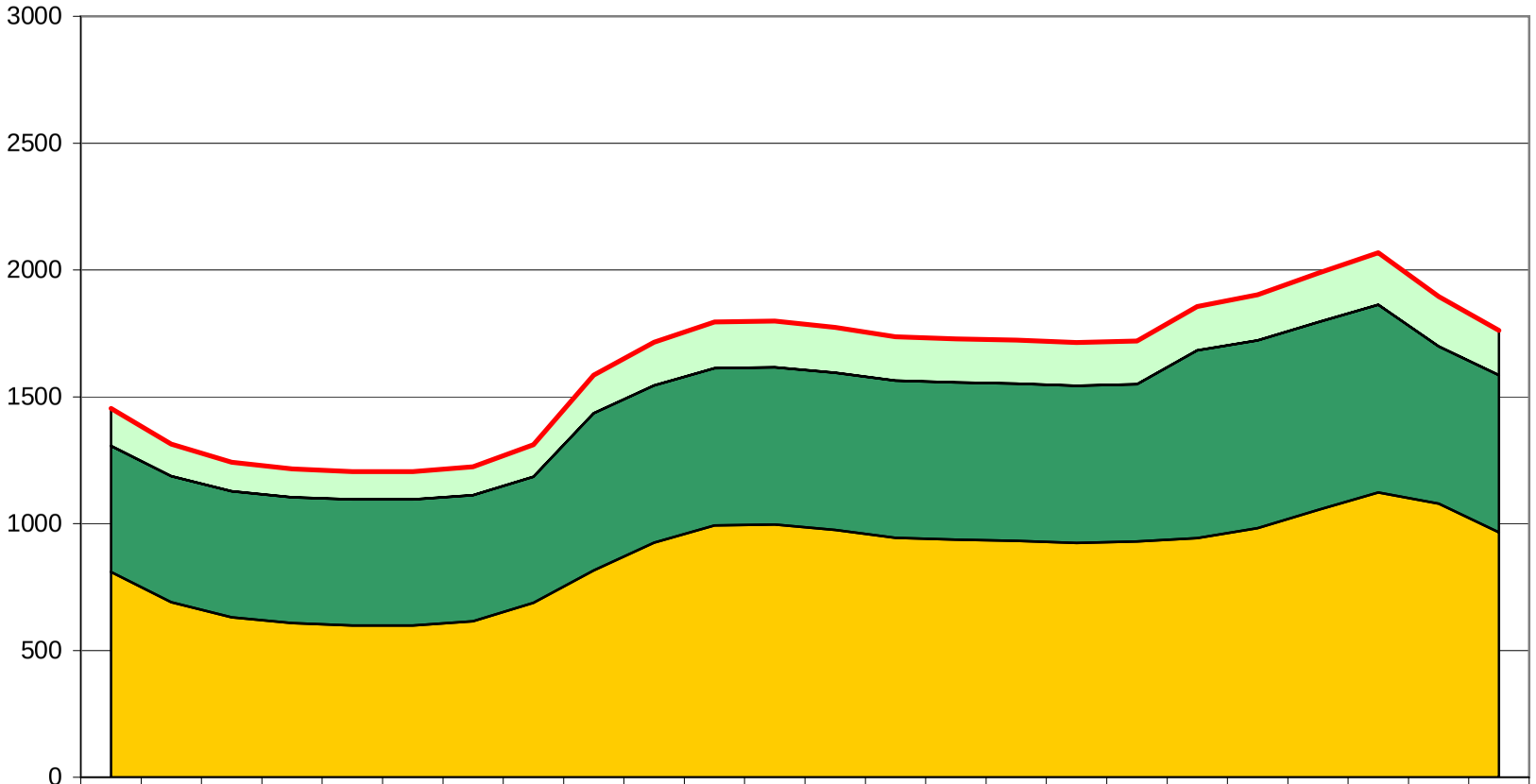
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	186.6	166.4	155.4	150.2	148.6	148.5	152.7	167.2	192.6	213.6	223.8	222.4	217	211	207.9	206	205.8	211.3	230.2	253.5	253.4	246.8	233.3	211
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1015	905.4	845.8	817.4	808.3	808	830.8	909.6	1048	1163	1218	1210	1181	1148	1131	1121	1120	1150	1252	1380	1379	1343	1269	1148
Գումարային Սպառում	1699	1568	1498	1464	1454	1453	1480	1573	1861	1996	2061	2053	2017	1979	1959	1947	1946	1981	2223	2373	2372	2330	2122	1979

Մարտ 2017 - 3%



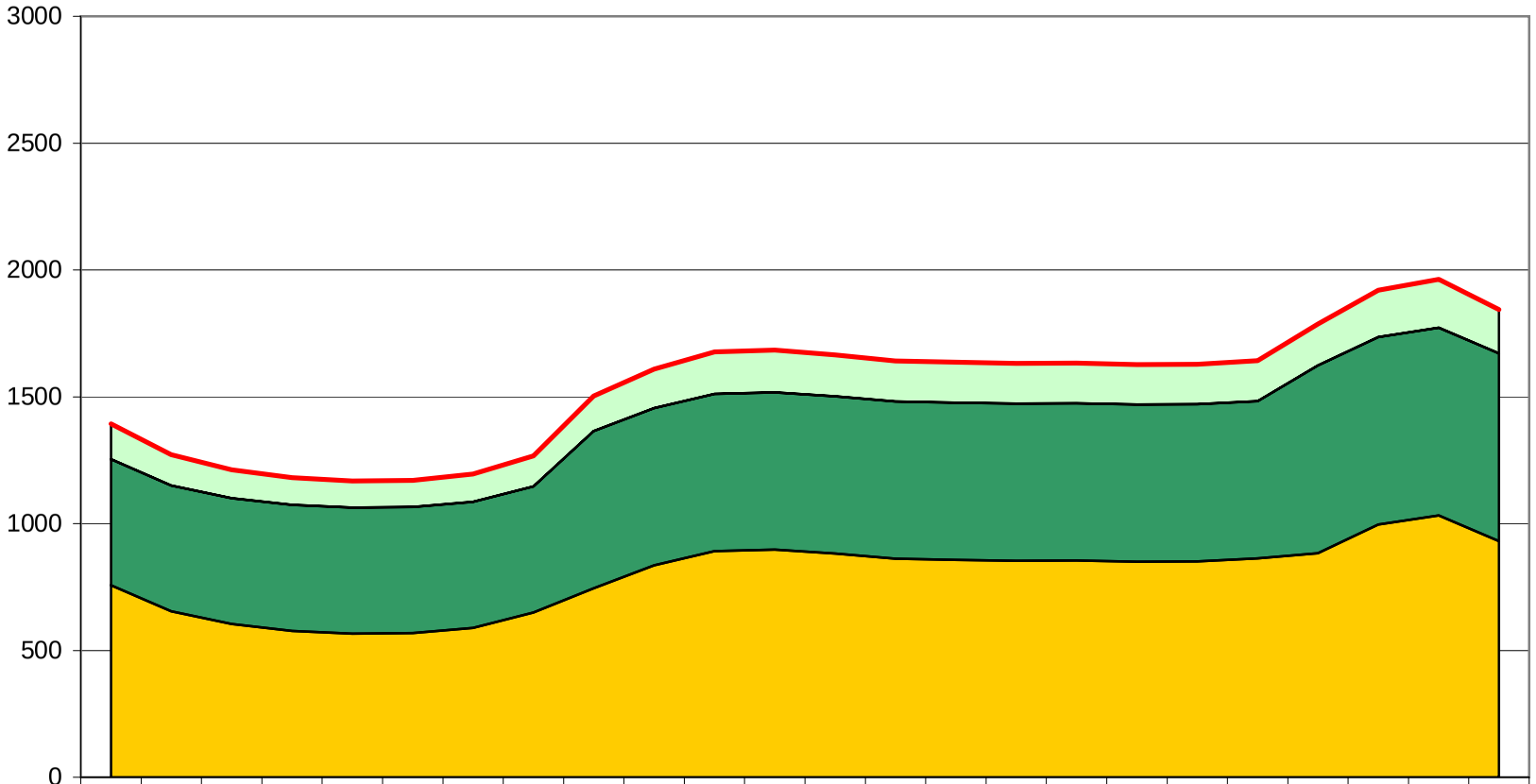
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	147.4	135.5	126.5	123	122.3	124	128.2	148.1	172.4	184.5	191.6	189.2	184.9	181.5	179.7	179.6	169	173.9	190.9	217.4	228.2	226.9	210	174.5
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	806.1	741.2	691.8	672.9	669	678.1	701.1	809.9	943.1	1009	1048	1035	1011	992.7	983	982	924.1	951.1	1044	1189	1248	1241	1149	954.6
Գումարային Սպառում	1450	1373	1315	1293	1288	1299	1326	1455	1735	1814	1859	1844	1816	1794	1783	1781	1713	1745	1975	2146	2216	2208	1979	1749

Ապրիլ 2017 - 3%



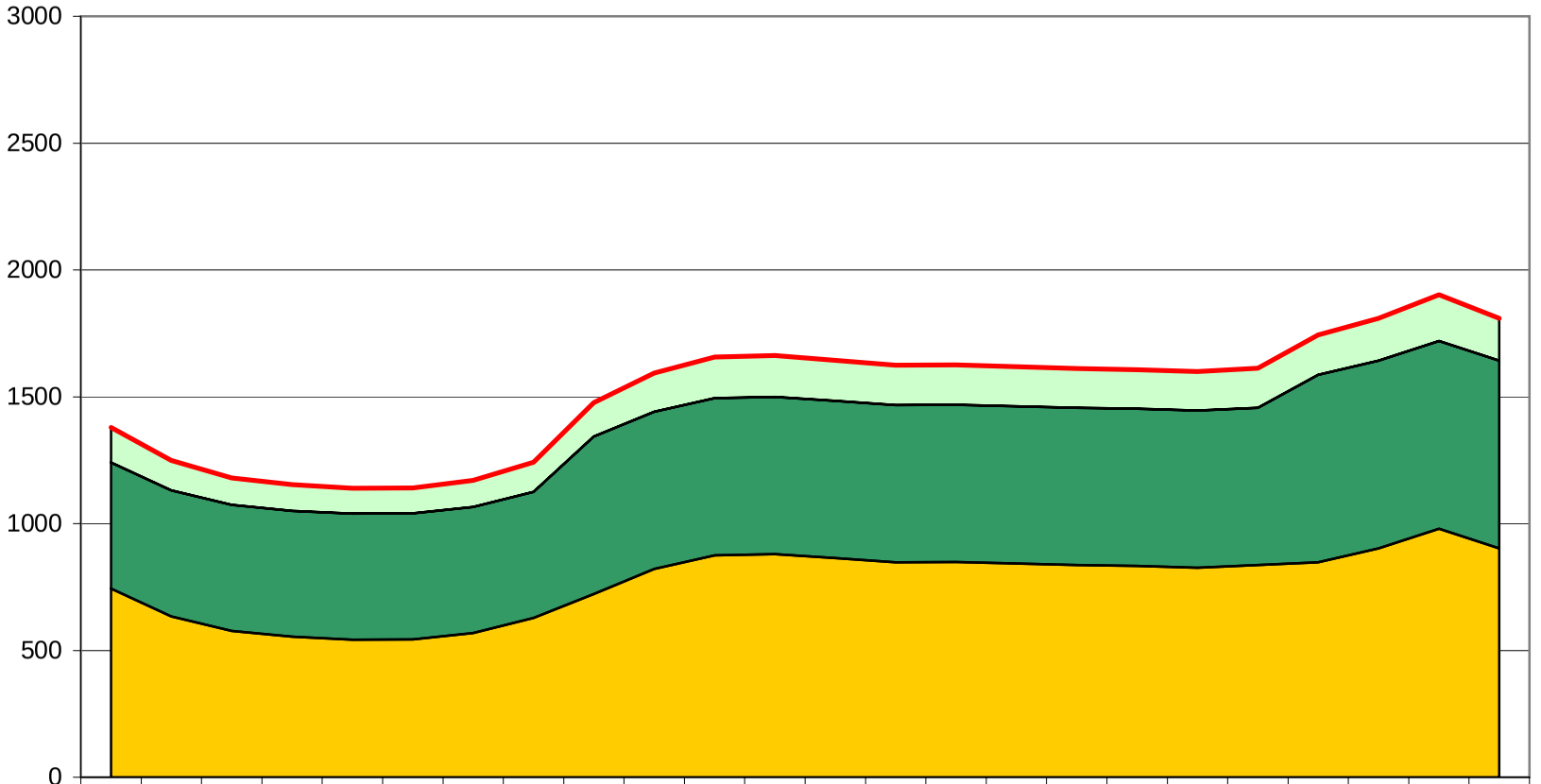
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	148.2	126.5	115.5	111.3	109.7	109.6	112.7	126.1	149.4	169.5	181.9	182.5	178.7	173	171.6	170.8	169.3	170.3	172.8	180	193.1	205.7	197.5	176.8
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	809.2	690.7	630.3	607.5	598.8	598.2	614.9	688.3	815.5	925.3	993	996	975.2	944.3	936.6	932.3	924.2	929.8	943.3	982.3	1054	1123	1078	965.3
Գումարային Սպառում	1454	1314	1242	1216	1205	1204	1224	1311	1585	1715	1795	1798	1774	1737	1728	1723	1713	1720	1856	1902	1987	2068	1895	1762

Մայիս 2017 - 3%



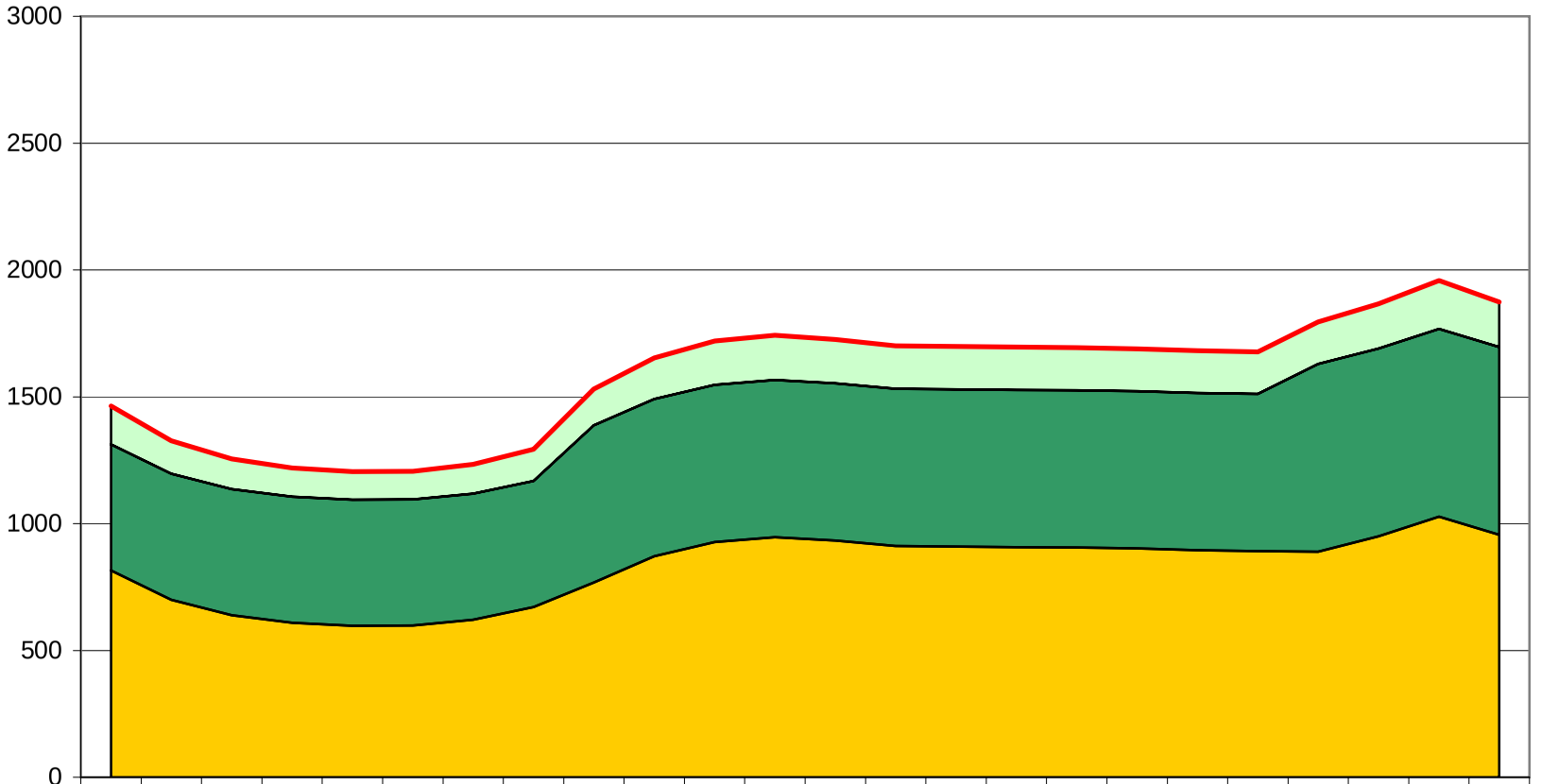
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	140	121	111.8	106.8	104.8	105.2	109	120.2	137.9	154.5	165.1	166.2	163.3	159.5	158.7	158	158.2	157.3	157.4	159.6	163.5	184.3	191	172.3
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	756.7	653.8	603.9	577.4	566.2	568.7	589.3	649.7	745.3	835.1	892.1	897.9	882.5	862.1	857.4	853.8	854.8	850.1	850.7	862.5	883.6	995.8	1032	931.1
Գումարային Սպառում	1393	1271	1212	1181	1168	1171	1195	1267	1503	1609	1677	1684	1666	1641	1636	1632	1633	1627	1628	1642	1787	1920	1963	1843

Հունիս 2017 - 3%



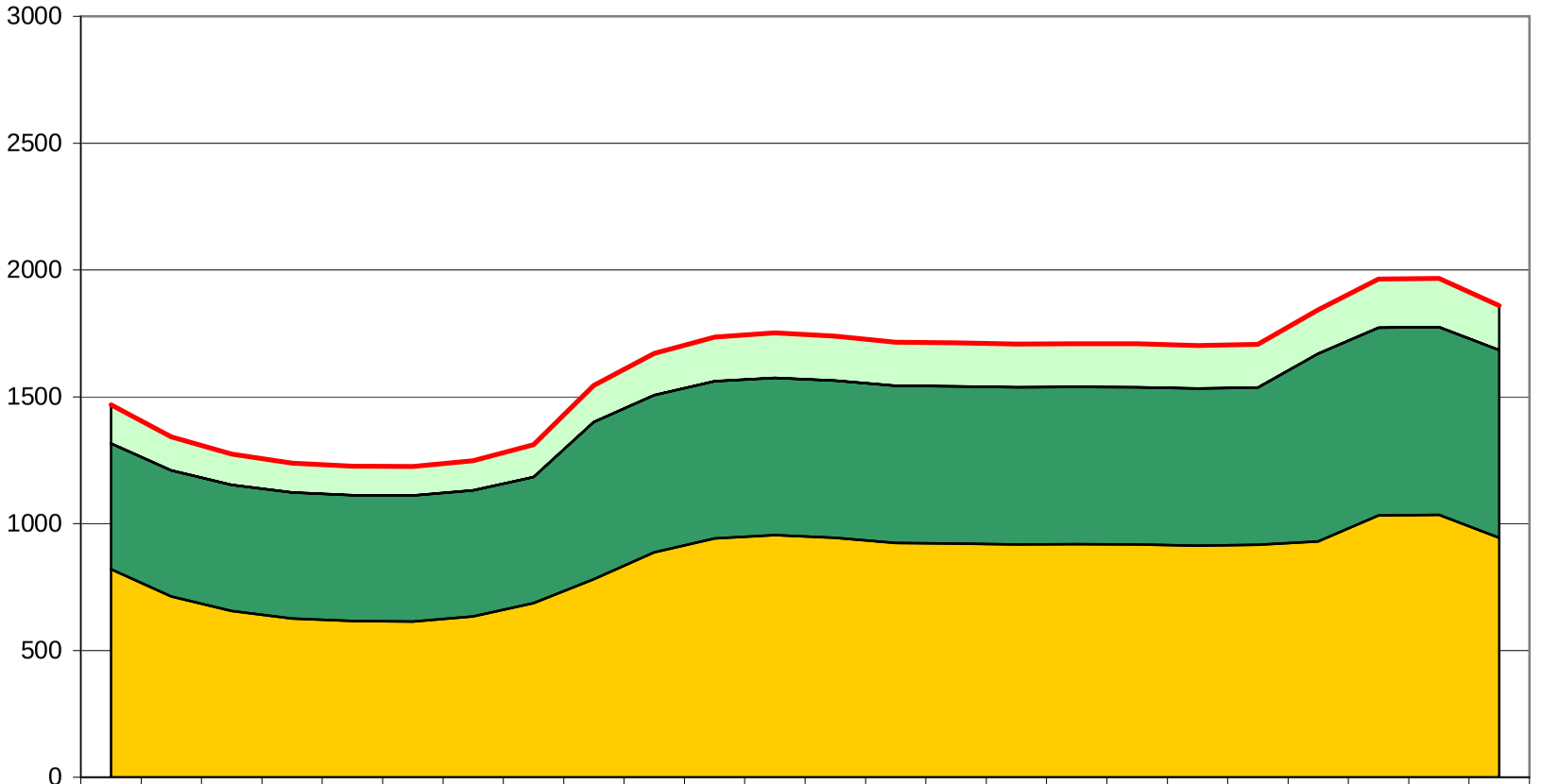
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	138	117.7	107	102.7	100.6	100.8	105.4	116.6	134.1	152.4	162.3	163.1	160.3	157.3	157.5	156.2	155.1	154.5	153.3	155.3	157.1	167.3	181.8	167.3
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	744	634.4	576.8	553.8	542.5	543.5	568.4	628.4	722.9	821.6	874.9	879.5	864.1	847.8	848.9	842.3	836.2	832.7	826.5	837	846.9	902	980.1	901.9
Գումարային Սպառում	1379	1249	1180	1153	1140	1141	1171	1242	1477	1594	1657	1662	1644	1625	1626	1618	1611	1607	1600	1612	1744	1809	1902	1809

Հուլիս 2017 - 3%



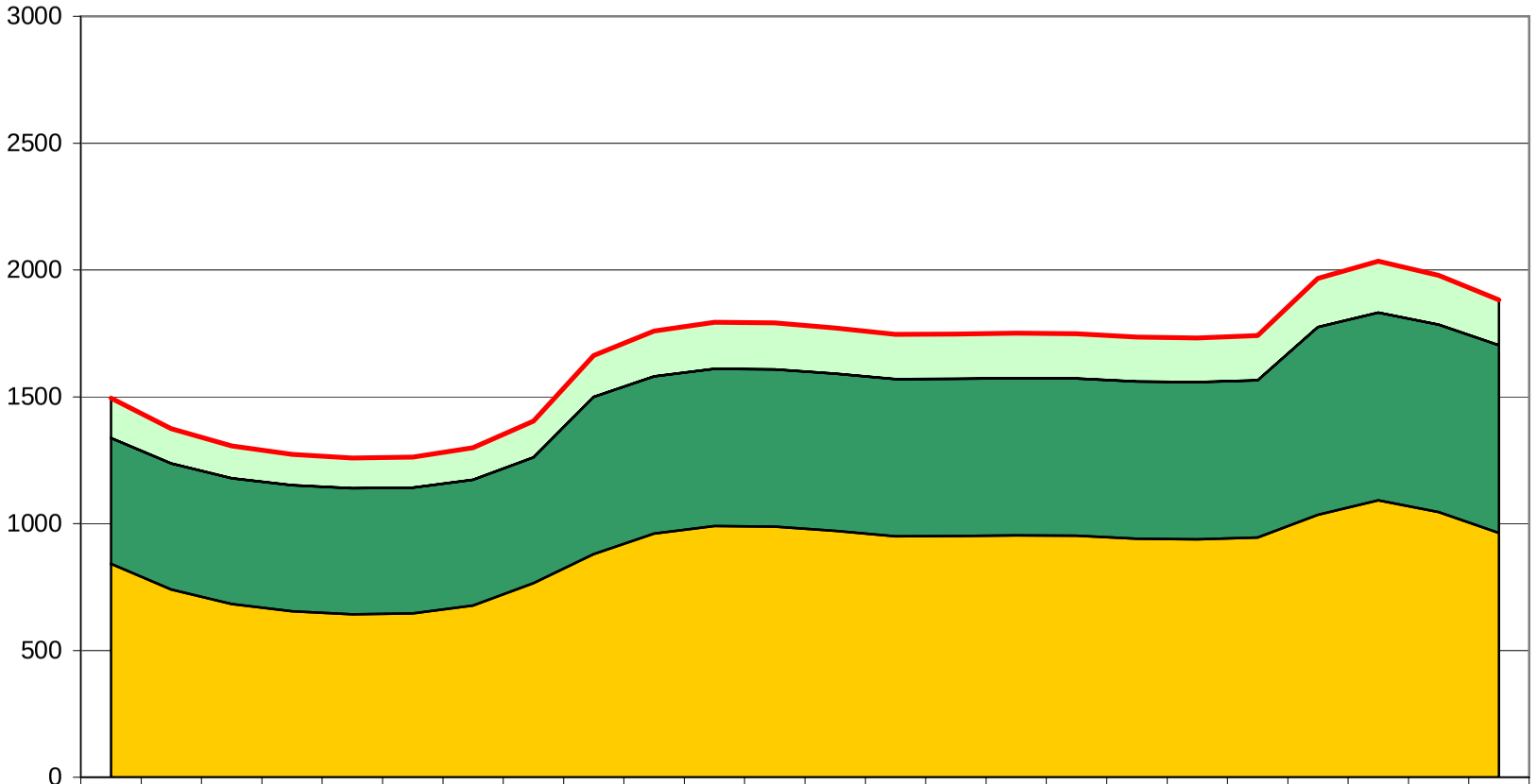
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	151.7	130.1	118.8	113.2	111	111.2	115.5	124.8	142.7	162	172.4	175.9	173.4	169.5	169	168.6	168.4	167.7	166.4	165.8	165.3	176.6	191	177.6
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	815.8	699.7	639.2	608.9	597.2	598.2	621.2	671.5	767.4	871.2	927.5	946.3	932.9	912	909.3	907.1	905.6	901.9	895	891.9	889.2	949.7	1027	955.5
Գումարային Սպառում	1464	1326	1255	1219	1205	1206	1233	1293	1530	1653	1720	1742	1726	1701	1698	1696	1694	1689	1681	1678	1794	1866	1958	1873

Օգոստոս 2017 - 3%



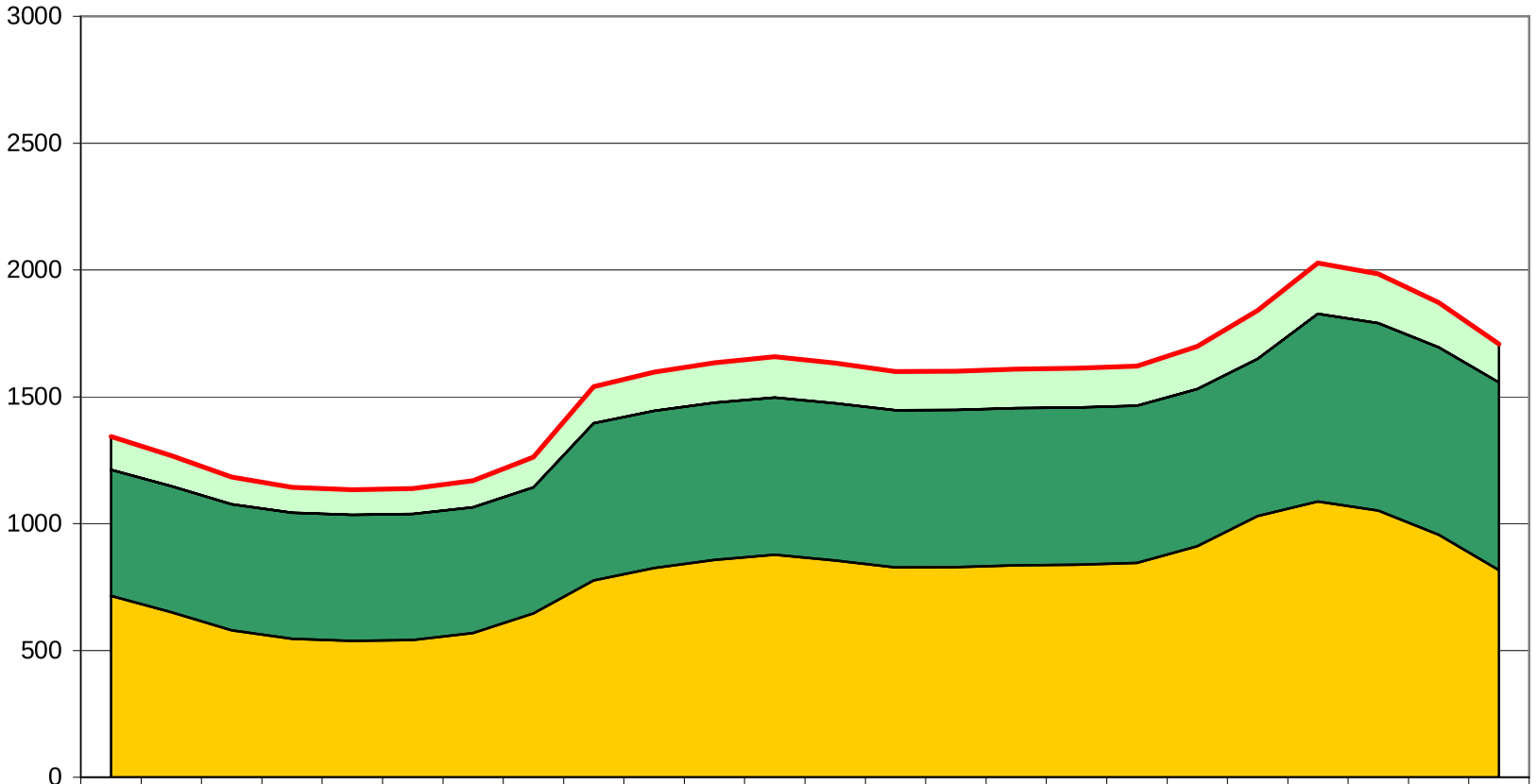
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	152.2	132.4	121.7	116.3	114.4	114	117.7	127.6	144.9	164.7	174.8	177.4	175.3	171.6	171.1	170.5	170.7	170.5	169.5	170.2	172.7	191.7	192.2	175.4
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	819.6	713.1	655.5	626	615.9	614.1	633.9	686.9	780.4	886.6	941.3	955	944.1	923.9	921.5	918.1	918.8	918.2	912.5	916.4	930	1032	1035	944.4
Գումարային Սպառում	1469	1342	1274	1239	1227	1225	1248	1311	1545	1671	1736	1752	1739	1715	1712	1708	1709	1709	1702	1706	1843	1964	1967	1860

Սեպտեմբեր 2017 - 3%



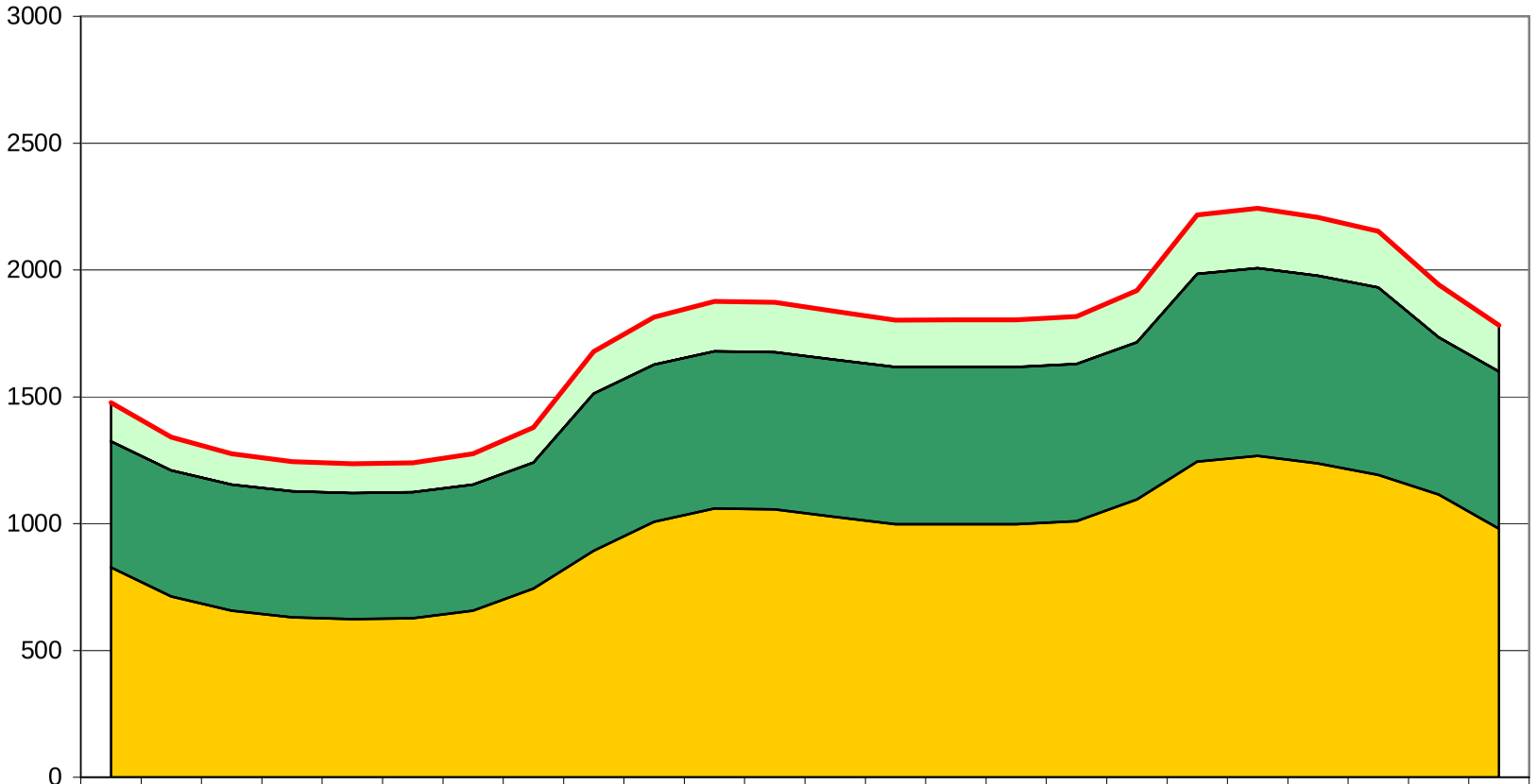
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	156.4	137.6	126.9	121.7	119.4	120	125.8	142.2	163.4	178.6	184.1	183.6	180.5	176.6	176.8	177.2	176.9	174.9	174.3	175.7	192.3	202.9	194.2	178.9
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	841.2	740.4	682.7	654.8	642.3	645.5	676.6	764.9	879	960.6	990.2	987.9	971.1	950.2	951.2	953.5	951.9	940.8	937.7	945.4	1034	1092	1045	962.7
Գումարային Սպառում	1494	1375	1306	1273	1258	1262	1299	1404	1662	1759	1794	1791	1771	1747	1748	1751	1749	1736	1732	1741	1967	2035	1979	1882

Հոկտոմբեր 2017 - 3%



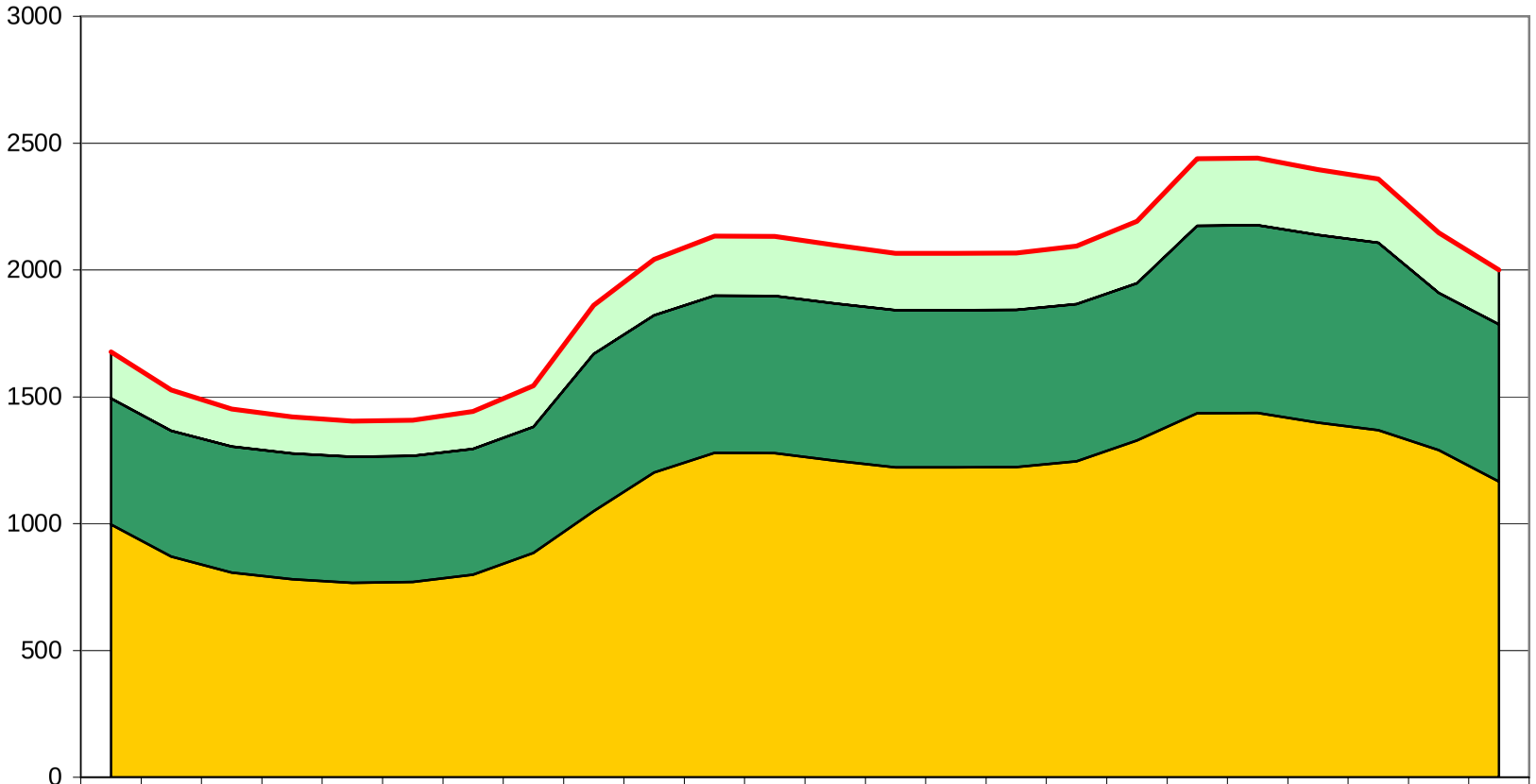
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	132	120.1	107	100.7	99.27	99.89	104.9	119.3	143.3	152.3	158.1	161.8	157.8	152.8	152.9	154.2	154.6	156.1	168	190.1	200.7	194	176.4	150.8
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	715	650.8	579.5	545.8	537.8	541.1	568.2	646.2	776.3	824.8	856.4	876.6	854.8	827.5	828.5	835.4	837.6	845.5	910.3	1030	1087	1051	955.4	816.8
Գումարային Սպառում	1344	1268	1183	1143	1134	1138	1170	1262	1539	1597	1634	1658	1632	1600	1601	1609	1612	1621	1698	1840	2028	1985	1872	1708

Նոյեմբեր 2017 - 3%



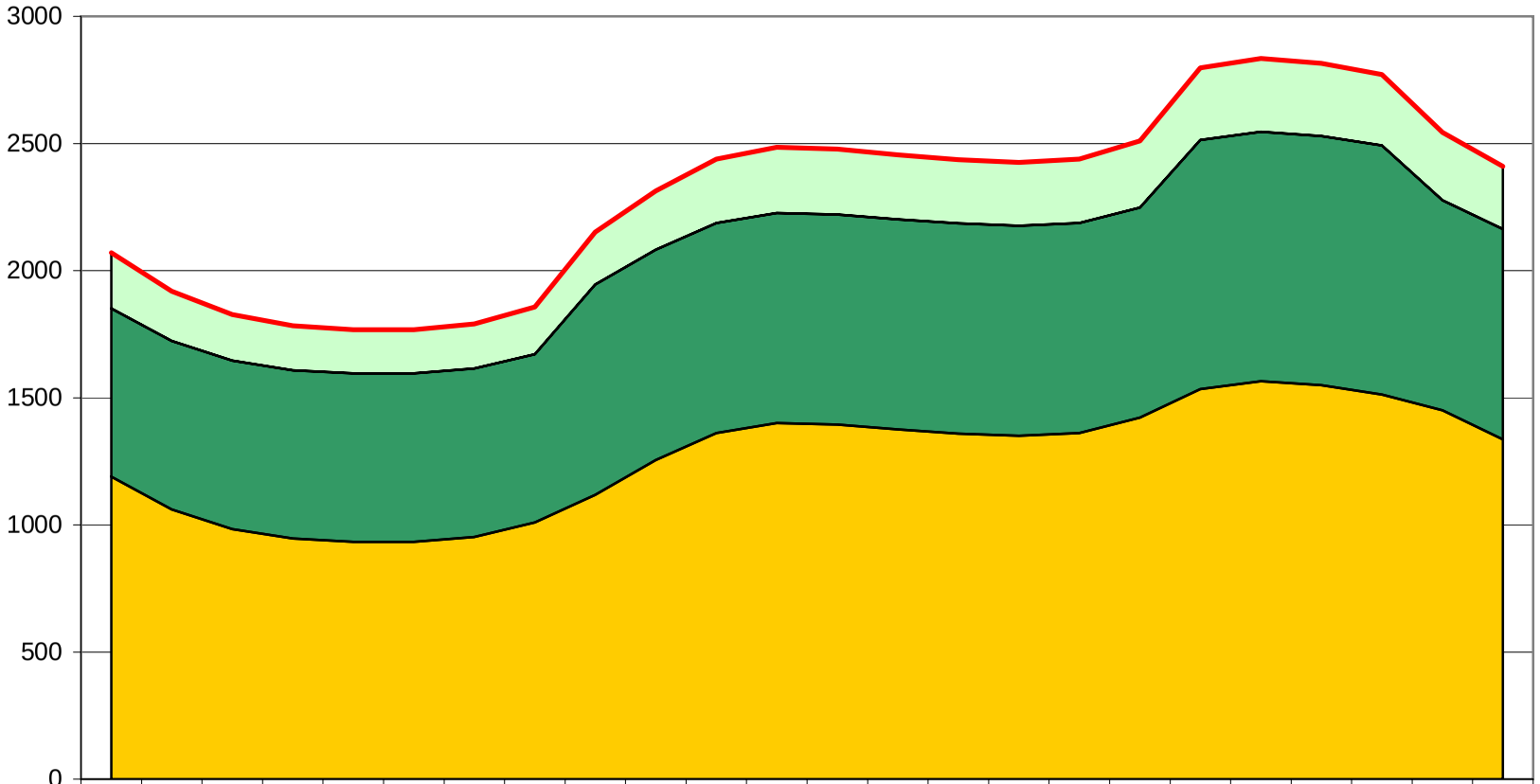
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	153.5	132	121.9	117.1	115.7	116.3	121.8	138	165.6	187.3	197	196.2	190.6	185.3	185.4	185.4	187.5	204	232.1	235.7	229.5	220.9	206.8	182
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	827.1	712.6	657.3	630.9	623.3	626.8	656.6	743.8	892.8	1007	1059	1056	1026	997.1	997.7	998.1	1009	1095	1245	1267	1238	1191	1114	979.6
Գումարային Սպառում	1477	1341	1276	1245	1236	1240	1275	1378	1678	1815	1876	1872	1837	1802	1803	1803	1816	1919	2217	2243	2207	2152	1941	1781

Դեկտեմբեր 2017 - 3%



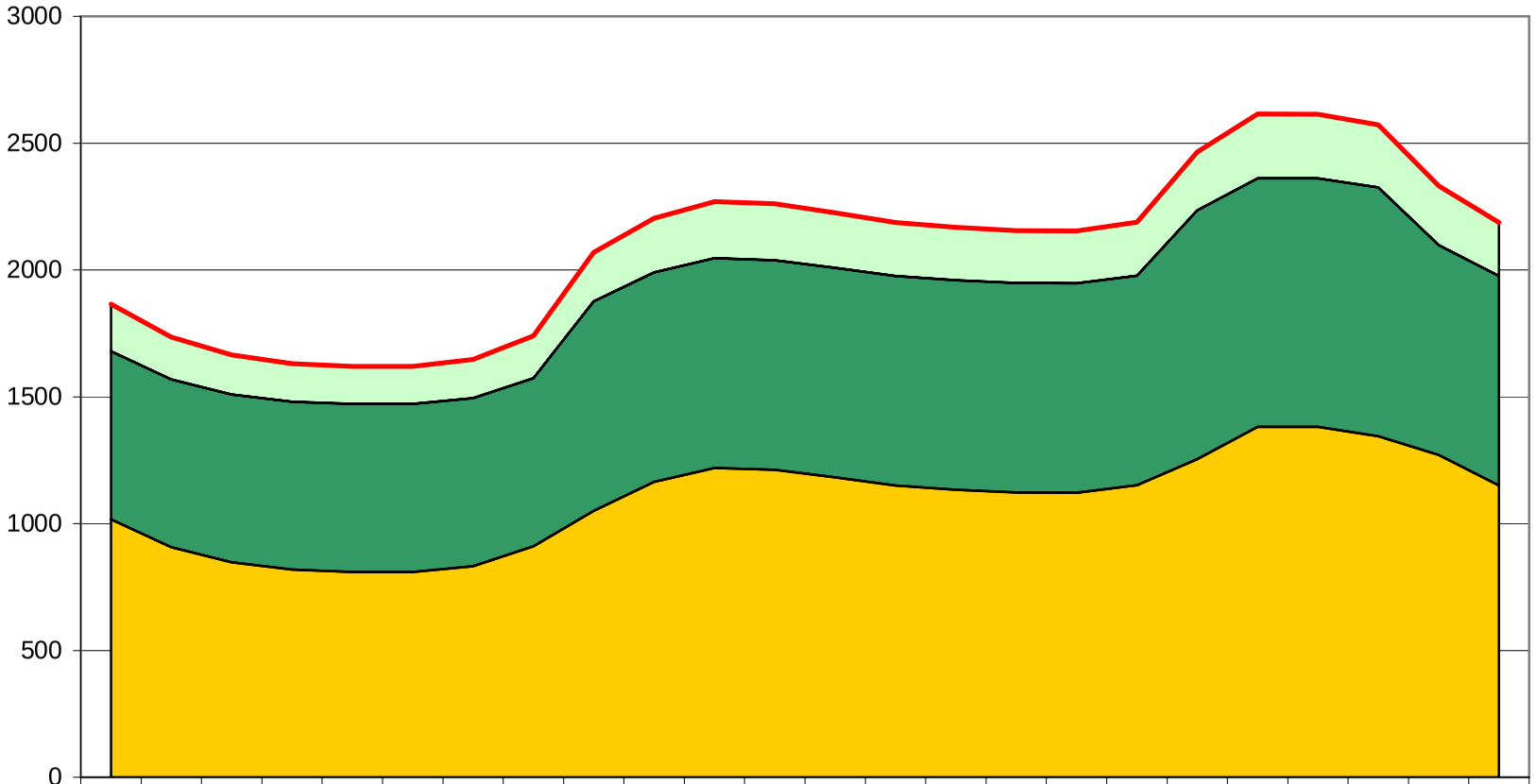
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	183.2	159.9	148.3	143.4	140.9	141.5	146.7	162.5	192.7	220.7	235.1	234.8	229.5	224.6	224.5	224.7	228.8	244.1	263.7	264.1	257.1	251.4	237.1	214.3
Իրան	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	496.7	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	619.8	740	740	740	740	619.8	619.8
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	996.8	869.8	806.6	780.4	766.7	770	798.2	884.3	1049	1201	1279	1278	1248	1222	1221	1223	1245	1328	1435	1437	1398	1368	1290	1166
Գումարային Սպառում	1677	1526	1452	1421	1404	1408	1442	1544	1861	2041	2134	2132	2098	2066	2066	2067	2094	2192	2438	2441	2396	2359	2147	2000

Հունվար 2022 - 2%



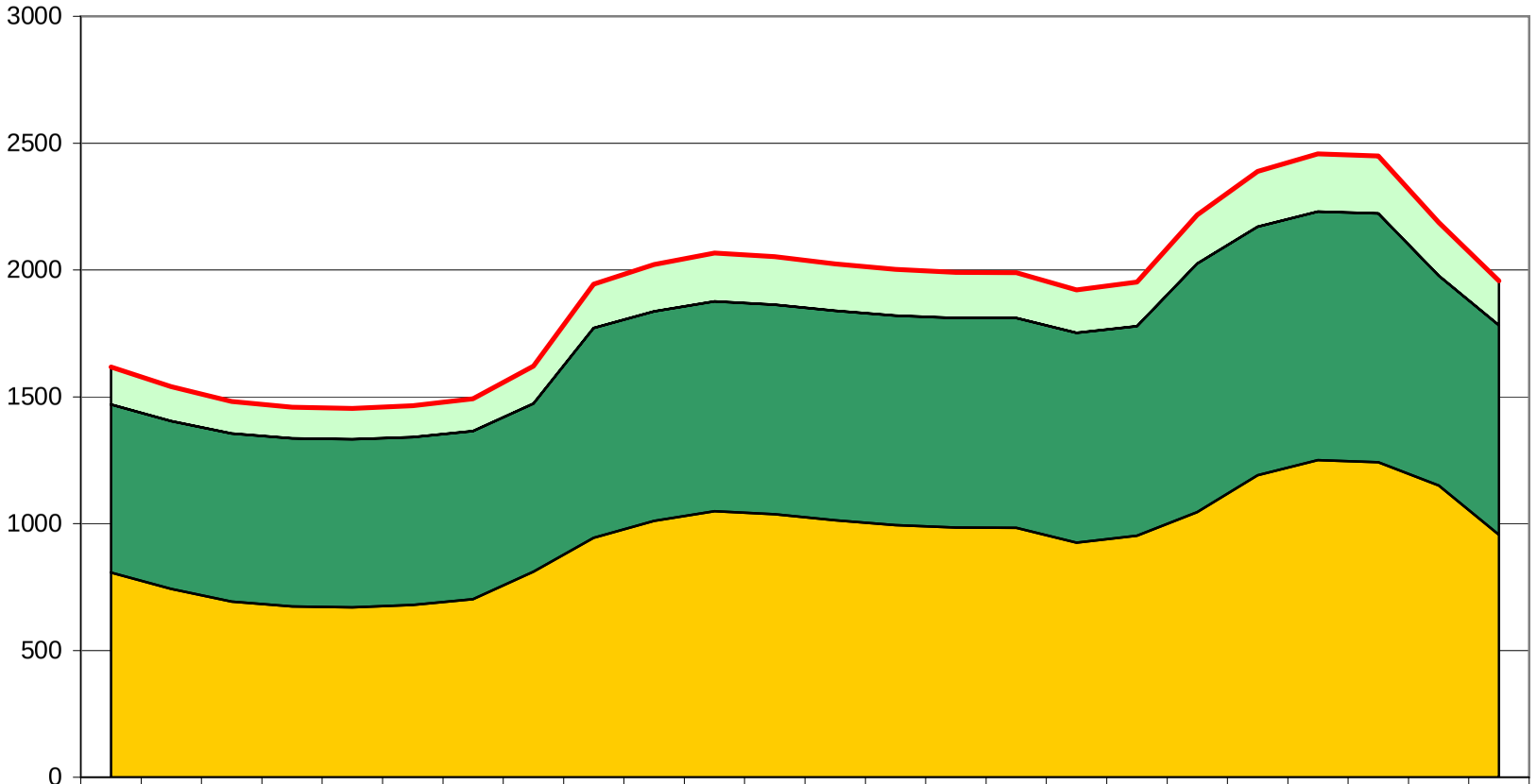
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	219.2	195.6	181.3	174.4	172.1	172.1	175.6	186	206.2	231.4	250.9	258.1	257	253.4	250.5	248.9	250.8	262.1	282.8	288.5	285.6	278.8	267.3	246.4
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1189	1061	983.5	946.1	933.6	933.7	952.9	1009	1118	1255	1361	1400	1394	1375	1359	1350	1361	1422	1534	1565	1549	1512	1450	1337
Գումարային Սպառում	2071	1919	1827	1783	1768	1768	1791	1857	2151	2313	2438	2485	2478	2455	2436	2426	2438	2510	2797	2834	2815	2771	2544	2409

Փետրվար 2022 - 2%



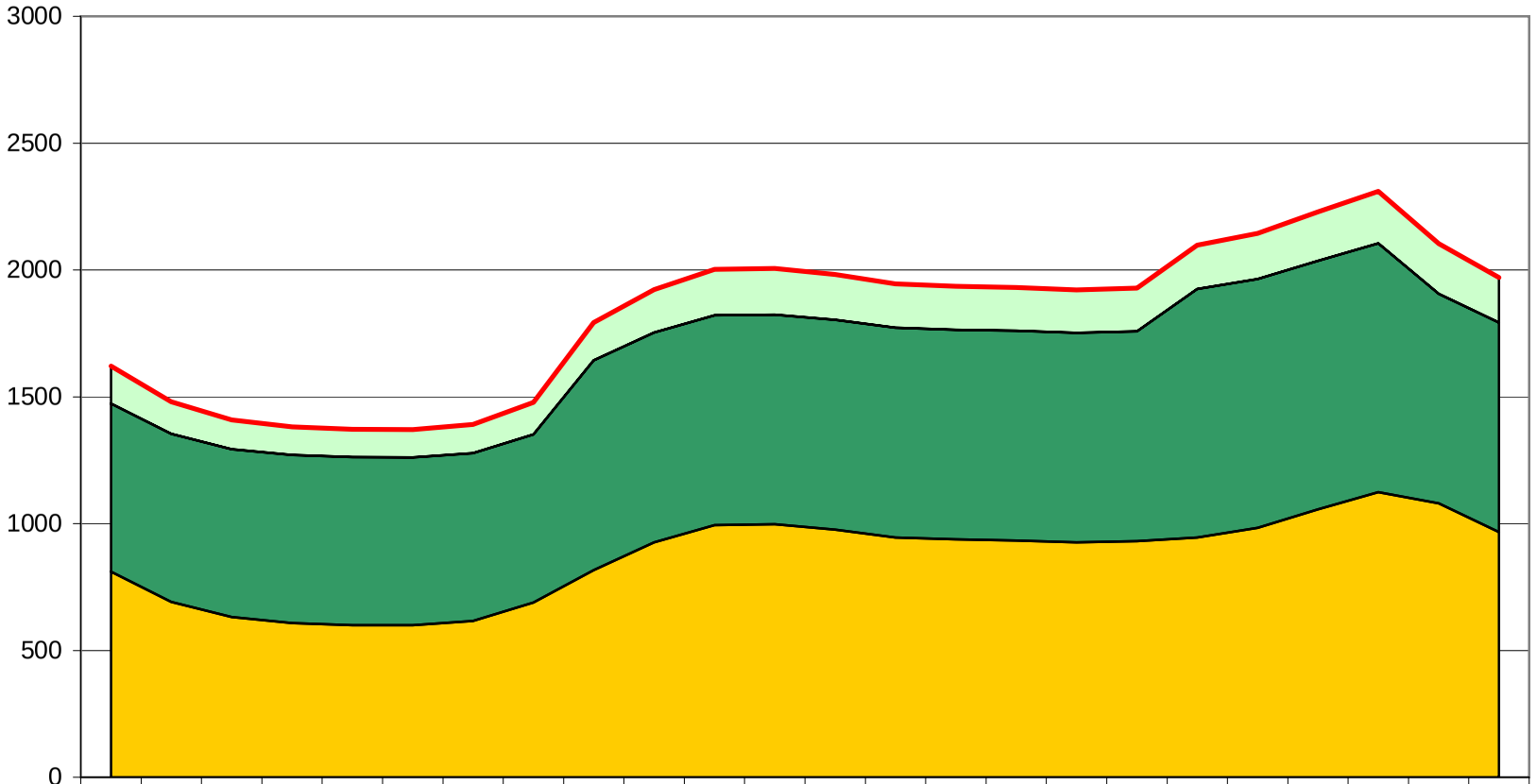
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	186.6	166.4	155.4	150.2	148.6	148.5	152.7	167.2	192.6	213.6	223.8	222.4	217	211	207.9	206	205.8	211.3	230.2	253.5	253.4	246.8	233.3	211
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1017	906.7	847	818.6	809.5	809.2	832	911	1050	1164	1220	1212	1182	1150	1133	1122	1122	1151	1254	1382	1381	1345	1271	1150
Գումարային Սպառում	1866	1735	1665	1631	1620	1620	1647	1740	2069	2204	2270	2261	2226	2187	2167	2155	2154	2189	2464	2615	2614	2572	2331	2187

Մարտ 2022 - 2%



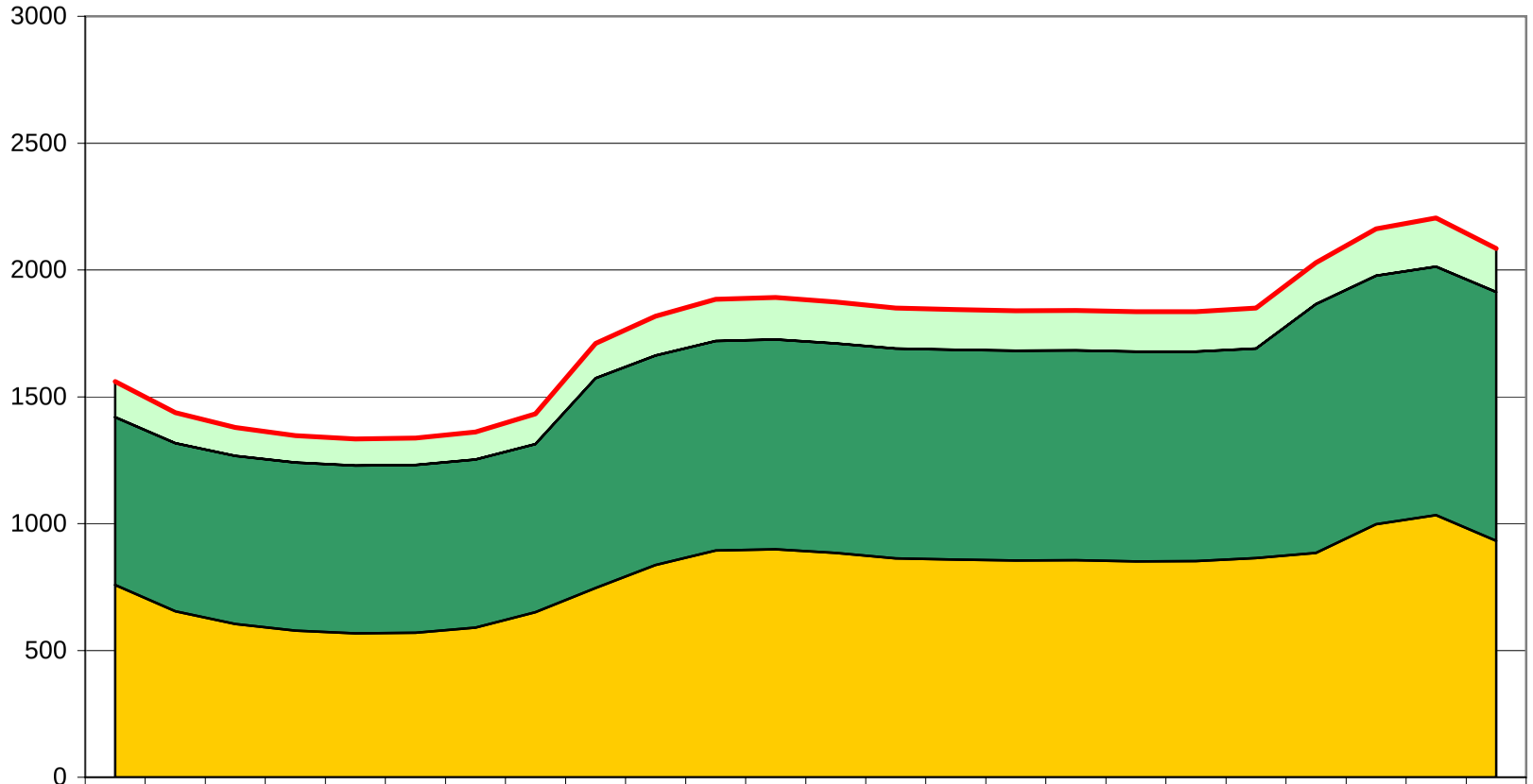
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	147.4	135.5	126.5	123	122.3	124	128.2	148.1	172.4	184.5	191.6	189.2	184.9	181.5	179.7	179.6	169	173.9	190.9	217.4	228.2	226.9	210	174.5
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	807.2	742.3	692.8	673.8	669.9	679.1	702.2	811.1	944.5	1011	1049	1036	1013	994.2	984.4	983.5	925.5	952.5	1046	1191	1250	1242	1150	956
Գումարային Սպառում	1617	1540	1482	1459	1454	1465	1493	1621	1943	2022	2067	2052	2024	2002	1991	1989	1921	1953	2217	2388	2458	2449	2187	1957

Ապրիլ 2022 - 2%



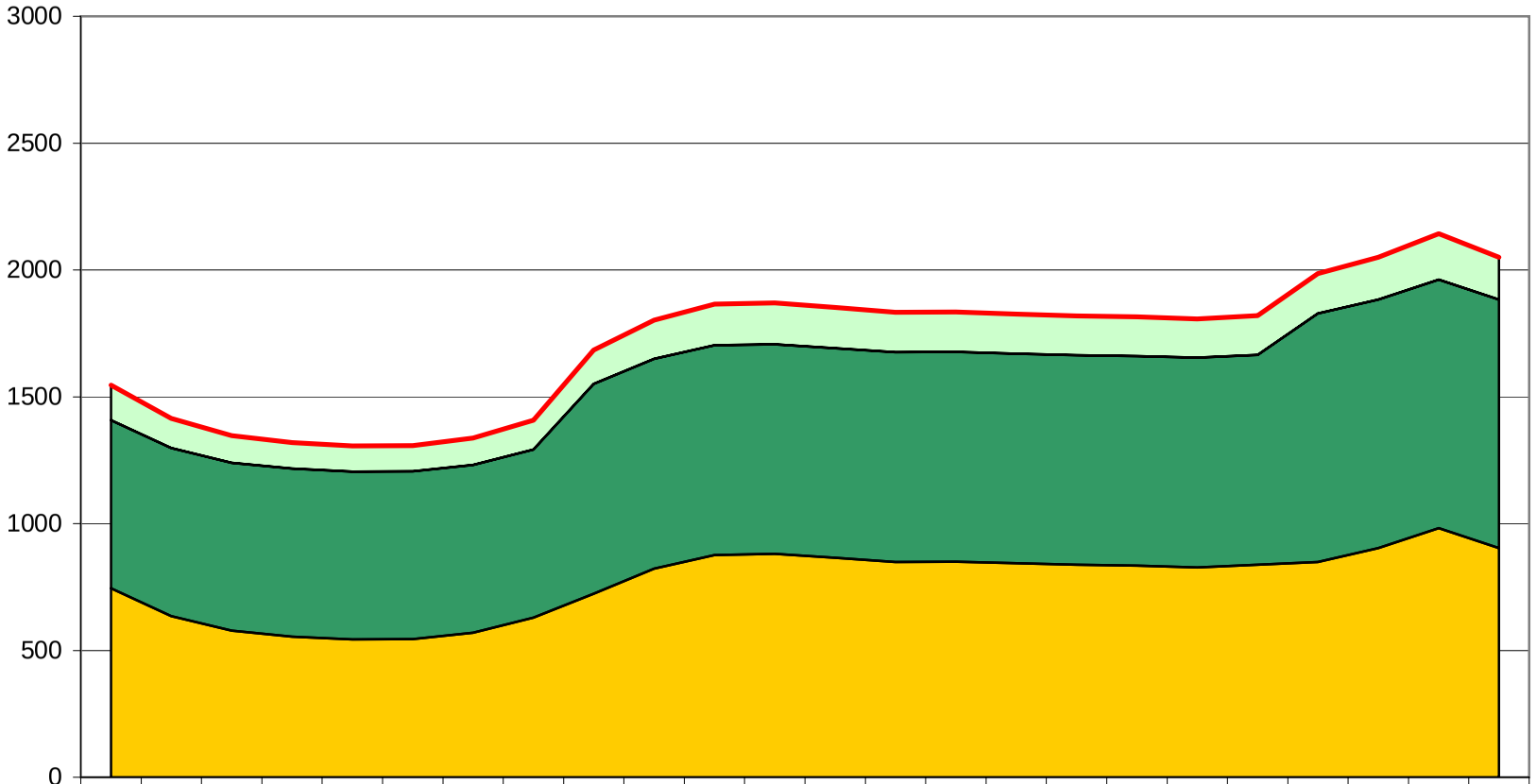
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	148.2	126.5	115.5	111.3	109.7	109.6	112.7	126.1	149.4	169.5	181.9	182.5	178.7	173	171.6	170.8	169.3	170.3	172.8	180	193.1	205.7	197.5	176.8
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	810.4	691.7	631.2	608.4	599.7	599	615.8	689.3	816.7	926.7	994.5	997.4	976.6	945.7	937.9	933.7	925.6	931.2	944.7	983.8	1055	1124	1080	966.7
Գումարային Սպառում	1621	1480	1409	1382	1372	1371	1391	1478	1793	1923	2003	2006	1982	1945	1936	1931	1921	1928	2097	2144	2229	2310	2104	1970

Մայիս 2022 - 2%



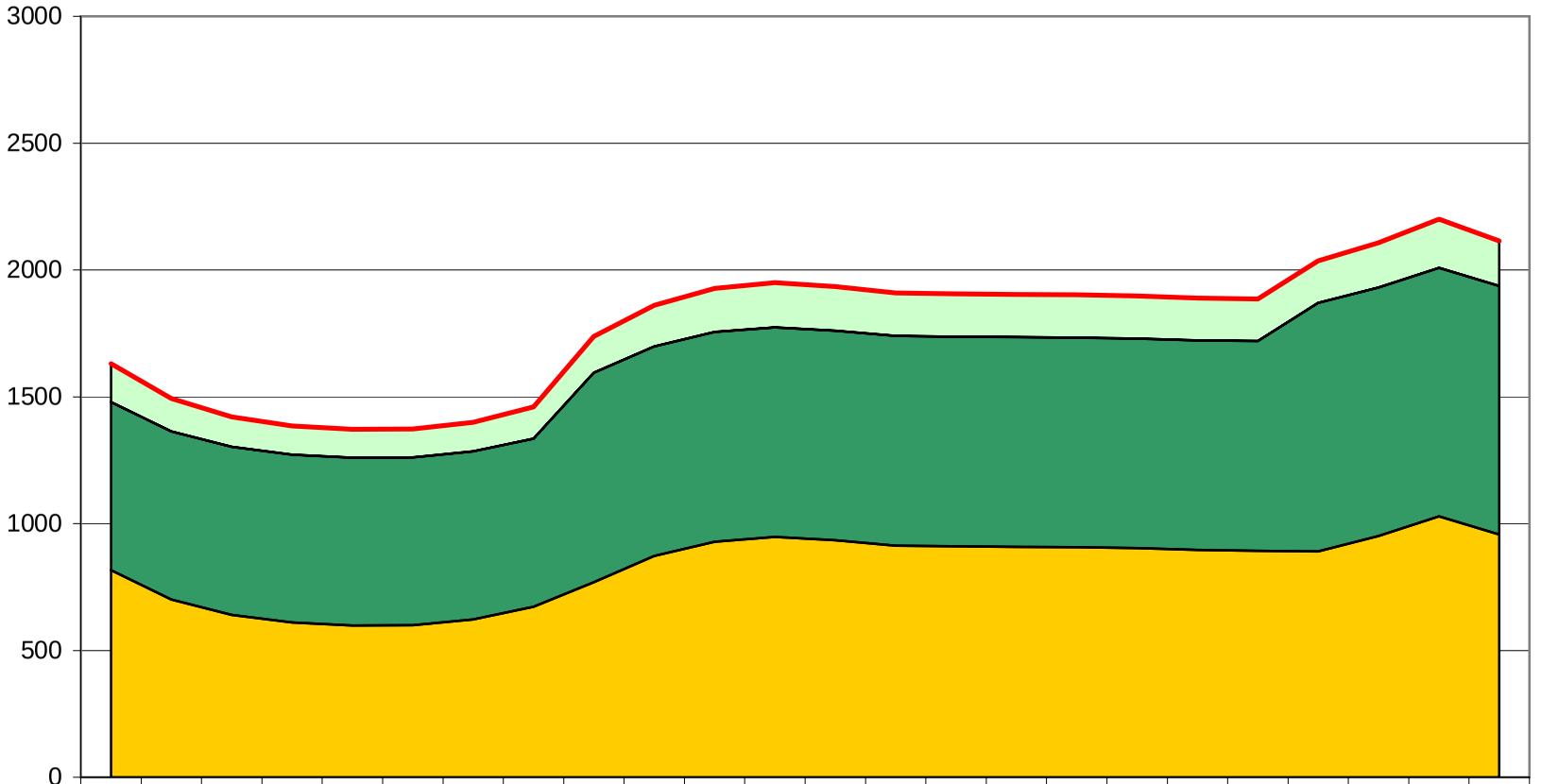
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	140	121	111.8	106.8	104.8	105.2	109	120.2	137.9	154.5	165.1	166.2	163.3	159.5	158.7	158	158.2	157.3	157.4	159.6	163.5	184.3	191	172.3
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	757.8	654.8	604.8	578.2	567.1	569.5	590.1	650.7	746.4	836.3	893.4	899.2	883.8	863.3	858.6	855	856	851.3	851.9	863.7	884.9	997.3	1033	932.4
Գումարային Սպառում	1560	1438	1379	1347	1334	1337	1361	1433	1711	1817	1885	1892	1874	1849	1844	1839	1841	1835	1836	1850	2028	2162	2204	2085

Հունիս 2022 - 2%



	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	138	117.7	107	102.7	100.6	100.8	105.4	116.6	134.1	152.4	162.3	163.1	160.3	157.3	157.5	156.2	155.1	154.5	153.3	155.3	157.1	167.3	181.8	167.3
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	745.1	635.3	577.6	554.6	543.3	544.3	569.2	629.3	723.9	822.8	876.2	880.8	865.3	849.1	850.1	843.5	837.5	833.9	827.7	838.3	848.1	903.3	981.6	903.2
Գումարային Սպառում	1545	1415	1347	1320	1306	1307	1337	1408	1684	1802	1865	1870	1852	1833	1834	1826	1819	1815	1807	1820	1985	2051	2143	2051

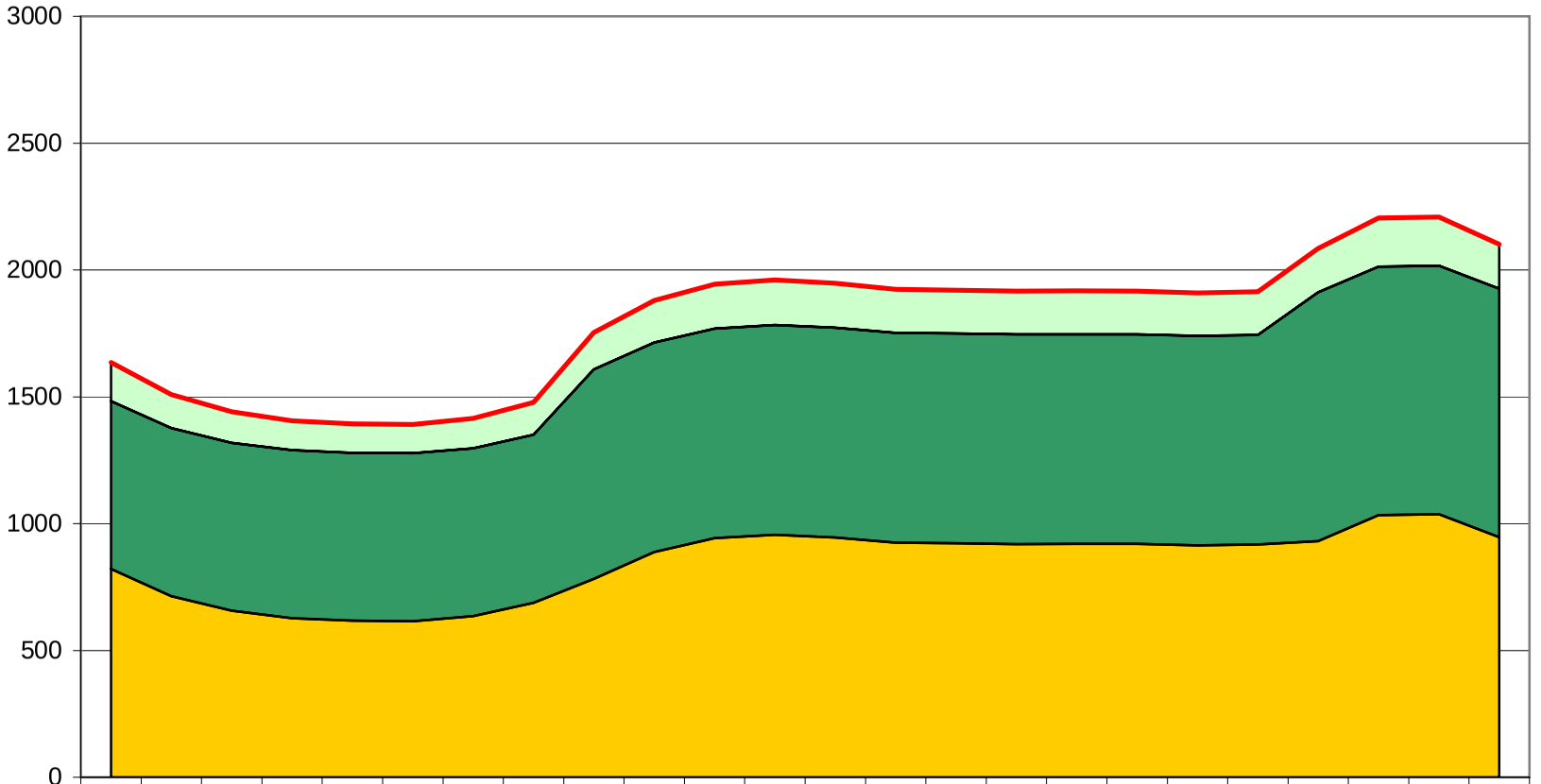
Հուլիս 2022 - 2%



50

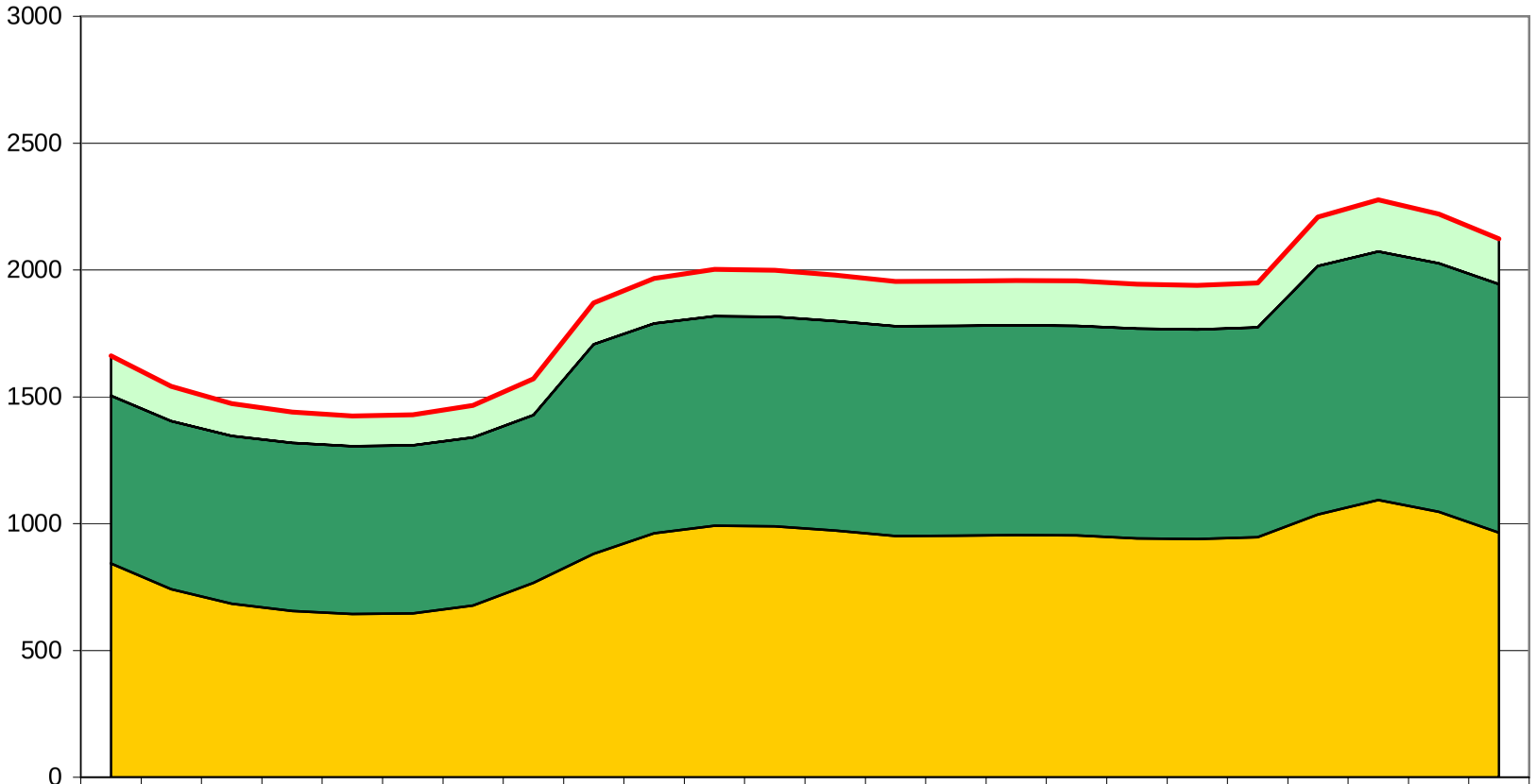
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	151.7	130.1	118.8	113.2	111	111.2	115.5	124.8	142.7	162	172.4	175.9	173.4	169.5	169	168.6	168.4	167.7	166.4	165.8	165.3	176.6	191	177.6
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	816.9	700.7	640.2	609.8	598.1	599.1	622.1	672.4	768.5	872.5	928.8	947.6	934.3	913.3	910.6	908.5	907	903.3	896.3	893.2	890.4	951.1	1029	956.9
Գումարային Սպառում	1631	1493	1421	1385	1371	1373	1400	1460	1738	1861	1928	1950	1934	1909	1906	1904	1902	1897	1889	1885	2036	2108	2200	2115

Օգոստոս 2022 - 2%



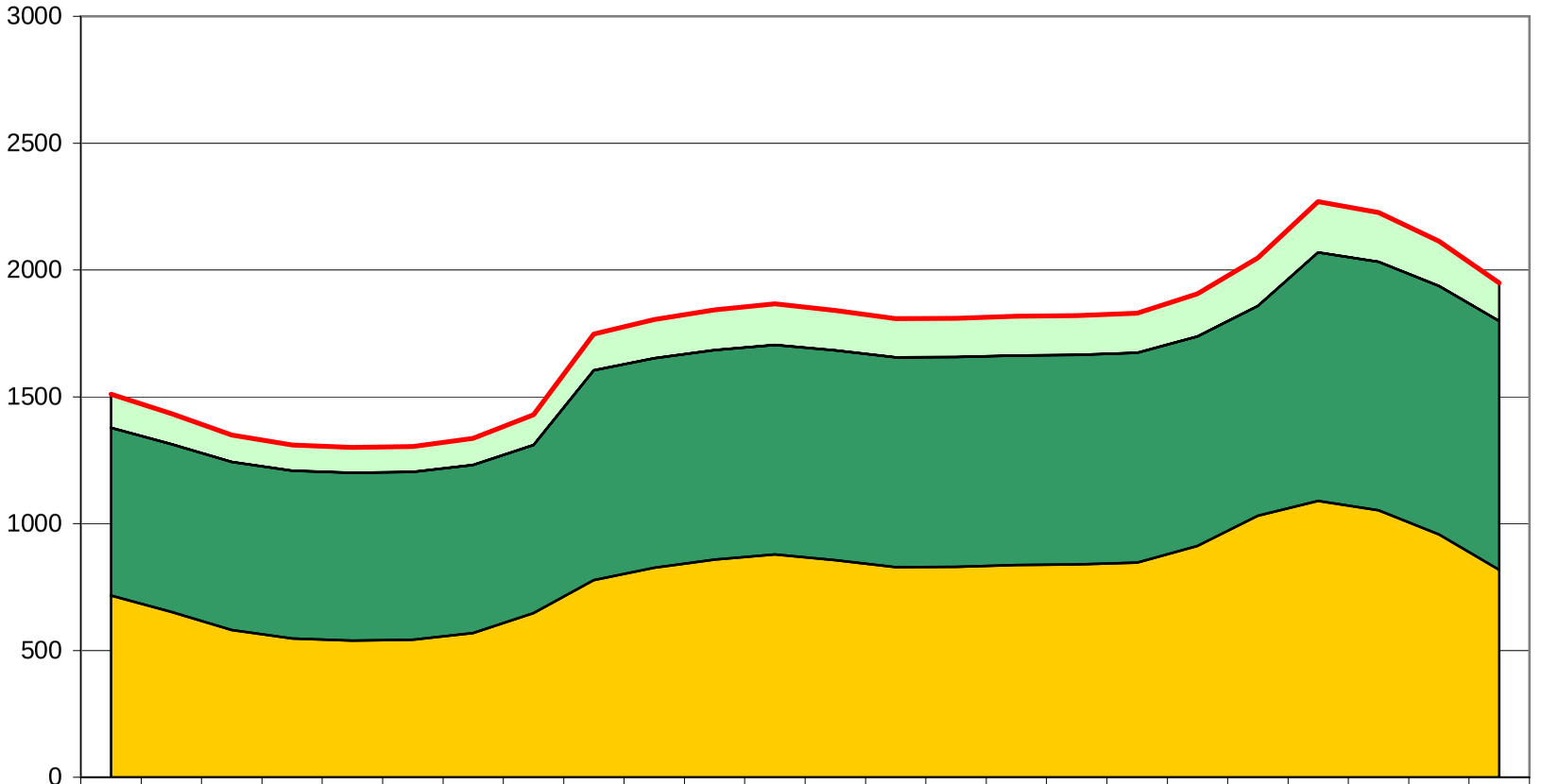
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	152.2	132.4	121.7	116.3	114.4	114	117.7	127.6	144.9	164.7	174.8	177.4	175.3	171.6	171.1	170.5	170.7	170.5	169.5	170.2	172.7	191.7	192.2	175.4
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	820.8	714.1	656.5	626.9	616.8	615	634.8	687.9	781.5	887.9	942.6	956.4	945.5	925.3	922.8	919.4	920.2	919.6	913.8	917.7	931.4	1034	1036	945.8
Գումարային Սպառում	1635	1509	1440	1405	1393	1391	1415	1478	1753	1879	1944	1960	1947	1923	1920	1916	1917	1917	1910	1914	2084	2205	2209	2101

Սեպտեմբեր 2022 - 2%



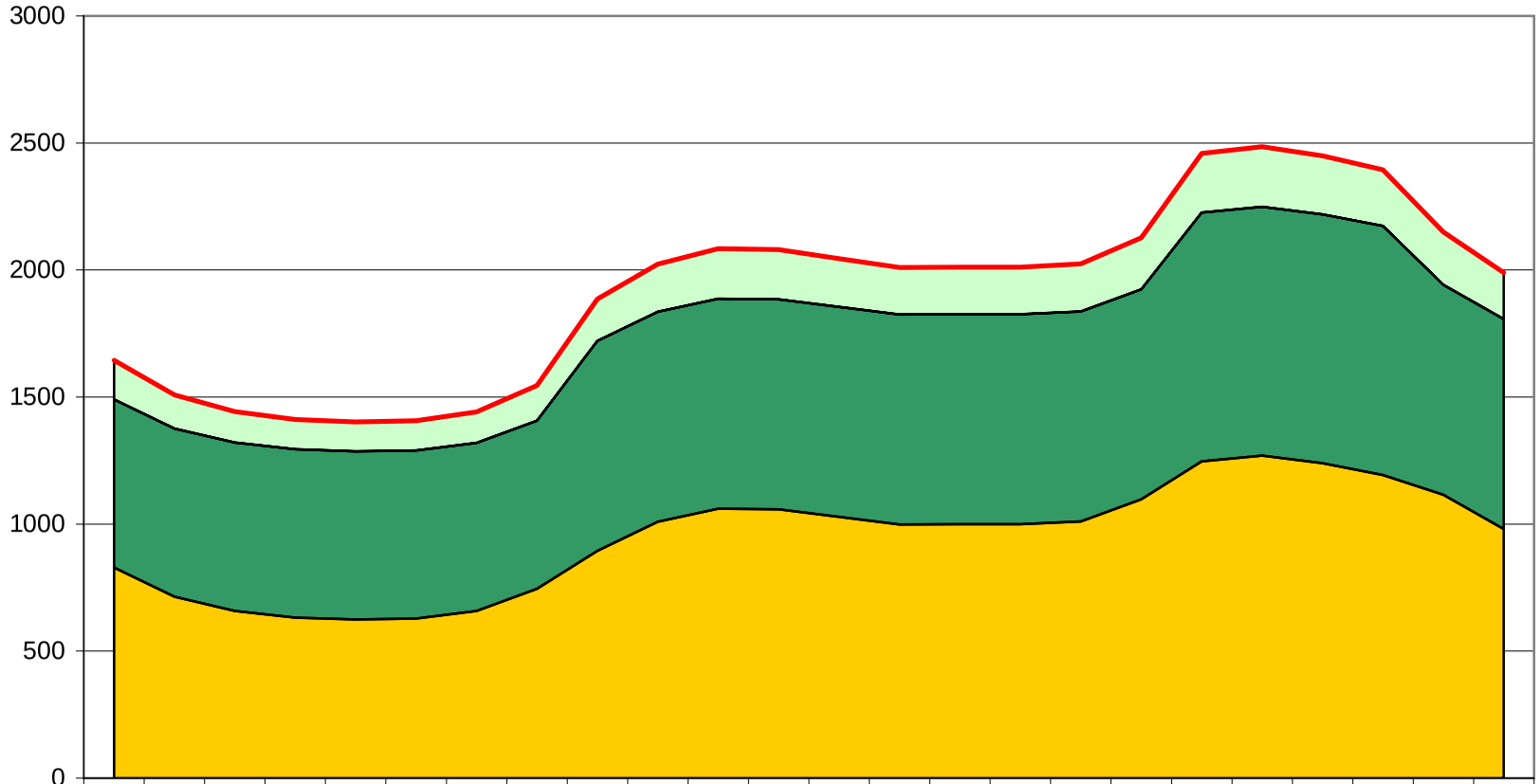
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	156.4	137.6	126.9	121.7	119.4	120	125.8	142.2	163.4	178.6	184.1	183.6	180.5	176.6	176.8	177.2	176.9	174.9	174.3	175.7	192.3	202.9	194.2	178.9
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	842.4	741.5	683.7	655.8	643.3	646.4	677.5	766	880.3	962	991.7	989.3	972.5	951.6	952.6	954.9	953.3	942.2	939	946.8	1036	1093	1046	964.1
Գումարային Սպառում	1661	1541	1473	1440	1425	1429	1466	1570	1870	1967	2002	1999	1979	1955	1956	1959	1957	1943	1940	1949	2208	2276	2221	2123

Հոկտոմբեր 2022 - 2%



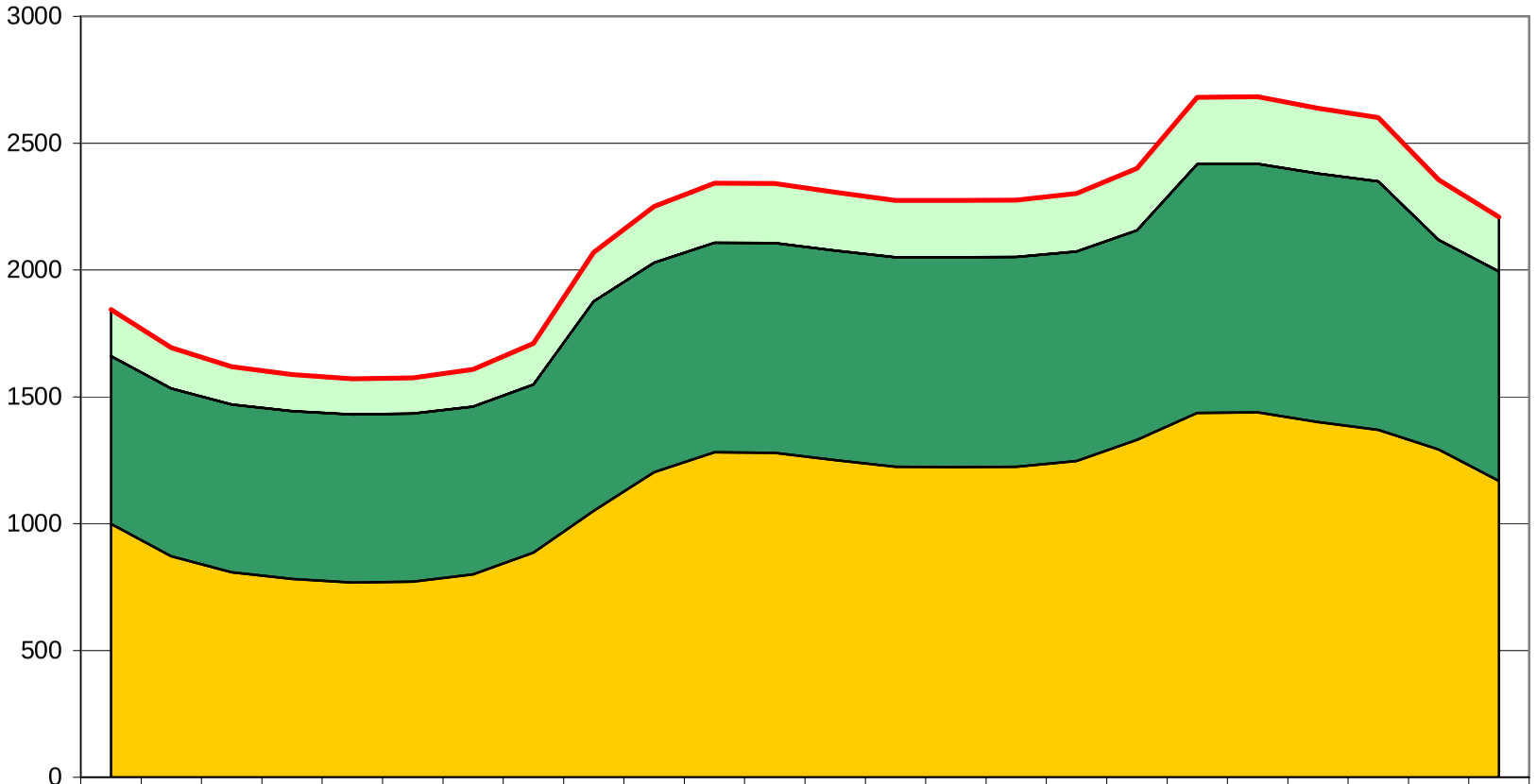
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	132	120.1	107	100.7	99.27	99.89	104.9	119.3	143.3	152.3	158.1	161.8	157.8	152.8	152.9	154.2	154.6	156.1	168	190.1	200.7	194	176.4	150.8
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	716.1	651.8	580.3	546.5	538.6	541.9	569	647.1	777.4	826	857.6	877.9	856	828.7	829.7	836.6	838.8	846.7	911.6	1031	1089	1052	956.8	818
Գումարային Սպառում	1510	1434	1350	1310	1300	1304	1336	1429	1747	1805	1842	1866	1840	1808	1809	1817	1820	1829	1906	2048	2270	2226	2113	1949

Նոյեմբեր 2022 - 2%



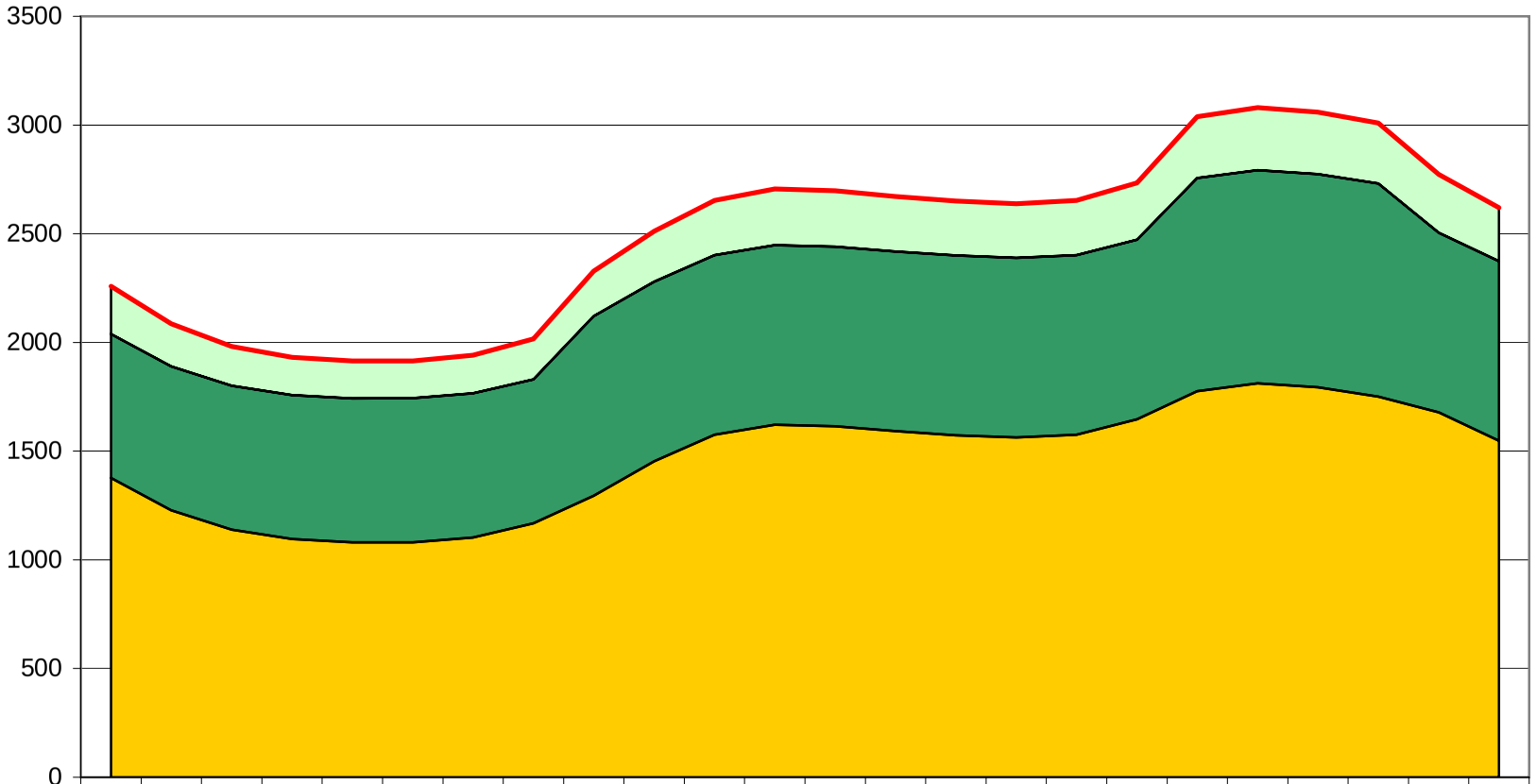
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	153.5	132	121.9	117.1	115.7	116.3	121.8	138	165.6	187.3	197	196.2	190.6	185.3	185.4	185.4	187.5	204	232.1	235.7	229.5	220.9	206.8	182
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	828.3	713.7	658.3	631.8	624.2	627.7	657.5	744.8	894.1	1009	1061	1058	1028	998.5	999.2	999.5	1011	1097	1247	1269	1239	1193	1116	981.1
Գումարային Սպառում	1644	1508	1442	1411	1402	1406	1442	1545	1886	2023	2084	2080	2045	2010	2011	2011	2024	2127	2459	2485	2449	2394	2149	1989

Դեկտեմբեր 2022 - 2%



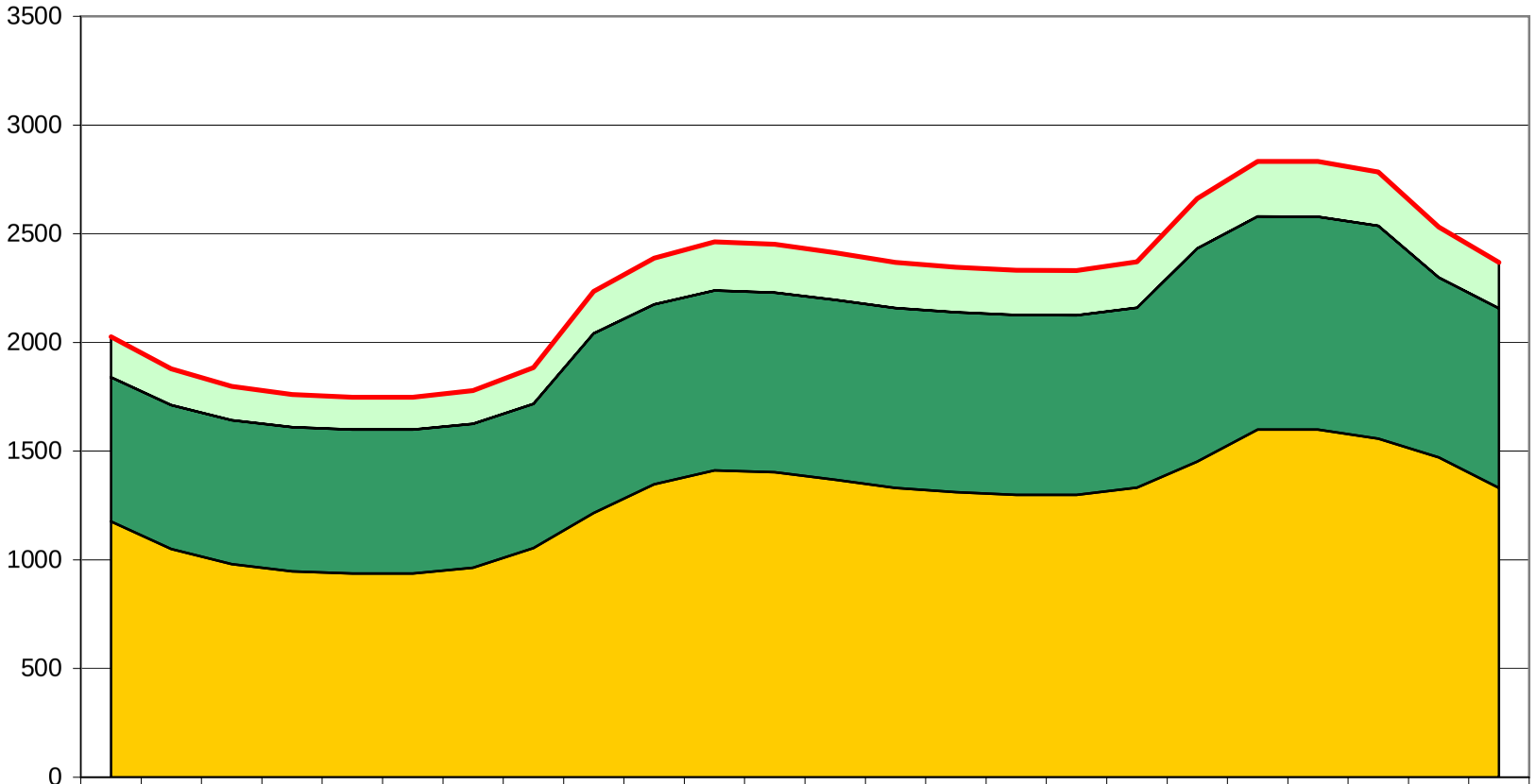
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	183.2	159.9	148.3	143.4	140.9	141.5	146.7	162.5	192.7	220.7	235.1	234.8	229.5	224.6	224.5	224.7	228.8	244.1	263.7	264.1	257.1	251.4	237.1	214.3
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	998.2	871	807.8	781.5	767.8	771.1	799.4	885.6	1050	1203	1281	1279	1250	1224	1223	1224	1247	1330	1437	1439	1401	1370	1292	1168
Գումարային Սպառում	1844	1693	1618	1587	1571	1575	1608	1710	2069	2250	2342	2341	2306	2275	2274	2276	2302	2400	2680	2683	2638	2601	2355	2208

Հունվար 2022 - 3%



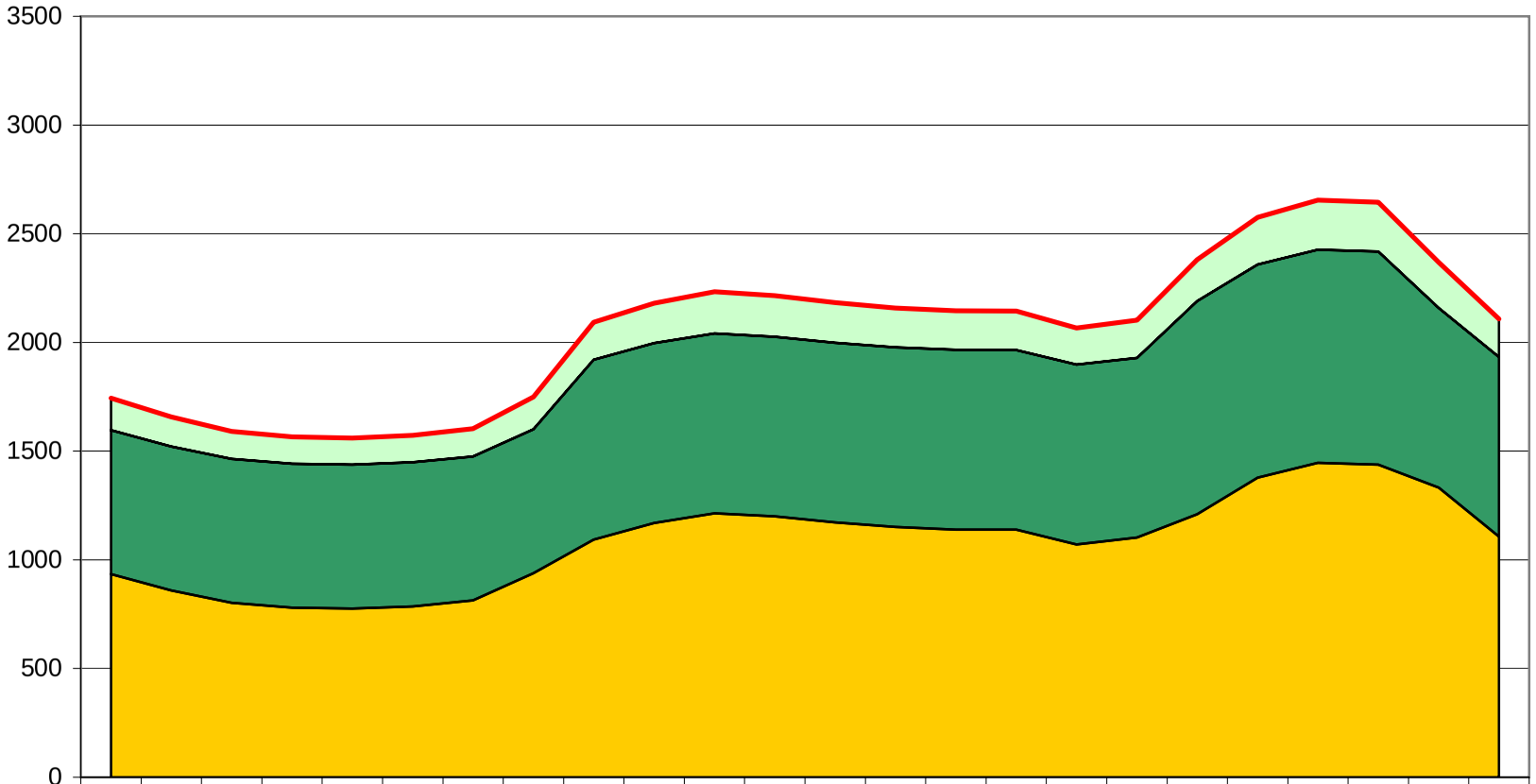
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	219.2	195.6	181.3	174.4	172.1	172.1	175.6	186	206.2	231.4	250.9	258.1	257	253.4	250.5	248.9	250.8	262.1	282.8	288.5	285.6	278.8	267.3	246.4
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1377	1228	1139	1095	1081	1081	1103	1168	1295	1453	1576	1621	1614	1592	1573	1563	1575	1646	1776	1812	1794	1751	1679	1547
Գումարային Սպառում	2258	2086	1982	1932	1915	1915	1941	2016	2327	2511	2653	2706	2698	2671	2650	2638	2653	2734	3039	3081	3059	3010	2772	2620

Փետրվար 2022 - 3%



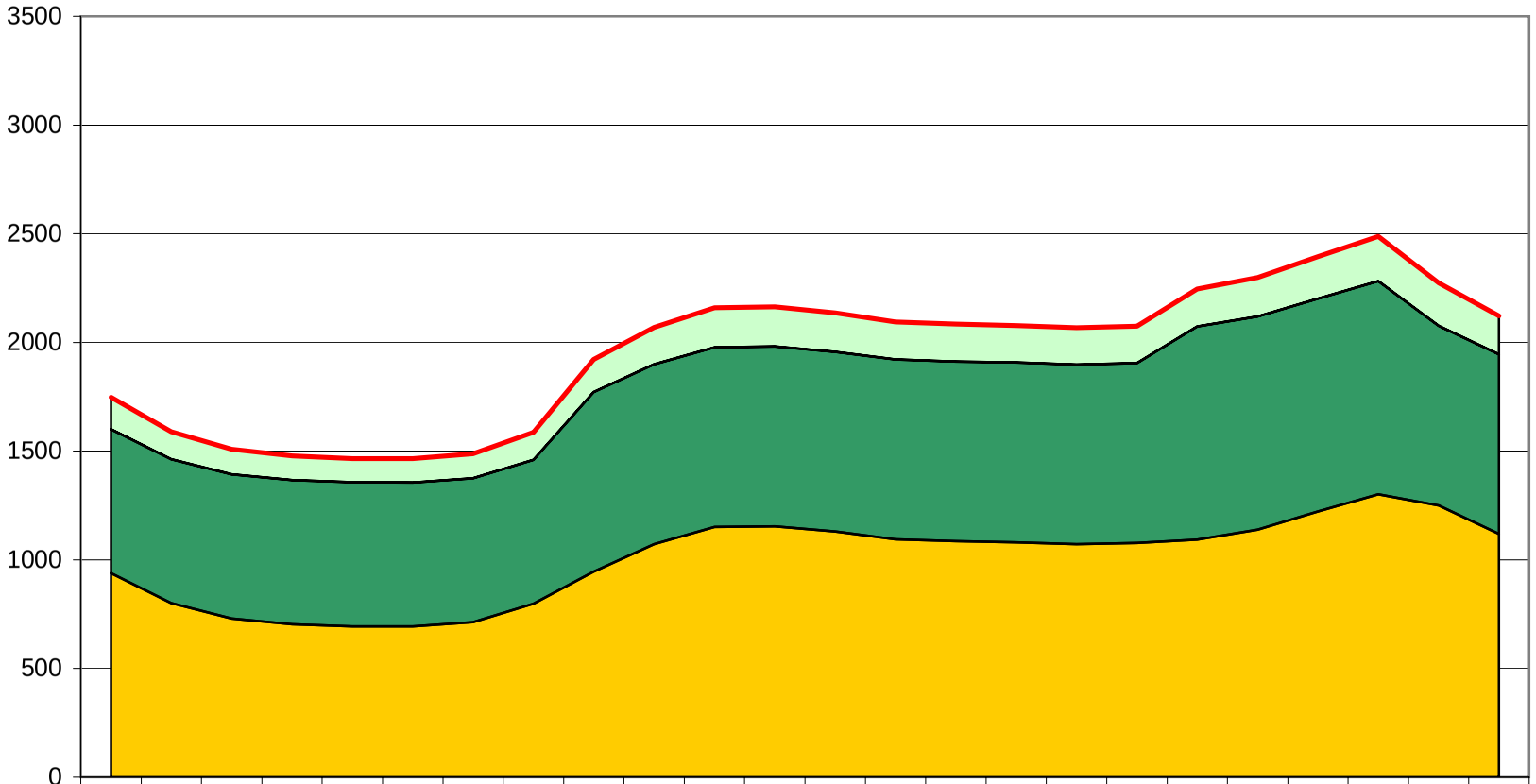
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	186.6	166.4	155.4	150.2	148.6	148.5	152.7	167.2	192.6	213.6	223.8	222.4	217	211	207.9	206	205.8	211.3	230.2	253.5	253.4	246.8	233.3	211
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1177	1050	980.5	947.6	937.1	936.7	963.1	1055	1215	1348	1412	1403	1369	1331	1312	1299	1298	1333	1452	1599	1599	1557	1471	1331
Գումարային Սպառում	2026	1878	1798	1760	1748	1747	1778	1884	2234	2388	2462	2452	2412	2369	2346	2332	2331	2370	2662	2833	2832	2784	2531	2368

Մարտ 2022 - 3%



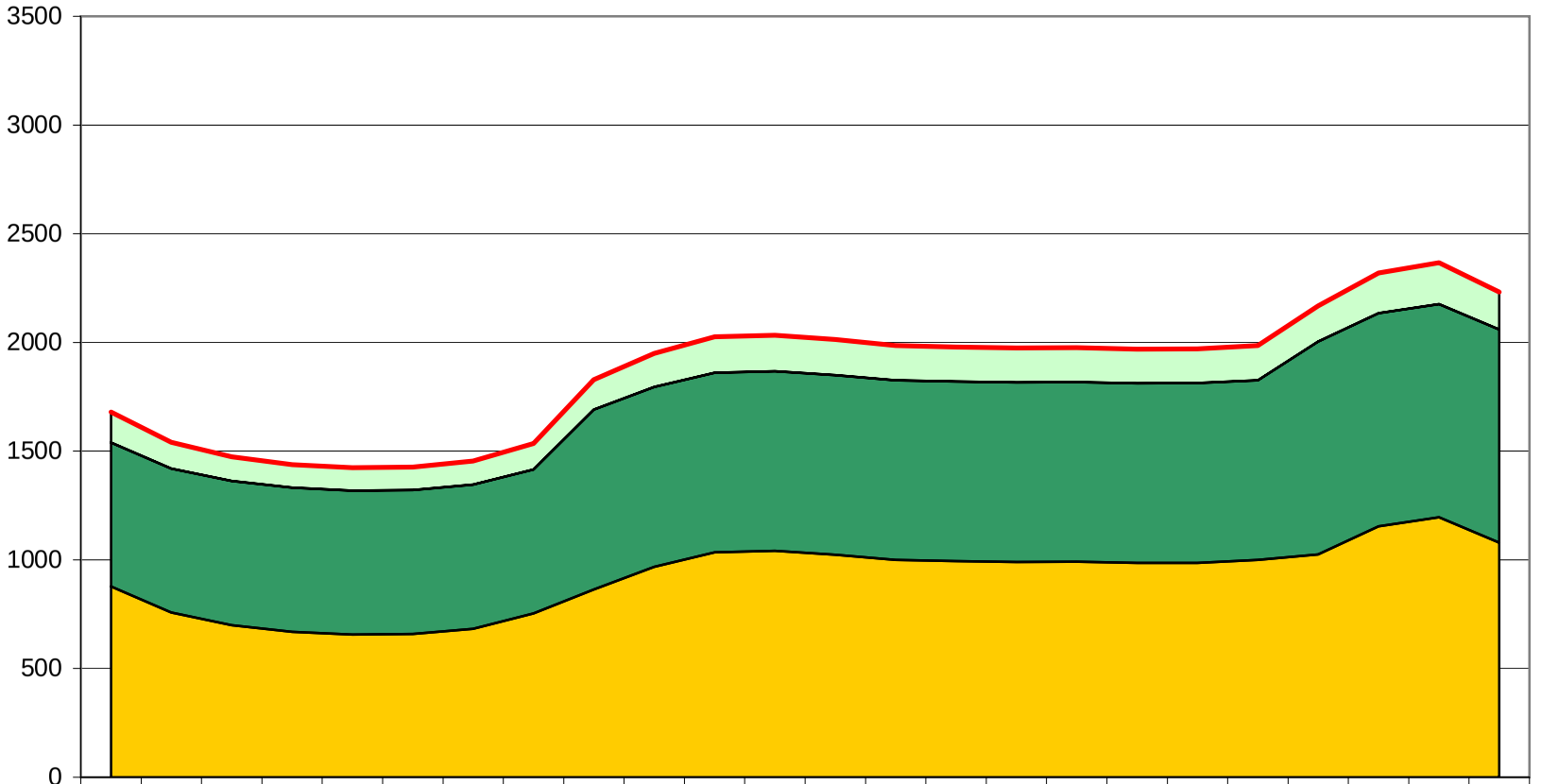
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	147.4	135.5	126.5	123	122.3	124	128.2	148.1	172.4	184.5	191.6	189.2	184.9	181.5	179.7	179.6	169	173.9	190.9	217.4	228.2	226.9	210	174.5
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	934.4	859.3	802	780	775.5	786.1	812.8	938.9	1093	1170	1215	1200	1172	1151	1140	1138	1071	1103	1210	1378	1447	1438	1332	1107
Գումարային Սպառում	1744	1657	1591	1565	1560	1572	1603	1749	2092	2181	2233	2215	2184	2159	2146	2144	2067	2103	2381	2576	2655	2645	2368	2108

Ապրիլ 2022 - 3%



	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	148.2	126.5	115.5	111.3	109.7	109.6	112.7	126.1	149.4	169.5	181.9	182.5	178.7	173	171.6	170.8	169.3	170.3	172.8	180	193.1	205.7	197.5	176.8
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	938.1	800.7	730.6	704.3	694.2	693.4	712.9	797.9	945.4	1073	1151	1155	1131	1095	1086	1081	1071	1078	1094	1139	1222	1302	1250	1119
Գումարային Սպառում	1749	1589	1508	1478	1466	1465	1488	1586	1921	2069	2160	2164	2136	2094	2084	2078	2067	2075	2246	2299	2395	2487	2274	2122

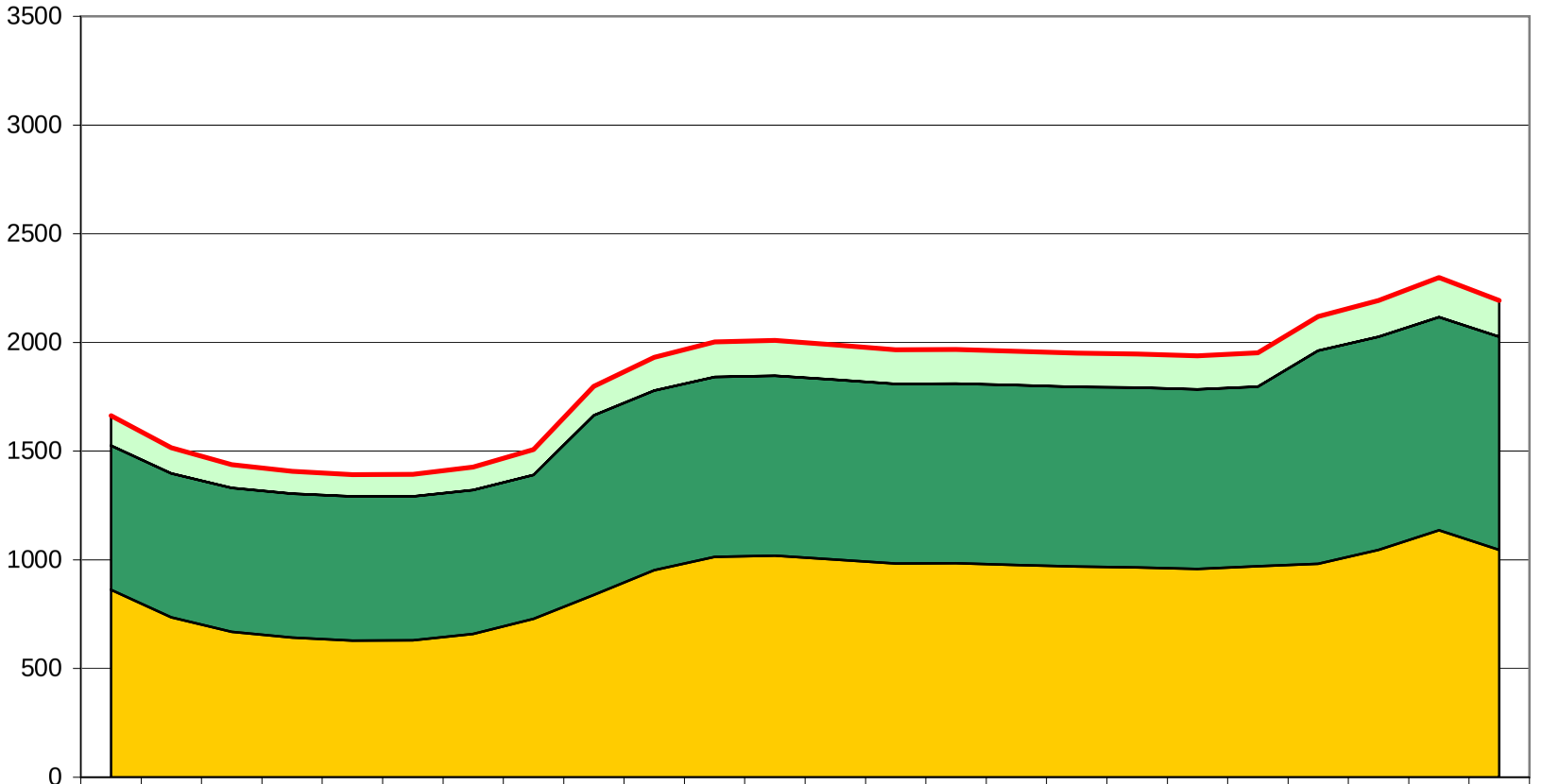
Մայիս 2022 - 3%



09

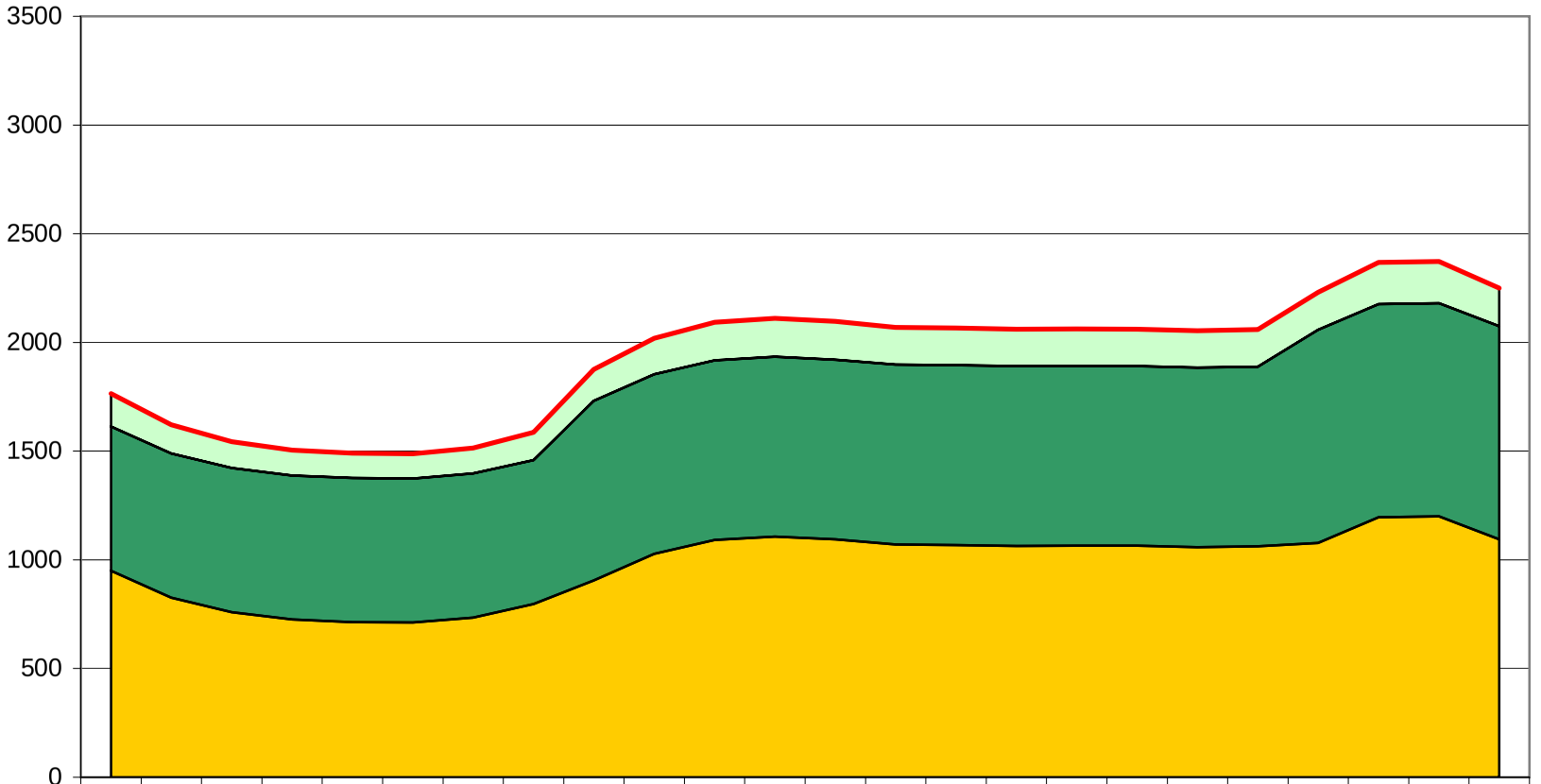
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	140	121	111.8	106.8	104.8	105.2	109	120.2	137.9	154.5	165.1	166.2	163.3	159.5	158.7	158	158.2	157.3	157.4	159.6	163.5	184.3	191	172.3
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	877.2	757.9	700.1	669.4	656.4	659.3	683.1	753.2	864	968.1	1034	1041	1023	999.4	993.9	989.8	991	985.5	986.2	999.8	1024	1154	1196	1079
Գումարային Սպառում	1679	1541	1474	1438	1423	1427	1454	1536	1828	1949	2026	2034	2013	1985	1979	1974	1976	1969	1970	1986	2168	2319	2367	2232

Հունիս 2022 - 3%



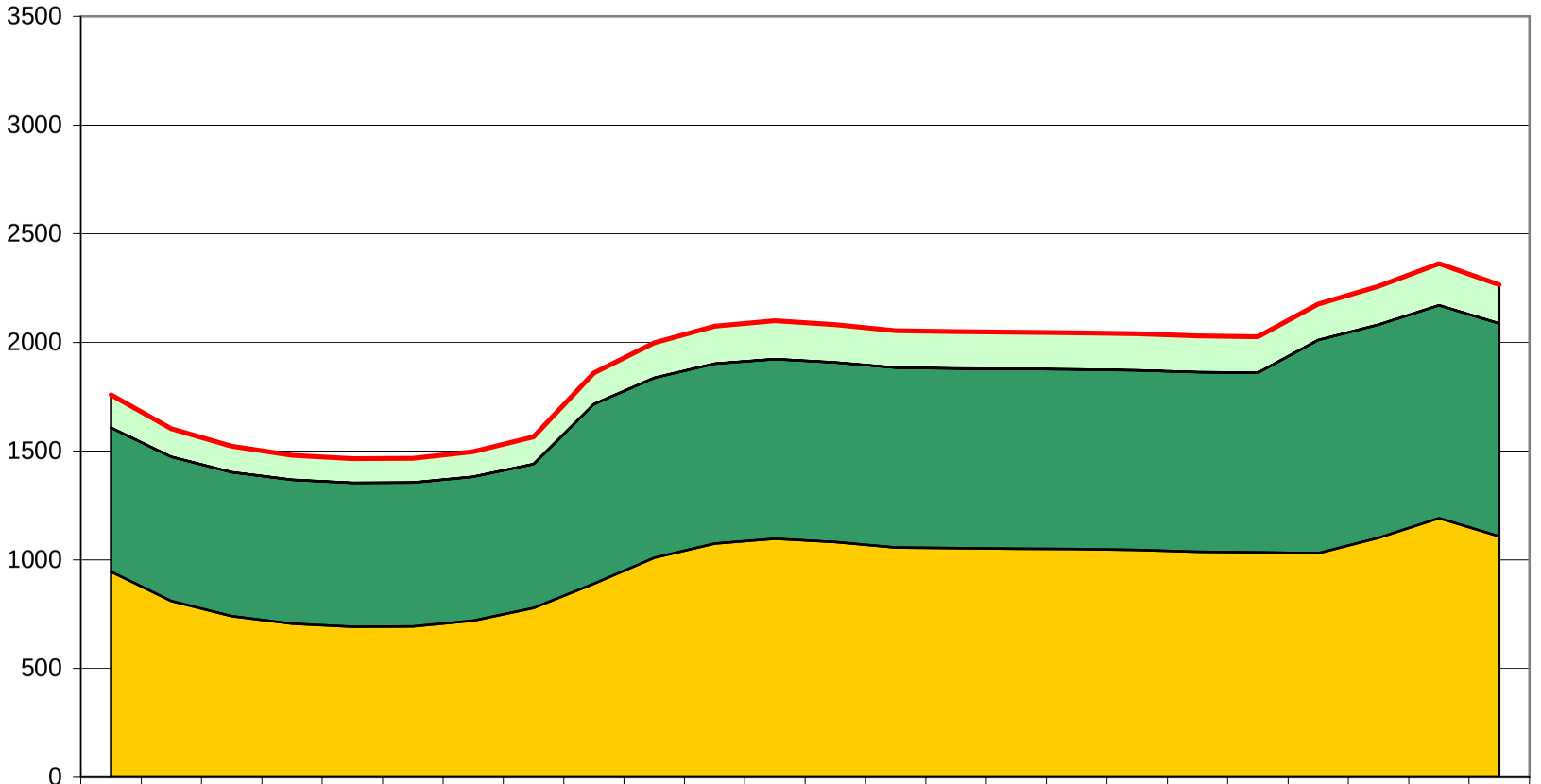
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	138	117.7	107	102.7	100.6	100.8	105.4	116.6	134.1	152.4	162.3	163.1	160.3	157.3	157.5	156.2	155.1	154.5	153.3	155.3	157.1	167.3	181.8	167.3
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	862.5	735.4	668.6	642	628.9	630.1	658.9	728.5	838	952.5	1014	1020	1002	982.9	984.1	976.4	969.4	965.3	958.1	970.4	981.8	1046	1136	1046
Գումարային Սպառում	1663	1515	1438	1407	1392	1393	1427	1507	1799	1931	2003	2009	1988	1967	1968	1959	1951	1946	1938	1952	2119	2193	2298	2193

Օգոստոս 2022 - 3%



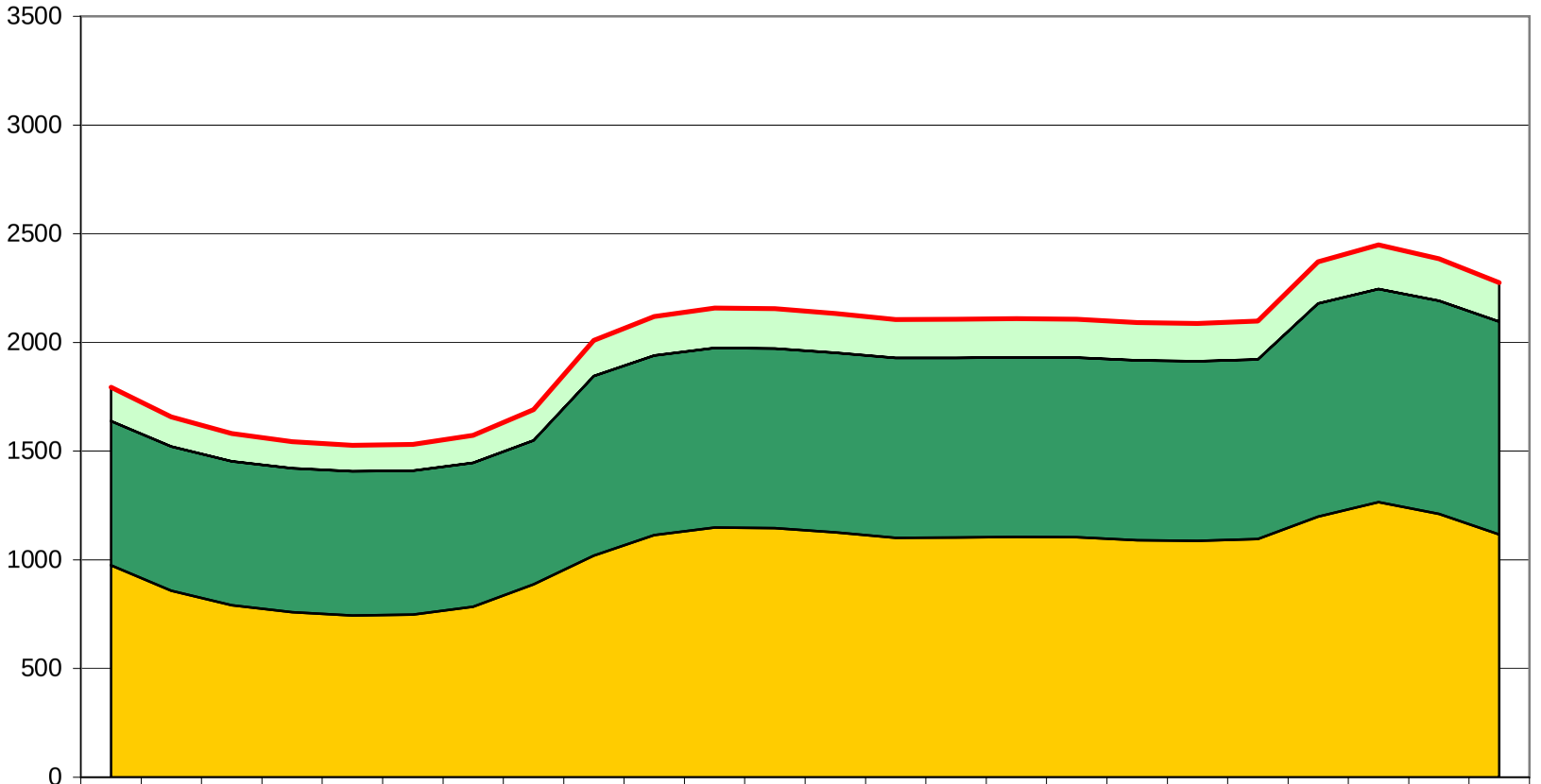
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	152.2	132.4	121.7	116.3	114.4	114	117.7	127.6	144.9	164.7	174.8	177.4	175.3	171.6	171.1	170.5	170.7	170.5	169.5	170.2	172.7	191.7	192.2	175.4
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	950.1	826.7	759.9	725.6	714	711.9	734.8	796.3	904.7	1028	1091	1107	1094	1071	1068	1064	1065	1064	1058	1062	1078	1196	1200	1095
Գումարային Սպառում	1765	1621	1544	1504	1491	1488	1515	1586	1876	2019	2092	2111	2096	2069	2066	2061	2062	2061	2054	2059	2231	2368	2372	2250

Հուլիս 2022 - 3%



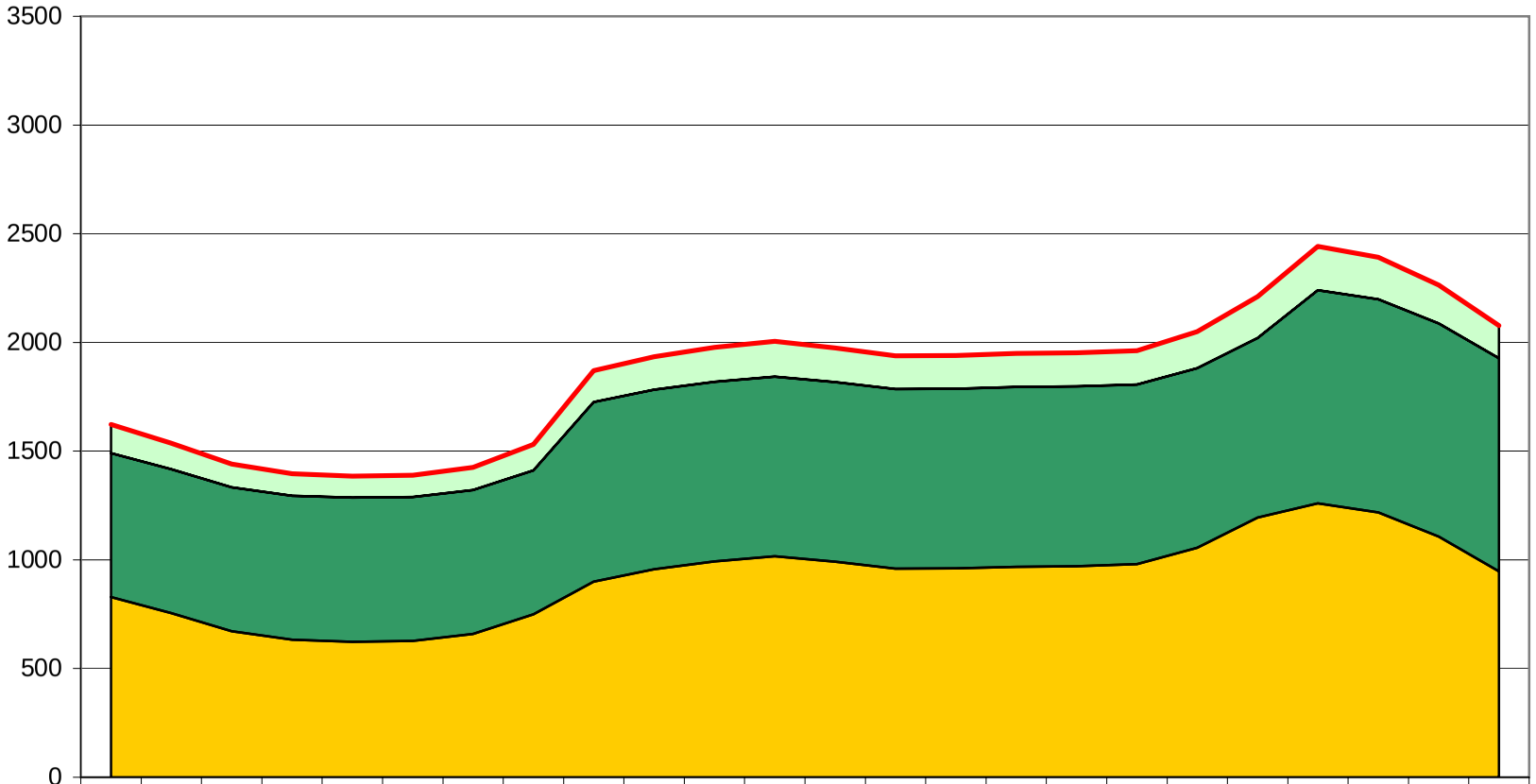
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	151.7	130.1	118.8	113.2	111	111.2	115.5	124.8	142.7	162	172.4	175.9	173.4	169.5	169	168.6	168.4	167.7	166.4	165.8	165.3	176.6	191	177.6
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	945.7	811.2	741	705.9	692.4	693.5	720.1	778.4	889.6	1010	1075	1097	1082	1057	1054	1052	1050	1046	1038	1034	1031	1101	1191	1108
Գումարային Սպառում	1760	1604	1522	1481	1466	1467	1498	1565	1859	1998	2074	2099	2081	2053	2050	2047	2045	2040	2030	2026	2176	2258	2362	2265

Սեպտեմբեր 2022 - 3%



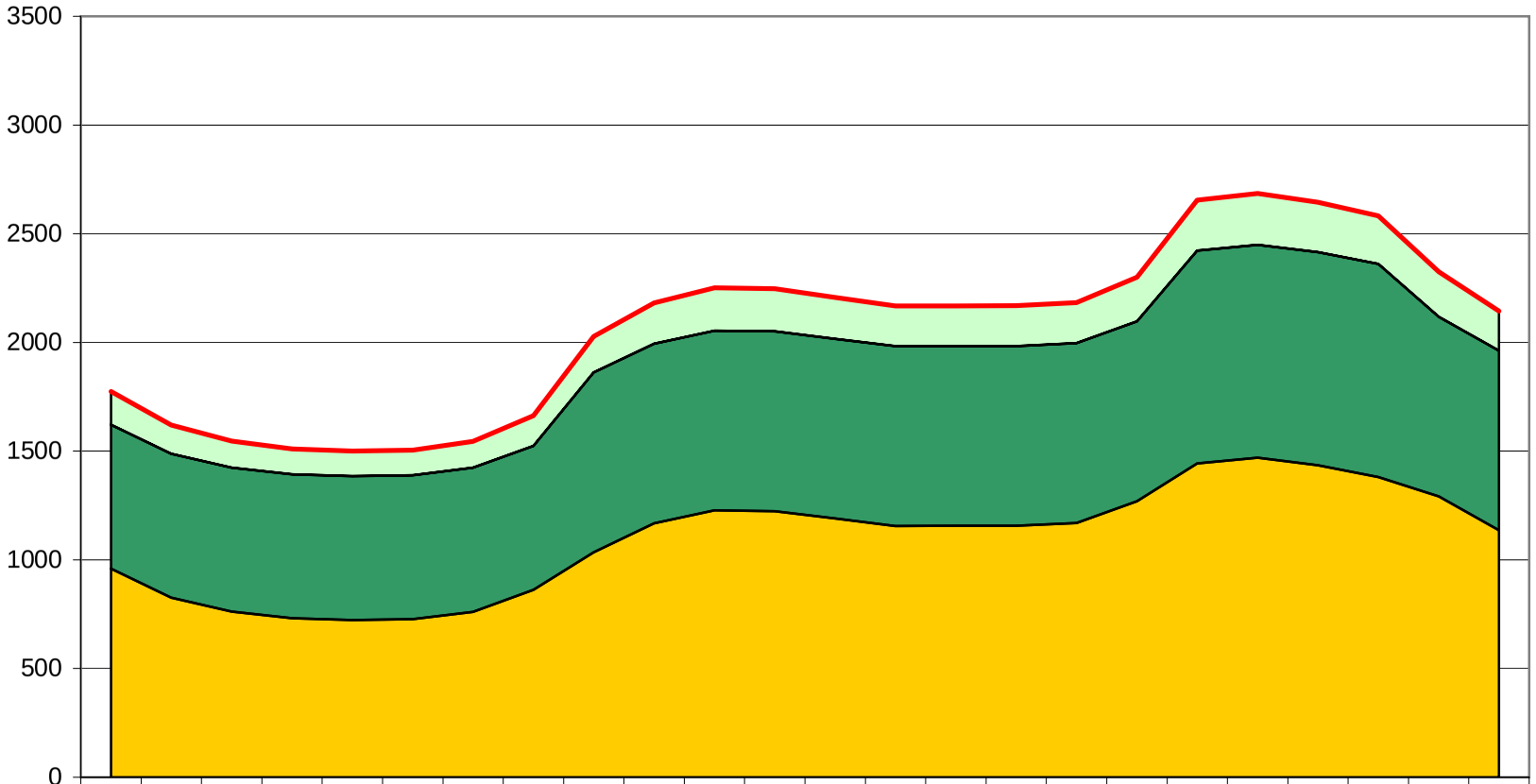
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	156.4	137.6	126.9	121.7	119.4	120	125.8	142.2	163.4	178.6	184.1	183.6	180.5	176.6	176.8	177.2	176.9	174.9	174.3	175.7	192.3	202.9	194.2	178.9
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	975.2	858.3	791.4	759.1	744.6	748.3	784.3	886.8	1019	1114	1148	1145	1126	1102	1103	1105	1104	1091	1087	1096	1199	1266	1211	1116
Գումարային Սպառում	1794	1658	1581	1543	1526	1531	1572	1691	2009	2119	2158	2155	2133	2105	2106	2109	2107	2092	2088	2098	2371	2448	2385	2275

Հոկտոմբեր 2022 - 3%



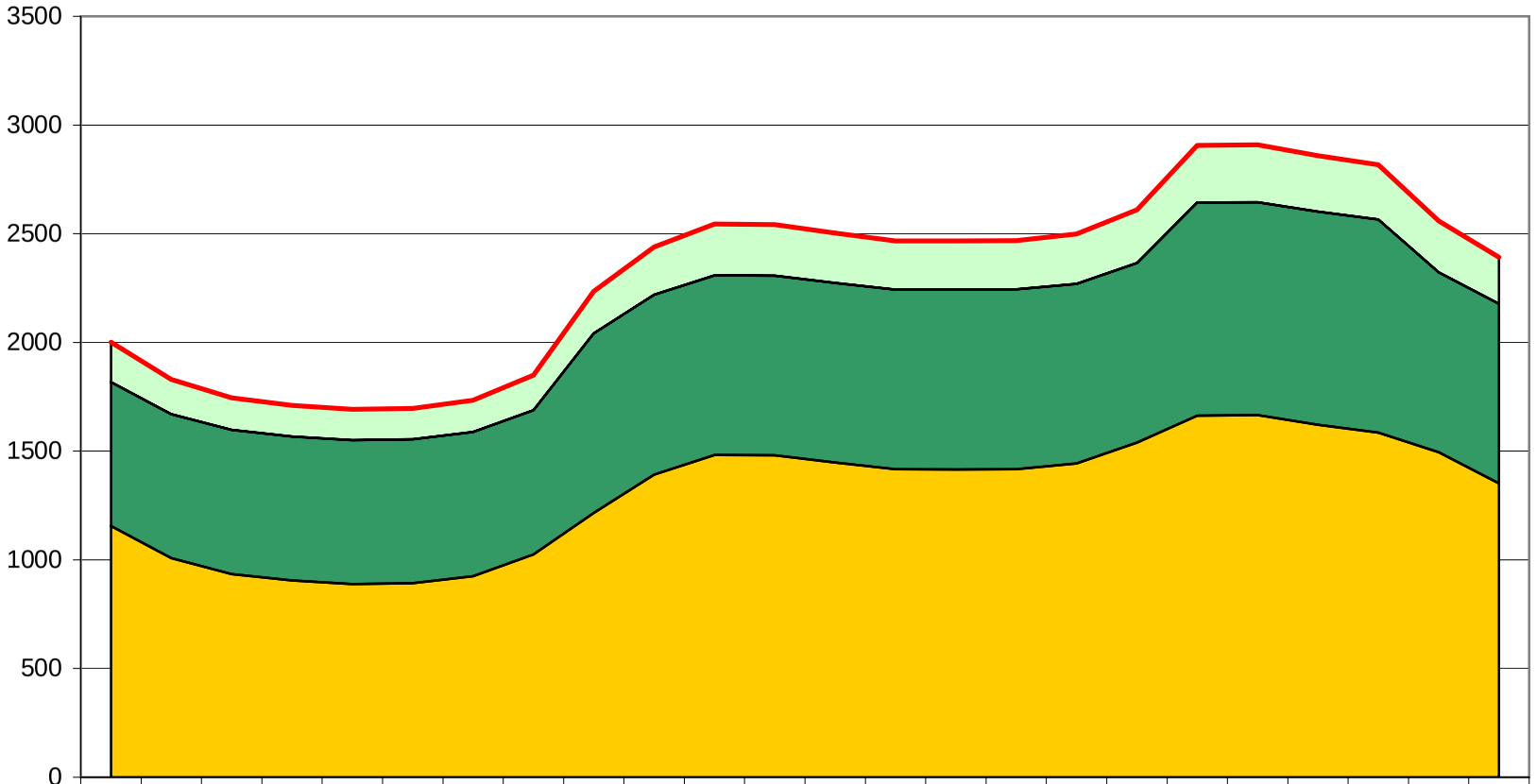
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	132	120.1	107	100.7	99.27	99.89	104.9	119.3	143.3	152.3	158.1	161.8	157.8	152.8	152.9	154.2	154.6	156.1	168	190.1	200.7	194	176.4	150.8
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	828.9	754.5	671.8	632.7	623.4	627.3	658.7	749.1	899.9	956.2	992.8	1016	990.9	959.3	960.5	968.4	971	980.1	1055	1194	1260	1218	1108	946.9
Գումարային Սպառում	1623	1537	1441	1396	1385	1389	1426	1531	1870	1935	1977	2005	1975	1939	1940	1949	1952	1963	2050	2210	2441	2392	2264	2078

Նոյեմբեր 2022 - 3%



	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	153.5	132	121.9	117.1	115.7	116.3	121.8	138	165.6	187.3	197	196.2	190.6	185.3	185.4	185.4	187.5	204	232.1	235.7	229.5	220.9	206.8	182
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	958.8	826.1	762	731.4	722.6	726.6	761.2	862.2	1035	1168	1228	1224	1190	1156	1157	1157	1170	1270	1443	1469	1435	1381	1292	1136
Գումարային Սպառում	1775	1620	1546	1511	1501	1505	1545	1662	2027	2182	2251	2247	2207	2168	2168	2169	2184	2300	2655	2685	2644	2582	2325	2144

Դեկտեմբեր 2022 - 3%



	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00
Թուրքիա և Վրաստան	183.2	159.9	148.3	143.4	140.9	141.5	146.7	162.5	192.7	220.7	235.1	234.8	229.5	224.6	224.5	224.7	228.8	244.1	263.7	264.1	257.1	251.4	237.1	214.3
Իրան	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	662.3	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	826.4	980	980	980	980	826.4	826.4
Սպառում ՀՀ և ԼՂՀ	1156	1008	935.1	904.7	888.8	892.6	925.4	1025	1216	1392	1483	1481	1447	1416	1416	1417	1443	1540	1663	1665	1621	1586	1496	1352
Գումարային Սպառում	2001	1830	1746	1710	1692	1696	1734	1850	2235	2439	2544	2542	2503	2467	2467	2469	2499	2610	2907	2910	2858	2817	2559	2392

գ) Եզրակացություններ

1. 2017 թ. հզորության ընդհանուր պահանջմունքի փոփոխությունը օրվա մեջ կազմում է մինչև 930÷990 ՄՎտ (2%-3% սցենարներ), 2022 թ. – մինչև 1050÷1150 ՄՎտ: Այս փոփոխության մաս է կազմում դեպի Իրան փոխհոսքի հզորության կանոնավոր փոփոխությունը 250÷320 ՄՎտ: Պետք է հաշվի առնել նաև փոխհոսքի ոչ կանոնավոր նորմատիվային փոփոխությունը, որի հաշվարկը նախատեսված է աշխատանքի II փուլում:

Հզորության ընդհանուր պահանջմունքի անհավասարաչափության և խտության գործակիցները կազմում են.

$$K_{անհավ.} \approx 0,62, \qquad K_{խտութ.} \approx 0,81$$

ԷԷՀ-ի հզորության և փոխհոսքի հզորության կարգավորումը պետք է ապահովի վերը նշված ցուցանիշները, որոնք փոխհոսքի մասով փոխշահավետ են Հայաստանի և Իրանի համար:

2. 2017-2022 թ.թ. արտահանվող էլեկտրաէներգիան հասնում է ընդհանուր պահանջմունքի կազմում մինչև 45÷50%: Անհրաժեշտ է վերահաշվարկել և ճշտել համակարգային հակավթարային կառավարման և կարգավորման ենթահամակարգերի սկզբունքները և պարամետրերը:

ԳԼՈՒԽ 2

ա) 2017 թ., 2022 թ. էլեկտրաէներգիայի և հզորության գեներացիայի կանխատեսում

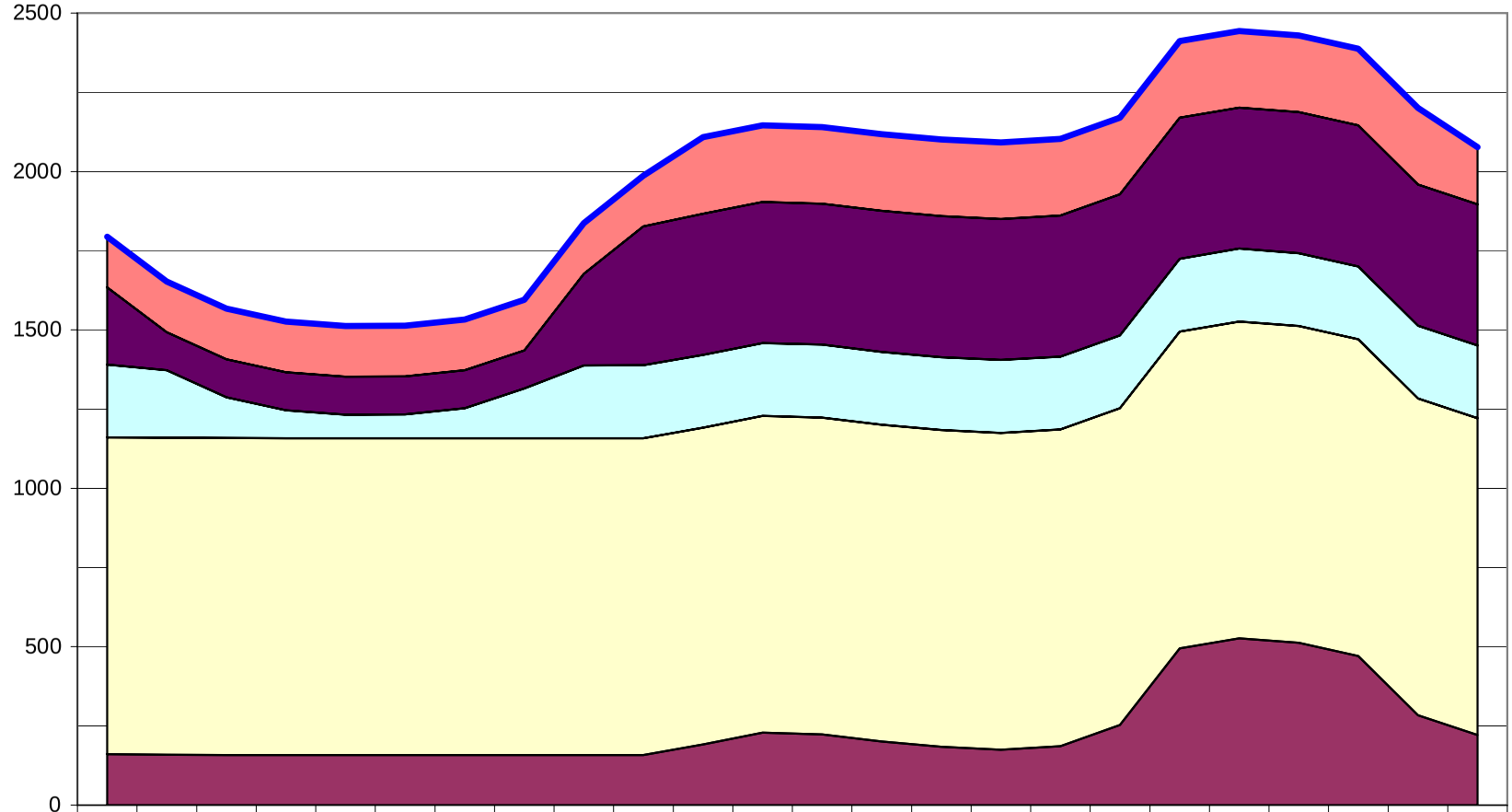
Հունվար 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հր.ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1794	161	1000	230	243	160
1-2	1652	159	1000	213	120	160
2-3	1567	158	1000	129	120	160
3-4	1526	158	1000	88	120	160
4-5	1512	158	1000	74	120	160
5-6	1513	158	1000	75	120	160
6-7	1533	158	1000	95	120	160
7-8	1595	158	1000	157	120	160
8-9	1837	158	1000	230	289	160
9-10	1986	158	1000	230	438	160
10-11	2108	191	1000	230	445	242
11-12	2145	228	1000	230	445	242
12-13	2140	223	1000	230	445	242
13-14	2117	200	1000	230	445	242
14-15	2101	184	1000	230	445	242
15-16	2092	175	1000	230	445	242
16-17	2103	186	1000	230	445	242
17-18	2170	253	1000	230	445	242
18-19	2412	495	1000	230	445	242
19-20	2444	527	1000	230	445	242
20-21	2429	512	1000	230	445	242
21-22	2388	471	1000	230	445	242
22-23	2200	283	1000	230	445	242
23-24	2077	221	1000	230	445	181
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	47443	5735	24000	4741	8040	4927
Ամսական	1470736	177788	744000	146971	249240	152737

Հունվար 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամր		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	160.7	0.4	30.0	16.1	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
1-2	159.4	0.4	30.0	14.8	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
2-3	158.5	0.4	30.0	13.9	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
3-4	158.1	0.4	30.0	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
4-5	158.4	0.7	30.0	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
5-6	158.1	0.5	30.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
6-7	158.1	0.4	30.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
7-8	158.0	0.4	30.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
8-9	157.9	0.6	30.0	13.2	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
9-10	158.3	0.7	30.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
10-11	191.3	0.6	63.0	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
11-12	228.4	2.8	98.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
12-13	223.4	0.8	95.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
13-14	200.5	0.8	72.0	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
14-15	184.0	0.8	55.6	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
15-16	174.9	1.2	46.2	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
16-17	185.8	4.0	54.0	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
17-18	253.0	38.2	62.0	13.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
18-19	494.7	91.6	225.0	13.9	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
19-20	526.6	100.6	245.0	16.8	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
20-21	512.1	85.6	245.0	17.3	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
21-22	470.6	44.0	245.0	17.4	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
22-23	283.3	21.9	80.0	17.2	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
23-24	221.2	4.4	61.0	16.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5735.1	402.2	1946.8	345.5	300.0	2304.0	180.0	37.7	218.9
Ամսական	177788.5	12468.9	60350.8	10711.4	9300.0	71424.0	5580.0	1168.1	6785.3

Հունվար 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	181
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	243	120	120	120	120	120	120	120	289	438	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	213	129	88	74	75	95	157	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	161	159	158	158	158	158	158	158	158	158	191	228	223	200	184	175	186	253	495	527	512	471	283	221
Համակարգ	1794	1652	1567	1526	1512	1513	1533	1595	1837	1986	2108	2145	2140	2117	2101	2092	2103	2170	2412	2444	2429	2388	2200	2077

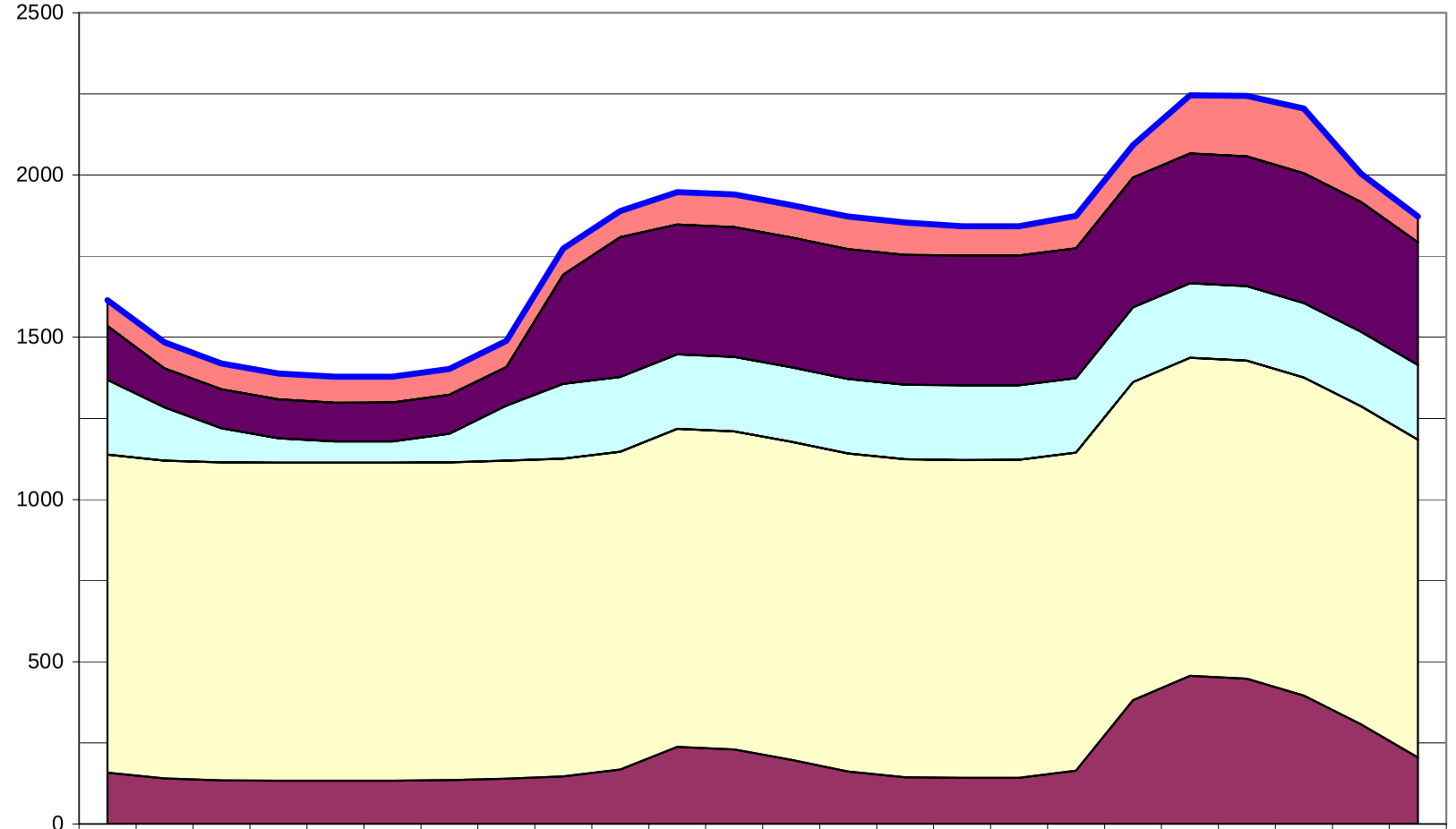
Փետրվար 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1614	158	980	230	166	80
1-2	1484	140	980	164	120	80
2-3	1419	134	980	105	120	80
3-4	1388	133	980	75	120	80
4-5	1378	133	980	65	120	80
5-6	1379	134	980	65	120	80
6-7	1403	135	980	88	120	80
7-8	1489	140	980	169	120	80
8-9	1773	146	980	230	337	80
9-10	1889	168	980	230	431	80
10-11	1948	238	980	230	400	100
11-12	1940	230	980	230	400	100
12-13	1908	198	980	230	400	100
13-14	1872	162	980	230	400	100
14-15	1854	144	980	230	400	100
15-16	1842	142	980	230	400	90
16-17	1842	142	980	230	400	90
17-18	1874	164	980	230	400	100
18-19	2092	382	980	230	400	100
19-20	2245	456	980	230	400	179
20-21	2244	448	980	230	400	186
21-22	2205	395	980	230	400	200
22-23	2004	307	980	230	400	87
23-24	1873	205	980	230	378	80
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	42959	5034	23520	4641	7352	2412
Ամսական	1202840	140940	658560	129948	205856	67536

Փետրվար 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզորություն (ՄՎտ)							
0-1	158.4	0.2	22.4	16.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
1-2	140.1	0.2	6.3	14.0	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
2-3	134.3	0.1	1.4	13.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
3-4	133.5	0.1	0.8	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
4-5	133.5	0.2	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
5-6	133.7	0.4	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
6-7	134.7	0.5	1.8	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
7-8	139.9	0.3	7.3	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
8-9	146.2	0.3	13.5	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
9-10	167.5	0.3	35.0	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
10-11	237.5	0.4	105.0	12.5	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
11-12	229.8	0.5	97.0	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
12-13	197.7	0.4	65.0	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
13-14	161.9	0.4	29.0	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
14-15	143.8	0.4	11.0	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
15-16	141.9	0.4	9.0	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
16-17	142.0	0.5	9.0	12.9	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
17-18	164.1	0.5	6.0	12.9	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
18-19	381.8	104.9	93.9	13.3	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
19-20	456.4	110.9	159.6	16.2	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
20-21	447.6	103.5	158.0	16.4	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
21-22	395.4	64.0	145.2	16.5	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
22-23	307.3	34.5	86.4	16.6	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
23-24	204.6	5.4	37.9	16.6	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5033.6	429.3	1102.2	329.5	300.0	2400.0	216.0	37.7	218.9
Ամսական	140940.3	12019.4	30861.8	9227.3	8400.0	67200.0	6048.0	1055.0	6128.6

Փետրվար 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	100	100	100	100	100	90	90	100	100	179	186	200	87	80
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	166	120	120	120	120	120	120	120	337	431	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	378
Երևան ՋԷԿ	230	164	105	75	65	65	88	169	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԷԿ-ներ	158	140	134	133	133	134	135	140	146	168	238	230	198	162	144	142	142	164	382	456	448	395	307	205
Համակարգ	1614	1484	1419	1388	1378	1379	1403	1489	1773	1889	1948	1940	1908	1872	1854	1842	1842	1874	2092	2245	2244	2205	2004	1873

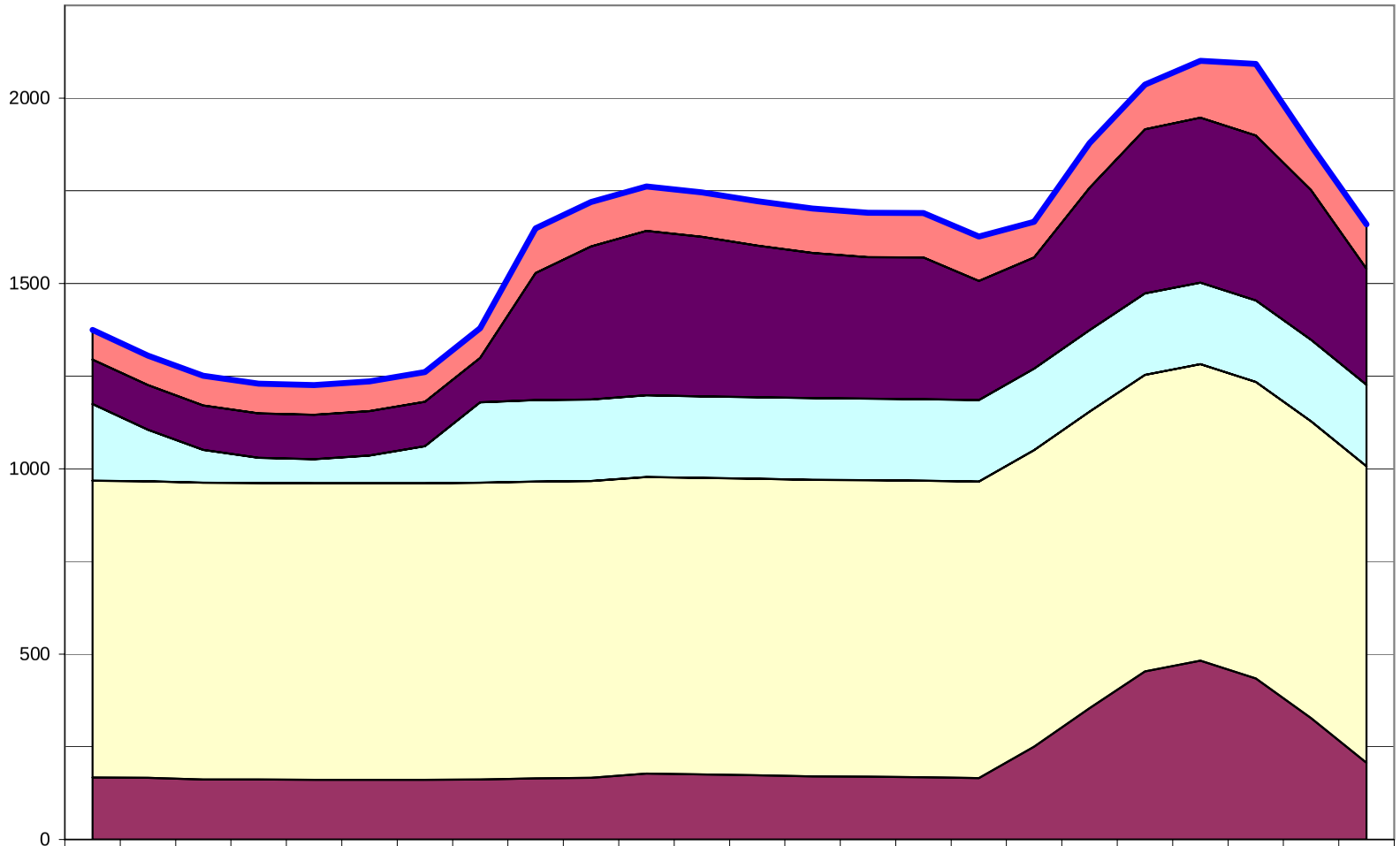
Մարտ 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1374	167	800	207	120	80
1-2	1305	166	800	139	120	80
2-3	1251	162	800	89	120	80
3-4	1230	162	800	68	120	80
4-5	1226	161	800	65	120	80
5-6	1236	161	800	75	120	80
6-7	1261	161	800	100	120	80
7-8	1379	162	800	217	120	80
8-9	1648	165	800	220	343	120
9-10	1720	167	800	220	413	120
10-11	1762	178	800	220	444	120
11-12	1745	175	800	220	430	120
12-13	1722	173	800	220	409	120
13-14	1702	170	800	220	392	120
14-15	1690	169	800	220	381	120
15-16	1690	168	800	220	382	120
16-17	1627	166	800	220	321	120
17-18	1666	250	800	220	300	96
18-19	1878	354	800	220	384	120
19-20	2036	453	800	220	443	120
20-21	2100	482	800	220	445	153
21-22	2092	434	800	220	445	193
22-23	1872	328	800	220	404	120
23-24	1660	207	800	220	313	120
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	38872	5341	19200	4480	7209	2642
Ամսական	1205036	165575	595200	138880	223479	81902

Մարտ 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզորություն (ՄՎտ)							
0-1	167.5	5.0	1.3	18.0	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
1-2	166.4	3.2	2.2	17.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
2-3	162.1	0.8	0.9	17.2	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
3-4	161.5	0.5	0.9	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
4-5	160.8	0.4	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
5-6	160.8	0.3	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
6-7	161.0	0.4	1.0	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
7-8	162.2	0.5	2.1	16.3	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
8-9	165.2	1.9	3.4	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
9-10	166.7	2.3	4.5	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
10-11	177.9	6.5	11.7	16.5	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
11-12	175.4	6.0	9.7	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
12-13	172.9	2.1	10.2	17.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
13-14	170.3	0.6	9.5	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
14-15	169.4	0.4	9.2	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
15-16	167.7	0.5	7.3	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
16-17	165.6	0.8	4.4	17.1	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
17-18	250.0	27.6	37.1	17.1	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
18-19	354.0	71.9	71.8	17.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
19-20	453.0	116.7	125.9	17.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
20-21	482.3	137.3	133.6	18.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
21-22	434.2	101.5	120.8	18.7	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
22-23	327.7	40.3	76.0	18.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
23-24	206.6	11.8	7.8	18.8	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5341.1	539.2	652.8	411.3	300.0	2376.0	672.0	56.9	332.9
Ամսական	165574.6	16715.9	20238.3	12749.8	9300.0	73656.0	20832.0	1763.3	10319.3

Մարտ 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	120	120	120	120	120	120	120	120	120	96	120	120	153	193	120	120
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	343	413	444	430	409	392	381	382	321	300	384	443	445	445	404	313
Երևան ՋԷԿ	207	139	89	68	65	75	100	217	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	178	175	173	170	169	168	166	250	354	453	482	434	328	207
Համակարգ	1374	1305	1251	1230	1226	1236	1261	1379	1648	1720	1762	1745	1722	1702	1690	1690	1627	1666	1878	2036	2100	2092	1872	1660

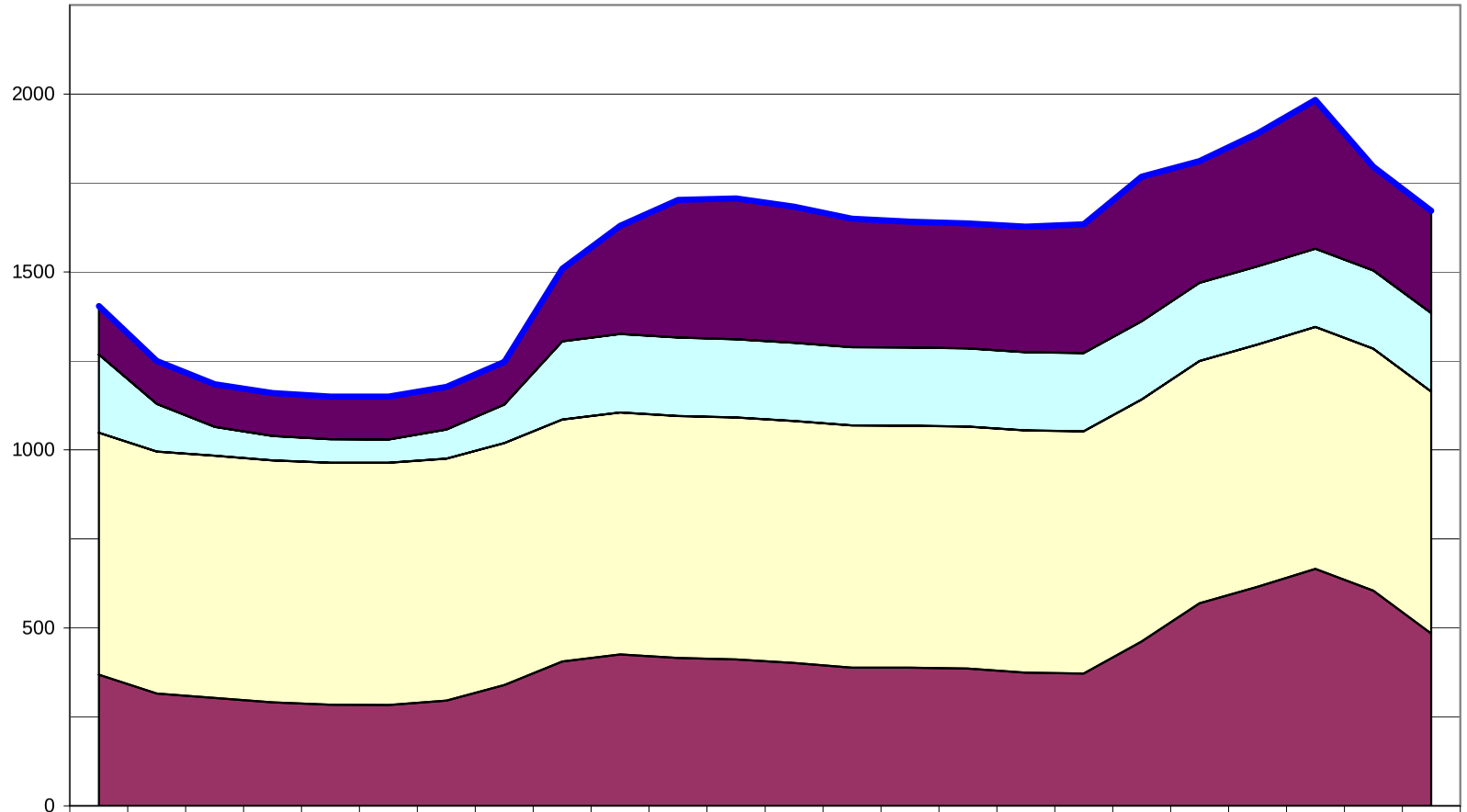
Ապրիլ 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1404	368	680	220	136	0
1-2	1250	316	680	134	120	0
2-3	1184	303	680	81	120	0
3-4	1159	290	680	69	120	0
4-5	1150	284	680	66	120	0
5-6	1150	284	680	66	120	0
6-7	1177	295	680	82	120	0
7-8	1247	339	680	108	120	0
8-9	1509	405	680	220	204	0
9-10	1629	425	680	220	304	0
10-11	1703	416	680	220	387	0
11-12	1706	411	680	220	395	0
12-13	1683	401	680	220	382	0
13-14	1649	388	680	220	361	0
14-15	1641	388	680	220	353	0
15-16	1636	385	680	220	351	0
16-17	1627	374	680	220	353	0
17-18	1634	372	680	220	362	0
18-19	1767	461	680	220	406	0
19-20	1811	569	680	220	342	0
20-21	1889	616	680	220	373	0
21-22	1984	666	680	220	418	0
22-23	1795	604	680	220	291	0
23-24	1672	484	680	220	288	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	37060	9848	16320	4346	6546	0
Ամսական	1111789	295429	489600	130380	196380	0

Ապրիլ 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզորություն (ՄՎտ)							
0-1	368.0	59.4	7.3	41.7	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
1-2	315.5	30.8	8.7	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
2-3	303.5	14.7	13.2	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
3-4	290.4	6.9	8.4	40.4	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
4-5	284.2	4.9	4.5	40.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
5-6	283.6	5.0	4.0	39.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
6-7	295.3	16.4	4.3	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
7-8	339.4	49.4	15.2	40.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
8-9	405.3	94.2	35.5	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
9-10	425.5	102.3	48.4	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
10-11	415.6	103.3	38.4	39.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
11-12	411.2	102.7	32.9	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
12-13	401.2	97.3	28.5	40.8	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
13-14	388.4	86.2	26.4	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
14-15	388.1	81.2	31.0	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
15-16	385.4	78.6	31.0	41.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
16-17	374.4	73.9	24.8	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
17-18	372.0	72.1	24.0	41.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
18-19	461.5	125.0	35.7	41.1	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
19-20	569.4	191.7	51.0	42.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
20-21	615.7	206.6	81.8	42.6	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
21-22	665.6	220.1	118.0	42.8	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
22-23	604.3	190.0	86.6	43.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
23-24	484.1	105.0	51.1	43.4	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
	Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)								
Միջին Օր	9847.6	2117.7	810.9	987.0	300.0	2520.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	295428.5	63531.6	24326.5	29609.6	9000.0	75600.0	54720.0	4870.1	33770.9

Ապրիլ 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	136	120	120	120	120	120	120	120	204	304	387	395	382	361	353	351	353	362	406	342	373	418	291	288
Երևան ՋԷԿ	220	134	81	69	66	66	82	108	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
ՀԷԿ-եր	368	316	303	290	284	284	295	339	405	425	416	411	401	388	388	385	374	372	461	569	616	666	604	484
Համակարգ	1404	1250	1184	1159	1150	1150	1177	1247	1509	1629	1703	1706	1683	1649	1641	1636	1627	1634	1767	1811	1889	1984	1795	1672

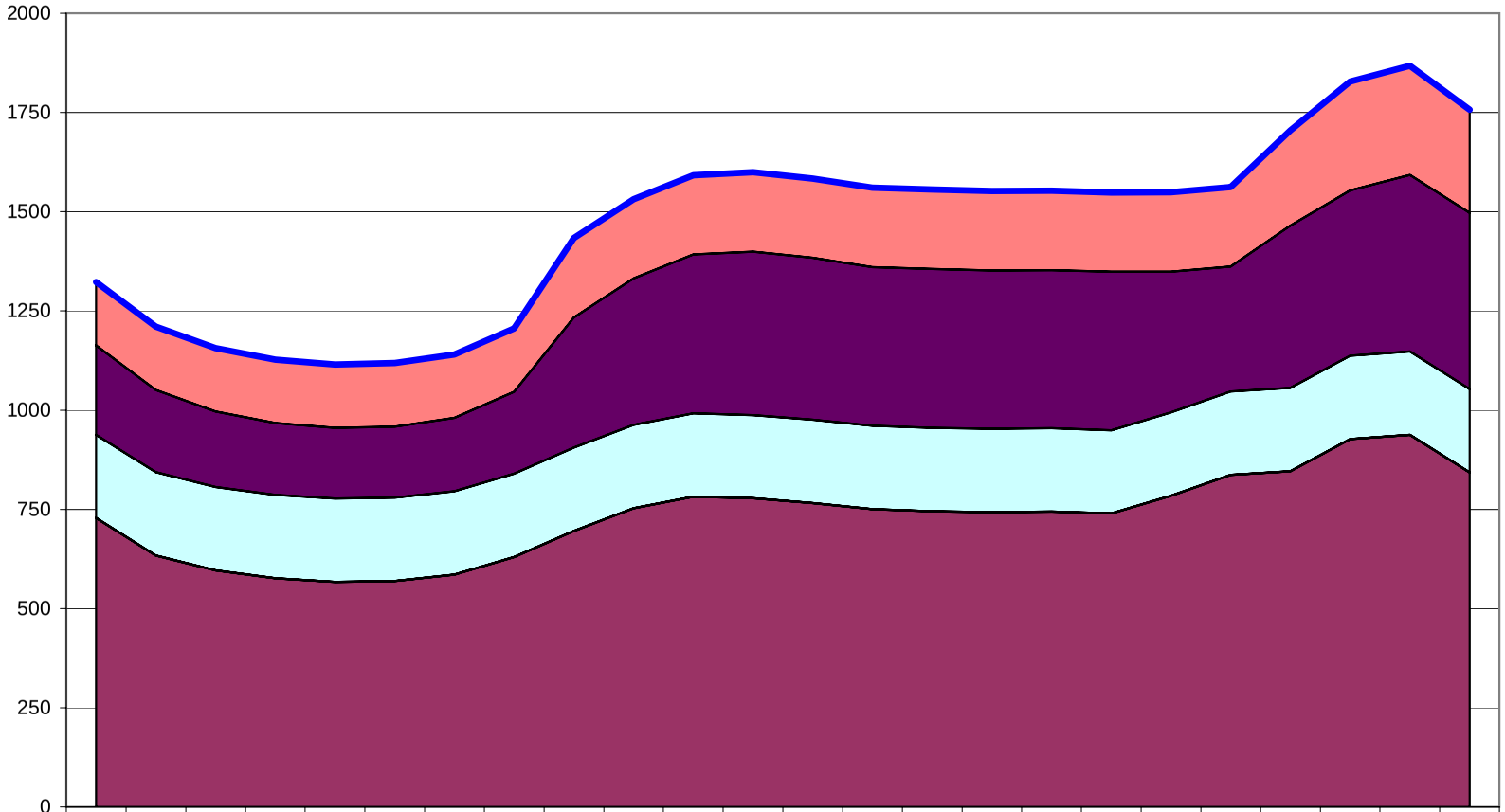
Մայիս 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1323	728	0	210	225	160
1-2	1211	634	0	210	207	160
2-3	1156	596	0	210	190	160
3-4	1127	576	0	210	181	160
4-5	1115	567	0	210	178	160
5-6	1118	569	0	210	179	160
6-7	1140	585	0	210	185	160
7-8	1206	630	0	210	206	160
8-9	1434	696	0	210	328	200
9-10	1532	753	0	210	369	200
10-11	1592	782	0	210	400	200
11-12	1600	778	0	210	412	200
12-13	1584	766	0	210	408	200
13-14	1560	750	0	210	400	200
14-15	1556	745	0	210	401	200
15-16	1552	743	0	210	399	200
16-17	1553	745	0	210	398	200
17-18	1549	740	0	210	399	200
18-19	1549	784	0	210	355	200
19-20	1562	837	0	210	315	200
20-21	1705	846	0	210	409	240
21-22	1828	927	0	210	416	275
22-23	1868	938	0	210	445	275
23-24	1757	843	0	210	444	260
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	35176	17557	0	5040	7849	4730
Ամսական	1090466	544277	0	156240	243319	146630

Մայիս 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	728.0	301.7	99.5	51.2	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
1-2	633.5	256.5	75.1	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
2-3	596.4	219.3	75.3	51.1	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
3-4	576.2	198.3	76.6	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
4-5	566.9	193.8	71.8	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
5-6	569.5	196.6	71.2	50.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
6-7	585.3	208.0	75.7	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
7-8	629.9	245.0	82.9	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
8-9	695.5	289.8	104.3	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
9-10	752.9	306.1	145.3	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
10-11	782.2	306.2	174.4	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
11-12	777.7	305.1	170.9	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
12-13	765.8	300.7	163.8	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
13-14	750.4	296.6	152.9	50.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
14-15	745.0	292.6	151.1	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
15-16	743.2	295.3	146.5	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
16-17	744.6	292.8	150.7	50.4	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
17-18	739.5	285.6	153.3	49.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
18-19	784.1	292.8	165.5	50.1	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
19-20	836.7	298.5	187.6	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
20-21	846.1	300.9	194.4	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
21-22	927.3	319.0	257.6	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
22-23	937.6	334.9	252.1	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
23-24	842.9	317.3	174.3	50.6	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	17557.3	6653.5	3372.7	1215.1	300.0	2904.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	544277.2	206257.9	104552.8	37669.6	9300.0	90024.0	56544.0	5032.4	34896.6

Մայիս 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	240	275	275	260
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	225	207	190	181	178	179	185	206	328	369	400	412	408	400	401	399	398	399	355	315	409	416	445	444
Երևան ՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԷԿ-եր	728	634	596	576	567	569	585	630	696	753	782	778	766	750	745	743	745	740	784	837	846	927	938	843
Համակարգ	1323	1211	1156	1127	1115	1118	1140	1206	1434	1532	1592	1600	1584	1560	1556	1552	1553	1549	1549	1562	1705	1828	1868	1757

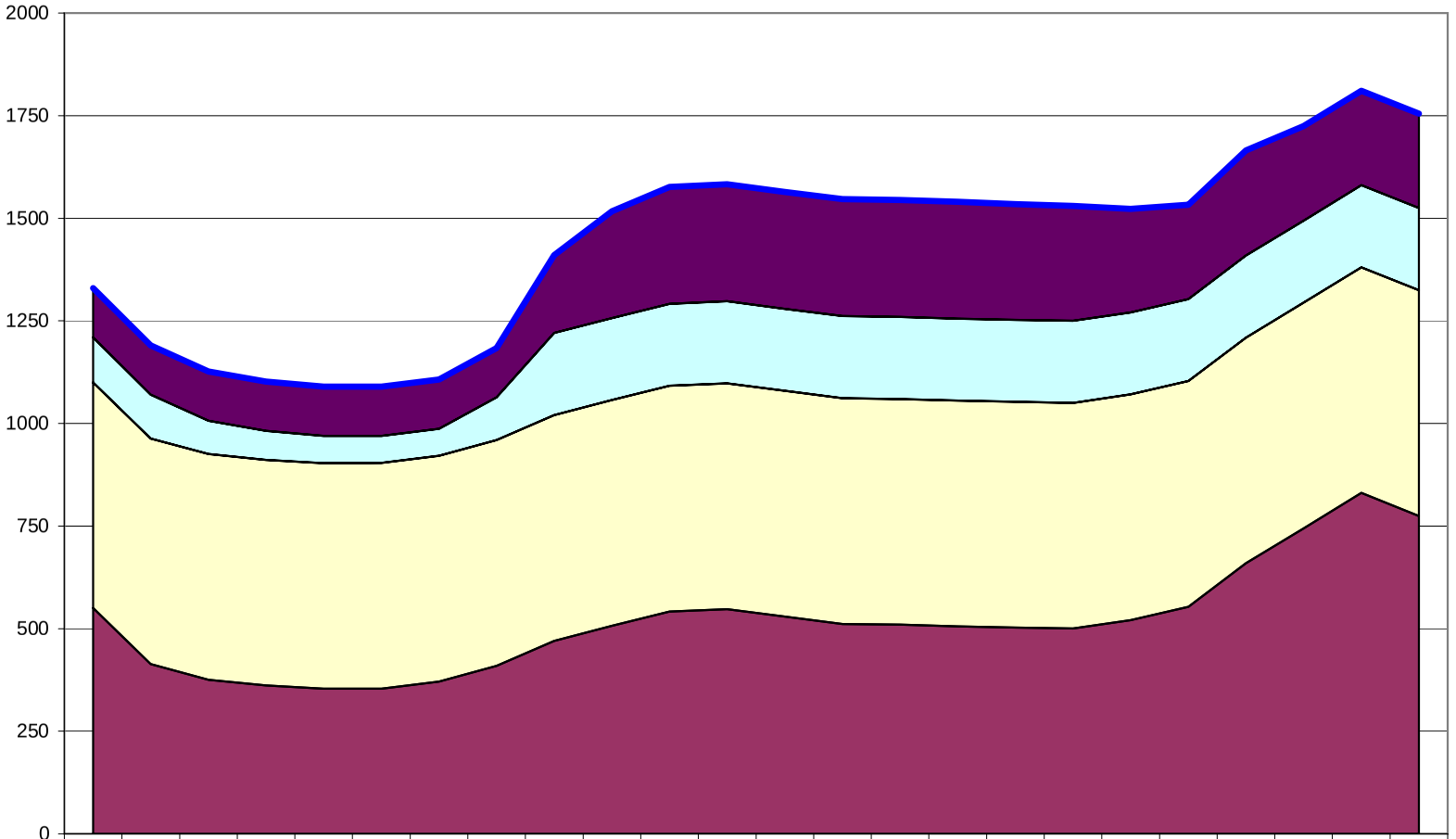
Հունիս 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1330	550	550	110	120	0
1-2	1190	413	550	107	120	0
2-3	1127	376	550	81	120	0
3-4	1102	361	550	71	120	0
4-5	1089	353	550	66	120	0
5-6	1090	354	550	66	120	0
6-7	1107	371	550	66	120	0
7-8	1183	409	550	104	120	0
8-9	1410	470	550	200	190	0
9-10	1517	507	550	200	260	0
10-11	1577	542	550	200	285	0
11-12	1583	548	550	200	285	0
12-13	1564	529	550	200	285	0
13-14	1546	511	550	200	285	0
14-15	1544	509	550	200	285	0
15-16	1540	505	550	200	285	0
16-17	1535	503	550	200	282	0
17-18	1530	500	550	200	280	0
18-19	1523	521	550	200	252	0
19-20	1533	553	550	200	230	0
20-21	1665	659	550	200	256	0
21-22	1724	744	550	200	230	0
22-23	1811	831	550	200	230	0
23-24	1755	775	550	200	230	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	34576	12395	13200	3871	5110	0
Ամսական	1037283	371853	396000	116130	153300	0

Հունիս 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	549.9	80.2	163.0	43.8	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
1-2	413.3	35.9	95.8	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
2-3	375.6	17.8	76.3	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
3-4	361.3	13.8	66.0	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
4-5	353.4	13.0	58.9	43.5	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
5-6	353.8	12.4	59.8	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
6-7	370.8	13.8	75.5	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
7-8	409.3	36.5	91.0	43.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
8-9	470.3	71.3	117.5	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
9-10	506.9	93.0	132.9	43.0	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
10-11	541.6	97.4	164.0	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
11-12	547.7	104.9	163.0	41.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
12-13	529.3	99.2	150.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
13-14	511.4	82.3	149.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
14-15	509.4	78.1	151.2	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
15-16	505.5	65.7	159.5	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
16-17	502.7	46.0	176.4	42.4	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
17-18	500.2	37.0	183.1	42.1	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
18-19	520.7	45.6	169.7	42.4	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
19-20	553.2	57.8	164.6	42.9	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
20-21	659.2	125.3	203.4	42.5	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
21-22	744.2	182.9	231.0	42.4	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
22-23	830.7	213.0	287.6	42.1	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
23-24	774.8	182.7	261.9	42.2	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
	Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)								
Միջին Օր	12395.1	1805.6	3551.1	1027.9	300.0	2640.0	1824.0	158.9	1087.7
Ամսական	371852.8	54167.3	106532.6	30836.1	9000.0	79200.0	54720.0	4766.4	33718.1

Հունիս 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	190	260	285	285	285	285	285	285	282	280	252	230	256	230	230	230
Երևան ՋԷԿ	110	107	81	71	66	66	66	104	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
ՀԷԿ-եր	550	413	376	361	353	354	371	409	470	507	542	548	529	511	509	505	503	500	521	553	659	744	831	775
Համակարգ	1330	1190	1127	1102	1089	1090	1107	1183	1410	1517	1577	1583	1564	1546	1544	1540	1535	1530	1523	1533	1665	1724	1811	1755

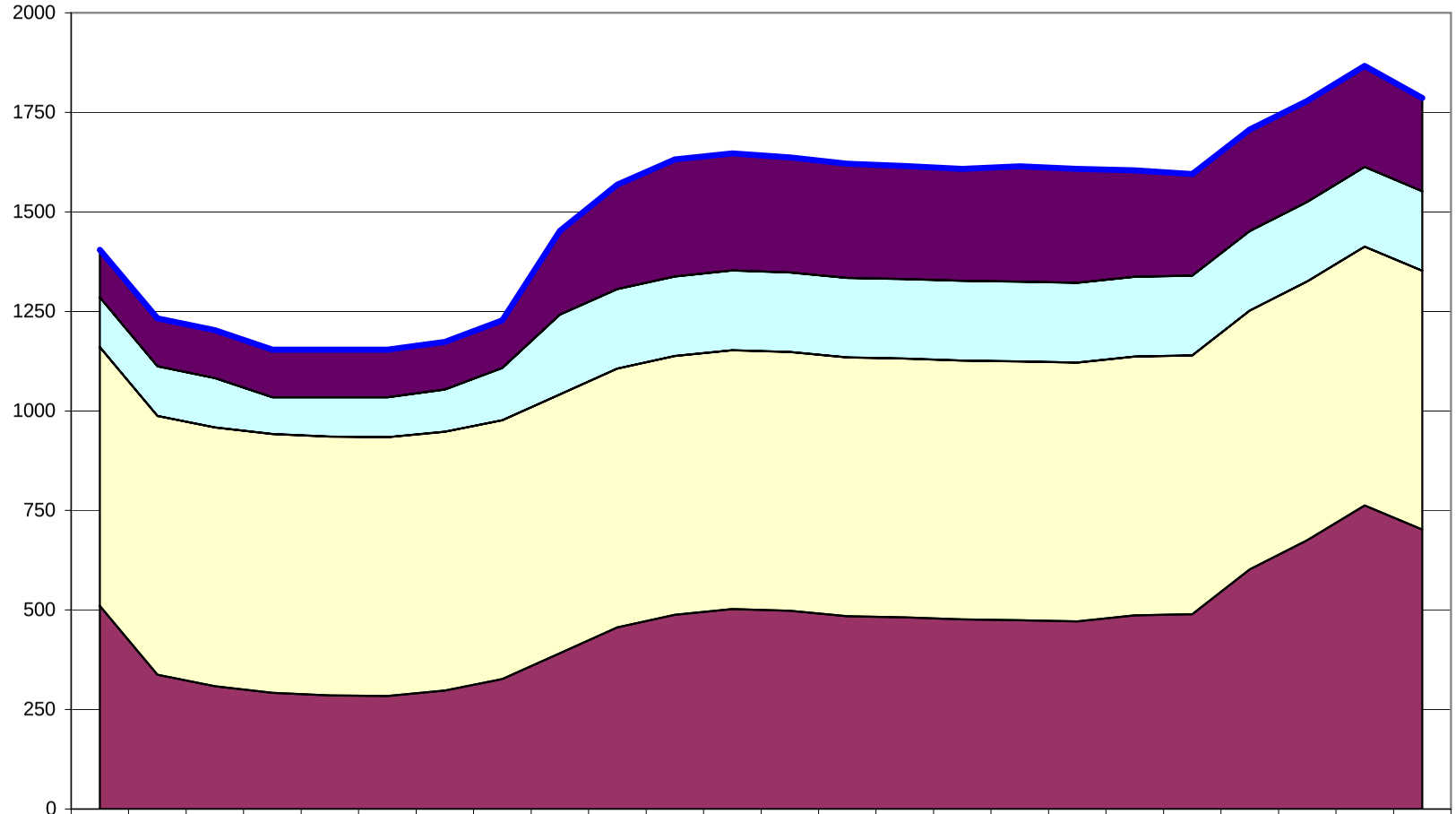
Հուլիս 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1405	510	650	125	120	0
1-2	1232	337	650	125	120	0
2-3	1203	309	650	124	120	0
3-4	1154	292	650	92	120	0
4-5	1154	285	650	99	120	0
5-6	1154	284	650	100	120	0
6-7	1174	298	650	106	120	0
7-8	1228	327	650	131	120	0
8-9	1453	392	650	200	211	0
9-10	1568	456	650	200	262	0
10-11	1632	488	650	200	294	0
11-12	1647	503	650	200	294	0
12-13	1637	498	650	200	289	0
13-14	1621	484	650	200	287	0
14-15	1615	481	650	200	284	0
15-16	1608	477	650	200	281	0
16-17	1614	474	650	200	290	0
17-18	1608	472	650	200	286	0
18-19	1605	487	650	200	268	0
19-20	1595	490	650	200	255	0
20-21	1707	602	650	200	255	0
21-22	1779	675	650	200	254	0
22-23	1867	763	650	200	254	0
23-24	1786	702	650	200	234	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	36044	11084	15600	4102	5258	0
Ամսական	1117356	343596	483600	127162	162998	0

Հուլիս 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	510.0	75.8	191.1	34.6	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
1-2	337.2	31.3	87.7	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
2-3	308.7	19.9	70.6	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
3-4	292.1	11.8	62.3	34.5	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
4-5	285.2	8.8	58.4	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
5-6	284.2	9.1	57.1	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
6-7	297.6	18.5	61.0	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
7-8	326.6	35.1	73.0	35.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
8-9	391.6	52.3	120.7	34.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
9-10	456.3	63.5	174.9	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
10-11	487.9	86.8	183.3	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
11-12	502.5	87.6	197.0	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
12-13	497.8	79.9	200.4	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
13-14	484.1	75.5	191.1	34.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
14-15	481.4	68.5	195.1	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
15-16	476.7	62.6	196.4	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
16-17	474.4	53.5	203.3	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
17-18	471.6	42.7	211.5	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
18-19	486.6	53.3	191.0	33.8	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
19-20	489.7	66.2	156.0	33.9	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
20-21	601.8	108.0	226.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
21-22	675.1	159.3	248.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
22-23	762.8	199.8	295.0	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
23-24	701.8	163.7	270.0	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
	Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)								
Միջին Օր	11083.7	1633.7	3920.7	823.7	300.0	3000.0	1032.0	54.7	319.0
Ամսական	343595.7	50645.1	121540.7	25533.7	9300.0	93000.0	31992.0	1696.3	9887.8

Հուլիս 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	211	262	294	294	289	287	284	281	290	286	268	255	255	254	254	234
Երևան ՋԷԿ	125	125	124	92	99	100	106	131	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
ՀԷԿ-եր	510	337	309	292	285	284	298	327	392	456	488	503	498	484	481	477	474	472	487	490	602	675	763	702
Համակարգ	1405	1232	1203	1154	1154	1154	1174	1228	1453	1568	1632	1647	1637	1621	1615	1608	1614	1608	1605	1595	1707	1779	1867	1786

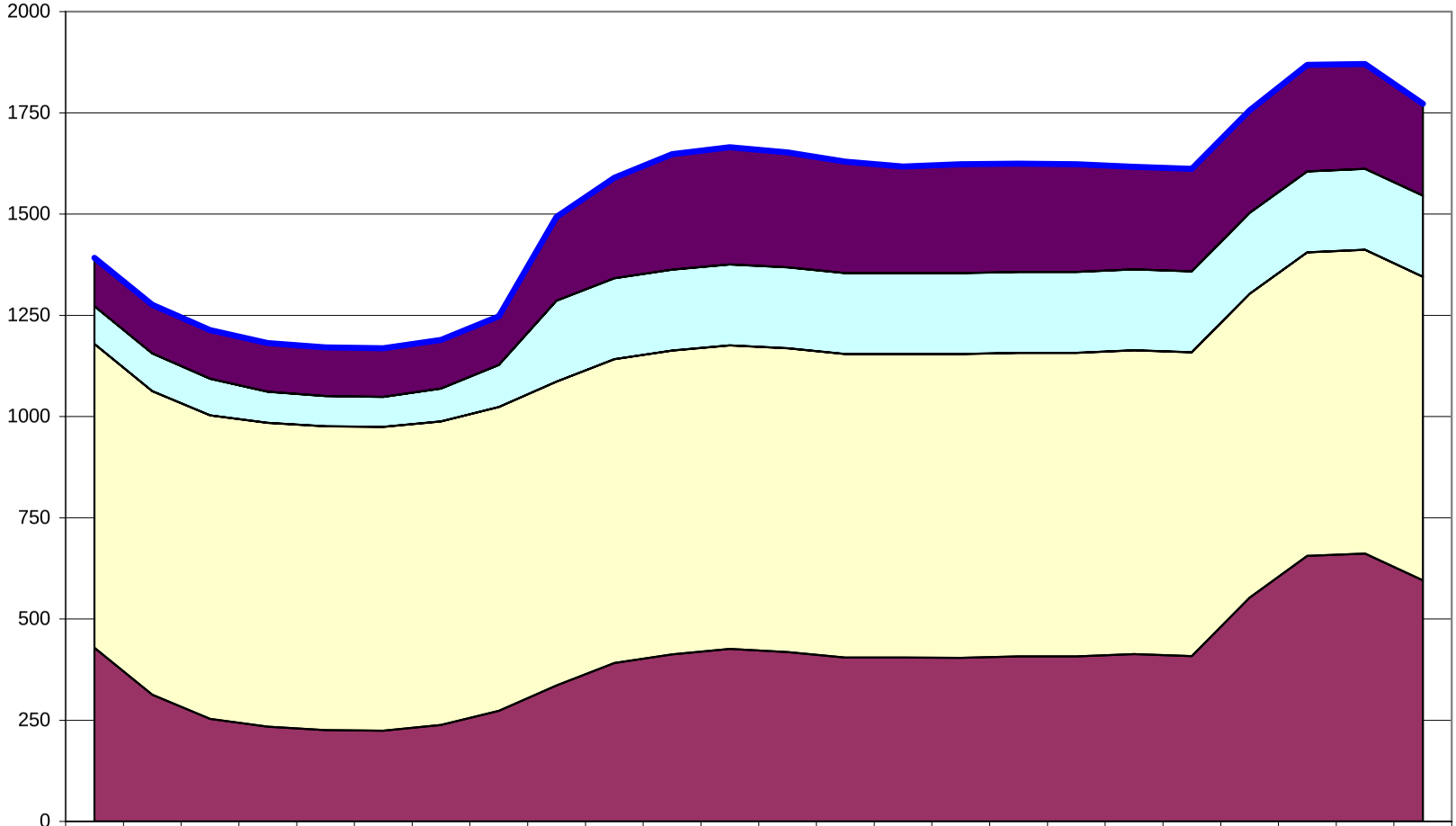
Օգոստոս 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1392	429	750	93	120	0
1-2	1276	313	750	93	120	0
2-3	1213	253	750	90	120	0
3-4	1181	234	750	77	120	0
4-5	1171	226	750	75	120	0
5-6	1168	224	750	74	120	0
6-7	1189	238	750	81	120	0
7-8	1247	273	750	104	120	0
8-9	1493	336	750	200	207	0
9-10	1589	391	750	200	248	0
10-11	1648	413	750	200	285	0
11-12	1665	426	750	200	289	0
12-13	1653	419	750	200	284	0
13-14	1629	404	750	200	275	0
14-15	1617	404	750	200	263	0
15-16	1623	404	750	200	269	0
16-17	1624	407	750	200	267	0
17-18	1623	407	750	200	266	0
18-19	1616	413	750	200	253	0
19-20	1612	409	750	200	253	0
20-21	1756	553	750	200	253	0
21-22	1868	655	750	200	263	0
22-23	1870	661	750	200	259	0
23-24	1772	595	750	200	227	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	36497	9489	18000	3887	5121	0
Ամսական	1131417	294169	558000	120497	158751	0

Օգոստոս 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզորություն (ՄՎտ)							
0-1	429.1	62.6	175.0	22.3	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
1-2	312.9	28.6	118.0	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
2-3	253.1	14.8	72.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
3-4	234.1	7.8	60.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
4-5	225.7	6.9	52.4	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
5-6	224.2	6.9	51.0	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
6-7	237.9	9.4	62.2	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
7-8	273.4	26.7	80.1	22.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
8-9	335.8	47.4	121.3	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
9-10	391.5	72.7	151.6	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
10-11	412.8	74.6	170.9	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
11-12	425.7	76.3	181.9	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
12-13	418.5	74.8	176.1	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
13-14	404.5	59.3	177.6	23.3	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
14-15	404.3	51.1	185.9	23.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
15-16	404.2	46.8	190.0	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
16-17	407.4	36.0	204.3	22.9	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
17-18	407.3	34.0	206.4	22.8	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
18-19	413.4	46.3	175.0	22.9	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
19-20	408.5	71.6	120.0	22.8	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
20-21	552.9	107.1	229.0	22.6	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
21-22	655.4	188.2	250.9	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
22-23	661.5	197.6	247.5	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
23-24	595.2	138.9	239.7	22.4	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	9489.3	1486.5	3698.9	543.5	300.0	2736.0	384.0	49.9	290.4
Ամսական	294169.3	46082.9	114667.1	16849.4	9300.0	84816.0	11904.0	1547.5	9002.4

Օգոստոս 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	207	248	285	289	284	275	263	269	267	266	253	253	253	263	259	227
Երևան ՋԷԿ	93	93	90	77	75	74	81	104	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
ՀԷԿ-եր	429	313	253	234	226	224	238	273	336	391	413	426	419	404	404	404	407	407	413	409	553	655	661	595
Համակարգ	1392	1276	1213	1181	1171	1168	1189	1247	1493	1589	1648	1665	1653	1629	1617	1623	1624	1623	1616	1612	1756	1868	1870	1772

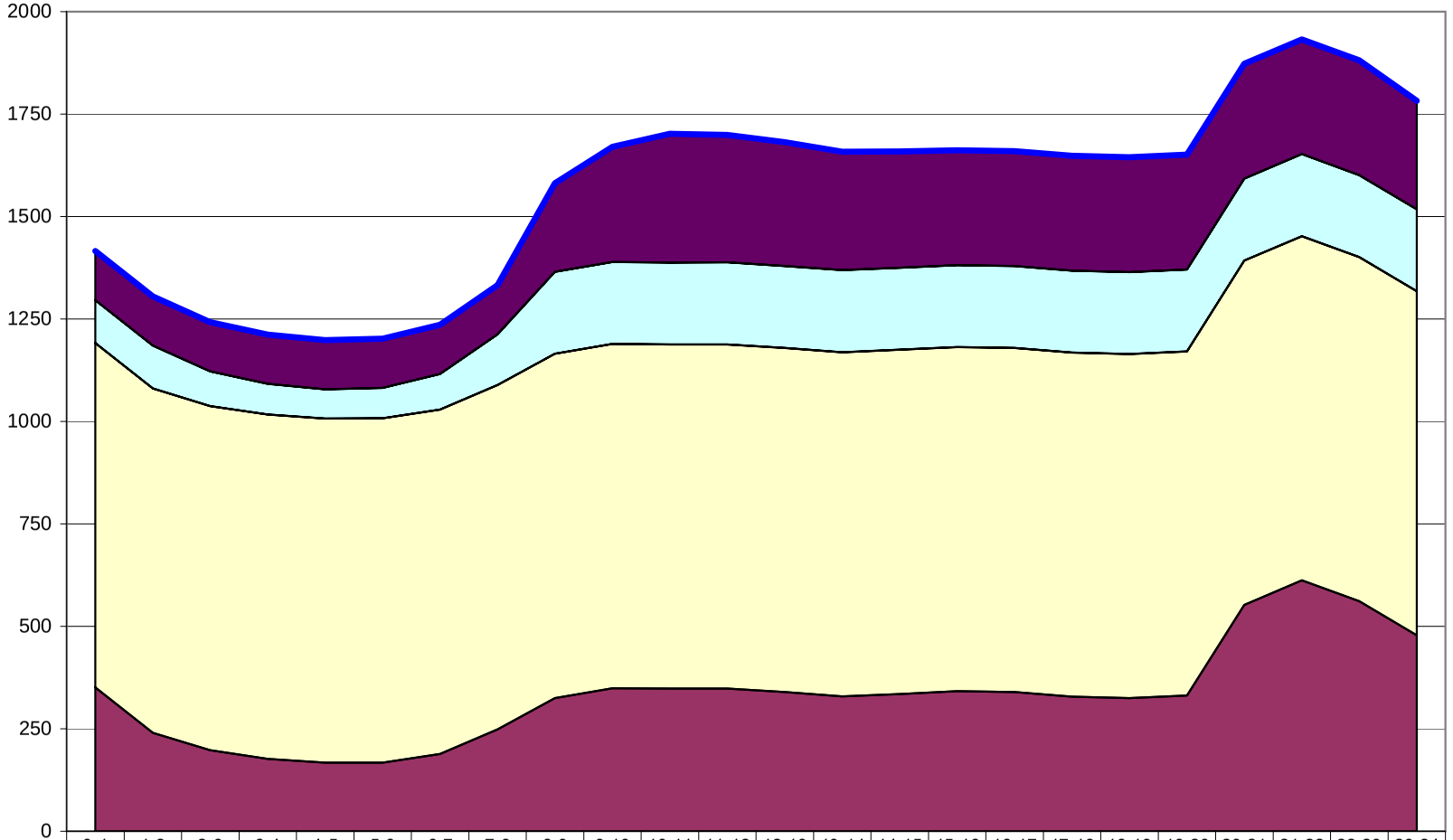
Սեպտեմբեր 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1416	351	840	105	120	0
1-2	1305	240	840	105	120	0
2-3	1242	197	840	85	120	0
3-4	1212	177	840	75	120	0
4-5	1198	167	840	71	120	0
5-6	1202	168	840	74	120	0
6-7	1236	189	840	87	120	0
7-8	1333	249	840	124	120	0
8-9	1581	325	840	200	216	0
9-10	1670	349	840	200	281	0
10-11	1702	348	840	200	314	0
11-12	1699	348	840	200	311	0
12-13	1681	339	840	200	302	0
13-14	1658	329	840	200	289	0
14-15	1659	335	840	200	284	0
15-16	1662	342	840	200	280	0
16-17	1660	340	840	200	280	0
17-18	1648	328	840	200	280	0
18-19	1645	325	840	200	280	0
19-20	1651	331	840	200	280	0
20-21	1873	553	840	200	280	0
21-22	1932	612	840	200	280	0
22-23	1881	561	840	200	280	0
23-24	1783	478	840	200	265	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	37529	7981	20160	3926	5462	0
Ամսական	1125857	239417	604800	117780	163860	0

Սեպտեմբեր 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	351.2	53.7	179.0	17.9	25.0	49.0	13.3	2.0	11.4
1-2	240.2	33.9	113.0	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
2-3	197.5	6.5	97.7	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
3-4	176.7	1.1	82.3	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
4-5	167.4	1.3	72.8	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
5-6	167.6	0.7	73.7	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
6-7	188.7	1.8	93.8	17.5	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
7-8	248.9	22.8	132.7	17.8	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
8-9	325.1	48.5	183.0	18.0	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
9-10	349.2	43.0	212.6	18.0	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
10-11	347.9	42.5	212.0	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
11-12	348.1	47.6	206.9	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
12-13	339.4	51.9	194.2	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
13-14	329.1	53.2	182.7	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
14-15	334.9	61.5	180.3	17.4	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
15-16	341.6	68.0	180.6	17.4	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
16-17	339.6	72.0	174.1	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
17-18	328.1	70.0	164.6	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
18-19	324.6	55.0	151.0	18.0	25.0	49.0	13.3	2.0	11.4
19-20	331.1	40.0	147.4	18.1	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
20-21	552.6	183.0	225.8	18.1	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
21-22	612.3	196.0	272.8	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
22-23	561.3	169.0	248.9	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
23-24	477.8	121.5	212.8	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
	Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)								
Միջին Օր	7980.6	1444.6	3994.5	426.5	300.0	1176.0	319.2	46.8	273.0
Ամսական	239417.0	43336.6	119836.1	12794.9	9000.0	35280.0	9576.0	1404.0	8189.3

Սեպտեմբեր 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	216	281	314	311	302	289	284	280	280	280	280	280	280	280	280	265
Երևան ՋԷԿ	105	105	85	75	71	74	87	124	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
ՀԷԿ-եր	351	240	197	177	167	168	189	249	325	349	348	348	339	329	335	342	340	328	325	331	553	612	561	478
Համակարգ	1416	1305	1242	1212	1198	1202	1236	1333	1581	1670	1702	1699	1681	1658	1659	1662	1660	1648	1645	1651	1873	1932	1881	1783

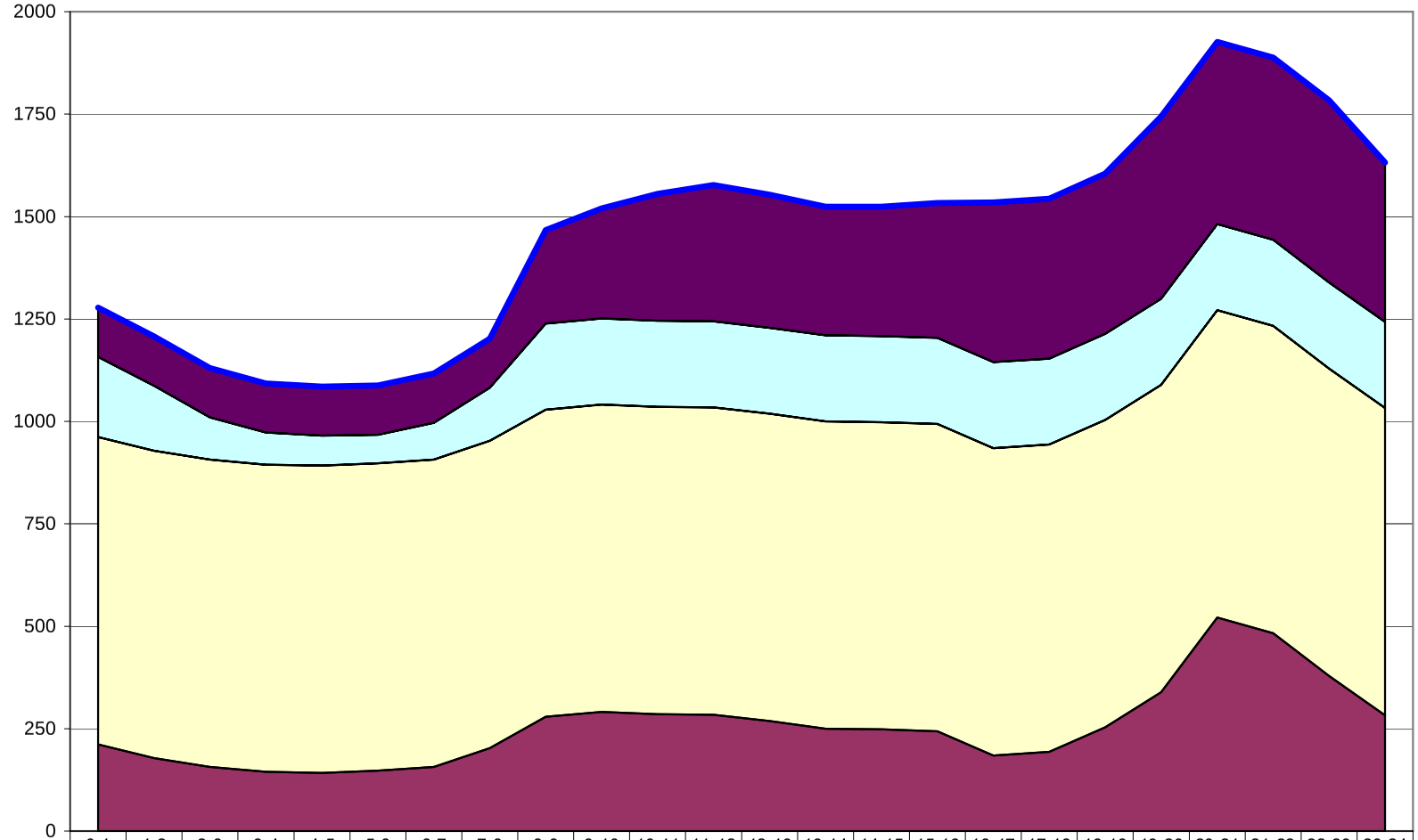
Հոկտեմբեր 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1277	211	750	196	120	0
1-2	1207	178	750	159	120	0
2-3	1130	157	750	103	120	0
3-4	1093	145	750	78	120	0
4-5	1085	142	750	73	120	0
5-6	1088	148	750	70	120	0
6-7	1117	157	750	90	120	0
7-8	1202	203	750	129	120	0
8-9	1467	279	750	210	228	0
9-10	1520	291	750	210	269	0
10-11	1555	285	750	210	310	0
11-12	1577	284	750	210	333	0
12-13	1553	268	750	210	325	0
13-14	1524	250	750	210	314	0
14-15	1524	248	750	210	316	0
15-16	1533	244	750	210	329	0
16-17	1534	184	750	210	390	0
17-18	1543	193	750	210	390	0
18-19	1604	253	750	210	391	0
19-20	1744	339	750	210	445	0
20-21	1927	522	750	210	445	0
21-22	1888	483	750	210	445	0
22-23	1784	379	750	210	445	0
23-24	1632	283	750	210	389	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	35108	6126	18000	4258	6724	0
Ամսական	1088346	189904	558000	131998	208444	0

Հոկտեմբեր 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	211.4	1.7	90.5	17.4	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
1-2	178.1	0.8	83.0	17.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
2-3	156.9	0.6	62.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
3-4	144.5	0.4	50.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
4-5	142.1	0.5	47.8	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
5-6	147.6	0.3	53.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
6-7	156.6	0.3	62.5	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
7-8	202.8	0.5	108.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
8-9	278.8	0.9	183.3	17.7	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
9-10	290.9	0.8	197.1	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
10-11	285.4	1.9	190.7	16.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
11-12	284.1	1.9	189.3	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
12-13	268.5	2.0	173.4	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
13-14	249.8	1.7	155.4	15.9	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
14-15	248.1	1.5	154.0	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
15-16	243.7	1.5	149.6	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
16-17	184.5	1.4	90.0	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
17-18	193.3	1.0	99.0	16.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
18-19	253.4	5.9	129.0	16.6	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
19-20	339.2	14.2	180.0	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
20-21	521.5	24.6	352.0	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
21-22	483.0	23.4	315.0	17.8	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
22-23	378.7	15.0	219.0	17.9	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
23-24	282.8	7.9	130.0	18.0	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	6125.9	110.6	3464.4	406.2	300.0	1080.0	528.0	34.8	201.8
Ամսական	189903.6	3429.3	107397.7	12592.8	9300.0	33480.0	16368.0	1078.8	6257.0

Հոկտեմբեր 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	228	269	310	333	325	314	316	329	390	390	391	445	445	445	445	389
Երևան ՋԷԿ	196	159	103	78	73	70	90	129	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	279	291	285	284	268	250	248	244	184	193	253	339	522	483	379	283
Համակարգ	1277	1207	1130	1093	1085	1088	1117	1202	1467	1520	1555	1577	1553	1524	1524	1533	1534	1543	1604	1744	1927	1888	1784	1632

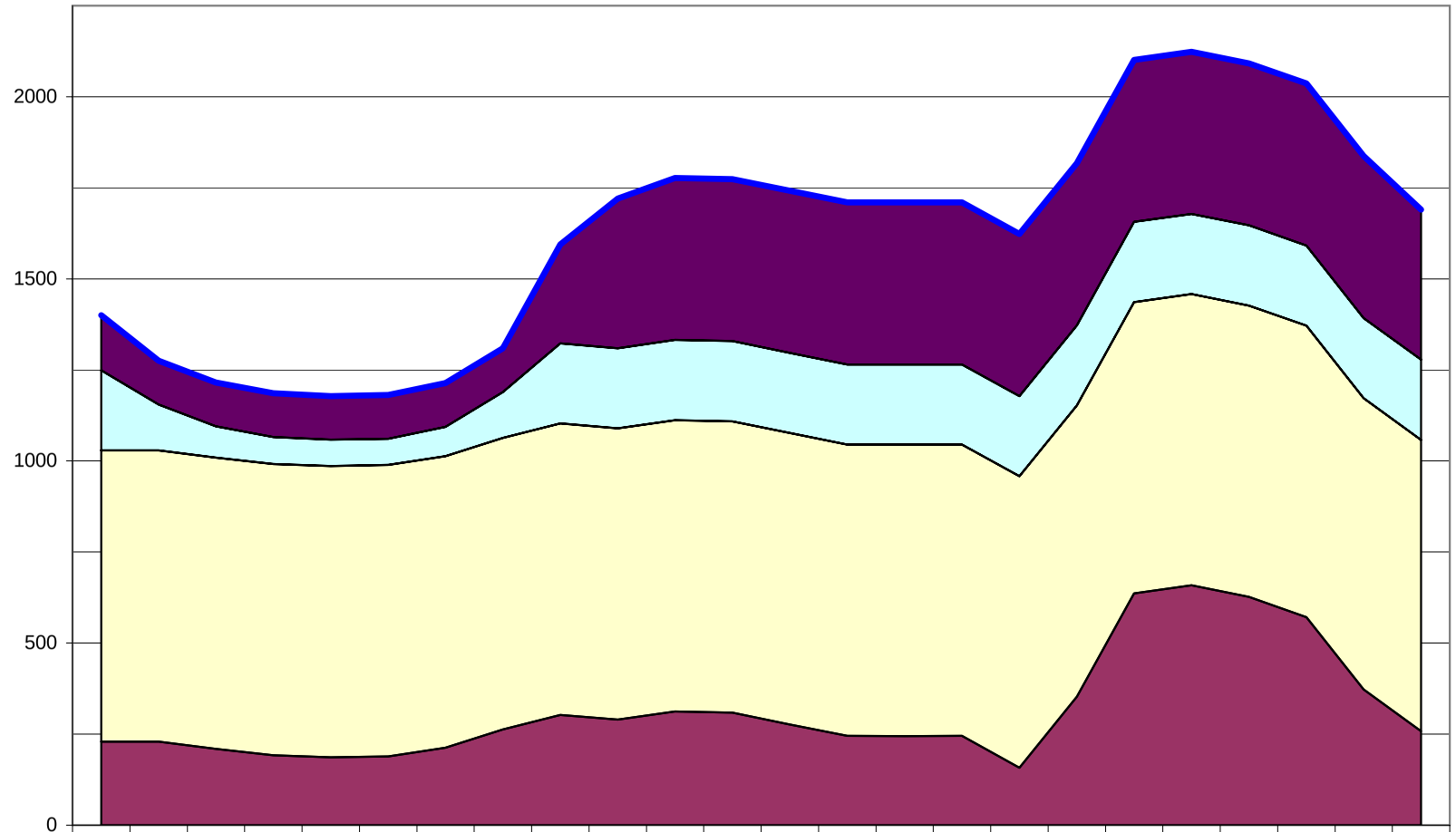
Նոյեմբեր 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1400	229	800	220	151	0
1-2	1275	229	800	126	120	0
2-3	1215	209	800	86	120	0
3-4	1186	192	800	74	120	0
4-5	1178	186	800	72	120	0
5-6	1181	189	800	72	120	0
6-7	1214	213	800	81	120	0
7-8	1309	263	800	126	120	0
8-9	1595	303	800	220	272	0
9-10	1721	290	800	220	411	0
10-11	1777	312	800	220	445	0
11-12	1774	309	800	220	445	0
12-13	1742	277	800	220	445	0
13-14	1710	245	800	220	445	0
14-15	1710	245	800	220	445	0
15-16	1710	245	800	220	445	0
16-17	1623	158	800	220	445	0
17-18	1818	353	800	220	445	0
18-19	2101	636	800	220	445	0
19-20	2123	658	800	220	445	0
20-21	2092	627	800	220	445	0
21-22	2036	571	800	220	445	0
22-23	1838	373	800	220	445	0
23-24	1690	258	800	220	412	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	39017	7569	19200	4377	7871	0
Ամսական	1170523	227083	576000	131310	236130	0

Նոյեմբեր 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	229.1	24.8	95.0	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
1-2	229.3	23.5	96.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
2-3	209.2	17.5	82.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
3-4	191.7	10.5	71.9	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
4-5	186.2	10.1	66.7	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
5-6	189.1	12.1	67.8	29.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
6-7	212.7	15.3	88.1	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
7-8	263.2	22.0	132.3	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
8-9	302.9	23.0	171.1	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
9-10	289.7	27.3	154.0	28.7	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
10-11	312.1	39.1	165.0	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
11-12	309.1	38.0	163.0	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
12-13	276.6	32.2	137.0	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
13-14	245.0	23.7	114.0	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
14-15	244.6	23.4	113.0	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
15-16	245.2	22.8	114.0	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
16-17	157.9	21.6	28.0	28.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
17-18	352.6	45.3	174.0	28.4	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
18-19	636.3	116.1	362.0	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
19-20	658.3	126.1	374.0	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
20-21	626.7	106.2	362.0	28.8	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
21-22	571.4	66.6	346.0	29.0	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
22-23	372.6	37.9	176.0	28.9	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
23-24	258.0	31.2	93.2	28.8	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7569.4	916.2	3746.8	691.3	300.0	1248.0	432.0	34.6	200.6
Ամսական	227082.9	27485.7	112403.2	20738.0	9000.0	37440.0	12960.0	1036.8	6019.2

Նոյեմբեր 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	151	120	120	120	120	120	120	120	272	411	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	412
Երևան ՋԷԿ	220	126	86	74	72	72	81	126	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԷԿ-եր	229	229	209	192	186	189	213	263	303	290	312	309	277	245	245	245	158	353	636	658	627	571	373	258
Համակարգ	1400	1275	1215	1186	1178	1181	1214	1309	1595	1721	1777	1774	1742	1710	1710	1710	1623	1818	2101	2123	2092	2036	1838	1690

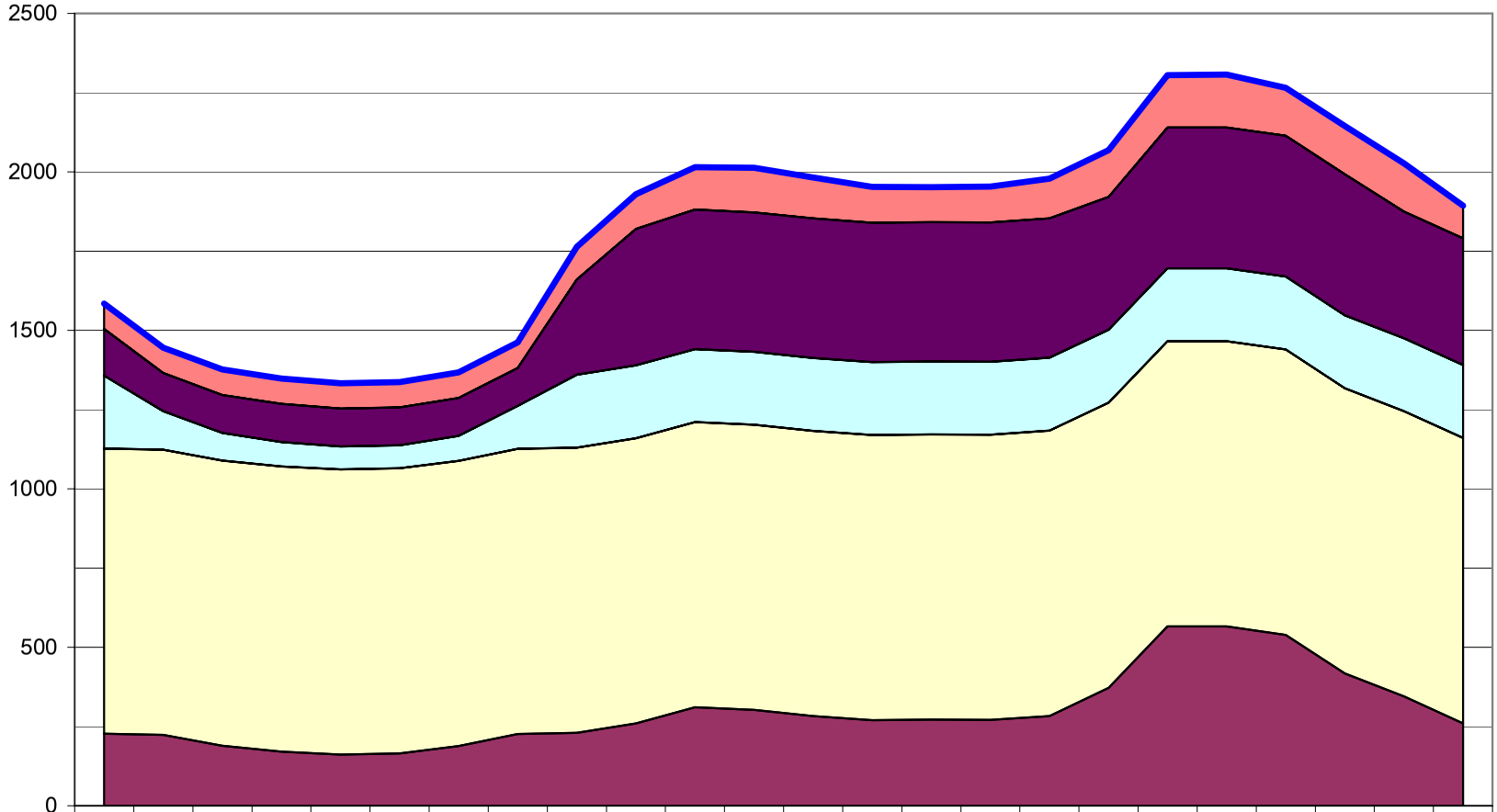
Դեկտեմբեր 2017թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1584	227	900	230	147	80
1-2	1445	223	900	122	120	80
2-3	1376	189	900	87	120	80
3-4	1348	171	900	77	120	80
4-5	1333	161	900	72	120	80
5-6	1337	165	900	72	120	80
6-7	1367	188	900	79	120	80
7-8	1462	227	900	135	120	80
8-9	1763	230	900	230	300	103
9-10	1930	260	900	230	430	110
10-11	2015	311	900	230	440	134
11-12	2013	302	900	230	440	141
12-13	1982	283	900	230	440	129
13-14	1953	270	900	230	440	113
14-15	1952	272	900	230	440	110
15-16	1954	271	900	230	440	113
16-17	1978	283	900	230	440	125
17-18	2069	372	900	230	420	147
18-19	2305	565	900	230	445	165
19-20	2307	565	900	230	445	167
20-21	2265	539	900	230	445	151
21-22	2145	418	900	230	445	152
22-23	2027	345	900	230	400	152
23-24	1893	260	900	230	400	103
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	43804	7098	21600	4554	7797	2755
Ամսական	1357929	220043	669600	141174	241707	85405

Դեկտեմբեր 2017թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	227.3	5.0	108.9	21.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
1-2	223.2	3.5	106.5	21.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
2-3	189.3	1.3	75.0	21.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
3-4	170.9	1.1	56.8	21.3	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
4-5	161.2	1.3	47.6	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
5-6	165.0	1.2	51.3	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
6-7	188.0	1.8	73.7	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
7-8	226.5	4.6	109.8	20.5	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
8-9	230.2	7.3	110.8	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
9-10	259.8	12.9	135.0	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
10-11	310.9	19.0	179.9	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
11-12	302.2	18.9	171.1	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
12-13	283.1	15.4	155.5	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
13-14	269.9	7.5	150.0	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
14-15	271.7	2.8	156.5	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
15-16	270.6	2.0	156.0	20.9	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
16-17	283.3	3.5	167.1	21.1	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
17-18	371.5	61.9	172.0	21.1	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
18-19	565.5	130.1	272.5	21.2	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
19-20	565.5	135.5	267.0	21.4	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
20-21	539.4	113.1	263.0	21.7	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
21-22	417.7	61.3	193.0	21.8	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
22-23	345.2	28.3	153.3	22.0	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
23-24	260.2	15.1	106.5	22.0	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7098.2	654.4	3438.8	506.3	300.0	1680.0	264.0	37.4	217.2
Ամսական	220043.4	20287.9	106602.8	15694.8	9300.0	52080.0	8184.0	1160.6	6733.2

Դեկտեմբեր 2017թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



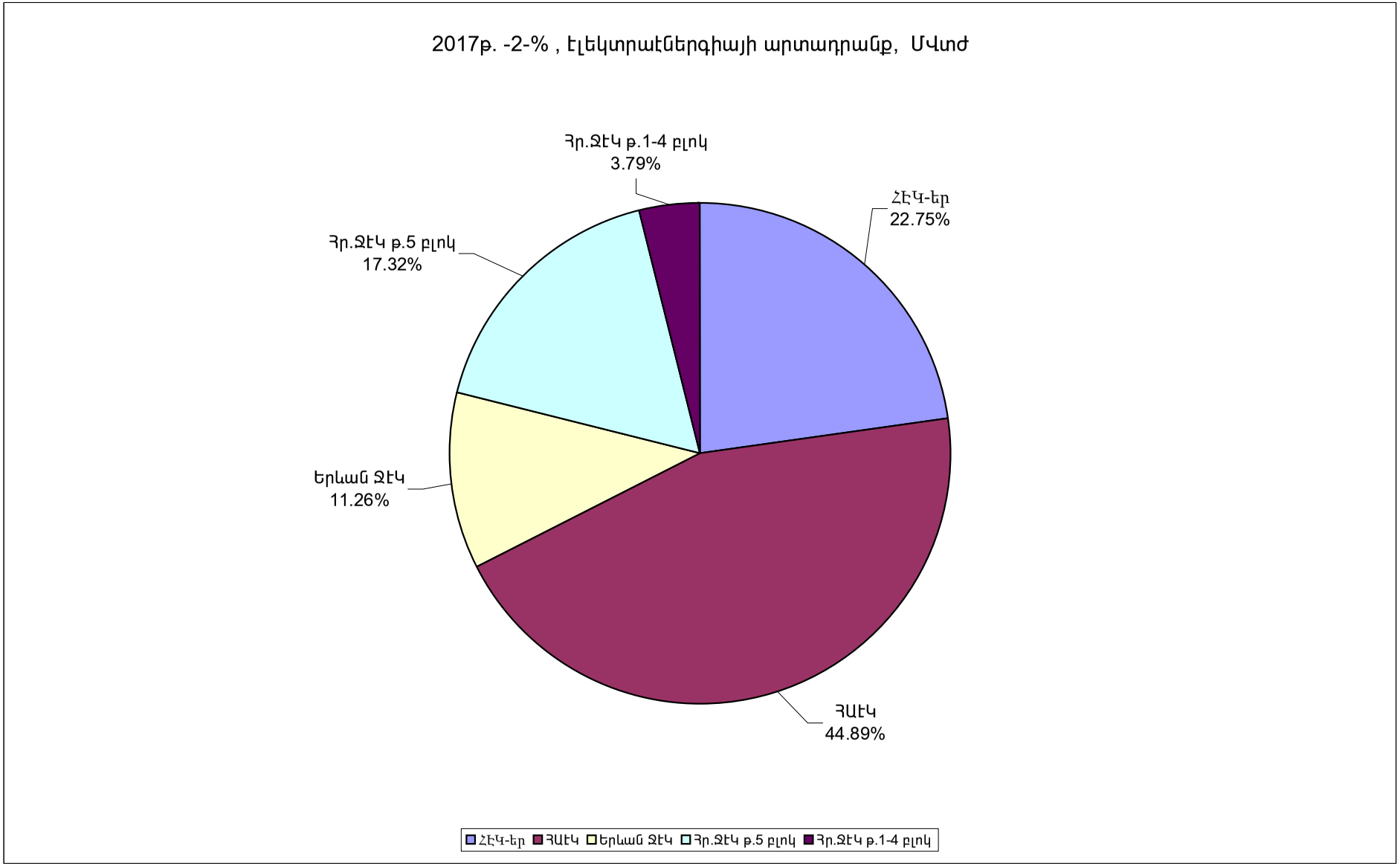
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	103	110	134	141	129	113	110	113	125	147	165	167	151	152	152	103
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	147	120	120	120	120	120	120	120	300	430	440	440	440	440	440	440	440	420	445	445	445	445	400	400
Երևան ՋԷԿ	230	122	87	77	72	72	79	135	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	260	311	302	283	270	272	271	283	372	565	565	539	418	345	260
Համակարգ	1584	1445	1376	1348	1333	1337	1367	1462	1763	1930	2015	2013	1982	1953	1952	1954	1978	2069	2305	2307	2265	2145	2027	1893

2017թ. -2-% , Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

Ժամանակահատված	Համակարգ		ՀԷԿ-եր		ՀԱԷԿ		Երևան ՋԷԿ		Հրազդան ՋԷԿ			
									թ.5 բլոկ		թ.1-4 բլոկ	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	47443.1	1470736.5	5735.1	177788.5	24000.0	744000.0	4741.0	146971.0	8040.0	249240.0	4927.0	152737.0
02	42958.6	1202840.3	5033.6	140940.3	23520.0	658560.0	4641.0	129948.0	7352.0	205856.0	2412.0	67536.0
03	38872.1	1205035.6	5341.1	165574.6	19200.0	595200.0	4480.0	138880.0	7209.0	223479.0	2642.0	81902.0
04	37059.6	1111788.5	9847.6	295428.5	16320.0	489600.0	4346.0	130380.0	6546.0	196380.0	0.0	0.0
05	35176.3	1090466.2	17557.3	544277.2	0.0	0.0	5040.0	156240.0	7849.0	243319.0	4730.0	146630.0
06	34576.1	1037282.8	12395.1	371852.8	13200.0	396000.0	3871.0	116130.0	5110.0	153300.0	0.0	0.0
07	36043.7	1117355.7	11083.7	343595.7	15600.0	483600.0	4102.0	127162.0	5258.0	162998.0	0.0	0.0
08	36497.3	1131417.3	9489.3	294169.3	18000.0	558000.0	3887.0	120497.0	5121.0	158751.0	0.0	0.0
09	37528.6	1125857.0	7980.6	239417.0	20160.0	604800.0	3926.0	117780.0	5462.0	163860.0	0.0	0.0
10	35107.9	1088345.6	6125.9	189903.6	18000.0	558000.0	4258.0	131998.0	6724.0	208444.0	0.0	0.0
11	39017.4	1170522.9	7569.4	227082.9	19200.0	576000.0	4377.0	131310.0	7871.0	236130.0	0.0	0.0
12	43804.2	1357929.4	7098.2	220043.4	21600.0	669600.0	4554.0	141174.0	7797.0	241707.0	2755.0	85405.0
Էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք												
ՄՎտժ	**14109577.7**		**3210073.7**		**6333360.0**		**1588470.0**		**2443464.0**		**534210.0**	
%	**100.0%**		**22.8%**		**44.9%**		**11.3%**		**17.3%**		**3.8%**	

2017թ. -2-% , ՀԷԿ-երում Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

ժամանակահատված	ՀԷԿ-եր գումար		Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.		Թառ-թառ ՀԷԿ		Մեղրի ՀԷԿ		Շնող ՀԷԿ		Լոռիբերդ ՀԷԿ 1		Լոռիբերդ ՀԷԿ 2	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	5735	177788	402	12469	1947	60351	346	10711	300	9300	2304	71424	180	5580	38	1168	219	6785
02	5034	140940	429	12019	1102	30862	330	9227	300	8400	2400	67200	216	6048	38	1055	219	6129
03	5341	165575	539	16716	653	20238	411	12750	300	9300	2376	73656	672	20832	57	1763	333	10319
04	9848	295429	2118	63532	811	24326	987	29610	300	9000	2520	75600	1824	54720	162	4870	1126	33771
05	17557	544277	6653	206258	3373	104553	1215	37670	300	9300	2904	90024	1824	56544	162	5032	1126	34897
06	12395	371853	1806	54167	3551	106533	1028	30836	300	9000	2640	79200	1824	54720	159	4766	1088	32630
07	11084	343596	1634	50645	3921	121541	824	25534	300	9300	3000	93000	1032	31992	55	1696	319	9888
08	9489	294169	1487	46083	3699	114667	544	16849	300	9300	2736	84816	384	11904	50	1548	290	9002
09	7981	239417	1445	43337	3995	119836	426	12795	300	9000	1176	35280	319	9576	47	1404	273	8189
10	6126	189904	111	3429	3464	107398	406	12593	300	9300	1080	33480	528	16368	35	1079	202	6257
11	7569	227083	916	27486	3747	112403	691	20738	300	9000	1248	37440	432	12960	35	1037	201	6019
12	7098	220043	654	20288	3439	106603	506	15695	300	9300	1680	52080	264	8184	37	1161	217	6733
ՀԷԿԼ-երում Էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք																		
ՄՎտժ	**3210073.7**		**556428.5**		**1029310.3**		**235007.6**		**109500.0**		**793200.0**		**289428.0**		**26579.4**		**170619.9**	
%	**100.0%**		**17.3%**		**32.1%**		**7.3%**		**3.4%**		**24.7%**		**9.0%**		**0.8%**		**5.3%**	


2017թ. -2-% , էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ
3.79%
ՀԷԿ-եր
22.75%
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ
17.32%
Երևան ՋԷԿ
11.26%
ՀԱԷԿ
44.89%
ՀԷԿ-եր
ՀԱԷԿ
Երևան ՋԷԿ
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ

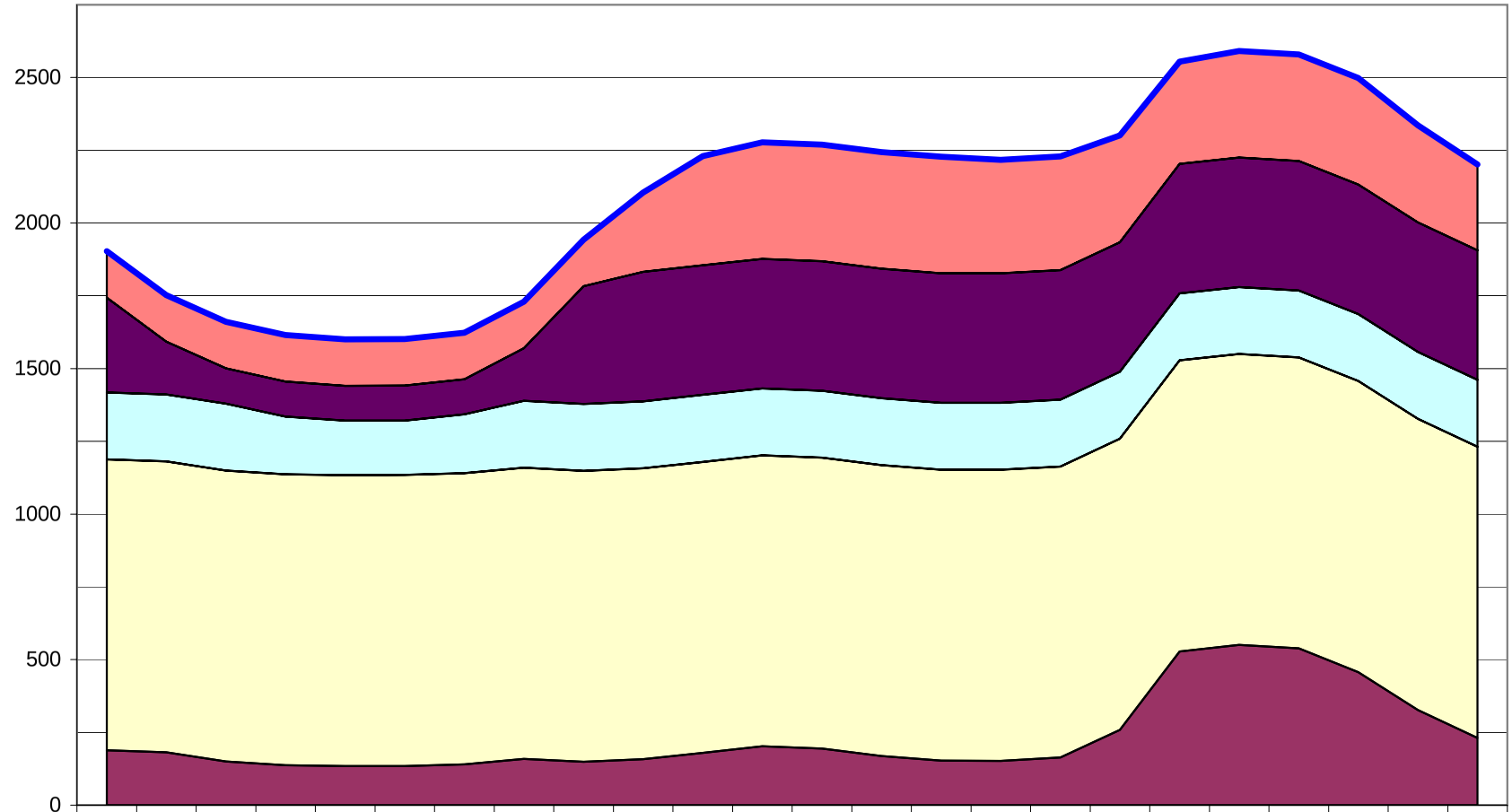
Հունվար 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հր.ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1903	188	1000	230	325	160
1-2	1752	181	1000	230	181	160
2-3	1661	150	1000	230	121	160
3-4	1615	137	1000	198	120	160
4-5	1601	134	1000	187	120	160
5-6	1601	134	1000	187	120	160
6-7	1623	140	1000	203	120	160
7-8	1730	159	1000	230	181	160
8-9	1943	149	1000	230	404	160
9-10	2104	157	1000	230	445	272
10-11	2230	180	1000	230	445	375
11-12	2277	202	1000	230	445	400
12-13	2269	194	1000	230	445	400
13-14	2243	168	1000	230	445	400
14-15	2228	153	1000	230	445	400
15-16	2217	152	1000	230	445	390
16-17	2229	163	1000	230	445	391
17-18	2301	259	1000	230	445	367
18-19	2555	528	1000	230	445	352
19-20	2592	551	1000	230	445	366
20-21	2580	539	1000	230	445	366
21-22	2498	457	1000	230	445	366
22-23	2336	327	1000	230	445	334
23-24	2201	231	1000	230	445	295
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	50290	5634	24000	5375	8367	6914
Ամսական	1558977	174641	744000	166625	259377	214334

Հունվար 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	188.3	0.4	57.6	16.1	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
1-2	181.2	0.4	51.8	14.8	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
2-3	149.5	0.4	21.1	13.9	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
3-4	137.1	0.4	9.0	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
4-5	133.9	0.7	5.6	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
5-6	134.4	0.5	6.4	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
6-7	140.4	0.4	12.3	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
7-8	159.0	0.4	31.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
8-9	148.7	0.6	20.8	13.2	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
9-10	157.4	0.7	29.2	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
10-11	179.6	0.6	51.3	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
11-12	201.9	2.8	71.5	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
12-13	194.0	0.8	65.6	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
13-14	168.5	0.8	40.0	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
14-15	152.9	0.8	24.5	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
15-16	152.3	1.2	23.6	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
16-17	163.4	4.0	31.6	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
17-18	259.0	38.2	68.0	13.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
18-19	528.1	91.6	258.4	13.9	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
19-20	550.5	100.6	268.9	16.8	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
20-21	538.7	85.6	271.6	17.3	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
21-22	457.1	44.0	231.6	17.4	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
22-23	326.7	21.9	123.4	17.2	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
23-24	231.0	4.4	70.8	16.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5633.6	402.2	1845.3	345.5	300.0	2304.0	180.0	37.7	218.9
Ամսական	174640.7	12468.9	57203.0	10711.4	9300.0	71424.0	5580.0	1168.1	6785.3

Հունվար 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	272	375	400	400	400	400	390	391	367	352	366	366	366	334	295
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	325	181	121	120	120	120	120	181	404	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	230	230	198	187	187	203	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	188	181	150	137	134	134	140	159	149	157	180	202	194	168	153	152	163	259	528	551	539	457	327	231
Համակարգ	1903	1752	1661	1615	1601	1601	1623	1730	1943	2104	2230	2277	2269	2243	2228	2217	2229	2301	2555	2592	2580	2498	2336	2201

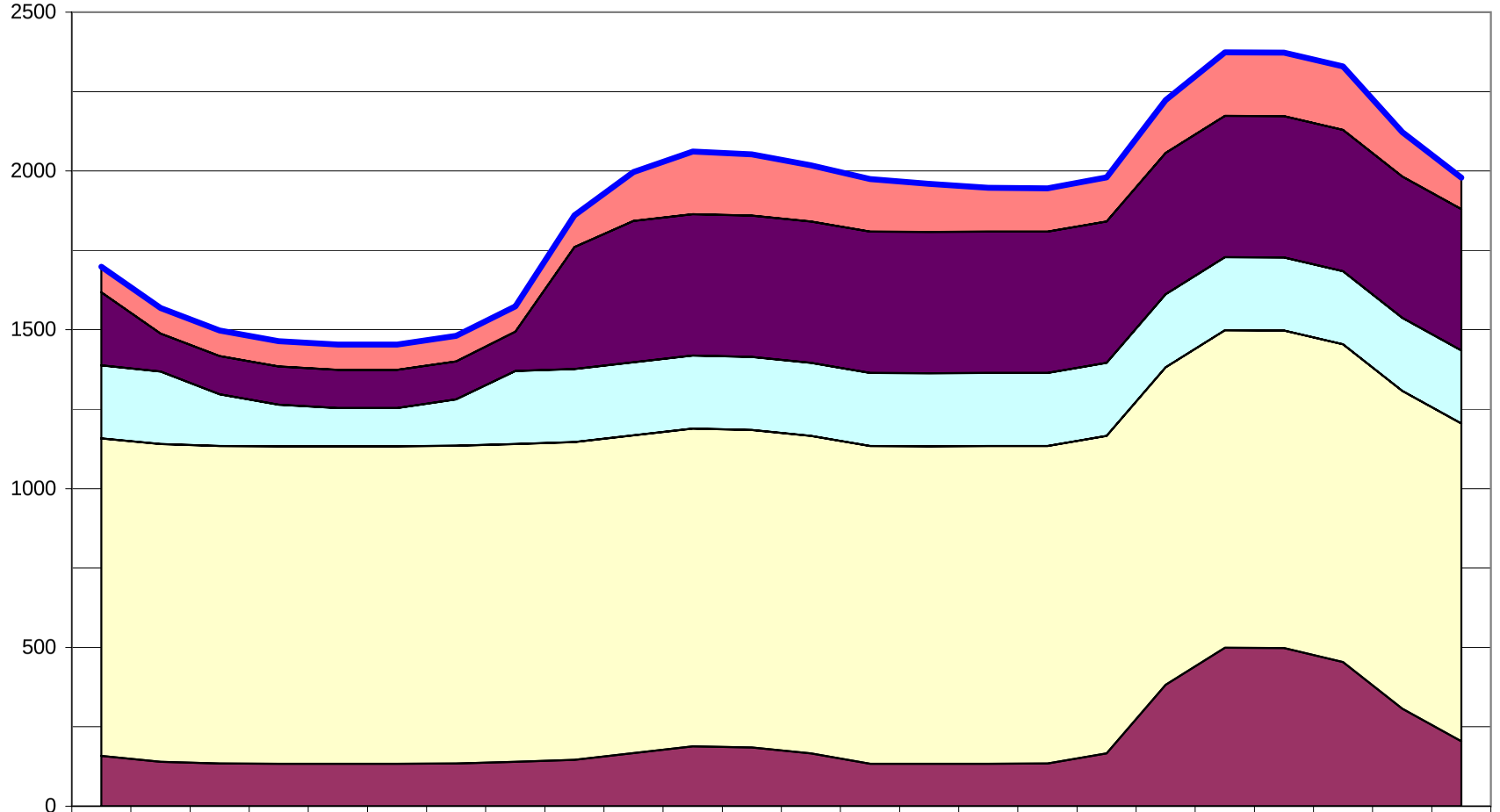
Փետրվար 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1698	158	1000	230	230	80
1-2	1568	140	1000	228	120	80
2-3	1497	134	1000	163	120	80
3-4	1464	133	1000	131	120	80
4-5	1453	133	1000	120	120	80
5-6	1454	134	1000	120	120	80
6-7	1481	135	1000	146	120	80
7-8	1574	140	1000	230	124	80
8-9	1860	146	1000	230	384	100
9-10	1997	168	1000	230	445	154
10-11	2062	189	1000	230	445	198
11-12	2053	185	1000	230	445	193
12-13	2018	166	1000	230	445	177
13-14	1975	134	1000	230	445	166
14-15	1960	134	1000	230	445	151
15-16	1947	134	1000	230	445	138
16-17	1945	134	1000	230	445	136
17-18	1980	166	1000	230	445	139
18-19	2223	382	1000	230	445	166
19-20	2374	499	1000	230	445	200
20-21	2373	498	1000	230	445	200
21-22	2329	454	1000	230	445	200
22-23	2122	307	1000	230	445	140
23-24	1979	205	1000	230	445	99
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	45385	5007	24000	5048	8133	3197
Ամսական	1270783	140199	672000	141344	227724	89516

Փետրվար 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	158.4	0.2	22.4	16.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
1-2	140.1	0.2	6.3	14.0	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
2-3	134.3	0.1	1.4	13.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
3-4	133.5	0.1	0.8	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
4-5	133.5	0.2	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
5-6	133.7	0.4	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
6-7	134.7	0.5	1.8	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
7-8	139.9	0.3	7.3	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
8-9	146.2	0.3	13.5	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
9-10	167.5	0.3	35.0	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
10-11	188.5	0.4	56.0	12.5	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
11-12	184.7	0.5	51.9	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
12-13	165.9	0.4	33.2	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
13-14	133.9	0.4	1.0	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
14-15	133.7	0.4	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
15-16	133.9	0.4	1.0	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
16-17	134.4	0.5	1.4	12.9	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
17-18	166.1	0.5	8.0	12.9	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
18-19	381.8	104.9	93.9	13.3	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
19-20	498.8	110.9	202.0	16.2	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
20-21	497.6	103.5	208.0	16.4	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
21-22	454.2	108.0	160.0	16.5	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
22-23	307.3	34.5	86.4	16.6	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
23-24	204.6	5.4	37.9	16.6	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5007.1	473.3	1031.7	329.5	300.0	2400.0	216.0	37.7	218.9
Ամսական	140198.8	13251.4	28888.4	9227.3	8400.0	67200.0	6048.0	1055.0	6128.6

Փետրվար 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	100	154	198	193	177	166	151	138	136	139	166	200	200	200	140	99
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	230	120	120	120	120	120	120	124	384	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	228	163	131	120	120	146	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	158	140	134	133	133	134	135	140	146	168	189	185	166	134	134	134	134	166	382	499	498	454	307	205
Համակարգ	1698	1568	1497	1464	1453	1454	1481	1574	1860	1997	2062	2053	2018	1975	1960	1947	1945	1980	2223	2374	2373	2329	2122	1979

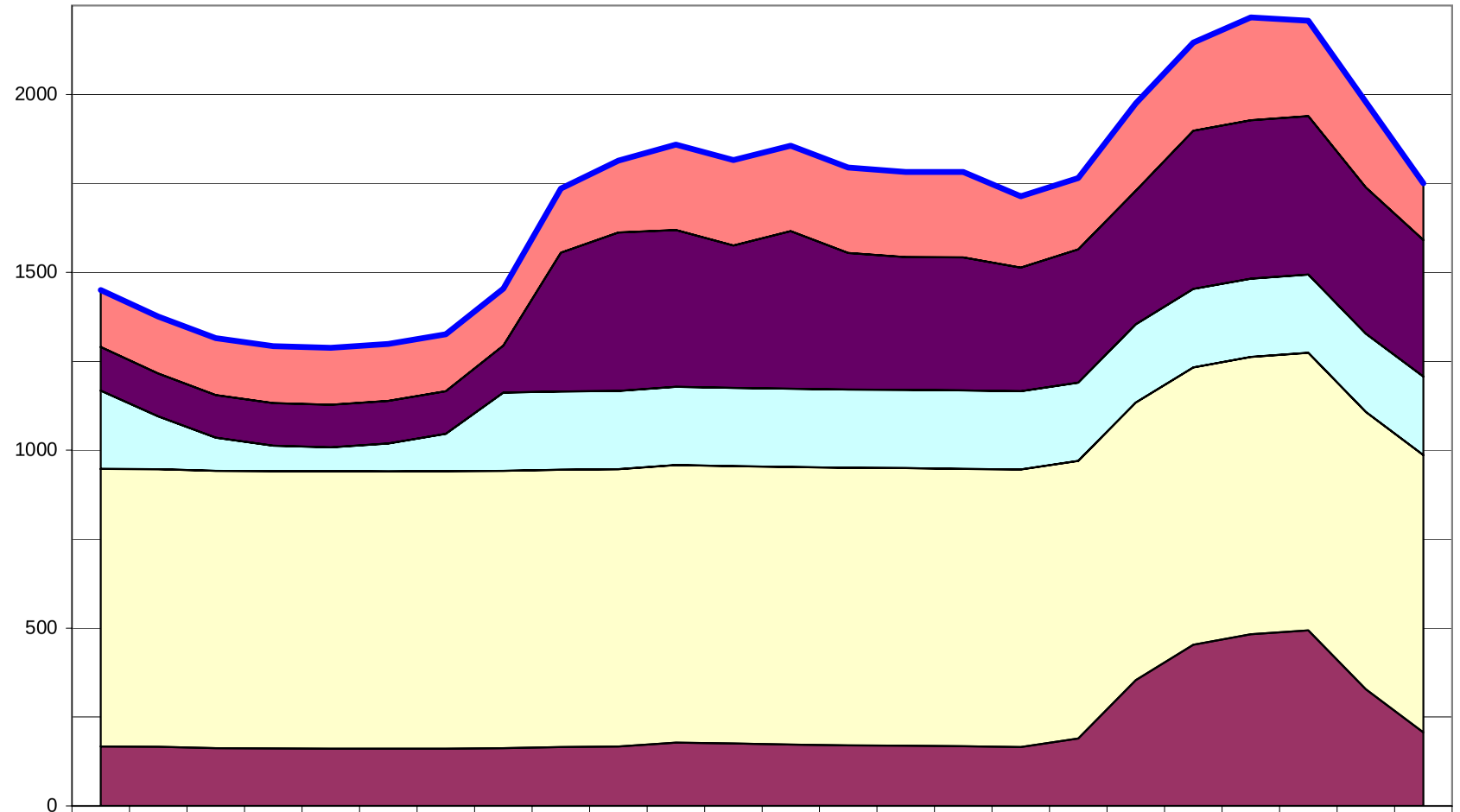
Մարտ 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1450	167	780	220	123	160
1-2	1375	166	780	149	120	160
2-3	1315	162	780	93	120	160
3-4	1293	162	780	71	120	160
4-5	1288	161	780	67	120	160
5-6	1299	161	780	78	120	160
6-7	1326	161	780	105	120	160
7-8	1454	162	780	220	132	160
8-9	1735	165	780	220	390	180
9-10	1814	167	780	220	445	202
10-11	1859	178	780	220	441	240
11-12	1815	175	780	220	400	240
12-13	1856	173	780	220	443	240
13-14	1794	170	780	220	384	240
14-15	1782	169	780	220	373	240
15-16	1782	168	780	220	374	240
16-17	1714	166	780	220	348	200
17-18	1765	190	780	220	375	200
18-19	1975	354	780	220	375	246
19-20	2146	453	780	220	445	248
20-21	2216	482	780	220	445	289
21-22	2207	494	780	220	445	268
22-23	1979	328	780	220	411	240
23-24	1751	207	780	220	384	160
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	40990	5341	18720	4523	7453	4953
Ամսական	1270680	165561	580320	140213	231043	153543

Մարտ 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	167.5	5.0	1.3	18.0	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
1-2	166.4	3.2	2.2	17.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
2-3	162.1	0.8	0.9	17.2	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
3-4	161.5	0.5	0.9	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
4-5	160.8	0.4	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
5-6	160.8	0.3	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
6-7	161.0	0.4	1.0	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
7-8	162.2	0.5	2.1	16.3	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
8-9	165.2	1.9	3.4	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
9-10	166.7	2.3	4.5	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
10-11	177.9	6.5	11.7	16.5	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
11-12	175.4	6.0	9.7	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
12-13	172.9	2.1	10.2	17.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
13-14	170.3	0.6	9.5	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
14-15	169.4	0.4	9.2	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
15-16	167.7	0.5	7.3	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
16-17	165.6	0.8	4.4	17.1	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
17-18	189.9	2.6	2.0	17.1	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
18-19	354.0	71.9	71.8	17.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
19-20	453.0	116.7	125.9	17.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
20-21	482.3	137.3	133.6	18.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
21-22	493.9	126.0	156.0	18.7	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
22-23	327.7	40.3	76.0	18.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
23-24	206.6	11.8	7.8	18.8	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5340.7	538.7	652.9	411.3	300.0	2376.0	672.0	56.9	332.9
Ամսական	165561.5	16700.5	20240.6	12749.8	9300.0	73656.0	20832.0	1763.3	10319.3

Մարտ 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	180	202	240	240	240	240	240	240	200	200	246	248	289	268	240	160
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	123	120	120	120	120	120	120	132	390	445	441	400	443	384	373	374	348	375	375	445	445	445	411	384
Երևան ՋԷԿ	220	149	93	71	67	78	105	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	178	175	173	170	169	168	166	190	354	453	482	494	328	207
Համակարգ	1450	1375	1315	1293	1288	1299	1326	1454	1735	1814	1859	1815	1856	1794	1782	1782	1714	1765	1975	2146	2216	2207	1979	1751

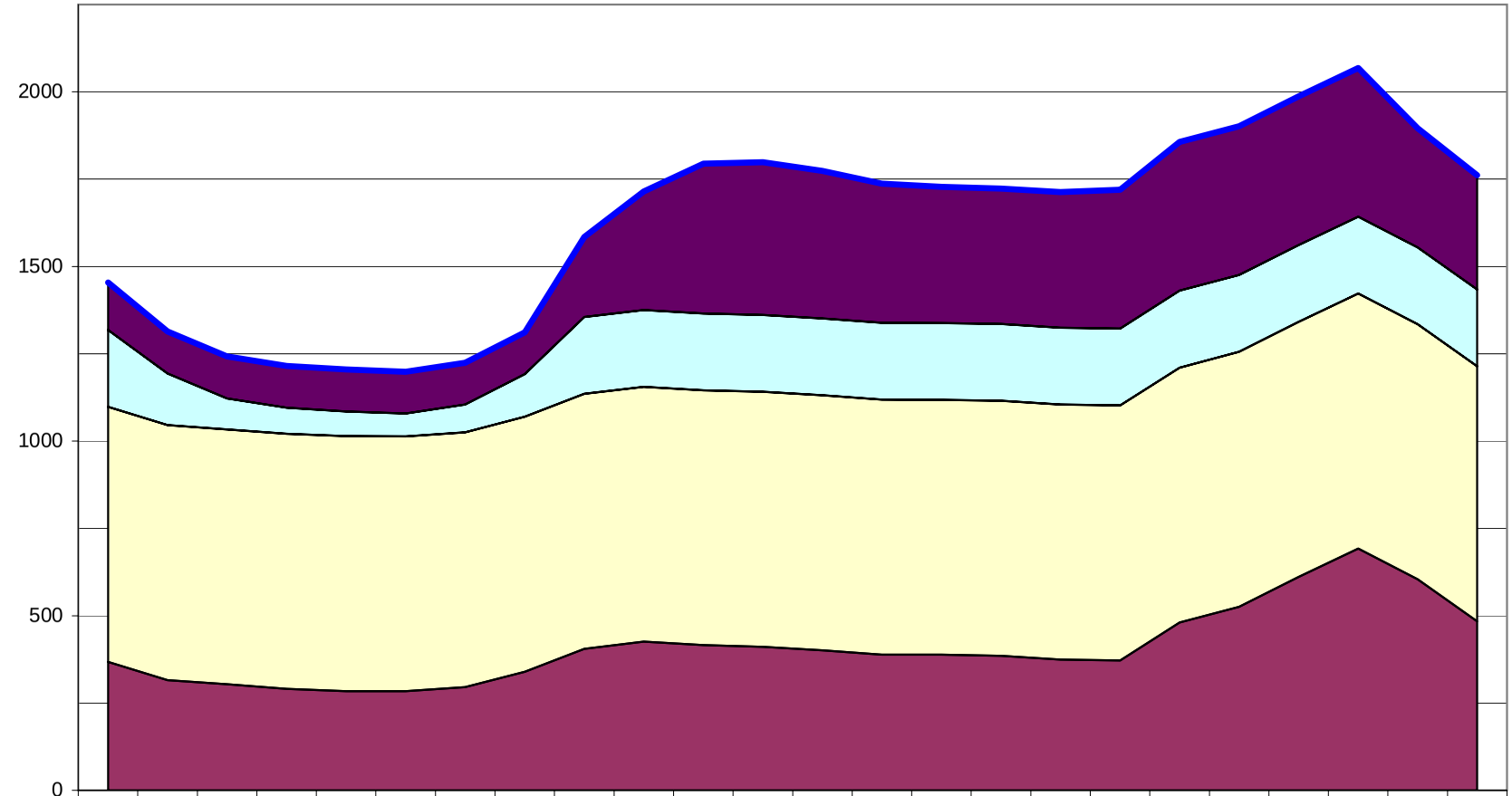
Ապրիլ 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1454	368	730	220	136	0
1-2	1314	316	730	148	120	0
2-3	1242	303	730	89	120	0
3-4	1215	290	730	75	120	0
4-5	1205	284	730	71	120	0
5-6	1199	284	730	65	120	0
6-7	1224	295	730	79	120	0
7-8	1311	339	730	122	120	0
8-9	1584	405	730	220	229	0
9-10	1714	425	730	220	339	0
10-11	1795	416	730	220	429	0
11-12	1798	411	730	220	437	0
12-13	1773	401	730	220	422	0
13-14	1737	388	730	220	399	0
14-15	1728	388	730	220	390	0
15-16	1723	385	730	220	388	0
16-17	1713	374	730	220	389	0
17-18	1720	372	730	220	398	0
18-19	1856	480	730	220	426	0
19-20	1902	526	730	220	426	0
20-21	1987	611	730	220	426	0
21-22	2068	692	730	220	426	0
22-23	1895	604	730	220	341	0
23-24	1761	484	730	220	327	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	38922	9845	17520	4389	7168	0
Ամսական	1167665	295355	525600	131670	215040	0

Ապրիլ 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	368.0	59.4	7.3	41.7	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
1-2	315.5	30.8	8.7	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
2-3	303.5	14.7	13.2	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
3-4	290.4	6.9	8.4	40.4	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
4-5	284.2	4.9	4.5	40.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
5-6	283.6	5.0	4.0	39.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
6-7	295.3	16.4	4.3	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
7-8	339.4	49.4	15.2	40.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
8-9	405.3	94.2	35.5	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
9-10	425.5	102.3	48.4	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
10-11	415.6	103.3	38.4	39.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
11-12	411.2	102.7	32.9	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
12-13	401.2	97.3	28.5	40.8	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
13-14	388.4	86.2	26.4	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
14-15	388.1	81.2	31.0	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
15-16	385.4	78.6	31.0	41.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
16-17	374.4	73.9	24.8	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
17-18	372.0	72.1	24.0	41.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
18-19	480.4	144.0	35.7	41.1	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
19-20	525.7	148.0	51.0	42.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
20-21	611.0	202.0	81.8	42.6	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
21-22	692.4	247.0	118.0	42.8	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
22-23	604.3	190.0	86.6	43.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
23-24	484.1	105.0	51.1	43.4	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	9845.2	2115.3	810.9	987.0	300.0	2520.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	295355.2	63458.2	24326.5	29609.6	9000.0	75600.0	54720.0	4870.1	33770.9

Ապրիլ 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ բ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ բ.5 բլոկ	136	120	120	120	120	120	120	120	229	339	429	437	422	399	390	388	389	398	426	426	426	426	341	327
Երևան ՋԷԿ	220	148	89	75	71	65	79	122	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
ՀԷԿ-եր	368	316	303	290	284	284	295	339	405	425	416	411	401	388	388	385	374	372	480	526	611	692	604	484
Համակարգ	1454	1314	1242	1215	1205	1199	1224	1311	1584	1714	1795	1798	1773	1737	1728	1723	1713	1720	1856	1902	1987	2068	1895	1761

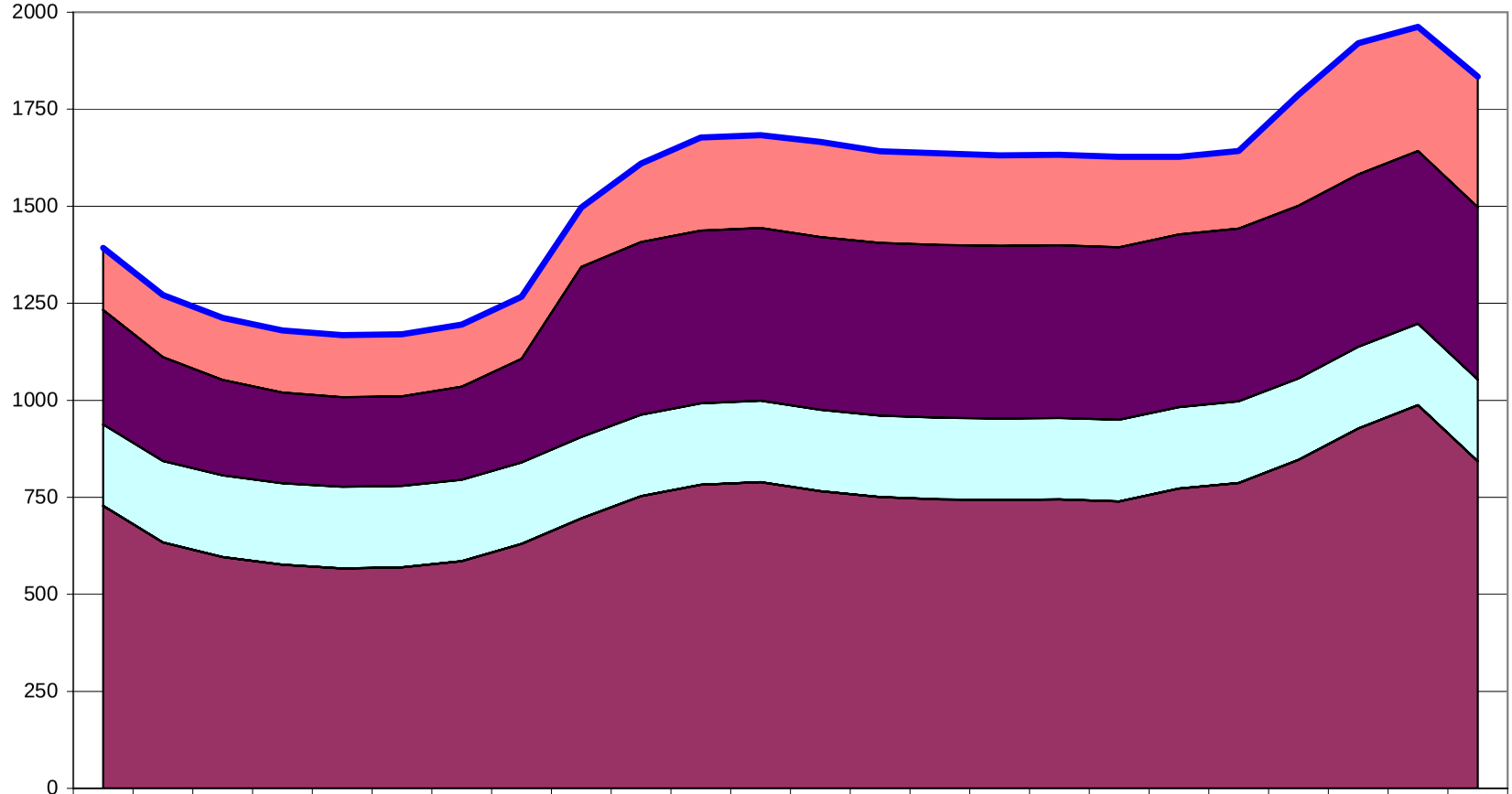
Մայիս 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1393	728	0	210	295	160
1-2	1272	634	0	210	268	160
2-3	1212	596	0	210	246	160
3-4	1180	576	0	210	234	160
4-5	1168	567	0	210	231	160
5-6	1170	569	0	210	231	160
6-7	1195	585	0	210	240	160
7-8	1267	630	0	210	267	160
8-9	1497	696	0	210	438	153
9-10	1610	753	0	210	445	202
10-11	1677	782	0	210	445	240
11-12	1683	789	0	210	445	239
12-13	1666	766	0	210	445	245
13-14	1641	750	0	210	445	236
14-15	1636	745	0	210	445	236
15-16	1631	743	0	210	445	233
16-17	1633	745	0	210	445	233
17-18	1628	740	0	210	445	233
18-19	1628	773	0	210	445	200
19-20	1642	787	0	210	445	200
20-21	1787	846	0	210	445	286
21-22	1920	927	0	210	445	338
22-23	1963	988	0	210	445	320
23-24	1834	843	0	210	445	336
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	36932	17557	0	5040	9125	5210
Ամսական	1144898	544273	0	156240	282875	161510

Մայիս 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	728.0	301.7	99.5	51.2	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
1-2	633.5	256.5	75.1	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
2-3	596.4	219.3	75.3	51.1	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
3-4	576.2	198.3	76.6	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
4-5	566.9	193.8	71.8	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
5-6	569.5	196.6	71.2	50.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
6-7	585.3	208.0	75.7	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
7-8	629.9	245.0	82.9	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
8-9	695.5	289.8	104.3	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
9-10	752.9	306.1	145.3	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
10-11	782.2	306.2	174.4	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
11-12	788.8	305.1	182.0	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
12-13	765.8	300.7	163.8	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
13-14	750.4	296.6	152.9	50.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
14-15	745.0	292.6	151.1	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
15-16	743.2	295.3	146.5	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
16-17	744.6	292.8	150.7	50.4	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
17-18	739.5	285.6	153.3	49.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
18-19	772.6	292.8	154.0	50.1	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
19-20	787.1	298.5	138.0	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
20-21	846.1	300.9	194.4	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
21-22	927.3	319.0	257.6	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
22-23	987.5	334.9	302.0	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
23-24	842.9	317.3	174.3	50.6	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	17557.2	6653.5	3372.5	1215.1	300.0	2904.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	544273.0	206257.9	104548.6	37669.6	9300.0	90024.0	56544.0	5032.4	34896.6

Մայիս 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	153	202	240	239	245	236	236	233	233	233	200	200	286	338	320	336
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	295	268	246	234	231	231	240	267	438	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԷԿ-եր	728	634	596	576	567	569	585	630	696	753	782	789	766	750	745	743	745	740	773	787	846	927	988	843
Համակարգ	1393	1272	1212	1180	1168	1170	1195	1267	1497	1610	1677	1683	1666	1641	1636	1631	1633	1628	1628	1642	1787	1920	1963	1834

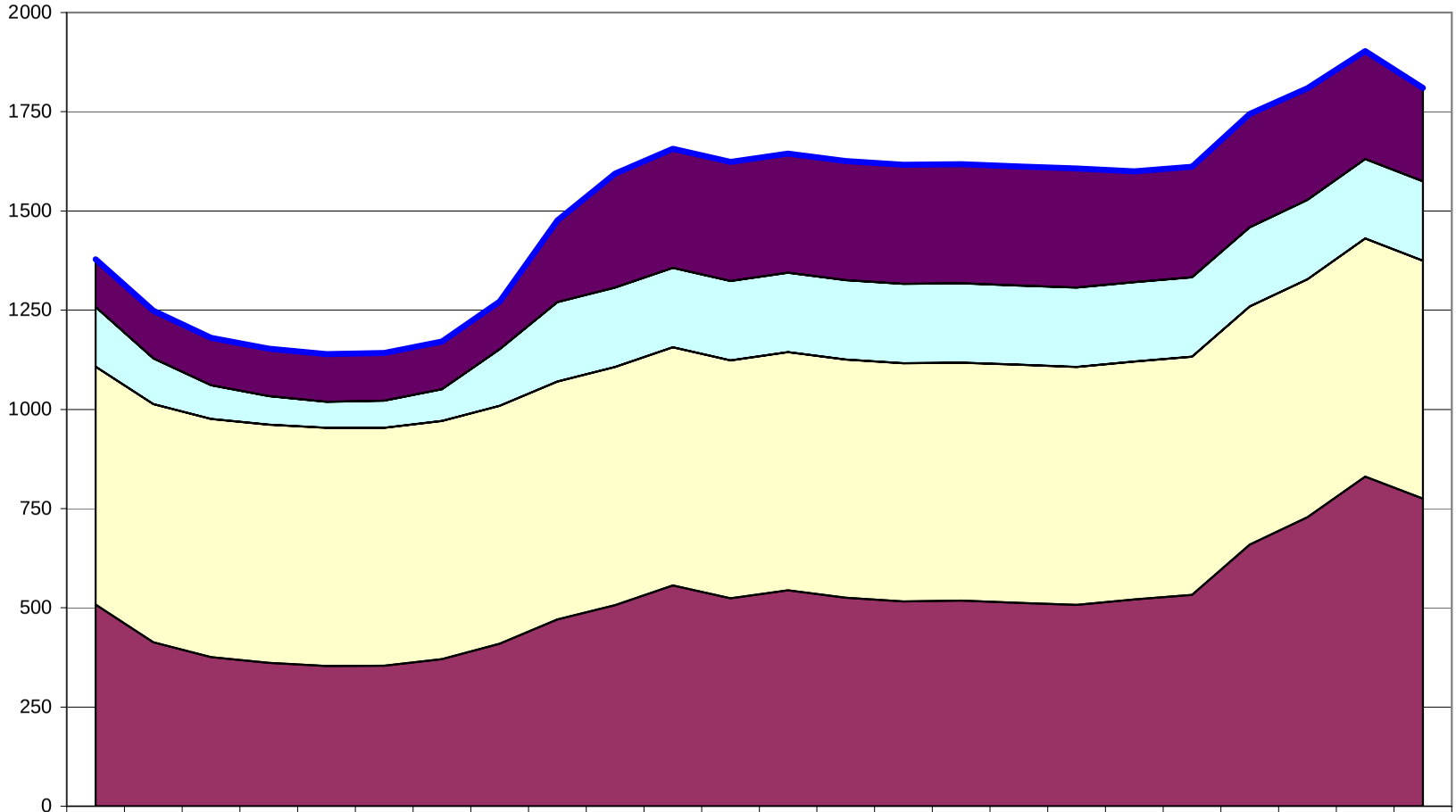
Հունիս 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1378	508	600	150	120	0
1-2	1248	413	600	115	120	0
2-3	1181	376	600	85	120	0
3-4	1153	361	600	72	120	0
4-5	1139	353	600	66	120	0
5-6	1142	354	600	68	120	0
6-7	1171	371	600	80	120	0
7-8	1271	409	600	142	120	0
8-9	1476	470	600	200	206	0
9-10	1594	507	600	200	287	0
10-11	1657	557	600	200	300	0
11-12	1624	524	600	200	300	0
12-13	1644	544	600	200	300	0
13-14	1625	525	600	200	300	0
14-15	1616	516	600	200	300	0
15-16	1618	518	600	200	300	0
16-17	1612	512	600	200	300	0
17-18	1607	507	600	200	300	0
18-19	1600	521	600	200	279	0
19-20	1612	533	600	200	279	0
20-21	1744	659	600	200	285	0
21-22	1809	728	600	200	281	0
22-23	1903	831	600	200	272	0
23-24	1810	775	600	200	235	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	36234	12372	14400	3978	5484	0
Ամսական	1087030	371170	432000	119340	164520	0

Հունիս 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	507.9	80.2	121.0	43.8	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
1-2	413.3	35.9	95.8	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
2-3	375.6	17.8	76.3	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
3-4	361.3	13.8	66.0	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
4-5	353.4	13.0	58.9	43.5	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
5-6	353.8	12.4	59.8	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
6-7	370.8	13.8	75.5	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
7-8	409.3	36.5	91.0	43.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
8-9	470.3	71.3	117.5	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
9-10	506.9	93.0	132.9	43.0	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
10-11	556.6	97.4	179.0	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
11-12	523.7	104.9	139.0	41.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
12-13	544.3	99.2	165.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
13-14	525.4	82.3	163.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
14-15	516.2	78.1	158.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
15-16	518.0	65.7	172.0	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
16-17	512.3	46.0	186.0	42.4	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
17-18	507.1	37.0	190.0	42.1	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
18-19	520.7	45.6	169.7	42.4	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
19-20	532.6	57.8	144.0	42.9	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
20-21	659.2	125.3	203.4	42.5	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
21-22	728.2	182.9	215.0	42.4	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
22-23	830.7	213.0	287.6	42.1	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
23-24	774.8	182.7	261.9	42.2	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	12372.3	1805.6	3528.3	1027.9	300.0	2640.0	1824.0	158.9	1087.7
Ամսական	371169.6	54167.3	105849.4	30836.1	9000.0	79200.0	54720.0	4766.4	33718.1

Հունիս 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	206	287	300	300	300	300	300	300	300	300	279	279	285	281	272	235
Երևաո ՋԷԿ	150	115	85	72	66	68	80	142	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
ՀԷԿ-եր	508	413	376	361	353	354	371	409	470	507	557	524	544	525	516	518	512	507	521	533	659	728	831	775
Համակարգ	1378	1248	1181	1153	1139	1142	1171	1271	1476	1594	1657	1624	1644	1625	1616	1618	1612	1607	1600	1612	1744	1809	1903	1810

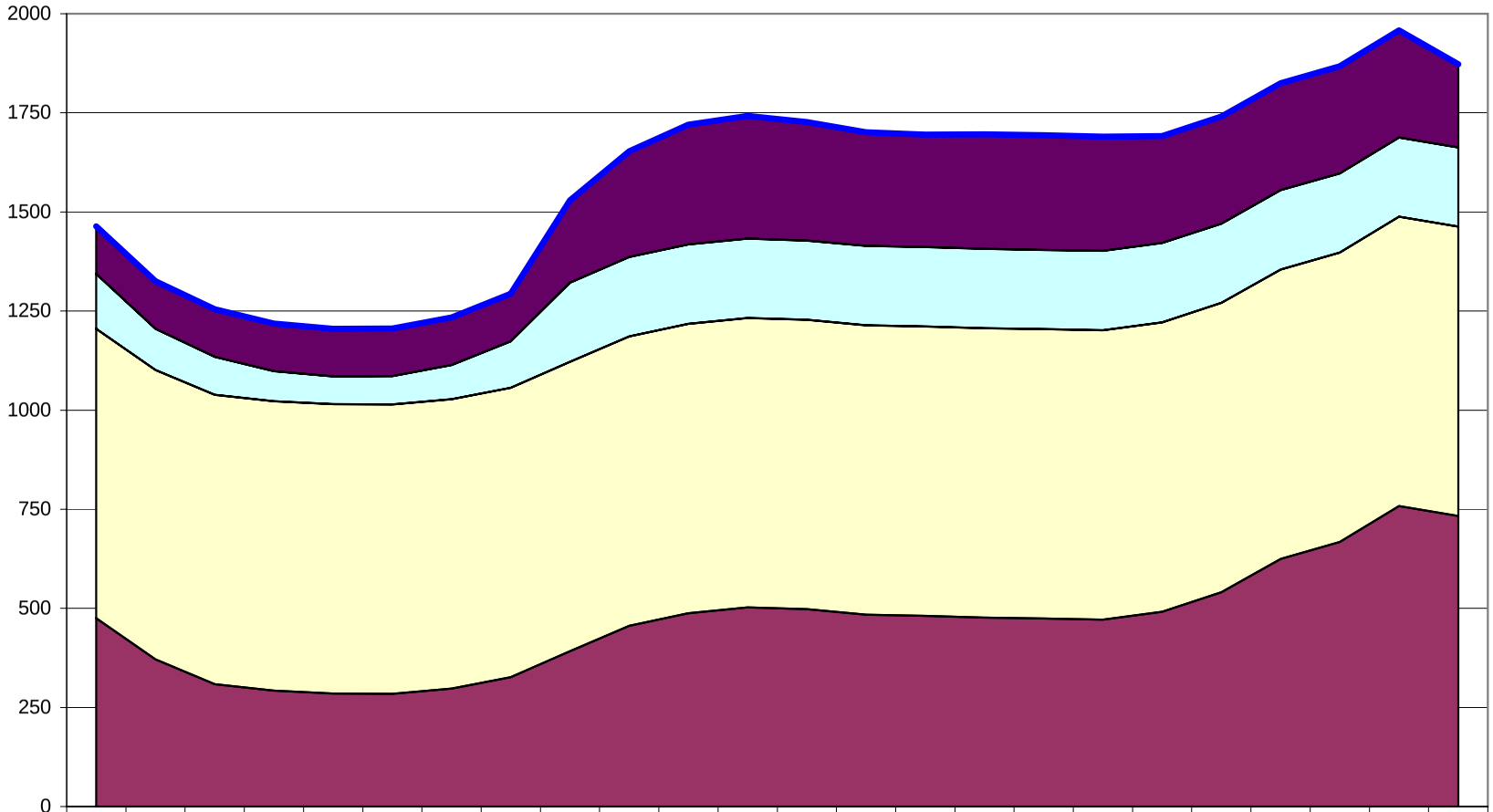
Հուլիս 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1464	475	730	139	120	0
1-2	1325	371	730	104	120	0
2-3	1255	309	730	96	120	0
3-4	1218	292	730	76	120	0
4-5	1205	285	730	70	120	0
5-6	1206	284	730	72	120	0
6-7	1234	298	730	86	120	0
7-8	1294	327	730	117	120	0
8-9	1530	392	730	200	208	0
9-10	1653	456	730	200	267	0
10-11	1720	488	730	200	302	0
11-12	1743	503	730	200	310	0
12-13	1727	498	730	200	299	0
13-14	1701	484	730	200	287	0
14-15	1695	481	730	200	284	0
15-16	1696	477	730	200	289	0
16-17	1693	474	730	200	289	0
17-18	1690	472	730	200	288	0
18-19	1692	492	730	200	270	0
19-20	1741	541	730	200	270	0
20-21	1825	625	730	200	270	0
21-22	1867	667	730	200	270	0
22-23	1958	758	730	200	270	0
23-24	1873	733	730	200	210	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	38003	11180	17520	3960	5343	0
Ամսական	1178093	346580	543120	122760	165633	0

Հուլիս 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	475.0	75.8	156.0	34.6	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
1-2	371.5	31.3	122.0	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
2-3	308.7	19.9	70.6	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
3-4	292.1	11.8	62.3	34.5	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
4-5	285.2	8.8	58.4	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
5-6	284.2	9.1	57.1	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
6-7	297.6	18.5	61.0	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
7-8	326.6	35.1	73.0	35.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
8-9	391.6	52.3	120.7	34.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
9-10	456.3	63.5	174.9	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
10-11	487.9	86.8	183.3	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
11-12	502.5	87.6	197.0	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
12-13	497.8	79.9	200.4	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
13-14	484.1	75.5	191.1	34.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
14-15	481.4	68.5	195.1	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
15-16	476.7	62.6	196.4	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
16-17	474.4	53.5	203.3	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
17-18	471.6	42.7	211.5	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
18-19	491.7	53.3	196.0	33.8	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
19-20	540.7	66.2	207.0	33.9	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
20-21	624.8	108.0	249.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
21-22	667.1	159.3	240.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
22-23	757.8	199.8	290.0	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
23-24	732.8	163.7	301.0	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	11180.0	1633.7	4016.9	823.7	300.0	3000.0	1032.0	54.7	319.0
Ամսական	346579.8	50645.1	124524.9	25533.7	9300.0	93000.0	31992.0	1696.3	9887.8

Հուլիս 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	208	267	302	310	299	287	284	289	289	288	270	270	270	270	270	210
Երևան ՋԷԿ	139	104	96	76	70	72	86	117	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
ՀԷԿ-եր	475	371	309	292	285	284	298	327	392	456	488	503	498	484	481	477	474	472	492	541	625	667	758	733
Համակարգ	1464	1325	1255	1218	1205	1206	1234	1294	1530	1653	1720	1743	1727	1701	1695	1696	1693	1690	1692	1741	1825	1867	1958	1873

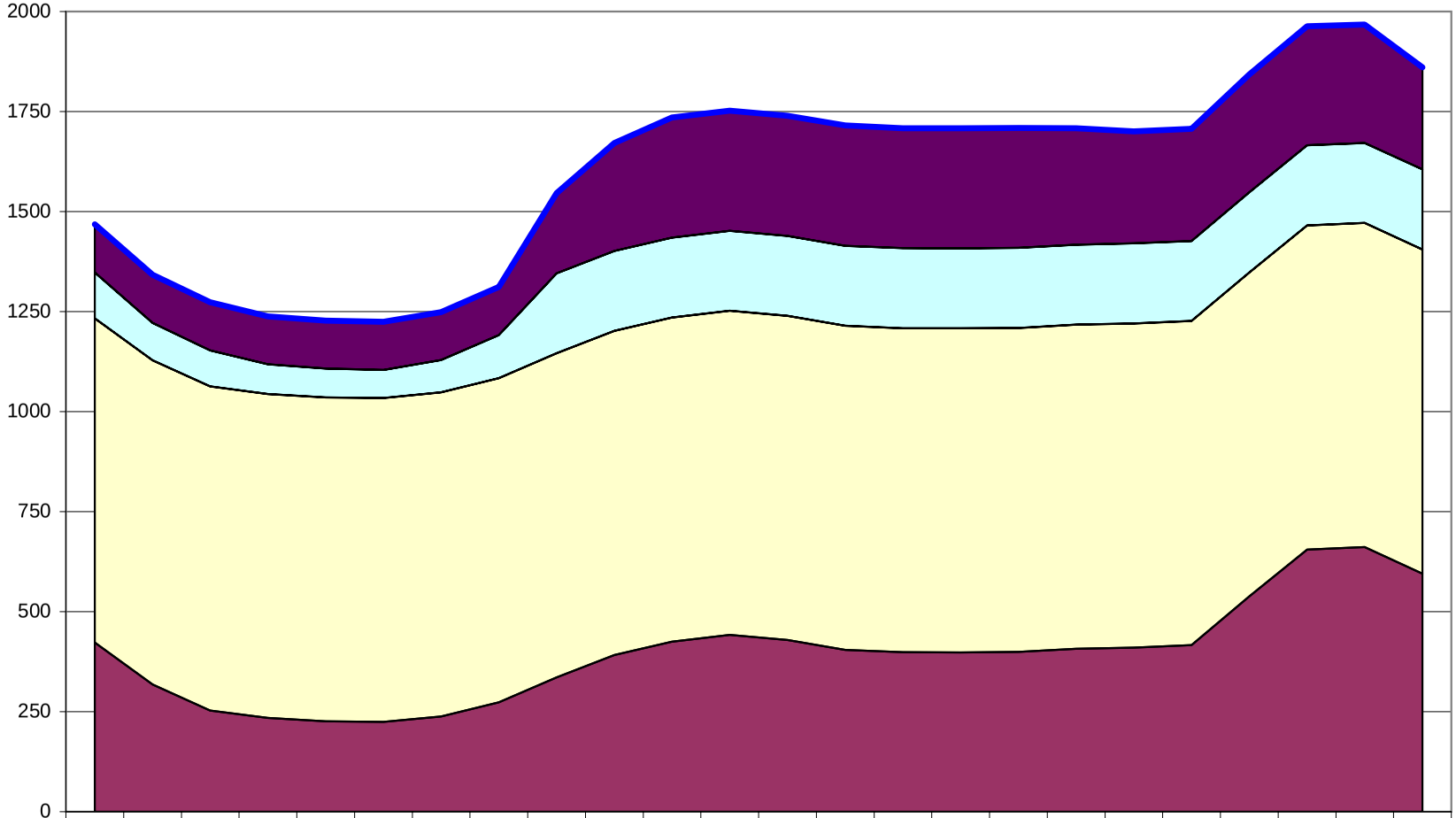
Օգոստոս 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1468	423	810	115	120	0
1-2	1342	318	810	94	120	0
2-3	1273	253	810	90	120	0
3-4	1238	234	810	74	120	0
4-5	1228	226	810	72	120	0
5-6	1224	224	810	70	120	0
6-7	1249	238	810	81	120	0
7-8	1311	273	810	108	120	0
8-9	1546	336	810	200	200	0
9-10	1671	391	810	200	270	0
10-11	1735	425	810	200	300	0
11-12	1752	442	810	200	300	0
12-13	1739	429	810	200	300	0
13-14	1715	404	810	200	301	0
14-15	1708	398	810	200	300	0
15-16	1708	398	810	200	300	0
16-17	1709	399	810	200	300	0
17-18	1708	407	810	200	291	0
18-19	1700	410	810	200	280	0
19-20	1707	417	810	200	280	0
20-21	1843	538	810	200	295	0
21-22	1963	655	810	200	298	0
22-23	1967	661	810	200	296	0
23-24	1860	595	810	200	255	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	38367	9497	19440	3904	5526	0
Ամսական	1189386	294416	602640	121024	171306	0

Օգոստոս 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	423.1	62.6	169.0	22.3	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
1-2	317.9	28.6	123.0	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
2-3	253.1	14.8	72.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
3-4	234.1	7.8	60.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
4-5	225.7	6.9	52.4	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
5-6	224.2	6.9	51.0	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
6-7	237.9	9.4	62.2	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
7-8	273.4	26.7	80.1	22.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
8-9	335.8	47.4	121.3	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
9-10	391.5	72.7	151.6	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
10-11	424.9	74.6	183.0	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
11-12	441.9	76.3	198.0	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
12-13	429.4	74.8	187.0	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
13-14	404.5	59.3	177.6	23.3	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
14-15	398.5	51.1	180.0	23.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
15-16	398.1	46.8	184.0	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
16-17	399.1	36.0	196.0	22.9	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
17-18	407.3	34.0	206.4	22.8	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
18-19	410.4	46.3	172.0	22.9	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
19-20	416.5	71.6	128.0	22.8	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
20-21	537.9	107.1	214.0	22.6	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
21-22	655.4	188.2	250.9	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
22-23	661.5	197.6	247.5	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
23-24	595.2	138.9	239.7	22.4	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	9497.3	1486.5	3706.9	543.5	300.0	2736.0	384.0	49.9	290.4
Ամսական	294415.6	46082.9	114913.4	16849.4	9300.0	84816.0	11904.0	1547.5	9002.4

Օգոստոս 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	200	270	300	300	300	301	300	300	300	291	280	280	295	298	296	255
Երևան ՋԷԿ	115	94	90	74	72	70	81	108	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
ՀԷԿ-եր	423	318	253	234	226	224	238	273	336	391	425	442	429	404	398	398	399	407	410	417	538	655	661	595
Համակարգ	1468	1342	1273	1238	1228	1224	1249	1311	1546	1671	1735	1752	1739	1715	1708	1708	1709	1708	1700	1707	1843	1963	1967	1860

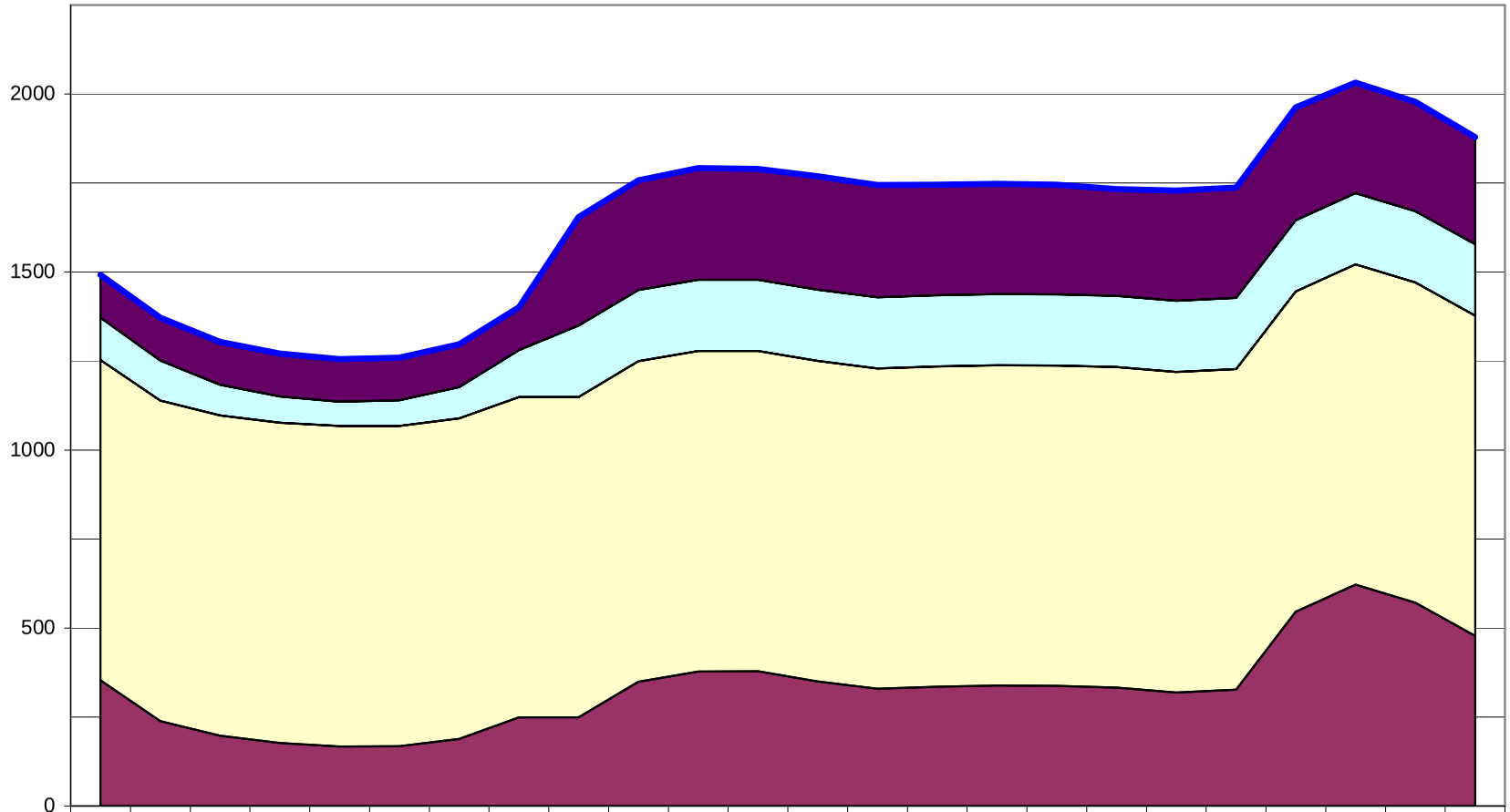
Սեպտեմբեր 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1492	353	900	119	120	0
1-2	1372	239	900	113	120	0
2-3	1303	197	900	86	120	0
3-4	1271	177	900	74	120	0
4-5	1255	167	900	68	120	0
5-6	1260	168	900	72	120	0
6-7	1297	189	900	88	120	0
7-8	1401	249	900	132	120	0
8-9	1654	249	900	200	305	0
9-10	1757	349	900	200	308	0
10-11	1792	378	900	200	314	0
11-12	1789	378	900	200	311	0
12-13	1769	350	900	200	319	0
13-14	1744	329	900	200	315	0
14-15	1745	335	900	200	310	0
15-16	1747	338	900	200	309	0
16-17	1746	338	900	200	308	0
17-18	1733	333	900	200	300	0
18-19	1729	319	900	200	310	0
19-20	1737	327	900	200	310	0
20-21	1963	546	900	200	317	0
21-22	2032	622	900	200	310	0
22-23	1978	571	900	200	307	0
23-24	1879	478	900	200	301	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	39443	7977	21600	3952	5914	0
Ամսական	1183300	239320	648000	118560	177420	0

Սեպտեմբեր 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	352.9	53.7	180.7	17.9	25.0	49.0	13.3	2.0	11.4
1-2	238.5	33.9	111.3	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
2-3	197.5	6.5	97.7	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
3-4	176.7	1.1	82.3	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
4-5	167.4	1.3	72.8	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
5-6	167.6	0.7	73.7	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
6-7	188.7	1.8	93.8	17.5	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
7-8	248.9	22.8	132.7	17.8	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
8-9	249.1	48.5	107.0	18.0	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
9-10	349.2	43.0	212.6	18.0	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
10-11	377.8	42.5	242.0	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
11-12	378.2	47.6	237.0	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
12-13	350.3	51.9	205.0	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
13-14	329.1	53.2	182.7	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
14-15	334.9	61.5	180.3	17.4	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
15-16	338.4	64.8	180.6	17.4	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
16-17	337.5	69.9	174.1	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
17-18	332.8	74.7	164.6	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
18-19	318.9	84.3	116.0	18.0	25.0	49.0	13.3	2.0	11.4
19-20	327.0	96.3	87.0	18.1	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
20-21	545.6	131.9	270.0	18.1	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
21-22	621.9	175.4	303.0	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
22-23	570.7	157.2	270.0	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
23-24	477.8	121.5	212.8	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7977.3	1446.2	3989.6	426.5	300.0	1176.0	319.2	46.8	273.0
Ամսական	239319.9	43386.3	119689.4	12794.9	9000.0	35280.0	9576.0	1404.0	8189.3

Սեպտեմբեր 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ բ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ բ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	305	308	314	311	319	315	310	309	308	300	310	310	317	310	307	301
Երևան ՋԷԿ	119	113	86	74	68	72	88	132	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԷԿ-եր	353	239	197	177	167	168	189	249	249	349	378	378	350	329	335	338	338	333	319	327	546	622	571	478
Համակարգ	1492	1372	1303	1271	1255	1260	1297	1401	1654	1757	1792	1789	1769	1744	1745	1747	1746	1733	1729	1737	1963	2032	1978	1879

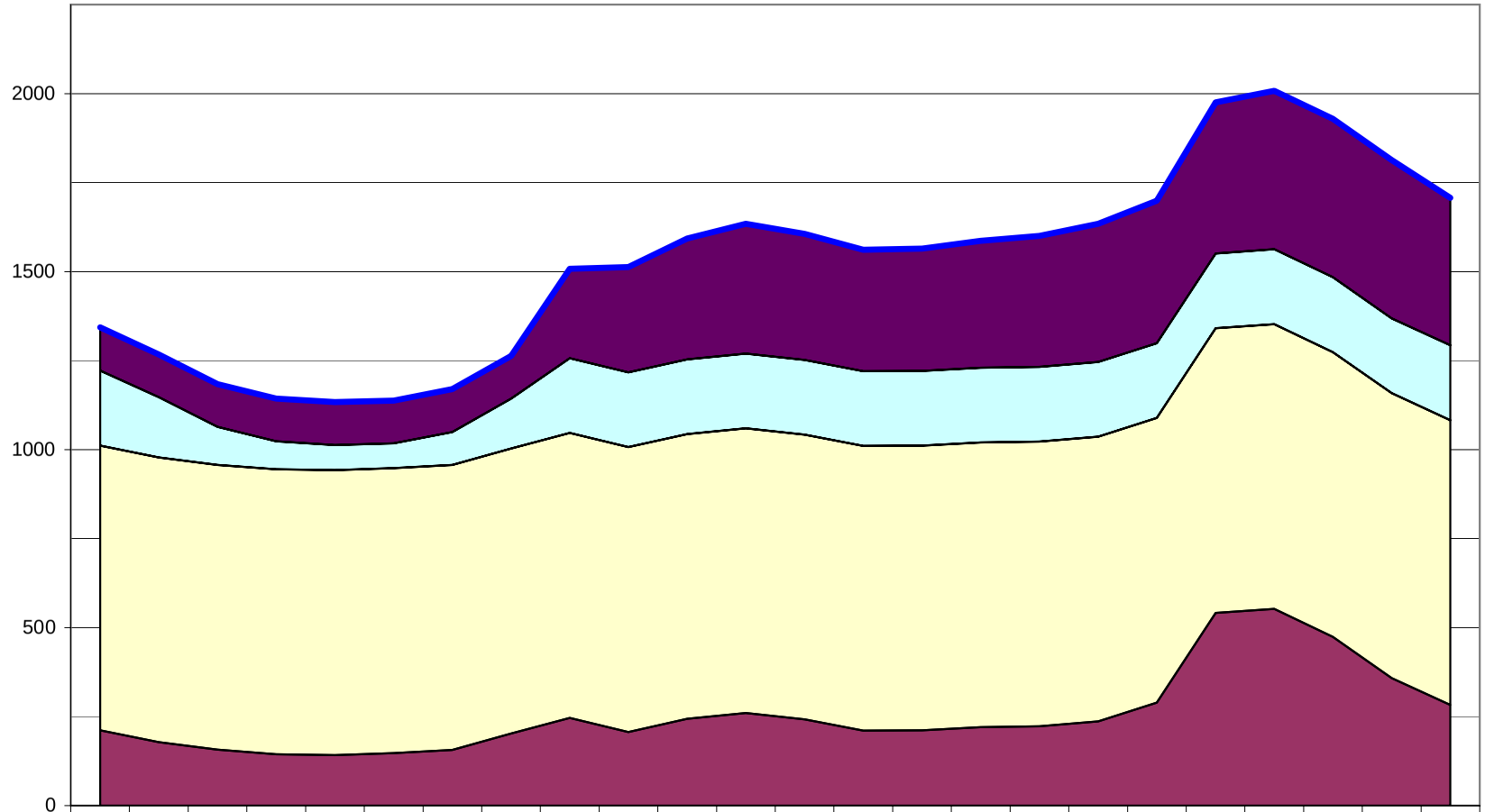
Հոկտեմբեր 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1343	211	800	210	122	0
1-2	1267	178	800	169	120	0
2-3	1184	157	800	107	120	0
3-4	1144	145	800	79	120	0
4-5	1133	142	800	71	120	0
5-6	1138	148	800	70	120	0
6-7	1170	157	800	93	120	0
7-8	1263	203	800	140	120	0
8-9	1507	246	800	210	251	0
9-10	1513	207	800	210	296	0
10-11	1593	244	800	210	339	0
11-12	1634	260	800	210	364	0
12-13	1606	242	800	210	354	0
13-14	1561	210	800	210	341	0
14-15	1564	211	800	210	343	0
15-16	1586	220	800	210	356	0
16-17	1600	222	800	210	368	0
17-18	1634	236	800	210	388	0
18-19	1699	289	800	210	400	0
19-20	1975	541	800	210	424	0
20-21	2008	553	800	210	445	0
21-22	1929	474	800	210	445	0
22-23	1813	358	800	210	445	0
23-24	1707	283	800	210	414	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	36571	6137	19200	4299	6935	0
Ամսական	1133716	190262	595200	133269	214985	0

Հոկտեմբեր 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	211.4	1.7	90.5	17.4	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
1-2	178.1	0.8	83.0	17.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
2-3	156.9	0.6	62.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
3-4	144.5	0.4	50.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
4-5	142.1	0.5	47.8	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
5-6	147.6	0.3	53.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
6-7	156.6	0.3	62.5	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
7-8	202.8	0.5	108.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
8-9	246.5	0.9	151.0	17.7	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
9-10	206.7	0.8	113.0	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
10-11	243.7	1.9	149.0	16.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
11-12	259.9	1.9	165.0	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
12-13	242.1	2.0	147.0	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
13-14	210.4	1.7	116.0	15.9	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
14-15	211.2	1.5	117.0	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
15-16	220.1	1.5	126.0	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
16-17	222.5	1.4	128.0	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
17-18	236.3	1.0	142.0	16.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
18-19	288.9	5.9	164.5	16.6	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
19-20	541.2	14.2	382.0	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
20-21	552.5	24.6	383.0	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
21-22	474.0	23.4	306.0	17.8	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
22-23	358.4	15.0	198.7	17.9	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
23-24	282.9	8.0	130.0	18.0	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	6137.5	110.7	3475.9	406.2	300.0	1080.0	528.0	34.8	201.8
Ամսական	190262.1	3431.4	107754.0	12592.8	9300.0	33480.0	16368.0	1078.8	6257.0

Հոկտեմբեր 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	122	120	120	120	120	120	120	120	251	296	339	364	354	341	343	356	368	388	400	424	445	445	445	414
Երևան ՋԷԿ	210	169	107	79	71	70	93	140	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	246	207	244	260	242	210	211	220	222	236	289	541	553	474	358	283
Համակարգ	1343	1267	1184	1144	1133	1138	1170	1263	1507	1513	1593	1634	1606	1561	1564	1586	1600	1634	1699	1975	2008	1929	1813	1707

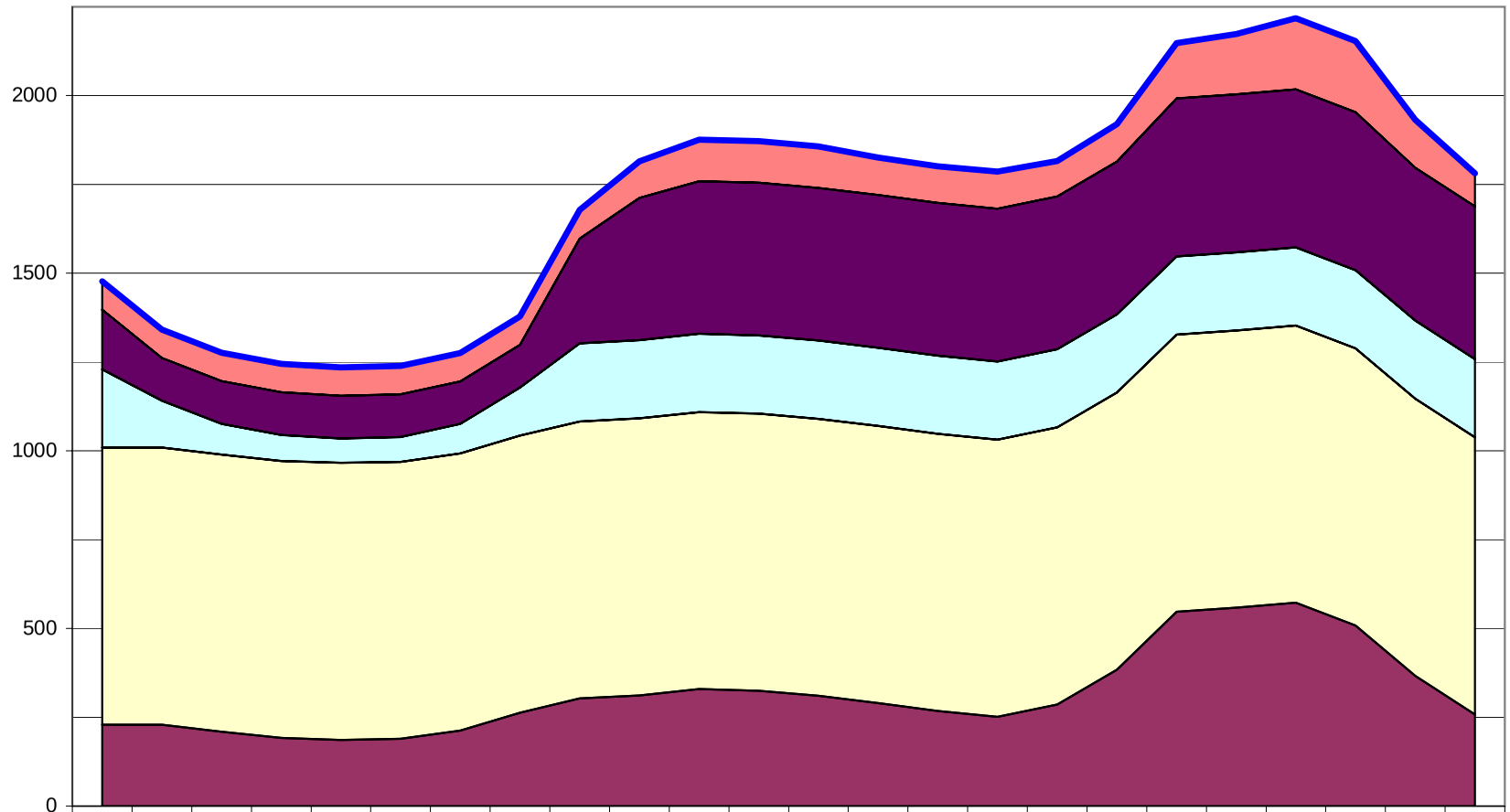
Նոյեմբեր 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1477	229	780	220	168	80
1-2	1341	229	780	132	120	80
2-3	1276	209	780	87	120	80
3-4	1245	192	780	73	120	80
4-5	1235	186	780	69	120	80
5-6	1239	189	780	70	120	80
6-7	1276	213	780	83	120	80
7-8	1378	263	780	135	120	80
8-9	1678	303	780	220	295	80
9-10	1815	312	780	220	400	103
10-11	1876	329	780	220	430	117
11-12	1872	325	780	220	430	117
12-13	1857	310	780	220	430	117
13-14	1826	290	780	220	430	106
14-15	1801	268	780	220	430	103
15-16	1786	251	780	220	430	105
16-17	1816	286	780	220	430	100
17-18	1919	384	780	220	430	105
18-19	2147	547	780	220	445	155
19-20	2174	559	780	220	445	170
20-21	2218	573	780	220	445	200
21-22	2153	508	780	220	445	200
22-23	1932	367	780	220	430	135
23-24	1781	258	780	220	430	93
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	41119	7581	18720	4389	7783	2646
Ամսական	1233566	227426	561600	131670	233490	79380

Նոյեմբեր 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	229.1	24.8	95.0	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
1-2	229.3	23.5	96.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
2-3	209.2	17.5	82.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
3-4	191.7	10.5	71.9	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
4-5	186.2	10.1	66.7	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
5-6	189.1	12.1	67.8	29.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
6-7	212.7	15.3	88.1	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
7-8	263.2	22.0	132.3	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
8-9	302.9	23.0	171.1	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
9-10	311.6	27.3	175.9	28.7	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
10-11	329.3	39.1	182.2	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
11-12	324.9	38.0	178.8	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
12-13	310.4	32.2	170.8	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
13-14	290.0	23.7	159.0	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
14-15	267.6	23.4	136.0	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
15-16	251.2	22.8	120.0	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
16-17	286.1	21.6	156.2	28.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
17-18	384.3	45.3	205.8	28.4	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
18-19	547.4	116.1	273.1	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
19-20	558.8	126.1	274.5	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
20-21	572.7	106.2	308.0	28.8	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
21-22	508.4	66.6	283.0	29.0	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
22-23	366.8	37.9	170.2	28.9	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
23-24	258.0	31.2	93.2	28.8	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7580.9	916.2	3758.2	691.3	300.0	1248.0	432.0	34.6	200.6
Ամսական	227426.1	27485.7	112746.3	20738.0	9000.0	37440.0	12960.0	1036.8	6019.2

Նոյեմբեր 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
ՀՐ.ՋԷԿ Բ.1-4 ԲԼՈԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	103	117	117	117	106	103	105	100	105	155	170	200	200	135	93
ՀՐ.ՋԷԿ Բ.5 ԲԼՈԿ	168	120	120	120	120	120	120	120	295	400	430	430	430	430	430	430	430	430	445	445	445	445	430	430
ԵՐևԱՆ ՋԷԿ	220	132	87	73	69	70	83	135	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
ՀԷԿ-ԵՐ	229	229	209	192	186	189	213	263	303	312	329	325	310	290	268	251	286	384	547	559	573	508	367	258
ՀԱՄԱԿԱՐԳ	1477	1341	1276	1245	1235	1239	1276	1378	1678	1815	1876	1872	1857	1826	1801	1786	1816	1919	2147	2174	2218	2153	1932	1781

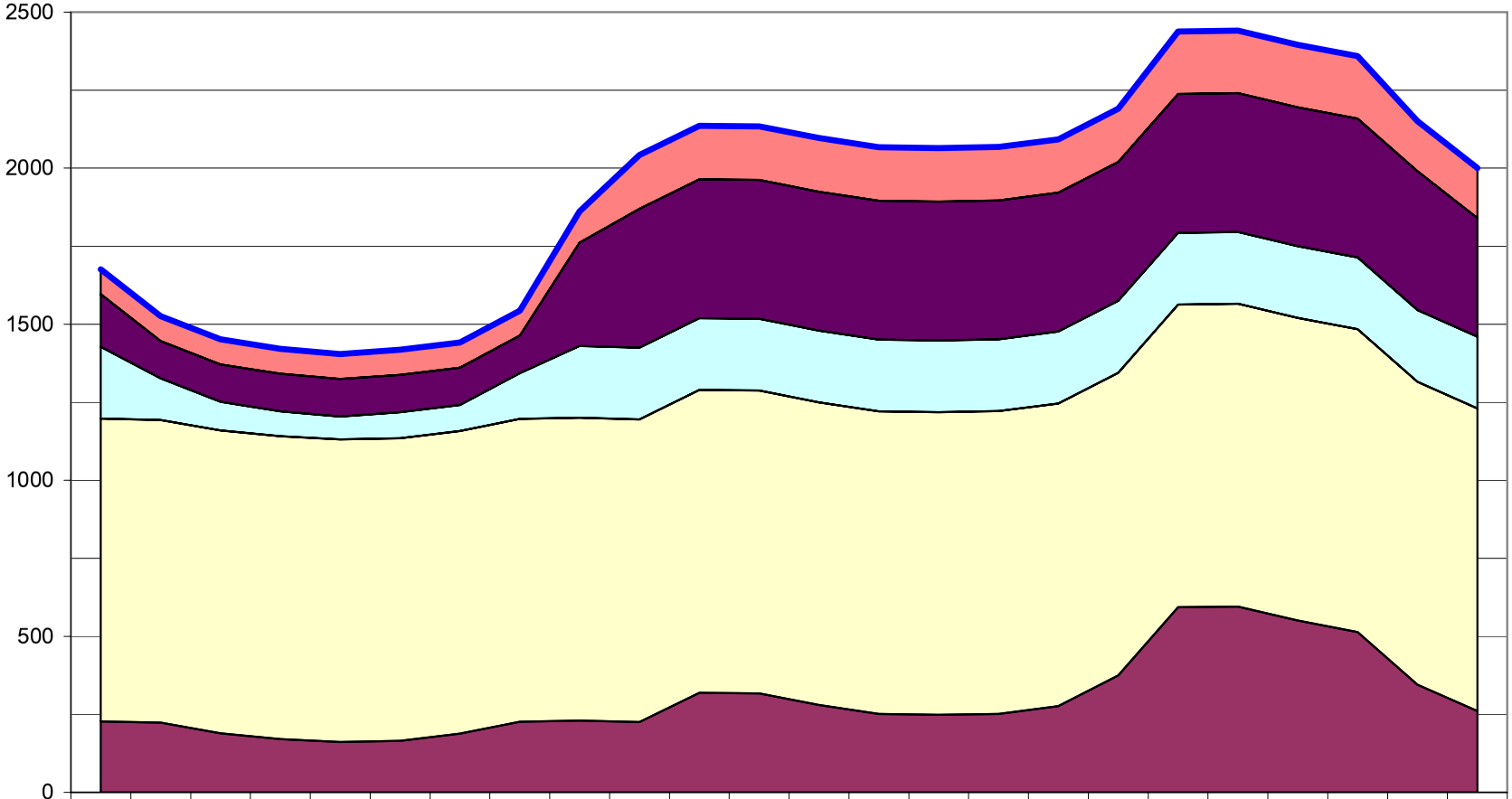
Դեկտեմբեր 2017թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1676	227	970	230	169	80
1-2	1526	223	970	133	120	80
2-3	1451	189	970	92	120	80
3-4	1421	171	970	80	120	80
4-5	1404	161	970	73	120	80
5-6	1418	165	970	83	120	80
6-7	1441	188	970	83	120	80
7-8	1544	227	970	147	120	80
8-9	1861	230	970	230	331	100
9-10	2042	225	970	230	445	172
10-11	2136	319	970	230	445	172
11-12	2134	317	970	230	445	172
12-13	2097	280	970	230	445	172
13-14	2067	251	970	230	445	171
14-15	2064	248	970	230	445	171
15-16	2068	252	970	230	445	171
16-17	2092	276	970	230	445	171
17-18	2191	375	970	230	445	171
18-19	2438	593	970	230	445	200
19-20	2441	596	970	230	445	200
20-21	2395	550	970	230	445	200
21-22	2359	514	970	230	445	200
22-23	2150	345	970	230	445	160
23-24	2000	260	970	230	380	160
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	46416	7182	23280	4601	7950	3403
Ամսական	1438885	222631	721680	142631	246450	105493

Դեկտեմբեր 2017թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	227.3	5.0	108.9	21.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
1-2	223.2	3.5	106.5	21.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
2-3	189.3	1.3	75.0	21.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
3-4	170.9	1.1	56.8	21.3	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
4-5	161.2	1.3	47.6	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
5-6	165.0	1.2	51.3	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
6-7	188.0	1.8	73.7	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
7-8	226.5	4.6	109.8	20.5	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
8-9	230.2	7.3	110.8	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
9-10	224.8	12.9	100.0	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
10-11	319.0	19.0	188.0	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
11-12	317.1	18.9	186.0	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
12-13	279.6	15.4	152.0	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
13-14	250.9	7.5	131.0	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
14-15	248.3	2.8	133.0	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
15-16	251.6	2.0	137.0	20.9	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
16-17	276.3	3.5	160.0	21.1	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
17-18	374.5	61.9	175.0	21.1	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
18-19	592.9	130.1	300.0	21.2	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
19-20	595.5	135.5	297.0	21.4	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
20-21	550.4	113.1	274.0	21.7	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
21-22	513.7	61.3	289.0	21.8	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
22-23	345.2	28.3	153.3	22.0	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
23-24	260.2	15.1	106.5	22.0	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7181.6	654.4	3522.3	506.3	300.0	1680.0	264.0	37.4	217.2
Ամսական	222630.5	20287.9	109190.0	15694.8	9300.0	52080.0	8184.0	1160.6	6733.2

Դեկտեմբեր 2017թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



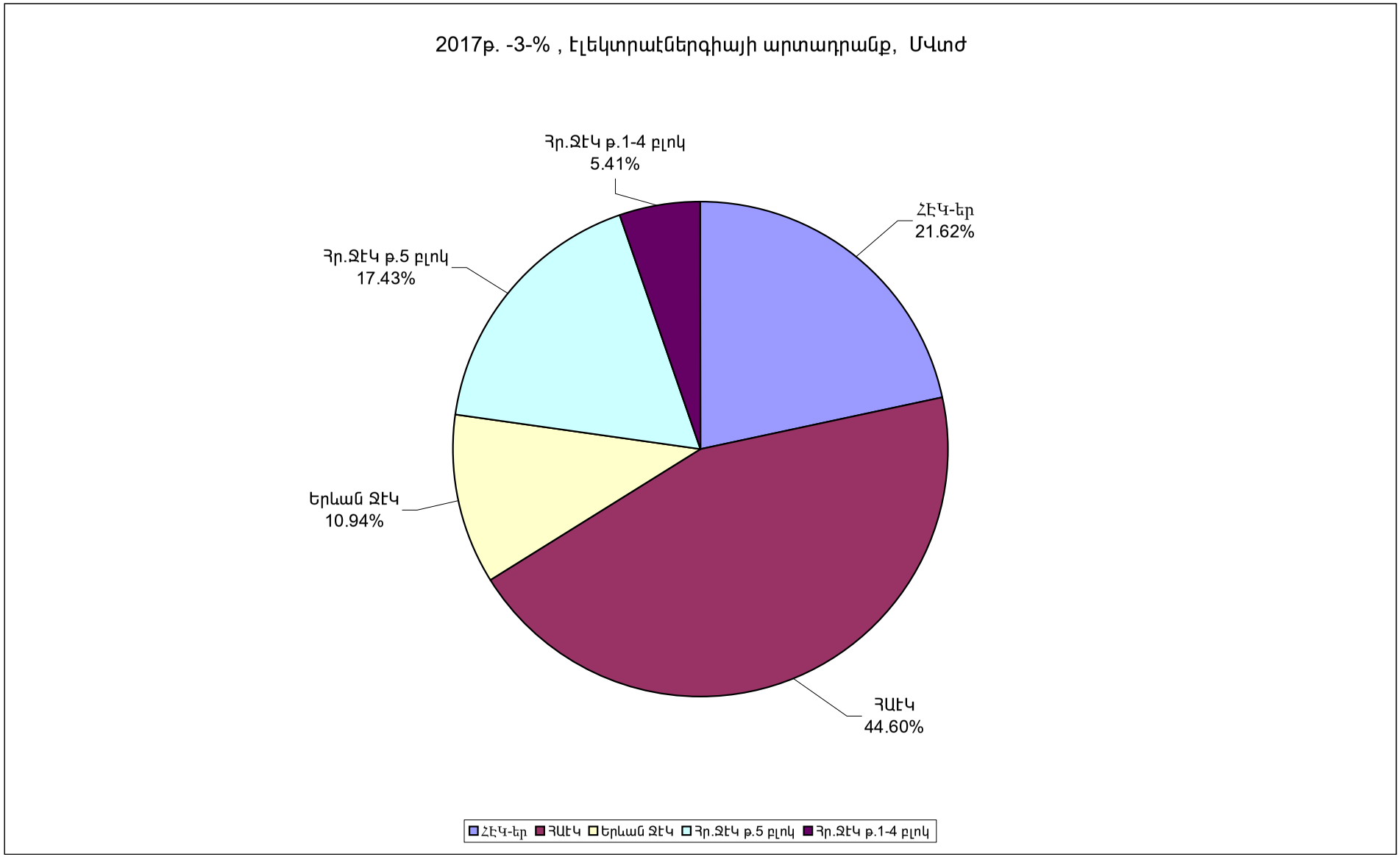
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	100	172	172	172	172	171	171	171	171	171	200	200	200	200	160	160
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	169	120	120	120	120	120	120	120	331	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	380
Երևաո ՋԷԿ	230	133	92	80	73	83	83	147	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	225	319	317	280	251	248	252	276	375	593	596	550	514	345	260
Համակարգ	1676	1526	1451	1421	1404	1418	1441	1544	1861	2042	2136	2134	2097	2067	2064	2068	2092	2191	2438	2441	2395	2359	2150	2000

2017թ. -3-% , Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

Ժամանակահատված	Համակարգ		ՀԷԿ-եր		ՀԱԷԿ		Երևան ՋԷԿ		Հրազդան ՋԷԿ			
									թ.5 բլոկ		թ.1-4 բլոկ	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	50289.6	1558976.7	5633.6	174640.7	24000.0	744000.0	5375.0	166625.0	8367.0	259377.0	6914.0	214334.0
02	45385.1	1270782.8	5007.1	140198.8	24000.0	672000.0	5048.0	141344.0	8133.0	227724.0	3197.0	89516.0
03	40989.7	1270680.5	5340.7	165561.5	18720.0	580320.0	4523.0	140213.0	7453.0	231043.0	4953.0	153543.0
04	38922.2	1167665.2	9845.2	295355.2	17520.0	525600.0	4389.0	131670.0	7168.0	215040.0	0.0	0.0
05	36932.2	1144898.0	17557.2	544273.0	0.0	0.0	5040.0	156240.0	9125.0	282875.0	5210.0	161510.0
06	36234.3	1087029.6	12372.3	371169.6	14400.0	432000.0	3978.0	119340.0	5484.0	164520.0	0.0	0.0
07	38003.0	1178092.8	11180.0	346579.8	17520.0	543120.0	3960.0	122760.0	5343.0	165633.0	0.0	0.0
08	38367.3	1189385.6	9497.3	294415.6	19440.0	602640.0	3904.0	121024.0	5526.0	171306.0	0.0	0.0
09	39443.3	1183299.9	7977.3	239319.9	21600.0	648000.0	3952.0	118560.0	5914.0	177420.0	0.0	0.0
10	36571.5	1133716.1	6137.5	190262.1	19200.0	595200.0	4299.0	133269.0	6935.0	214985.0	0.0	0.0
11	41118.9	1233566.1	7580.9	227426.1	18720.0	561600.0	4389.0	131670.0	7783.0	233490.0	2646.0	79380.0
12	46415.6	1438884.5	7181.6	222630.5	23280.0	721680.0	4601.0	142631.0	7950.0	246450.0	3403.0	105493.0
Էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք												
ՄՎտժ	**14856977.9**		**3211832.9**		**6626160.0**		**1625346.0**		**2589863.0**		**803776.0**	
%	**100.0%**		**22.8%**		**47.0%**		**11.5%**		**18.4%**		**5.7%**	

2017թ. -3-% , ՀԷԿ-երում Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

ժամանակահատված	ՀԷԿ-եր գումար		Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.		Թառ-թառ ՀԷԿ		Մեղրի ՀԷԿ		Շնող ՀԷԿ		Լոռիբերդ ՀԷԿ 1		Լոռիբերդ ՀԷԿ 2	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	5634	174641	402	12469	1845	57203	346	10711	300	9300	2304	71424	180	5580	38	1168	219	6785
02	5007	140199	473	13251	1032	28888	330	9227	300	8400	2400	67200	216	6048	38	1055	219	6129
03	5341	165561	539	16700	653	20241	411	12750	300	9300	2376	73656	672	20832	57	1763	333	10319
04	9845	295355	2115	63458	811	24326	987	29610	300	9000	2520	75600	1824	54720	162	4870	1126	33771
05	17557	544273	6653	206258	3373	104549	1215	37670	300	9300	2904	90024	1824	56544	162	5032	1126	34897
06	12372	371170	1806	54167	3528	105849	1028	30836	300	9000	2640	79200	1824	54720	159	4766	1088	32630
07	11180	346580	1634	50645	4017	124525	824	25534	300	9300	3000	93000	1032	31992	55	1696	319	9888
08	9497	294416	1487	46083	3707	114913	544	16849	300	9300	2736	84816	384	11904	50	1548	290	9002
09	7977	239320	1446	43386	3990	119689	426	12795	300	9000	1176	35280	319	9576	47	1404	273	8189
10	6137	190262	111	3431	3476	107754	406	12593	300	9300	1080	33480	528	16368	35	1079	202	6257
11	7581	227426	916	27486	3758	112746	691	20738	300	9000	1248	37440	432	12960	35	1037	201	6019
12	7182	222631	654	20288	3522	109190	506	15695	300	9300	1680	52080	264	8184	37	1161	217	6733
ՀԷԿԼ-երում Էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք																		
ՄՎտժ	**3211832.9**		**557623.5**		**1029874.5**		**235007.6**		**109500.0**		**793200.0**		**289428.0**		**26579.4**		**170619.9**	
%	**100.0%**		**17.36%**		**32.07%**		**7.32%**		**3.41%**		**24.70%**		**9.01%**		**0.83%**		**5.31%**	


2017թ. -3-% , էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ
5.41%
ՀԷԿ-եր
21.62%
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ
17.43%
Երևան ՋԷԿ
10.94%
ՀԱԷԿ
44.60%
ՀԷԿ-եր
ՀԱԷԿ
Երևան ՋԷԿ
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ

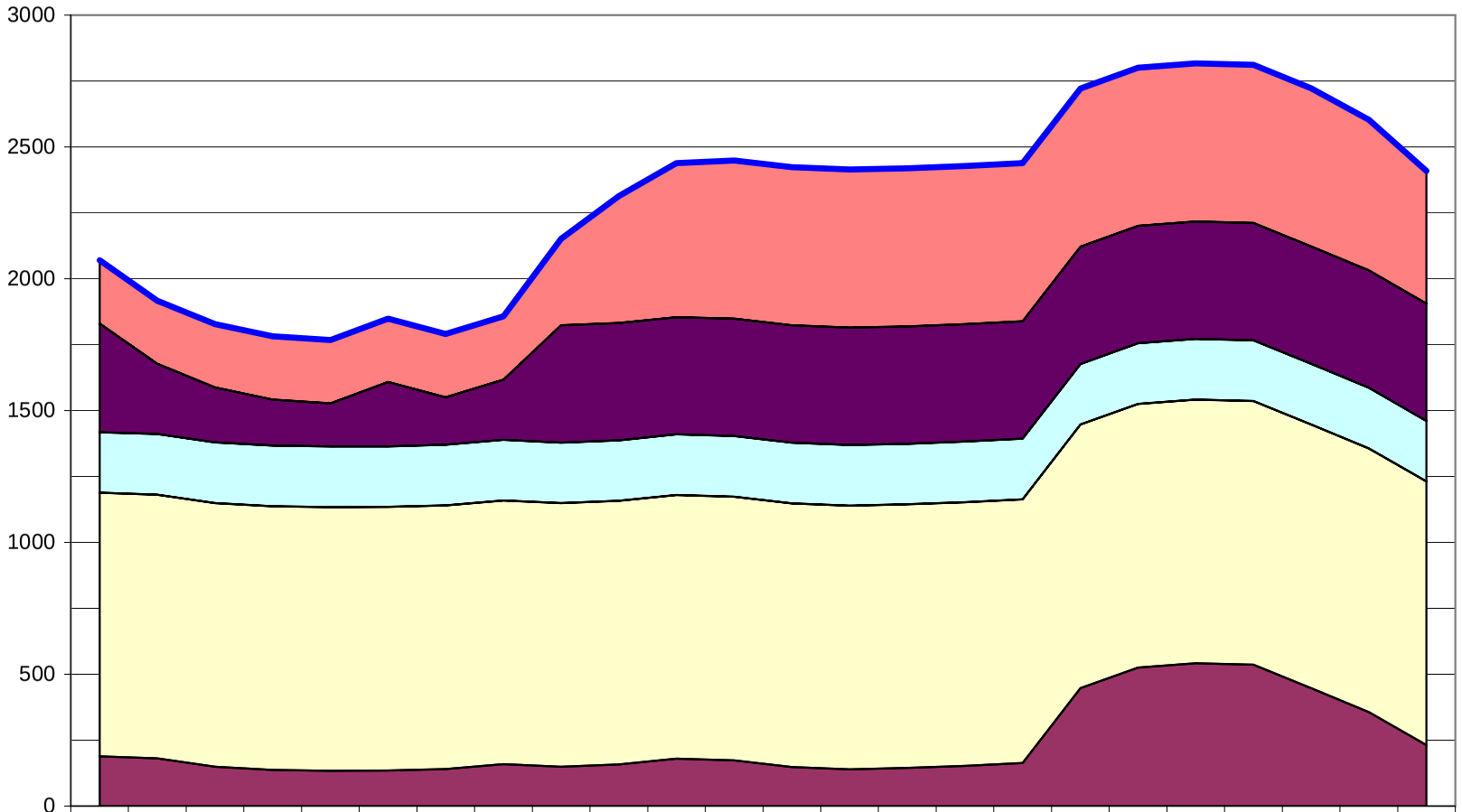
Հունվար 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հր.ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	2070	188	1000	230	412	240
1-2	1917	181	1000	230	266	240
2-3	1828	150	1000	230	208	240
3-4	1782	137	1000	230	175	240
4-5	1768	134	1000	230	164	240
5-6	1848	134	1000	230	244	240
6-7	1790	140	1000	230	180	240
7-8	1857	159	1000	230	228	240
8-9	2152	149	1000	230	445	328
9-10	2313	157	1000	230	445	481
10-11	2439	180	1000	230	445	584
11-12	2448	173	1000	230	445	600
12-13	2423	148	1000	230	445	600
13-14	2414	139	1000	230	445	600
14-15	2419	144	1000	230	445	600
15-16	2427	152	1000	230	445	600
16-17	2438	163	1000	230	445	600
17-18	2722	447	1000	230	445	600
18-19	2801	526	1000	230	445	600
19-20	2817	542	1000	230	445	600
20-21	2811	536	1000	230	445	600
21-22	2723	448	1000	230	445	600
22-23	2603	356	1000	230	445	572
23-24	2409	231	1000	230	445	503
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	55221	5716	24000	5520	8552	10988
Ամսական	1711855	177200	744000	171120	265112	340628

Հունվար 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	188.3	0.4	57.6	16.1	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
1-2	181.2	0.4	51.8	14.8	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
2-3	149.5	0.4	21.1	13.9	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
3-4	137.1	0.4	9.0	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
4-5	133.9	0.7	5.6	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
5-6	134.4	0.5	6.4	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
6-7	140.4	0.4	12.3	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
7-8	159.0	0.4	31.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
8-9	148.7	0.6	20.8	13.2	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
9-10	157.4	0.7	29.2	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
10-11	179.6	0.6	51.3	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
11-12	173.4	2.8	43.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
12-13	148.4	0.8	20.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
13-14	139.5	0.8	11.0	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
14-15	144.4	0.8	16.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
15-16	152.3	1.2	23.6	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
16-17	163.4	4.0	31.6	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
17-18	447.0	38.2	256.0	13.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
18-19	525.7	91.6	256.0	13.9	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
19-20	541.6	100.6	260.0	16.8	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
20-21	536.1	85.6	269.0	17.3	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
21-22	447.6	44.0	222.0	17.4	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
22-23	356.3	21.9	153.0	17.2	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
23-24	231.0	4.4	70.8	16.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5716.1	402.2	1927.8	345.5	300.0	2304.0	180.0	37.7	218.9
Ամսական	177199.7	12468.9	59762.0	10711.4	9300.0	71424.0	5580.0	1168.1	6785.3

Հունվար 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	328	481	584	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	572	503
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	412	266	208	175	164	244	180	228	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	188	181	150	137	134	134	140	159	149	157	180	173	148	139	144	152	163	447	526	542	536	448	356	231
Համակարգ	2070	1917	1828	1782	1768	1848	1790	1857	2152	2313	2439	2448	2423	2414	2419	2427	2438	2722	2801	2817	2811	2723	2603	2409

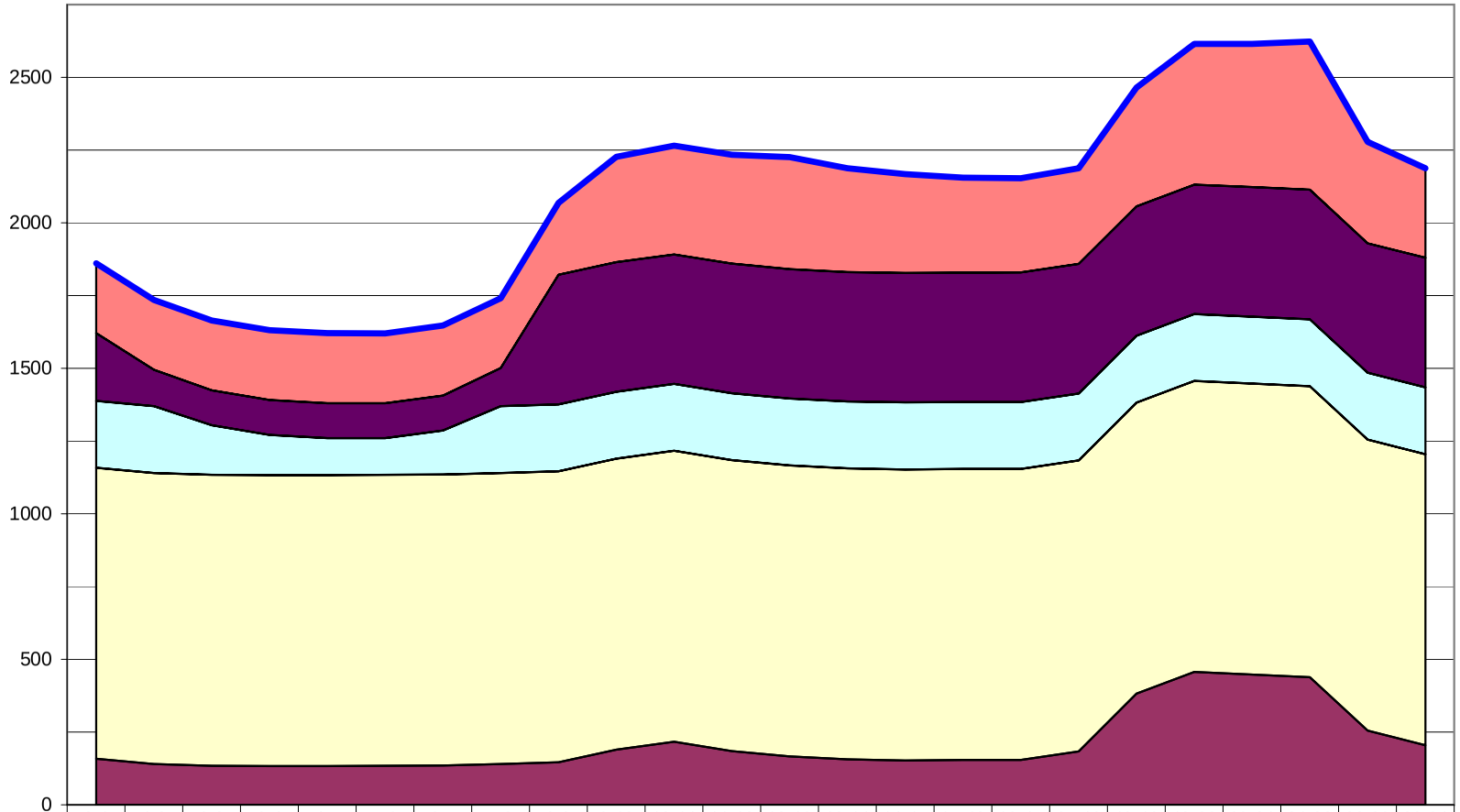
Փետրվար 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1861	158	1000	230	233	240
1-2	1735	140	1000	230	125	240
2-3	1664	134	1000	170	120	240
3-4	1631	133	1000	138	120	240
4-5	1620	133	1000	127	120	240
5-6	1620	134	1000	126	120	240
6-7	1647	135	1000	152	120	240
7-8	1741	140	1000	230	131	240
8-9	2068	146	1000	230	445	247
9-10	2227	190	1000	230	445	362
10-11	2266	217	1000	230	445	374
11-12	2234	185	1000	230	445	374
12-13	2226	166	1000	230	445	385
13-14	2188	156	1000	230	445	357
14-15	2168	153	1000	230	445	340
15-16	2155	154	1000	230	445	326
16-17	2153	154	1000	230	445	324
17-18	2188	184	1000	230	445	329
18-19	2465	382	1000	230	445	408
19-20	2615	456	1000	230	445	484
20-21	2615	448	1000	230	445	492
21-22	2623	439	1000	230	445	509
22-23	2278	255	1000	230	445	348
23-24	2188	205	1000	230	445	308
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	50175	4996	24000	5083	8209	7887
Ամսական	1404888	139876	672000	142324	229852	220836

Փետրվար 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	158.4	0.2	22.4	16.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
1-2	140.1	0.2	6.3	14.0	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
2-3	134.3	0.1	1.4	13.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
3-4	133.5	0.1	0.8	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
4-5	133.5	0.2	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
5-6	133.7	0.4	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
6-7	134.7	0.5	1.8	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
7-8	139.9	0.3	7.3	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
8-9	146.2	0.3	13.5	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
9-10	189.6	0.3	57.0	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
10-11	216.5	0.4	84.0	12.5	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
11-12	184.7	0.5	51.9	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
12-13	165.9	0.4	33.2	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
13-14	155.9	0.4	23.1	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
14-15	152.7	0.4	19.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
15-16	153.9	0.4	21.0	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
16-17	154.4	0.5	21.4	12.9	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
17-18	183.6	12.0	14.0	12.9	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
18-19	381.8	104.9	93.9	13.3	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
19-20	456.4	110.9	159.6	16.2	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
20-21	447.6	103.5	158.0	16.4	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
21-22	438.8	55.6	197.0	16.5	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
22-23	254.8	34.5	34.0	16.6	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
23-24	204.6	5.4	37.9	16.6	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	4995.6	432.4	1061.1	329.5	300.0	2400.0	216.0	37.7	218.9
Ամսական	139876.4	12107.6	29709.8	9227.3	8400.0	67200.0	6048.0	1055.0	6128.6

Փետրվար 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	247	362	374	374	385	357	340	326	324	329	408	484	492	509	348	308
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	233	125	120	120	120	120	120	131	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	230	170	138	127	126	152	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	158	140	134	133	133	134	135	140	146	190	217	185	166	156	153	154	154	184	382	456	448	439	255	205
Համակարգ	1861	1735	1664	1631	1620	1620	1647	1741	2068	2227	2266	2234	2226	2188	2168	2155	2153	2188	2465	2615	2615	2623	2278	2188

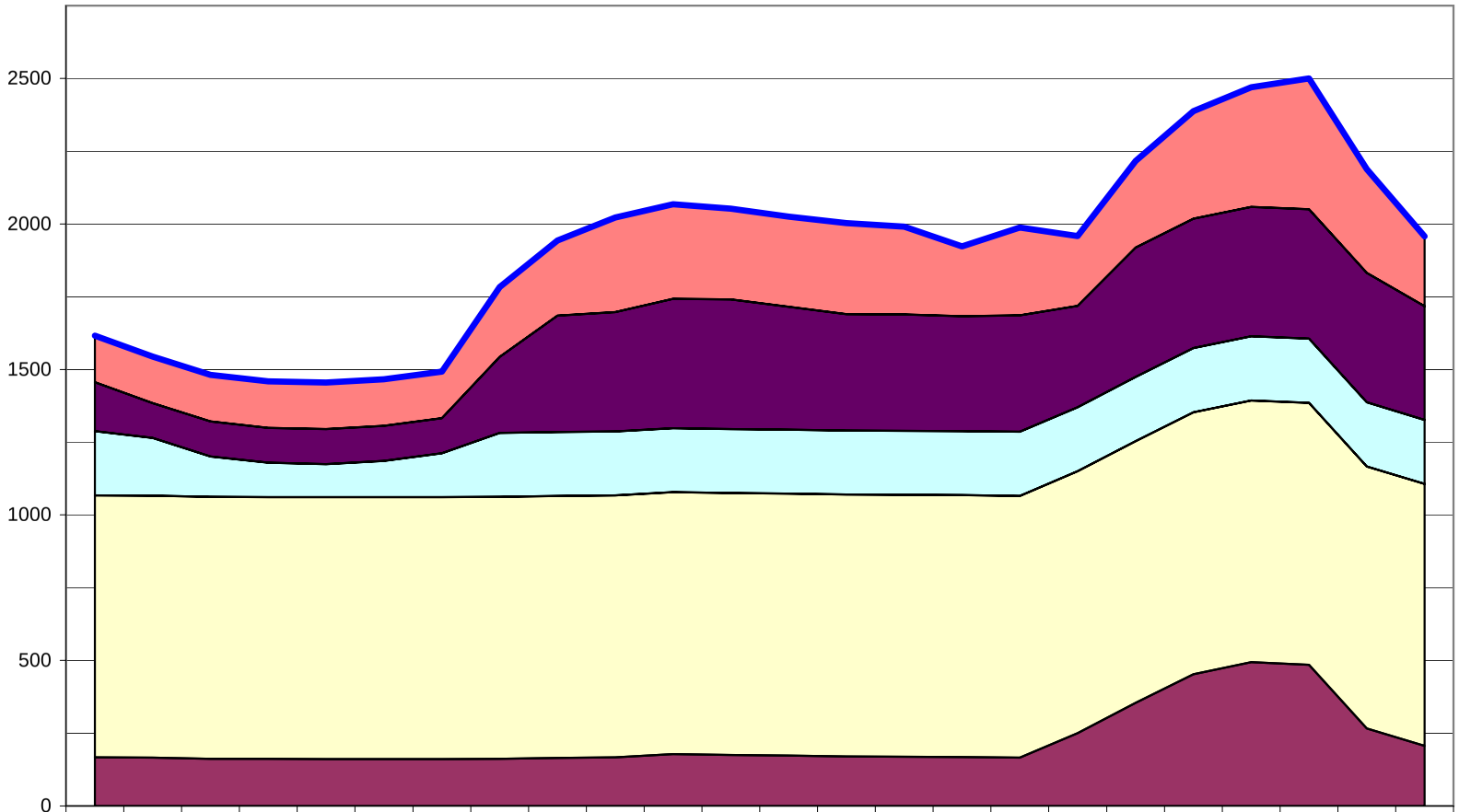
Մարտ 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1616	167	900	220	169	160
1-2	1544	166	900	198	120	160
2-3	1481	162	900	139	120	160
3-4	1460	162	900	118	120	160
4-5	1455	161	900	114	120	160
5-6	1466	161	900	125	120	160
6-7	1492	161	900	151	120	160
7-8	1783	162	900	220	261	240
8-9	1943	165	900	220	400	258
9-10	2022	167	900	220	410	325
10-11	2068	178	900	220	445	325
11-12	2052	175	900	220	445	312
12-13	2025	173	900	220	422	310
13-14	2002	170	900	220	400	312
14-15	1990	169	900	220	400	301
15-16	1923	168	900	220	395	240
16-17	1988	166	900	220	400	302
17-18	1958	250	900	220	348	240
18-19	2216	354	900	220	445	297
19-20	2388	453	900	220	445	370
20-21	2470	494	900	220	445	411
21-22	2500	485	900	220	445	450
22-23	2188	267	900	220	445	356
23-24	1958	207	900	220	391	240
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	45988	5343	21600	4805	7831	6409
Ամսական	1425618	165623	669600	148955	242761	198679

Մարտ 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	167.5	5.0	1.3	18.0	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
1-2	166.4	3.2	2.2	17.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
2-3	162.1	0.8	0.9	17.2	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
3-4	161.5	0.5	0.9	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
4-5	160.8	0.4	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
5-6	160.8	0.3	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
6-7	161.0	0.4	1.0	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
7-8	162.2	0.5	2.1	16.3	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
8-9	165.2	1.9	3.4	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
9-10	166.7	2.3	4.5	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
10-11	177.9	6.5	11.7	16.5	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
11-12	175.4	6.0	9.7	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
12-13	172.9	2.1	10.2	17.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
13-14	170.3	0.6	9.5	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
14-15	169.4	0.4	9.2	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
15-16	167.7	0.5	7.3	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
16-17	165.6	0.8	4.4	17.1	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
17-18	250.0	27.6	37.1	17.1	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
18-19	354.0	71.9	71.8	17.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
19-20	453.0	116.7	125.9	17.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
20-21	493.7	137.3	145.0	18.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
21-22	485.4	101.5	172.0	18.7	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
22-23	266.7	40.3	15.0	18.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
23-24	206.6	11.8	7.8	18.8	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5342.7	539.2	654.4	411.3	300.0	2376.0	672.0	56.9	332.9
Ամսական	165623.2	16715.9	20286.9	12749.8	9300.0	73656.0	20832.0	1763.3	10319.3

Մարտ 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ բ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	240	258	325	325	312	310	312	301	240	302	240	297	370	411	450	356	240
Հր.ՋԷԿ բ.5 բլոկ	169	120	120	120	120	120	120	261	400	410	445	445	422	400	400	395	400	348	445	445	445	445	445	391
Երևան ՋԷԿ	220	198	139	118	114	125	151	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	178	175	173	170	169	168	166	250	354	453	494	485	267	207
Համակարգ	1616	1544	1481	1460	1455	1466	1492	1783	1943	2022	2068	2052	2025	2002	1990	1923	1988	1958	2216	2388	2470	2500	2188	1958

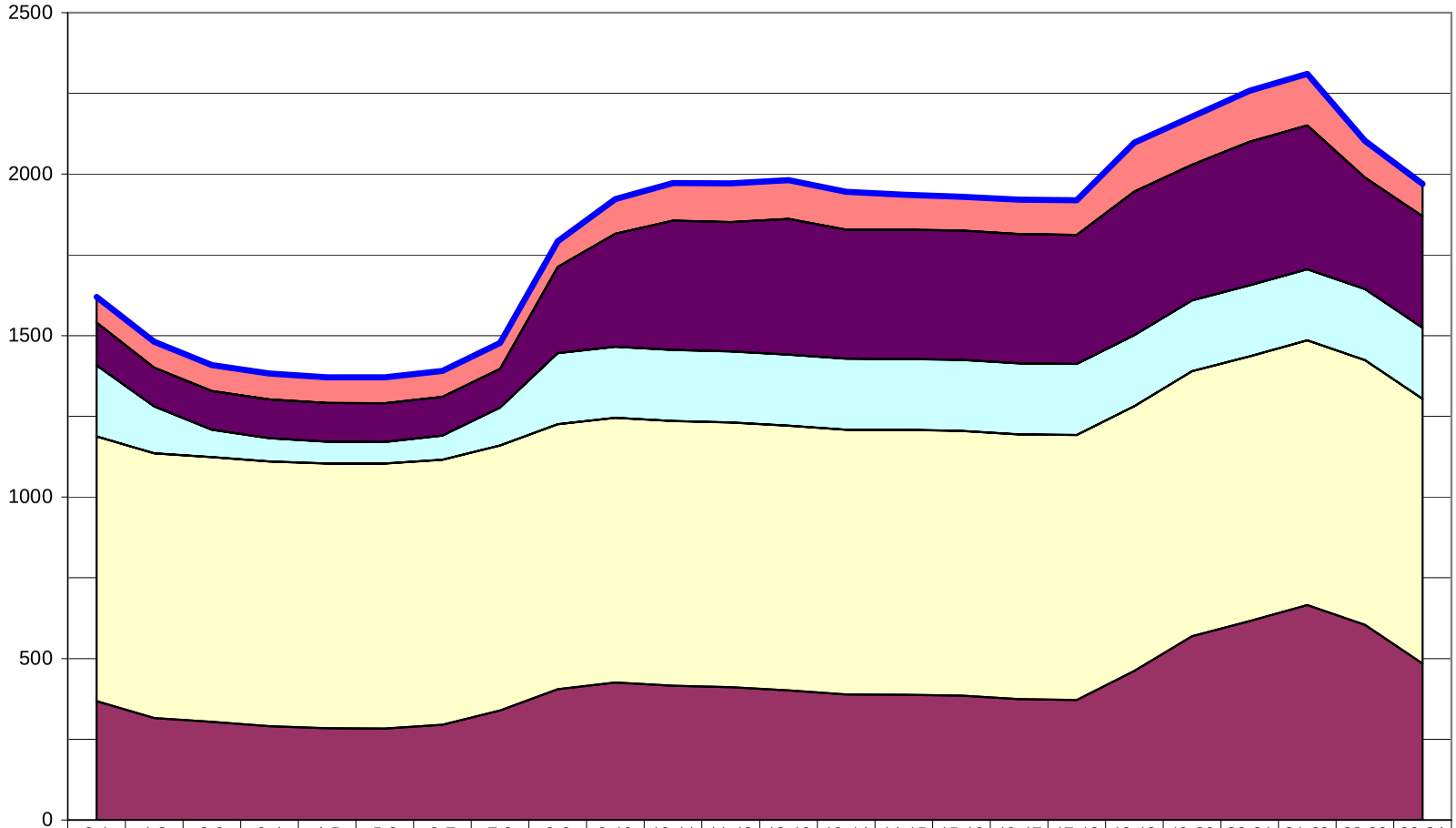
Ապրիլ 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1620	368	820	220	132	80
1-2	1481	316	820	145	120	80
2-3	1408	303	820	85	120	80
3-4	1382	290	820	72	120	80
4-5	1371	284	820	67	120	80
5-6	1371	284	820	67	120	80
6-7	1390	295	820	75	120	80
7-8	1477	339	820	118	120	80
8-9	1792	405	820	220	267	80
9-10	1922	425	820	220	350	107
10-11	1973	416	820	220	400	117
11-12	1971	411	820	220	400	120
12-13	1981	401	820	220	420	120
13-14	1945	388	820	220	400	117
14-15	1936	388	820	220	400	108
15-16	1930	385	820	220	400	105
16-17	1921	374	820	220	400	107
17-18	1919	372	820	220	400	107
18-19	2097	461	820	220	445	151
19-20	2178	569	820	220	420	149
20-21	2259	616	820	220	445	158
21-22	2311	666	820	220	445	160
22-23	2103	604	820	220	345	114
23-24	1970	484	820	220	345	101
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	43712	9848	19680	4369	7254	2561
Ամսական	1311349	295429	590400	131070	217620	76830

Ապրիլ 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	368.0	59.4	7.3	41.7	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
1-2	315.5	30.8	8.7	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
2-3	303.5	14.7	13.2	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
3-4	290.4	6.9	8.4	40.4	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
4-5	284.2	4.9	4.5	40.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
5-6	283.6	5.0	4.0	39.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
6-7	295.3	16.4	4.3	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
7-8	339.4	49.4	15.2	40.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
8-9	405.3	94.2	35.5	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
9-10	425.5	102.3	48.4	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
10-11	415.6	103.3	38.4	39.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
11-12	411.2	102.7	32.9	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
12-13	401.2	97.3	28.5	40.8	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
13-14	388.4	86.2	26.4	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
14-15	388.1	81.2	31.0	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
15-16	385.4	78.6	31.0	41.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
16-17	374.4	73.9	24.8	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
17-18	372.0	72.1	24.0	41.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
18-19	461.5	125.0	35.7	41.1	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
19-20	569.4	191.7	51.0	42.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
20-21	615.7	206.6	81.8	42.6	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
21-22	665.6	220.1	118.0	42.8	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
22-23	604.3	190.0	86.6	43.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
23-24	484.1	105.0	51.1	43.4	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	9847.6	2117.7	810.9	987.0	300.0	2520.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	295428.5	63531.6	24326.5	29609.6	9000.0	75600.0	54720.0	4870.1	33770.9

Ապրիլ 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	107	117	120	120	117	108	105	107	107	151	149	158	160	114	101
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	132	120	120	120	120	120	120	120	267	350	400	400	420	400	400	400	400	400	445	420	445	445	345	345
Երևան ՋԷԿ	220	145	85	72	67	67	75	118	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
ՀԷԿ-եր	368	316	303	290	284	284	295	339	405	425	416	411	401	388	388	385	374	372	461	569	616	666	604	484
Համակարգ	1620	1481	1408	1382	1371	1371	1390	1477	1792	1922	1973	1971	1981	1945	1936	1930	1921	1919	2097	2178	2259	2311	2103	1970

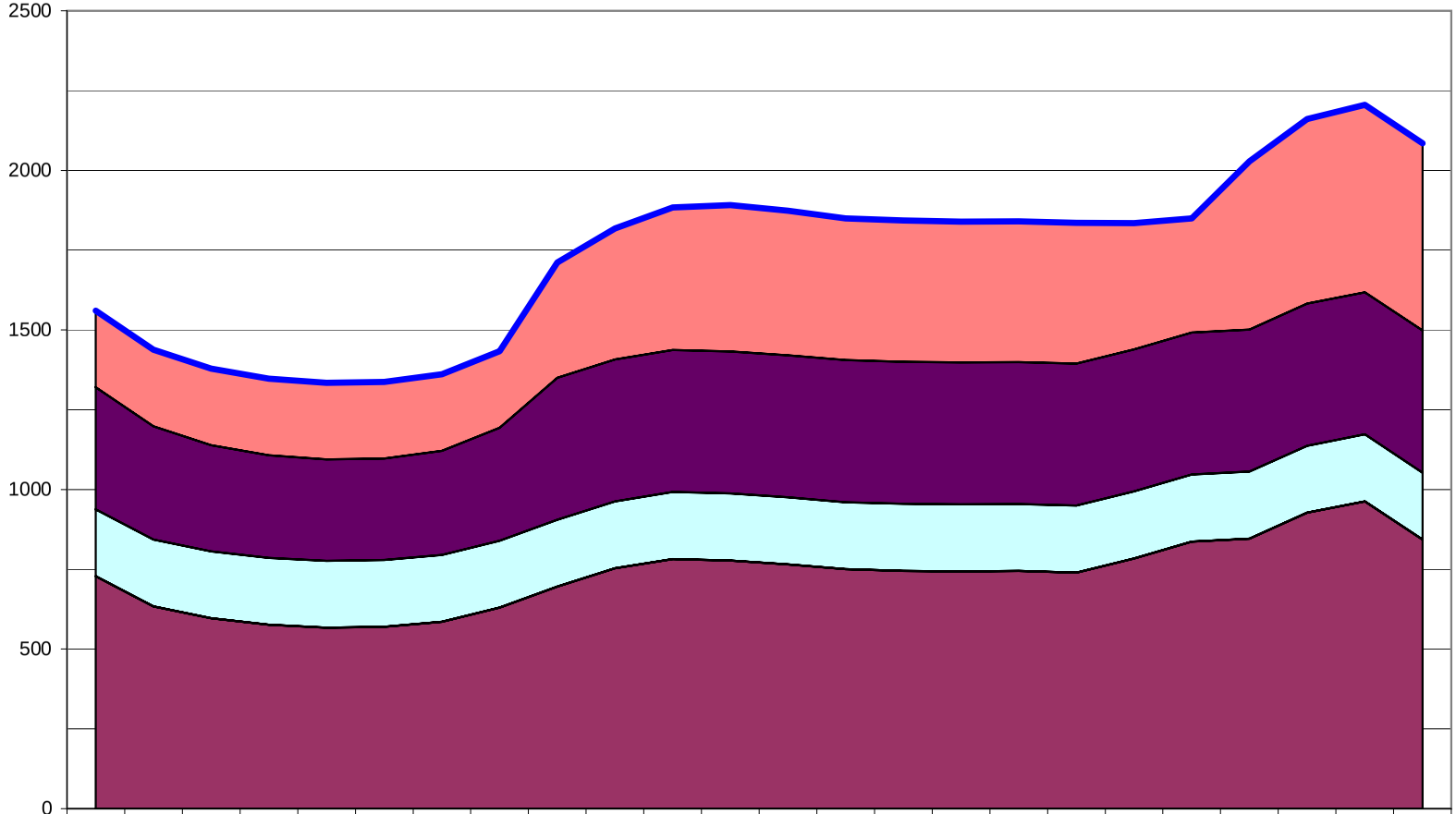
Մայիս 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1560	728	0	210	382	240
1-2	1439	634	0	210	355	240
2-3	1378	596	0	210	332	240
3-4	1347	576	0	210	321	240
4-5	1334	567	0	210	317	240
5-6	1337	569	0	210	318	240
6-7	1361	585	0	210	326	240
7-8	1434	630	0	210	354	240
8-9	1712	696	0	210	445	361
9-10	1818	753	0	210	445	410
10-11	1884	782	0	210	445	447
11-12	1892	778	0	210	445	459
12-13	1874	766	0	210	445	453
13-14	1849	750	0	210	445	444
14-15	1843	745	0	210	445	443
15-16	1839	743	0	210	445	441
16-17	1841	745	0	210	445	441
17-18	1836	740	0	210	445	441
18-19	1835	784	0	210	445	396
19-20	1850	837	0	210	445	358
20-21	2028	846	0	210	445	527
21-22	2161	927	0	210	445	579
22-23	2205	963	0	210	445	587
23-24	2085	843	0	210	445	587
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	41742	17583	0	5040	9825	9294
Ամսական	1293992	545063	0	156240	304575	288114

Մայիս 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	728.0	301.7	99.5	51.2	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
1-2	633.5	256.5	75.1	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
2-3	596.4	219.3	75.3	51.1	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
3-4	576.2	198.3	76.6	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
4-5	566.9	193.8	71.8	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
5-6	569.5	196.6	71.2	50.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
6-7	585.3	208.0	75.7	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
7-8	629.9	245.0	82.9	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
8-9	695.5	289.8	104.3	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
9-10	752.9	306.1	145.3	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
10-11	782.2	306.2	174.4	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
11-12	777.7	305.1	170.9	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
12-13	765.8	300.7	163.8	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
13-14	750.4	296.6	152.9	50.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
14-15	745.0	292.6	151.1	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
15-16	743.2	295.3	146.5	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
16-17	744.6	292.8	150.7	50.4	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
17-18	739.5	285.6	153.3	49.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
18-19	784.1	292.8	165.5	50.1	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
19-20	836.7	298.5	187.6	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
20-21	846.1	300.9	194.4	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
21-22	927.3	319.0	257.6	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
22-23	937.6	334.9	252.1	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
23-24	842.9	317.3	174.3	50.6	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	17557.3	6653.5	3372.7	1215.1	300.0	2904.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	544277.2	206257.9	104552.8	37669.6	9300.0	90024.0	56544.0	5032.4	34896.6

Մայիս 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ բ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	361	410	447	459	453	444	443	441	441	441	396	358	527	579	587	587
Հր.ՋԷԿ բ.5 բլոկ	382	355	332	321	317	318	326	354	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԷԿ-եր	728	634	596	576	567	569	585	630	696	753	782	778	766	750	745	743	745	740	784	837	846	927	963	843
Համակարգ	1560	1439	1378	1347	1334	1337	1361	1434	1712	1818	1884	1892	1874	1849	1843	1839	1841	1836	1835	1850	2028	2161	2205	2085

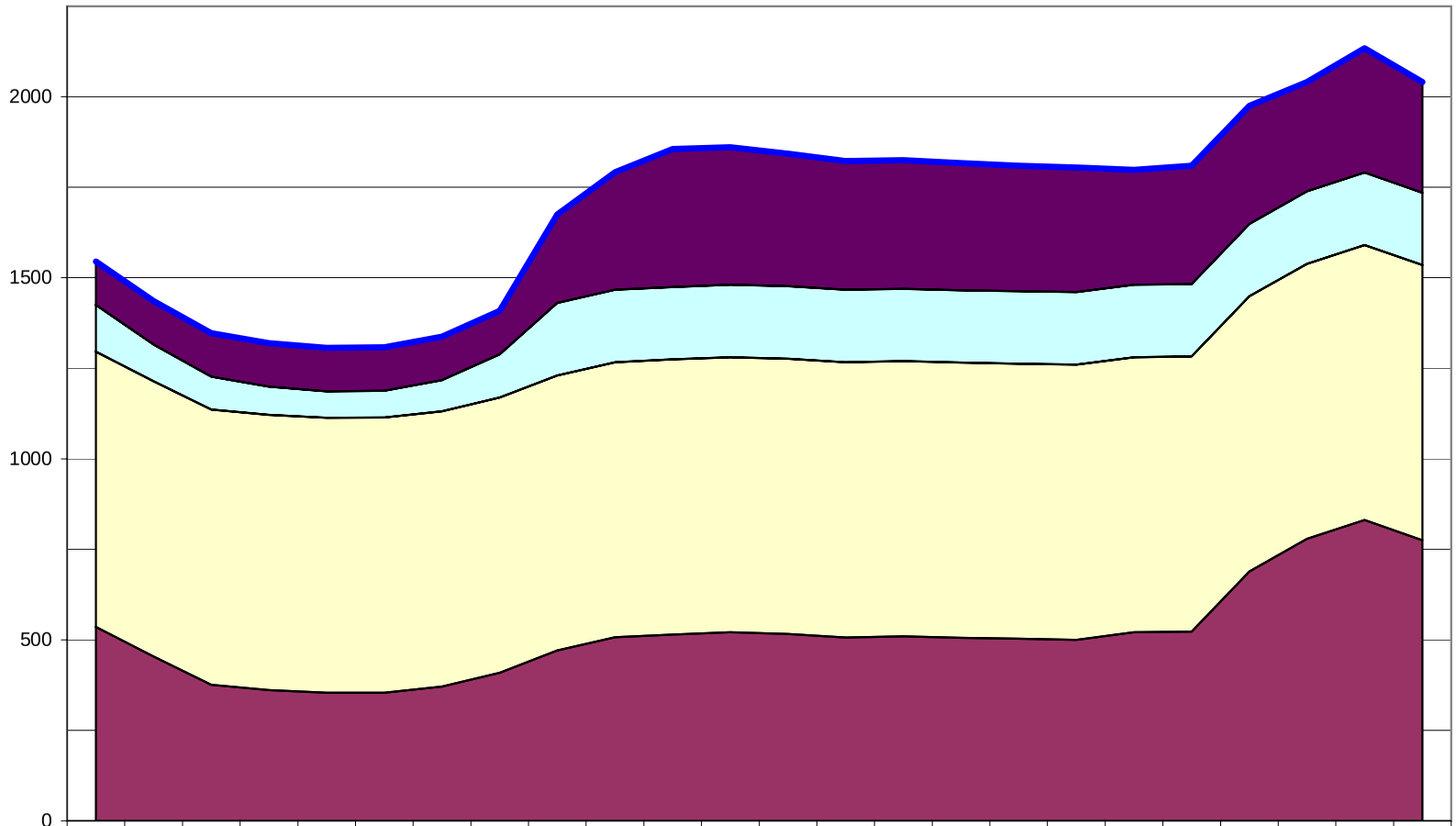
Հունիս 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1545	536	760	129	120	0
1-2	1435	453	760	102	120	0
2-3	1347	376	760	91	120	0
3-4	1319	361	760	78	120	0
4-5	1306	353	760	73	120	0
5-6	1308	354	760	74	120	0
6-7	1337	371	760	86	120	0
7-8	1408	409	760	119	120	0
8-9	1674	470	760	200	244	0
9-10	1792	507	760	200	325	0
10-11	1855	514	760	200	381	0
11-12	1861	521	760	200	380	0
12-13	1842	516	760	200	366	0
13-14	1823	507	760	200	356	0
14-15	1824	509	760	200	355	0
15-16	1816	505	760	200	351	0
16-17	1810	503	760	200	347	0
17-18	1804	500	760	200	344	0
18-19	1798	521	760	200	317	0
19-20	1810	523	760	200	327	0
20-21	1975	689	760	200	326	0
21-22	2041	779	760	200	302	0
22-23	2134	831	760	200	343	0
23-24	2041	775	760	200	306	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	40905	12383	18240	3952	6330	0
Ամսական	1227140	371480	547200	118560	189900	0

Հունիս 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	535.9	80.2	149.0	43.8	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
1-2	453.5	35.9	136.0	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
2-3	375.6	17.8	76.3	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
3-4	361.3	13.8	66.0	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
4-5	353.4	13.0	58.9	43.5	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
5-6	353.8	12.4	59.8	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
6-7	370.8	13.8	75.5	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
7-8	409.3	36.5	91.0	43.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
8-9	470.3	71.3	117.5	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
9-10	506.9	93.0	132.9	43.0	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
10-11	514.3	97.4	136.7	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
11-12	520.7	104.9	136.0	41.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
12-13	516.3	99.2	137.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
13-14	506.6	82.3	144.2	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
14-15	509.4	78.1	151.2	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
15-16	505.5	65.7	159.5	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
16-17	502.7	46.0	176.4	42.4	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
17-18	500.2	37.0	183.1	42.1	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
18-19	520.7	45.6	169.7	42.4	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
19-20	522.6	57.8	134.0	42.9	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
20-21	688.8	125.3	233.0	42.5	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
21-22	778.6	182.9	265.4	42.4	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
22-23	830.7	213.0	287.6	42.1	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
23-24	774.8	182.7	261.9	42.2	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	12382.7	1805.6	3538.7	1027.9	300.0	2640.0	1824.0	158.9	1087.7
Ամսական	371479.8	54167.3	106159.6	30836.1	9000.0	79200.0	54720.0	4766.4	33718.1

Հունիս 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	244	325	381	380	366	356	355	351	347	344	317	327	326	302	343	306
Երևան ՋԷԿ	129	102	91	78	73	74	86	119	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
ՀԷԿ-եր	536	453	376	361	353	354	371	409	470	507	514	521	516	507	509	505	503	500	521	523	689	779	831	775
Համակարգ	1545	1435	1347	1319	1306	1308	1337	1408	1674	1792	1855	1861	1842	1823	1824	1816	1810	1804	1798	1810	1975	2041	2134	2041

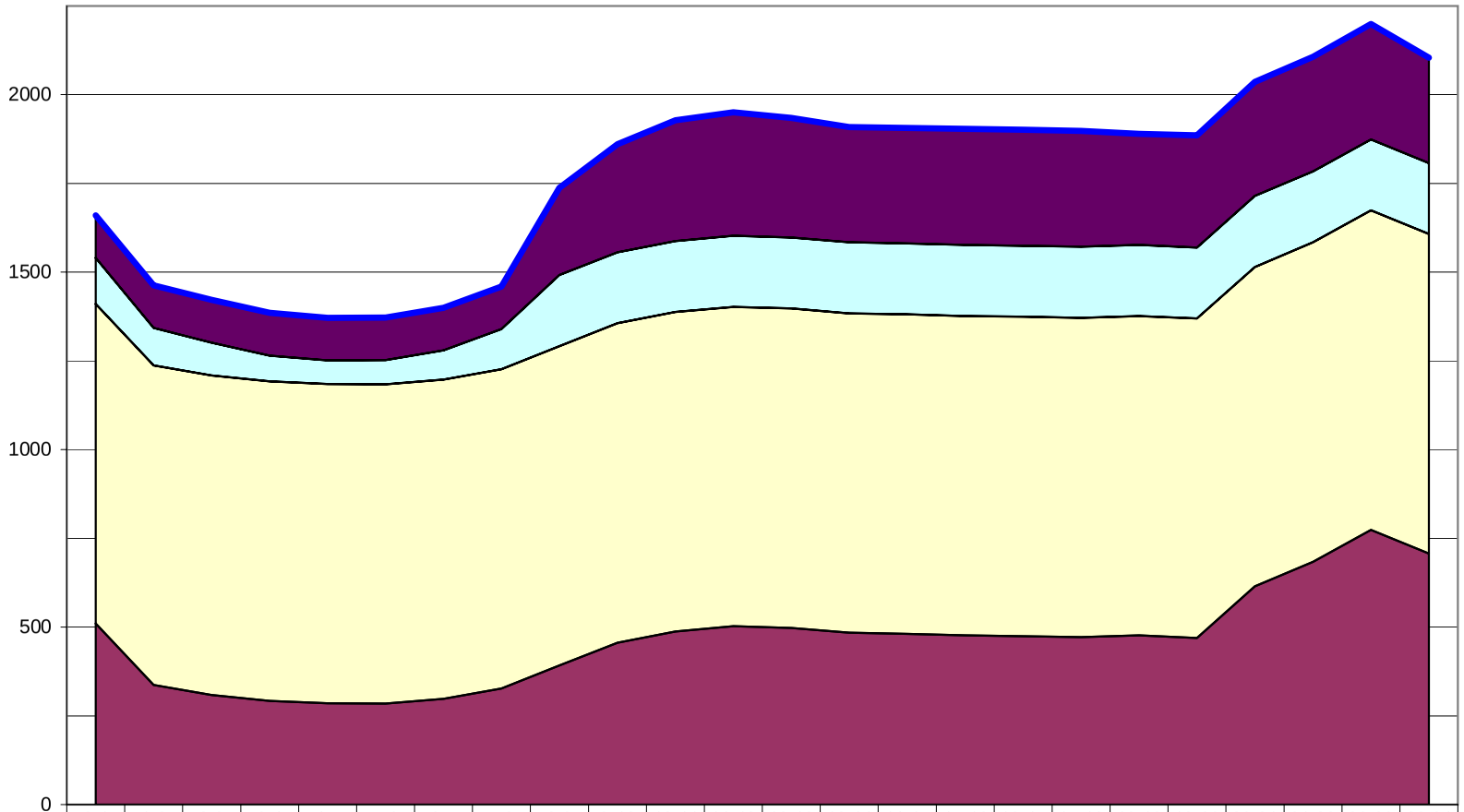
Հուլիս 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1660	510	900	130	120	0
1-2	1463	337	900	106	120	0
2-3	1422	309	900	93	120	0
3-4	1385	292	900	73	120	0
4-5	1371	285	900	66	120	0
5-6	1372	284	900	68	120	0
6-7	1400	298	900	82	120	0
7-8	1460	327	900	113	120	0
8-9	1738	392	900	200	246	0
9-10	1860	456	900	200	304	0
10-11	1928	488	900	200	340	0
11-12	1951	503	900	200	348	0
12-13	1935	498	900	200	337	0
13-14	1909	484	900	200	325	0
14-15	1906	481	900	200	325	0
15-16	1904	477	900	200	327	0
16-17	1901	474	900	200	327	0
17-18	1898	472	900	200	326	0
18-19	1890	477	900	200	313	0
19-20	1886	470	900	200	316	0
20-21	2036	615	900	200	321	0
21-22	2107	684	900	200	323	0
22-23	2199	774	900	200	325	0
23-24	2104	707	900	200	297	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	42683	11092	21600	3931	6060	0
Ամսական	1323184	343863	669600	121861	187860	0

Հուլիս 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	510.0	75.8	191.1	34.6	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
1-2	337.2	31.3	87.7	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
2-3	308.7	19.9	70.6	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
3-4	292.1	11.8	62.3	34.5	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
4-5	285.2	8.8	58.4	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
5-6	284.2	9.1	57.1	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
6-7	297.6	18.5	61.0	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
7-8	326.6	35.1	73.0	35.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
8-9	391.6	52.3	120.7	34.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
9-10	456.3	63.5	174.9	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
10-11	487.9	86.8	183.3	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
11-12	502.5	87.6	197.0	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
12-13	497.8	79.9	200.4	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
13-14	484.1	75.5	191.1	34.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
14-15	481.4	68.5	195.1	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
15-16	476.7	62.6	196.4	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
16-17	474.4	53.5	203.3	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
17-18	471.6	42.7	211.5	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
18-19	476.7	53.3	181.0	33.8	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
19-20	469.7	66.2	136.0	33.9	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
20-21	614.8	108.0	239.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
21-22	684.1	159.3	257.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
22-23	773.8	199.8	306.0	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
23-24	707.4	163.7	275.6	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	11092.3	1633.7	3929.3	823.7	300.0	3000.0	1032.0	54.7	319.0
Ամսական	343862.7	50645.1	121807.7	25533.7	9300.0	93000.0	31992.0	1696.3	9887.8

Հուլիս 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	246	304	340	348	337	325	325	327	327	326	313	316	321	323	325	297
Երևան ՋԷԿ	130	106	93	73	66	68	82	113	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԷԿ-եր	510	337	309	292	285	284	298	327	392	456	488	503	498	484	481	477	474	472	477	470	615	684	774	707
Համակարգ	1660	1463	1422	1385	1371	1372	1400	1460	1738	1860	1928	1951	1935	1909	1906	1904	1901	1898	1890	1886	2036	2107	2199	2104

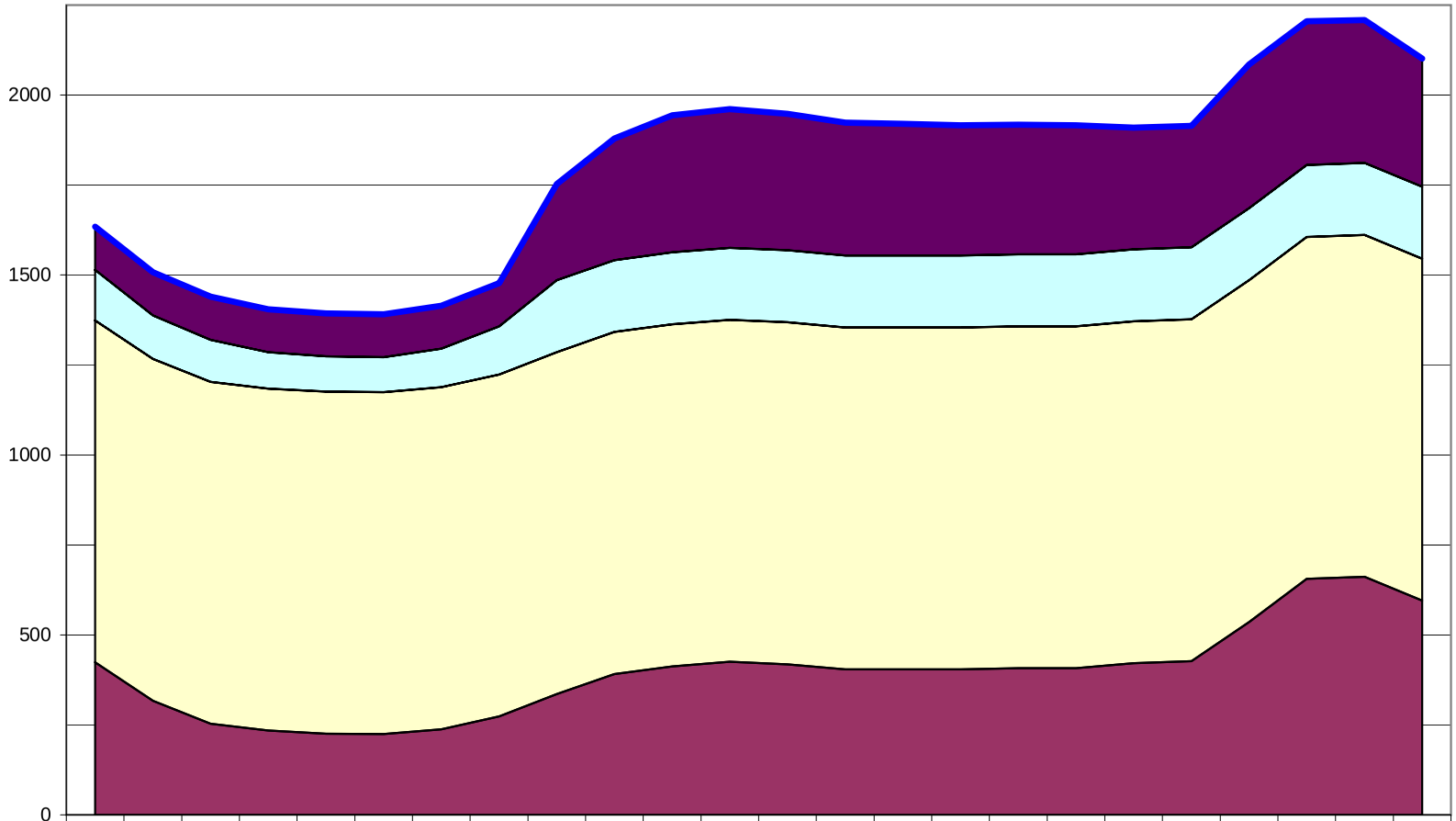
Օգոստոս 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1634	424	950	140	120	0
1-2	1508	317	950	121	120	0
2-3	1440	253	950	117	120	0
3-4	1405	234	950	101	120	0
4-5	1394	226	950	98	120	0
5-6	1391	224	950	97	120	0
6-7	1415	238	950	107	120	0
7-8	1477	273	950	134	120	0
8-9	1753	336	950	200	267	0
9-10	1879	391	950	200	338	0
10-11	1944	413	950	200	381	0
11-12	1961	426	950	200	385	0
12-13	1948	419	950	200	379	0
13-14	1923	404	950	200	369	0
14-15	1920	404	950	200	366	0
15-16	1916	404	950	200	362	0
16-17	1917	407	950	200	360	0
17-18	1916	407	950	200	359	0
18-19	1909	421	950	200	338	0
19-20	1914	427	950	200	337	0
20-21	2085	536	950	200	399	0
21-22	2205	655	950	200	400	0
22-23	2208	661	950	200	397	0
23-24	2101	595	950	200	356	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	43165	9497	22800	4115	6753	0
Ամսական	1338122	294414	706800	127565	209343	0

Օգոստոս 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	424.0	42.0	190.5	22.3	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
1-2	316.7	48.0	102.5	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
2-3	253.1	14.8	72.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
3-4	234.1	7.8	60.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
4-5	225.7	6.9	52.4	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
5-6	224.2	6.9	51.0	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
6-7	237.9	9.4	62.2	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
7-8	273.4	26.7	80.1	22.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
8-9	335.8	47.4	121.3	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
9-10	391.5	72.7	151.6	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
10-11	412.8	74.6	170.9	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
11-12	425.7	76.3	181.9	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
12-13	418.5	74.8	176.1	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
13-14	404.5	59.3	177.6	23.3	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
14-15	404.3	51.1	185.9	23.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
15-16	404.2	46.8	190.0	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
16-17	407.4	36.0	204.3	22.9	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
17-18	407.3	34.0	206.4	22.8	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
18-19	421.2	46.3	182.8	22.9	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
19-20	427.1	51.0	159.2	22.8	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
20-21	535.6	127.0	191.9	22.6	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
21-22	655.4	188.2	250.9	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
22-23	661.5	197.6	247.5	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
23-24	595.2	138.9	239.7	22.4	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	9497.2	1484.6	3708.8	543.5	300.0	2736.0	384.0	49.9	290.4
Ամսական	294413.7	46022.3	114972.0	16849.4	9300.0	84816.0	11904.0	1547.5	9002.4

Օգոստոս 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	267	338	381	385	379	369	366	362	360	359	338	337	399	400	397	356
Երևան ՋԷԿ	140	121	117	101	98	97	107	134	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950
ՀԷԿ-եր	424	317	253	234	226	224	238	273	336	391	413	426	419	404	404	404	407	407	421	427	536	655	661	595
Համակարգ	1634	1508	1440	1405	1394	1391	1415	1477	1753	1879	1944	1961	1948	1923	1920	1916	1917	1916	1909	1914	2085	2205	2208	2101

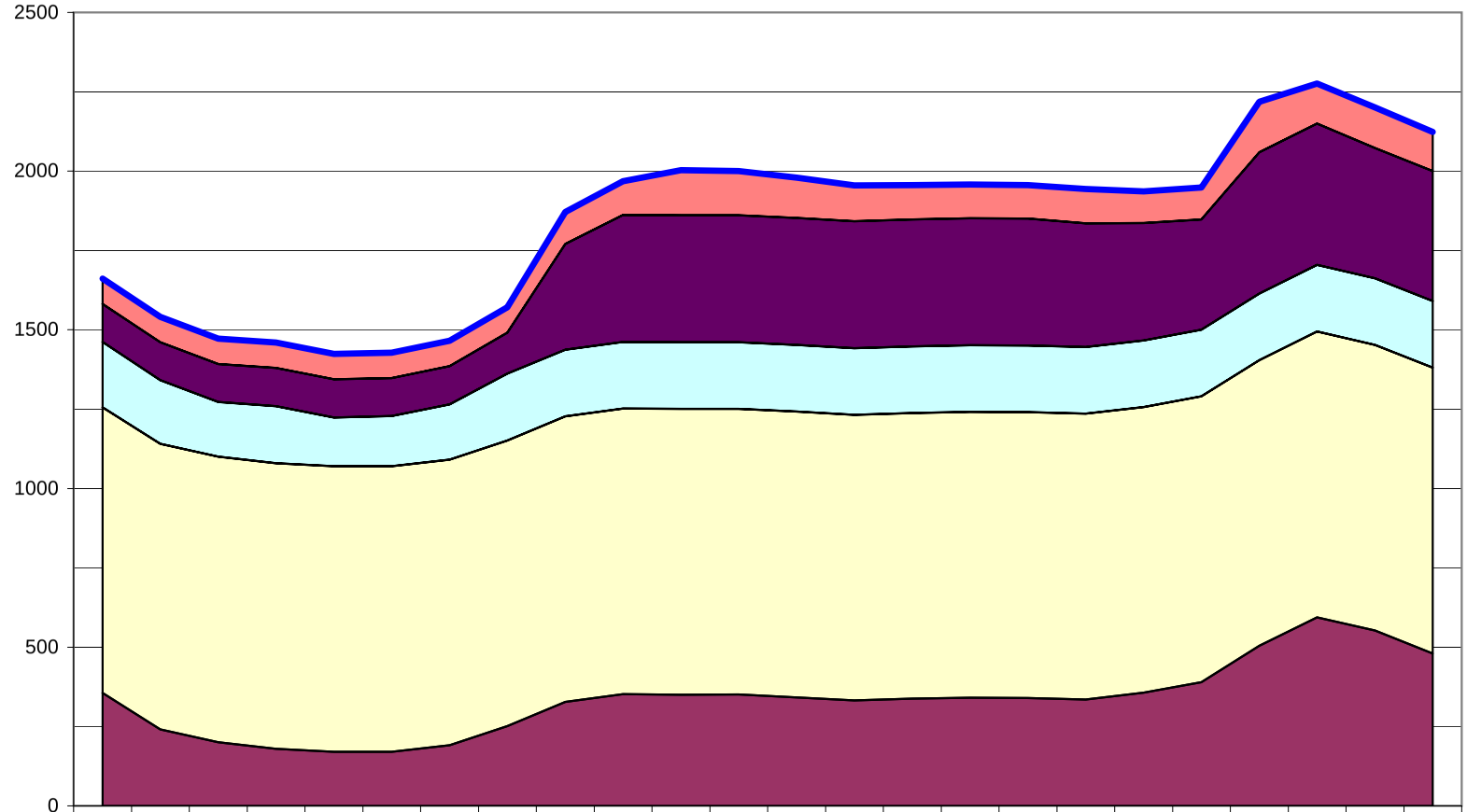
Սեպտեմբեր 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1662	356	900	206	120	80
1-2	1541	241	900	200	120	80
2-3	1472	200	900	172	120	80
3-4	1459	179	900	180	120	80
4-5	1424	170	900	154	120	80
5-6	1428	170	900	158	120	80
6-7	1465	191	900	174	120	80
7-8	1571	252	900	210	129	80
8-9	1871	328	900	210	333	100
9-10	1968	352	900	210	400	106
10-11	2003	351	900	210	400	142
11-12	2000	351	900	210	400	139
12-13	1979	342	900	210	400	127
13-14	1955	332	900	210	400	113
14-15	1956	338	900	210	400	108
15-16	1958	341	900	210	400	107
16-17	1956	340	900	210	400	106
17-18	1944	336	900	210	390	108
18-19	1937	357	900	210	370	100
19-20	1948	390	900	210	348	100
20-21	2218	504	900	210	445	159
21-22	2276	594	900	210	445	127
22-23	2200	552	900	210	410	128
23-24	2123	480	900	210	410	123
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	44314	8047	21600	4814	7320	2533
Ամսական	1329422	241412	648000	144420	219600	75990

Սեպտեմբեր 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	355.6	53.7	180.7	17.9	25.0	49.0	16.0	2.0	11.4
1-2	241.2	33.9	111.3	17.6	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
2-3	200.2	6.5	97.7	17.7	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
3-4	179.4	1.1	82.3	17.7	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
4-5	170.1	1.3	72.8	17.7	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
5-6	170.3	0.7	73.7	17.6	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
6-7	191.4	1.8	93.8	17.5	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
7-8	251.6	22.8	132.7	17.8	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
8-9	327.8	48.5	183.0	18.0	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
9-10	351.9	43.0	212.6	18.0	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
10-11	350.6	42.5	212.0	17.7	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
11-12	350.8	47.6	206.9	17.9	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
12-13	342.1	51.9	194.2	17.7	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
13-14	331.8	53.2	182.7	17.6	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
14-15	337.6	61.5	180.3	17.4	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
15-16	341.1	64.8	180.6	17.4	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
16-17	340.2	69.9	174.1	17.9	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
17-18	335.5	74.7	164.6	17.9	0.0	49.0	16.0	2.0	11.4
18-19	356.6	84.3	151.0	18.0	25.0	49.0	16.0	2.0	11.4
19-20	390.1	96.3	147.4	18.1	50.0	49.0	16.0	2.0	11.4
20-21	504.1	131.9	225.8	18.1	50.0	49.0	16.0	2.0	11.4
21-22	594.4	175.4	272.8	17.8	50.0	49.0	16.0	2.0	11.4
22-23	552.3	157.2	248.9	17.8	50.0	49.0	16.0	2.0	11.4
23-24	480.5	121.5	212.8	17.8	50.0	49.0	16.0	2.0	11.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	8047.1	1446.2	3994.6	426.5	300.0	1176.0	384.0	46.8	273.0
Ամսական	241411.7	43386.3	119837.2	12794.9	9000.0	35280.0	11520.0	1404.0	8189.3

Սեպտեմբեր 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	100	106	142	139	127	113	108	107	106	108	100	100	159	127	128	123
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	129	333	400	400	400	400	400	400	400	400	390	370	348	445	445	410	410
Երևան ՋԷԿ	206	200	172	180	154	158	174	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԷԿ-եր	356	241	200	179	170	170	191	252	328	352	351	351	342	332	338	341	340	336	357	390	504	594	552	480
Համակարգ	1662	1541	1472	1459	1424	1428	1465	1571	1871	1968	2003	2000	1979	1955	1956	1958	1956	1944	1937	1948	2218	2276	2200	2123

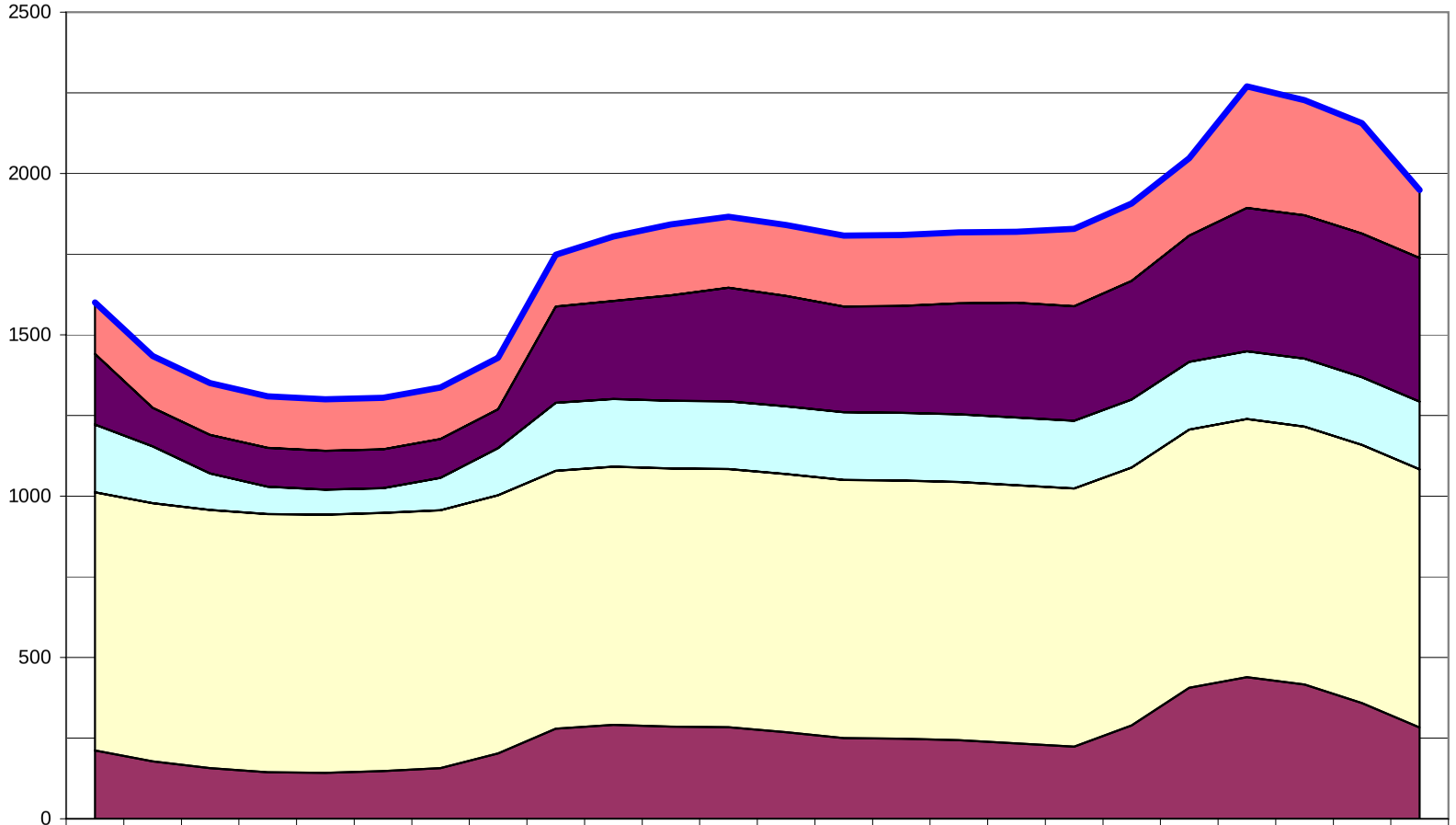
Հոկտեմբեր 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1600	211	800	210	219	160
1-2	1434	178	800	176	120	160
2-3	1350	157	800	113	120	160
3-4	1310	145	800	85	120	160
4-5	1300	142	800	78	120	160
5-6	1305	148	800	77	120	160
6-7	1337	157	800	100	120	160
7-8	1429	203	800	146	120	160
8-9	1748	279	800	210	299	160
9-10	1805	291	800	210	304	200
10-11	1842	285	800	210	327	220
11-12	1866	284	800	210	352	220
12-13	1840	268	800	210	342	220
13-14	1808	250	800	210	328	220
14-15	1809	248	800	210	331	220
15-16	1818	244	800	210	344	220
16-17	1819	234	800	210	355	220
17-18	1829	224	800	210	355	240
18-19	1907	289	800	210	368	240
19-20	2048	406	800	210	392	240
20-21	2270	439	800	210	445	376
21-22	2227	416	800	210	445	356
22-23	2156	358	800	210	445	343
23-24	1949	283	800	210	445	211
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	41805	6138	19200	4345	6936	5186
Ամսական	1295946	190269	595200	134695	215016	160766

Հոկտեմբեր 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	211.4	1.7	90.5	17.4	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
1-2	178.1	0.8	83.0	17.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
2-3	156.9	0.6	62.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
3-4	144.5	0.4	50.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
4-5	142.1	0.5	47.8	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
5-6	147.6	0.3	53.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
6-7	156.6	0.3	62.5	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
7-8	202.8	0.5	108.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
8-9	278.8	0.9	183.3	17.7	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
9-10	290.9	0.8	197.1	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
10-11	285.4	1.9	190.7	16.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
11-12	284.1	1.9	189.3	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
12-13	268.5	2.0	173.4	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
13-14	249.8	1.7	155.4	15.9	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
14-15	248.1	1.5	154.0	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
15-16	243.7	1.5	149.6	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
16-17	234.0	1.4	139.5	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
17-18	223.8	1.0	129.5	16.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
18-19	288.9	5.9	164.5	16.6	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
19-20	405.8	14.2	246.7	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
20-21	438.6	24.6	269.1	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
21-22	415.8	23.4	247.8	17.8	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
22-23	358.4	15.0	198.7	17.9	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
23-24	282.7	7.9	130.2	17.7	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	6137.7	110.6	3476.5	406.0	300.0	1080.0	528.0	34.8	201.8
Ամսական	190269.2	3428.3	107772.2	12584.8	9300.0	33480.0	16368.0	1078.8	6257.0

Հոկտեմբեր 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	200	220	220	220	220	220	220	220	240	240	240	376	356	343	211
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	219	120	120	120	120	120	120	120	299	304	327	352	342	328	331	344	355	355	368	392	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	210	176	113	85	78	77	100	146	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	279	291	285	284	268	250	248	244	234	224	289	406	439	416	358	283
Համակարգ	1600	1434	1350	1310	1300	1305	1337	1429	1748	1805	1842	1866	1840	1808	1809	1818	1819	1829	1907	2048	2270	2227	2156	1949

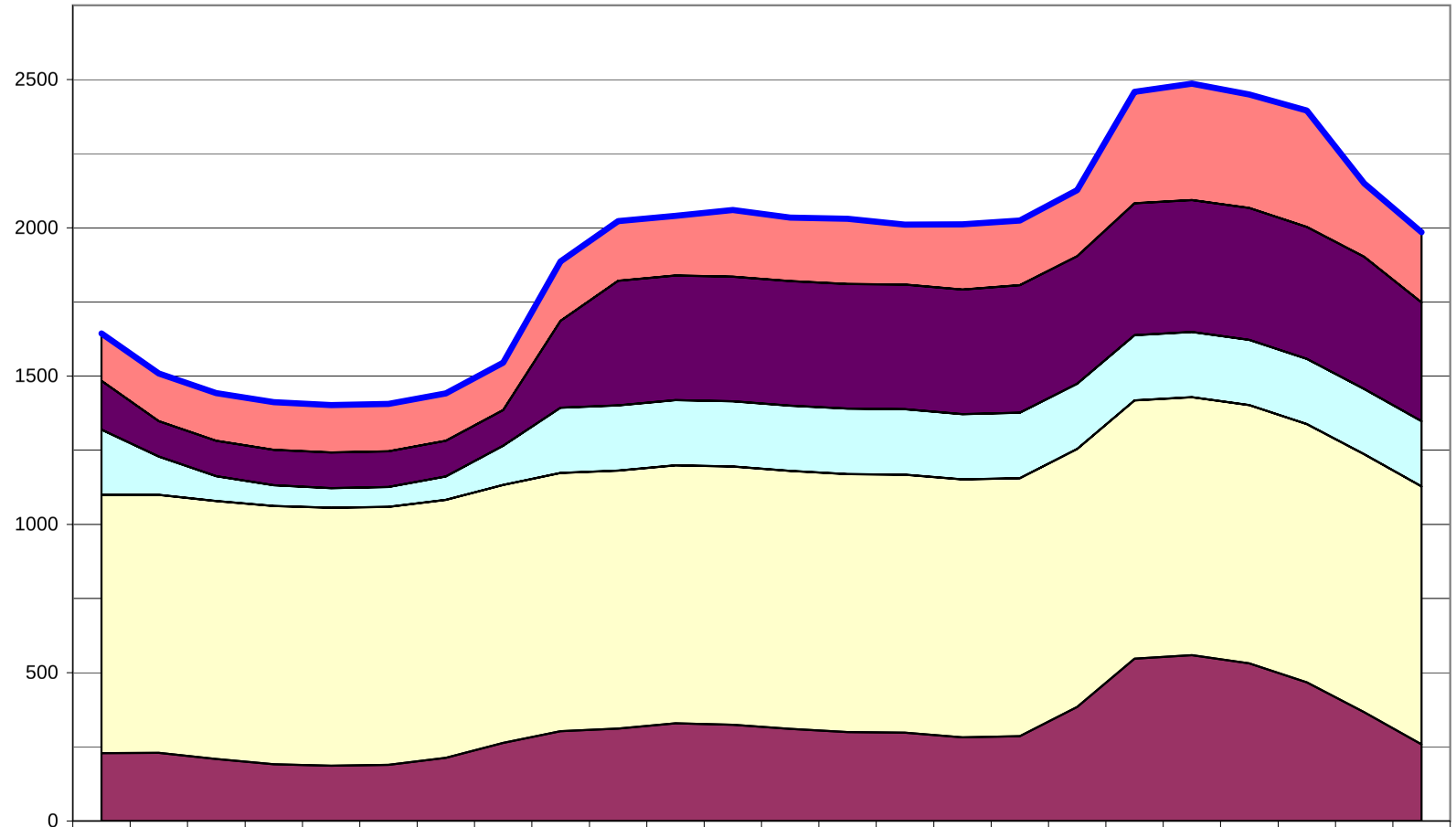
Նոյեմբեր 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1644	229	870	220	165	160
1-2	1508	229	870	129	120	160
2-3	1442	209	870	83	120	160
3-4	1412	192	870	70	120	160
4-5	1402	186	870	66	120	160
5-6	1406	189	870	67	120	160
6-7	1442	213	870	79	120	160
7-8	1545	263	870	132	120	160
8-9	1886	303	870	220	293	200
9-10	2023	312	870	220	420	201
10-11	2040	329	870	220	420	201
11-12	2060	325	870	220	420	225
12-13	2034	310	870	220	420	214
13-14	2030	300	870	220	420	220
14-15	2011	298	870	220	420	203
15-16	2011	282	870	220	420	219
16-17	2024	286	870	220	430	218
17-18	2127	384	870	220	430	223
18-19	2458	547	870	220	445	376
19-20	2486	559	870	220	445	392
20-21	2449	532	870	220	445	382
21-22	2395	468	870	220	445	392
22-23	2150	367	870	220	445	248
23-24	1985	258	870	220	400	237
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	45970	7570	20880	4366	7723	5431
Ամսական	1379109	227109	626400	130980	231690	162930

Նոյեմբեր 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	229.1	24.8	95.0	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
1-2	229.3	23.5	96.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
2-3	209.2	17.5	82.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
3-4	191.7	10.5	71.9	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
4-5	186.2	10.1	66.7	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
5-6	189.1	12.1	67.8	29.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
6-7	212.7	15.3	88.1	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
7-8	263.2	22.0	132.3	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
8-9	302.9	23.0	171.1	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
9-10	311.6	27.3	175.9	28.7	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
10-11	329.3	39.1	182.2	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
11-12	324.9	38.0	178.8	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
12-13	310.4	32.2	170.8	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
13-14	299.8	23.7	168.8	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
14-15	297.9	23.4	166.3	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
15-16	282.0	22.8	150.8	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
16-17	286.1	21.6	156.2	28.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
17-18	384.3	45.3	205.8	28.4	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
18-19	547.4	116.1	273.1	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
19-20	558.8	126.1	274.5	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
20-21	531.8	106.2	267.1	28.8	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
21-22	467.8	66.6	242.4	29.0	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
22-23	366.8	37.9	170.2	28.9	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
23-24	258.0	31.2	93.2	28.8	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7570.3	916.2	3747.6	691.3	300.0	1248.0	432.0	34.6	200.6
Ամսական	227108.5	27485.7	112428.8	20738.0	9000.0	37440.0	12960.0	1036.8	6019.2

Նոյեմբեր 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	200	201	201	225	214	220	203	219	218	223	376	392	382	392	248	237
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	165	120	120	120	120	120	120	120	293	420	420	420	420	420	420	420	430	430	445	445	445	445	445	400
Երևան ՋԷԿ	220	129	83	70	66	67	79	132	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
ՀԷԿ-եր	229	229	209	192	186	189	213	263	303	312	329	325	310	300	298	282	286	384	547	559	532	468	367	258
Համակարգ	1644	1508	1442	1412	1402	1406	1442	1545	1886	2023	2040	2060	2034	2030	2011	2011	2024	2127	2458	2486	2449	2395	2150	1985

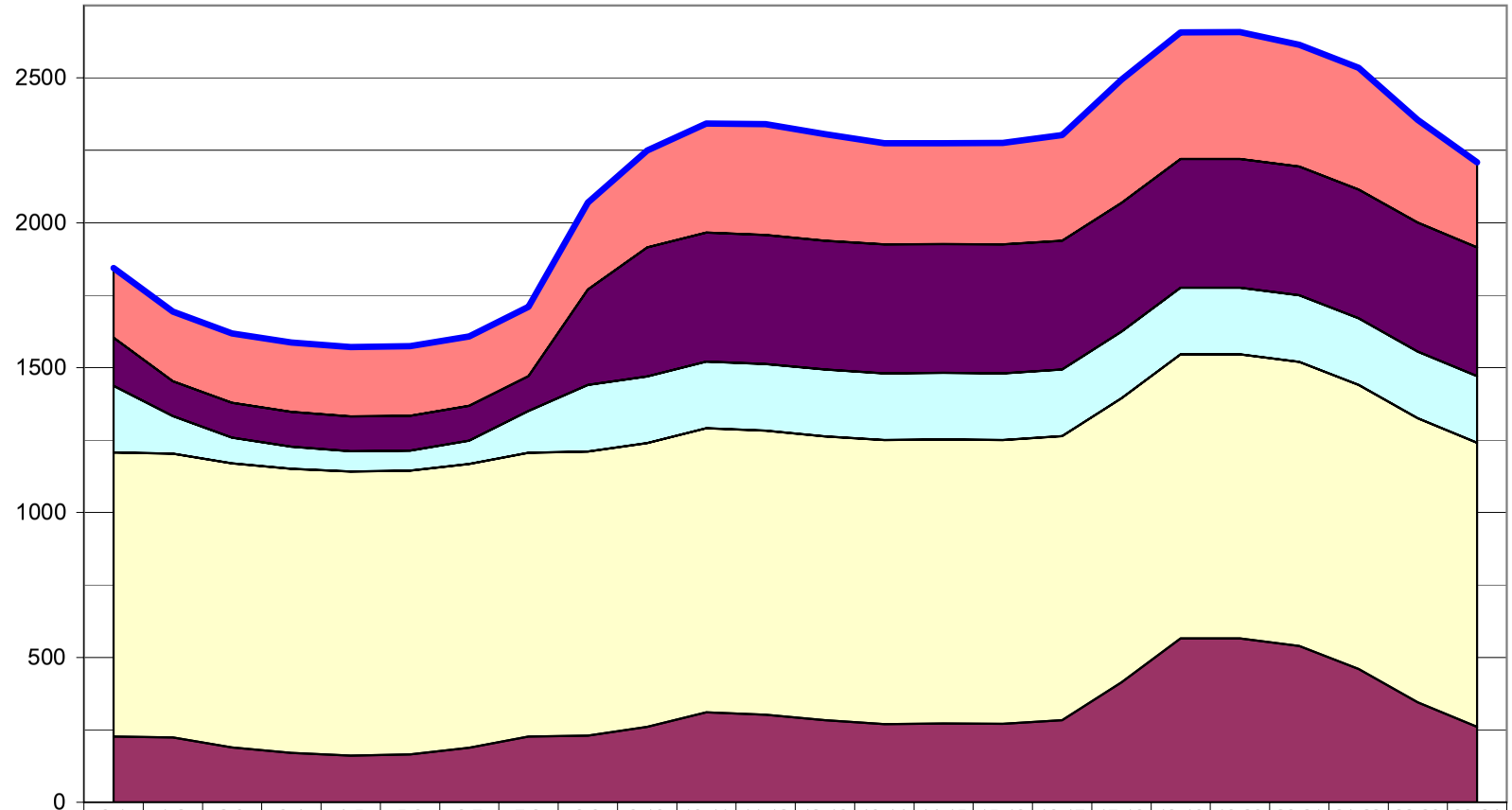
Դեկտեմբեր 2022թ. - 2%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1843	227	980	230	166	240
1-2	1693	223	980	130	120	240
2-3	1618	189	980	89	120	240
3-4	1587	171	980	76	120	240
4-5	1571	161	980	70	120	240
5-6	1574	165	980	69	120	240
6-7	1608	188	980	80	120	240
7-8	1711	227	980	144	120	240
8-9	2069	230	980	230	329	300
9-10	2250	260	980	230	445	335
10-11	2342	311	980	230	445	376
11-12	2340	302	980	230	445	383
12-13	2306	283	980	230	445	368
13-14	2275	270	980	230	445	350
14-15	2275	272	980	230	445	348
15-16	2276	271	980	230	445	350
16-17	2302	283	980	230	445	364
17-18	2494	414	980	230	445	425
18-19	2656	565	980	230	445	436
19-20	2658	565	980	230	445	438
20-21	2614	539	980	230	445	420
21-22	2535	460	980	230	445	420
22-23	2355	345	980	230	445	355
23-24	2208	260	980	230	445	293
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	51162	7183	23520	4568	8010	7881
Ամսական	1586021	222672	729120	141608	248310	244311

Դեկտեմբեր 2022թ. - 2% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	227.3	5.0	108.9	21.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
1-2	223.2	3.5	106.5	21.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
2-3	189.3	1.3	75.0	21.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
3-4	170.9	1.1	56.8	21.3	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
4-5	161.2	1.3	47.6	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
5-6	165.0	1.2	51.3	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
6-7	188.0	1.8	73.7	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
7-8	226.5	4.6	109.8	20.5	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
8-9	230.2	7.3	110.8	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
9-10	259.8	12.9	135.0	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
10-11	310.9	19.0	179.9	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
11-12	302.2	18.9	171.1	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
12-13	283.1	15.4	155.5	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
13-14	269.9	7.5	150.0	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
14-15	271.7	2.8	156.5	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
15-16	270.6	2.0	156.0	20.9	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
16-17	283.3	3.5	167.1	21.1	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
17-18	414.0	61.9	214.5	21.1	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
18-19	565.5	130.1	272.5	21.2	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
19-20	565.5	135.5	267.0	21.4	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
20-21	539.4	113.1	263.0	21.7	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
21-22	460.0	61.3	235.3	21.8	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
22-23	345.2	28.3	153.3	22.0	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
23-24	260.2	15.1	106.5	22.0	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7183.0	654.4	3523.6	506.3	300.0	1680.0	264.0	37.4	217.2
Ամսական	222671.9	20287.9	109231.3	15694.8	9300.0	52080.0	8184.0	1160.6	6733.2

Դեկտեմբեր 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	300	335	376	383	368	350	348	350	364	425	436	438	420	420	355	293
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	166	120	120	120	120	120	120	120	329	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևաո ՋԷԿ	230	130	89	76	70	69	80	144	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	260	311	302	283	270	272	271	283	414	565	565	539	460	345	260
Համակարգ	1843	1693	1618	1587	1571	1574	1608	1711	2069	2250	2342	2340	2306	2275	2275	2276	2302	2494	2656	2658	2614	2535	2355	2208

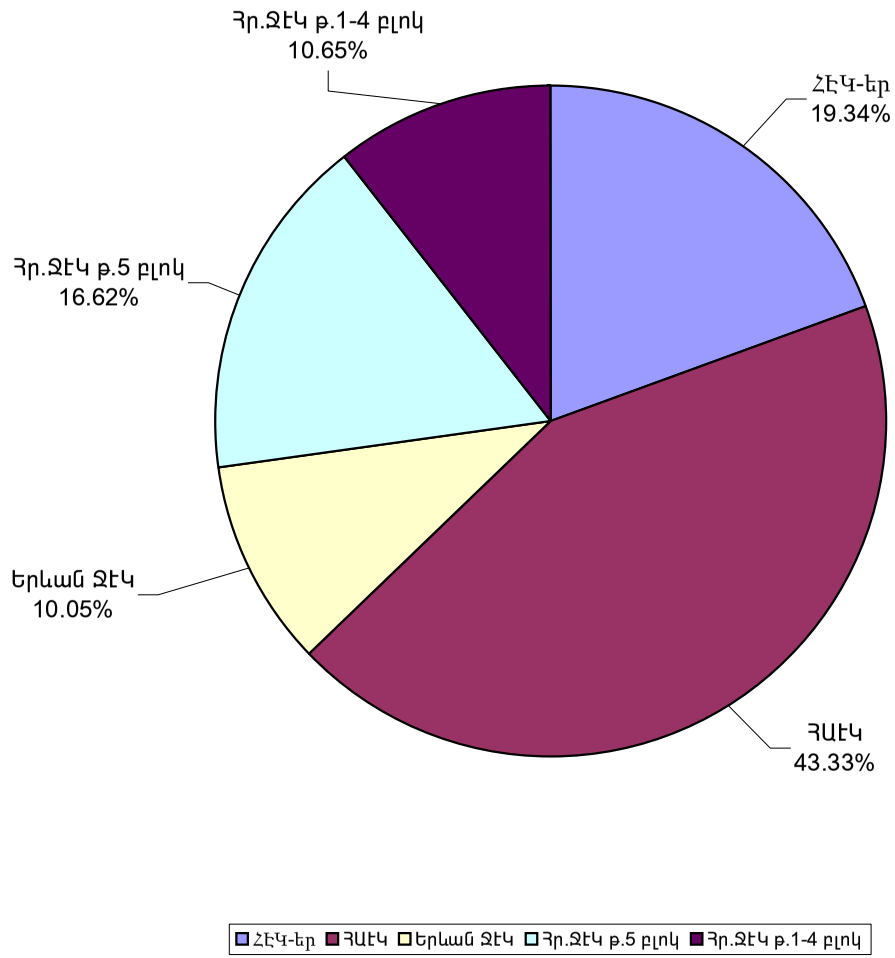
2022թ. -2-% , Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

Ժամանակահատված	Համակարգ		ՀԷԿ-եր		ՀԱԷԿ		Երևան ՋԷԿ		Հրազդան ՋԷԿ			
									թ.5 բլոկ		թ.1-4 բլոկ	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	55221.1	1711854.7	5716.1	177199.7	24000.0	744000.0	5520.0	171120.0	8552.0	265112.0	10988.0	340628.0
02	50174.6	1404888.4	4995.6	139876.4	24000.0	672000.0	5083.0	142324.0	8209.0	229852.0	7887.0	220836.0
03	45987.7	1425618.2	5342.7	165623.2	21600.0	669600.0	4805.0	148955.0	7831.0	242761.0	6409.0	198679.0
04	43711.6	1311348.5	9847.6	295428.5	19680.0	590400.0	4369.0	131070.0	7254.0	217620.0	2561.0	76830.0
05	41741.3	1293981.2	17557.3	544277.2	0.0	0.0	5040.0	156240.0	9825.0	304575.0	9319.0	288889.0
06	40904.7	1227139.8	12382.7	371479.8	18240.0	547200.0	3952.0	118560.0	6330.0	189900.0	0.0	0.0
07	42683.3	1323183.7	11092.3	343862.7	21600.0	669600.0	3931.0	121861.0	6060.0	187860.0	0.0	0.0
08	43165.2	1338121.7	9497.2	294413.7	22800.0	706800.0	4115.0	127565.0	6753.0	209343.0	0.0	0.0
09	44314.1	1329421.7	8047.1	241411.7	21600.0	648000.0	4814.0	144420.0	7320.0	219600.0	2533.0	75990.0
10	41804.7	1295946.2	6137.7	190269.2	19200.0	595200.0	4345.0	134695.0	6936.0	215016.0	5186.0	160766.0
11	45970.3	1379108.5	7570.3	227108.5	20880.0	626400.0	4366.0	130980.0	7723.0	231690.0	5431.0	162930.0
12	51162.0	1586020.9	7183.0	222671.9	23520.0	729120.0	4568.0	141608.0	8010.0	248310.0	7881.0	244311.0
Էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք												
ՄՎտժ	**16626633.5**		**3213622.5**		**7198320.0**		**1669398.0**		**2761639.0**		**1769859.0**	
%	**100.0%**		**22.8%**		**51.0%**		**11.8%**		**19.6%**		**12.5%**	

2022թ. -2-% , ՀԷԿ-երում էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

Ժամանա կահատվ ած	ՀԷԿ-եր գումար		Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.		Թառ-թառ ՀԷԿ		Մեղրի ՀԷԿ		Շնող ՀԷԿ		Լոռիբերդ ՀԷԿ 1		Լոռիբերդ ՀԷԿ 2	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	5716	177200	402	12468.9	1928	59762	346	10711.4	300	9300	2304	71424	180	5580	38	1168.08	219	6785.28
02	4996	139876	432	12107.6	1061	29709.8	330	9227.32	300	8400	2400	67200	216	6048	38	1055.04	219	6128.64
03	5343	165623	539	16715.9	654	20286.9	411	12749.8	300	9300	2376	73656	672	20832	57	1763.28	333	10319.3
04	9848	295429	2118	63531.6	811	24326.5	987	29609.6	300	9000	2520	75600	1824	54720	162	4870.08	1126	33770.9
05	17557	544277	6653	206258	3373	104553	1215	37669.6	300	9300	2904	90024	1824	56544	162	5032.42	1126	34896.6
06	12383	371480	1806	54167.3	3539	106160	1028	30836.1	300	9000	2640	79200	1824	54720	159	4766.4	1088	32630.4
07	11092	343863	1634	50645.1	3929	121808	824	25533.7	300	9300	3000	93000	1032	31992	55	1696.32	319	9887.76
08	9497	294414	1485	46022.3	3709	114972	544	16849.4	300	9300	2736	84816	384	11904	50	1547.52	290	9002.4
09	8047	241412	1446	43386.3	3995	119837	426	12794.9	300	9000	1176	35280	384	11520	47	1404	273	8189.28
10	6138	190269	111	3428.34	3477	107772	406	12584.8	300	9300	1080	33480	528	16368	35	1078.8	202	6257.04
11	7570	227109	916	27485.7	3748	112429	691	20738	300	9000	1248	37440	432	12960	35	1036.8	201	6019.2
12	7183	222672	654	20287.9	3524	109231	506	15694.8	300	9300	1680	52080	264	8184	37	1160.64	217	6733.2
ՀԷԿԼ-երում էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք																		
ՄՎտժ	**3213622.5**		**556504.8**		**1030846.9**		**234999.5**		**109500.0**		**793200.0**		**291372.0**		**26579.4**		**170619.9**	
%	**100.0%**		**17.32%**		**32.08%**		**7.31%**		**3.41%**		**24.68%**		**9.07%**		**0.83%**		**5.31%**	

2022թ. -2-% , էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ



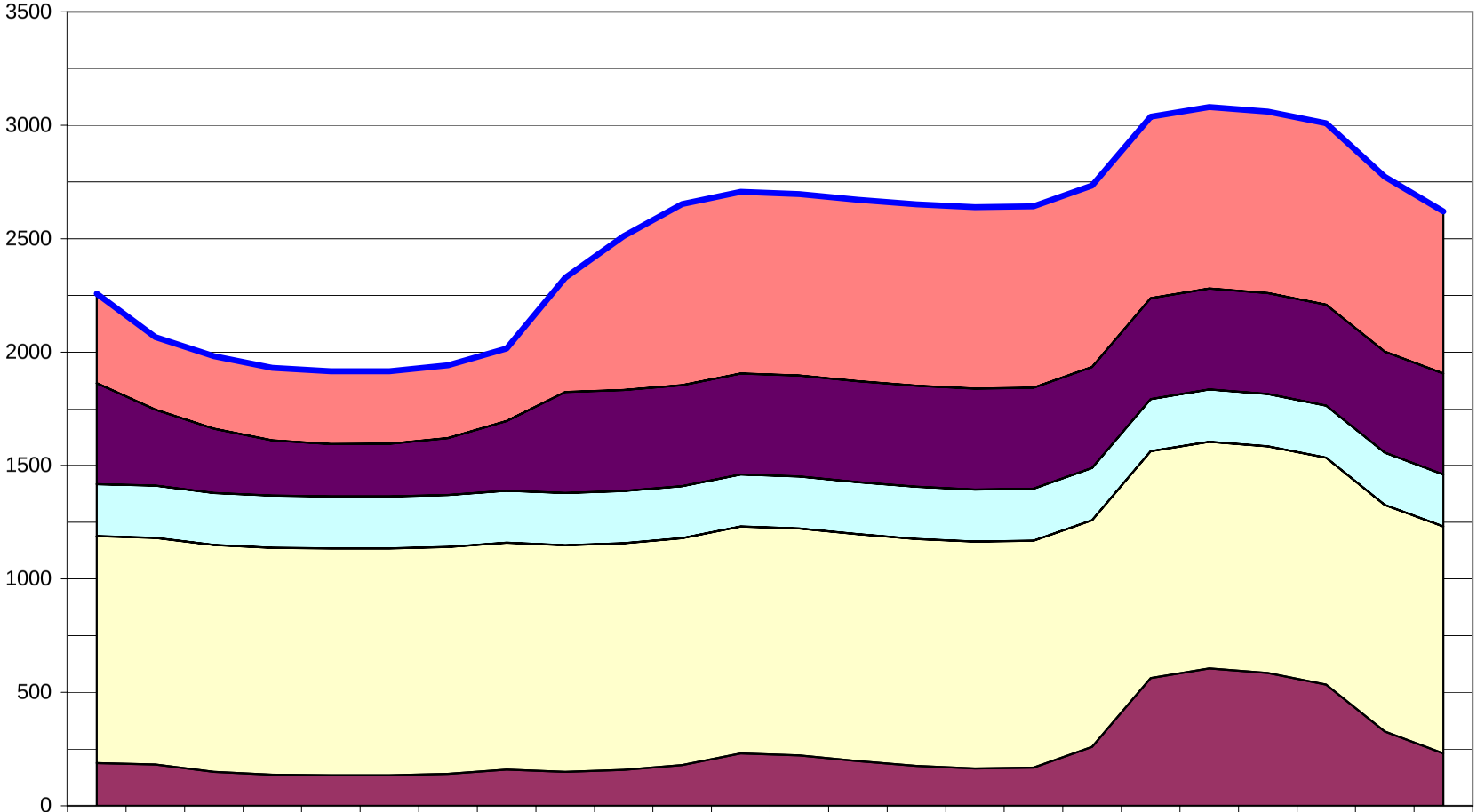
Հունվար 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հր.ՋԷԿ	
					թ.5 բլոկ	թ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	2258	188	1000	230	445	395
1-2	2066	181	1000	230	335	320
2-3	1983	150	1000	230	283	320
3-4	1931	137	1000	230	244	320
4-5	1915	134	1000	230	231	320
5-6	1915	134	1000	230	231	320
6-7	1941	140	1000	230	251	320
7-8	2016	159	1000	230	307	320
8-9	2328	149	1000	230	445	504
9-10	2511	157	1000	230	445	679
10-11	2653	180	1000	230	445	798
11-12	2706	231	1000	230	445	800
12-13	2697	222	1000	230	445	800
13-14	2672	197	1000	230	445	800
14-15	2651	176	1000	230	445	800
15-16	2639	164	1000	230	445	800
16-17	2643	168	1000	230	445	800
17-18	2734	259	1000	230	445	800
18-19	3038	563	1000	230	445	800
19-20	3080	605	1000	230	445	800
20-21	3060	585	1000	230	445	800
21-22	3009	534	1000	230	445	800
22-23	2773	327	1000	230	445	771
23-24	2620	231	1000	230	445	714
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	59839	5971	24000	5520	9447	14901
Ամսական	1855014	185106	744000	171120	292857	461931

Հունվար 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզորություն (ՄՎտ)							
0-1	188.3	0.4	57.6	16.1	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
1-2	181.2	0.4	51.8	14.8	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
2-3	149.5	0.4	21.1	13.9	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
3-4	137.1	0.4	9.0	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
4-5	133.9	0.7	5.6	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
5-6	134.4	0.5	6.4	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
6-7	140.4	0.4	12.3	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
7-8	159.0	0.4	31.0	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
8-9	148.7	0.6	20.8	13.2	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
9-10	157.4	0.7	29.2	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
10-11	179.6	0.6	51.3	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
11-12	231.0	2.8	61.5	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
12-13	222.0	0.8	46.6	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
13-14	197.0	0.8	31.2	13.5	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
14-15	176.0	0.8	24.5	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
15-16	164.0	1.2	23.6	13.4	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
16-17	168.0	4.0	31.6	13.6	0.0	96.0	7.5	1.6	9.1
17-18	259.0	38.2	140.3	13.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
18-19	563.0	91.6	258.4	13.9	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
19-20	605.0	100.6	268.9	16.8	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
20-21	585.0	85.6	271.6	17.3	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
21-22	534.0	44.0	231.6	17.4	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
22-23	326.7	21.9	123.4	17.2	50.0	96.0	7.5	1.6	9.1
23-24	231.0	4.4	70.8	16.6	25.0	96.0	7.5	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5971.2	402.2	1879.8	345.5	300.0	2304.0	180.0	37.7	218.9
Ամսական	185106.2	12468.9	58274.5	10711.4	9300.0	71424.0	5580.0	1168.1	6785.3

Հունվար 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	395	320	320	320	320	320	320	320	504	679	798	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	771	714
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	445	335	283	244	231	231	251	307	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	188	181	150	137	134	134	140	159	149	157	180	231	222	197	176	164	168	259	563	605	585	534	327	231
Համակարգ	2258	2066	1983	1931	1915	1915	1941	2016	2328	2511	2653	2706	2697	2672	2651	2639	2643	2734	3038	3080	3060	3009	2773	2620

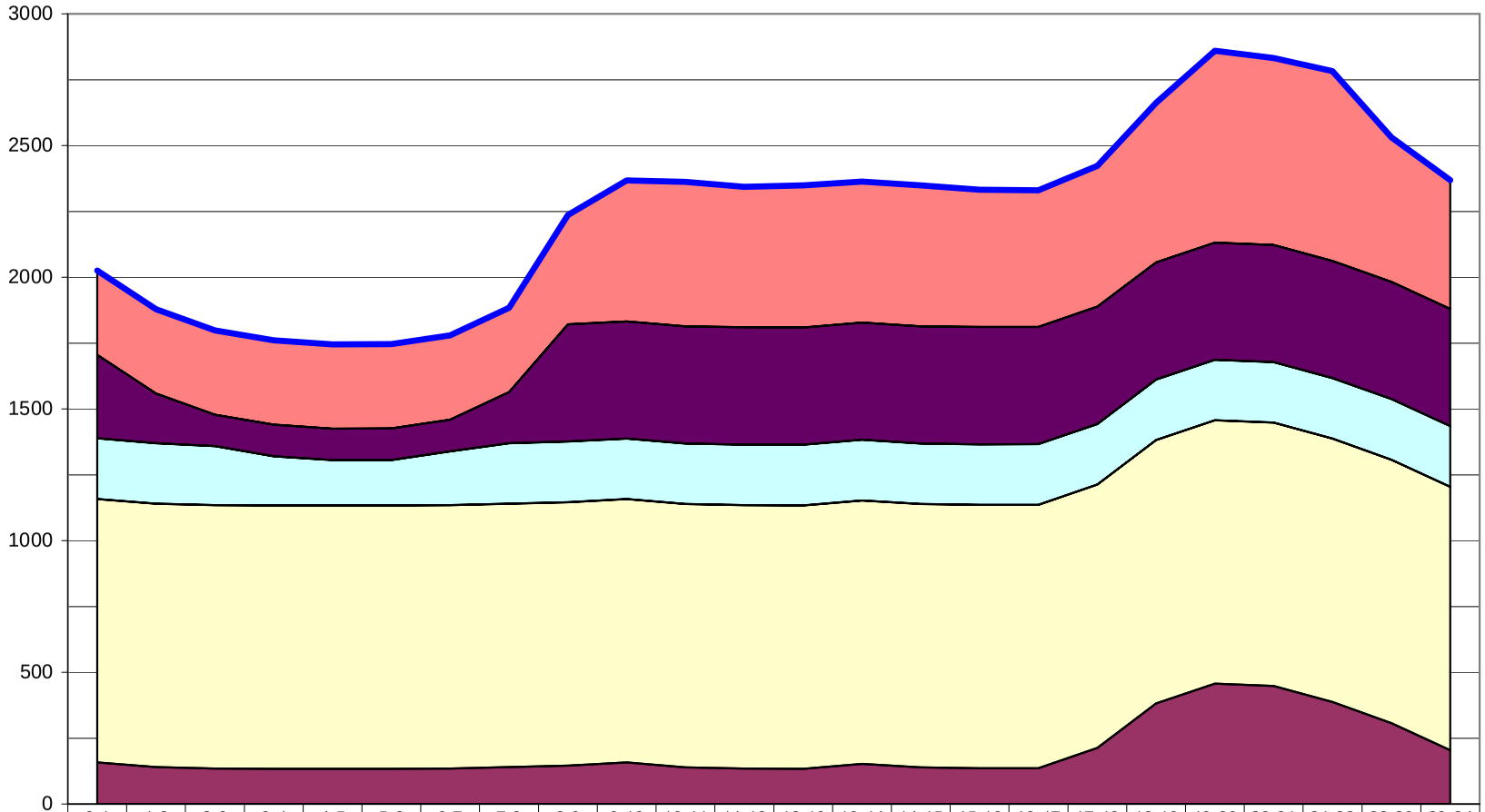
Փետրվար 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	2025	158	1000	230	317	320
1-2	1878	140	1000	230	188	320
2-3	1798	134	1000	224	120	320
3-4	1760	133	1000	187	120	320
4-5	1745	133	1000	172	120	320
5-6	1746	134	1000	172	120	320
6-7	1779	135	1000	204	120	320
7-8	1884	140	1000	230	194	320
8-9	2236	146	1000	230	445	415
9-10	2368	158	1000	230	445	535
10-11	2363	139	1000	230	445	549
11-12	2344	135	1000	230	445	534
12-13	2349	134	1000	230	445	540
13-14	2363	153	1000	230	445	535
14-15	2349	139	1000	230	445	535
15-16	2332	136	1000	230	445	521
16-17	2330	136	1000	230	445	519
17-18	2423	213	1000	230	445	535
18-19	2662	382	1000	230	445	605
19-20	2859	456	1000	230	445	728
20-21	2833	448	1000	230	445	710
21-22	2783	387	1000	230	445	721
22-23	2531	307	1000	230	445	549
23-24	2369	205	1000	230	445	489
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	54108	4780	24000	5329	8419	11580
Ամսական	1515032	133848	672000	149212	235732	324240

Փետրվար 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	158.4	0.2	22.4	16.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
1-2	140.1	0.2	6.3	14.0	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
2-3	134.3	0.1	1.4	13.1	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
3-4	133.5	0.1	0.8	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
4-5	133.5	0.2	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
5-6	133.7	0.4	0.9	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
6-7	134.7	0.5	1.8	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
7-8	139.9	0.3	7.3	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
8-9	146.2	0.3	13.5	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
9-10	157.6	0.3	25.0	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
10-11	138.5	0.4	6.0	12.5	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
11-12	134.7	0.5	1.9	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
12-13	133.9	0.4	1.2	12.6	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
13-14	152.9	0.4	20.0	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
14-15	138.8	0.4	6.0	12.7	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
15-16	135.9	0.4	3.0	12.8	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
16-17	136.0	0.5	3.0	12.9	0.0	100.0	9.0	1.6	9.1
17-18	213.0	52.4	3.0	12.9	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
18-19	381.8	104.9	93.9	13.3	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
19-20	456.4	110.9	159.6	16.2	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
20-21	447.6	103.5	158.0	16.4	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
21-22	387.1	55.6	145.2	16.5	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
22-23	307.3	34.5	86.4	16.6	50.0	100.0	9.0	1.6	9.1
23-24	204.6	5.4	37.9	16.6	25.0	100.0	9.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	4780.3	472.8	805.4	329.5	300.0	2400.0	216.0	37.7	218.9
Ամսական	133848.3	13239.4	22549.9	9227.3	8400.0	67200.0	6048.0	1055.0	6128.6

Փետրվար 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	320	320	320	320	320	320	320	320	415	535	549	534	540	535	535	521	519	535	605	728	710	721	549	489
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	317	188	120	120	120	120	120	194	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	230	224	187	172	172	204	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	158	140	134	133	133	134	135	140	146	158	139	135	134	153	139	136	136	213	382	456	448	387	307	205
Համակարգ	2025	1878	1798	1760	1745	1746	1779	1884	2236	2368	2363	2344	2349	2363	2349	2332	2330	2423	2662	2859	2833	2783	2531	2369

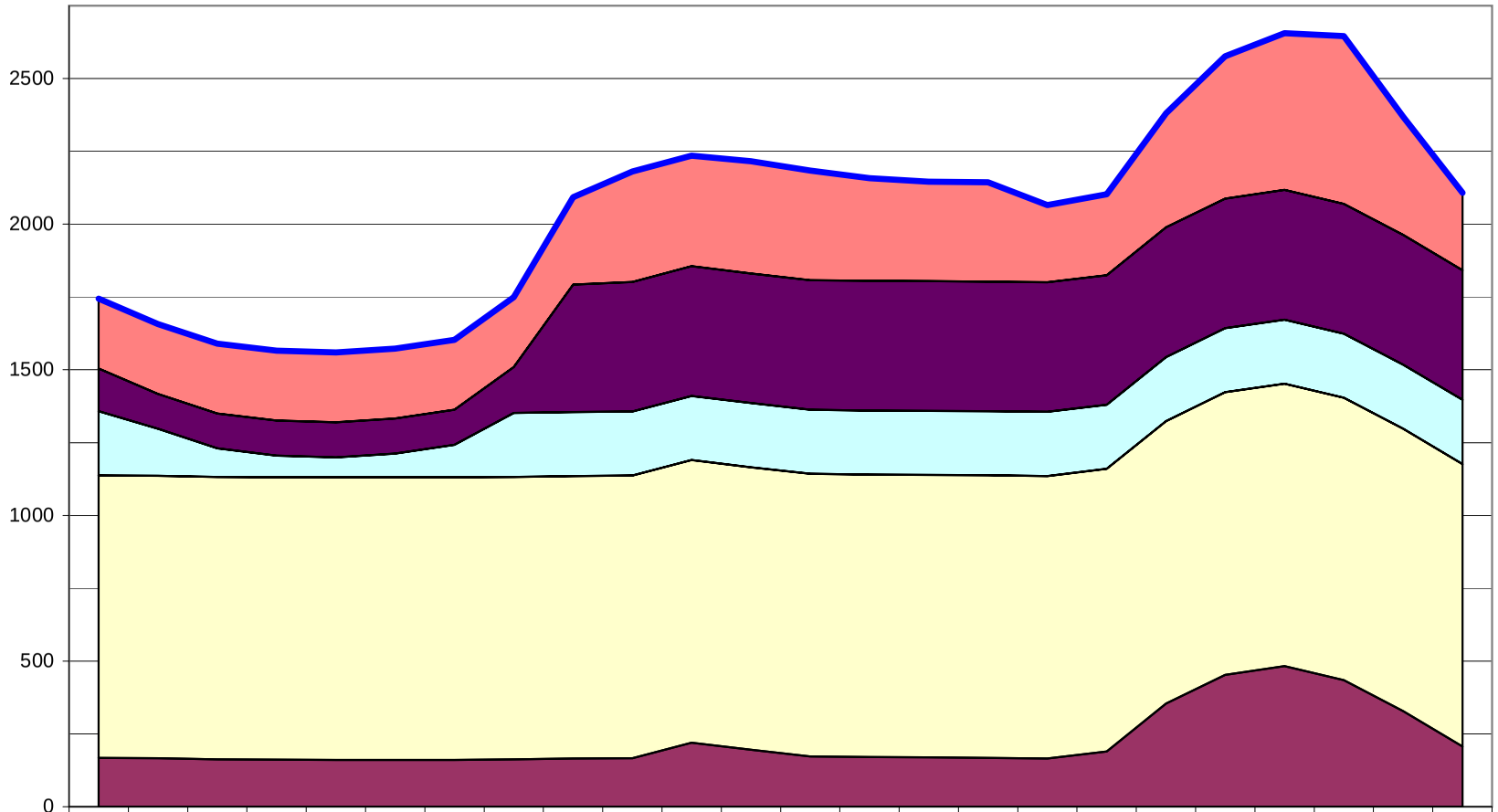
Մարտ 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1744	167	970	220	147	240
1-2	1657	166	970	161	120	240
2-3	1590	162	970	98	120	240
3-4	1566	162	970	74	120	240
4-5	1560	161	970	69	120	240
5-6	1573	161	970	82	120	240
6-7	1603	161	970	112	120	240
7-8	1749	162	970	220	157	240
8-9	2092	165	970	220	437	300
9-10	2181	167	970	220	445	379
10-11	2235	220	970	220	445	380
11-12	2216	196	970	220	445	385
12-13	2184	173	970	220	445	376
13-14	2158	170	970	220	445	353
14-15	2145	169	970	220	445	341
15-16	2144	168	970	220	445	341
16-17	2066	166	970	220	445	265
17-18	2103	190	970	220	445	278
18-19	2381	354	970	220	445	392
19-20	2576	453	970	220	445	488
20-21	2655	482	970	220	445	538
21-22	2645	434	970	220	445	576
22-23	2369	328	970	220	445	406
23-24	2108	207	970	220	445	266
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	49300	5344	23280	4556	8136	7984
Ամսական	1528295	165659	721680	141236	252216	247504

Մարտ 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	167.5	5.0	1.3	18.0	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
1-2	166.4	3.2	2.2	17.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
2-3	162.1	0.8	0.9	17.2	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
3-4	161.5	0.5	0.9	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
4-5	160.8	0.4	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
5-6	160.8	0.3	0.8	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
6-7	161.0	0.4	1.0	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
7-8	162.2	0.5	2.1	16.3	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
8-9	165.2	1.9	3.4	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
9-10	166.7	2.3	4.5	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
10-11	220.2	6.5	54.0	16.5	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
11-12	195.6	6.0	30.0	16.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
12-13	172.9	2.1	10.2	17.4	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
13-14	170.3	0.6	9.5	16.9	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
14-15	169.4	0.4	9.2	16.6	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
15-16	167.7	0.5	7.3	16.7	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
16-17	165.6	0.8	4.4	17.1	0.0	99.0	28.0	2.4	13.9
17-18	190.1	0.8	4.0	17.1	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
18-19	354.0	71.9	71.8	17.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
19-20	453.0	116.7	125.9	17.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
20-21	482.3	137.3	133.6	18.1	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
21-22	434.2	101.5	120.8	18.7	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
22-23	327.7	40.3	76.0	18.2	50.0	99.0	28.0	2.4	13.9
23-24	206.6	11.8	7.8	18.8	25.0	99.0	28.0	2.4	13.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	5343.9	512.4	682.4	411.3	300.0	2376.0	672.0	56.9	332.9
Ամսական	165659.5	15885.3	21153.8	12749.8	9300.0	73656.0	20832.0	1763.3	10319.3

Մարտ 2022թ. - 2% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	300	379	380	385	376	353	341	341	265	278	392	488	538	576	406	266
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	147	120	120	120	120	120	120	157	437	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	220	161	98	74	69	82	112	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	220	196	173	170	169	168	166	190	354	453	482	434	328	207
Համակարգ	1744	1657	1590	1566	1560	1573	1603	1749	2092	2181	2235	2216	2184	2158	2145	2144	2066	2103	2381	2576	2655	2645	2369	2108

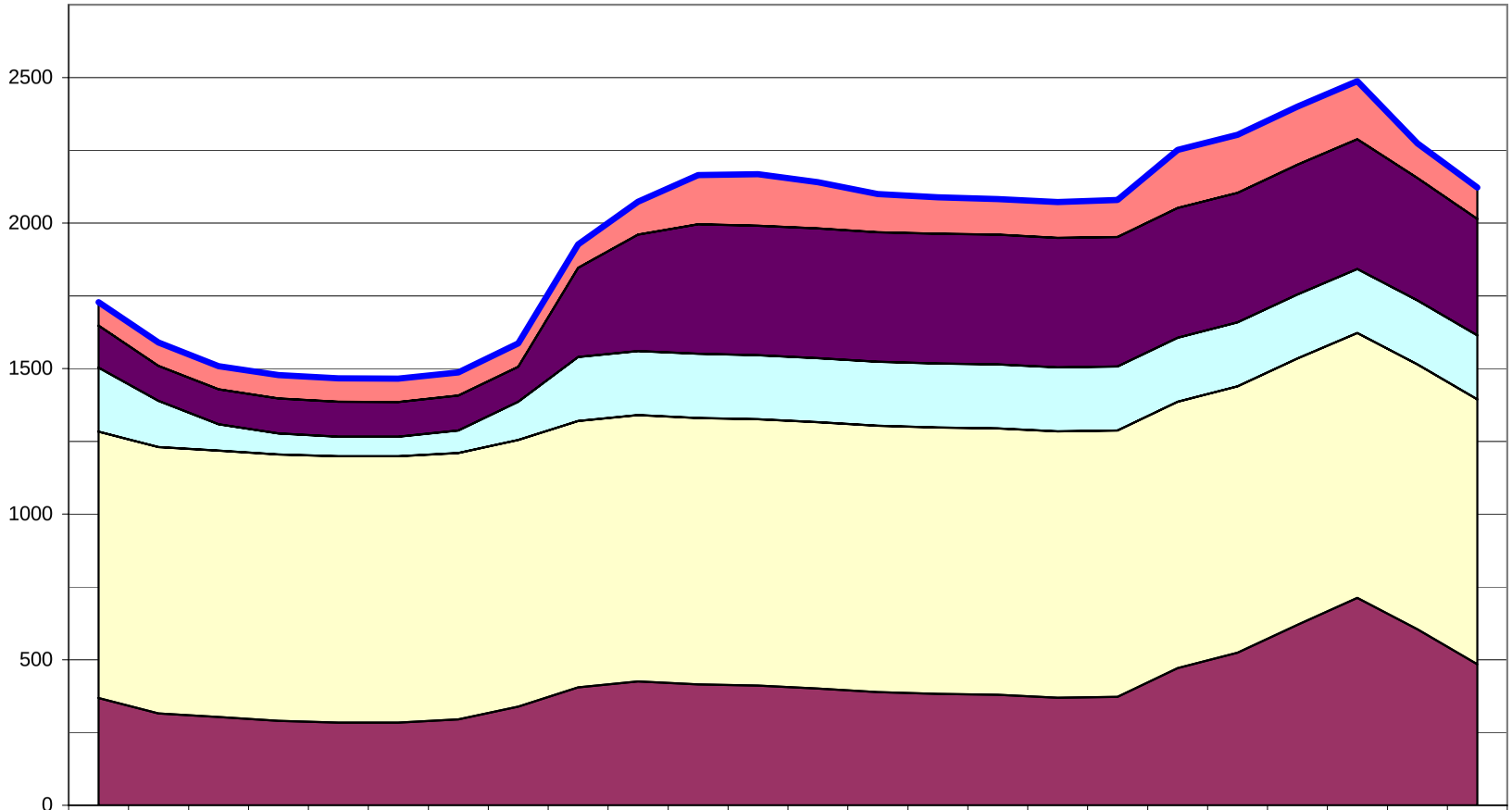
Ապրիլ 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1728	368	915	220	145	80
1-2	1590	316	915	159	120	80
2-3	1508	303	915	90	120	80
3-4	1477	290	915	72	120	80
4-5	1466	284	915	67	120	80
5-6	1466	284	915	67	120	80
6-7	1487	295	915	77	120	80
7-8	1586	339	915	132	120	80
8-9	1926	405	915	220	306	80
9-10	2073	425	915	220	400	113
10-11	2165	416	915	220	445	169
11-12	2168	411	915	220	445	177
12-13	2140	401	915	220	445	159
13-14	2099	388	915	220	445	131
14-15	2088	383	915	220	445	125
15-16	2083	380	915	220	445	123
16-17	2073	370	915	220	445	123
17-18	2079	372	915	220	445	127
18-19	2251	471	915	220	445	200
19-20	2304	524	915	220	445	200
20-21	2400	620	915	220	445	200
21-22	2487	712	910	220	445	200
22-23	2273	604	910	220	420	119
23-24	2122	484	910	220	400	108
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	47041	9847	21945	4404	7851	2994
Ամսական	1411245	295425	658350	132120	235530	89820

Ապրիլ 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	368.0	59.4	7.3	41.7	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
1-2	315.5	30.8	8.7	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
2-3	303.5	14.7	13.2	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
3-4	290.4	6.9	8.4	40.4	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
4-5	284.2	4.9	4.5	40.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
5-6	283.6	5.0	4.0	39.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
6-7	295.3	16.4	4.3	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
7-8	339.4	49.4	15.2	40.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
8-9	405.3	94.2	35.5	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
9-10	425.5	102.3	48.4	40.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
10-11	415.6	103.3	38.4	39.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
11-12	411.2	102.7	32.9	40.9	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
12-13	401.2	97.3	28.5	40.8	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
13-14	388.4	86.2	26.4	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
14-15	382.9	76.0	31.0	41.3	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
15-16	379.7	73.0	31.0	41.0	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
16-17	369.5	69.0	24.8	41.1	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
17-18	372.0	72.1	24.0	41.2	0.0	105.0	76.0	6.8	46.9
18-19	471.4	135.0	35.7	41.1	25.0	105.0	76.0	6.8	46.9
19-20	523.7	146.0	51.0	42.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
20-21	620.0	211.0	81.8	42.6	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
21-22	712.4	267.0	118.0	42.8	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
22-23	604.3	190.0	86.6	43.0	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
23-24	484.1	105.0	51.1	43.4	50.0	105.0	76.0	6.8	46.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	9847.5	2117.6	810.9	987.0	300.0	2520.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	295424.6	63527.6	24326.5	29609.6	9000.0	75600.0	54720.0	4870.1	33770.9

Ապրիլ 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	113	169	177	159	131	125	123	123	127	200	200	200	200	119	108
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	145	120	120	120	120	120	120	120	306	400	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	420	400
Երևան ՋԷԿ	220	159	90	72	67	67	77	132	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	910	910	910
ՀԷԿ-եր	368	316	303	290	284	284	295	339	405	425	416	411	401	388	383	380	370	372	471	524	620	712	604	484
Համակարգ	1728	1590	1508	1477	1466	1466	1487	1586	1926	2073	2165	2168	2140	2099	2088	2083	2073	2079	2251	2304	2400	2487	2273	2122

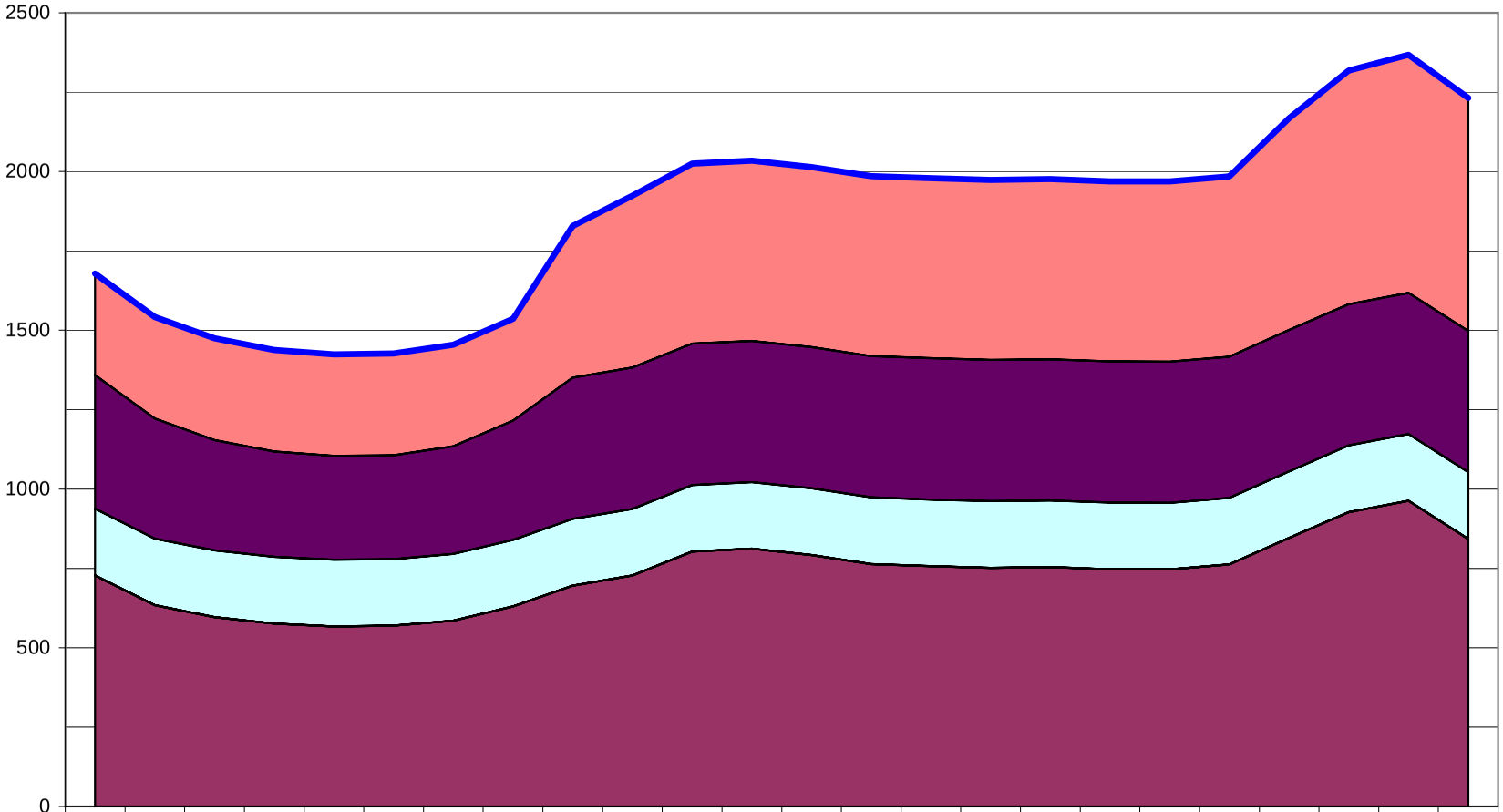
Մայիս 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1679	728	0	210	421	320
1-2	1542	634	0	210	378	320
2-3	1474	596	0	210	348	320
3-4	1438	576	0	210	332	320
4-5	1424	567	0	210	327	320
5-6	1426	569	0	210	327	320
6-7	1454	585	0	210	339	320
7-8	1536	630	0	210	376	320
8-9	1829	696	0	210	445	478
9-10	1924	728	0	210	445	541
10-11	2025	803	0	210	445	567
11-12	2034	812	0	210	445	567
12-13	2014	792	0	210	445	567
13-14	1985	763	0	210	445	567
14-15	1979	757	0	210	445	567
15-16	1974	752	0	210	445	567
16-17	1976	754	0	210	445	567
17-18	1969	747	0	210	445	567
18-19	1969	747	0	210	445	567
19-20	1984	762	0	210	445	567
20-21	2168	846	0	210	445	667
21-22	2318	927	0	210	445	736
22-23	2368	963	0	210	445	750
23-24	2232	843	0	210	445	734
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	44721	17577	0	5040	9968	12136
Ամսական	1386344	544880	0	156240	309008	376216

Մայիս 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	728.0	301.7	99.5	51.2	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
1-2	633.5	256.5	75.1	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
2-3	596.4	219.3	75.3	51.1	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
3-4	576.2	198.3	76.6	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
4-5	566.9	193.8	71.8	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
5-6	569.5	196.6	71.2	50.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
6-7	585.3	208.0	75.7	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
7-8	629.9	245.0	82.9	51.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
8-9	695.5	289.8	104.3	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
9-10	727.6	306.1	120.0	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
10-11	802.8	306.2	195.0	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
11-12	811.8	305.1	205.0	51.0	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
12-13	792.0	300.7	190.0	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
13-14	763.5	296.6	166.0	50.3	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
14-15	756.9	292.6	163.0	50.6	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
15-16	751.7	295.3	155.0	50.8	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
16-17	753.9	292.8	160.0	50.4	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
17-18	747.2	285.6	161.0	49.9	0.0	121.0	76.0	6.8	46.9
18-19	746.6	292.8	128.0	50.1	25.0	121.0	76.0	6.8	46.9
19-20	762.1	298.5	113.0	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
20-21	846.1	300.9	194.4	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
21-22	927.3	319.0	257.6	50.1	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
22-23	937.6	334.9	252.1	50.0	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
23-24	842.9	317.3	174.3	50.6	50.0	121.0	76.0	6.8	46.9
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	17551.4	6653.5	3366.7	1215.1	300.0	2904.0	1824.0	162.3	1125.7
Ամսական	544093.7	206257.9	104369.2	37669.6	9300.0	90024.0	56544.0	5032.4	34896.6

Մայիս 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	320	320	320	320	320	320	320	320	478	541	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	667	736	750	734
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	421	378	348	332	327	327	339	376	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԷԿ-եր	728	634	596	576	567	569	585	630	696	728	803	812	792	763	757	752	754	747	747	762	846	927	963	843
Համակարգ	1679	1542	1474	1438	1424	1426	1454	1536	1829	1924	2025	2034	2014	1985	1979	1974	1976	1969	1969	1984	2168	2318	2368	2232

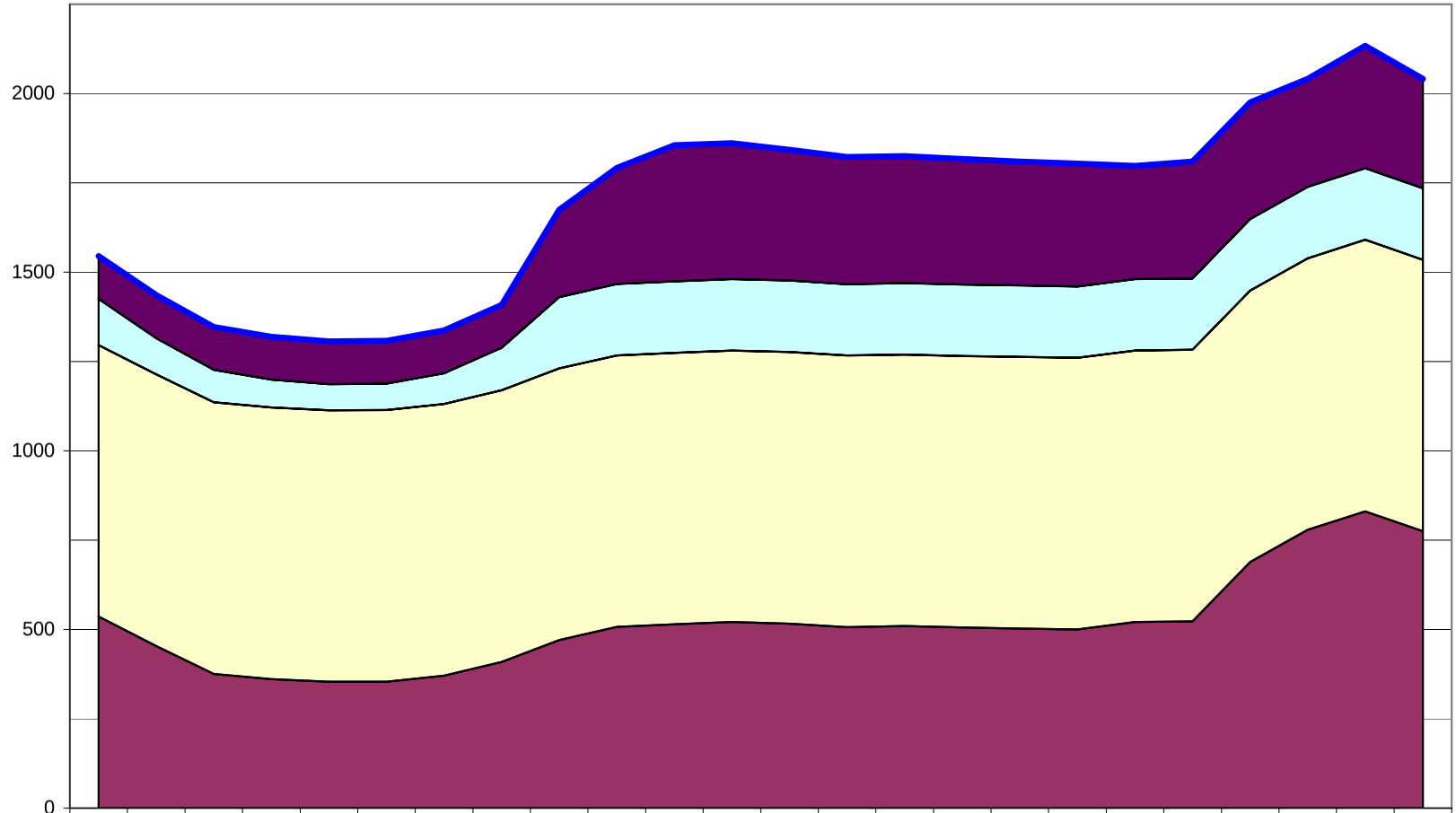
Հունիս 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1723	607	840	156	120	0
1-2	1455	383	840	112	120	0
2-3	1438	376	840	102	120	0
3-4	1407	361	840	86	120	0
4-5	1391	353	840	78	120	0
5-6	1393	354	840	79	120	0
6-7	1427	371	840	96	120	0
7-8	1507	409	840	138	120	0
8-9	1798	453	840	200	305	0
9-10	1931	481	840	200	410	0
10-11	2004	554	840	200	410	0
11-12	2010	560	840	200	410	0
12-13	1988	538	840	200	410	0
13-14	1964	514	840	200	410	0
14-15	1968	518	840	200	410	0
15-16	1959	509	840	200	410	0
16-17	1950	500	840	200	410	0
17-18	1946	496	840	200	410	0
18-19	1938	488	840	200	410	0
19-20	1963	513	840	200	410	0
20-21	2119	669	840	200	410	0
21-22	2192	742	840	200	410	0
22-23	2298	848	840	200	410	0
23-24	2193	775	840	200	378	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	43962	12372	20160	4047	7383	0
Ամսական	1318873	371173	604800	121410	221490	0

Հունիս 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	606.9	80.2	220.0	43.8	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
1-2	383.5	35.9	66.0	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
2-3	375.6	17.8	76.3	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
3-4	361.3	13.8	66.0	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
4-5	353.4	13.0	58.9	43.5	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
5-6	353.8	12.4	59.8	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
6-7	370.8	13.8	75.5	43.6	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
7-8	409.3	36.5	91.0	43.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
8-9	452.9	71.3	100.0	43.7	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
9-10	481.0	93.0	107.0	43.0	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
10-11	553.6	97.4	176.0	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
11-12	559.7	104.9	175.0	41.8	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
12-13	538.3	99.2	159.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
13-14	514.4	82.3	152.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
14-15	518.2	78.1	160.0	42.2	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
15-16	509.0	65.7	163.0	42.3	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
16-17	500.3	46.0	174.0	42.4	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
17-18	496.1	37.0	179.0	42.1	0.0	110.0	76.0	6.6	45.3
18-19	488.0	45.6	137.0	42.4	25.0	110.0	76.0	6.6	45.3
19-20	512.6	57.8	124.0	42.9	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
20-21	668.8	125.3	213.0	42.5	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
21-22	742.2	182.9	229.0	42.4	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
22-23	848.1	213.0	305.0	42.1	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
23-24	774.8	182.7	261.9	42.2	50.0	110.0	76.0	6.6	45.3
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	12372.4	1805.6	3528.4	1027.9	300.0	2640.0	1824.0	158.9	1087.7
Ամսական	371173.2	54167.3	105852.9	30836.1	9000.0	79200.0	54720.0	4766.4	33718.1

Հունիս 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	244	325	381	380	366	356	355	351	347	344	317	327	326	302	343	306
Երևան ՋԷԿ	129	102	91	78	73	74	86	119	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
ՀԷԿ-եր	536	453	376	361	353	354	371	409	470	507	514	521	516	507	509	505	503	500	521	523	689	779	831	775
Համակարգ	1545	1435	1347	1319	1306	1308	1337	1408	1674	1792	1855	1861	1842	1823	1824	1816	1810	1804	1798	1810	1975	2041	2134	2041

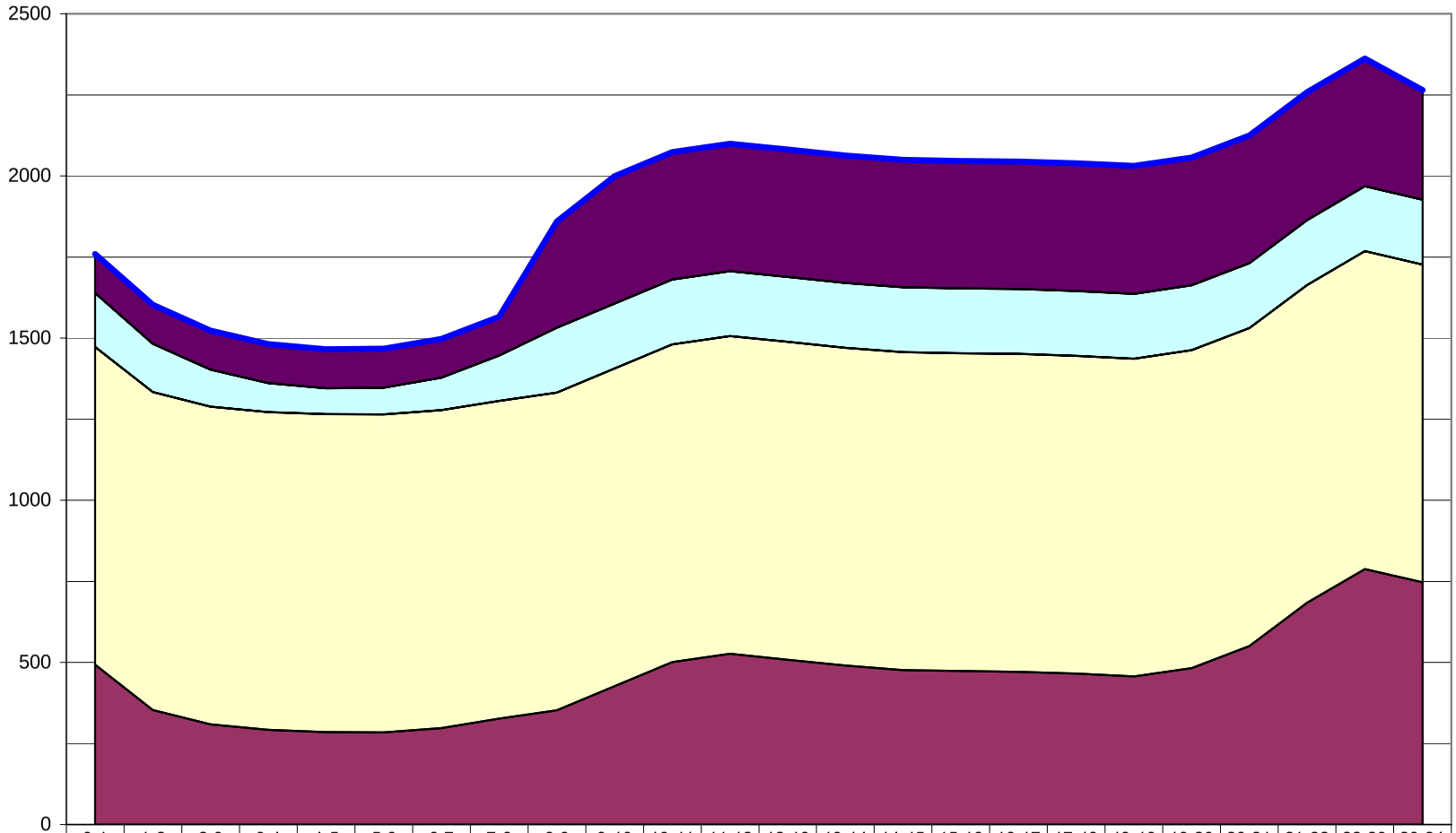
Հուլիս 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1759	493	980	166	120	0
1-2	1602	353	980	149	120	0
2-3	1523	309	980	114	120	0
3-4	1481	292	980	89	120	0
4-5	1465	285	980	80	120	0
5-6	1467	284	980	83	120	0
6-7	1498	298	980	100	120	0
7-8	1566	327	980	139	120	0
8-9	1859	352	980	200	327	0
9-10	1999	426	980	200	393	0
10-11	2074	501	980	200	393	0
11-12	2100	527	980	200	393	0
12-13	2081	508	980	200	393	0
13-14	2063	490	980	200	393	0
14-15	2049	476	980	200	393	0
15-16	2046	473	980	200	393	0
16-17	2044	471	980	200	393	0
17-18	2039	465	980	200	394	0
18-19	2031	457	980	200	394	0
19-20	2057	483	980	200	394	0
20-21	2125	551	980	200	394	0
21-22	2258	684	980	200	394	0
22-23	2362	788	980	200	394	0
23-24	2265	747	980	200	338	0
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	45812	11039	23520	4120	7133	0
Ամսական	1420184	342221	729120	127720	221123	0

Հուլիս 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	493.0	75.8	174.0	34.6	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
1-2	353.5	31.3	104.0	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
2-3	308.7	19.9	70.6	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
3-4	292.1	11.8	62.3	34.5	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
4-5	285.2	8.8	58.4	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
5-6	284.2	9.1	57.1	34.4	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
6-7	297.6	18.5	61.0	34.6	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
7-8	326.6	35.1	73.0	35.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
8-9	351.8	52.3	81.0	34.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
9-10	426.4	63.5	145.0	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
10-11	500.6	86.8	196.0	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
11-12	526.5	87.6	221.0	34.3	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
12-13	508.3	79.9	211.0	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
13-14	490.1	75.5	197.0	34.0	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
14-15	476.2	68.5	190.0	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
15-16	473.3	62.6	193.0	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
16-17	471.1	53.5	200.0	34.1	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
17-18	465.2	42.7	205.0	33.9	0.0	125.0	43.0	2.3	13.3
18-19	456.7	53.3	161.0	33.8	25.0	125.0	43.0	2.3	13.3
19-20	482.7	66.2	149.0	33.9	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
20-21	550.8	108.0	175.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
21-22	684.1	159.3	257.0	34.2	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
22-23	787.8	199.8	320.0	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
23-24	746.8	163.7	315.0	34.5	50.0	125.0	43.0	2.3	13.3
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	11039.4	1633.7	3876.3	823.7	300.0	3000.0	1032.0	54.7	319.0
Ամսական	342220.5	50645.1	120165.6	25533.7	9300.0	93000.0	31992.0	1696.3	9887.8

Հուլիս 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	327	393	393	393	393	393	393	393	393	394	394	394	394	394	394	338
Երևան ՋԷԿ	166	149	114	89	80	83	100	139	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԷԿ-եր	493	353	309	292	285	284	298	327	352	426	501	527	508	490	476	473	471	465	457	483	551	684	788	747
Համակարգ	1759	1602	1523	1481	1465	1467	1498	1566	1859	1999	2074	2100	2081	2063	2049	2046	2044	2039	2031	2057	2125	2258	2362	2265

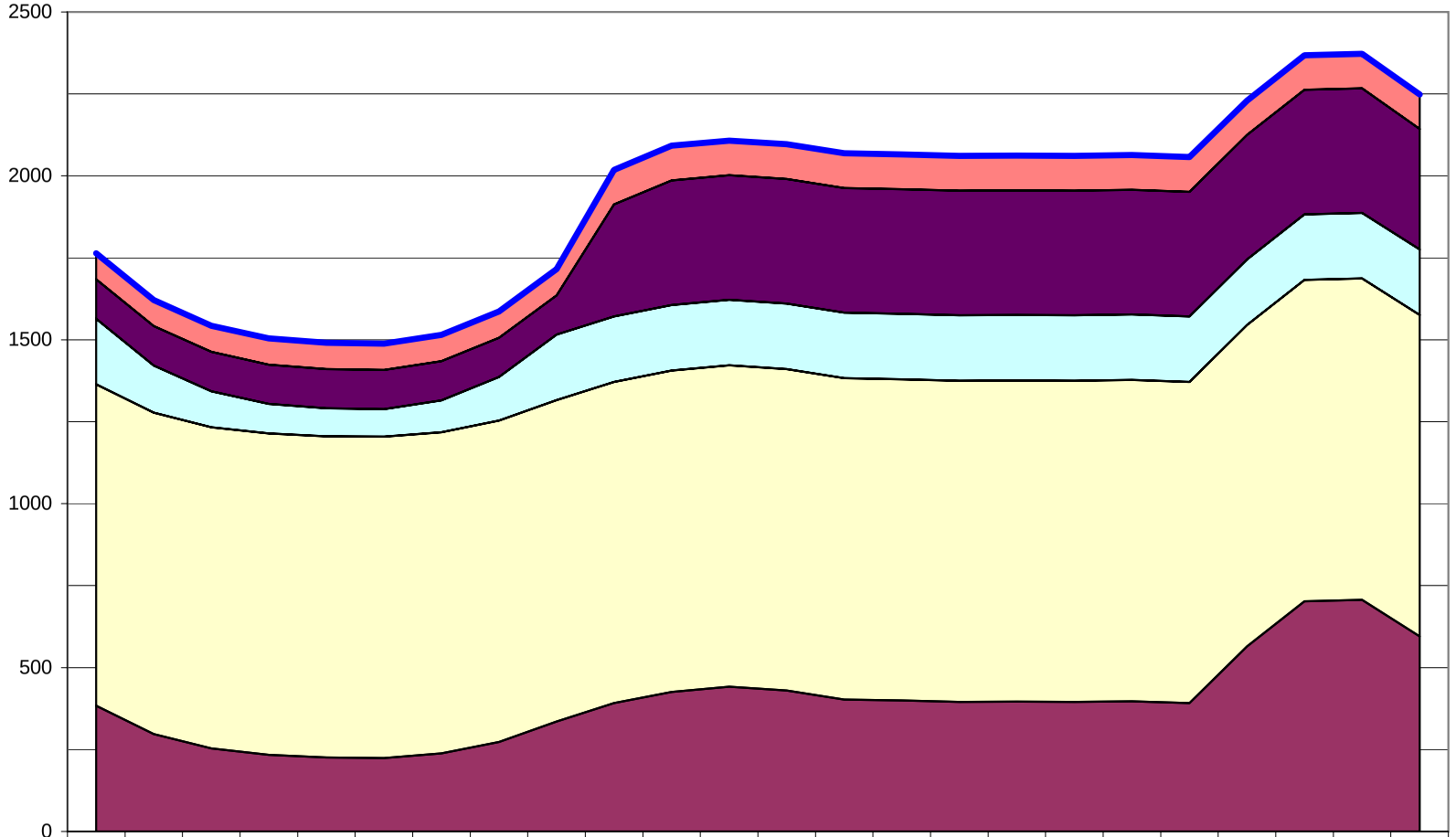
Օգոստոս 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1764	384	980	200	120	80
1-2	1621	297	980	144	120	80
2-3	1543	253	980	110	120	80
3-4	1504	234	980	90	120	80
4-5	1491	226	980	85	120	80
5-6	1488	224	980	84	120	80
6-7	1515	238	980	97	120	80
7-8	1586	273	980	133	120	80
8-9	1716	336	980	200	120	80
9-10	2018	391	980	200	341	106
10-11	2092	426	980	200	380	106
11-12	2108	442	980	200	380	106
12-13	2096	430	980	200	380	106
13-14	2069	403	980	200	380	106
14-15	2065	399	980	200	380	106
15-16	2061	395	980	200	380	106
16-17	2062	396	980	200	380	106
17-18	2061	395	980	200	380	106
18-19	2063	397	980	200	380	106
19-20	2058	392	980	200	380	106
20-21	2230	565	980	200	380	105
21-22	2368	703	980	200	380	105
22-23	2372	707	980	200	380	105
23-24	2248	595	980	200	368	105
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	46200	9502	23520	4143	6729	2306
Ամսական	1432212	294574	729120	128433	208599	71486

Օգոստոս 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	384.1	62.6	130.0	22.3	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
1-2	297.4	28.6	102.5	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
2-3	253.1	14.8	72.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
3-4	234.1	7.8	60.1	22.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
4-5	225.7	6.9	52.4	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
5-6	224.2	6.9	51.0	22.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
6-7	237.9	9.4	62.2	22.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
7-8	273.4	26.7	80.1	22.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
8-9	335.8	47.4	121.3	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
9-10	391.5	72.7	151.6	23.0	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
10-11	425.9	74.6	184.0	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
11-12	441.9	76.3	198.0	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
12-13	430.4	74.8	188.0	23.4	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
13-14	402.8	59.3	176.0	23.3	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
14-15	399.5	51.1	181.0	23.2	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
15-16	395.1	46.8	181.0	23.1	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
16-17	396.1	36.0	193.0	22.9	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
17-18	395.0	34.0	194.0	22.8	0.0	114.0	16.0	2.1	12.1
18-19	397.4	46.3	159.0	22.9	25.0	114.0	16.0	2.1	12.1
19-20	391.5	71.6	103.0	22.8	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
20-21	564.9	107.1	241.0	22.6	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
21-22	702.5	188.2	298.0	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
22-23	707.0	197.6	293.0	22.2	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
23-24	595.2	138.9	239.7	22.4	50.0	114.0	16.0	2.1	12.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	9502.4	1486.5	3712.0	543.5	300.0	2736.0	384.0	49.9	290.4
Ամսական	294574.1	46082.9	115071.9	16849.4	9300.0	84816.0	11904.0	1547.5	9002.4

Օգոստոս 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	105	105	105	105
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	341	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	368
Երևան ՋԷԿ	200	144	110	90	85	84	97	133	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԷԿ-եր	384	297	253	234	226	224	238	273	336	391	426	442	430	403	399	395	396	395	397	392	565	703	707	595
Համակարգ	1764	1621	1543	1504	1491	1488	1515	1586	1716	2018	2092	2108	2096	2069	2065	2061	2062	2061	2063	2058	2230	2368	2372	2248

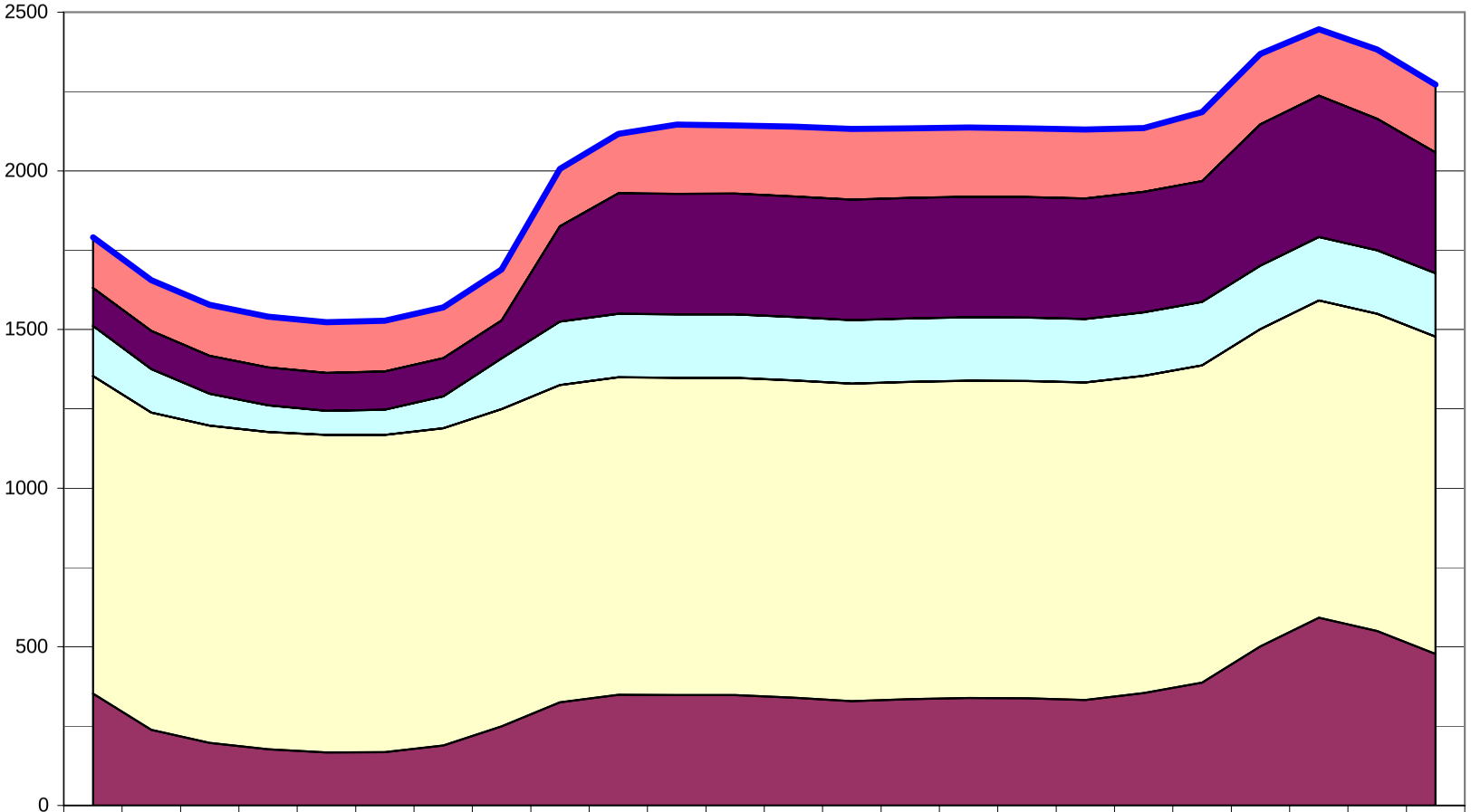
Սեպտեմբեր 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1791	353	1000	158	120	160
1-2	1656	239	1000	137	120	160
2-3	1577	197	1000	100	120	160
3-4	1541	177	1000	84	120	160
4-5	1523	167	1000	76	120	160
5-6	1528	168	1000	80	120	160
6-7	1570	189	1000	101	120	160
7-8	1689	249	1000	160	120	160
8-9	2006	325	1000	200	300	181
9-10	2116	349	1000	200	380	187
10-11	2146	348	1000	200	380	218
11-12	2143	348	1000	200	380	215
12-13	2139	339	1000	200	380	220
13-14	2132	329	1000	200	380	223
14-15	2134	335	1000	200	380	219
15-16	2136	338	1000	200	380	218
16-17	2134	338	1000	200	380	216
17-18	2130	333	1000	200	380	217
18-19	2135	354	1000	200	380	201
19-20	2185	387	1000	200	380	218
20-21	2368	501	1000	200	445	222
21-22	2446	592	1000	200	445	209
22-23	2383	550	1000	200	414	219
23-24	2272	478	1000	200	380	214
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	47879	7982	24000	4096	7124	4677
Ամսական	1436378	239468	720000	122880	213720	140310

Սեպտեմբեր 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	352.9	53.7	180.7	17.9	25.0	49.0	13.3	2.0	11.4
1-2	238.5	33.9	111.3	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
2-3	197.5	6.5	97.7	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
3-4	176.7	1.1	82.3	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
4-5	167.4	1.3	72.8	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
5-6	167.6	0.7	73.7	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
6-7	188.7	1.8	93.8	17.5	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
7-8	248.9	22.8	132.7	17.8	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
8-9	325.1	48.5	183.0	18.0	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
9-10	349.2	43.0	212.6	18.0	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
10-11	347.9	42.5	212.0	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
11-12	348.1	47.6	206.9	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
12-13	339.4	51.9	194.2	17.7	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
13-14	329.1	53.2	182.7	17.6	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
14-15	334.9	61.5	180.3	17.4	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
15-16	338.4	64.8	180.6	17.4	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
16-17	337.5	69.9	174.1	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
17-18	332.8	74.7	164.6	17.9	0.0	49.0	13.3	2.0	11.4
18-19	353.9	84.3	151.0	18.0	25.0	49.0	13.3	2.0	11.4
19-20	387.4	96.3	147.4	18.1	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
20-21	501.4	131.9	225.8	18.1	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
21-22	591.7	175.4	272.8	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
22-23	549.6	157.2	248.9	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
23-24	477.8	121.5	212.8	17.8	50.0	49.0	13.3	2.0	11.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7982.3	1446.2	3994.6	426.5	300.0	1176.0	319.2	46.8	273.0
Ամսական	239467.7	43386.3	119837.2	12794.9	9000.0	35280.0	9576.0	1404.0	8189.3

Սեպտեմբեր 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	181	187	218	215	220	223	219	218	216	217	201	218	222	209	219	214
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	300	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	445	445	414	380
Երևան ՋԷԿ	158	137	100	84	76	80	101	160	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	353	239	197	177	167	168	189	249	325	349	348	348	339	329	335	338	338	333	354	387	501	592	550	478
Համակարգ	1791	1656	1577	1541	1523	1528	1570	1689	2006	2116	2146	2143	2139	2132	2134	2136	2134	2130	2135	2185	2368	2446	2383	2272

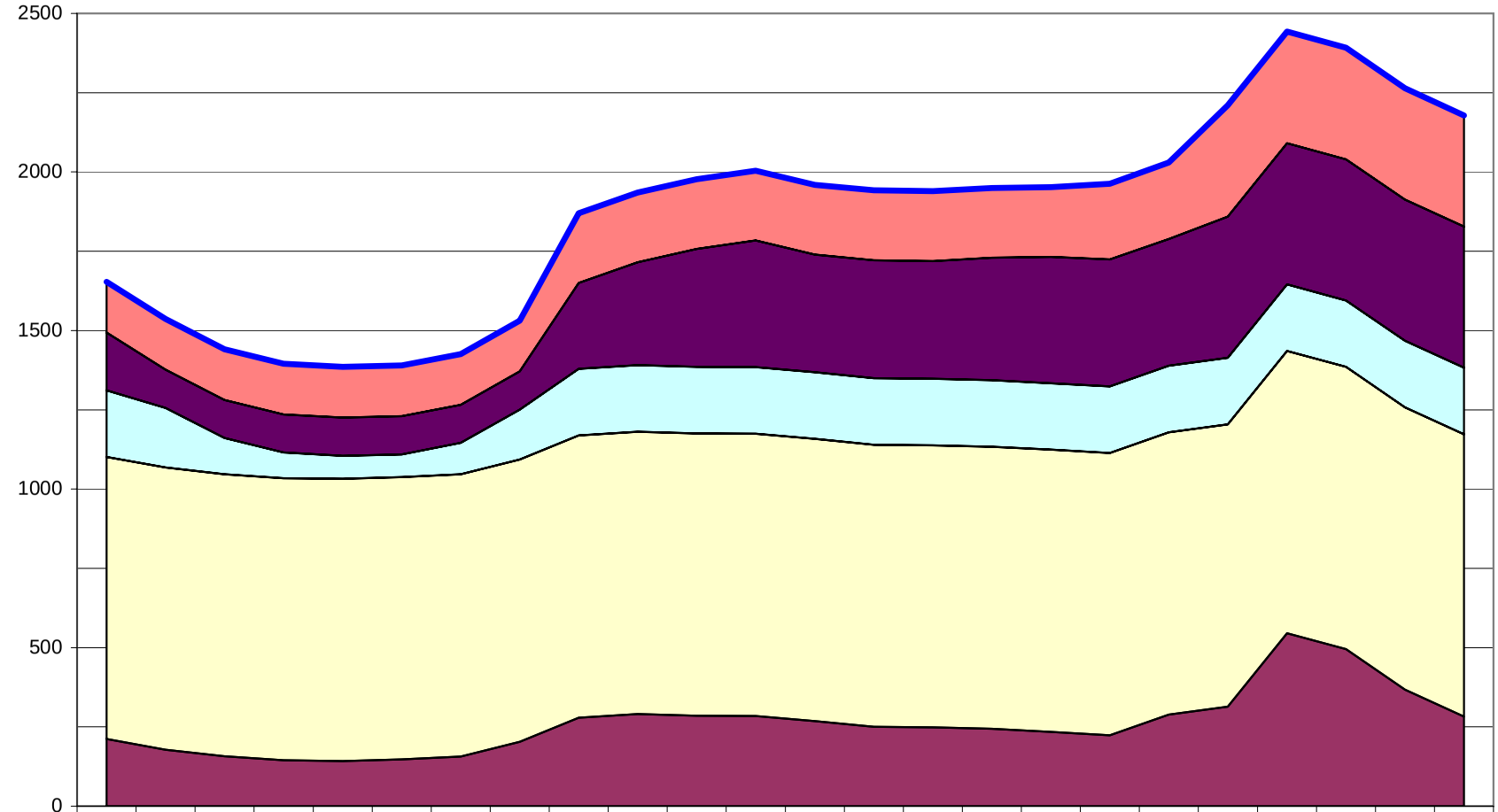
Հոկտեմբեր 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1653	211	890	210	182	160
1-2	1536	178	890	188	120	160
2-3	1441	157	890	114	120	160
3-4	1396	145	890	81	120	160
4-5	1385	142	890	73	120	160
5-6	1390	148	890	72	120	160
6-7	1426	157	890	99	120	160
7-8	1531	203	890	158	120	160
8-9	1870	279	890	210	271	220
9-10	1935	291	890	210	324	220
10-11	1977	285	890	210	372	220
11-12	2004	284	890	210	400	220
12-13	1959	268	890	210	371	220
13-14	1942	250	890	210	372	220
14-15	1939	248	890	210	371	220
15-16	1950	244	890	210	386	220
16-17	1952	234	890	210	398	220
17-18	1963	224	890	210	400	239
18-19	2030	289	890	210	400	241
19-20	2210	314	890	210	445	351
20-21	2443	546	890	210	445	352
21-22	2392	495	890	210	445	352
22-23	2264	368	890	210	445	351
23-24	2179	283	890	210	445	351
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	44765	6241	21360	4355	7312	5497
Ամսական	1387727	193483	662160	135005	226672	170407

Հոկտեմբեր 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	211.4	1.7	90.5	17.4	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
1-2	178.1	0.8	83.0	17.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
2-3	156.9	0.6	62.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
3-4	144.5	0.4	50.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
4-5	142.1	0.5	47.8	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
5-6	147.6	0.3	53.3	17.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
6-7	156.6	0.3	62.5	17.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
7-8	202.8	0.5	108.2	17.3	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
8-9	278.8	0.9	183.3	17.7	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
9-10	290.9	0.8	197.1	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
10-11	285.4	1.9	190.7	16.0	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
11-12	284.1	1.9	189.3	16.1	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
12-13	268.5	2.0	173.4	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
13-14	249.8	1.7	155.4	15.9	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
14-15	248.1	1.5	154.0	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
15-16	243.7	1.5	149.6	15.8	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
16-17	234.0	1.4	139.5	16.2	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
17-18	223.8	1.0	129.5	16.4	0.0	45.0	22.0	1.5	8.4
18-19	288.9	5.9	164.5	16.6	25.0	45.0	22.0	1.5	8.4
19-20	314.2	14.2	155.0	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
20-21	545.5	24.6	376.0	18.1	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
21-22	495.0	23.4	327.0	17.8	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
22-23	367.7	15.0	208.0	17.9	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
23-24	282.7	7.9	130.2	17.7	50.0	45.0	22.0	1.5	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	6241.4	110.6	3580.2	406.0	300.0	1080.0	528.0	34.8	201.8
Ամսական	193483.1	3428.3	110986.1	12584.8	9300.0	33480.0	16368.0	1078.8	6257.0

Հոկտեմբեր 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	220	220	220	220	220	220	220	220	220	239	241	351	352	352	351	351
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	182	120	120	120	120	120	120	120	271	324	372	400	371	372	371	386	398	400	400	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	210	188	114	81	73	72	99	158	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	279	291	285	284	268	250	248	244	234	224	289	314	546	495	368	283
Համակարգ	1653	1536	1441	1396	1385	1390	1426	1531	1870	1935	1977	2004	1959	1942	1939	1950	1952	1963	2030	2210	2443	2392	2264	2179

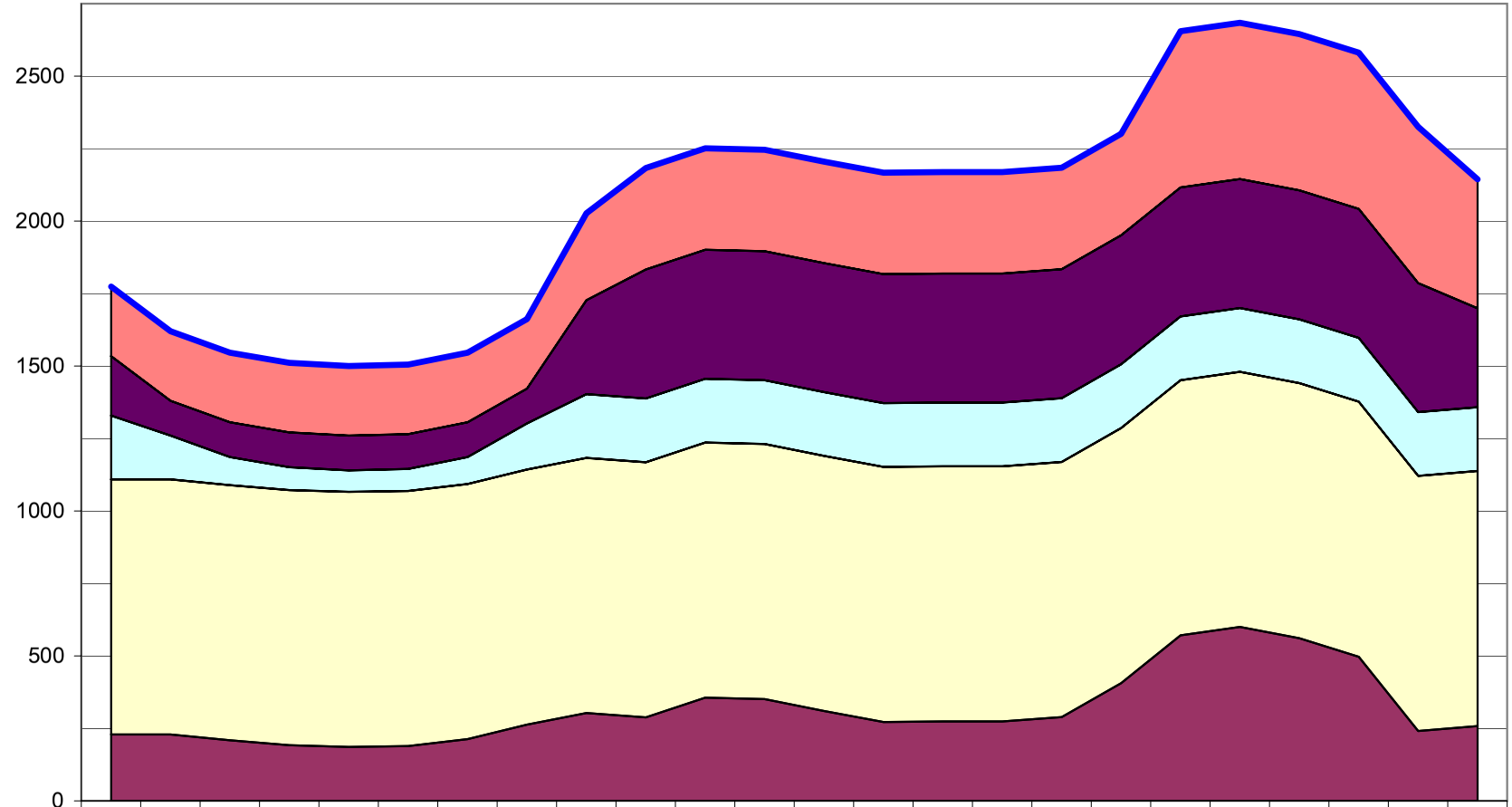
Նոյեմբեր 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					բ.5 բլոկ	բ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	1774	229	880	220	205	240
1-2	1620	229	880	151	120	240
2-3	1546	209	880	97	120	240
3-4	1511	192	880	79	120	240
4-5	1500	186	880	74	120	240
5-6	1505	189	880	76	120	240
6-7	1546	213	880	93	120	240
7-8	1662	263	880	159	120	240
8-9	2027	303	880	220	324	300
9-10	2183	288	880	220	445	350
10-11	2251	356	880	220	445	350
11-12	2246	351	880	220	445	350
12-13	2205	310	880	220	445	350
13-14	2167	272	880	220	445	350
14-15	2169	274	880	220	445	350
15-16	2169	274	880	220	445	350
16-17	2184	289	880	220	445	350
17-18	2301	406	880	220	445	350
18-19	2655	571	880	220	445	539
19-20	2684	600	880	220	445	539
20-21	2645	561	880	220	445	539
21-22	2581	497	880	220	445	539
22-23	2325	241	880	220	445	539
23-24	2144	258	880	220	341	445
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	49600	7561	21120	4469	7940	8510
Ամսական	1488006	226836	633600	134070	238200	255300

Նոյեմբեր 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	229.1	24.8	95.0	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
1-2	229.3	23.5	96.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
2-3	209.2	17.5	82.3	29.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
3-4	191.7	10.5	71.9	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
4-5	186.2	10.1	66.7	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
5-6	189.1	12.1	67.8	29.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
6-7	212.7	15.3	88.1	29.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
7-8	263.2	22.0	132.3	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
8-9	302.9	23.0	171.1	29.1	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
9-10	287.7	27.3	152.0	28.7	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
10-11	356.1	39.1	209.0	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
11-12	351.1	38.0	205.0	28.2	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
12-13	310.4	32.2	170.8	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
13-14	272.0	23.7	141.0	27.6	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
14-15	273.6	23.4	142.0	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
15-16	274.2	22.8	143.0	28.5	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
16-17	288.9	21.6	159.0	28.4	0.0	52.0	18.0	1.4	8.4
17-18	405.6	45.3	227.0	28.4	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
18-19	571.3	116.1	297.0	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
19-20	600.3	126.1	316.0	28.4	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
20-21	560.7	106.2	296.0	28.8	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
21-22	497.4	66.6	272.0	29.0	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
22-23	240.6	37.9	44.0	28.9	50.0	52.0	18.0	1.4	8.4
23-24	258.0	31.2	93.2	28.8	25.0	52.0	18.0	1.4	8.4
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7561.2	916.2	3738.5	691.3	300.0	1248.0	432.0	34.6	200.6
Ամսական	226835.5	27485.7	112155.8	20738.0	9000.0	37440.0	12960.0	1036.8	6019.2

Նոյեմբեր 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	300	350	350	350	350	350	350	350	350	350	539	539	539	539	539	445
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	205	120	120	120	120	120	120	120	324	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	341
Երևան ՋԷԿ	220	151	97	79	74	76	93	159	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880
ՀԷԿ-եր	229	229	209	192	186	189	213	263	303	288	356	351	310	272	274	274	289	406	571	600	561	497	241	258
Համակարգ	1774	1620	1546	1511	1500	1505	1546	1662	2027	2183	2251	2246	2205	2167	2169	2169	2184	2301	2655	2684	2645	2581	2325	2144

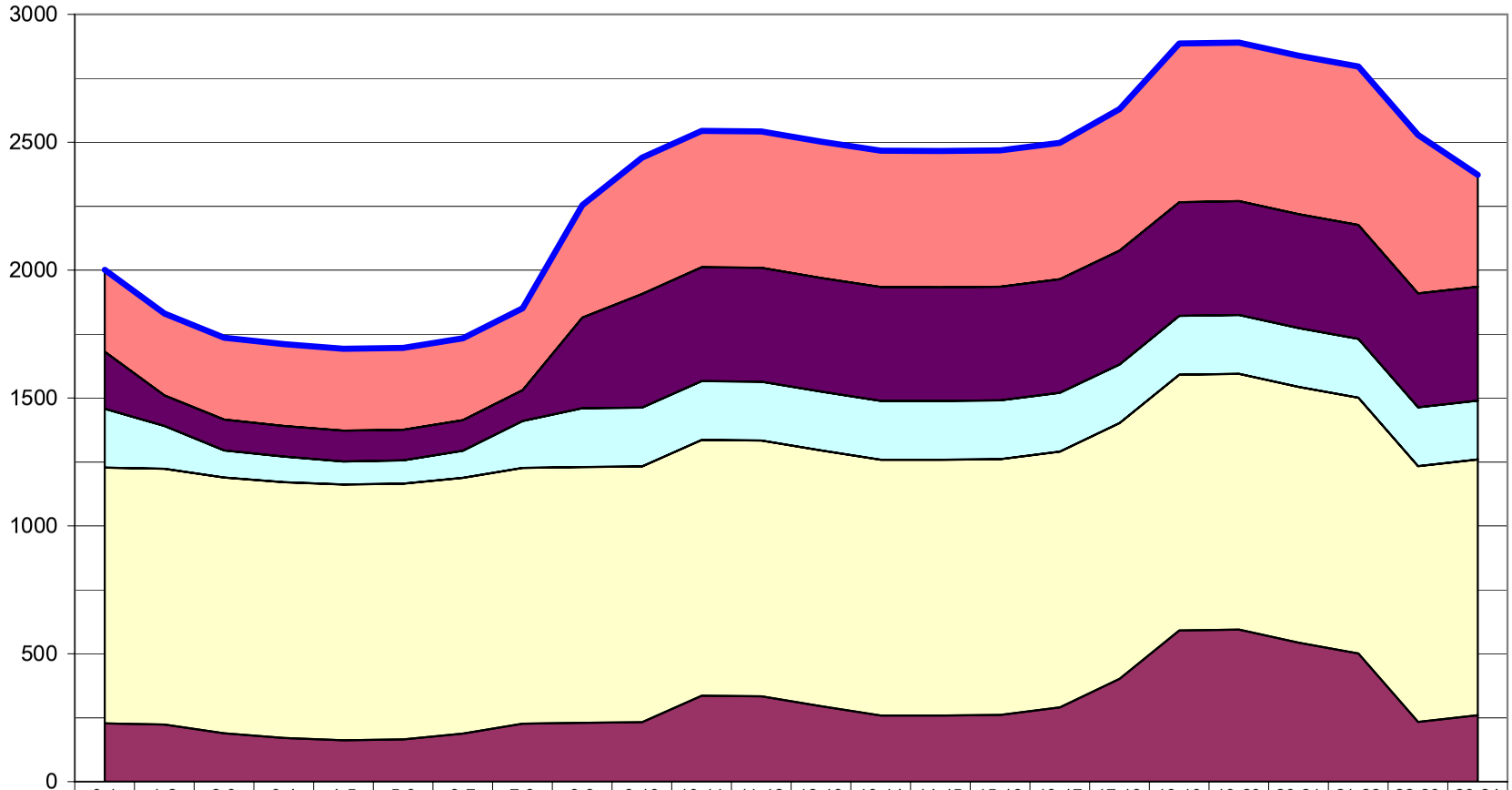
Դեկտեմբեր 2022թ. - 3%
Գեներացիայի կանխատեսում

	Համակարգ	ՀԷԿ-եր	ՀԱԷԿ	Երևան ՋԷԿ	Հրազդան ՋԷԿ	
					թ.5 բլոկ	թ.1-4 բլոկ
ժամը	Հզորություն (ՄՎտ)					
0-1	2001	227	1000	230	224	320
1-2	1830	223	1000	167	120	320
2-3	1735	189	1000	106	120	320
3-4	1711	171	1000	100	120	320
4-5	1692	161	1000	91	120	320
5-6	1696	165	1000	91	120	320
6-7	1734	188	1000	106	120	320
7-8	1851	227	1000	184	120	320
8-9	2254	230	1000	230	354	440
9-10	2440	232	1000	230	445	533
10-11	2544	336	1000	230	445	533
11-12	2542	334	1000	230	445	533
12-13	2503	295	1000	230	445	533
13-14	2467	259	1000	230	445	533
14-15	2466	258	1000	230	445	533
15-16	2469	261	1000	230	445	533
16-17	2498	290	1000	230	445	533
17-18	2630	402	1000	230	445	553
18-19	2886	591	1000	230	445	620
19-20	2890	595	1000	230	445	620
20-21	2838	543	1000	230	445	620
21-22	2797	502	1000	230	445	620
22-23	2529	234	1000	230	445	620
23-24	2372	260	1000	230	445	437
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՄՎտժ						
Միջին Օր	55374	7172	24000	4755	8093	11354
Ամսական	1716605	222343	744000	147405	250883	351974

Դեկտեմբեր 2022թ. - 3% ՀԷԿ-երի Գեներացիայի կանխատեսում

	ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լորիբերդ ՀԷԿ 1	Լորիբերդ ՀԷԿ 2
ժամը		Հզարություն (ՄՎտ)							
0-1	227.3	5.0	108.9	21.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
1-2	223.2	3.5	106.5	21.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
2-3	189.3	1.3	75.0	21.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
3-4	170.9	1.1	56.8	21.3	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
4-5	161.2	1.3	47.6	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
5-6	165.0	1.2	51.3	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
6-7	188.0	1.8	73.7	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
7-8	226.5	4.6	109.8	20.5	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
8-9	230.2	7.3	110.8	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
9-10	231.8	12.9	107.0	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
10-11	336.0	19.0	205.0	20.4	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
11-12	334.1	18.9	203.0	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
12-13	294.6	15.4	167.0	20.6	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
13-14	258.9	7.5	139.0	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
14-15	258.3	2.8	143.0	20.8	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
15-16	260.6	2.0	146.0	20.9	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
16-17	290.3	3.5	174.0	21.1	0.0	70.0	11.0	1.6	9.1
17-18	401.5	61.9	202.0	21.1	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
18-19	590.9	130.1	298.0	21.2	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
19-20	594.5	135.5	296.0	21.4	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
20-21	543.4	113.1	267.0	21.7	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
21-22	501.7	61.3	277.0	21.8	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
22-23	233.9	28.3	42.0	22.0	50.0	70.0	11.0	1.6	9.1
23-24	260.2	15.1	106.5	22.0	25.0	70.0	11.0	1.6	9.1
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը (ՄՎտժ)									
Միջին Օր	7172.4	654.4	3513.0	506.3	300.0	1680.0	264.0	37.4	217.2
Ամսական	222343.2	20287.9	108902.6	15694.8	9300.0	52080.0	8184.0	1160.6	6733.2

Դեկտեմբեր 2022թ. - 3% Գեներացիայի կանխատեսում



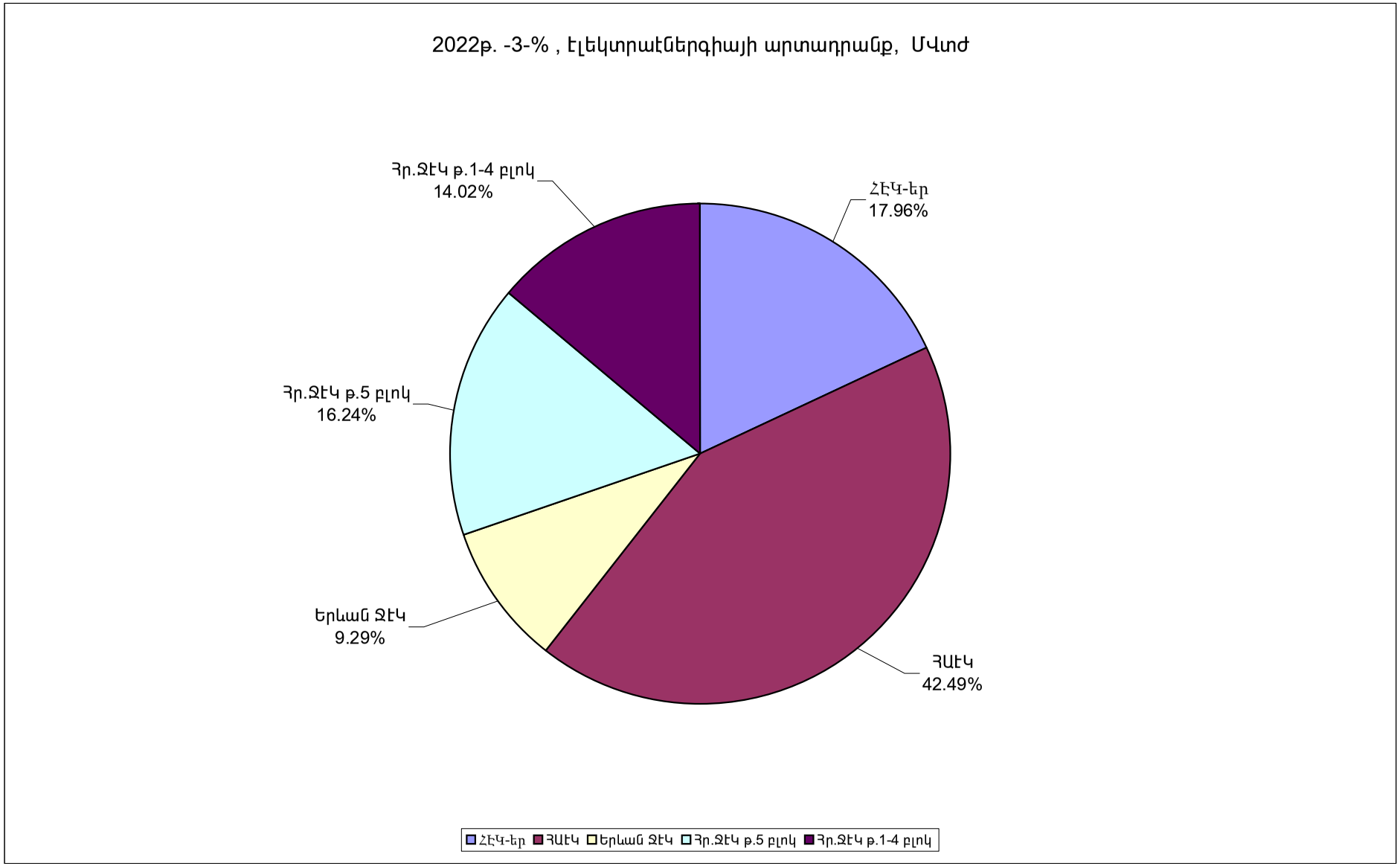
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	320	320	320	320	320	320	320	320	440	533	533	533	533	533	533	533	533	553	620	620	620	620	620	437
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ	224	120	120	120	120	120	120	120	354	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Երևան ՋԷԿ	230	167	106	100	91	91	106	184	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	232	336	334	295	259	258	261	290	402	591	595	543	502	234	260
Համակարգ	2001	1830	1735	1711	1692	1696	1734	1851	2254	2440	2544	2542	2503	2467	2466	2469	2498	2630	2886	2890	2838	2797	2529	2372

2022թ. -3-% , Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

Ժամանակահատված	Համակարգ		ՀԷԿ-եր		ՀԱԷԿ		Երևան ՋԷԿ		Հրազդան ՋԷԿ			
									թ.5 բլոկ		թ.1-4 բլոկ	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	59839.2	1855014.2	5971.2	185106.2	24000.0	744000.0	5520.0	171120.0	9447.0	292857.0	14901.0	461931.0
02	54108.3	1515032.3	4780.3	133848.3	24000.0	672000.0	5329.0	149212.0	8419.0	235732.0	11580.0	324240.0
03	49299.9	1528295.5	5343.9	165659.5	23280.0	721680.0	4556.0	141236.0	8136.0	252216.0	7984.0	247504.0
04	47041.5	1411244.6	9847.5	295424.6	21945.0	658350.0	4404.0	132120.0	7851.0	235530.0	2994.0	89820.0
05	44720.4	1386332.7	17551.4	544093.7	0.0	0.0	5040.0	156240.0	9968.0	309008.0	12161.0	376991.0
06	43962.4	1318873.2	12372.4	371173.2	20160.0	604800.0	4047.0	121410.0	7383.0	221490.0	0.0	0.0
07	45812.4	1420183.5	11039.4	342220.5	23520.0	729120.0	4120.0	127720.0	7133.0	221123.0	0.0	0.0
08	46200.4	1432212.1	9502.4	294574.1	23520.0	729120.0	4143.0	128433.0	6729.0	208599.0	2306.0	71486.0
09	47879.3	1436377.7	7982.3	239467.7	24000.0	720000.0	4096.0	122880.0	7124.0	213720.0	4677.0	140310.0
10	44765.4	1387727.1	6241.4	193483.1	21360.0	662160.0	4355.0	135005.0	7312.0	226672.0	5497.0	170407.0
11	49600.2	1488005.5	7561.2	226835.5	21120.0	633600.0	4469.0	134070.0	7940.0	238200.0	8510.0	255300.0
12	55344.4	1715675.2	7172.4	222343.2	23520.0	729120.0	4625.0	143375.0	8073.0	250263.0	11954.0	370574.0
Էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք												
ՄՎտժ	**17894973.5**		**3214229.5**		**7603950.0**		**1662821.0**		**2905410.0**		**2508563.0**	
%	**100.0%**		**22.8%**		**53.9%**		**11.8%**		**20.6%**		**17.8%**	

2022թ. -3-% , ՀԷԿ-երում Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ

Ժամանա կահատվ ած	ՀԷԿ-եր գումար		Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Ողոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր		Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.		Թառ-թառ ՀԷԿ		Մեղրի ՀԷԿ		Շնող ՀԷԿ		Լոռիբերդ ՀԷԿ 1		Լոռիբերդ ՀԷԿ 2	
Ամիս	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրակա ն	Ամսական	Օրական	Ամսական	Օրական	Ամսական
01	5971	185106	402	12468.9	1880	58274.5	346	10711.4	300	9300	2304	71424	180	5580	38	1168.08	219	6785.28
02	4780	133848	473	13239.4	805	22549.9	330	9227.32	300	8400	2400	67200	216	6048	38	1055.04	219	6128.64
03	5344	165659	512	15885.3	682	21153.8	411	12749.8	300	9300	2376	73656	672	20832	57	1763.28	333	10319.3
04	9847	295425	2118	63527.6	811	24326.5	987	29609.6	300	9000	2520	75600	1824	54720	162	4870.08	1126	33770.9
05	17551	544094	6653	206258	3367	104369	1215	37669.6	300	9300	2904	90024	1824	56544	162	5032.42	1126	34896.6
06	12372	371173	1806	54167.3	3528	105853	1028	30836.1	300	9000	2640	79200	1824	54720	159	4766.4	1088	32630.4
07	11039	342221	1634	50645.1	3876	120166	824	25533.7	300	9300	3000	93000	1032	31992	55	1696.32	319	9887.76
08	9502	294574	1487	46082.9	3712	115072	544	16849.4	300	9300	2736	84816	384	11904	50	1547.52	290	9002.4
09	7982	239468	1446	43386.3	3995	119837	426	12794.9	300	9000	1176	35280	319	9576	47	1404	273	8189.28
10	6241	193483	111	3428.34	3580	110986	406	12584.8	300	9300	1080	33480	528	16368	35	1078.8	202	6257.04
11	7561	226836	916	27485.7	3739	112156	691	20738	300	9000	1248	37440	432	12960	35	1036.8	201	6019.2
12	7172	222343	654	20287.9	3513	108903	506	15694.8	300	9300	1680	52080	264	8184	37	1160.64	217	6733.2
ՀԷԿԼ-երում Էլեկտրաէներգիայի տարեկան արտադրանք																		
ՄՎտժ	**3214229.5**		**556862.6**		**1023646.1**		**234999.5**		**109500.0**		**793200.0**		**289428.0**		**26579.4**		**170619.9**	
%	**100.0%**		**17.32%**		**31.85%**		**7.31%**		**3.41%**		**24.68%**		**9.00%**		**0.83%**		**5.31%**	


2022թ. -3-% , էլեկտրաէներգիայի արտադրանք, ՄՎտժ
ՀԷԿ-եր
17.96%
ՀԱԷԿ
42.49%
Երևան ՋԷԿ
9.29%
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ
16.24%
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ
14.02%
ՀԷԿ-եր
ՀԱԷԿ
Երևան ՋԷԿ
Հր.ՋԷԿ թ.5 բլոկ
Հր.ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ

բ) Եզրակացություններ

1. ԷԷՀ-ում 2017-2022 թ.թ. տարվա բոլոր եղանակներին հզորության կարգավորման պայմանները ըստ օրվա ժամերին պահանջվող հզորութանը բարդանում են հետևյալ պատճառներով՝

- համեմատ 2007 թ. երկու և ավելին անգամ մեծանում է համակարգի հզորության կարգավորման պահանջվող տիրույթը;
- թեև 2007 թ. ՀԷԿ-երում արտադրված 1,81 մլն. ՄՎտժ էլեկտրաէներգիայի փոխարեն 2017 թ. կարտադրվի 3,21 մլն. ՄՎտժ էլեկտրաէներգիա, սակայն համակարգում ՀԷԿ-երի հարաբերական արտադրանքը կնվազի 31,5%-ից (2007 թ.) մինչև 21,6÷22,7% (2017 թ.) և մինչև 18÷19,3% (2022 թ.);
- մինչև 2017 թ. շահագործման հանձնվող Մեղրի, Շնող և Լորիբերդ ՀԷԿ-երում նախագծով չի նախատեսված կարգավորման ավազան և, հետևաբար ՀԷԿ-ի հզորության կարգավորում օրվա ժամերին,
- ՀԱԷԿ-ի հզորությունը հասնում է մինչև 1000 ՄՎտ և չի կարգավորվում օրվա ժամերին:

2. ՀԱԷԿ-ի հզորությունը 2017-2022 թ.թ. ձմռանը հնարավոր է զարգացնել մինչև 1000 Մվտ, եթե Հրազդան ՋԷԿ-ում և Երևան ՋԷԿ-ում գիշերը բլոկները բեռնաթափվեն մինչև տեխնիկական նվազագույնը:

ՀԱԷԿ-ի տարեկան *միջին* հզորությունը հնարավոր է զարգացնել.

Տարեթիվ	*2017 թ.*		*2022 թ.*	
Սպառման տարեկան միջին աճ	2%	3%	2%	3%
ՀԱԷԿ-ի տարեկան միջին հզորություն, ՄՎտ	737	757	822	868

ՀԱԷԿ-ի միջին հզորությունը հաշվարկված է հետևյալ պայմանների համար.

- Հրազդան և Երևան ՋԷԿ-երում գիշերը բլոկները բեռնաթափվում են մինչև տեխնիկական նվազագույնը;
- Տարվա մեջ ՀԱԷԿ-ը կանգնեցվում է վերանորոգման և վերալիցքավորման համար մեկ ամսով (մայիս): Եթե անհրաժեշտ լինի տարվա մեջ ՀԱԷԿ-ը կանգնեցնել 1,5÷2 ամսով, ապա աղյուսակում նշված միջին հզորությունը կնվազի 4,5÷9 %-ով:

3. Հրազդան ՋԷԿ-ում 2017-2022 թ.թ.

- թ.5 բլոկը աշխատում է ամբողջ տարին, սակայն ամեն գիշեր կանգնեցվում է գազատուրբինը և առավոտյան թողարկվում;
- թ.1-4 բլոկները ամռանը կանգնած են, իսկ տարվա մնացած ժամանակահատվածում աշխատում են 1-ից մինչև 4 բլոկ;
- բլոկների միջին հզորությունը տարվա ընթացքում.

Տարեթիվ	*2017 թ.*		*2022 թ.*	
Սպառման տարեկան միջին աճ	2%	3%	2%	3%
Բլոկ թ.5-ի տարեկան միջին հզորություն, ՄՎտ	279	296	315	332
Բլոկ թ.1-4-ի տարեկան միջին գումարային հզորություն, ՄՎտ	61	92	202	286

- վառելիքի տեսակարար ամենաբարձր ծախսով թ.1-4 բլոկների էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը 2017 թ. մինչև 2022 թ. աճում է 2,6÷2,8 անգամ՝ կախված էլեկտրաէներգիայի սպառման տարեկան աճից:
- 200 ՄՎտ թ.1-4 բլոկների անձնագրային տեխնիկական նվազագույն հզորությունը 80 ՄՎտ վերահաստատված է 100 ՄՎտ: Անհրաժեշտություն է առաջանում կատարել ներդնում նշված 80 ՄՎտ վերականգնելու համար կամ կիրառել ալտերնատիվ լուծում:

4. Երևան ՋԷԿ-ում բարձր ՕԳԳ-ով աշխատող նոր բլոկը աշխատում է ամբողջ տարին, սակայն ամեն գիշեր բեռնաթափվում է մինչև տեխնիկական նվազագույնը:

Տարեկան միջին հզորությունը.

Տարեթիվ	*2017 թ.*		*2022 թ.*	
Սպառման տարեկան միջին աճ	2%	3%	2%	3%
Բլոկի տարեկան միջին հզորություն, ՄՎտ	181	186	190	190

5. ՀԷԿ-երի գումարային հզորության կարգավորման տիրույթը 2017-2022 թ.թ. օրվա կտրվածքով ~400÷450 ՄՎտ, որը սահմանափակ է և ստիպում է՝

- սահմանափակել ՀԱԷԿ-ի էժան արտադրանքը;
- ամեն գիշեր բեռնաթափել Հրազդան և Երևան ՋԷԿ-երի բլոկները մինչև տեխնիկական նվազագույնը, վատթարացնելով նրանց աշխատանքի արդյունավետությունը :

Գլուխ 3

2017-2022 թ.թ., Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք (կառուցվածք) ԷԷՀ-ում, ՄՎտժ (%)

Տարեթիվ աճի %		Համակարգ		ՀԷԿ-եր		ՀԱԷԿ		Երևան ՋԷԿ		Հրազդան ՋԷԿ			
										թ.5 բլոկ		թ.1-4 բլոկ	
		ՄՎտժ	%	ՄՎտժ	%	ՄՎտժ	%	ՄՎտժ	%	ՄՎտժ	%	ՄՎտժ	%
2017	2%	14109578	100%	3210073.7	22.75%	6333360	44.89%	1588470	11.26%	2443464	17.32%	534210	3.79%
	3%	14856978	100%	3211832.9	21.62%	6626160	44.60%	1625346	10.94%	2589863	17.43%	803776	5.41%
2022	2%	16626633	100%	3213622.5	19.33%	7198320	43.29%	1669398	10.04%	2761639	16.61%	1769859	10.64%
	3%	17894974	100%	3214229.5	17.96%	7603950	42.49%	1662821	9.29%	2905410	16.24%	2508563	14.02%

2017-2022 թ.թ., Էլեկտրաէներգիայի արտադրանք ՀԷԿ-երում, ՄՎտժ

Տարեթիվ աճի %		ՀԷԿ-եր գումար	Սևան-Հրազդան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Որոտան Կասկադի ՀԷԿ-եր	Փոքր ՀԷԿ-եր գումար.	Թառ-թառ ՀԷԿ	Մեղրի ՀԷԿ	Շնող ՀԷԿ	Լոռիբերդ ՀԷԿ 1	Լոռիբերդ ՀԷԿ 2
		ՄՎտժ	ՄՎտժ	ՄՎտժ	ՄՎտժ	ՄՎտժ	ՄՎտժ	ՄՎտժ	ՄՎտժ	ՄՎտժ
2017	2%	3210074	556428	1029310	235008	109500	793200	289428	26579	170620
	3%	3211833	557624	1029874	235008	109500	793200	289428	26579	170620
2022	2%	3213622	556505	1030847	235000	109500	793200	291372	26579	170620
	3%	3214230	556863	1023646	235000	109500	793200	289428	26579	170620

Ամփոփում

1. 2017, 2022 թ.թ. համար ՀՀ էէՀ-ի հաշվարկված հավանական ռեժիմներում համակարգը աշխատում է ոչ բարձր արդյունավետությամբ հետևյալ պատճառներով.

- նոր ՀԱԷԿ-ը (1000 ՄՎտ) աշխատում է տարվա մեծ մասը թերբեռնված, ինչը ստիպում է ավելացնել Հրազդան ՋԷԿ-ի արտադրանքը, այդ թվում նաև վառելիքի բարձր տեսակարար ծախսով բ.1-4 բլոկների վրա;
- Հրազդան և Երևան ՋԷԿ-երի բոլոր աշխատող բլոկները ամբողջ տարին ամեն գիշեր բեռնաթափվում են մինչև տեխնիկապես թույլատրելի նվազագույն հզորությունը:

2. 2017-2022 թ.թ. համեմատ 2007-2008 թ.թ. էէՀ-ը աշխատում է որակապես նոր ռեժիմներում, երբ էլեկտրաէներգիայի արտահանումը հասնում է 45÷50%:

էէՀ-ի աշխատանքի արդյունավետությունը և հուսալիությունը բարձրացնելու եղանակները որոշելու համար անհրաժեշտ է.

- Հաշվարկել էլեկտրական կայանների հզորության կարգավորման օպտիմալ տիրույթները և ռեզերվները;
- Որոշել միջպետական էլեկտրական փոխհոսքերի հզորության կարգավորման օպտիմալ եղանակը,
- Հիմնավորել էէՀ-ի որակապես նոր ռեժիմների համար հակավթարային կառավարման համալիրի անհրաժեշտ նոր որոշումները:

§¾Ü î º Ê ¦ ê ä À

Ð ² Þ ì º î ì àô Â Ú àô Ü

Ð½áñáõÃÛ³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ï ÇñáõÛÃÝ»ñÁ ¨ å³ÑáõëïÝ»ñÁ,
÷áËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÇ ï³ï³ÝáõÙÝ»ñÇ ëó»Ý³ñÝ»ñÁ
¨ Ï³ñ·³íáñÙ³Ý »Õ³Ý³ÏÝ»ñÁ

Ñ³Ù³Ó³ÛÝ

§Ð³Û³ëï³ÝÇ ¨ ï³ñ³Í³ßñç³ÝÇ ßáõÏ³Ý»ñÇ Ñ³Ù³ñ åÇÏ³ÛÇÝ
Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÇ ³ñï³¹ñáõÃÛ³Ý ÑÇ¹ñáÝ»ñáõÅÇ ·Ý³Ñ³ï³áõÙ,
GEF-CS-23/2007¦ å³ÛÙ³Ý³·ñÇ (³é³ç³¹ñ³Ýù 2)

ÏÝùí³Í 2008Ã. ë»å ï»Ùµ»ñÇ 26-ÇÝ ù.ºñ¨³ÝáõÙ

Ð³Û³ëï³ÝÇ í»ñ³Ï³Ý·ÝíáÕ ¿Ý»ñ·» ï ÇÏ³ÛÇ ¨
¿Ý»ñ·³ËÝ³ÛáÕáõÃÛ³Ý ÑÇÙÝ³¹ñ³ÙÇ ¨
§Ð³ÛÑÇ¹ñá¿Ý»ñ·³Ý³Ë³·ÇÍ¦ ö´À - §¾Ü î º Ê ¦ ê ä À
Ñ³Ù³ï»Õ·áñÍáÕ ÁÝÏ»ñáõÃÛáõÝÝ»ñÇ ÙÇç¨

²ßË³ï³ÝùÇ Õ»Ï³í³ñ ê.¶.Ð³ÏáµÛ³Ý

º ð º ì ²Ü 2008

¶ÉË ³ ó ³ ÝÏ

Ð ³ å ³ íáõÙÝ»ñ *3*

¶ÉáõË 4. *4*

2017–2022 Ã.Ã.

- ¾¾Ð-Ç ¨ ¿É»Ï ï ñ ³ Ï ³ û ³ ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃû ³ Ý ûñ ³ Ï ³ Ý

Ï ³ ñ · ³ íáñÙ ³ Ý ÁÝ ¹ · ñÏáõûÃÁ, *5*

- Ð ² ¾Î-Ç µ»éÁ, *9*
- æ¾Î-»ñÇ í ³ é»ÉÇùÇ ï »ë ³ Ï ³ ñ ³ ñ Í ³ Ëë»ñÁ: *9*

º½ñ ³ Ï ³ óáõÃûáõÝÝ»ñ *10*

¶ÉáõË 5. *11*

2017–2022 Ã.Ã. ¾¾Ð-Ç ·»Ý»ñ ³ óÇ ³ ûÇ Ñ½áñáõÃû ³ Ý Ï ³ ÝË ³ ï »ëáõÙ ³ ûÇÝ é»½»ñí

º½ñ ³ Ï ³ óáõÃûáõÝÝ»ñ *21*

¶ÉáõË 6. *22*

î ³ ñ ³ Í ³ ßñç ³ Ý ³ ûÇÝ ÷áËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃûáõÝÝ»ñÇ ÝáñÙ ³ ï Çí ³ ûÇÝ áã Ï ³ ÝáÝ ³ íáñ ï ³ ï ³ ÝáõÙÝ»ñÇ ëó»Ý ³ ñÝ»ñ ¨ Ï ³ ñ · ³ íáñÙ ³ Ý »Õ ³ Ý ³ ÏÝ»ñ

º½ñ ³ Ï ³ óáõÃûáõÝÝ»ñ *25*

¶ÉáõË 7. *26*

¾¾Ð-Ç Ñ ³ Ï ³ íÃ ³ ñ ³ ûÇÝ Ï ³ é ³ í ³ ñáõÙ

1. ÊÝ ¹ ÇñÝ»ñ Ý ³ Ë ³ · ÍÙ ³ Ý áÉáñ ï áõÙ *27*
2. ÊÝ ¹ ÇñÝ»ñ ÝáñÙ ³ ï Çí ³ ûÇÝ áÉáñ ï áõÙ *29*

² ñ ¹ ûáõÝù 2-Ç ³ Ù ÷ á ÷ áõÙ *30*

¶ñ ³ Ï ³ ÝáõÃûáõÝ *31*

Ð³å³íáõÙÝ»ñ

¾¾Ð - ¿É»Ï ï ñ³¿Ý»ñ·» ï ÇÏ ³ Ï ³ Ý Ñ³Ù³ Ï ³ ñ·

Ð²Î - ÑÇ¹ñá³ Ïá õÙáõÉÛ³ óÇáÝ Ï ³Û³ Ý

Ð²¾Î - Ð³ÛÏ ³ Ï ³ Ý ³ ï áÙ³ÛÇÝ ¿É»Ï ï ñ³ Ï ³Û³ Ý

Ð¾Î - ÑÇ¹ñá¿É»Ï ï ñ³ Ï ³Û³ Ý

Ð Ì ÎÐ - Ñ³ Ýñ³ ÛÇÝ Í ³ é ³ ÛáõÃÛáõÝÝ»ñÇ Ï ³ ñ· ³ íáñáÕ Ñ³ ÝÓÝ ³ ÅáÕáí

æ¾Î - ç»ñÙ³ ¿É»Ï ï ñ³ Ï ³Û³ Ý

¶ÈàôÊ 4. 2017 – 2022 Ã.Ã.

- ¾¾Ð-Ç ¨ ¿É»Ï ï ñ ³ Ï ³ Û ³ ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ ³ Ý ûñ ³ Ï ³ Ý Ï ³ ñ · ³ íáñÙ ³ Ý ÁÝ ¹ · ñÏáõÛÃÁ,
- Ð ² ¾ Î -Ç µ»éÁ,
- æ¾ Î -»ñÇ í ³ é»ÉÇùÇ ï »ë ³ Ï ³ ñ ³ ñ Í ³ Ëë»ñÁ:

2017 Ã. – 2%. ¾¾Ð-Ç ¨ ¿É»Ï ï ñ ³ Ï ³ Û ³ ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ ³ Ý
ûñ ³ Ï ³ Ý Ï ³ ñ · ³ íáñÙ ³ Ý ÁÝ ¹ · ñÏáõÛÃÁ (DP ï ³ ñ · . =P max - P min), Ø ì ï

²ÙÇë	Ð ³ Ù ³ Ï ³ ñ ·	Ð¾Î -»ñ	æ¾Î -»ñ	ºñ¨ ³ Ý æ¾Î	Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾Î		Ð ² ¾Î
					Ã.5 µÉáÏ	Ã.1-4 µÉáÏ	
01	2444-1512=932	527-158=369	563	230-74=156	445-120=325	242-160=82	1000-1000=0
02	2245-1378=867	456-133=323	544	230-65=165	400-120=280	179-80=99	980-980=0
03	2100-1226=874	482-161=321	553	220-65=155	445-120=325	153-80=73	800-800=0
04	1984-1150=834	666-284=382	452	220-66=154	418-120=298	0-0=0	680-680=0
05	1868-1115=753	938-567=371	382	210-210=0	445-178=267	275-160=115	0-0=0
06	1811-1089=722	831-353=478	244	200-66=134	230-120=110	0-0=0	550-550=0
07	1867-1154=713	763-285=478	235	200-99=101	254-120=134	0-0=0	650-650=0
08	1870-1168=702	661-224=437	265	200-74=126	259-120=139	0-0=0	750-750=0
09	1932-1198=734	612-167=445	289	200-71=129	280-120=160	0-0=0	840-840=0
10	1927-1085=842	522-142=380	462	210-73=137	445-120=325	0-0=0	750-750=0
11	2123-1178=945	658-186=472	473	220-72=148	445-120=325	0-0=0	800-800=0
12	2307-1333=974	565-161=404	570	230-72=158	445-120=325	167-80=87	900-900=0

2017 Ã. – 3%. ¾¾Ð-Ç ¨ ¿É»Ï ï ñ ³ Ï ³ Û ³ ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ ³ Ý
ûñ ³ Ï ³ Ý Ï ³ ñ · ³ íáñÙ ³ Ý ÁÝ ¹ · ñÏáõÛÃÁ (DP ï ³ ñ · . =P_{max} - P_{min}), Ø ì ï

²ÙÇë	Ð ³ Ù ³ Ï ³ ñ ·	Ð¾Î -»ñ	æ¾Î -»ñ	ºñ¨ ³ Ý æ¾Î	Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾Î		Ð ² ¾Î
					Ã.5 µÉá Ï	Ã.1-4 µÉá Ï	
01	2592-1601=991	551-134=417	574	230-187=43	445-120=325	366-160=206	1000-1000=0
02	2374-1453=921	499-133=366	555	230-120=110	445-120=325	200-80=120	1000-1000=0
03	2216-1288=928	482-161=321	607	220-67=153	445-120=325	289-160=129	780-780=0
04	2068-1199=869	692-284=408	461	220-65=155	426-120=306	0-0=0	730-730=0
05	1963-1168=795	988-567=421	374	210-210=0	445-231=214	320-160=160	0-0=0
06	1903-1139=764	831-353=478	286	200-66=134	272-120=152	0-0=0	600-600=0
07	1958-1205=753	758-285=473	280	200-70=130	270-120=150	0-0=0	730-730=0
08	1967-1224=743	661-224=437	306	200-70=130	296-120=176	0-0=0	810-810=0
09	2032-1255=777	622-167=455	322	200-68=132	310-120=190	0-0=0	900-900=0
10	2008-1133=875	553-142=411	464	210-71=139	445-120=325	0-0=0	800-800=0
11	2218-1235=983	573-186=387	596	220-69=151	445-120=325	200-80=120	780-780=0
12	2441-1404=1037	596-161=435	602	230-73=157	445-120=325	200-80=120	970-970=0

2022 Ã. – 2%. ¾¾Ð-Ç ¨ ¿É»Ï ï ñ ³ Ï ³ û ³ ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃû ³ Ý
ûñ ³ Ï ³ Ý Ï ³ ñ · ³ íáñÙ ³ Ý ÁÝ ¹ · ñÏáõûÃÁ (DP ï ³ ñ · . =P max - P min), Ø ì ï

²ÙÇë	Ð ³ Ù ³ Ï ³ ñ ·	Ð¾Î -»ñ	æ¾Î -»ñ	ºñ¨ ³ Ý æ¾Î	Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾Î		Ð ² ¾Î
					Ã.5 µÉá Ï	Ã.1-4 µÉá Ï	
01	2817-1768=1049	542-134=408	641	230-230=0	445-164=281	600-240=360	1000-1000=0
02	2623-1620=1003	439-133=306	697	230-127=103	445-120=325	509-240=269	1000-1000=0
03	2500-1455=1045	535-161=374	671	220-114=106	445-120=325	400-160=240	900-900=0
04	2311-1371=940	666-284=382	558	220-67=153	445-120=325	160-80=80	820-820=0
05	2205-1334=871	963-567=396	475	210-210=0	445-317=128	587-240=347	0-0=0
06	2134-1306=828	831-353=478	350	200-73=127	343-120=223	0-0=0	760-760=0
07	2199-1371=828	774-285=489	339	200-66=134	325-120=205	0-0=0	900-900=0
08	2208-1391=817	661-224=437	380	200-97=103	397-120=277	0-0=0	950-950=0
09	2276-1424=852	594-170=424	428	210-154=56	445-120=325	127-80=47	900-900=0
10	2270-1300=970	439-142=297	673	210-78=132	445-120=325	376-160=216	800-800=0
11	2486-1402=1084	559-186=373	711	220-66=154	445-120=325	392-160=232	870-870=0
12	2658-1571=1087	565-161=404	683	230-70=160	445-120=325	438-240=198	980-980=0

2022 Ã. – 3%. ¾¾Ð-Ç ¨ ¿É»Ï ï ñ ³ Ï ³ û ³ ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃû ³ Ý
ûñ ³ Ï ³ Ý Ï ³ ñ · ³ íáñÙ ³ Ý ÁÝ ¹ · ñÏáõûÃÁ (DP ï ³ ñ · . =P max - P min), Ø ì ï

²ÙÇë	Ð ³ Ù ³ Ï ³ ñ ·	Ð¾Î -»ñ	æ¾Î -»ñ	ºñ¨ ³ Ý æ¾Î	Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾Î		Ð ² ¾Î
					Ã.5 µÉá Ï	Ã.1-4 µÉá Ï	
01	3080-1915=1165	605-134=471	694	230-230=0	445-231=214	800-320=480	1000-1000=0
02	2859-1745=1114	456-133=323	791	230-172=58	445-120=325	728-320=408	1000-1000=0
03	2655-1560=1095	482-161=321	774	220-69=151	445-120=325	538-240=298	970-970=0
04	2487-1466=1021	712-284=428	598	220-67=153	445-120=325	200-80=120	910-910=0
05	2368-1424=944	963-567=396	548	210-210=0	445-327=118	750-320=430	0-0=0
06	2298-1391=907	848-353=495	412	200-78=122	410-120=290	0-0=0	840-840=0
07	2362-1465=897	788-285=503	394	200-80=120	394-120=274	0-0=0	980-980=0
08	2372-1491=881	707-226=481	400	200-85=115	380-120=260	105-80=25	980-980=0
09	2446-1523=923	592-167=425	498	200-76=124	445-120=325	209-160=49	1000-1000=0
10	2443-1385=1058	546-142=404	654	210-73=137	445-120=325	352-160=192	890-890=0
11	2684-1500=1184	600-186=414	770	220-74=146	445-120=325	539-240=299	880-880=0
12	2890-1692=1198	595-161=434	764	230-91=139	445-120=325	620-320=300	1000-1000=0

2017-2022 Ã.Ã. Ð²¾Î-Ç µ»éÇ ¨ æ¾Î-»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ûñ³Ï³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ÁÝ¹·ñÏáõÛÃÇ ÁÝ¹Ñ³Ýñ³óí³Í Ù»ÍáõÃÛáõÝÝ»ñÁ ï³ñí³ ³ÙÇëÝ»ñÇÝ

î³ñ»ÃÇí ¨ ëå³éÙ³Ý ³×Ç ÙÇçÇÝ ï³ñ»Ï³Ý %		Ð²¾Î-Ç µ»éÁ ï³ñí³ ³ÙÇëÝ»ñÇÝ, Øì ï		æ¾Î-»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ûñ³Ï³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ÁÝ¹·ñÏáõÛÃÇ Ù»ÍáõÃÛáõÝÁ ï³ñí³ ³ÙÇëÝ»ñÇÝ
		´³ó³ñÓ³Ï Ù»ÍáõÃÛáõÝ	ØÇçÇÝ ï³ñ»Ï³Ý ÏßéÛÇÝ Ù»ÍáõÃÛáõÝ	
2017 Ã.	2%	550-1000	800	240-560
	3%	600-1000	830	280-600
2022 Ã.	2%	760-1000	900	340-710
	3%	840-1000	950	390-760

æ¾Î-»ñÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÁ ¨ í³é»ÉÇùÇ ï»ë³Ï³ñ³ñÍ³Ëë»ñÁ

¾É»Ïïñ³Ï³Û³Ý	Ðñ³½¹³Ý æ¾Î		ºñ¨³Ý æ¾Î
´ÉáÏ	*NN1-4*	*N5*	*Ýáñ ç»ñÙ³ýÇÏ³óÇáÝ*
Ð½áñáõÃÛáõÝ, Øì ï			
¹ñí³Íù³ÛÇÝ	200	460	241
Ñ³ë³Ý»ÉÇ	200	445	230
Ýí³½³·áõÛÝ	80(100)[1]	120	60
ä³ÛÙ³Ý³Ï³Ý í³é»ÉÇùÇ ï»ë³Ï³ñ³ñÍ³ËëÁ, ¶/Îì ïÅ			
min	369	263(318)[2]	177(253,6)[3]
max	397	340	336

Ì³Ýáõóáõñ.

(1) – Ý³Ë³ï»ëí³Í¿ µÉáÏÇ ³ÝÓÝ³·ñáí (Ñ³ëï³ï»É¿ ÐÌÎÐ³ÝÓÝ³ÅáÕáíÁ),

(2) - ·³½ ïáõñµÇÝÁ ³ßË³ïáõÙ¿ (ãÇ ³ßË³ïáõÙ),

(3) – ç»ñÙ³ýÇÏ³óÙ³Ý (ÏáÝ¹»Ýë³óÇáÝ) é»ÅÇÙ:

º½ñ³Ï³óáõÃÛáõÝÝ»ñ

2017-2022 Ã.Ã. Ûáõñ³ù³ÝãÛáõñ ³Ùëí³ Ñ³Ù³ñÑ³ßí³ñÏí³Í.

- ¿É»Ï ï ñ³¿Ý»ñ·Ç³ÛÇ ¨ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ·»Ý»ñ³óÇ³ÛÇ Ï³ÝË³ ï»ëáõÙÝ»ñÇ (·ÉáõË 2),
- ¾¾Ð-Ç ¨ ¿É»Ï ï ñ³Ï³Û³ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ûñ³Ï³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ÁÝ¹·ñÏáõÛÃÝ»ñÇ Ù»ÍáõÃÛáõÝÝ»ñÇ,
- Ð²¼Î-Ç µ»éÇ Ù»ÍáõÃÛáõÝÝ»ñÇ,
- æ¼Î-»ñÇ í³é»ÉÇùÇ ï»ë³Ï³ñ³ñÍ³Ëë»ñÇ Ù»ÍáõÃÛáõÝÝ»ñÇ

¹Ç ï³ñÏáõÙÝ»ñÇó Ï³ñ»ÉÇ ¿ »½ñ³Ñ³Ý·»É`

- 1000 Øì ï Ñ½áñáõÃÛ³Ùµ Ð²¼Î-Á ï³ñí³ Ù»ç³ßË³ ï»Éáõ ¿ ~10,5 ³ÙÇë (~1,5 ³ÙÇë Ï³Ý·Ý»óí³Í ¿ í»ñ³ÉÇóù³ íáñÙ³Ý ¨ í»ñ³Ýáñá·Ù³Ý Ñ³Ù³ñ): 10,5 ³Ùëí³ ÁÝÃ³óùáõÙ Ð²¼Î-Ç µ»éÁ Ï³ÝË³ ï»ëíáõÙ ¿.

2017 Ã.	µ³ó³ñÓ³Ï Ù»ÍáõÃÛáõÝÁ	550 (600) – 1000 Øì ï,
	ÙÇçÇÝ Ïßé³ÛÇÝ Ù»ÍáõÃÛáõÝÁ	800 (830) Øì ï,
2022 Ã.	µ³ó³ñÓ³Ï Ù»ÍáõÃÛáõÝÁ	760 (840) – 1000 Øì ï,
	ÙÇçÇÝ Ïßé³ÛÇÝ Ù»ÍáõÃÛáõÝÁ	900 (950) Øì ï,

Ï³Ëí³Í ÐÐ ¿É»Ï ï ñ³ëå³éÙ³Ý ï³ñ»Ï³Ý ÙÇçÇÝ ³×Çó – 2 (3)% ¨ åÉ³Ý³íáñí³Í å³ÛÙ³Ý³·ñ³ÛÇÝ ³ñï³Ñ³ÝÙ³Ý å³ÛÙ³ÝÝ»ñáõÙ:

Ð²¼Î-áõÙ ã³ñï³¹ñí³Í ¿Å³Ý ¿É»Ï ï ñ³¿Ý»ñ·Ç³Ý ëï Çåí³Í å»ïù ¿ ³ñï³¹ñíÇ æ¼Î-»ñáõÙ, áñáíÑ»ï¨ ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ³Ý ûñ³Ï³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ³ÝÑñ³Å»ßï áõÃÛáõÝÁ ëï ÇåáõÙ¿ Ð²¼Î-Á ³ßË³ï³óÝ»É Ã»ñµ»éÝí³Í`µ³óÇ ÓÙé³Ý ³ÙÇëÝ»ñÇó:

- Î³ÝË³ï»ëíáõÙ ¿, áñ Ð²¼Î-Ç ÑÝ³ñ³íáñ ³é³í»É³·áõÛÝ ³ñï³¹ñ³ÝùÇ ³å³Ñáí»Éáõ Ýå³ï³ÏÁ ëï Çå»Éáõ ¿ ï³ñí³ Ûáõñ³ù³ÝãÛáõñ ·Çß»ñ µ»éÝ³Ã³÷»É æ¼Î-»ñÇ µáÉáñ µÉáïÝ»ñÁ ÙÇÝã¨ ï»ËÝÇÏ³å»ë ÃáõÛÉ³ï»ñÉÇ Ýí³½³·áõÛÝ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ, áñÇ Ñ»ï¨³Ýùáí Ûáõñ³ù³ÝãÛáõñ ·Çß»ñ ÏÙ»Í³Ý³ í³é»ÉÇùÇ ï»ë³Ï³ñ³ñÍ³ËëÁ`

  º¨³Ý æ¼Î-Ç Ñ³Ù³ñ – 1,9 ³Ý·³Ù,

  Ðñ³½¹³Ý æ¼Î-Ç. NN1-4 µÉáïÝ»ñÇ Ñ³Ù³ñ – 1,07 ³Ý·³Ù,

  N5 µÉáïÇ Ñ³Ù³ñ – 1,29 ³Ý·³Ù:

- ø³ÝÇ áñ 2017-2022 Ã.Ã. Ñ³Ù³ñ ¿É»Ï ï ñ³¿Ý»ñ·Ç³ÛÇ ¨ Ñ½áñáõÃÛ³Ý Ï³ÝË³ï»ëáõÙ³ÛÇÝ Ñ³ßí³ñÏÝ»ñáõÙ Ðñ³½¹³Ý æ¼Î-Ç NN1-4 µÉáïÝ»ñÇ ï»ËÝÇÏ³å»ë ÃáõÛÉ³ï»ñÉÇ Ýí³½³·áõÛÝ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ ÁÝ¹áõÝí³Í ¿ Ñ³Ù³Ó³ÛÝ µÉáïÇ ·áñÍ³ñ³Ý³ÛÇÝ ³ÝÓÝ³·ñÇ 80 Øì ï, ÇëÏ 35-38 ï³ñÇ ³ßË³ï³Í µÉáïÝ»ñÇ Ñ³Ù³ñ ÐÐ ÐÌÎ Ñ³ÝÓÝ³ÅáÕáíÁ Ñ³ëï³ï»É ¿ ÝáõÛÝ Ñ³ñ³ã³÷Á 100 Øì ï, ³å³ Ï³é³ç³Ý³ Ï³Ù Éñ³óáõóÇã Ý»ñ¹ñáõÙÝ»ñÇ ³ÝÑñ³Å»ßï áõÃÛáõÝ Ýßí³Í µÉáïÝ»ñÇ ï»ËÝÇÏ³å»ë ÃáõÛÉ³ï»ñÉÇ Ýí³½³·áõÛÝ 80 Øì ï Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ í»ñ³Ï³Ý·Ý»Éáõ Ñ³Ù³ñ, Ï³Ù Ð²¼Î-Á Éñ³óáõóÇã µ»éÝ³Ã³÷»Éáõ ³ÝÑñ³Å»ßï áõÃÛáõÝ:

¶ÈàôÊ 5.

2017 – 2022 Ã.Ã. ¾¾Ð-Ç ·»Ý»ñ³óÇ³ÛÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý Ï³ÝË³ï»ëáõÙ³ÛÇÝé»½»ñí

Ð³å³íáõÙÝ»ñ, å³ñ½³µ³ÝáõÙÝ»ñ

$$P_{ï.é»½.} = P_{é»½.(<20ñáå)} + P_{é»½.(<10Å³Ù)}$$

áñï»Õ`

$P_{ï.é»½.}$ - ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ³Ý Ï³ÝË³ï»ëáõÙ³ÛÇÝ é»½»ñí,

$P_{é»½.(<20ñáå)}$ - Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñí, áñÁ ÑÝ³ñ³íáñ ¿ ·áñÍáÕáõÃÛ³Ý Ù»ç ¹Ý»É ÙÇÝã¨ 20 ñáå» Å³Ù³Ý³Ï³Ñ³ï í³Íáõ٠ (ï³ù é»½»ñí), û·ï³·áñÍ»Éáí Ð¾Î-»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñíÁ ¨ æ¾Î-»ñÇ åï ï íáÕ ·»Ý»ñ³ ïáñÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñíÁ:

20 ñáå»Ý - ¾¾Ð-Ç Ñ»ï íÃ³ñ³ÛÇÝ é»ÅÇÙÇ ÃáõÛÉ³ï ñ»ÉÇ ÝáñÙ³ï Çí³ÛÇÝ Å³Ù³Ý³ÏÝ ¿, áñÇ ÁÝÃ³óùáõÙ å»ïù¿ û屻ñ³ïÇí Ï³ñ·áí í»ñ³Ï³Ý·ÝíÇ Ï³ÛáõÝáõÃÛ³Ý å³ß³ñÇ ÝáñÙ³ïÇí³ÛÇÝ ·áñÍ³ÏÇóÝ»ñÁ` Áëï Ñ½áñáõÃÛ³Ý ¨ É³ñÙ³Ý, ÝáñÙ³ïÇí³ÛÇÝ Ñ³×³ËáõÃÛáõÝÁ, ë³ñù³íáñáõÙÝ»ñÇ ¨ ·Í»ñÇ ÃáõÛÉ³ï ñ»ÉÇ µ»éÁ ¨ ³ÛÉÝ:

$P_{é»½.(<10Å³Ù)}$ - Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñí, áñÁ ÑÝ³ñ³íáñ¿ ·áñÍáÕáõÃÛ³Ý Ù»ç ¹Ý»É ÙÇÝã¨ 10 Å³Ù Å³Ù³Ý³Ï³Ñ³ï í³Íáõ٠ÃáÕ³ñÏ»Éáí æ¾Î-»ñáõÙ ·»Ý»ñ³ ïáñÁ ë³éÁ íÇ×³ÏÇó (ë³éÁ é»½»ñí):

$$P_{å.é»½.} = P_{ûå.é»½.} + P_{Ýáñ é»½.}$$

áñï»Õ`

$P_{å.é»½.}$ - ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ³Ý å³Ñ³ÝçíáÕ é»½»ñí,

$P_{ûå.é»½.}$ - Ñ½áñáõÃÛ³Ý ûå»ñ³ïÇí é»½»ñí, áñÁ ³ÝÑñ³Å»ßï ¿ ûå»ñ³ïÇí Ï³ñ·áí Éñ³óÝ»Éáõ ¾¾Ð-Ç ·»Ý»ñ³óíáÕ Ñ½áñáõÃÛ³Ý íÃ³ñ³ÛÇÝ ³ÝÏáõÙÁ ¿É»Ïï ñ³Ï³Û³ÝÝ»ñÇ ë³ñù³íáñáõÙÝ»ñÇ Ë³÷³ÝÙ³Ý Ñ»ï¨³Ýùáí $P_{íÃ³ñ.é»½.}$ ¨ ëå³éÙ³Ý Ñ½áñáõÃÛ³Ý ß»ÕáõÙÝ»ñÁ åÉ³Ý³íáñí³Í Ï³ÝáÝ³íáñ Ù³ùëÇÙáõÙÇó $\Delta P_{ëå.ß»Õ.}$

$$P_{ûå.é»½.} = P_{íÃ³ñ.é»½.} + DP_{ëå.ß»Õ.}$$

áñï»Õ`

$P_{Ýáñ é»½.}$ - Ñ½áñáõÃÛ³Ý Ýáñá·Ù³Ý é»½»ñí, áñÁ ³ÝÑñ³Å»ßï ¿ åÉ³Ý³ÛÇÝ Ýáñá·Ù³Ý ¹áõñë Ñ³ÝíáÕ ë³ñù³íáñÙ³Ý Ñ½áñáõÃÛ³Ý ÷áËÑ³ï áõóÙ³Ý Ñ³Ù³ñ:

êïáñ¨ µ»ñí³Í ³ÕÛáõë³ÏÝ»ñáõÙ Ñ³ßí³ñÏí³Í »Ý ¾¾Ð-Ç $P_{é»½.(<20ñáå)}$, $P_{é»½.(<10Å³Ù)}$, $P_{ï.é»½.}$, $P_{íÃ³ñ.é»½.}$:

Ð³Ù³Ó³ÛÝ [1]-Ç

$$DP_{ëå.ß»Õ.} = 0{,}01\,P_{max} + 1{,}24\sqrt{Pmax}$$

áñ ï »Õ`

P_{max} - ¾¾Ð-Ç ëå ³ éÙ ³ Ý Ñ½áñáõÃÛ ³ Ý Ï ³ ÝáÝ ³ íáñ Ù ³ ùëÇÙáõÙÝ ¿, áñÁ Ñ ³ í ³ ë ³ ñ ¿ ï ³ ñí ³ ³Ù»ÝÇó Í ³ Ýñ ³ µ»éÝí ³ Í ï ³ ëÝûñÛ ³ ÏÇ ÙÇçÇÝ Ù ³ ùëÇÙáõÙÇÝ ¨ ÁÝ ¹ áõÝí ³ Í ¿ ¶ÉáõË 1-áõÙ Ï ³ ï ³ ñ ³ Í Ñ ³ ßí ³ ñÏÝ»ñÇ ÑÇÙùáõÙ:

2017 Ã. Ñ ³ Ù ³ ñ $\Delta P_{ëå.ß»Õ.} = 0{,}01 \cdot 1563 + 1{,}24\sqrt{1563} = 64$ Ø ì ï ,

2022 Ã. Ñ ³ Ù ³ ñ $\Delta P_{ëå.ß»Õ.} = 0{,}01 \cdot 1812 + 1{,}24\sqrt{1812} = 70$ Ø ì ï :

Àë ï [1]-Ç Ñ ³ ßí ³ ñÏ í ³ Í

$$DP_{ëå.ß»Õ.} + P_{max} \ ^3 \ P_{max\ áã\ ï\ ^3Ý.}$$

áã å ³ Ï ³ ë ù ³ Ý 0,997 Ñ ³ í ³ Ý ³ Ï ³ ÝáõÃÛ ³ Ùµ,

áñ ï »Õ

$P_{max\ áã\ ï\ ^3Ý.}$ - áã Ï ³ ÝáÝ ³ íáñ Ù ³ ùëÇÙáõÙÝ ¿, Ï ³ Ù ï ³ ñí ³ µ ³ ó ³ ñÓ ³ Ï Ù ³ ùëÇÙáõÙÁ:

ÐÐ ¾¾Ð-Ç Ù ³ ùëÇÙáõÙÇ ~30 ï ³ ñí ³ ¹Ç ï áõÙÝ»ñÁ Ñ ³ ë ï ³ ï áõÙ »Ý í»ñÁ Ýßí ³ ÍÇó ³ í»ÉÇ Ù»Í Ñ ³ í ³ Ý ³ Ï ³ ÝáõÃÛáõÝ:

¾Ý»ñ · ³ ë ³ ñù ³ íáñáõÙÝ»ñÇ Ýáñá · Ù ³ Ý ÙÇçÇÝ ï ³ ñ»Ï ³ Ý ï ¨áÕáõÃÛáõÝÁ Ñ ³ Ù ³ Ó ³ ÛÝ [1]-Ç ï ñí ³ Í ¿ ³ ÕÛáõë ³ ÏáõÙ.

¾É»Ï ï ñ ³ Ï ³ Û ³ ÝÝ»ñÇ ë ³ ñù ³ íáñáõÙÝ»ñÇ Ýáñá · Ù ³ Ý ÙÇçÇÝ ï ³ ñ»Ï ³ Ý ï ¨áÕáõÃÛáõÝÁ

ê ³ ñù ³ íáñáõÙ	*úñ*
Ð¾Î-Ç ³ · ñ» · ³ ï	15
ÎáÝ ¹ »Ýë ³ óÇáÝ µÉáÏ 150-200 Ø ì ï (Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾Î µÉáÏ NN1-4, ºñ¨ ³ Ý æ¾Î µÉáÏ NN6,7)	16
æ»ñÙ ³ ýÇÏ ³ óÇáÝ µÉáÏ 180 Ø ì ï (ºñ¨ ³ Ý æ¾Î Ýáñ µÉáÏ)	18
ÎáÝ ¹ »Ýë ³ óÇáÝ µÉáÏ 300 Ø ì ï (Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾Î µÉáÏ N5. 300+160 Ø ì ï)	20
Ð²¾Î §ВВЭР-1000¦ é» ³ Ï ï áñá í	48

2017 Ã. – 2%. ¾¾Ð-Ç Ï ³ ÝË ³ ï »ëíáÕ Ñ½áñáõÃÛ ³ Ý é»½»ñíÇ Ñ ³ ßí ³ ñÏ
Pï.é»½., Pé»½.(<20ñáå), Pé»½.(<10Å ³ Ù), PíÃ.é»½., Øì ï

²ÙÇë	ì Ã ³ ñ ³ ÛÇÝ é»½»ñí PíÃ.é»½.	Ð ³ Ù ³ Ï ³ ñ ·			Ð¾Î-»ñ	Ðñ ³ ½¹ ³ Ý æ¾Î			ºñ¨ ³ Ý æ¾Î
						Ã.5 µÉáÏ	Ã.1-4 µÉáÏ		Ã.6,7 µÉáÏ
		Pï.é»½.	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<10Å)*
01	1000	888	680	208	50	445-445=0	2x200-242=158	2x200	2x140
02	980	996	880	116	50	445-400=45	200-179=21	3x200	2x140
03	800	977	880	97	50	445-445=0	200-153=47	3x200	2x140
04	680	892	815	77	50	445-418=27	0-0=0	3x185	2x130
05	445	725	580	145	50	445-445=0	2x185-275=95	2x160	2x130
06	550	1155	890	265	50	445-230=215	0-0=0	4x160	2x125
07	650	1051	810	241	50	445-254=191	0-0=0	4x140	2x125
08	750	1046	810	236	50	445-259=186	0-0=0	4x140	2x125
09	840	1105	890	215	50	445-280=165	0-0=0	4x160	2x125
10	750	1050	1000	50	50	445-445=0	0-0=0	4x185	2x130
11	800	1130	1080	50	50	445-445=0	0-0=0	4x200	2x140
12	900	963	880	83	50	445-445=0	200-167=33	3x200	2x140

2017 Ã. – 3%. ¾¾Ð-Ç Ï ³ ÝË ³ ï »ëíáÕ Ñ½áñáõÃÛ ³ Ý é»½»ñíÇ Ñ ³ ßí ³ ñÏ
Pï.é»½., Pé»½.(<20ñáå), Pé»½.(<10Å ³ Ù), PíÃ.é»½., Øì ï

²ÙÇë	ì Ã ³ ñ ³ ÛÇÝ é»½»ñí PíÃ.é»½.	Ð ³ Ù ³ Ï ³ ñ ·			Ð¾Î-»ñ	Ðñ ³ ½¹ ³ Ý æ¾Î			ºñ¨ ³ Ý æ¾Î
						Ã.5 µÉáÏ	Ã.1-4 µÉáÏ		Ã.6,7 µÉáÏ
		Pï.é»½.	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<10Å)*
01	1000	768	680	84	50	445-445=0	2x200-366=34	2x200	2x140
02	1000	930	880	50	50	445-445=0	200-200=0	3x200	2x140
03	780	741	680	161	50	445-445=0	2x200-289=111	2x200	2x140
04	730	889	820	69	50	445-426=19	0-0=0	4x185	2x130
05	445	630	580	50	50	445-445=0	2x160-320=0	2x160	2x130
06	600	1113	890	223	50	445-272=173	0-0=0	4x160	2x125
07	730	1035	810	225	50	445-270=175	0-0=0	4x140	2x125
08	810	1009	810	199	50	445-296=149	0-0=0	4x140	2x125
09	900	1075	890	185	50	445-310=135	0-0=0	4x160	2x125
10	800	1050	1000	50	50	445-445=0	0-0=0	4x185	2x130
11	780	930	880	50	50	445-445=0	200-200=0	3x200	2x140
12	970	930	880	50	50	445-445=0	200-200=0	3x200	2x140

2022Ã. – 2%. ¾¾Ð-Ç Ï ³ ÝË ³ ï »ëíáÕ Ñ½áñáõÃÛ³ Ý é»½»ñíÇ Ñ³ßí³ñÏ

Pï.é»½., Pé»½.(<20ñáå), Pé»½.(<10Å³Ù), PíÃ.é»½., Øì ï

²ÙÇë	ì Ã³ñ³ÛÇÝ é»½»ñí PíÃ.é»½.	Ð³Ù³Ï³ñ·			Ð¾Î-»ñ	Ðñ³½¹³Ý æ¾Î			ºñ¨³Ý æ¾Î
						Ã.5 µÉáÏ	Ã.1-4 µÉáÏ		Ã.6,7 µÉáÏ
		Pï.é»½.	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<10Å)*
01	1000	530	480	50	50	445-445=0	3x200-600=0	1x200	2x140
02	1000	621	480	141	50	445-445=0	3x200-509=91	1x200	2x140
03	900	730	680	50	50	445-445=0	2x200-400=0	2x200	2x140
04	820	690	600	90	50	445-445=0	200-160=40	3x185	2x130
05	445	470	420	50	50	445-445=0	587-587=0	1x160	2x130
06	760	1042	890	152	50	445-343=102	0-0=0	4x160	2x125
07	900	980	810	170	50	445-325=120	0-0=0	4x140	2x125
08	950	908	810	98	50	445-397=48	0-0=0	4x140	2x125
09	900	853	730	123	50	445-445=0	200-127=73	3x160	2x125
10	800	679	620	59	50	445-445=0	385-376=9	2x185	2x130
11	870	738	680	58	50	445-445=0	400-392=8	2x200	2x140
12	980	692	480	212	50	445-445=0	600-438=162	1x200	2x140

2022 Ã. – 3%. ¾¾Ð-Ç Ï ³ ÝË ³ ï »ëíáÕ Ñ½áñáõÃÛ ³ Ý é»½»ñíÇ Ñ ³ ßí ³ ñÏ

Pï.é»½., Pé»½.(<20ñáå), Pé»½.(<10Å ³ Ù), PíÃ.é»½., Øì ï

²ÙÇë	ì Ã ³ ñ ³ ÛÇÝ é»½»ñí Pí Ã.é»½.	Ð ³ Ù ³ Ï ³ ñ ·			Ð¾Î -»ñ	Ðñ ³ ½¹ ³ Ý æ¾Î			ºñ¨ ³ Ý æ¾Î
						Ã.5 µÉáÏ	Ã.1-4 µÉáÏ		Ã.6,7 µÉáÏ
		Pï.é»½.	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<20ñ)*	*Pé»½.(<10Å)*	*Pé»½.(<10Å)*
01	1000	280	280	50	50	445-445=0	4x200-800=0	0	2x140
02	1000	402	280	122	50	445-445=0	4x200-728=72	0	2x140
03	970	592	480	112	50	445-445=0	3x200-538=62	1x200	2x140
04	915	865	815	50	50	445-445=0	1x200-200=0	3x185	2x130
05	445	310	260	50	50	445-445=0	750-750=0	0	2x130
06	840	975	890	85	50	445-410=35	0-0=0	4x160	2x125
07	980	991	890	101	50	445-394=51	0-0=0	4x140	2x125
08	980	870	670	200	50	445-380=65	200-105=95	3x140	2x125
09	1000	731	570	161	50	445-445=0	2x160-209=111	2x160	2x125
10	890	873	630	68	50	445-445=0	2x185-352=18	2x185	2x130
11	880	591	480	111	50	445-445=0	3x200-539=61	1x200	2x140
12	1000	510	280	230	50	445-445=0	4x200-620=180	0	2x140

ÐáõÝí³ñ 2017 Ã. - 2%. Ð³ßí³ñÏ³ÛÇÝ ³ñï³Ñ³ÝÙ³Ý Ñ½áñáõÃÛ³Ý Ýí³½»óáõÙÁ Ð²¾Î-Ç Ï³Ý·Ý»óÙ³Ý ¹»åùáõÙ (Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñíÇ å³Ï³ëáõÃÛáõÝ)

	Ð³Ù³Ï³ñ· (å³Ñ³Ýçíáõ)	Ð³Ù³Ï³ñ· (·»Ý»ñ³óÇ³)	ՀԷԿ-եր	Ð²¾Î	ºñ¨³Ý æ¾Î		Ðñ.æ¾Î		ÐÐ¨ÈÔÐ ëå³éáõÙ	²ñï³Ñ³Ýáõ Ù	²ñï³Ñ³ÝÙ³Ý Ýí³½»ó.
					Üáñ µé	µé 6.7	Ã.5 µéáÏ	Ã.1-4 µéáÏ			
ժամր		Հզáրութíուն (ՄՎտ)									
0-1	1794	1794	164	0	230	155	445	800	1077	717	0
1-2	1652	1652	134	0	230	150	445	693	961	691	0
2-3	1567	1567	134	0	230	150	445	608	891	676	0
3-4	1526	1526	134	0	230	150	445	567	857	669	0
4-5	1512	1512	134	0	230	150	445	553	846	666	0
5-6	1513	1513	134	0	230	150	445	554	846	667	0
6-7	1533	1533	134	0	230	150	445	574	863	670	0
7-8	1595	1595	134	0	230	150	445	636	914	681	0
8-9	1837	1837	230	0	230	150	445	782	1013	824	0
9-10	1986	1975	230	0	230	270	445	800	1137	838	-11
10-11	2108	2085	340	0	230	270	445	800	1233	852	-23
11-12	2145	2124	379	0	230	270	445	800	1268	856	-21
12-13	2140	2120	375	0	230	270	445	800	1263	857	-20
13-14	2117	2105	360	0	230	270	445	800	1245	860	-12
14-15	2101	2089	344	0	230	270	445	800	1231	858	-12
15-16	2092	2080	335	0	230	270	445	800	1223	857	-12
16-17	2103	2091	346	0	230	270	445	800	1233	858	-12
17-18	2170	2152	407	0	230	270	445	800	1288	864	-18
18-19	2412	2254	509	0	230	270	445	800	1390	864	-158
19-20	2444	2285	540	0	230	270	445	800	1418	867	-159
20-21	2429	2269	524	0	230	270	445	800	1403	866	-160
21-22	2388	2232	487	0	230	270	445	800	1370	862	-156
22-23	2200	2170	425	0	230	270	445	800	1313	857	-30
23-24	2077	2057	312	0	230	270	445	800	1211	846	-20
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՕՎտժ											
Միջին Օր	47443	46617	7245	0	5520	5405	10680	17767	27494	19123	-826

Ì³ÝáÃ³·ñáõÃÛáõÝÝ»ñ.

1) Ð³ßí³ñÏ³ÛÇÝ ³ñï³Ñ³ÝáõÙÝ»ñÁ ÁÝ¹áõÝí³Í »Ý 6,75 ÙÉñ¹.Ïíï Å/ï³ñ., áñÇó 5,25 ÙÉñ¹.Ïíï Å/ï³ñ. - Æñ³Ý¨ 1,5 ÙÉñ¹.Ïíï Å/ï³ñ. - ÂáõñùÇ³: ºÃ» ÝßÍ³ÍÇÝ ³í»É³óÝ»É 1,5 ÙÉñ¹.Ïíï Å/ï³ñ. - ìñ³ë ï³Ý, ³å³ ³ñï³Ñ³ÝÙ³Ý Ýí³½»óáõÙÁ (Ï³Ù é»½»ñíÇ å³Ï³ëáõÃÛáõÝÁ) åÇï³ÛÇÝ Å³Ù»ñÇÝ Ïï³½ÙÇ ~ -160-200= -360 Øì ï: (Ð³ßíÇ¿ ³éÝí³Í ìñ³ë ï³ÝÇ Ð¾Î-»ñÇ Ï³ñ·³íáñÙ³Ý É³ÛÝ ÁÝ¹·ñÏáõÛÃÁ)

2) Ð²¾Î-Ç íÃ³ñ³ÛÇÝ Ï³Ý·Ý»óÙ³Ý ¹»åùáõÙ Ý³Ë³ï»ëíáõÙ ¿ºñ¨³Ý æ¾Î-áõÙ éñ³óáõóÇã ÃáÕ³ñÏ»É Ã.6,7 µéáÏÝ»ñÁ ¨ àñáï³ÝÇ Ð¾Î-»ñÇ ûñ³Ï³Ý ³ñï³¹ñ³ÝùÁ ³í»É³óÝ»É` Ñ³ëóÝ»Éáí ÙÇÝã¨ ~3,46 ÙÉÝ.Ïíï Å/ûñ ÙÇÝã¨ Ð²¾Î-Ç í»ñ³Ï³Ý·ÝáõÙÁ, 1,96 ÙÉÝ.Ïíï Å/ûñ ÷áË³ñ»Ý Ð²¾Î-Á ³ßË³ï»Éáõ å³ñ³·³ÛáõÙ:

ÐáõÝí ³ñ 2022 Ã. - 2%. Ð ³ßí ³ñÏ ³ÛÇÝ ³ñ ï ³Ñ ³ÝÙ ³Ý Ñ½áñáõÃÛ ³Ý Ýí ³½»óáõÙÁ Ð²¾Î-Ç Ï ³Ý·Ý»óÙ ³Ý ¹»åùáõÙ (Ñ½áñáõÃÛ ³Ý é»½»ñíÇ å ³Ï ³ëáõÃÛáõÝ)

	Ð ³Ù ³ Ï ³ñ· (å ³Ñ ³ÝçíáÕ)	Ð ³Ù ³ Ï ³ñ· (·»Ý»ñ ³óÇ ³)	ՀԷԿ-եր	Ð²¾Î	ºñ¨ ³Ý æ¾Î		Ðñ.æ¾Î		ÐÐ ¨ ÈÔÐ ë å ³ éáõÙ	²ñ ï ³Ñ ³ ÝáõÙ	²ñ ï ³Ñ ³ÝÙ ³ Ý Ýí ³½»ó.
					Üáñ µÉ	µÉ 6.7	Ã.5 µÉáÏ	Ã.1-4 µÉáÏ			
ժամր		Հզáրություն (ՄՎտ)									
0-1	2070	1909	164	0	230	270	445	800	1189	720	-161
1-2	1917	1879	134	0	230	270	445	800	1061	818	-38
2-3	1828	1827	134	0	230	218	445	800	984	843	-1
3-4	1782	1783	134	0	230	174	445	800	946	837	1
4-5	1768	1771	134	0	230	162	445	800	934	837	3
5-6	1848	1768	134	0	230	159	445	800	934	834	-80
6-7	1790	1784	134	0	230	175	445	800	953	831	-6
7-8	1857	1857	134	0	230	248	445	800	1009	848	0
8-9	2152	1975	230	0	230	270	445	800	1118	857	-177
9-10	2313	1975	230	0	230	270	445	800	1255	720	-338
10-11	2439	2091	346	0	230	270	445	800	1371	720	-348
11-12	2448	2120	375	0	230	270	445	800	1400	720	-328
12-13	2423	2124	379	0	230	270	445	800	1404	720	-299
13-14	2414	2105	360	0	230	270	445	800	1385	720	-309
14-15	2419	2089	344	0	230	270	445	800	1369	720	-330
15-16	2427	2080	335	0	230	270	445	800	1360	720	-347
16-17	2438	2091	346	0	230	270	445	800	1371	720	-347
17-18	2702	2152	407	0	230	270	445	800	1432	720	-550
18-19	2801	2254	509	0	230	270	445	800	1534	720	-547
19-20	2817	2285	540	0	230	270	445	800	1565	720	-532
20-21	2811	2269	524	0	230	270	445	800	1549	720	-542
21-22	2723	2232	487	0	230	270	445	800	1512	720	-491
22-23	2603	2170	425	0	230	270	445	800	1450	720	-433
23-24	2409	2057	312	0	230	270	445	800	1337	720	-352
Էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ՕՎտժ											
Միջին Օր	55201	48647	7251	0	5520	5996	10680	19200	30422	18225	-6554

Ì ³ÝáÃ ³ ·ñáõÃÛáõÝÝ»ñ.

1) Ð ³ßí ³ñÏ ³ÛÇÝ ³ñ ï ³Ñ ³ÝáõÙÝ»ñÁ ÁÝ¹áõÝí ³Í »Ý 8,4 ÙÉñ¹.Ïí ï Å/ï ³ñ., áñÇó 6,9 ÙÉñ¹.Ïí ï Å/ï ³ñ. - Æñ ³Ý ¨ 1,5 ÙÉñ¹.Ïí ï Å/ï ³ñ. - Âáõñù Ç ³: ºÃ» ÝßÍ ³ÍÇÝ ³ í»É ³óÝ»É 1,5 ÙÉñ¹.Ïí ï Å/ï ³ñ. - ì ñ ³ë ï ³Ý, ³å ³ ³ñ ï ³Ñ ³ÝÙ ³Ý Ýí ³½»óáõÙÁ (Ï ³Ù é»½»ñíÇ å ³Ï ³ëáõÃÛáõÝÁ) åÇï ³ÛÇÝ Å ³Ù»ñÇÝ Ï ³½ÙÇ ~ -550-200= -750 Ø ì ï : (Ð ³ßíÇ ¿ ³éÝí ³Í ì ñ ³ë ï ³ÝÇ Ð¾Î-»ñÇ Ï ³ñ· ³ íáñÙ ³Ý É ³ÛÝ ÁÝ¹·ñÏáõÛÃÁ)

2) Ð²¾Î-Ç íÃ ³ñ ³ÛÇÝ Ï ³Ý·Ý»óÙ ³Ý ¹»åùáõÙ Ý ³ Ë ³ ï »ëíáõÙ ¿ ºñ¨ ³Ý æ¾Î-áõÙ Éñ ³óáõóÇã ÃáÕ ³ñÏ»É Ã.6,7 µÉáÏÝ»ñÁ ¨ àñá ï ³ÝÇ Ð¾Î-»ñÇ ûñ ³Ï ³Ý ³ñ ï ³¹ñ ³ÝùÁ ³ í»É ³óÝ»É` Ñ ³ëóÝ»Éáí ÙÇÝã¨ ~3,46 ÙÉÝ.Ïí ï Å/ûñ ÙÇÝã¨ Ð²¾Î-Ç í»ñ ³Ï ³Ý·ÝáõÙÁ, 1,96 ÙÉÝ.Ïí ï Å/ûñ ÷áË ³ñ»Ý Ð²¾Î-Á ³ßË ³ ï »Éáõ å ³ñ ³ ·³ÛáõÙ:

ÐáõÝí ³ñ 2017-2022 Ã.Ã. ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ ³Ý íÃ ³ñ ³ÛÇÝ é»½»ñíÇ å ³Ï ³ëáõÃÛ ³Ý Ï ³ÝË ³ ï»ëáõÙ

î ³ñ»ÃÇí	*Ü»ñùÇÝ ëå ³éÙ ³Ý ³ ×Ç ëó»Ý ³ñ*	*ÐÐ ¨ ÈÔÐ ëå ³éáõÙ, ÙÉñ¹.Ï í ï Å ï ³ñ»Ï ³Ý*	*¶áõÙ ³ñ ³ÛÇÝ ³ñ ï ³Ñ ³ÝáõÙ, ÙÉñ¹.Ï í ï Å ï ³ñ»Ï ³Ý*	*¶áõÙ ³ñ ³ÛÇÝ ³ñ ï ³Ñ ³ÝáõÙ SP_{max}, Ø ì ï*	*æ¾Î -»ñÇ ³ßË ³ ï áÕ µÉáÏÝ»ñ*		*¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ ³Ý íÃ ³ñ ³ÛÇÝ é»½»ñíÇ å ³Ï ³ëáõÃÛáõÝ, Ø ì ï (% ³ñ ï ³Ñ ³ÝáõÙÇó)*	
					ºñ¨ ³Ý æ¾Î	*Ðñ ³½¹ ³Ý æ¾Î*	*Ï ³Ý·Ý. ¿ Ð²¾Î-Á*	*Ï ³Ý·Ý. ¿ Ðñ ³½¹ ³Ý æ¾Î-Ç Ã.5 µÉáÏÁ*
2017 Ã.	2% ï ³ñ»Ï ³Ý	7,4	6,75(1)	1030	Ýáñ µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (0-2) x 200 µÉáÏÁ	150 (14,6%)	0
			8,25=5,25(Æñ ³Ý)+ 1,5(Âáõñù Ç ³)+ 1,5(ì ñ ³ ë ï ³Ý)(2)	1230	Ýáñ µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (0-3) x 200 µÉáÏÁ	350 (28,5%)	0
	3% ï ³ñ»Ï ³Ý	8,2	6,75(1)	1030	Ýáñ µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (0-2) x 200 µÉáÏÁ	300 (29,1%)	0
			8,25=5,25(Æñ ³Ý)+ 1,5(Âáõñù Ç ³)+ 1,5(ì ñ ³ ë ï ³Ý)(2)	1230	Ýáñ µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (0-3) x 200 µÉáÏÁ	500 (40,6%)	0
2022 Ã.	2% ï ³ñ»Ï ³Ý	8,3	8,4(1)	1270	Ýáñ µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (0-3) x 200 µÉáÏÁ	550 (43,3%)	0
			9,9=6,9(Æñ ³Ý)+ 1,5(Âáõñù Ç ³)+ 1,5(ì ñ ³ ë ï ³Ý)(2)	1470	Ýáñ µÉáÏÁ ¨ (0-1) x 150 µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (0-4) x 200 µÉáÏÁ	750 (51%)	200 (13,6%)
	3% ï ³ñ»Ï ³Ý	9,5	8,4(1)	1270	Ýáñ µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (0-4) x 200 µÉáÏÁ	750 (59%)	200 (15,7%)
			9,9=6,9(Æñ ³Ý)+ 1,5(Âáõñù Ç ³)+ 1,5(ì ñ ³ ë ï ³Ý)(2)	1470	Ýáñ µÉáÏÁ ¨ (0-2) x 150 µÉáÏÁ	Ã.5 µÉáÏÁ ¨ (1-4) x 200 µÉáÏÁ	950 (64,6%)	400 (27,2%)

Ì ³ÝáÃ ³ ·ñáõÃÛáõÝÝ»ñ.

(1) – Ñ ³ßí ³ñÏ ³ÛÇÝ ³ñ ï ³Ñ ³ÝáõÙ (Ñ»Ý ³ Ï» ï ³ÛÇÝ),

(2) – ½ ³ñ· ³óÙ ³Ý åÉ ³Ýá í Ý ³Ë ³ ï»ëí ³Í ³ñ ï ³Ñ ³ÝáõÙ:

º½ñ³Ï³óáõÃÛáõÝÝ»ñ

- 2022 Ã.-ÇÝ Ñ³Ù»Ù³ï 2017 Ã.-Ç ¿É»Ïïñ³¿Ý»ñ·Ç³ÛÇ ³ñï³Ñ³ÝáõÙÁ Ï³í»É³Ý³ 1,65 ÙÉñ¹.Ïíï Å-áí, ÇëÏ ³ñï³¹ñ³ÝùÁ` 2,55 ÙÉñ¹.Ïíï Å-áí ³é³Ýó Ýáñ Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÇ ³í»É³óÙ³Ý, ¾¾Ð-Ç é»ÅÇÙÁ É³ñíáõÙ ¿, Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñíÁ å³Ï³ëáõÙ: ¾É»Ïïñ³Ï³Û³ÝÝ»ñÇ ë³ñù³íáñáõÙÝ»ñÇ åÉ³Ý³ÛÇÝ Ýáñá·áõÙÝ»ñÁ Ï³½Ù³Ï»ñå»Éáõ Ñ³Ù³ñ ¨ ëå³éÙ³Ý ãÝ³Ë³ï»ëí³Í ß»ÕáõÙÝ»ñÁ ÷áËÑ³ïáõó»Éáõ Ñ³Ù³ñ ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñíÁ 2017 Ã. µ³í³ñ³ñ ¿: Üå³ï³Ï³Ñ³ñÙ³ñ ¿ Ð²¾Î-Ç é»³Ïï áñÁ Ýáñá·»É ¨ í»ñ³ÉÇóù³íáñ»É Ù³ÛÇë-ÑáõÝÇë (48 ûñ) ³ÙÇëÝ»ñÇÝ, ÇëÏ ¾¾Ð-Ç ÙÛáõë ë³ñù³íáñáõÙÝ»ñÁ Ýáñá·»É ï³ñí³ï³ù »Õ³Ý³ÏÝ»ñÇÝ, ÇëÏ 2022 Ã. é»½»ñíÁ ³å³Ñáíí³Í ¿, »Ã» ·áõÙ³ñ³ÛÇÝ ï³ñ»Ï³Ý ³ñï³Ñ³ÝáõÙÁ ÏÏ³½ÙÇ ÙÇÝã¨ 8,4 ÙÉñ¹.Ïíï Å:
- ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ³Ý íÃ³ñ³ÛÇÝ é»½»ñíÁ 2017-2022 Ã.Ã. ãÇ ³å³ÑáíáõÙ ³ÝÑñ³Å»ßï ã³÷Á: è»½»ñíÇ å³Ï³ëáõÃÛ³Ý ã³÷»ñÁ ¹Çï³ñÏí³Í ëó»Ý³ñÝ»ñÇ Ñ³Ù³ñ Ýßí³Í »Ý í»ñáµ»ñí³Í Ýáõ۳ݳÃÕÛáõë³ÏáõÙ:
- àñå»ë í»ñÁ Ýßí³Í ËÝ¹ÇñÝ»ñÇ ÉáõÍáõÙÝ»ñ Ï³ñáÕ »Ý ¹Çï³ñÏí»É Ñ»ï¨Û³É »ñ»ù ï³ñµ»ñ³ÏÝ»ñÁ.

³) ³ñï³Ñ³ÝÙ³Ý å³ÛÙ³Ý³·ñ»ñáõÙ ³é³ÝÓÝ³óÝ»É »ñ³ßË³íáñí³Í ¨ ã»ñ³ßË³íáñí³Í ã³÷³ù³Ý³ÏÝ»ñÁ,

µ) Ñ³ñ¨³Ý ¾¾Ð-Ý»ñáõÙ ·Ý»É Ñ½áñáõÃÛ³Ý é»½»ñí (Ñ³Ù³Ï³ñ·³ÛÇÝ Í³é³ÛáõÃÛáõÝ),

·) ÙÇÝã¨ 2017 Ã. º¨³Ý æ¾Î-áõÙ Ï³éáõó»É »ñÏñáñ¹ Ýáñ µÉáÏÁ:

³) ¨ µ) ï³ñµ»ñ³ÏÝ»ñÁ ÑÇÙÝ³íáñí³Í »Ý Ð²¾Î-Ç Ï³Ù Ðñ³½¹³Ý æ¾Î-Ç Ã.5 µÉáÏÇ íÃ³ñ³ÛÇÝ Ï³Ý·Ý»óÙ³Ý ÷áùñ Ñ³í³Ý³Ï³ÝáõÃÛ³Ùµ:

·) ï³ñµ»ñ³ÏÁ ÑÇÙÝ³íáñí³Í ¿ »ñ»ù å³ï×³éÝ»ñáí.

- Ðñ³½¹³Ý æ¾Î-Ç í³é»ÉÇùÇ µ³ñÓñ ï»ë³Ï³ñ³ñ Í³Ëëáí (370 ¶/Îíï Å) 200 Øì ï µÉáÏÇ ³ñï³¹ñ³ÝùÁ Ï÷áË³ÑÇÝíÇ ºñ¨³Ý æ¾Î-Ç »ñÏñáñ¹ µÉáÏÇ ~2 ³Ý·³Ù ³í»ÉÇ ß³Ñ³í»ï ³ñï³¹ñ³Ýùáí,
- ·áñÍÝ³Ï³ÝáõÙ ³å³Ñáíí³Í ÏÉÇÝÇ åÉ³Ý³ÛÇÝ Ýáñá·Ù³Ý Ù»ç ·ïÝíáÕ ë³ñù³íáñáõÙÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ÷áËÑ³ïáõóáõÙÁ ¨, ëå³éÙ³Ý ãÝ³Ë³ï»ëí³Í ß»ÕáõÙÝ»ñÇ ÷áËÑ³ïáõóáõÙÁ: ÎÝí³½Ç ³ÝÑñ³Å»ßï íÃ³ñ³ÛÇÝ é»½»ñíÇ å³Ï³ëáõÃÛ³Ý ã³÷Á ~200 Øì ï-áí,
- Ýáñ Ð²¾Î-Ç ¨ Ð¾Î-»ñÇ Ï³éáõóÙ³Ý ÑÝ³ñ³íáñ áõß³óÙ³Ý ¹»åùáõÙ ÏÝí³½»óÝÇ Ý³Ë³ï»ëí³Í ³ñï³Ñ³ÝáõÙÝ»ñÇ Ë³÷³ÝÙ³Ý éÇëÏÁ:
- Ð²Î-Ç Ï³éáõóáõÙÁ ÏÝå³ëï Ç ¾¾Ð-Ç é»½»ñíÇ µ³ñÓñ³óÙ³ÝÁ: Ð³ï Ï³å»ë Ï³ñ¨áñ ¿ ï³ù é»½»ñíÇ $P_{é»½.(<20ñáå)}$ µ³ñÓñ³óáõÙÁ:

¶ÈàôÊ 6.

î ³ ñ ³ Í ³ ßñç ³ Ý ³ ÛÇÝ ÷áËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÇ ÝáñÙ ³ ï Çí ³ ÛÇÝ áã Ï ³ ÝáÝ ³ íáñ ï ³ ï ³ ÝáõÙÝ»ñÇ ëó»Ý ³ ñÝ»ñ ¨ Ï ³ ñ· ³ íáñÙ ³ Ý »Õ ³ Ý ³ ÏÝ»ñ

öáËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÁ ûñí³ ÁÝÃ³óùáõÙ ÷á÷áËíáõÙ »Ý Ï³ÝáÝ³íáñ` Ñ³Ù³Ó³ÛÝ Ý³Ë³ï»ëí³Í ûñ³Ï³Ý ·ñ³ýÇÏÇ (¹Çï³ñÏí³Í ¿ ¶ÉáõË 1-áõÙ) ¨ áã Ï³ÝáÝ³íáñ` Ñ³×³ËáõÃÛ³Ý ¨ ëå³éÙ³Ý áã Ý³Ë³ï»ëí³Í ÷á÷áËáõÃÛ³Ý Ñ»ï¨³Ýùáí:

Ð³Ù³Ó³ÛÝ Ñ³ëï³ïí³Í §¾É.Ï³Û³ÝÝ»ñÇ áõ ó³Ýó»ñÇ ï»ËÝÇÏ³Ï³Ý ß³Ñ³·áñÍÙ³Ý Ï³ÝáÝÝ»ñÇ¦ ¨ ÐÐ-áõÙ ·áñÍáÕ ëï³Ý¹³ñïÇ Ñ³×³ËáõÃÛ³Ý ÷á÷áËáõÃÛáõÝÁ ë³ÑÙ³Ýí³Í ¿ 50±0,2 Ðó »ñÏ³ñ³ï¨¨ 50±0,4 Ðó Ï³ñ×³ï¨: Ð³Û³ëï³ÝÇ¨ Æñ³ÝÇ ¾¾Ð-»ñÇ ½áõ·³Ñ»é ³ßË³ï³ÝùÇ å³ÛÙ³Ý³·ñÇÝ Ñ³Ù³Ó³ÛÝ Ñ³×³ËáõÃÛ³Ý ÷á÷áËáõÃÛáõÝÁ ë³ÑÙ³Ýí³Í ¿ 50±0,3 Ðó:

Ð³Ù³Ó³ÛÝ [2]-Ç ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç ëË»Ù³ÛÇ áñ¨¿ Ïïñí³ÍùáíÙ³ÝóÝáÕ ÑáëùÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý Ù³ÝÏ³ÝáÝ ï³ï³ÝáõÙÝ»ñÇ ³é³í»É³·áõÛÝ Ù»ÍáõÃÛáõÝÁ áñáßíáõÙ ¿ ·áñÍáÕ ¿É»Ïïñ³Ï³Ý Ï³å»ñÇ Ñ³Ù³ñã³÷áõÙÝ»ñÇ ÙÇçáóáí, ÇëÏ Ý³Ë³·ÍíáÕ Ï³å»ñÇ Ñ³Ù³ñ Ñ³ßí³ñÏíáõÙ¿ Ñ»ï¨Û³É µ³Ý³Ó¨áí.

$$\Delta P = \kappa \cdot \sqrt{\frac{P_1 P_2}{P_1 + P_2}}$$

áñï»Õ`

P_1, P_2 - ¹Çï³ñÏíáÕ Ïïñí³ÍùÇ ÛáõñÙ³ùÝãÛáõñ ÏáÕÙÇó µ»éÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ¿, Øïï:

ºÃ» ÷áËÑáëùÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ Ï³ñ·³íáñíáõÙ ¿ ³íïáÙ³ï Ï»ñåáí, ³å³·áñÍ³ÏÇó $K=K_{³íï.}=0,75\sqrt{Øïï}$, ÇëÏ »Ã» ÷áËÑáëùÇ ÑáñáõÃÛáõÝÁ Ï³ñ·³íáñáõÙ ¿ ûå»ñ³ïÇí³ÝÓÝ³Ï³½ÙÁ, ³å³ $K=K_{ûå.}=1,5\sqrt{Øïï}$:

´³Ý³Ó¨Ç Ï³éáõó³ÍùÇó µËáõÙ ¿, áñ ÷áËÑáëùÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ³ÝÏ³ÝáÝ ï³ï³ÝáõÙÝ»ñÇ Ù»ÍáõÃÛáõÝÁ Ï³Ë³Í¿ ¹Çï³ñÏíáÕ Ïïñí³ÍùÇ ÛáõñÙ³ùÝãÛáõñ ÏáÕÙÇó ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛáõÝÇó: Ð»ï¨³µ³ñ ³ÝÑñ³Å»ßï ¿ ·Ý³Ñ³ï»É³Û¹ Ù»ÍáõÃÛáõÝÝ»ñÁ ï³ñ³Í³ßñç³ÝÇ ¾¾Ð-»ñÇ ½áõ·³Ñ»é ³ßË³ï³ÝùÇ ·áïáõ ï³ñµ»ñ ÑÝ³ñ³íáñ ëó»Ý³ñÝ»ñáõÙ:

ØÇçå»ï ³Ï³Ý ÷áËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ³ÝÏ³ÝáÝ ³é³í»É³·áõÛÝ ï ³ï ³ÝáõÙÝ»ñÁ DP ³ÝÏ. (f=50±0,2 Ðó) 2022 Ã. Ñ³Ù³ñ

êó»Ý³ñÇ N	*¾É»Ïïñ³Ï³Ý Ï³å»ñÇ ³ßË³ï³ÝùÇ é»ÅÇÙÁ ï³ñµ»ñ ëó»Ý³ñÝ»ñáõÙ*	*Ð³ß í³ñÏ³ÛÇÝ Ïïñí³ÍùÁ*	*DP ³ÝÏ., Øìï*
1	Ð³Û³ëï³Ý-Æñ³Ý` ½áõ·³Ñ»é é»ÅÇÙ, Ð³Û³ëï³Ý → 280 Øíï → Âáõñù Ç³` ß³é³íÕ³ÛÇÝ é»ÅÇÙ	Ð³Û³ëï³Ý-Æñ³Ý	32
2	ìñ³ëï³Ý - Ð³Û³ëï³Ý - Æñ³Ý` ½áõ·³Ñ»é é»ÅÇÙ,	Ð³Û³ëï³Ý-Æñ³Ý	46
	Ð³Û³ëï³Ý → 280 Øíï → Âáõñù Ç³` ß³é³íÕ³ÛÇÝ é»ÅÇÙ	Ð³Û³ëï³Ý-ìñ³ëï³Ý	34
3	èáõë³ëï³Ý - ìñ³ëï³Ý - Ð³Û³ëï³Ý - Æñ³Ý` ½áõ·³Ñ»é é»ÅÇÙ,	Ð³Û³ëï³Ý-Æñ³Ý	155
	Ð³Û³ëï³Ý → 280 Øíï → Âáõñù Ç³` ß³é³íÕ³ÛÇÝ é»ÅÇÙ	Ð³Û³ëï³Ý-ìñ³ëï³Ý	158

Ì³ÝáÃ³·ñáõÃÛáõÝ.

1. ºÃ» Ð³Û³ëï³Ý-Æñ³Ý ¾¾Ð-»ñÇ ½áõ·³Ñ»é ³ßË³ï³ÝùÇ Ý»ñÏ³ÛáõÙë ·áñÍáÕ å³ÛÙ³Ý³·ñÇ ¹ñáõÛÃÁ Ñ³×³ËáõÃÛ³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý í»ñ³µ»ñÛ³É f=50±0,3 Ðó (Ï³ñ·³íáñáõÙ ¿ Æñ³Ý³Ï³Ý ¾¾Ð) ÙÝ³ áõÅÇ Ù»ç, ³å³ Ð³Û³ëï³Ý-Æñ³Ý Ïïñí³ÍùáõÙ í»ñÁ ÝßÍ³Í Ñ½áñáõÃÛ³Ý ³é³í»É³·áõÛÝ ï³ï³ÝáõÙÝ»ñÁ 2022 Ã. ÏÉÇÝ»Ý ~1,5 ³Ý·³Ù³í»É:
2. 2022 Ã.-Ç Ñ³Ù³ñ ¾¾Ð-»ñÇ ëå³éÙ³Ý Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÁ ÁÝ¹áõÝí³Í»Ý.

- Ð³Û³ëï³Ý ~ 1600 Øìï,
- ìñ³ëï³Ý ~ 2150 Øìï,
- Æñ³Ý~ 50000 Øìï,
- èáõë³ëï³Ý ~ 300000 Øìï,

ÑÇÙÝí»Éáí 2008 Ã. ÷³ëï³óÇ ëå³éÙ³Ý Ñ½áñáõÃÛ³Ý ¨ »ÝÃ³¹ñíáÕ ³×Çíñ³:

ØÇçå»ï³Ï³Ý ÷áËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý Ñ³Ù³ñ å»ïù ¿ û·ï³·áñÍíÇ »é³ëïÇ×³Ý Ï³ñ·³íáñÙ³Ý »Õ³Ý³ÏÁ` ³é³çÝ³ÛÇÝ, »ñÏñáñ¹³ÛÇÝ ¨ »ñ»ñáñ¹³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñáõÙÝ»ñÁ:

²é³çÝ³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñáõÙÁ Í³é³ÛáõÙ ¿ ¾¾Ð-Ç µáÉáñ Ï³Ù Ù»Í³Ù³ëÝáõÃÛ³Ý ¿É»Ïïñ³Ï³Ý Ï³Û³ÝÝ»ñÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ û å»ñ³ïÇí Ï³ñ·áí Ï³ñ·³íáñ»Éáõ, Ñ³Ù³Ó³ÛÝ åÉ³Ý³íáñí³Í ûñ³Ï³Ý ·ñ³ýÇÏÇÝ (·ÉáõË 2), Ùïóí»Éáí û å»ñ³ïÇí ßï ÏáõÙÝ»ñ, »Ã» ëå³éÙ³Ý Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ ß»Õíáõù ¿ åÉ³Ý³íáñí³ÍÇó: ²ûë Ï³ñ·³íáñáõÙÁ ³å³Ñáíáõù ¿ ÙÇçå»ï³Ï³Ý ÷áËÑáëùÇ Ï³ÝáÝ³íáñ (Ý³Ë³ï»ëí³Í å³ÛÙ³Ý³·ñáí) Ï³ñ·³íáñáõÙÁ:

ºñÏñáñ¹³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñáõÙÁ Í³é³Ûáõù ¿ ÷áËÑáëùÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ ×ß·ñÇï Ï³ñ·³íáñ»Éáõ Ñ³Ù³ñ` Ý³Ëáñáù áñáßí³Í ¿É»Ïïñ³Ï³Û³ÝÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ ÷á÷áË»Éáí: Î³ñ·³íáñáõÙÁ, ÑÇÙÝ³Ï³Ýáõù, Ï³ï³ñíáõù ¿ ³íïáÙ³ï Ï»ñåáí, Ñ³Ù»Ù³ï»Éáí Ï³ñ·³íáñÇãÇÝ ïñí³Í ÷áËÑáëùÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ³é³ç³¹ñ³ÝùÇ ¨ ÷³ëï³óÇ Ù»ÍáõÃÛáõÝÝ»ñÁ, Ñ³ßíÇ ³éÝ»Éáí Ñ³×³ËáõÃÛ³Ý ß»ÕáõÙÁ 50 Ðó-Çó: (Ü»ñÏ³ÛáõÙë ÝÙ³Ý ³íïáÙ³ï »ñÏñáñ¹³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñÇã ·áñÍáõÙ ¿ 1998 Ã.-Çó Ð³Û³ëï³Ý – Æñ³Ý ÷áËÑáëùÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ Ï³ñ·³íáñÙ³Ý Ñ³Ù³ñ ÷á÷áË»Éáí î³Ã¨ Ð¾Î-Ç Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ):

ºññáñ¹³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñáõÙÁ Çñ³·áñÍáõÙ »Ý ûå»ñ³ïÇí Ï³ñ·áí ÷á÷áË»Éáí áñ¨¿ ¿É»Ïïñ³Ï³Û³ÝÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ »ñÏñáñ¹³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñÙ³Ý Çñ³·áñÍáõÙÇó Ñ»ïá, áñå»ë½Ç í»ñçÇÝÇë Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ÁÝ¹·ñÏáõÙÃÁ ³å³ÑáíÇ Ýñ³ Ñ³çáñ¹ ³ñ¹Ûáõݳí»ï ³ßË³ï³ÝùÁ:

Ð³Û³ëï³Ý – Âáõñù Ç³ ÷áËÑáëùÇ íÃ³ñ³ÛÇÝ ³Ýç³ïáõÙÁ ³é³ç³óÝáõÙ ¿ Ð³Û³ëï³Ý – Æñ³Ý ÷áËÑáëùÇ Ù»Í³óáõÙ Ñ³Ù³ñÛ³ Ð³Û³ëï³Ý – Âáõñù Ç³ ÷áËÑáëùÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý ã³÷áí: ì»ñçÇÝë µ³ó³ïñíáõÙ ¿ Æñ³ÝÇ ¨ Ð³Û³ëï³ÝÇ ¾¾Ð-»ñÇ Ñ½áñáõÃÛáõÝÝ»ñÇ Ñ³ñ³µ»ñáõÃÛ³Ù µ ~30:1:

ºÃ» Ð³Û³ëï³Ý – Âáõñù Ç³ ¿É»Ïïñ³Ï³Ý Ï³åÇ íÝ³ëí³ÍùÁ Ï³ÛáõÝ ¿, Ï³Ù ï»ÕÇ ¿ áõÝ»ó»É ·Çß»ñÁ, ³å³ Ð³Û³ëï³Ý – Æñ³Ý ¿É»Ïïñ³Ï³Ý Ï³åÇ µ»éÝ³Ã³÷Ù³Ý ³ÝÑñ³Å»ßïáõÃÛáõÝÁ ³é³ç³óÝáõÙ ¿ Ð²¾Î-Ç Éñ³óáõóÇã µ»éÝ³Ã³÷Ù³Ý ³ÝÑñ³Å»ßïáõÃÛáõÝ Ð³Û³ëï³Ý – Âáõñù Ç³ ·Çß»ñ³ÛÇÝ µ»éÇ ã³÷áí 110-180 Øíï Ï³Ëí³Í ï³ñí³ »Õ³Ý³ÏÇó: ´³óÇ Ýßí³ÍÇó, ³ÝÑñ³Å»ßïáõÃÛáõÝ Ï³é³ç³Ý³ Ð³Û³ëï³Ý – Æñ³Ý ¿É»Ïïñ³Ñ³Õáñ¹Ù³Ý Ï³ÛáõÝáõÃÛáõÝÁ ³å³Ñáí»Éáõ Ýå³ï³ÏáíÝ»ñ¹Ý»É Ñ³ïáõÏ Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ Ï³é³í³ñÙ³Ý ³ñ³·³·áñÍ ³íïáÙ³ïÇÏ³ (ï»ë ·ÉáõË 7):

º½ñ³Ï³óáõÃÛáõÝÝ»ñ

î³ñ³Í³ßñç³ÝÇ ¾¾Ð-»ñÇ ½áõ·³Ñ»é ³ßË³ï³ÝùÇ ·áïáõ É³ÛÝ³óáõÙÁ ³é³ç³óÝáõÙ ¿ ³ÝÑñ³Å»ßïáõÃÛáõÝ É³ÛÝ³óÝ»É ÙÇçå»ï³Ï³Ý ÷áËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý »ñÏñáñ¹³ÛÇÝ ¨ »ñáñ¹³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ÁÝ¹·ñÏáõÃÝ»ñÁ: ÐÇ¹ñá³ÏáõÙáõÉÛ³óÇáÝ ¿É»Ïïñ³Ï³Ý Ï³Û³ÝÁ ÏÝå³ëïÇ Ýßí³Í ËÝ¹ñÇ Éáõ ÍÙ³ÝÁ:

¶ÈàôÊ 7.

¾¾Đ-Ç Ñ ³ Ï ³ íÃ ³ ñ ³ ÛÇÝ Ï ³ é ³ í ³ ñáõÙ

Î ³ åí ³ Í Æñ ³Ý, Âáõñù Ç ³ ¨ ìñ ³ ë ï ³ Ý ¿É» Ï ï ñ ³ ¿Ý» ñ · Ç ³ Û Ç ³ ñ ï ³ Ñ ³ Ý áõÙ ë Ï ë» Éáõ (2009 Ã.), 400 Ï ì ÙÇç å» ï ³ Ï ³ Ý ¿É» Ï ï ñ ³ Ï ³ Ý · Í » ñ Ç ¨ Ýáñ · » Ý » ñ ³ ó Ç ³ Û Ç Ñ½ áñáõÃÛáõÝÝ » ñ Ç ½ ³ ñ · ³ óÙ ³ Ý Ñ » ï (2011-2017 Ã.Ã.) ¾¾Ð-áõÙ ³ é ³ ç ³ Ýáõ Ù » Ý Ýáñ ËÝ ¹ ÇñÝ » ñ ¾¾Ð-Ç Ñ ³ Ï ³ íÃ ³ ñ ³ ÛÇ Ý ³ í ï áÙ ³ ï Ï ³ é ³ í ³ ñÙ ³ Ý Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · Ç Ý ³ Ë ³ · Í Ù ³ Ý ¨ Ýáñ Ù ³ ï Ç í ³ Û Ç Ý áÉáñ ï Ý » ñáõÙ:

1. ÊÝ ¹ ÇñÝ » ñ Ý ³ Ë ³ · Í Ù ³ Ý áÉáñ ï áõÙ

1.1. Î ³ Ûáõ Ý áõÃÛ ³ Ý Ë ³ Ë ï Ù ³ Ý ³ í ï áÙ ³ ï Ï ³ Ý Ëáõ Ù (Î Ê ² Î).

- ê Ï ë ³ Í 2009 Ã.-Çó` Ð ³ Û ³ ë ï ³ Ý Çó ¹ » å Ç Æñ ³ Ý, Âáõñù Ç ³ ¨ ìñ ³ ë ï ³ Ý ¿É» Ï ï ñ ³ ¿Ý» ñ · Ç ³ ³ ñ ï ³ Ñ ³ Ý Ù ³ Ý å ³ ñ ³ · ³ Ûáõ Ù · áñÍáÕ Î Ê ² Î » Ý Ã ³ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · Á áõ Ý ³ Ï ã¿ Ï ³ Ý Ë » É Ð ³ Û ³ ë ï ³ Ý-Æñ ³ Ý 220 Ï ì ¿É» Ï ï ñ ³ Ñ ³ Õáñ ¹ Ù ³ Ý Ï ³ Ûáõ Ý áõÃÛ ³ Ý Ë ³ Ë ï áõÙ Á Ñ ³ Õáñ ¹ íáÕ Ñ½ áñáõÃÛ ³ Ý íÃ ³ ñ ³ ÛÇ Ý Ù » Í ³ óÙ ³ Ý Ñ » ï ¨ ³ Ý ùáí : ì » ñçÇÝÇë Ñ ³ Ù ³ ñ å ³ ï × ³ é Ï ³ ñáÕ ¿ Ñ ³ Ý ¹ Çë ³ Ý ³ É Ð ³ Û ³ ë ï ³ Ý-Âáõñù Ç ³ 220 Ï ì ¿É» Ï ï ñ ³ Ñ ³ Õáñ ¹ Ù ³ Ý íÃ ³ ñ ³ ÛÇ Ý ³ Ýç ³ ï áõÙ Á, Ï ³ Ù Æñ ³ ÝÇ ¿Ý» ñ · ³ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · áõÙ Í ³ Ýñ íÃ ³ ñÇ ³ é ³ ç ³ óáõÙ Á, Ï ³ Ù Ù » ñ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · ³ ë ï » Õ Í ó ³ Ý óáõÙ Å ³ Ù ³ Ý ³ ï Ç å ³ Ñáõ Ù áí Ï ³ ñ × Ù Ç ³ óÙ ³ Ý ³ Ýç ³ ï áõÙ Á ¨ ³ Û É Ý:

´ ³ óÇ ³ Û ¹, Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾ Î-Ç · » Ý » ñ ³ óÇ ³ Û Ç Ù » Í ³ óÙ ³ Ý Ñ » ï ¨ ³ Ý ùáí Ù » Í ³ Ý áõÙ ¿ Ýñ ³ ½ áõ · ³ Ñ » é ³ ß Ë ³ ï ³ Ý ùÇ Ï ³ Ûáõ Ý áõÃÛ ³ Ý Ë ³ Ë ï Ù ³ Ý Ñ ³ í ³ Ý ³ Ï ³ Ý áõÃÛ áõÝ Á ` ³ Û Ý ¹ » å ù áõÙ, »ñ µ Ï ³ ñ × Ù Ç ³ óáõÙ Á Ñ ³ ñ ³ Ï Çó 220 Ï ì ó ³ Ý óáõÙ ³ Ýç ³ ï íáõÙ ¿ Å ³ Ù ³ Ý ³ Ï Ç å ³ Ñáõ Ù áí :

- ê Ï ë ³ Í 2011 Ã.-Çó` Ð ³ Û ³ ë ï ³ Ý-Æñ ³ Ý 400 Ï ì ¿É» Ï ï ñ ³ Ñ ³ Õáñ ¹ áõÙ Á ¨ º ¨ ³ Ý, Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾ Î-» ñ Ç Ýáñ µ É á Ï Ý» ñ Á ß ³ Ñ ³ · áñÍ Ù ³ Ý Ñ ³ Ý Ó Ý» É áõó Ñ » ï á, Ñ ³ Õáñ ¹ Ù ³ Ý Ï ³ Ûáõ Ý áõÃÛ ³ Ý Ë ³ Ë ï Ù ³ Ý Ñ ³ í ³ Ý ³ Ï ³ Ý áõÃÛ áõÝ Á Ù » Í ¿, áñá Í Ñ » ï ¨ Ý ³ Ë ³ · Í áõÙ Ý ³ Ë ³ ï » ë í ³ Í ã¿ Î Ê ² Î-Ç » Ý Ã ³ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · Á:

Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý æ¾ Î-Ç Ï ³ Ù (¨) Ð ³ Û ³ ë ï ³ Ý-Æñ ³ Ý ¿É» Ï ï ñ ³ Ñ ³ Õáñ ¹ Ù ³ Ý Ï ³ Ûáõ Ý áõÃÛ ³ Ý Ë ³ Ë ï áõÙ Á ³ Ý Ñ ³ Å » ß ï Î Ê ² Î-Ç » Ý Ã ³ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · Ç µ ³ ó ³ Ï ³ Ûáõ Ã Û ³ Ý å ³ ï × ³ éáí Ñ Õ Ç ¿ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · ³ Û Ç Ý íÃ ³ ñ Ç Í ³ Ýñ ½ ³ ñ · ³ óáõÙ áí , ¿Ý» ñ · ³ Ù ³ ï ³ Ï ³ ñ ³ ñÙ ³ Ý Ëáßáñ Ë ³ Ý · ³ ñáõÙ áí , Ð ² ¾ Î-Ç é» ÅÇÙÇ áõÅ» Õ Ëá ï áñáõÙ áí ` ÁÝ ¹ Ñáõ å ÙÇÝã¨ ó ³ ÝóÇó ³ Ýç ³ ï í » É Á:

1.2. ² ëÇÝùñáÝ é» ÅÇÙÇ ³ í ï áÙ ³ ï í » ñ ³ óáõÙ (² è ² ì).

¾Ý» ñ · ³ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · Ç ² è ² ì - Ç » Ý Ã ³ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · Á Çñ ³ Ï ³ Ý ³ óí ³ Í ¿ ÑÝ ³ ó ³ Í (ÙÇÝã¨ 50 ï ³ ñÇ) ë ³ ñùí ³ Í ùÝ » ñáí , áñáÝù · áñÍáõÙ » Ý Ù » Í áõß ³ óáõÙ áí , ¨ áõÝ ³ Ï ã» Ý µ ³ ó ³ é» É ¿Ý» ñ · ³ Ñ ³ Ù ³ Ï ³ ñ · áõÙ Ï ³ Ûáõ Ý áõÃÛ ³ Ý Ë ³ Ë ï Ù ³ Ý ½ ³ ñ · ³ óáõÙ Á ¨ ã ³ ÷ ³ ½ ³ Ýó í ï ³ Ý · ³ íáñ µ ³ ½ Ù ³ Ñ ³ × ³ Ë ³ ÛÇ Ý ³ ëÇÝùñáÝ é» ÅÇÙÇ ³ é ³ ç ³ óáõÙ Á: ´ ³ óÇ ³ Û ¹ Ðñ ³ ½ ¹ ³ Ý

æ¾Î-Ç Ï³ÛáõÝáõÃÛ³Ý Ë³Ë ï Ù³Ý ¹»åùáõÙ ²è²ì »ÝÃ³Ñ³Ù³Ï³ñ·Á ·áñÍáõÙ ¿ áã ë»É»Ï ï ÇÍ:

²è²ì »ÝÃ³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç ³ÝÏ³ ï ³ñáõÃÛ³Ý å³ ï×³éáí ½áõ·³Ñ»é ³ßË³ ï ³ÝùÇ Ï³ÛáõÝáõÃÛ³Ý Ë³Ë ï Ù³Ý ½³ñ·³óáõÙÁ ¨ ó³ÝóÇó µ³½Ù³ÃÇí ¿É»Ï ï ñ³Ï³Û³ÝÝ»ñÇ ³Ýç³ ï Ù³Ý Ñ» ï ¨ ³Ýùáí ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·áõÙ µ³½Ù³Ñ³×³Ë³ÛÇÝ ³ëÇÝùñáÝ é»ÅÇÙÇ ³é³ç³óáõÙÁ (ó³Ýóáõù ³ñ³· Ã³÷³éáÕ Ù»ÏÇó ³í»ÉÇ ×á×áõÙÝ»ñÇ ¿É»Ï ï ñ³Ï³Ý Ï»Ý ï ñáÝÝ»ñÇ å³ÛÙ³ÝÝ»ñáõÙ) ÑÕÇ »Ý Ñ³Ù³Ï³ñ·³ÛÇÝ íÃ³ñÇ ³ÝÏ³ÝË³ ï »ë»ÉÇ ³ñï³Ï³ñ· Í³Ýñ Ï³ëÏ³¹³ÛÇÝ ½³ñ·³óáõÙáí` ÁÝ¹Ñáõå ÙÇÝã¨ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç Ï»Ýëáõݳ ÏáõÃÛ³Ý Ïáñáõë ï Á: ÜÙ³Ý íÃ³ñ ï »ÕÇ áõÝ»ó³í ²ØÜ-áõÙ ¨ Î³Ý³¹³ÛáõÙ 14.08.2003 Ã.-ÇÝ, áñÇ Å³Ù³Ý³Ï í»ñÁ Ýßí³Í å³ï×³éÝ»ñáí ³ÙµáÕçáõÃÛ³Ùµ Ù³ñ»óÇÝ ²ØÜ-áõÙ 8 Ý³Ñ³Ý·¨ Î³Ý³¹³ÛáõÙ »ñÏáõ ·³í³é: ì»ñçÇÝÇë Ñ» ï ¨ ³Ýùáí ï »ÕÇ áõÝ»ó³í µ³½Ù³ÃÇí ¿É»Ï ï ñ³Ï³Ý Ï³ÛÝ»ñÇ, ³Û¹ ÃíáõÙ Ý³¨ 9 ²¾Î-Ç Ï³ëÏ³¹³ÛÇÝ ³Ýç³ ï áõÙ: ìÃ³ñÇ ³ñ³· Ï³ëÏ³¹³ÛÇÝ ½³ñ·³óÙ³Ý ·ÉË³íáñ å³ï×³é ¹³ñÓ³í ³ëÇÝùñáÝ »ñÏÑ³×³Ë³ÛÇÝ é»ÅÇÙÇ í»ñ³óÙ³Ý Ñ³å³ÕÙ³Ý Ñ» ï ¨ ³Ýùáí µ³½Ù³Ñ³×³Ë³ÛÇÝ ³ëÇÝùñáÝ é»ÅÇÙÇ ³é³ç³óáõÙÁ íÃ³ñÇ ÁÝÃ³óùÇ í»ñçÇÝ ÷áõÉáõÙ:

1.3. ÐÐ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç å³ßï å³ÝáõÃÛáõÝÁ Æñ³ÝÇ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·áõÙ ï »ÕÇ áõÝ»ó³Í Í³Ýñ íÃ³ñÇ Ñ» ï ¨ ³Ýùáí ³é³ç³óáÕ Ñ³×³ËáõÃÛ³Ý ³ÝÃáõÛÉ³ ï ñ»ÉÇ ËáñÁ Çç»óáõÙÝ»ñÇó.

Ð³Û³ë ï ³Ý-Æñ³Ý 220 Ï ì ¿É»Ï ï ñ³Ñ³Õáñ¹Ù³Ý íñ³ Çñ³·áñÍí³Í Ýßí³Í å³ßï å³ÝáõÃÛáõÝÁ Ï³Ëí³Í ï »ÕÇ áõÝ»ó³Í íÃ³ñÇ µÝáõÛÃÇó Ï³ñáÕ ¿ ³Ý³ñ¹ÛáõÝ³í»ï ÉÇÝ»É: ²å³·³ 400 Ï ì ¿É»Ï ï ñ³Ñ³Õáñ¹Ù³Ý ·ÍÇ Ý³Ë³·ÍáõÙ ÝÙ³Ý å³ßï å³ÝáõÃÛáõÝ Ý³Ë³ ï »ëóí³Í ã¿:

¶áñÍáÕ å³ßï å³ÝáõÃÛ³Ý ³ÝÏ³ ï ³ñáõÃÛ³Ý å³ï×³éáí Ñ³ñ¨³Ý ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·»ñáõÙ ï »ÕÇ áõÝ»ó³Í Í³Ýñ íÃ³ñÝ»ñÇ ¹»åù»ñáõÙ ãÇ µ³ó³éíáõÙ ÐÐ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç Ñ³×³ËáõÃÛ³Ý ËáñÁ Çç»óáõÙÁ ÙÇÝã¨ Ð²¾Î-Ç ï áõñµÇÝÝ»ñÇ ¨ é»³Ï ï áñÇ Ï³é³í³ñÙ³Ý ¨ å³ßï å³ÝáõÃÛ³Ý Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç Ñ³Ù³ñ ³ÝÃáõÛÉ³ ï ñ»ÉÇ Ù³Ï³ñ¹³ÏÝ»ñÁ: ÜÙ³Ý ËáñÁ Çç»óáõÙÁ ³ÝÃáõÛÉ³ ï ñ»ÉÇ ¿ Ý³¨ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç Ï»Ýëáõݳ ÏáõÃÛ³Ý ³å³ÑáíÙ³Ý Ñ³Ù³ñ, ¨ ËáãÁÝ¹á ï áõÙ ¿ Æñ³ÝÇ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç ³ßË³ ï ³ÝùÇ ³ñ¹ÛáõÝ³í»ï í»ñ³Ï³Ý·ÝÙ³Ý Ñ³Ù³ñ Ð³Û³ë ï ³ÝÇó ³ÝÑñ³Å»ß ï áñ³ÏÇ ¨ ù³Ý³ÏÇ ¿É»Ï ï ñ³¿Ý»ñ·Ç³ÛÇ Ù³ ï ³Ï³ñ³ñÙ³Ý Ýå³ ï ³ÏÇÝ:

2. ÊÝ¹ÇñÝ»ñ ÝáñÙ³ ï Çí³ÛÇÝ áÉáñ ï áõÙ

2.1. ÐÐ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·áõÙ µ³ó³Ï³ÛáõÙ ¿ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ ³í ï áÙ³ ï ÇÏ³ÛÇ í»ñ³µ»ñÛ³É Ñ³ë ï ³ ï í³Í ÝáñÙ³ ï Çí³ÛÇÝ ÷³ë ï ³ÃáõÕÃ:

2.2. ÐÐ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·áõÙ ÏÇñ³éíáÕ "¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·»ñÇ Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ ³í ï áÙ³ ï ÇÏ³ÛÇ í»ñ³µ»ñÛ³É óáõóáõÙÝ»ñÁ" (ÊêÐØ, 1987 Ã.), "¾Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·»ñÇ ß³Ñ³·áñÍÙ³Ý Ï³ñ·³¹ñáÕ ÝÛáõÃ»ñÇ Ñ³í³ù³ÍáõÝ" (è¸, 2002 Ã.), è¸ Ý³Ë³·Í³ÛÇÝ ÇÝë ï Ç ï áõ ï Ý»ñÇ ï Çå³ÛÇÝ Ý³Ë³·Í»ñÁ áõÝ»Ý Ñ» ï ¨Û³É Ã»ñáõÃÛáõÝÝ»ñÁ.

- Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ ³í ï áÙ³ ï ÇÏ³ÛÇ áñáß »ÝÃ³Ñ³Ù³Ï³ñ·»ñÇ Ñ³Ù³ñ Ã»É³¹ñíáõÙ »Ý ÑÝ³ó³Í áã Ï³ ï³ñÛ³É ëÏ½µáõÝùÝ»ñ, áñáÝù ÙßÏ³í³Í »Ý ë³ÑÙ³Ý³÷³Ï ÑÝ³ñ³íáñáõÃÛáõÝÝ»ñáí ÑÇÝ ë»ñÝ¹Ç ¿É»Ï ï ñ³Ù»Ë³ÝÇÏ³Ï³Ý é»É»Ý»ñÇ Ñ³Ù³ñ;
- ³Ýµ³í³ñ³ñ ¿ Ñ³ßíÇ ³éÝí³Í ²ØÜ-Ç, Ö³åáÝÇ³ÛÇ ¨ ³ÛÉ »ñÏñÝ»ñÇ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·»ñÇ ¹ñ³Ï³Ý ÷áñÓÁ Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ ³í ï áÙ³ ï ÇÏ³ÛÇ áÉáñ ï áõÙ;
- ³Ýµ³í³ñ³ñ ¿ Ñ³ßíÇ ³éÝí³Í ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç íÃ³ñ³ÛÇÝ Ëá ï áñáõÙÝ»ñÇ Ù»ÕÙ ³½¹»óáõÃÛ³Ý ³å³ÑáíÙ³Ý ³ÝÑñ³Å»ß ï áõÃÛáõÝÁ Ð²¾Î-Ç ³ßË³ï³ÝùÇ é»ÅÇÙÇ ¨ ë³ñù³ íáñáõÙÝ»ñÇ ³Ýí ï ³Ý·áõÃÛ³Ý íñ³,
- Ñ³ßíÇ ³éÝí³Í ã»Ý 30-55 ï ³ñÇ ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·áõÙ ß³Ñ³·áñÍíáÕ ÑÇÙÝ³Ï³Ý ë³ñù³ íáñáõÙÝ»ñÇ ýÇ½ÇÏ³Ï³Ý íÇ×³ÏÁ ¨ Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ ³í ï áÙ³ ï ÇÏ³ÛÇ Ï³Ù íÃ³ñ³ÛÇÝ é»ÅÇÙÝ»ñÇ ³½¹»óáõÃÛ³Ý Ñ» ï ¨ ³Ýùáí íÝ³ëí³Í ÑÇÝ ë³ñù³ íáñáõÙÝ»ñÁ ÷áË³ñÇÝ»Éáõ Ñ³Ù³ñ Ýáñ»ñÇ Ó»éù µ»ñÙ³Ý Å³Ù³Ý³Ï³ ÏÇó·Ý»ñÁ,
- ³ñ¹»Ý ã»Ý Ñ³Ù³å³ï³ëË³ÝáõÙ ºñ¨³ÝÇ æ¾Î-Ç Ýáñ µÉáÏÇ ¨ ÐÐ Ýáñ ÷áùñ ¿É»Ï ï ñ³Ï³ÛÝ³ÝÝ»ñÇ Ý³Ë³·Í»ñáí Ý³Ë³ï»ëí³Í Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ ³í ï áÙ³ ï ÇÏ³ÛÇ ¨ é»É»³Ï³Ý å³ßï å³ÝáõÃÛ³Ý áñáß Ï³ï³ñÛ³É Å³Ù³Ý³Ï³ ÏÇó ëÏ½µáõÝùÝ»ñÇÝ, áñáÝù Ã»É³¹ní³Í »Ý ÑÇÙÝ³Ï³Ý ë³ñù³ íáñáõÙÝ»ñÇ ³ñï³¹ñáÕÝ»ñÇ å³Ñ³ÝçÝ»ñáí` ÃáõÛÉ³ï ñ»ÉÇ ³ÝáÙ³É é»ÅÇÙÇ å³ÛÙ³Ýáí ¨ ¿É»Ï ï ñ³Ï³ÛÝ³ÝÝ»ñÇ ÝáñÙ³É ³ßË³ï³Ýù³ÛÇÝ é»ÅÇÙÇ ³ñ¹ÛáõÝ³í»ï í»ñ³Ï³Ý·ÝÙ³Ý å³ÛÙ³Ýáí,
- ³Ýµ³í³ñ³ñ ¿ Ñ³ßíÇ ³éÝí³Í í»ñ³Ï³Ý·ÝíáÕ ¿Ý»ñ·Ç³ÛÇ ³ÕµÛáõñÝ»ñÇ ½³ñ·³óáõÙÁ,
- Ï³ÝáÝ³Ï³ñ·í³Í ã»Ý ¿Ý»ñ·³Ñ³Ù³Ï³ñ·Ç Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ ³í ï áÙ³ ï ÇÏ³ÛÇ »ÝÃ³Ñ³Ù³Ï³ñ·»ñÇ ÷áñÓ³ñÏáõÙÝ»ñÇ Ù»Ãá¹Ý»ñÁ, Í³í³ÉÝ áõ å³ñµ»ñ³Ï³ÝáõÃÛáõÝÁ ¨ ¹ñ³Ýó ß³Ñ³·áñÍÙ³Ý ³ÛÉ Ñ³ñó»ñÁ:

²ñ¹ÛáõÝù 2-Ç ³Ù÷á÷áõÙ

Üáñ ÑÇ¹ñá³ ÏáõÙáõÉÛ³ óÇáÝ ¿É»Ï ï ñ³ Ï³Ý Ï³Û³ÝÁ ÃáõÛÉ Ï ï ³.

- Ù»Í³óÝ»É Ð²¾Î-Ç ¿Å³Ý (Ñ³Ù»Ù³ ï æ¾Î-»ñÇ) ¿É»Ï ï ñ³¿Ý»ñ·Ç³ÛÇ ³ñ ï ³¹ñ³ÝùÁ,
- Ýí³½»óÝ»É æ¾Î-»ñáõÙ í³é»ÉÇùÇ ï »ë³Ï³ñ³ñ Í³ËëÁ,
- Ëáõë³÷»É Éñ³óáõóÇã Ý»ñ¹ñáõÙÝ»ñÇ ³ÝÑñ³Å»ß ï áõÃÛáõÝÇó Ðñ³½¹³Ý æ¾Î-Ç NN1-4 µÉáÏÝ»ñÇ ï »ËÝÇÏ³å»ë ÃáõÛÉ³ ï ñ»ÉÇ Ýí³½³·áõÛÝ Ñ½áñáõÃÛáõÝÁ Ñ³ëóÝ»Éáõ ÙÇÝã¨ 80 Øì ï (Ý³Ë³ ï »ëí³Í ¿ µÉáÏÇ ·áñÍ³ñ³Ý³ÛÇÝ ³ÝÓÝ³·ñáõÙ) 100 Øì ï ÷áË³ñ»Ý (Ñ³ë ï ³ ï í³Í ¿ Ð Ì Î Ð³ÝÓÝ³ÅáÕáíÇ ÏáÕÙÇó),
- Ù»Í³óÝ»É ¾¾Ð-Ç Ñ½áñáõÃÛ³Ý ï ³ù é»½»ñíÁ, áñÁ ÑÝ³ñ³íáñ¿ ·áñÍáÕáõÃÛ³Ý Ù»ç ¹Ý»É ÙÇÝã¨ 20 ñáå» Å³Ù³Ý³Ï³Ñ³ï í³ÍáõÙ, $P_{é»½.(<20ñáå)}$ ¨ û·ï ³·áñÍ»É áñáß Å³Ù»ñÇ ÁÝÃ³óùáõÙ ÙÇÝã¨ Ýáñ µÉáÏÇ ÃáÕ³ñÏáõÙÁ æ¾Î-áõÙ,
- É³ÛÝ³óÝ»É ÙÇçå»ï ³Ï³Ý ÷áËÑáëù»ñÇ Ñ½áñáõÃÛ³Ý »ñÏñáñ¹³ÛÇÝ ¨ »ññáñ¹³ÛÇÝ Ï³ñ·³íáñÙ³Ý ÁÝ¹·ñÏáõÛÃÁ,
- Ýå³ëï »É ¾¾Ð-Ç Ñ³Ï³íÃ³ñ³ÛÇÝ Ï³é³í³ñÙ³Ý ËÝ¹ÇñÝ»ñÇ ÉáõÍÙ³ÝÁ:

¶ñ ³ Ï ³ ÝáõÃÛáõÝ

[1] - "Руководящие указания и нормативы по проектированию развития энергосистем N9484 $_{ТМ-Т6}$", Минэнерго СССР, Москва, 1981 г.

[2] - "Руководящие указания по устойчивости энергосистем РАО ЕЭС России", Москва, 1994 г.

«ԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱՅԻ ԳԻՏԱՀԵՏԱԶՈՏԱԿԱՆ ԻՆՍՏԻՏՈՒՏ»
ՓԱԿ ԲԱԺՆԵՏԻՐԱԿԱՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅՈՒՆ

«ԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱՅԻ ՌԱԶՄԱՎԱՐՈՒԹՅԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ» ՄԱՍՆԱՃՅՈՒՂ

ՀՏԴ 621.311

«ՀԱՍՏԱՏՈՒՄ ԵՄ»

Գլխավոր տնօրեն,
տ.գ.թ., դոցենտ

_____Լ.Եղիազարյան

«_____»_____2009թ.

ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

ԳԻՏԱՀԵՏԱԶՈՏԱԿԱՆ ԱՇԽԱՏԱՆՔԻ ՄԱՍԻՆ

«Հայաստանի և տարածաշրջանի շուկաների համար պիկային հզորությունների արտադրության հիդրոներուժի գնահատման համատեքստում ՀԱԿ-ի առկայության անհրաժեշտության հիմնավորում և աշխատանքային ռեժիմների ուսումնասիրում»

(ավարտական)

Շիֆր՝ ԷԻ 24/08

Գլխավոր տնօրենի տեղակալ
գիտական գծով, տ.գ.թ. Տ.Գնունի

Թեմայի համակարգող՝
«Էներգետիկայի ռազմավարության կենտրոն»
մասնաճյուղի տնօրեն, տ.գ.թ. Վ.Սարգսյան

Երևան 2009

ԿԱՏԱՐՈՂՆԵՐԻ ՑՈՒՑԱԿ

Պատասխանատու կատարող ՝ տ.գ.թ. Վ.Սարգսյան

Կատարողներ ՝ տ.գ.թ. Տ.Գնունի
Է.Կարապողոսյան

Ասպիրանտուրայի և
տեղեկատվության
բաժնի վարիչ Ռ.Գրիգորյան

ՀԱՄԱՌՈՏ ՇԱՐԱԴՐԱՆՔ

Հաշվետվություն՝ 307 էջ, 4 աղյուսակ, 9 նկար, 2 հավելված:

ՀԻԴՐՈԿՈՒՏԱԿՈՒՄ, ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՅԱՆ, ՌԵԺԻՄ, ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆ, ԿԱՐԳԱՎՈՐՈՒՄ, ԷՆԵՐԳԱՀԱՄԱԿԱՐԳ, ՍԱԿԱԳԻՆ, ՋԱՐԳԱՑՈՒՄ

Սույն հաշվետվությունում ընդգրկված են Հայաստանի վերականգնվող էներգետիկայի հիմնադրամի և «Հայհիդրոէներգանախագիծ» ՓԲԸ – «Էնտեխ» ՍՊԸ համատեղ գործող ընկերությունների միջև կնքած GEF-CS-23/2007 պայմանագրի շրջանակներում «Հայաստանի և տարածաշրջանի շուկաների համար պիկային հզորությունների արտադրության հիդրոներուժի գնահատման համատեքստում ՀԱԿ-ի առկայության անհրաժեշտության հիմնավորում և աշխատանքային ռեժիմների ուսումնասիրում» պայմանագրով նախատեսված աշխատանքի արդյունքները:

Կատարված են հետևյալ ուսումնասիրությունները.

ա) Հայաստանում ՀԱԿ-ի տեղակայման անհրաժեշտության որոշակիացում, դրա հիմնական հարաչափերի (դրվածքային հզորություն, աշխատանքային պոմպային և գեներատորային ռեժիմները) որոշում:
բ) ՀՀ էլեկտրական կայանների և ամբողջական ԷԷՀ-ի աշխատանքային ռեժիմների արդյունավետության վրա ՀԱԿ-ի ազդեցության վերլուծություն:
գ) ՀԱԿ-ի առկայությամբ պայմանավորված սակագնային խնդիրների դիտարկում:

РЕФЕРАТ

Отчет: стр. – 307, табл. – 4, рис. – 9, прилож. – 2.

ГИДРОАККУМУЛЯЦИЯ, ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ, РЕЖИМ, МОЩНОСТЬ, РЕГУЛИРОВАНИЕ, ЭНЕРГОСИСТЕМА, ТАРИФ, РАЗВИТИЕ

В настоящий отчет включены результаты работы, предусмотренные договором “Обоснование необходимости наличия и исследование рабочих режимов ГАЭС в контексте оценки гидропотенциала при выработке пиковых мощностей для рынков Армении и региона”, в рамках договора GEF-CS- 23/2007, заключенного между Фондом Возобновляемой Энергетики Армении и совместно функционирующих компаний ЗАО “Армгидроэнергопроект” – ООО “Энтех”.

Выполнены следующие исследования:

а) Уточнение необходимости размещения ГАЭС в Армении, определение ее основных параметров (установленная мощность, рабочие насосный и генераторный режимы).
б) Анализ воздействия ГАЭС на эффективность рабочих режимов электрических станций и ЭЭС в целом.
в) Рассмотрение тарифных вопросов, обусловленных наличием ГАЭС.

ABSTRACT

Report: pages – 307, tables – 4, figures – 9, anexes – 2.

HYDRO ACCUMULATION, POWER PLANT, REGIME, POWER, GOVERNING, ENERGY SYSTEM, TARIFF, DEVELOPMENT

In this Report, the results of activities envisaged by the Contract "Feasibility of Hydro-Pump Storage Power Plant (HPSPP) Presence Necessity and Investigation of its Operation Modes in the Context of Assessment of Peak Capacity Generation Hydropotential for Armenian and Regional Markets" in the framework of GEF-CS-23/2007 Contract signed between the Armenian Renewable Energy Foundation and the companies CJSC "ArmHydroEnergoProject" – "EnTech" LLC functioning jointly, are involved.

The following investigations are accomplished:

a) Definition of the necessity of HPSPP installation in Armenia, determination of its main parameters (installed capacity, operational pump modes and generation regimes),
b) Analysis of the impact of HPSPP on RA power plants and the whole EPS operational mode efficiency,
c) Consideration of tariff problems stipulated by the HPSPP presence.

ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

ՆԵՐԱԾՈՒԹՅՈՒՆ 7

1. ՀԱԿ-Ի ՀԶՈՐՈՒԹՅԱՆ ՈՐՈՇՈՒՄ 8

2. ՀԱԿ-Ի և ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ԱՅԼ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՅԱՆՆԵՐԻ ՀԱՄԱՏԵՂ ԱՇԽԱՏԱՆՔԸ 12

3. ՀԱԿ-Ի ԱՌԿԱՅՈՒԹՅԱՆ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐՈՒՄ ԱՌԱՋՆԱՅԻՆ ՎԷՊ-Ի ՏՆՏԵՍՄԱՆ և ՋԵՐՄՈՑԱՅԻՆ ԳԱԶԵՐԻ ԱՐՏԱՆԵՏՈՒՄՆԵՐԻ ՆՎԱԶԵՑՄԱՆ ԾԱՎԱԼՆԵՐԸ 15

4. ՀԱԿ-Ի ԱԶԴԵՑՈՒԹՅՈՒՆԸ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՄԻՋԻՆ ԿՇՌՎԱԾ ԻՆՔՆԱՐԺԵՔԻ ՎՐԱ 17

4.1. Ելակետային դրույթներ 17

4.2. Հիմնական արդյունքները 20

ԵԶՐԱԿԱՑՈՒԹՅՈՒՆ 26

ԳՐԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ 27

ՀԱՊԱՎՈՒՄՆԵՐԻ ՑԱՆԿ 28

ՀԱՎԵԼՎԱԾ 1. ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԻԱՅԻ ՊԱՀԱՆՋԱՐԿԻ ԱՃԻ ՏԵՄՊԻ և ԺԱՄԱՆԱԿԱՀԱՏՎԱԾՆԵՐԻ ԿԱՆԽԱՏԵՍՈՒՄԱՅԻՆ ՏԱՐԲԵՐԱԿՆԵՐԻ ԲՆՈՒԹԱԳՐԻՉ ՕՐԵՐԻ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ԿԱՐԳԱՎՈՐՎՈՂ ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ և ՀԱԿ-Ի ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՌԵԺԻՄՆԵՐ 29

Հ.1.1. 2017թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ 30

Հ.1.2. 2017թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ 42

Հ.1.3. 2022թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ 54

Հ.1.4. 2022թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ 66

ՀԱՎԵԼՎԱԾ 2. ԲՈԼՈՐ ՉՈՐՍ ԱՌԱՋԱԴՐՎԱԾ ԿԱՆԽԱՏԵՍՈՒՄԱՅԻՆ ՏԱՐԲԵՐԱԿՆԵՐՈՒՄ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՅՈՒՐԱՔԱՆՉՅՈՒՐ ԱՄՍՎԱ ԲՆՈՒԹԱԳՐԻՉ ՕՐԵՐԻՆ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՅԱՆՆԵՐԻ ՀԱՄԵՄԱՏԱԿԱՆ ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՌԵԺԻՄՆԵՐԸ՝ ԱՌԱՆՑ ՀԱԿ-Ի և ՀԱԿ-Ի ԱՌԿԱՅՈՒԹՅԱՆ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐՈՒՄ 78

Հ.2.1. 2017թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ 79

Հ.2.2. 2017թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ 139

Հ.2.3. 2022թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ 199

Հ.2.4. 2022թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ 248

ՆԵՐԱԾՈՒԹՅՈՒՆ

Վերջին տասնամյակի զարգացումների հետևանքով Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկ ոլորտը ապրել է էական զարգացում: Շոշափելիորեն փոխվել է սպառման ռեժիմային բնույթը, աճել է, և շարունակում է աճել էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքը: Այս հանգամանքներում հատկապես կարևոր են դառնում հանրապետության էլեկտրաէներգետիկ համակարգի բավարար ճկունության, առավելագույն ու նվազագույն բեռի հուսալի և արդյունավետ ծածկման ապահովման խնդիրները:

Իրոք, հանրապետությունում առկա է պիկային արտադրող հզորությունների անհրաժեշտությունը, քանի որ գործող ջերմային կայաններում արտադրող հզորությունները արդեն իսկ բեռնաթափվում են ընդհուպ մինչև թույլատրելի տեխնիկական նվազագույն եզրագիծը: Իսկ հաշվի առնելով առկա էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքերի, սպառման զգալի ավելացման և այլ միտումները՝ կարելի է եզրակացնել, որ մոտ ապագայում հանրապետության էներգետիկական համակարգի հզորության անհրաժեշտ կարգավորման տիրույթը կգերազանցի ներկայումս առկա հնարավորությունները:

Այս առումով Հայաստանում էական դերակատարում կարող է ունենալ հիդրոռեսուրս օգտագործող հիդրոակումուլիացիոն կայանի (ՀԱԿ) առկայությունը: Հանրապետությունում անցած տասնամյակի ընթացքում իրականացվել էին ՀԱԿ-ի նվիրված որոշակի ուսումնասիրություններ: Մասնավորապես, դիտարկվել էին տարբեր դրվածքային հզորություններով ՀԱԿ-երի տեղակայման մոտ մեկ տասնյակ հնարավոր հարթակներ: Սակայն, բոլոր այս ուսումնասիրությունների որոշ դրույթները այլևս արդիական չեն, իսկ ոմանք հիմնված են ներկայումս հնացած տեխնիկատնտեսական ելակետային տվյալների վրա: Բացի այդ, ամբողջությամբ փոփոխվել է համակարգի սակագնային ու կարգավորման քաղաքականությունը, ի հայտ են եկել նոր՝ նախկինում նախադեպը չունեցող խնդիրներ՝ թե սպառման ոլորտում, թե էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքերի առումով:

Ուստի արդիական է դարձել հանրապետությունում ՀԱԿ-ի անհրաժեշտության ուսումնասիրմանը նվիրված նոր, ամբողջական, համալիր և համակարգված բնույթի աշխատանքի իրականացումը:

Սույն ուսումնասիրության հիմնական նպատակն է համալիր կերպով գնահատել հանրապետությունում հիդրոակումուլիացիոն կայանի կառուցման անհրաժեշտությունը, ելնելով հանրապետության և տարածաշրջանի էլեկտրաէներգետիկական ցանցերի և էներգետիկական համակարգերի զարգացման միտումներից:

1. ՀԱԿ-Ի ՀԶՈՐՈՒԹՅԱՆ ՈՐՈՇՈՒՄ

Հայտնի է, որ ՀԱԿ-ը դա ՀԷԿ է, որի աշխատանքը էներգահամակարգի կազմում թույլ է տալիս նվազեցնել օրվա բեռի գրաֆիկի անհավասարության աստիճանը [1–3]՝ նպաստելով համակարգում գործող ՋԷԿ-երի և ԱԷԿ-ների ռեժիմների լավարկմանը: ՀԱԿ-ը՝ լինելով էներգահամակարգի բավականին խոշոր սպառող, բեռնվածքի նվազագույն ռեժիմների ժամերին օգտագործում է էլեկտրաէներգիան ստորին ջրավազանից վերին ջրավազան ջուրը մղելու համար (պոմպային ռեժիմ)՝ ջրի որոշակի ծավալների կուտակման նպատակով: Բեռնվածքի առավելագույն ռեժիմներում ՀԱԿ-ը գործում է որպես ՀԷԿ արտադրելով էլեկտրաէներգիա վերին ջրավազանում կուտակած ջրի ծավալների հաշվին:

ՀԱԿ-ի հզորության որոշման համար օգտագործվել են պատվիրատուի կողմից տրամադրած հետևյալ ելակետային տվյալները.

ա) ՀՀ էներգահամակարգի յուրաքանչյուր ամսվա բնութագրիչ օրերի բեռնվածքի գրաֆիկները չորս տարբերակի համար՝ 2017թ. բեռի տարեկան 2% աճի դեպքում, 2017թ. բեռի տարեկան 3% աճի դեպքում, 2022թ. բեռի տարեկան 2% աճի դեպքում և 2022 թ. բեռի տարեկան 3% աճի դեպքում, և

բ) համակարգի էլեկտրակայանների մասնակցությունը այդ պահանջարկների ապահովման ընթացքում:

ՀԱԿ-ի տուրբինային և պոմպային դրվածքային հզորությունների որոշման համար ընդունվել է ՀԱԿ-ի օրական սպառած և արտադրած էլեկտրաէներգիայի ծավալների հավասարության պայմանը:

Ելնելով տրամադրած տեղեկատվությունից և հիմք ընդունելով վերոնշյալ պայմանը որոշվել են օրվա ընթացքում ՀԱԿ-ի աշխատանքային ռեժիմները բոլոր տարբերակների համար ըստ հետևյալ ալգորիթմի.

1. Համակարգի յուրաքանչյուր ամսվա ընդհանուր բեռի օրական գրաֆիկի յուրաքանչյուր ժամի համար առանձնացվել են հաստատուն ռեժիմով աշխատող կայանների, ինչպես նաև ՀԷԿ-երի՝ որպես արդեն իսկ հնարավորինս կարգավարած, արտադրանքը: Արդյունքում մնացել է փոփոխական ռեժիմով աշխատող կայանների օրական բեռի գրաֆիկի հատվածը, որը հարկավոր է կարգավորել հիդրոկուտակիչ կայանի աշխատանքով՝ կարգավորվող բեռի գրաֆիկ (ԿԲԳ):
2. Յուրաքանչյուր ամսվա ԿԲԳ-ի համար հաշվարկվել է բեռի միջին օրական հզորությունը (P_{ave}):
3. ՀԱԿ-ի օգնությամբ ԿԲԳ-ն հարթեցնելու նպատակով հաշվարկվել է յուրաքանչյուր ժամի բեռի և ստացված միջին օրական հզորության տարբերությունը, որը և ընդունվել է որպես ՀԱԿ-ի համապատասխան ժամի պոմպային/տուրբինային աշխատանքային հզորություն (օրական արտադրած և կուտակած էներգիաների գումարը հավասար է զրոյի): Ընդ որում, ստացված հզորության բացասական արժեքները նշանակում են, որ ՀԱԿ-ն աշխատում է պոմպային ռեժիմում, այսինքն կուտակում է ջուրը վերին ջրավազանում և հանդես է գալիս որպես էլեկտրաէներգիայի սպառիչ, իսկ հզորության դրական արժեքները ցույց են տալիս, որ կայանը էլեկտրաէներգիա է արտադրում՝ հանդես գալով որպես ՀԷԿ: Այս ժամային ռեժիմները միասին կազմում են ՀԱԿ-ի օրական առավելագույն հնարավոր աշխատանքային գրաֆիկը: Արդյունքներն ամփոփված են աղյուսակ 1.1-ում:

ՀԱԿ-ի օրական առավելագույն հնարավոր պոմպային/տուրբինային աշխատանքային հզորությունները

Աղյուսակ 1.1

2017_2%	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հունվար	-105	-245	-329	-370	-384	-383	-363	-301	-59	90	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	118
Փետրվար	-124	-236	-295	-325	-335	-335	-312	-231	47	141	130	130	130	130	130	120	120	130	130	209	216	230	117	88
Մարտ	-190	-258	-308	-329	-332	-322	-297	-180	86	156	187	173	152	135	124	125	64	19	127	186	221	261	147	56
Ապրիլ	-98	-200	-253	-265	-268	-268	-252	-226	-30	70	153	161	148	127	119	117	119	128	172	108	139	184	57	54
Մայիս	-139	-157	-174	-183	-186	-185	-179	-158	4	45	76	88	84	76	77	75	74	75	31	-9	125	167	196	180
Հունիս	-144	-147	-173	-183	-188	-188	-188	-150	16	86	111	111	111	111	111	111	108	106	78	56	82	56	56	56
Հուլիս	-145	-145	-146	-178	-171	-170	-164	-139	21	72	104	104	99	97	94	91	100	96	78	65	65	64	64	44
Օգոստոս	-162	-162	-165	-178	-180	-181	-174	-151	32	73	110	114	109	100	88	94	92	91	78	78	78	88	84	52
Սեպտեմբեր	-166	-166	-186	-196	-200	-197	-184	-147	25	90	123	120	111	98	93	89	89	89	89	89	89	89	89	74
Հոկտեմբեր	-142	-179	-235	-260	-265	-268	-248	-209	-20	21	62	85	77	66	68	81	142	142	143	197	197	197	197	141
Նոյեմբեր	-139	-264	-304	-316	-318	-318	-309	-264	-18	121	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	122
Դեկտեմբեր	-172	-307	-342	-352	-357	-357	-350	-294	4	141	175	182	170	154	151	154	166	168	211	213	197	198	153	104
2017_3%																								
Հունվար	-146	-290	-350	-383	-394	-394	-378	-290	-67	86	189	214	214	214	214	204	205	181	166	180	180	180	148	109
Փետրվար	-142	-254	-319	-351	-362	-362	-336	-248	32	154	198	193	177	166	151	138	136	139	166	200	200	200	140	99
Մարտ	-202	-276	-332	-354	-358	-347	-320	-193	85	162	196	155	198	139	128	129	63	90	136	208	249	228	166	59
Ապրիլ	-126	-214	-273	-287	-291	-297	-283	-240	-33	77	167	175	160	137	128	126	127	136	164	164	164	164	79	65
Մայիս	-142	-169	-191	-203	-206	-206	-197	-170	-6	50	88	87	93	84	84	81	81	81	48	48	134	186	168	184
Հունիս	-124	-159	-189	-202	-208	-206	-194	-132	12	93	106	106	106	106	106	106	106	106	85	85	91	87	78	41
Հուլիս	-129	-164	-172	-192	-198	-196	-182	-151	20	79	114	122	111	99	96	101	101	100	82	82	82	82	82	22
Օգոստոս	-158	-179	-183	-199	-201	-203	-192	-165	7	77	107	107	107	108	107	107	107	98	87	87	102	105	103	62
Սեպտեմբեր	-172	-178	-205	-217	-223	-219	-203	-159	94	97	103	100	108	104	99	98	97	89	99	99	106	99	96	90
Հոկտեմբեր	-136	-179	-241	-269	-277	-278	-255	-208	-7	38	81	106	96	83	85	98	110	130	142	166	187	187	187	156
Նոյեմբեր	-149	-285	-330	-344	-348	-347	-334	-282	-22	106	150	150	150	139	136	138	133	138	203	218	248	248	168	126
Դեկտեմբեր	-186	-332	-373	-385	-392	-382	-382	-318	-4	182	182	182	182	181	181	181	181	181	210	210	210	210	170	105

Աղյուսակ 1.1-ի շարունակություն

2022_2%	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հունվար	-181	-327	-385	-418	-429	-349	-413	-365	-60	93	196	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	184	115
Փետրվար	-179	-287	-352	-384	-395	-396	-370	-281	40	155	167	167	178	150	133	119	117	122	201	277	285	302	141	101
Մարտ	-245	-316	-375	-396	-400	-389	-363	-73	84	161	196	183	158	138	127	61	128	14	168	241	282	321	227	57
Ապրիլ	-159	-246	-306	-319	-324	-324	-316	-273	-24	107	146	149	169	146	137	134	136	136	225	198	232	234	114	101
Մայիս	-175	-202	-225	-236	-240	-239	-231	-203	9	58	95	107	101	92	91	89	89	89	44	6	175	227	235	235
Հունիս	-179	-206	-217	-230	-235	-234	-222	-189	16	97	153	152	138	128	127	123	119	116	89	99	98	74	115	78
Հուլիս	-166	-190	-203	-223	-230	-228	-214	-183	30	88	124	132	121	109	109	111	111	110	97	100	105	107	109	81
Օգոստոս	-193	-212	-216	-232	-235	-236	-226	-199	14	85	128	132	126	116	113	109	107	106	85	84	146	147	144	103
Սեպտեմբեր	-205	-211	-239	-231	-257	-253	-237	-192	32	106	142	139	127	113	108	107	106	108	100	100	203	171	137	132
Հոկտեմբեր	-97	-230	-293	-321	-328	-329	-306	-260	-17	28	71	96	86	72	75	88	99	119	132	156	345	325	312	180
Նոյեմբեր	-185	-321	-367	-380	-384	-383	-371	-318	-17	111	111	135	124	130	113	129	138	143	311	327	317	327	183	127
Դեկտեմբեր	-216	-362	-403	-416	-422	-423	-412	-348	7	158	199	206	191	173	171	173	187	248	259	261	243	243	178	116
2022_3%	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**
Հունվար	-175	-360	-412	-451	-464	-464	-444	-388	-66	110	229	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	202	145
Փետրվար	-188	-317	-391	-428	-443	-443	-411	-311	35	155	169	154	160	155	155	141	139	155	225	348	330	341	169	109
Մարտ	-255	-341	-404	-428	-433	-420	-390	-245	96	183	184	189	180	157	145	145	69	82	196	292	342	380	210	70
Ապրիլ	-190	-276	-345	-363	-368	-368	-358	-303	-29	113	199	207	189	161	155	153	153	157	230	230	230	230	124	108
Մայիս	-180	-223	-253	-269	-274	-274	-262	-225	2	65	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	191	260	274	258
Հունիս	-179	-206	-217	-230	-235	-234	-222	-189	16	97	153	152	138	128	127	123	119	116	89	99	98	74	115	78
Հուլիս	-183	-200	-235	-260	-269	-266	-249	-210	58	124	124	124	124	124	124	124	124	125	125	125	125	125	125	69
Օգոստոս	-149	-205	-239	-259	-264	-265	-252	-216	-149	106	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	124
Սեպտեմբեր	-224	-245	-282	-298	-306	-302	-281	-222	19	105	136	133	138	141	137	136	134	135	119	136	205	192	171	132
Հոկտեմբեր	-163	-247	-321	-354	-362	-363	-336	-277	-14	39	87	115	86	87	86	101	113	134	136	291	292	292	291	291
Նոյեմբեր	-207	-361	-415	-433	-438	-436	-419	-353	-28	143	143	143	143	143	143	143	143	143	332	332	332	332	332	134
Դեկտեմբեր	-234	-401	-462	-468	-477	-477	-462	-384	16	200	200	200	200	200	200	200	200	220	287	287	287	287	287	104

4. Տարվա յուրաքանչյուր ամսվա բնութագրիչ օրերի գրաֆիկների համար ստացված բազմությունից հզորության առավելագույն **դրական** արժեքն ընդունվել է որպես ՀԱԿ-ի հնարավոր առավելագույն տեղակայված տուրբինային (գեներատորային) հզորություն, իսկ **բացասական** մեծություններից բացարձակ արժեքով ամենամեծը՝ հնարավոր առավելագույն տեղակայված պոմպային (շարժիչային) հզորություն: Հաշվարկներն իրականացվել են էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի աճի և ժամանակահատվածների բոլոր կանխատեսումային տարբերակների համար՝ 2017թ. – 2%, 2017թ. – 3%, 2022թ. – 2% և 2022թ. – 3%: Արդյունքներն ամփոփված են աղյուսակ 1.2-ում:

ՀԱԿ-ի առավելագույն հնարավոր տեղակայված հզորություններ, ՄՎտ

Աղյուսակ 1.2

Տարբերակ	Պոմպային ռեժիմ	Գեներատորային ռեժիմ	Տարբերություն
2017թ. – 2%	384	261	123
2017թ. – 3%	394	249	145
2022թ. – 2%	429	345	84
2022թ. – 3%	477	380	97

5. ՀԱԿ-ի աշխատանքը արդյունավետ է, երբ ապահովվում է տեղակայված հզորության առավելագույն բեռնվածություն ողջ տարվա ընթացքում (մոտ 7000 ժամ): Համակարգի ռեժիմների (բեռնվածքի օրական գրաֆիկների), ինչպես նաև համակարգում առկա այլ կայանների հետ համատեղ աշխատանքի ռեժիմների վերլուծությունը (մանրամասները ներկայացված են սույն հաշվետվության հաջորդ 2-րդ գլխում) ցույց է տալիս, որ վերոնշյալ պայմանը ապահովվում է, երբ ՀԱԿ-ը աշխատում է գիշերվա նվազագույն ռեժիմների ընթացքում (ՀՀ ԷԷՀ-ի բոլոր դիտարկված ռեժիմներում այն կազմում է 8 ժամ) իր առավելագույն պոմպային հզորությամբ, համակարգի առավելագույն ռեժիմներում (ՀՀ ԷԷՀ-ի դիտարկված ռեժիմներում այն կազմում է 3-5 ժամ) իր առավելագույն տուրբինային հզորությամբ, և օրվա մնացած բոլոր ժամերին արտադրվում է կուտակած էներգիայի մնացորդային մասը: Ելնելով այս վերլուծությունից և վերոնշյալ պայմանից, ինչպես նաև հաշվի առնելով, որ ՀԱԿ-ի շահագործման անհամեմատ մեծ ժամանակահատվածն ընկնում է 2022թ. հետո, իրականացվել է ՀԱԿ-ի պոմպային/գեներատորային տեղակայված հզորությունների վերահաշվարկ: Արդյունքում ստացվել են հետևյալ հավասարակշռային մեծությունները. գեներատորային տեղակայված հզորություն՝ **154.3 ՄՎտ**, պոմպային տեղակայված հզորություն՝ **209.6 ՄՎտ**:

Հաշվի առնելով այն փաստը, որ ՀԱԿ-ի տեղակայված հզորությունների վերջնական որոշումը կախված է բազմաթիվ այլ գործոններից ևս (համապատասխան տեղանքի և բավարար ջրային պաշարների առկայություն, էներգահամակարգին միացման կետ և այլն), վերոնշյալ հաշվարկային թվերը խոշորացված կլորացվել են և հետագա ուսումնասիրություններում դիտարկվել են ՀԱԿ-ի **150 ՄՎտ** գեներատորային և **200 ՄՎտ** պոմպային տեղակայված հզորությունները:

ՀՀ ԷԷՀ-ի բոլոր կանխատեսումային տարբերակների բոլոր ամիսների բնութագրիչ օրերի համակարգի կայանների հզորություններն ու ՀԱԿ-ի աշխատանքային ռեժիմները գրաֆիկորեն և աղյուսակային տեսքով ներկայացված են Հավելված 1-ում:

2. ՀԱԿ-Ի և ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ԱՅԼ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՅԱՆՆԵՐԻ ՀԱՄԱՏԵՂ ԱՇԽԱՏԱՆՔԸ

Ինչպես վերը նշվեց, պոմպային ռեժիմում ՀԱԿ-ը հանդես է գալիս որպես էլեկտրական հզորության խոշոր սպառող, որի համար անհրաժեշտ էլեկտրաէներգիան արտադրվում է համակարգի էլեկտրակայանների լրացուցիչ բեռնումով:

ՀԱԿ-ի տուրբինային ռեժիմում տեղի է ունենում էլեկտրակայանների որոշակի բեռնաթափում: Այս դեպքում ՀԱԿ-ը սկսում է ցանցին տալ իր կուտակած էներգիան, և հնարավորություն է ստեղծում բեռնաթափել առավել անարդյունավետ ջերմային կայանները:

ՀԱԿ-ի և համակարգի այլ էլեկտրակայանների համատեղ աշխատանքի հետազոտության հիմքում դրվել է կայանների բեռնման հետևյալ սկզբունքը (հերթականությունը)՝

1. ՀԱԿ-ը համակարգի նվազագույն ռեժիմների ողջ ժամանակահատվածում (8 ժամ), ինչպես նաև համակարգի բեռի գրաֆիկի պիկային հատվածում (3-5 ժամ) աշխատում է իր դրվածքային հզորությամբ (200/150 ՄՎտ):
2. ՀԷԿ-երի առաջադրված աշխատանքային ռեժիմները ելակետային հաշվարկներում ընդունվել են անփոփոխ՝ հետագա ճշտումներում կարգավարման որոշակի տիրույթում կարգավարման հնարավորությամբ:
3. Առավելագույն հնարավոր հզորությամբ բեռնվել է Հայկական ԱԷԿ-ը:
4. Առավելագույն հնարավոր հզորությամբ բեռնվել է Երևանի ՀԾԳՑԷ-ն:
5. Անհրաժեշտության դեպքում բեռնվել է Հրազդանի 5-րդ բլոկը հաշվի առնելով իր տեխնիկական նվազագույն թույլատրելի հզորության մակարդակը՝ 120 ՄՎտ:
6. Եթե 1-5 կետերում նշված կայանների առավելագույն բեռնվածքի պայմաններում չի ապահովվում համակարգում անհրաժեշտ բեռի ծածկումը, ապա հերթականորեն բեռնվում են Հրազդան ՋԷԿ-ի 1-4-րդ բլոկերը:

Այս սկզբունքով իրականացված կարգավարման դեպքում հիմնականում բոլոր դիտարկված ռեժիմներում հաջողվում է բեռնել Հայկական ԱԷԿ-ն ու Երևանի ՀԾԳՑԷ-ն իրենց առավելագույն հզորությամբ: Միևնույն ժամանակ, ՀԱԿ-ի առկայությունը համակարգում թույլ է տալիս հրաժարվել Հրազդան ՋԷԿ-ի թիվ 1-4 200 ՄՎտ հզորությամբ բլոկերից մեկի աշխատանքից, որոնք այդ ժամանակաշրջանում համակարգում ամենացածր արդյունավետությամբ բլոկերն են: Կատարած կարգավարման արդյունքում ՋԷԿ-երի և ԱԷԿ-ի տարեկան արտադրանքը ՀԱԿ-ի բացակայության և դրա առկայության դեպքում ամփոփված են աղյուսակ 2.1-ում:

Երևանի ՋԷԿ-ի գոյություն ունեցող (հին) և Հրազդանի ՋԷԿ-ի ոչ բլոկային հատվածամասի հզորությունները հաշվարկներում չեն դիտարկվել, քանի որ ուսումնասիրությունում ընդգրկված էլեկտրակայանները լիովին բավարարում են համակարգի բեռի ծածկումը:

Բոլոր չորս առաջադրված կանխատեսումային տարբերակներում համակարգի յուրաքանչյուր ամսվա բնութագրիչ օրերին յուրաքանչյուր էլեկտրակայանի՝ առանց ՀԱԿ-ի և ՀԱԿ-ի առկայության պայմաններում, համեմատական աշխատանքային ռեժիմները գրաֆիկորեն և աղյուսակային տեսքով ներկայացված են Հավելված 2-ում:

ՀԱԿ-ի առկայության և բացակայության պայմաններում ՋԷԿ-երի և ԱԷԿ-ի տարեկան արտադրանքը, մլն.կՎտժ

Աղյուսակ 2.1

Էլեկտրակայան	ՀԱԿ	2017թ., բեռի 2% աճ												Ընդամենը
		Հունվար	Փետրվար	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստոս	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Նոյեմբեր	Դեկտեմբեր	
Երևանի ՀՇԳՑԷ	Բացակա	146 971	129 948	138 880	130 380	156 240	116 130	127 162	120 497	117 780	131 998	131 310	141 174	**1 588 470**
	Առկա	171 120	154 560	154 225	144 690	156 240	122 730	132 029	132 804	141 840	148 645	139 560	171 120	**1 769 563**
	Տարբ.(Բ-Ա)	24 149	24 612	15 345	14 310	0	6 600	4 867	12 307	24 060	16 647	8 250	29 946	**181 093**
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	Բացակա	249 240	205 856	223 479	196 380	243 319	153 300	162 998	158 751	163 860	208 444	236 130	241 707	**2 443 464**
	Առկա	292 640	235 340	141 236	110 070	320 364	89 100	98 611	94 364	96 600	117 190	119 880	222 766	**1 938 162**
	Տարբ.(Բ-Ա)	43 400	29 484	-82 243	-86 310	77 045	-64 200	-64 387	-64 387	-67 260	-91 254	-116 250	-18 941	**-505 302**
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	Բացակա	152 737	67 536	81 902	0	146 630	0	0	0	0	0	0	85 405	**534 210**
	Առկա	85 188	0	0	0	69 585	0	0	0	0	0	0	0	**154 773**
	Տարբ.(Բ-Ա)	-67 549	-67 536	-81 902	0	-77 045	0	0	0	0	0	0	-85 405	**-379 437**
Հայկական ԱԷԿ	Բացակա	744 000	658 560	595 200	489 600	0	396 000	483 600	558 000	604 800	558 000	576 000	669 600	**6 333 360**
	Առկա	744 000	672 000	744 000	561 600	0	453 600	543 120	610 080	648 000	632 400	684 000	744 000	**7 036 800**
	Տարբ.(Բ-Ա)	0	13 440	148 800	72 000	0	57 600	59 520	52 080	43 200	74 400	108 000	74 400	**703 440**
2017թ., բեռի 3% աճ														
Երևանի ՀՇԳՑԷ	Բացակա	166 625	141 344	140 213	131 670	156 240	119 340	122 760	121 024	118 560	133 269	131 670	142 631	**1 625 346**
	Առկա	171 120	154 560	163 680	114 660	156 240	122 820	136 183	133 207	136 410	137 795	147 810	171 120	**1 745 605**
	Տարբ.(Բ-Ա)	4 495	13 216	23 467	-17 010	0	3 480	13 423	12 183	17 850	4 526	16 140	28 489	**120 259**
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	Բացակա	259 377	227 724	231 043	215 040	282 875	164 520	165 633	171 306	177 420	214 985	233 490	246 450	**2 589 863**
	Առկա	299 832	247 327	212 319	88 050	330 543	89 040	100 130	92 163	87 570	98 652	152 730	241 614	**2 039 970**
	Տարբ.(Բ-Ա)	40 455	19 603	-18 724	-126 990	47 668	-75 480	-65 503	-79 143	-89 850	-116 333	-80 760	-4 836	**-549 893**
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	Բացակա	214 334	89 516	153 543	0	161 510	0	0	0	0	0	79 380	105 493	**803 776**
	Առկա	169 384	56 697	0	0	113 842	0	0	0	0	0	0	59 520	**399 444**
	Տարբ.(Բ-Ա)	-44 950	-32 819	-153 543	0	-47 668	0	0	0	0	0	-79 380	-45 973	**-404 332**
Հայկական ԱԷԿ	Բացակա	744 000	672 000	580 320	525 600	0	432 000	543 120	602 640	648 000	595 200	561 600	721 680	**6 626 160**
	Առկա	744 000	672 000	729 120	669 600	0	504 000	595 200	669 600	720 000	706 800	705 600	744 000	**7 459 920**
	Տարբ.(Բ-Ա)	0	0	148 800	144 000	0	72 000	52 080	66 960	72 000	111 600	144 000	22 320	**833 760**

Աղյուսակ 2.1-ի շարունակություն

Էլեկտրակայան	ՀԱԿ	2022թ., բեռի 2% աճ												Ընդամենը
		Հունվար	Փետրվար	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստոս	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Նոյեմբեր	Դեկտեմբեր	
Երևանի ՀՇԳՑԷ	Բացակա	171 120	142 324	148 955	131 070	156 240	118 560	121 861	127 565	144 420	134 695	130 980	141 608	**1 669 398**
	Առկա	171 120	154 560	163 680	150 420	156 240	117 300	136 741	148 800	151 200	156 240	158 190	171 120	**1 835 611**
	Տարբ.(Բ-Ա)	0	12 236	14 725	19 350	0	-1 260	14 880	21 235	6 780	21 545	27 210	29 512	**166 213**
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	Բացակա	278 907	229 852	242 761	217 620	304 575	189 900	187 860	209 343	219 600	215 016	231 690	248 310	**2 775 434**
	Առկա	322 679	278 432	273 648	145 508	331 080	90 360	98 590	150 908	216 810	204 238	213 150	284 828	**2 610 232**
	Տարբ.(Բ-Ա)	43 772	48 580	30 887	-72 112	26 505	-99 540	-89 270	-58 435	-2 790	-10 778	-18 540	36 518	**-165 202**
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	Բացակա	340 628	220 836	198 679	76 830	288 114	0	0	0	75 990	160 766	162 930	244 311	**1 769 084**
	Առկա	296 856	160 020	78 667	0	261 609	0	0	0	0	992	60 660	163 401	**1 022 205**
	Տարբ.(Բ-Ա)	-43 772	-60 816	-120 012	-76 830	-26 505	0	0	0	-75 990	-159 774	-102 270	-80 910	**-746 879**
Հայկական ԱԷԿ	Բացակա	744 000	672 000	669 600	590 400	0	547 200	669 600	706 800	648 000	595 200	626 400	729 120	**7 198 320**
	Առկա	744 000	672 000	744 000	720 000	0	648 000	744 000	744 000	720 000	744 000	720 000	744 000	**7 944 000**
	Տարբ.(Բ-Ա)	0	0	74 400	129 600	0	100 800	74 400	37 200	72 000	148 800	93 600	14 880	**745 680**
2022թ., բեռի 3% աճ														
Երևանի ՀՇԳՑԷ	Բացակա	171 120	149 212	141 236	132 120	156 240	118 560	127 720	128 433	122 880	135 005	134 070	147 405	**1 664 001**
	Առկա	171 120	154 560	163 680	158 400	156 240	115 290	148 800	148 087	151 200	156 240	158 400	171 120	**1 853 137**
	Տարբ.(Բ-Ա)	0	5 348	22 444	26 280	0	-3 270	21 080	19 654	28 320	21 235	24 330	23 715	**189 136**
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	Բացակա	292 857	235 732	252 216	235 530	309 008	189 900	221 123	208 599	213 720	226 672	238 200	250 883	**2 874 440**
	Առկա	330 181	287 392	291 555	239 430	331 080	92 370	185 163	245 551	268 110	230 650	249 502	297 600	**3 048 584**
	Տարբ.(Բ-Ա)	37 324	51 660	39 339	3 900	22 072	-97 530	-35 960	36 952	54 390	3 978	11 302	46 717	**174 144**
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	Բացակա	461 931	324 240	247 504	89 820	376 216	0	0	71 486	140 310	170 407	255 300	351 974	**2 489 188**
	Առկա	424 607	267 232	163 401	0	354 144	0	0	0	57 600	63 147	133 268	281 542	**1 744 941**
	Տարբ.(Բ-Ա)	-37 324	-57 008	-84 103	-89 820	-22 072	0	0	-71 486	-82 710	-107 260	-122 032	-70 432	**-744 247**
Հայկական ԱԷԿ	Բացակա	744 000	672 000	721 680	658 350	0	547 200	729 120	729 120	720 000	662 160	633 600	744 000	**7 561 230**
	Առկա	744 000	672 000	744 000	720 000	0	648 000	744 000	744 000	720 000	744 000	720 000	744 000	**7 944 000**
	Տարբ.(Բ-Ա)	0	0	22 320	61 650	0	100 800	14 880	14 880	0	81 840	86 400	0	**382 770**

3. ՀԱԿ-Ի ԱՌԿԱՅՈՒԹՅԱՆ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐՈՒՄ ԱՌԱՋՆԱՅԻՆ ՎԷՊ-Ի ՏՆՏԵՍՄԱՆ և ՋԵՐՄՈՑԱՅԻՆ ԳԱԶԵՐԻ ԱՐՏԱՆԵՏՈՒՄՆԵՐԻ ՆՎԱԶԵՑՄԱՆ ԾԱՎԱԼՆԵՐԸ

Իրականացվել է ՀԱԿ-ի առկայությամբ պայմանավորված համակարգի օրվա բեռի գրաֆիկի կարգավարման հետևանքով առաջնային ՎԷՊ-ի տնտեսման, ինչպես նաև ջերմոցային գազերի (ՋԳ) նվազեցման խոշորացված գնահատում դիտարկվող բոլոր տարբերակների համար:

Կարգավարման հետևանքով Երևանի ՀՇԳՑԷ-ն՝ 2017թ. բեռի 2% աճի դեպքում, լրացուցիչ արտադրում է տարեկան մոտ 181 մլն. կՎտժ էլեկտրաէներգիա, մինչդեռ Հրազդան ՋԷԿ 5-րդ բլոկը նվազեցնում է էլեկտրաէներգիայի իր տարեկան արտադրանքը մոտ 505 մլն. կՎտժ-ով և Հրազդան ՋԷԿ-ի 1-4 բլոկերը նվազեցնում են էլեկտրաէներգիայի իրենց տարեկան արտադրանքը մոտ 379 մլն. կՎտժ-ով: Այս պայմաններում համակարգում գործող կայանները գումարային տնտեսում են մոտ 703 մլն. կՎտժ էլեկտրաէներգիա: Այս ծավալը, բերված ՎԷՊ-ի սպառման առաջնային մակարդակի ըստ ՋԷԿ-երի ՕԳԳ-ների, համարժեք է մոտ 226 մլն. մ^3 բնական գազի տարեկան տնտեսմանը, ինչին համապատասխանում է մոտ 424 հազար տ ջերմոցային գազերի (CO_2) արտանետման նվազեցումը:

Առաջադրված բոլոր տարբերակների համար կատարված ուսումնասիրության արդյունքներն ամփոփված են աղյուսակ 3.1-ում:

Առաջնային ՎԷՊ-ի տնտեսման և ՋԳ արտանետումների նվազեցման ծավալներ

Աղյուսակ 3.1

Տարբ.	ՋԷԿ	Էլ. էներգիա, մլն. կՎտժ	Բնական գազ, մլն. մ^3	CO_2, հազ. տ
2017-2%	Երևանի ՀՇԳՑԷ	181.1	33.6	63.1
	Հրազդան թ.5 բլոկ	-505.3	-135.8	-255.2
	Հրազդան թ.1-4 բլոկ	-379.4	-123.6	-232.3
	Ընդամենը	**-703.6**	**-225.8**	**-424.4**
2017-3%	Երևանի ՀՇԳՑԷ	120.3	22.3	41.9
	Հրազդան թ.5 բլոկ	-549.9	-147.8	-277.7
	Հրազդան թ.1-4 բլոկ	-404.3	-131.7	-247.5
	Ընդամենը	**-834.0**	**-257.2**	**-483.3**
2022-2%	Երևանի ՀՇԳՑԷ	166.2	30.8	57.9
	Հրազդան թ.5 բլոկ	-165.2	-44.4	-83.4
	Հրազդան թ.1-4 բլոկ	-746.9	-243.3	-457.2
	Ընդամենը	**-745.9**	**-256.9**	**-482.7**
2022-3%	Երևանի ՀՇԳՑԷ	189.1	35.1	65.9
	Հրազդան թ.5 բլոկ	174.1	46.8	87.9
	Հրազդան թ.1-4 բլոկ	-744.2	-242.4	-455.6
	Ընդամենը	**-381.0**	**-160.6**	**-301.7**

Հիմնվելով աղյուսակ 3.1-ում բերված բնական գազի տնտեսման ծավալներից և անտեսելով գազատրանսպորտային համակարգում գոյություն ունեցող բնական գազի տեխնոլոգիական և վթարային կորուստները, ինչպես նաև հաշվի առնելով

Ռուսաստանից բնական գազի ներմուծման սպասվելիք սակագինը, որը ՀՀ սահմանին 2009թ. ապրիլի 1-ից կազմելու է 154 ԱՄՆ$/հազար մ^3, գնահատվել է գազի սպառման նվազեցման հետևանքով էներգահամակարգում տարեկան տնտեսվողֆինանսական գումարները.

- 2017թ. 2% աճի տարբերակում՝ մոտ 35.78 մլն. ԱՄՆ $,
- 2017թ. 3% աճի տարբերակում՝ մոտ 39.61 մլն. ԱՄՆ $,
- 2022թ. 2% աճի տարբերակում՝ մոտ 39.56 մլն. ԱՄՆ $,
- 2022թ. 3% աճի տարբերակում՝ մոտ 24.73 մլն. ԱՄՆ $:

Հայաստանի էլեկտրաէներգետիկական համակարգի միջին կշռված ինքնարժեքի վրա ՀԱԿ-ի առկայության ազդեցության մանրամասն ուսումնսիրությունների արդյունքները ամփոփված են 4-րդ բաժնում:

<u>ԾԱՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ</u>

Ստորև բերված են որոշ կառուցվող և առկա ՀԱԿ-երի ամփոփ տվյալները՝ հավաքագրված ինտերնետային կայքերից:

Անվանումը	Հզորություն, ՄՎտ		Ագրեգատ, ՄՎտ	Տուրբինային/ պոմպային	Շահագործման տարեթիվ
	Տուրբինային	Պոմպային			
Кубанская	15.9	19.2	2.65/3.2	0.83	1968-1969
Загорская	1200	1320	200/220	0.91	1987
Зеленчукская	140	150.6	70/75.3	0.93	2011
Ленинградская	1560	1760	195/220	0.89	2014-2017
Киевская	235.5	135		1.74	1970-1972
Ташлыкская	906	1494		0.61	2006-2007
Днестровская	2268	3010	324/430	0.75	2009-2010
Круонисская	1600	1760	200/220	0.91	1996

4. ՀԱԿ-Ի ԱԶԴԵՑՈՒԹՅՈՒՆԸ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՄԻՋԻՆ ԿՇՌՎԱԾ ԻՆՔՆԱՐԺԵՔԻ ՎՐԱ

4.1. Ելակետային դրույթներ

Հայաստանի էլեկրտրաէներգետիկական համակարգում ՀԱԿ-ի առկայության դեպքում առաջ են գալիս մի շարք նոր տեխնիկատնտեսական խնդիրներ: Տեխնիկական տեսակետից անհրաժեշտ է, նախ և առաջ, հաշվի առնել այն, որ ՀԱԿ-ը հանդիսանում է էլեկտրաէներգիայի խոշոր սպառող և, հետևաբար, էլեկտրաէներգետիկական հաշվեկշռում ավելացնում է էլեկտրաէներգիայի ներքին շուկայի պահանջարկը: ՀԱԿ-ի աշխատանքը կնպաստի առավել արդյունավետ՝ ցածր վառելիքի տեսակարար ծախսեր և, որպես հետևանք, արտադրանքի ցածր ինքնարժեք ունեցող ջերմային էլեկտրակայանների բեռնմանը, նվազեցնելով դրանց պարտադրված կարգավարման ռեժիմում աշխատելու տևողությունը: ՀԱԿ-ի աշխատանքը կապահովի նոր ԱԷԿ-ի առավելագույն բեռնմանը, որի արդյունքում կնվազի ԱԷԿ-ի հաստատուն ծախսերի տեսակարար մեծությունը: Աշխատելով գիշերվա ժամերին պոմպային ռեժիմում ՀԱԿ-ը կնպաստի էներգահամակարգի բեռի գրաֆիկի հարթեցմանը, ինչի արդյունքում կնվազեն էլեկտրահաղորդման համակարգում տեխնիկական կորուստները:

Միևնույն ժամանակ անհրաժեշտ է հաշվի առնել այն հանգամանքը, որ ՀԱԿ-ի ենթադրվող արտադրանքի ինքնարժեքը՝ կախված կառուցման համար անհրաժեշտ ներդրումային ծախսերից և վարկավորման պայմաններից, կարող է ունենալ զգալի մեծութուն: Գեներատորային ռեժիմում ՀԱԿ-ի արտադրանքը փոխարինելու է համապատասխան քանակության այլ կայաններում արտադրվող էլեկտրաէներգիան: Ուստի այսպիսի փոխարինումը կարող է բերել էլեկտրաէներգետիկական համակարգի միջին կշռված ինքնարժեքի աճի:

Հաշվի առնելով վերը նշվածը, Հայաստանի էլեկտրաէներգետիկական համակարգում միջին կշռված ինքնարժեքի վրա ՀԱԿ-ի կառուցման և շահագործման ազդեցությունը ուսումնասիրելու նպատակով կատարվել են մի շարք ենթադրություններ:

Ելակետային դրույթներ ՀԱԿ-ի վերաբերյալ

Քանի դեռ հետազոտվող ՀԱԿ-ի կառուցման և շահագործման ծախսերի ու ֆինանսավորման պայմանների վերաբերյալ տվյալները առայժմ բացակայում են, ապա կատարվել են հետևյալ ենթադրությունները.

1. Հայաստանի էներգետիկական համակարգում 2017թ.-ից սկսում է աշխատել ՀԱԿ՝ պոմպային ռեղիմում 200 ՄՎտ և գեներատորային ռեժիմում 150 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ:
2. ՀԱԿ-ի կառուցման ծախսերը կազմում են 1500 ԱՄՆ$/կՎտ:
3. Վարկի մարման ժամկետը՝ 30 տարի, սպասարկման տոկոսադրույքը՝ 8%
4. Գիշերային ժամերին սպառվող էլեկտրաէներգիայի սակագինը (35 կՎ և բարձր լարման գիշերային սակագին)՝ 3.87 ԱՄՆցենտ/կՎտժ (12 դրամ/կՎտժ) ներառյալ ԱԱՀ:
5. ՀԱԿ-ի շահագործման և պահպանման ծախսերը, ներառյալ աշխատավարձը, կազմում են 0.81 ԱՄՆցենտ/կՎտժ, ինչը համապատասխանում է Սևան-Հրազդանյան ՀԷԿ-երի համալիրի և Որոտանի ՀԷԿ-երի կասկադի ներկայիս դրույքաչափերին:
6. Շահույթը՝ 10% շահագործման և պահպանման ծախսերի նկատմամբ:

Բերված ենթադրությունների համար ստանում ենք, որ ՀԱԿ-ի արտադրանքի ինքնարժեքը առանց ԱԱՀ-ի, կկազմի 12.44 ԱՄՆցենտ/կՎտժ 2017թ.-ին նվազելով մինչև 9.85 ԱՄՆցենտ/կՎտժ 2030թ.-ին:

Ելակետային դրույթներ էներգահամակարգի վերաբերյալ

1. Ընդունված է, որ բնական գազի ներմուծումը Հայաստան իրականացվում է երկու ուղղությամբ՝ Իրանի Իսլամական Հանրապետությունից և Ռուսաստանի Դաշնությունից: Իրանական գազի ներմուծումը սկսվում է 2010թ.-ից՝ 1000 մլն.մ^3 ծավալով, աստիճանաբար այն աճում է հասնելով 2020թ.-ին 2300 մլն.մ^3 ծավալի: Ջերմային էլեկտրակայաններում առաջնահերթ օգտագործվում է Իրանական գազը, իսկ պակասորդը լրացվում է Ռուսաստանից ներկրվող գազով: Բնական գազի արժեքը կազմում է.
   1.1. Իրանից ներմուծվող գազի գինը էլեկտրական կայաններում կազմում է 15 ԱՄՆ$/հազ.մ^3՝ պայմանավորված Հայաստանի տարածքով դրա տեղափոխման ծախսերով:
   1.2. Ռուսաստանից ներմուծվող գազի արժեքը սահմանում կազմում է.
      ա) 150 ԱՄՆ$/հազ.մ^3 2011թ.-ից և մնում է անփոփոխ մինչև 2030թ.,
      բ) 250 ԱՄՆ$/հազ.մ^3 2011թ.-ից և մնում է անփոփոխ մինչև 2030թ.,
      գ) 250 ԱՄՆ$/հազ.մ^3 2011թ.-ից և 450 ԱՄՆ$/հազ.մ^3 2015թ.-ից:
2. Հայկական ԱԷԿ-ի գործող բլոկի աշխատանքը դադարեցվում է 2016թ.-ին, իսկ 2017թ.-ից թողարկվում է 1000 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ նոր էներգաբլոկը: Նոր բլոկից առաքվող էլեկտրաէներգիայի ծավալը կազմում է.
   2.1. 6300 մլն.կՎտժ՝ առանց ՀԱԿ-ի տարբերակում,
   2.2. 7200 մլն.կՎտժ՝ ՀԱԿ-ի առկայության տարբերակում:

   Ի շնորհիվ նոր ԱԷԿ-ի բեռնման այս երկու սահմանային դեպքերի համար դիտվում է ԱԷԿ-ից առաքվող էլեկտրաէներգիայի ինքնարժեքի նվազում շուրջ 0.98 ԱՄՆցենտ/կՎտժ-ով:
3. Սևան-Հրազդանյան ՀԷԿ-երի համալիրի, Որոտանի ՀԷԿ-երի կասկադի և գործող փոքր ՀԷԿ-երի արտադրանքի ծավալները և էլեկտրաէներգիայի սակագները ընդունվել են անփոփոխ՝ 2008-2009թթ. մակարդակին համապատասխան:
4. Ընդունված է, որ էներգահամակարգում աստիճանաբար զարգանում են նոր փոքր ՀԷԿ-եր: Մինչև 2015թ. նոր փոքր ՀԷԿ-երի գումարային դրվածքային հզորությունը հասնում է 140 ՄՎտ, էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքման ծավալը՝ 600 մլն.կՎտժ, իսկ սակագինը ընդունվել է 5 ԱՄՆցենտ/կՎտժ՝ առանց ԱԱՀ-ի:
5. Ենթադրվում է, որ Լոռիբերդ, Շնող և Մեղրի*) ՀԷԿ-երը թողարկվում են համապատասխանաբար 2017, 2019 և 2029 թվականներին: Համակարգ առաքվող էլեկտրաէներգիայի ծավալները և սակագները՝ առանց ԱԱՀ-ի, ընդունվել են Լոռիբերդ ՀԷԿ-ի համար 208 մլն. կՎտժ և 8.5 ԱՄՆցենտ/կՎտժ, Շնող ՀԷԿ-ի համար՝ 300 մլն. կՎտժ և 9.5 ԱՄՆցենտ/կՎտժ, Մեղրի ՀԷԿ-ի համար՝ 800 մլն. կՎտժ և 5.0 ԱՄՆցենտ/կՎտժ:
6. Ընդունվել է, որ էներգահամակարգում աստիճանաբար զարգանում են ցանցային հողմային էլեկտրակայանները (ՀոԷԿ): Մինչև 2018թ. ՀոԷԿ-ների դրվածքային հզորությունը հասնում է 200 ՄՎտ-ի, էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքման ծավալը՝ 400 մլն. կՎտժ, իսկ սակագինը ընդունվել է 11.29 ԱՄՆցենտ/կՎտժ՝ առանց ԱԱՀ-ի:

*) Մեղրի ՀԷԿ-ի ամբողջ արտադրանքը մինչև 2029թ. կարտահանվի Իրան:

7. Ընդունվել է, որ Երևանի ՋԷԿ-ի գոյություն ունեցող արտադրող հզորությունները դուրս են բերվում աշխատանքից 2016թ.-ից՝ քանի որ դրանց արդյունավետությունը էապես ցածր է նոր կառուցվող էլեկտրակայաններից: Երևանի ՋԷԿ-ում կառուցվող նոր համակցված արտադրանքով էներգաբլոկը՝ 242 ՄՎտ տնօրինելի հզորությամբ և 220 գր պ.վ./կՎտժ պայմանակ վառելիքի տեսակարար ծախսով, ներառվում է համակարգի կազմում 2010թ.-ին: Բազիսային տարբերակում՝ առանց ՀԱԿ-ի, նոր բլոկի տեղակայված հզորության օգտագործման ժամերի թիվը ընդունված է 6800 ժամ, քանի որ բլոկը պարտադրված է լինելու աշխատել կարգավարման ռեժիմում: ՀԱԿ-ով տարբերակում Երևանի ՋԷԿ-ի նոր բլոկի տեղակայված հզորության օգտագործման ժամերի թիվն ավելանում է՝ հասնելով 7585 ժամի: Ի շնորհիվ Երևանի ՋԷԿ-ի նոր բլոկի բեռնման, այս երկու սահմանային դեպքերի համար դիտվում է Երևանի ՋԷԿ-ից առաքվող էլեկտրաէներգիայի ինքնարժեքի նվազում շուրջ 0.1 ԱՄՆցենտ/կՎտժ-ով:
8. Համանման մոտեցմամբ մոդելավորված է նաև 440 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ և 265 գ պ.վ./կՎտժ պայմանական վառելիքի տեսակարար ծախսով Հրազդանի 5-րդ բլոկի աշխատանքը: Բլոկը ներառվում է համակարգում 2010թ.-ին: Բազիսային տարբերակում՝ առանց ՀԱԿ-ի, 5-րդ բլոկի տեղակայված հզորության օգտագործման ժամերի թիվը ընդունված է 6200 ժամ, քանի որ այն պարտադրված է լինելու աշխատել կարգավարման ռեժիմում: ՀԱԿ-ի առկայության դեպքում հզորությունից Հրազդանի ՋԷԿ-ի 5-րդ բլոկի տեղակայված հզորության օգտագործման ժամերի թիվը ավելանում է՝ հասնելով 7000 ժամի: Ի շնորհիվ Հրազդանի ՋԷԿ-ի 5-րդ բլոկի ավելի բարձր բեռնման, այս երկու սահմանային դեպքերի համար դիտվում է Հրազդանի ՋԷԿ-ի 5-րդ բլոկից առաքվող էլեկտրաէներգիայի ինքնարժեքի նվազում շուրջ 0.65 ԱՄՆցենտ/կՎտժ-ով: Հրազդանի ՋԷԿ-ի գործող բլոկերը բեռնվում են ելնելով էներգահամակարգում էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի բավարարման պայմանից:
9. Էլեկտրաէներգիայի արտահոսքը դեպի Իրան սկսում է իրականացվել 2010թ.-ից՝ 3000 մլն.կՎտժ ծավալով, ապա աստիճանաբար ավելանում է, հասնելով 2020թ.-ին՝ 6900 մլն.կՎտժ: Էլեկտրաէներգիայի արտահոսքը դեպի Թուրքիա սկսում է իրականացվել 2010թ.-ից՝ 1500 մլն.կՎտժ ծավալով, ապա աստիճանաբար ավելանում է, հասնելով 2017թ.-ին՝ 3500 մլն.կՎտժ: Ընդունված է, որ Թուրքիա արտահանվող էլեկտրաէներգիայի սակագինը կապված է Ռուսաստանից ներկրվող գազի գնին: Մասնավորապես գազի ներկայիս գների համար այն ընդունվել է 5.4 ԱՄՆցենտ/կՎտժ, գազի գնի 250 ԱՄՆ$/հազ.մ^3 դեպքում՝ 8.4 ԱՄՆցենտ/կՎտժ, իսկ գազի գնի 450 ԱՄՆ$/հազ.մ^3 դեպքում՝ 13.7 ԱՄՆցենտ/կՎտժ:
10. Բարձրավոլտ էլեկտրական ցանցերում կորուստների մակարդակը կազմում է 1.5% և չի փոխվում դիտարկվող ժամանակահատվածում:
11. Բաշխիչ էլեկտրական ցանցերում կորուստների մակարդակն ընդունվել է 12% և այն աստիճանաբար նվազում է, հասնելով 2030թ.-ին 9.9%-ի:
12. Մոդելում ներառվել են «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր», «Բարձրավոլտ էլեկտրացանց» և «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ների ծախսերը՝ 2008-2009թթ. մակարդակներին համապատասխան, ինչպես նաև Հայաստանի էներգահամակարգի առկա պարտավորությունները՝ պայմանավորված KfW-ի, WB-ի և JBIC-ի վարկային ծրագրերով:

4.2. Հիմնական արդյունքները

Թվարկված ելակետային դրույթների հիման վրա իրականացվել են սցենարային հաշվարկներ, որոնց արդյունքները ամփոփված են ստորև:

Նկարներ 1 և 2-ում բերված են էլեկտրական էներգիայի տարեկան պահանջարկի բավարարման դիագրամները երկու հիմնական տարբերակների համար՝ առանց ՀԱԿ-ի և ՀԱԿ-ով:

Նշված դիագրամների վերլուծությունից հետևում է, որ Հայաստանի էներգահամակարգում կանխատեսվող հեռանկարում առկա են լինելու բավարար ծավալի արտադրական հզորություններ ինչպես ներքին պահանջարկը ծածկելու, այնպես էլ Իրանի Իսլամական Հնարապետություն և Թուրքիայի Հանրապետություն էլեկտրաէներգիա արտահանելու համար:

Էլեկտրաէներգետիկական համարգում էլեկտրական էներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքի մեծությունը խիստ կախված է ներառվող նոր հզորությունների բեռնումից և արտադրանքի ինքնարժեքից, գազի ներկրման և էլեկտրաէներգիայի արտահանման ծավալներից, ինչպես նաև Ռուսաստանից ներմուծվող գազի գնից: Վերջինս էական ազդեցություն ունի ներքին շուկայում էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքի մեծության վրա, քանի որ, համաձայն վերը բերված ելակետային դրույթների, Թուրքիայի Հանրպետություն արտահանվող էլեկտրաէներգիայի արժեքը կախված է Ռուսաստանից ներկրվող գազի գնից: Գազի գնի բարձրացման դեպքում էլեկտրաէներգիայի ինքնարժեքի պայմանականորեն հաստատուն բաղադրիչը հատուցվում է Թուրքիա արտահանվող ավելի թանկ էլեկտրաէներգիայի հաշվին, ինչը բերում է ներքին շուկայում էլեկտրաէներգիայի ինքնարժեքի նվազեցմանը:

Հայաստանի էլեկտրաէներգետիկական համակարգում էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքի մեծությունները՝ Ռուսաստանից ներմուծվող գազի տարբեր գների դեպքում, բերված է նկարներ 3, 4 և 5-ում:

Նշված նկարներից երևվում է, որ 2016-2019թթ. տեղի է ունենում էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքի թռիչքաձև բարձրացում՝ պայմանավորված էլեկտրաէներգիայի համեմատաբար բարձր ինքնարժեք ունեցող նոր ԱԷԿ-ի, Լոռիբերդ ՀԷԿ-ի և Շնող ՀԷԿ-ի թողարկմամբ:

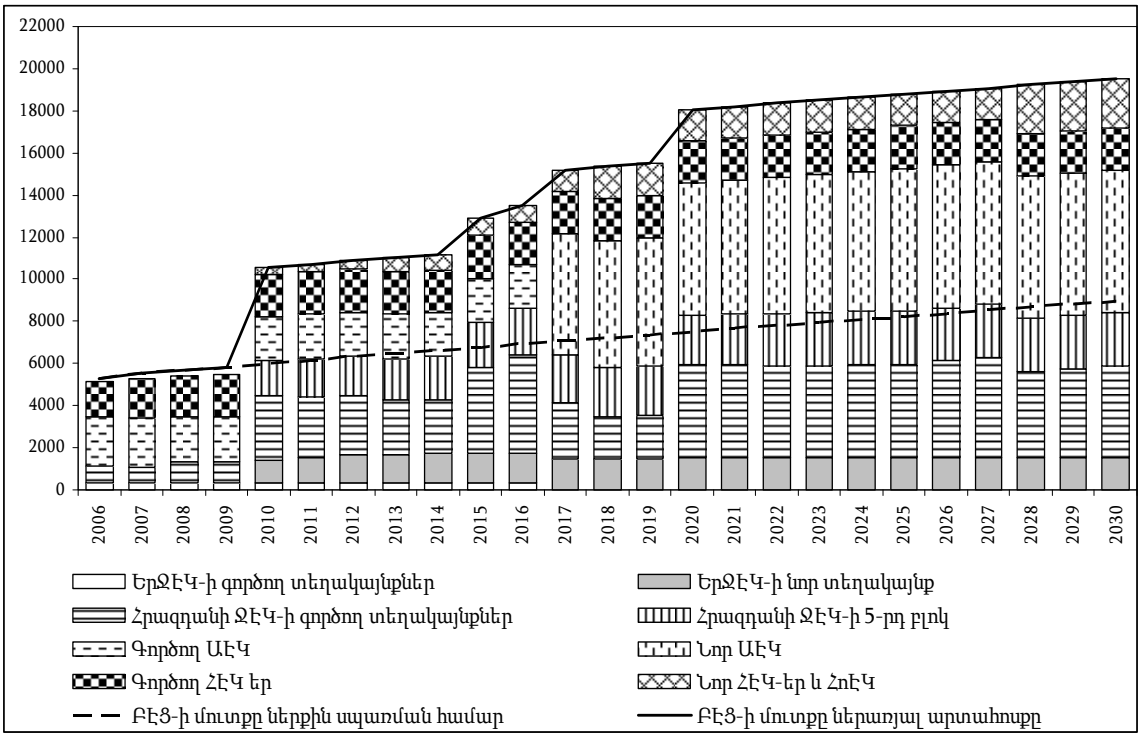
2019-2020թթ. դիտվում է ինքնարժեքի որոշակի անկում՝ պայմանավորված Իրանից ներմուծվող գազի ծավալների ավելացմամբ: Հետագայում ինքնարժեքը դանդաղ նվազում է՝ պայմանավորված վարկային պարտավորությունների աստիճանաբար մարման արդյունքում վարկերի սպասարկման համար հատկացվող գումարների նվազմամբ:

ՀԱԿ-ի թողարկումը որոշակի բացասական ազդեցություն է թողնում էներգահամակարգի միջին կշռված ինքնարժեքի վրա՝ 5-8%-ով մեծացնելով այն: Դրա պատճառն է հանդիսանում Իրանական «անվճար» գազով աշխատող Հրազդանի ՋԷԿ-ի 1-ից 4-րդ բլոկերի արտադրանքի փոխարինումը էլեկտրաէներգիայի համեմատաբար բարձր ինքնարժեք ունեցող նոր ԱԷԿ-ի արտադրանքով: Միևնույն ժամանակ այսպիսի փոխարինումը տնտեսապես արդարացվում է ցածր արդյունավետություն ունեցող ագրեգատների թերբեռման տեսակետից: Արդյուքում էլեկտրաէներգետիկական համակարգի գազի պահանջարկը լիովին բավարարվում է Իրանից ներկվող գազի շնորհիվ, իսկ գազմատակարարման համակարգում առաջանում է Իրանական գազի ավելցուկ, որը կարող է օգտագործվել այլ ոլորտներում գազի պահաջարկի բավարարման համար: Վերը ասվածը պատկերված է նկար 6-ում:

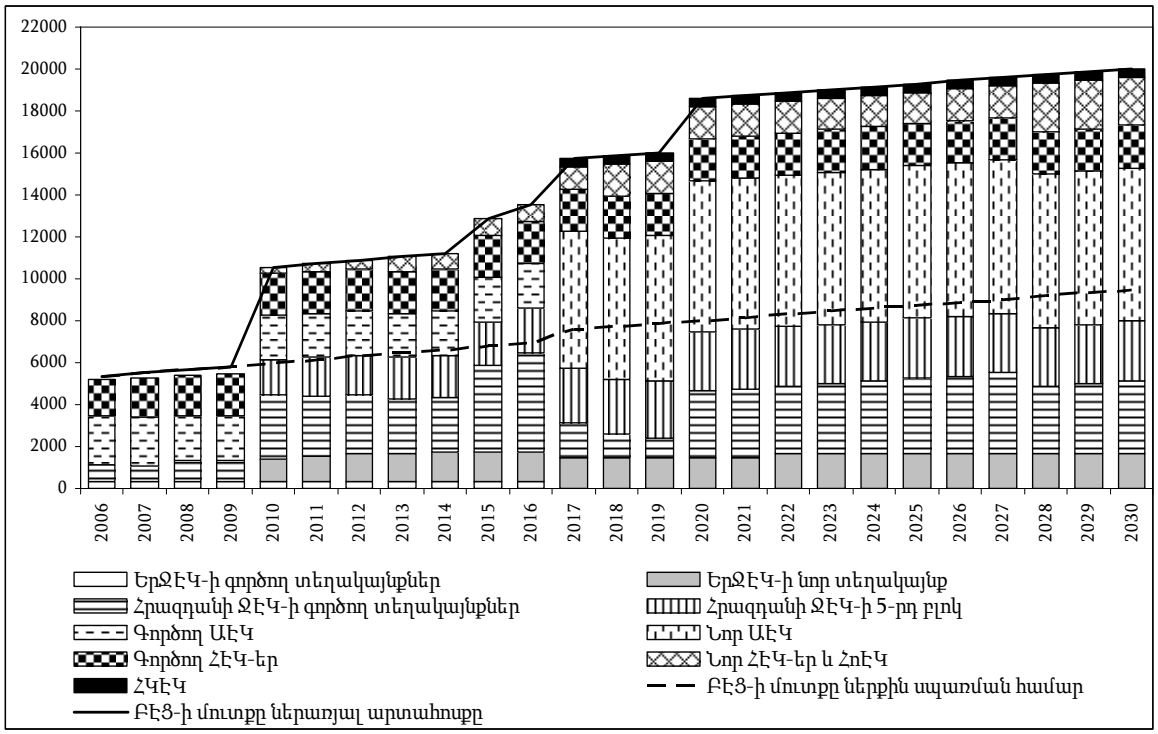
Նկար 6-ում պատկերված կորերի տարբերությունը (սկսած 2017թ.-ից) բնութագրում է գազամատակարման համակարգում Իրանական գազի ավելցուկի առկայությունը, որի մեծությունը տարբեր տարիներին տատանվում է Իրանից ներմուծվող գազի ընդհանուր ծավալի 10%-ից մինչև 20%-ի սահմաններում:

Ինչպես նշվել է Հայաստանի էլեկտրաէներգետիկական համակարգում երկարաժամկետ՝ մինչև 2030թ., հեռանկարում առկա են լինելու բավարար արտադրական հզորություններ Էլեկտրաէներգիայի ներքին պահանջարկի ծածկման համար: Այս հանգամանքը թույլ է տալիս դիտարկել տարբերակ, որում ՀԱԿ-ը հանդես է գալիս որպես արտաքին շուկաների բեռնվածքի գրաֆիկի պիկային մասը ծածկող էլեկտրակայան: Էներգետիկայի տնտեսագիտության տեսությունում հիմնավորվում է [4–6] և միջազգային պրակտիկաում լայն կիրառում է ստացել պիկային հզորության դրույքաչափի բարձր արժեքը: Այսպիսի մոտեցման կիրառումը կարող է էապես նպաստել ներքին շուկայում էլետրաէներգիայի ինքնարժեքի նվազեցմանը: Դիտարկվել է, մասնավորապես, տարբերակ, երբ ՀԱԿ-ի պիկային արտադրանքը արտահանվում է Թուրքիայի Հանրապետություն էլեկտրաէներգիայի ենթադրվող սակագնի եռապատիկ արժեքով: Հաշվարկի արդյունքները, կախված Ռուսաստանից ներմուծվող գազի գնից, բերված են նկարներ 7, 8 և 9-ում:

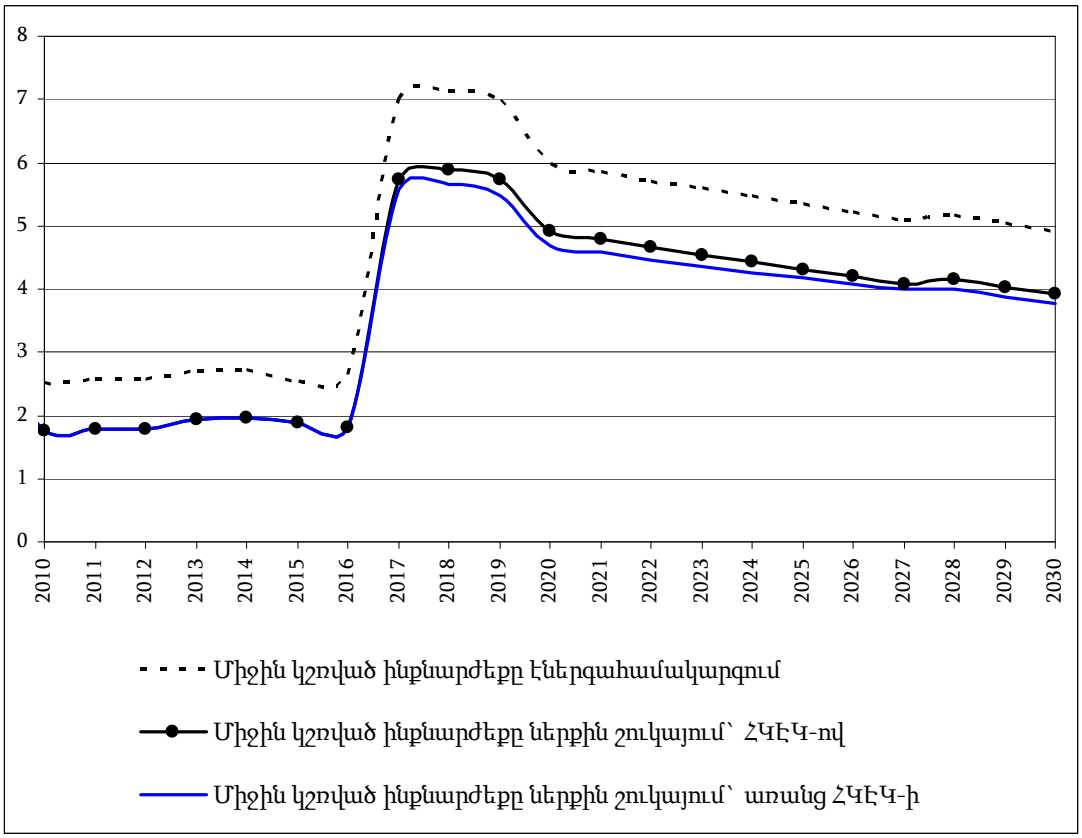
Դիտարկված դեպքերի համար էլեկտրաէներգիայի ինքնարժեքը ներքին շուկայում նվազում է շուրջ 2%-ով՝ նկար 7-ի տարբերակում, շուրջ 5%-ով՝ նկար 7-ի տարբերակում, և շուրջ 15%-ով՝ նկար 9-ի տարբերակում:



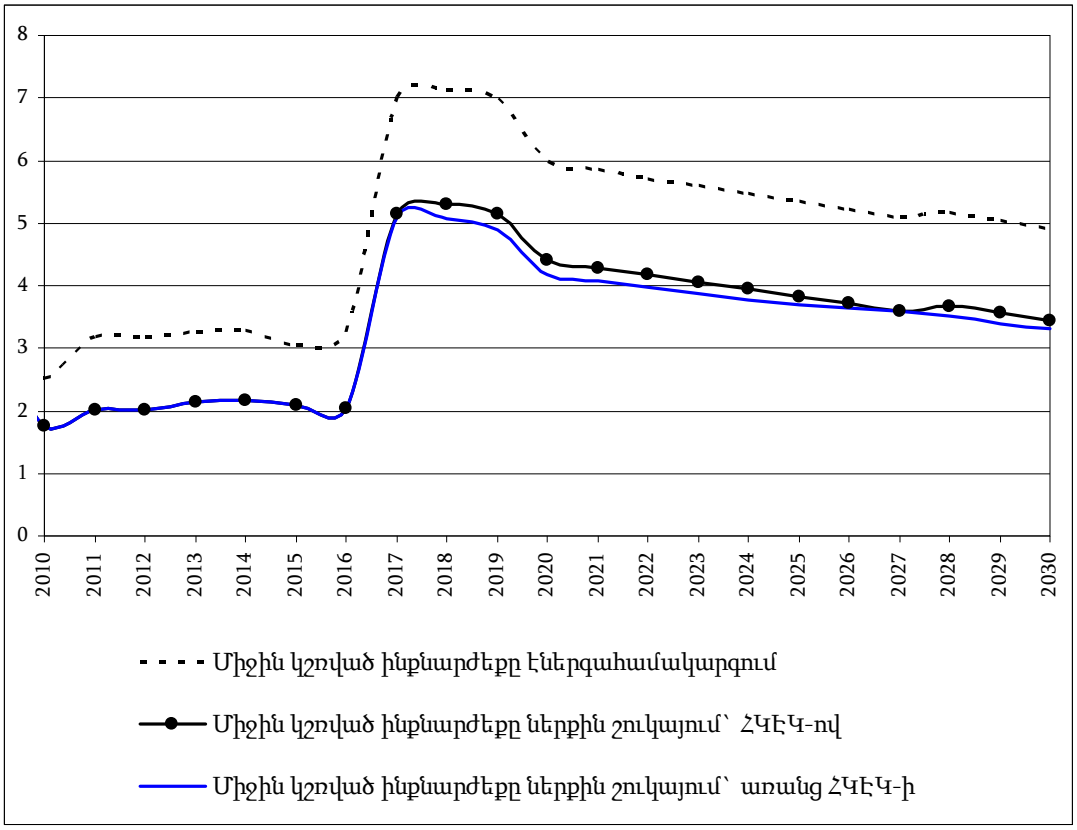
Նկար 1. Էլետրական էներգիայի տարեկան պահանջարկի բավարարում՝ առանց ՀԱԿ-ի տարբերակում, մլն.կՎտժ:



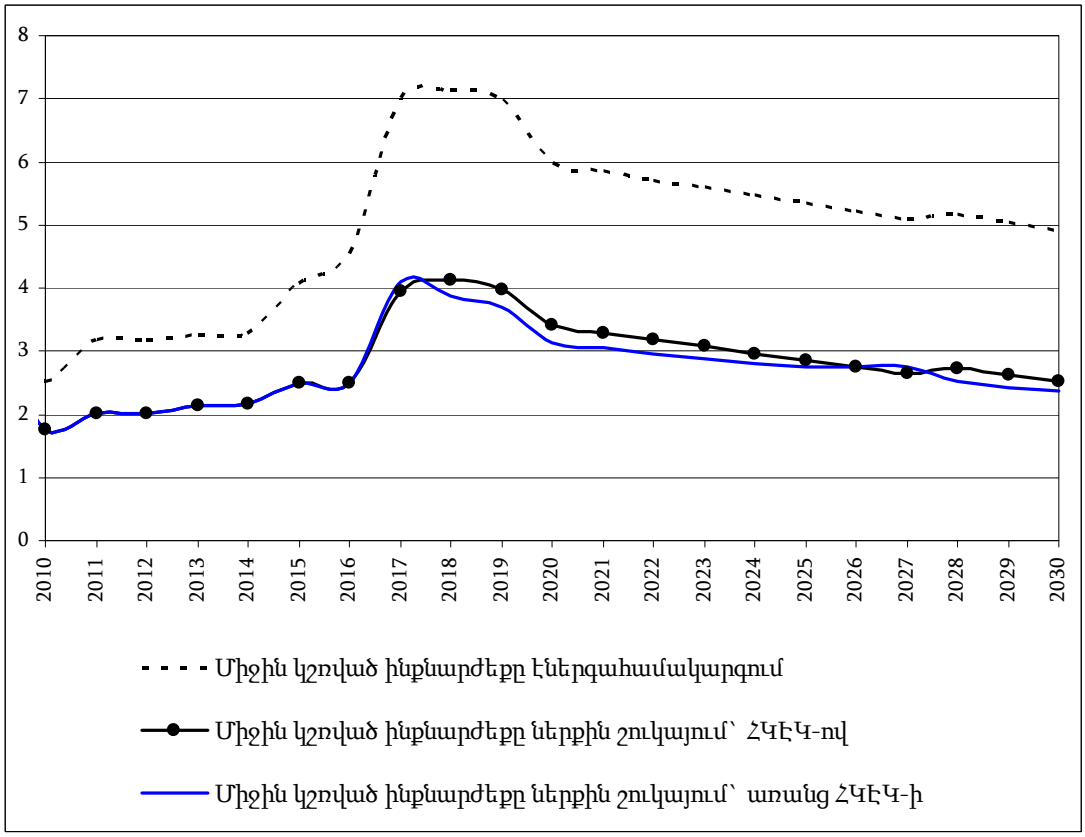
Նկար 2. Էլետրական էներգիայի տարեկան պահանջարկի բավարարում՝ ՀԱԿ-ով տարբերակում, մլն.կՎտժ:



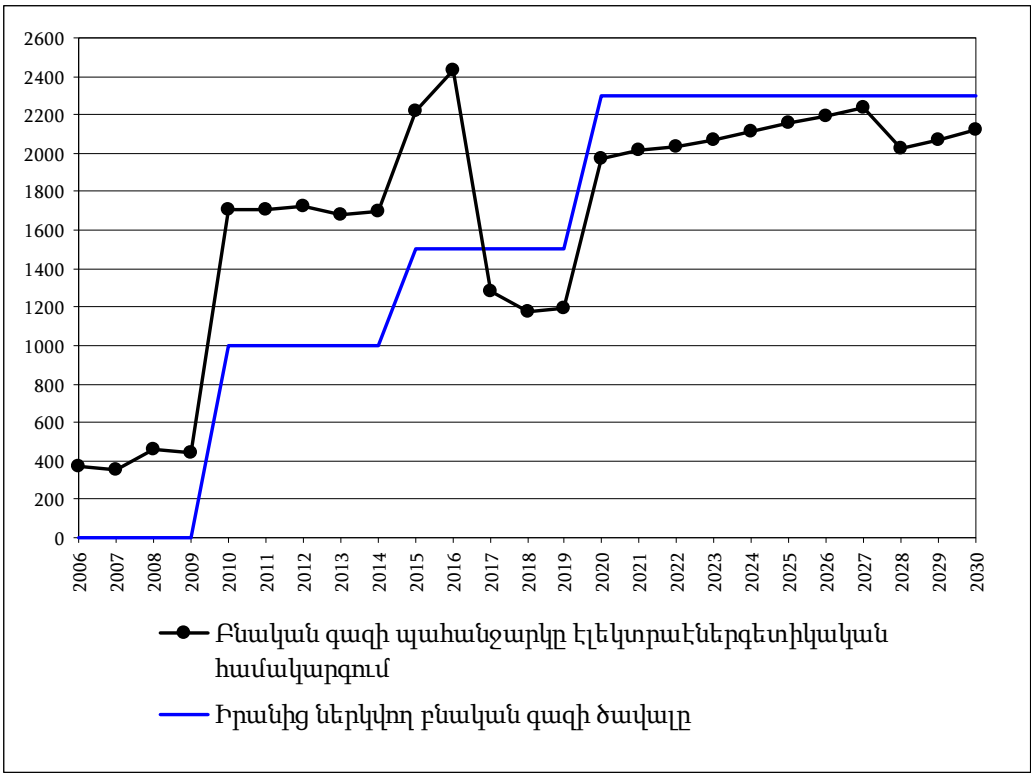
Նկար 3. Էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքը Ռուսաստանի գազի 150 ԱՄՆ$/հազ.մ³ գնի դեպքում, ԱՄՆցենտ/կՎտժ:



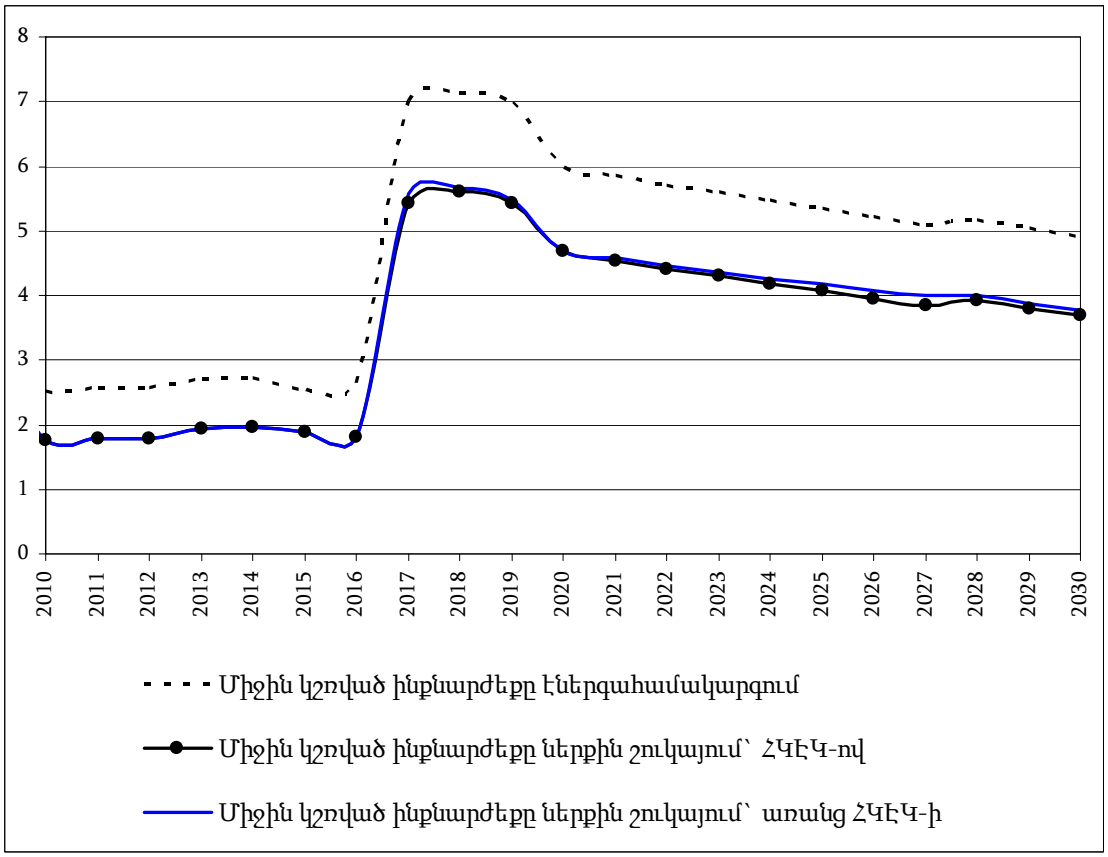
Նկար 4. Էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքը Ռուսաստանի գազի 250 ԱՄՆ$/հազ.մ³ գնի դեպքում, ԱՄՆցենտ/կՎտժ:



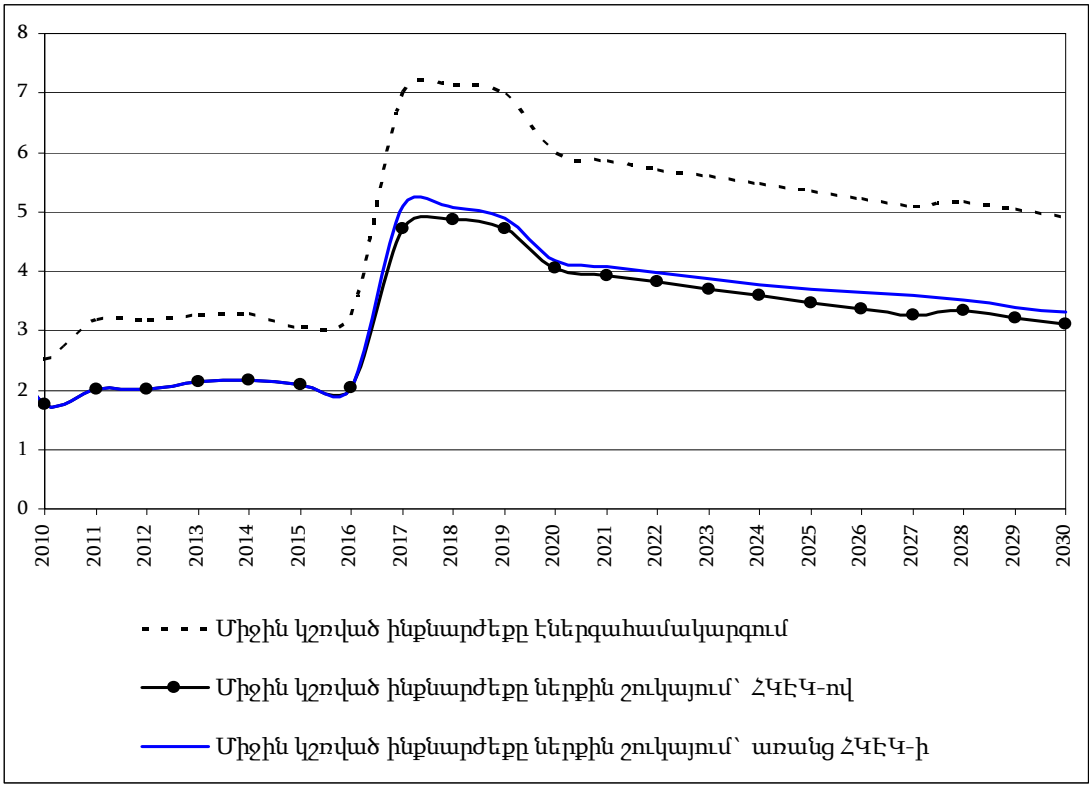
Նկար 5. Էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքը Ռուսաստանի գազի 450 ԱՄՆ$/հազ.մ³ գնի դեպքում, ԱՄՆցենտ/կՎտժ:



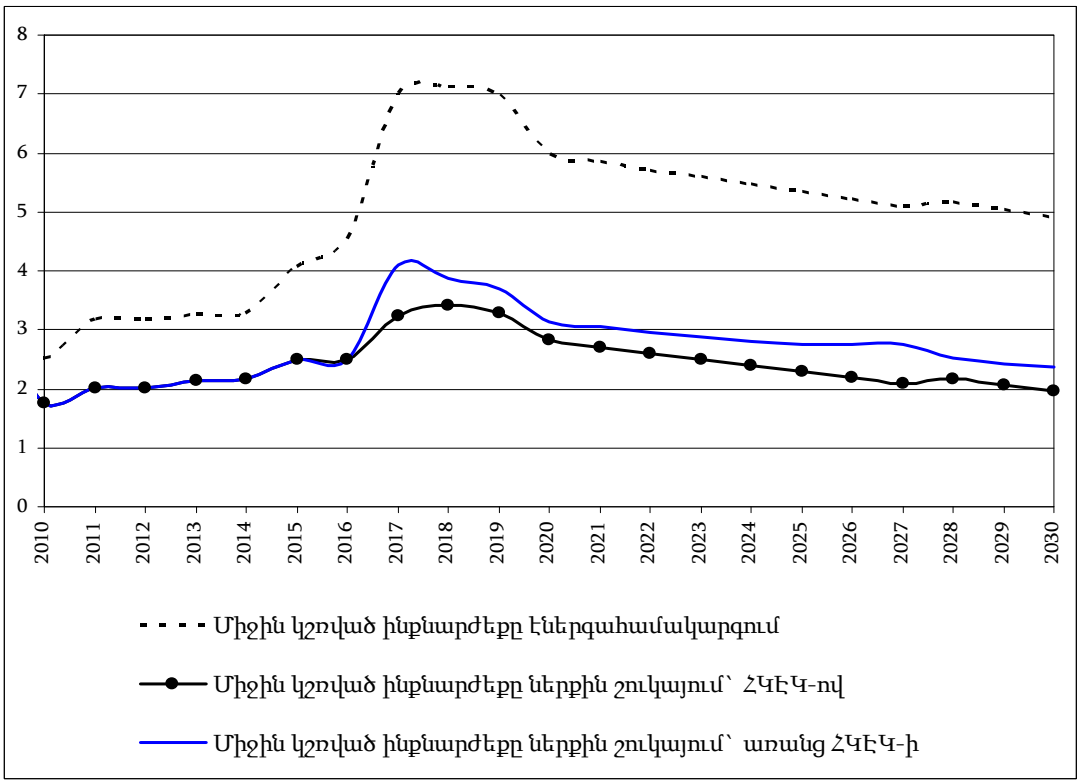
Նկար 6. Բնական գազի պահանջարկը էլեկտրաէներգետիկական համակարգում, մլն. մ³:



Նկար 7. Էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքը Ռուսական գազի 150 ԱՄՆ$/հազ.մ³ գնի դեպքում, ԱՄՆցենտ/կՎտժ:



Նկար 8. Էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքը Ռուսական գազի 250 ԱՄՆ$/հազ.մ³ գնի դեպքում, ԱՄՆցենտ/կՎտժ:



Նկար 9. Էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքը Ռուսական գազի 450 ԱՄՆ$/հազ.մ³ գնի դեպքում, ԱՄՆցենտ/կՎտժ:

ԵԶՐԱԿԱՑՈՒԹՅՈՒՆ

1. Հայկական էլեկտրաէներգետիկական համակարգի առաջադրված հեռանկարային բնութագրիչ օրական գարֆիկների ուսումնասիրության արդյունքում որոշվել են բոլոր տարբերակների յուրաքանչյուր ամսվա առավելագույն կարգավարման տիրույթները:
2. Հաշվարկվել է ՀԱԿ-ի առաջարկվող տեղակայված հզորությունը, որը պոմպային (հզորության սպառման) ռեժիմում կազմում է 200 ՄՎտ և տուրբինային (հզորության արտադրության) ռեժիմում՝ 150 ՄՎտ:
3. Իրականացվել է էներգահամակարգի բեռի բնութագրիչ գրաֆիկի կարգավարում՝ հաշվի առած ՀԱԿ-ի առկայությունը: Արդյունքում հաջողվել է առավելագույնս բեռնել Հայկական ԱԷԿ-ի նոր էներգաբլոկը և Երևանի ՀՇԳՑԷ-ն: Միևնույն ժամանակ, ՀԱԿ-ի առկայությամբ բեռի գրաֆիկի կարգավարումը թույլ է տալիս նվազեցնել մեկ բլոկով հեռանկարում ամենաանարդյունավետ Հրազդան ՋԷԿ-ի թիվ 1-4 ջերմային բլոկերի բեռնումը:
4. Գնահատվել են ՀԱԿ-ի կարգավարման շնորհիվ առաջացած առաջնային վառելիքա-էներգետիկ պաշարների խնայողության և ջերմոցային գազերի արտանետումների նվազեցման ծավալները, որոնք կազմում են. 2017թ. 2% աճ՝ մոտ 226 մլն. մ^3 բնական գազ և 424 հազ. տ CO_2, 2017թ. 3% աճ՝ մոտ 257 մլն. մ^3 բնական գազ և 483 հազ. տ CO_2 , 2022թ. 2% աճ՝ մոտ 257 մլն. մ^3 բնական գազ և 483 հազ. տ CO_2 , 2022թ. 3% աճ՝ մոտ 161 մլն. մ^3 բնական գազ և 302 հազ. տ CO_2 :
5. Էնեգահամակարգում բնական գազի սպառման նվազեցման հետևանքով՝ հաշվի առած Ռուսաստանից ներկրվող բնական գազի 154 ԱՄՆ$/հազ. մ^3 սակագինը (01.04.2009թ.), տարեկան կտնտեսվի. 2017թ. 2% աճ՝ մոտ 35.78 մլն. ԱՄՆ $, 2017թ. 3% աճ՝ մոտ 39.61 մլն. ԱՄՆ $, 2022թ. 2% աճ՝ մոտ 39.56 մլն. ԱՄՆ $ և 2022թ. 3% աճ՝ մոտ 24.73 մլն. ԱՄՆ $:
6. ՀԱԿ-ի ներառումը էլեկտրաէներգետիկական համակարգի կազմում բերում է համակարգի էլեկտրաէներգիայի միջին կշռված ինքնարժեքի որոշակի աճի՝ 5%-ից մինչև 8%:
7. ՀԱԿ-ի առկայության պայմաններում նոր ԱԷԿ-ի, Երևանի ՋԷԿ-ի նոր բլոկի ու Հրազդանի ՋԷԿ-ի 5-րդ բլոկի բեռնումը ապահովում է Հայաստանի էլեկտրաէներ-գետիական համակարգի բնական գազի պահանջարկի լիովին բավարարումը Իրանից ներմուծվող գազի հաշվին և առաջացնում է Իրանական գազի ավելցուկ, որը կարող է օգտագործվել այլ ոլորտներում՝ գազի պահաջարկի բավարարման համար:
8. ՀԱԿ-ի առկայությունը կարող է զգալի նպաստել Հայաստանի էներգահամակարգի ստատիկ և դինամիկ կայունության ապահովմանը վթարային ռեժիմներում.
   - մի կողմից, պոմպային ռեժիմում, դրանք հանդիսանում են խոշոր և ոչ պատասխանատու սպառողներ, որոնք կարող են ներառվել ՀԱԲ-ի (ԱԿՐ) համապատասխան հերթերի նախադրվածքներում,
   - մյուս կողմից, լիցքավորված վիճակում, դրանք հանդիսանում են մանևրային պահուստ, որը հնարավոր է օգտագործել երկրորդային կարգավորման նպատակների համար:
9. Թուրքիայի Հանրապետություն ՀԱԿ-ի պիկային արտադրանքի արտահանման սա-կագնի եռապատկման պայմաններում էլեկտրաէներգիայի ինքնարժեքը ներքին շուկայում նվազում է շուրջ 2%, 5% և 15%-ով՝ Ռուսական գազի գնի համապատաս-խանաբար 150, 250 և 450 ԱՄՆ$/հազ.մ^3 գնի դեպքում:

ԳՐԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ

1. Гидроэнергетика: Учебник для студентов высших учебных заведений/В.И.Обрезков, Н.К.Малинин, Л.А.Кароль и др.; Под ред. В.И.Обрезкова.–М.:Энергоиздат, 1981.–608 с., ил.
2. Гидроаккумулирующие электростанции/Бабурин Б.Л.. Глезин М.Д., Красильников М.Ф., Шейман Л.Б.; Под ред. Л.Б.Шеймана.–М.: Энергия, 1978.–184 с.,ил.
3. Ильиных И.И. Гидроэлектростанции: Учебник для техникумов.–М.:Энергоиздат, 1982.–192 с., ил.
4. Горнштейн В.М. Проблема пиковых мощностей в энергосистемах и тарифы. – Электрические станции, 1963, No8, с.40-45.
5. Горнштейн В.М., Штейнгаус В.Е. Основы построения тарифов, стимулирущих работу потребителей в режиме выравнивания графиков нагрузки энергосистем. –Тр. ВНИИЭ, 1972, вып. 40, с.5-22.
6. Методы оптимизации режимов энергосистем/В.М.Горнштейн, Б.П.Мирошниченко, А.В.Пономарев и др.: Под ред. В.М.Горнштейна. –М.: Энергия, 1981. -336с.

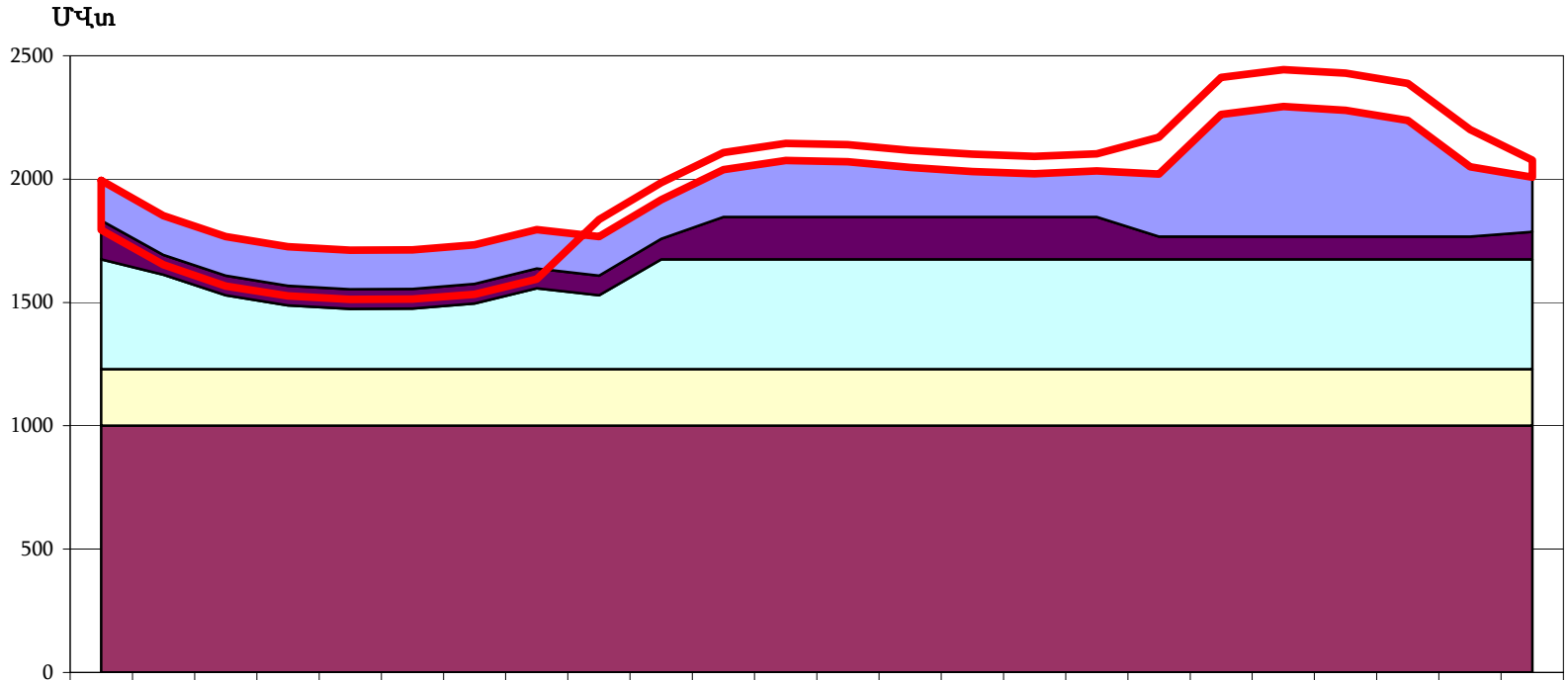
ՀԱՊԱՎՈՒՄՆԵՐԻ ՑԱՆԿ

ԱԷԿ	–	Ատոմային էլեկտրական կայան
ԷԷՀ	–	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգ
ԿԲԳ	–	Կարգավորվող բեռի գրաֆիկ
ՀԱԲ	–	Հաճախային ավտոմատ բեռնաթափում
ՀԱԷԿ	–	Հայկական ատոմային էլեկտրական կայան
ՀԱԿ	–	Հիդրոակումուլիացիոն էլեկտրական կայան
ՀԷԿ	–	Հիդրավլիկական էլեկտրական կայան
ՀԿԷԿ	–	Հիդրոկուտակիչ էլեկտրական կայան
ՀՀ	–	Հայաստանի Հանրապետություն
ՀոԷԿ	–	Հողմային էլեկտրական կայան
ՋԳ	–	Ջերմոցային գազեր
ՋԷԿ	–	Ջերմային էլեկտրական կայան
ՍՊԸ	–	Սահմանափակ պատասխանատվությամբ ընկերություն
ՎԷՊ	–	Վառելիքաէներգետիկ պաշար
ՓԲԸ	–	Փակ բաժնետիրական ընկերություն

ՀԱՎԵԼՎԱԾ 1.
ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԻԱՅԻ ՊԱՀԱՆՋԱՐԿԻ ԱՃԻ ՏԵՄՊԻ և ԺԱՄԱՆԱԿԱՀԱՏՎԱԾՆԵՐԻ ԿԱՆԽԱՏԵՍՈՒՄԱՅԻՆ ՏԱՐԲԵՐԱԿՆԵՐԻ ԲՆՈՒԹԱԳՐԻՉ ՕՐԵՐԻ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ԿԱՐԳԱՎՈՐՎՈՂ ՀՋՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ և ՀԱԿ-Ի ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՌԵԺԻՄՆԵՐ

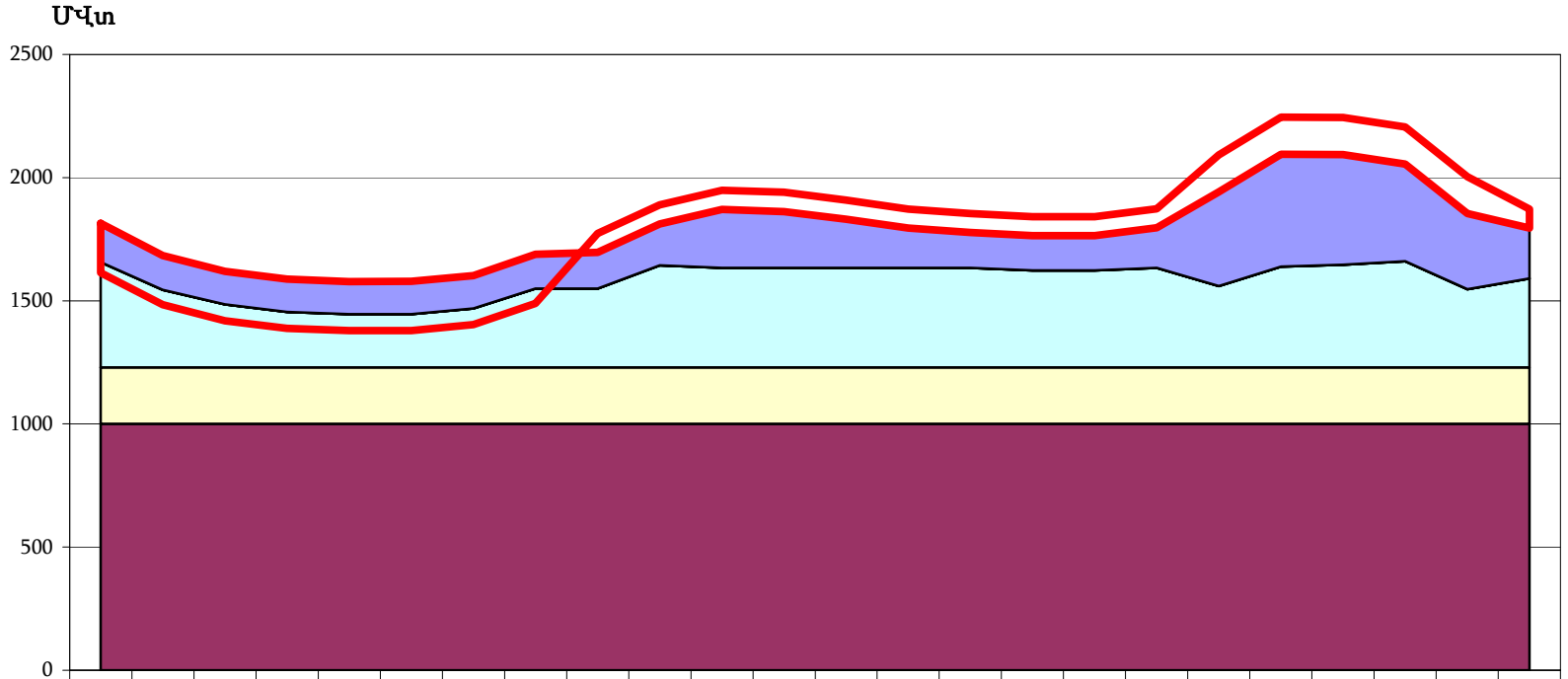
Հ.1.1. 2017թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ

2017 - 2% - Հունվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



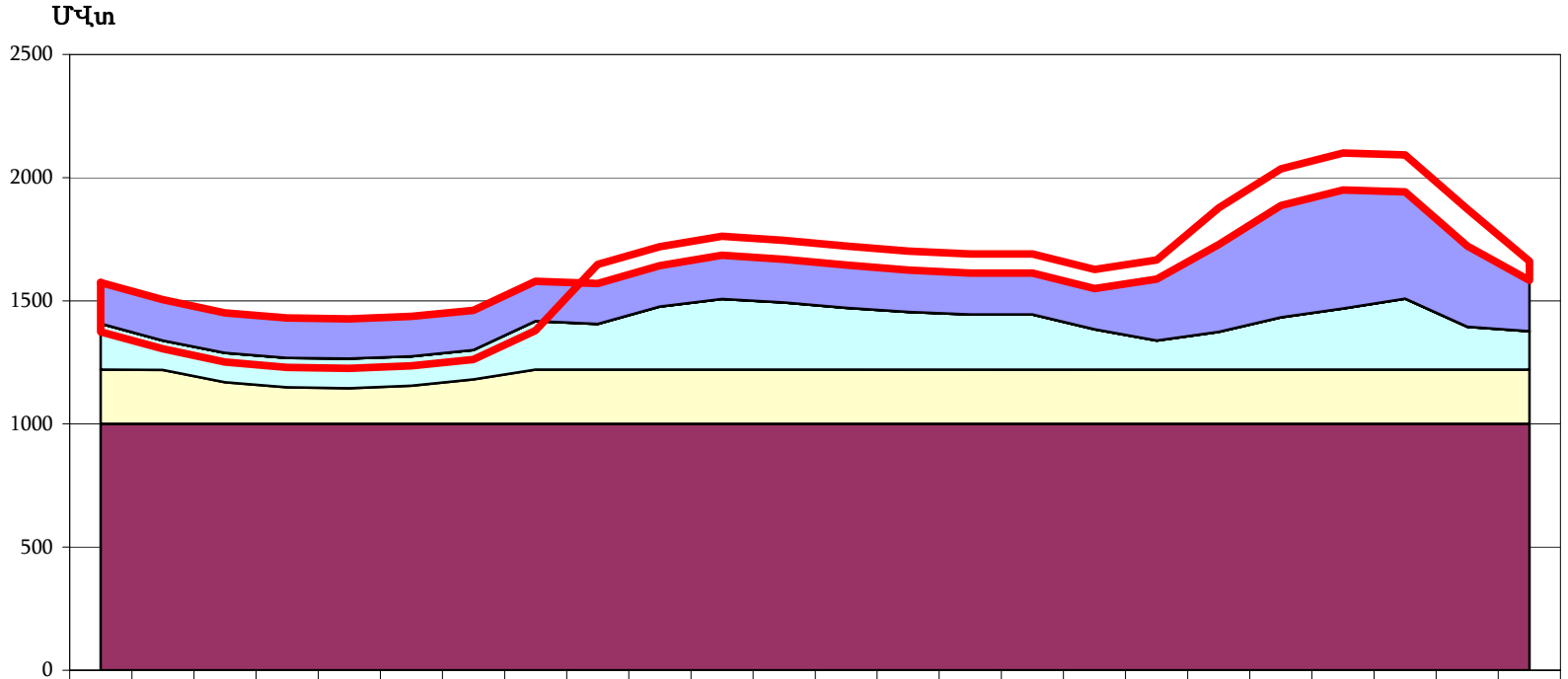
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	161	159	158	158	158	158	158	158	158	158	191	228	223	200	184	175	186	253	495	527	512	471	283	221
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	158	80	80	80	80	80	80	80	80	83	172	172	172	172	172	172	172	92	92	92	92	92	92	111
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	383	299	258	244	245	265	327	299	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1794	1652	1567	1526	1512	1513	1533	1595	1837	1986	2108	2145	2140	2117	2101	2092	2103	2170	2412	2444	2429	2388	2200	2077
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1994	1852	1767	1726	1712	1713	1733	1795	1837	1986	2108	2145	2140	2117	2101	2092	2103	2170	2412	2444	2429	2388	2200	2077

2017 - 2% - Փետրվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



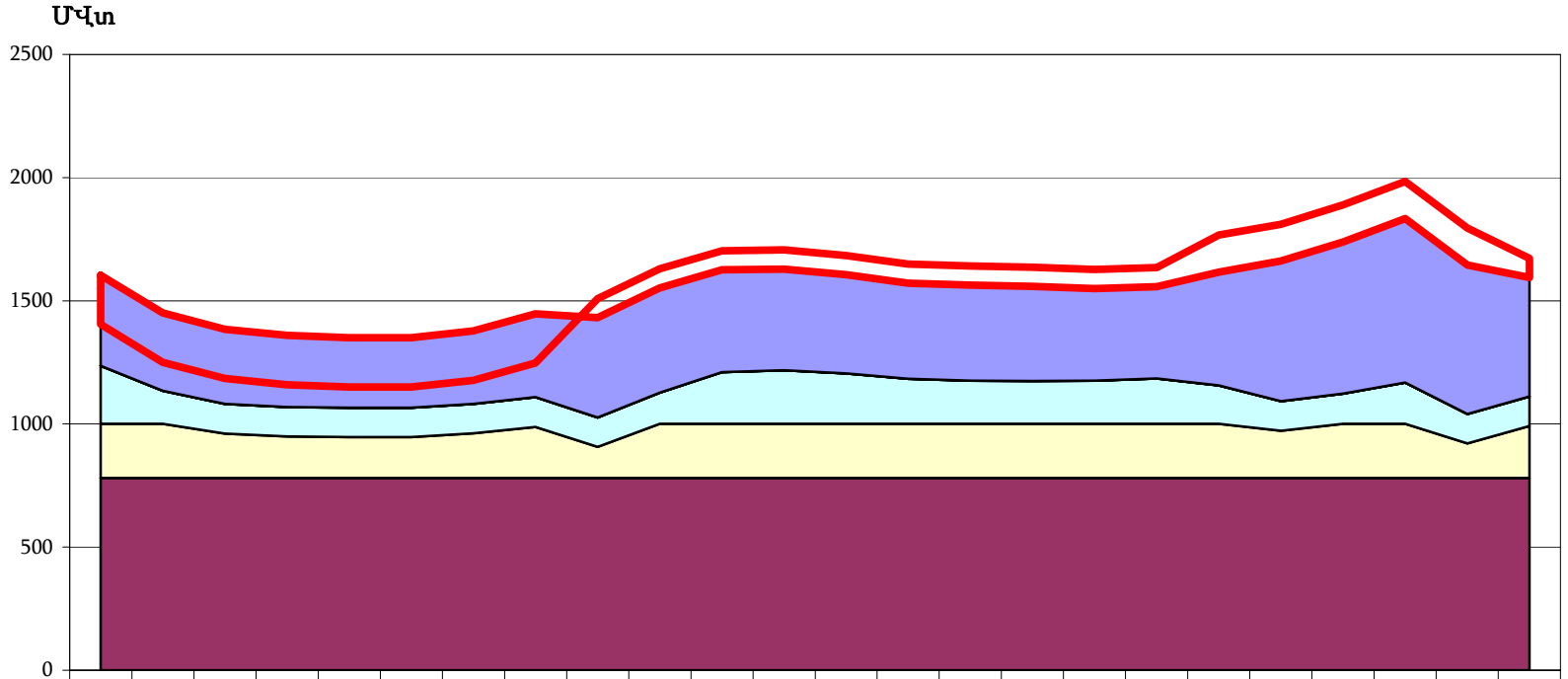
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	158	140	134	133	133	134	135	140	146	168	238	230	198	162	144	142	142	164	382	456	448	395	307	205
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	426	314	255	225	215	215	238	319	320	414	403	403	403	403	403	393	393	403	330	409	416	430	317	361
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1614	1484	1419	1388	1378	1379	1403	1489	1773	1889	1948	1940	1908	1872	1854	1842	1842	1874	2092	2245	2244	2205	2004	1873
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1814	1684	1619	1588	1578	1579	1603	1689	1773	1889	1948	1940	1908	1872	1854	1842	1842	1874	2092	2245	2244	2205	2004	1873

2017 - 2% - Մարտ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



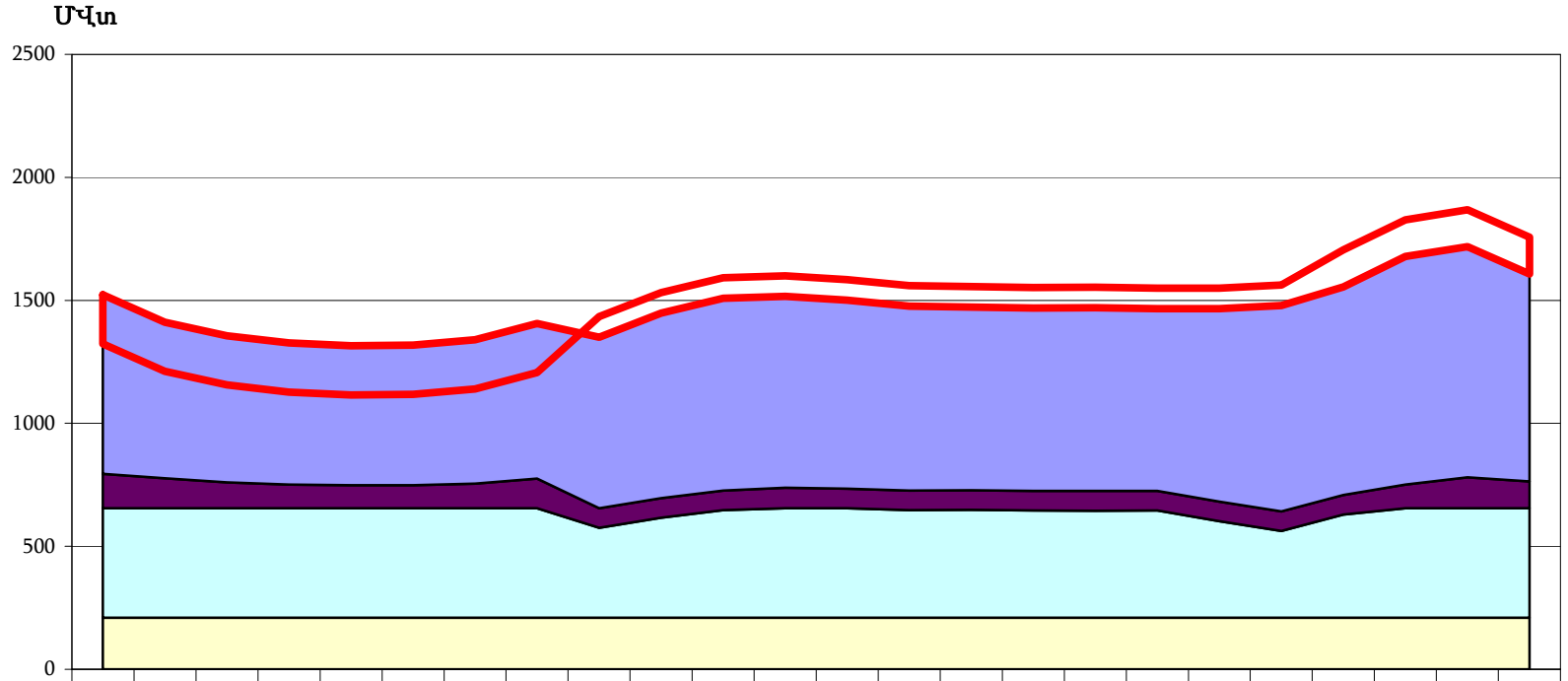
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	178	175	173	170	169	168	166	250	354	453	482	434	328	207
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	187	120	120	120	120	120	120	197	186	256	287	273	252	235	224	225	164	120	154	213	248	288	174	156
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	219	169	148	145	155	180	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	219	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1374	1305	1251	1230	1226	1236	1261	1379	1648	1720	1762	1745	1722	1702	1690	1690	1627	1666	1878	2036	2100	2092	1872	1660
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1574	1505	1451	1430	1426	1436	1461	1579	1648	1720	1762	1745	1722	1702	1690	1690	1627	1666	1878	2036	2100	2092	1872	1660

2017 - 2% - Ապրիլ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



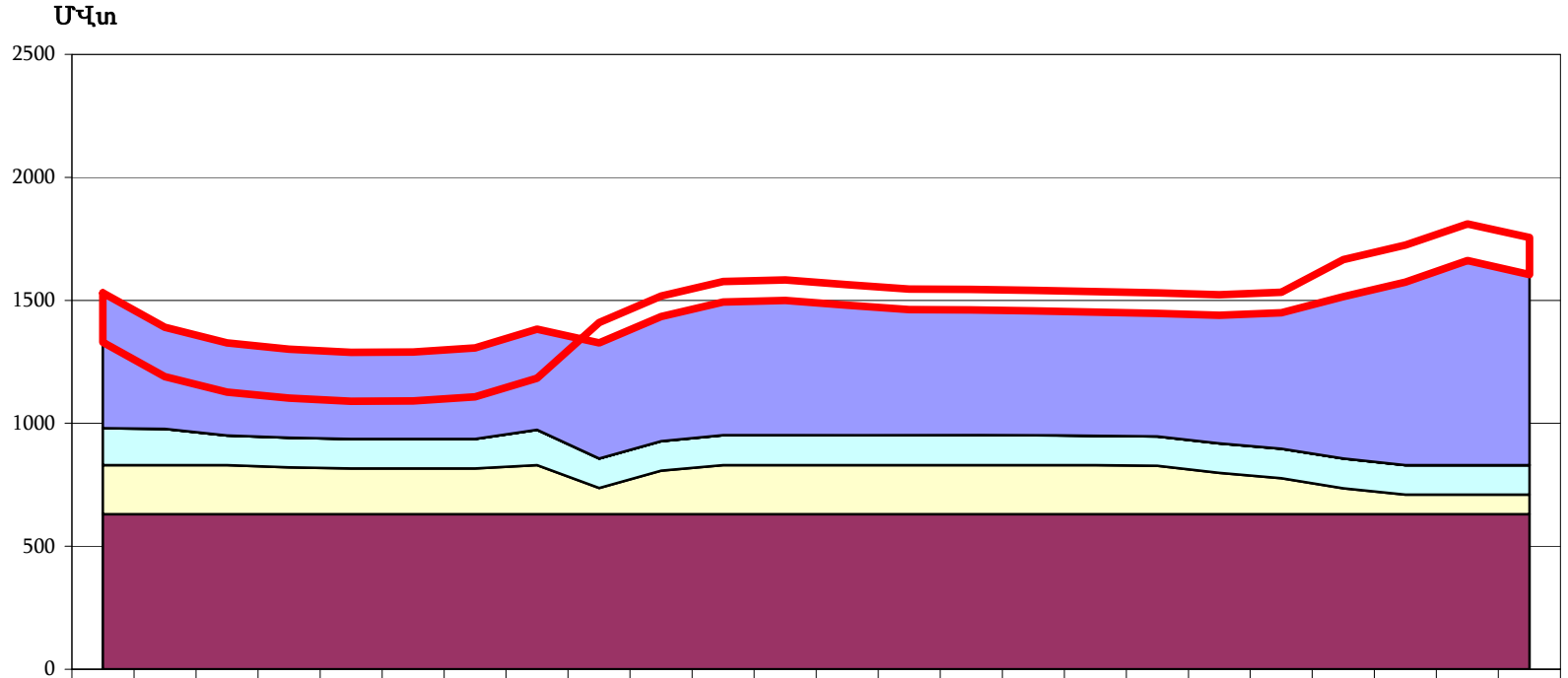
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	368	316	303	290	284	284	295	339	405	425	416	411	401	388	388	385	374	372	461	569	616	666	604	484
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	236	134	120	120	120	120	120	120	120	127	210	218	205	184	176	174	176	185	156	120	123	168	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	181	169	166	166	182	208	127	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	192	220	220	141	211
ՀԱԷԿ	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1404	1250	1184	1159	1150	1150	1177	1247	1509	1629	1703	1706	1683	1649	1641	1636	1627	1634	1767	1811	1889	1984	1795	1672
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1604	1450	1384	1359	1350	1350	1377	1447	1509	1629	1703	1706	1683	1649	1641	1636	1627	1634	1767	1811	1889	1984	1795	1672

2017 - 2% - Մայիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



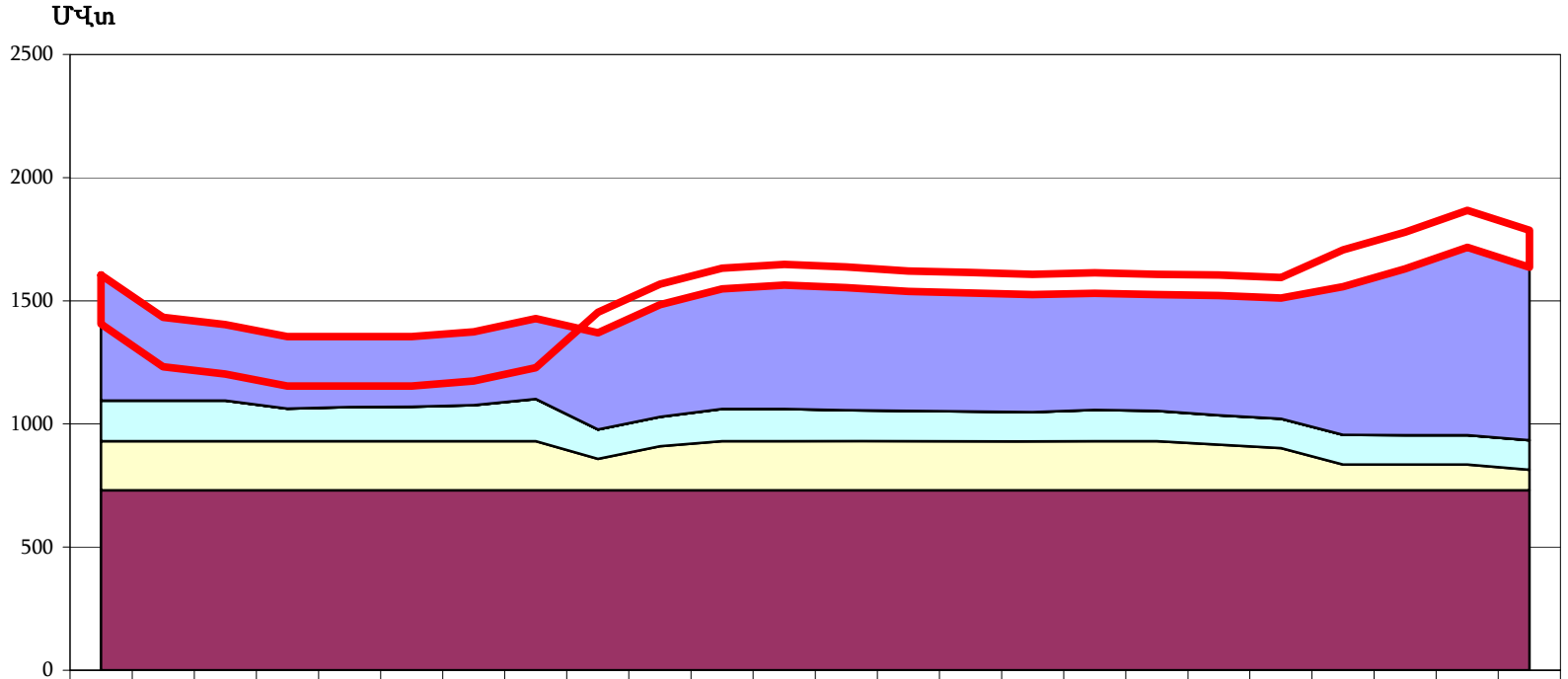
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	728	634	596	576	567	569	585	630	696	753	782	778	766	750	745	743	745	740	784	837	846	927	938	843
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	140	122	105	96	93	94	100	121	80	80	80	84	80	80	80	80	80	80	80	80	80	96	125	109
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	365	406	437	445	445	437	438	436	435	436	392	352	419	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1323	1211	1156	1127	1115	1118	1140	1206	1434	1532	1592	1600	1584	1560	1556	1552	1553	1549	1549	1562	1705	1828	1868	1757
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1523	1411	1356	1327	1315	1318	1340	1406	1434	1532	1592	1600	1584	1560	1556	1552	1553	1549	1549	1562	1705	1828	1868	1757

2017 - 2% - Հունիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



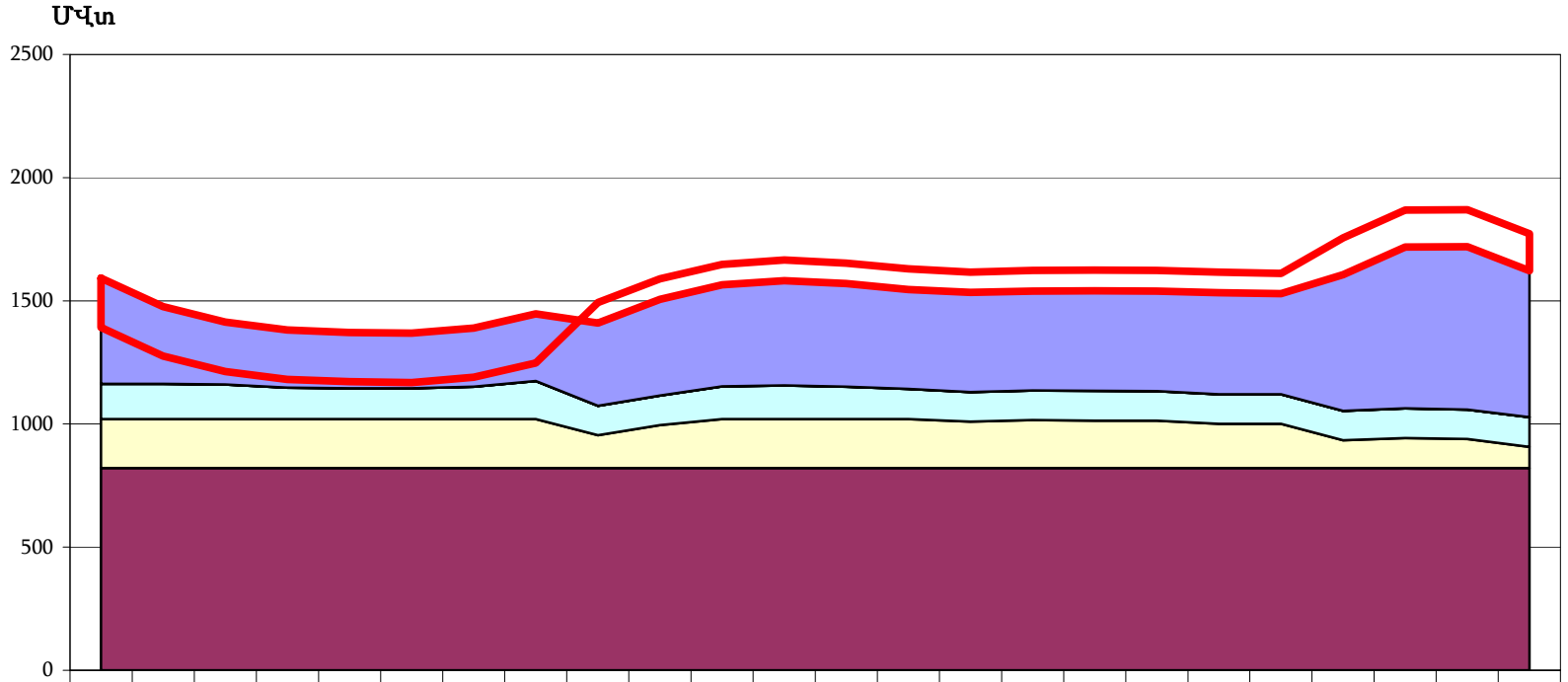
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	550	413	376	361	353	354	371	409	470	507	542	548	529	511	509	505	503	500	521	553	659	744	831	775
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	150	147	121	120	120	120	120	144	120	120	122	122	122	122	122	122	120	120	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	191	186	186	186	200	107	177	200	200	200	200	200	200	199	197	169	147	106	80	80	80
ՀԱԷԿ	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1330	1190	1127	1102	1089	1090	1107	1183	1410	1517	1577	1583	1564	1546	1544	1540	1535	1530	1523	1533	1665	1724	1811	1755
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1530	1390	1327	1302	1289	1290	1307	1383	1410	1517	1577	1583	1564	1546	1544	1540	1535	1530	1523	1533	1665	1724	1811	1755

2017 - 2% - Հուլիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



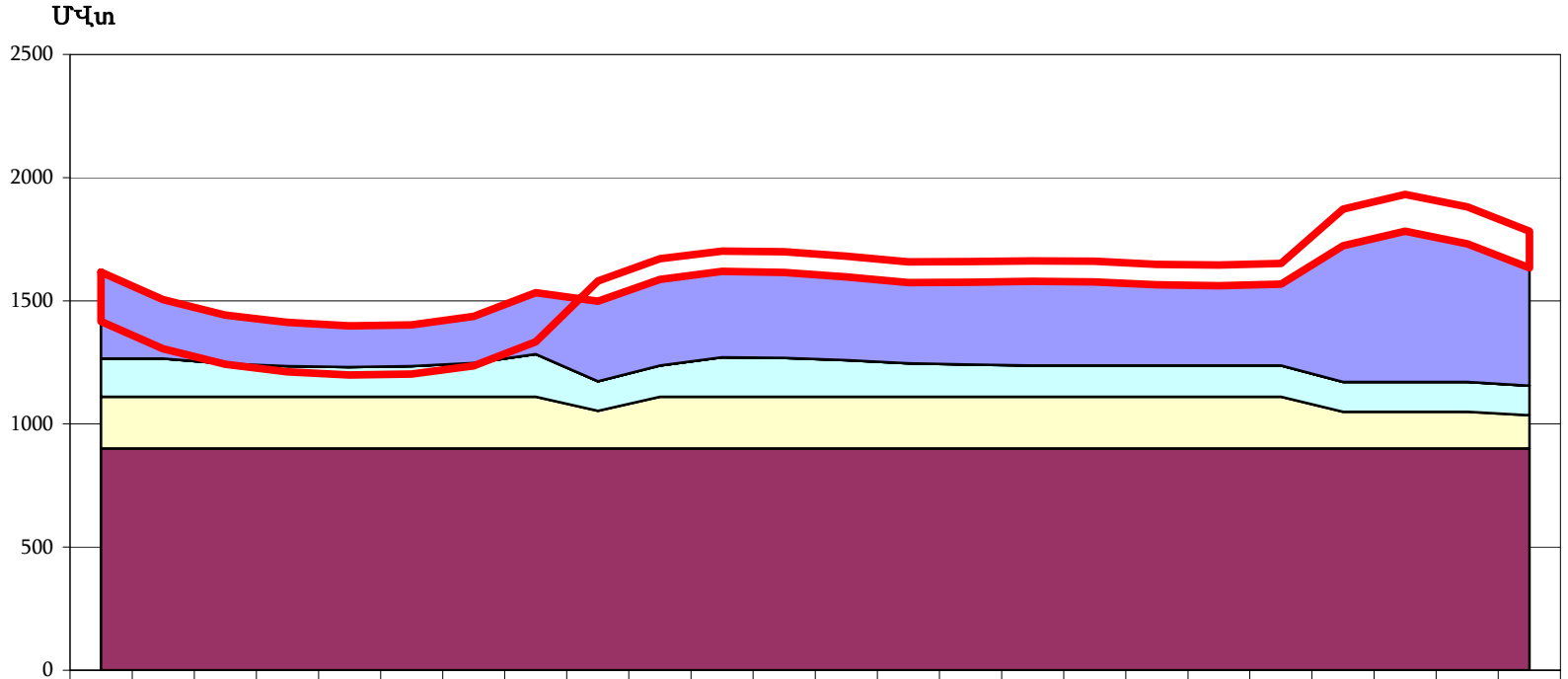
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	510	337	309	292	285	284	298	327	392	456	488	503	498	484	481	477	474	472	487	490	602	675	763	702
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	165	165	164	132	139	140	146	171	120	120	131	131	126	124	121	120	127	123	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	128	179	200	200	200	200	200	198	200	200	185	172	105	104	104	84
ՀԱԷԿ	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1405	1232	1203	1154	1154	1154	1174	1228	1453	1568	1632	1647	1637	1621	1615	1608	1614	1608	1605	1595	1707	1779	1867	1786
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1605	1432	1403	1354	1354	1354	1374	1428	1453	1568	1632	1647	1637	1621	1615	1608	1614	1608	1605	1595	1707	1779	1867	1786

2017 - 2% - Օգոստոս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



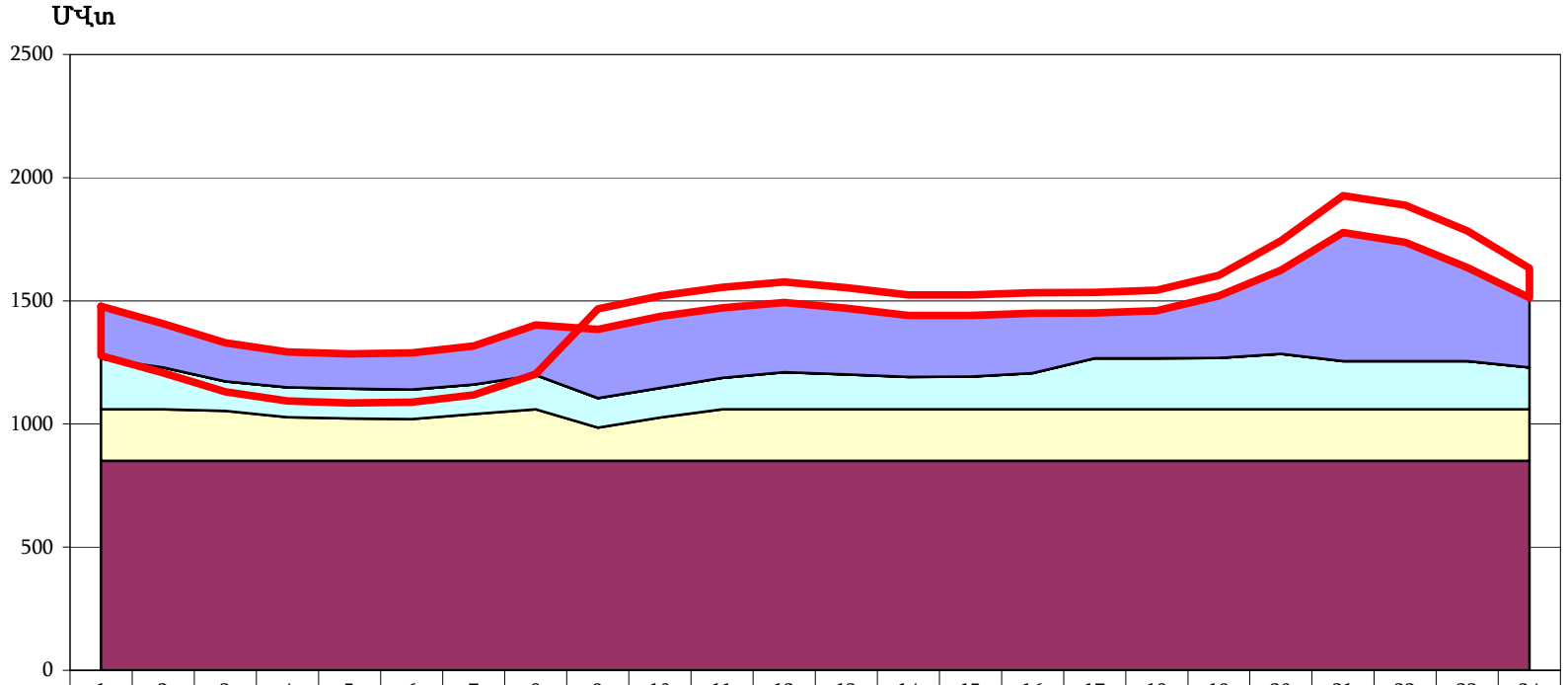
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	429	313	253	234	226	224	238	273	336	391	413	426	419	404	404	404	407	407	413	409	553	655	661	595
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	143	143	140	127	125	124	131	154	120	120	132	136	131	122	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	134	175	200	200	200	200	190	196	194	193	180	180	113	123	119	87
ՀԱԷԿ	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1392	1276	1213	1181	1171	1168	1189	1247	1493	1589	1648	1665	1653	1629	1617	1623	1624	1623	1616	1612	1756	1868	1870	1772
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1592	1476	1413	1381	1371	1368	1389	1447	1493	1589	1648	1665	1653	1629	1617	1623	1624	1623	1616	1612	1756	1868	1870	1772

2017 - 2% - Սեպտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



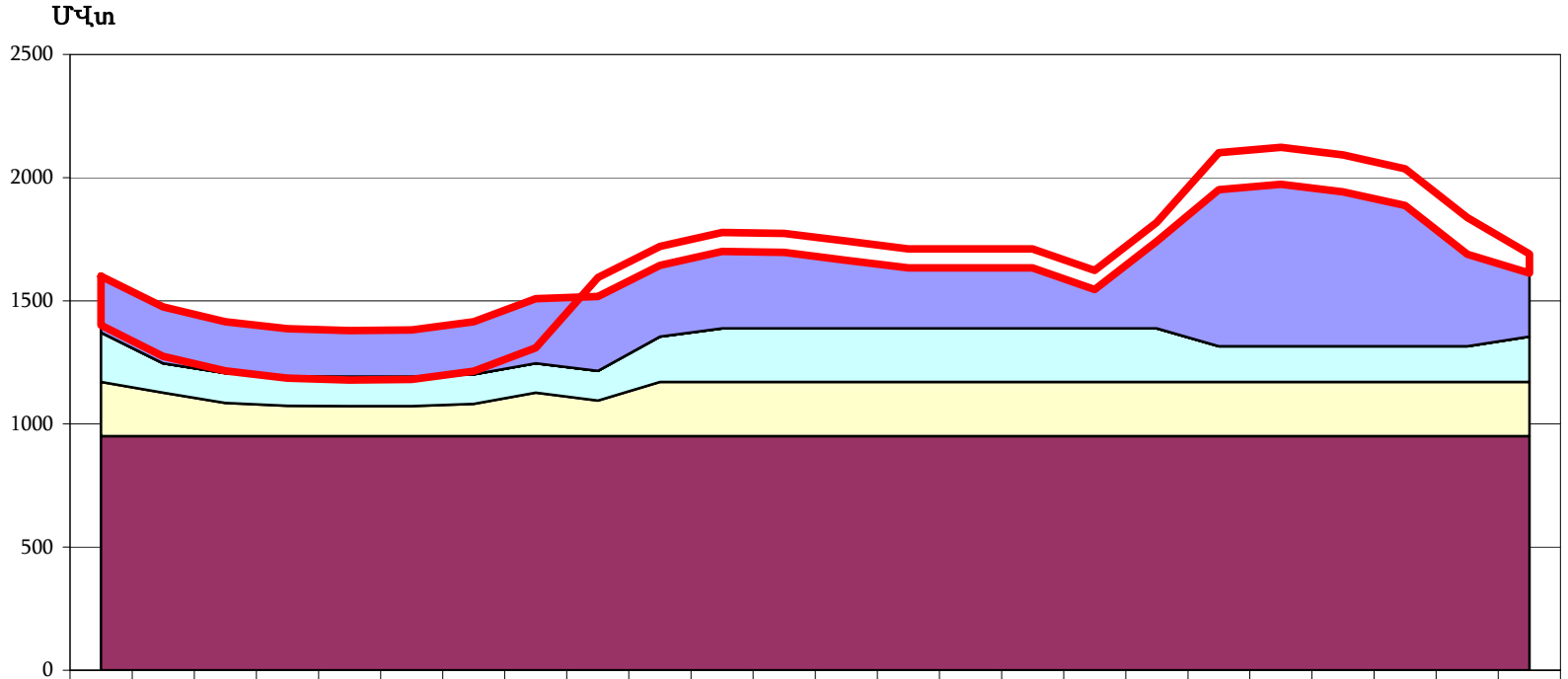
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	351	240	197	177	167	168	189	249	325	349	348	348	339	329	335	342	340	328	325	331	553	612	561	478
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	155	155	135	125	121	124	137	174	120	128	161	158	149	136	131	127	127	127	127	127	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	153	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	150	150	150	135
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1416	1305	1242	1212	1198	1202	1236	1333	1581	1670	1702	1699	1681	1658	1659	1662	1660	1648	1645	1651	1873	1932	1881	1783
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1616	1505	1442	1412	1398	1402	1436	1533	1581	1670	1702	1699	1681	1658	1659	1662	1660	1648	1645	1651	1873	1932	1881	1783

2017 - 2% - Հոկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



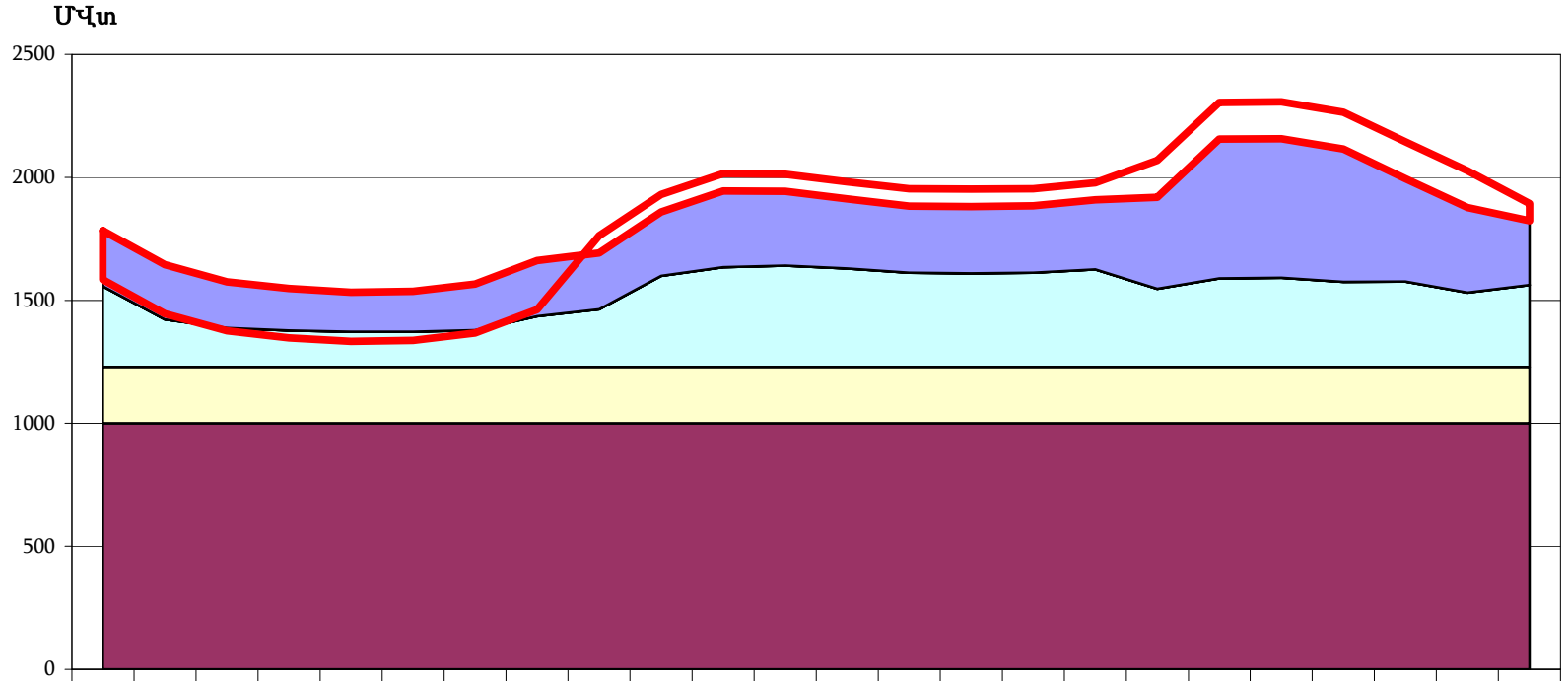
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	279	291	285	284	268	250	248	244	184	193	253	339	522	483	379	283
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	206	169	120	120	120	120	120	139	120	120	127	150	142	131	133	146	207	207	208	225	195	195	195	169
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	203	178	173	170	190	210	135	176	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1277	1207	1130	1093	1085	1088	1117	1202	1467	1520	1555	1577	1553	1524	1524	1533	1534	1543	1604	1744	1927	1888	1784	1632
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1477	1407	1330	1293	1285	1288	1317	1402	1467	1520	1555	1577	1553	1524	1524	1533	1534	1543	1604	1744	1927	1888	1784	1632

2017 - 2% - Նոյեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	229	229	209	192	186	189	213	263	303	290	312	309	277	245	245	245	158	353	636	658	627	571	373	258
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	201	120	120	120	120	120	120	120	120	184	218	218	218	218	218	218	218	218	145	145	145	145	145	185
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	176	136	124	122	122	131	176	145	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1400	1275	1215	1186	1178	1181	1214	1309	1595	1721	1777	1774	1742	1710	1710	1710	1623	1818	2101	2123	2092	2036	1838	1690
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1600	1475	1415	1386	1378	1381	1414	1509	1595	1721	1777	1774	1742	1710	1710	1710	1623	1818	2101	2123	2092	2036	1838	1690

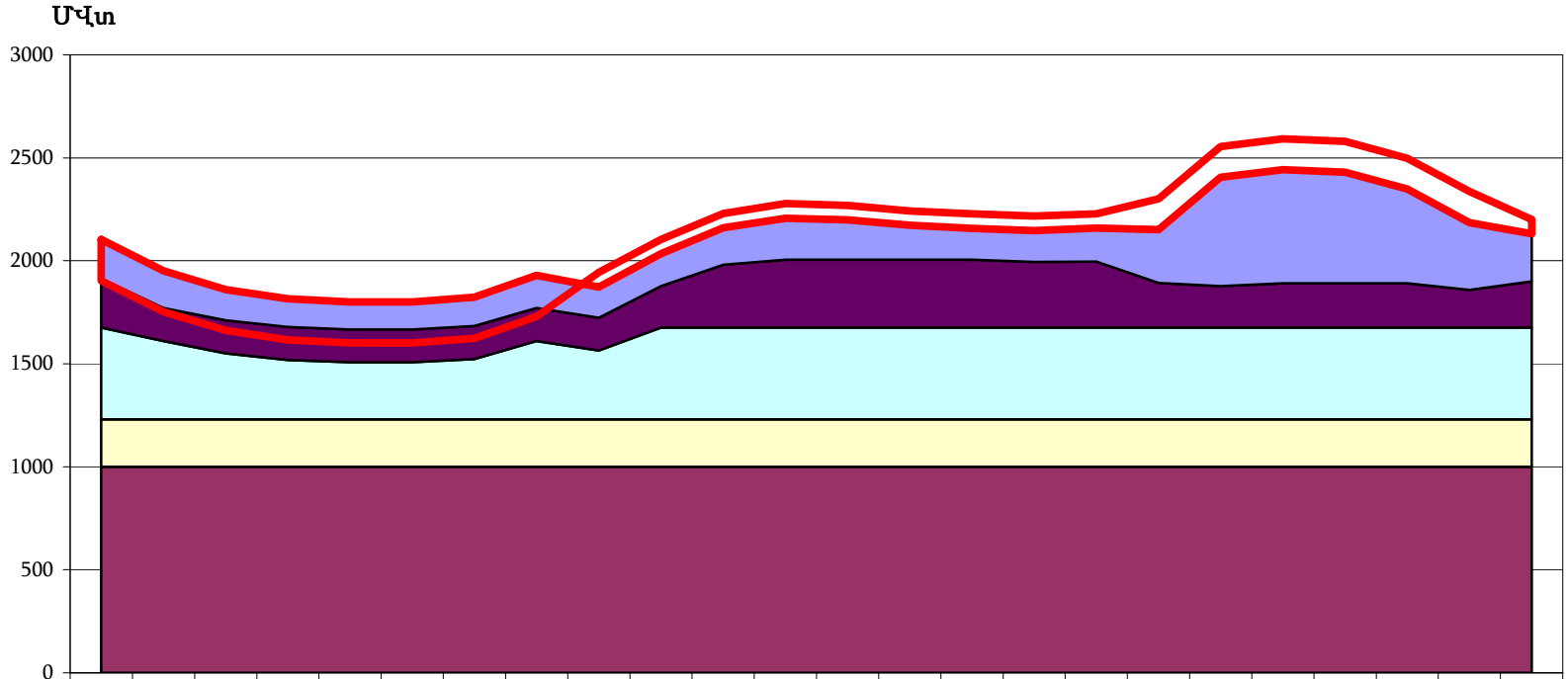
2017 - 2% - Դեկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	260	311	302	283	270	272	271	283	372	565	565	539	418	345	260
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	327	192	157	147	142	142	149	205	233	370	404	411	399	383	380	383	395	317	360	362	346	347	302	333
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1584	1445	1376	1348	1333	1337	1367	1462	1763	1930	2015	2013	1982	1953	1952	1954	1978	2069	2305	2307	2265	2145	2027	1893
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1784	1645	1576	1548	1533	1537	1567	1662	1763	1930	2015	2013	1982	1953	1952	1954	1978	2069	2305	2307	2265	2145	2027	1893

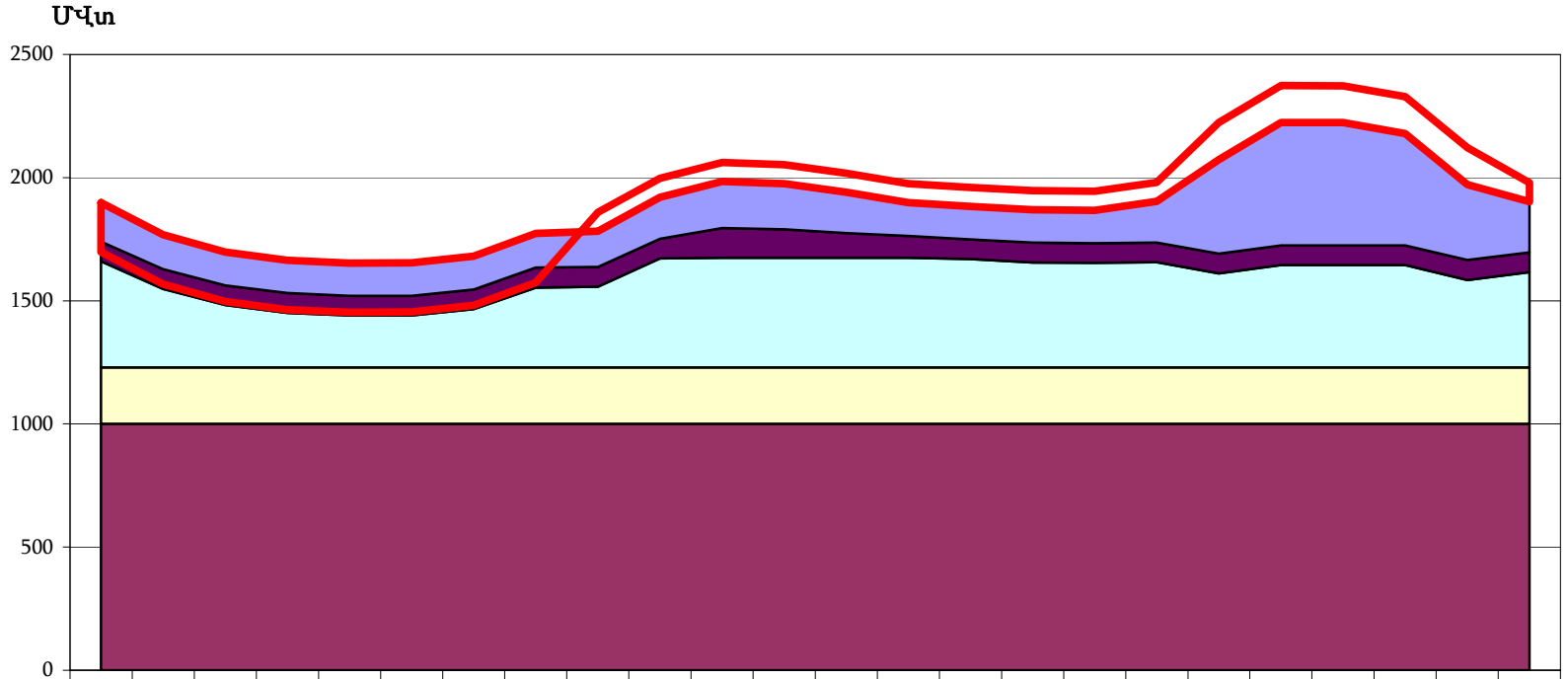
Հ.1.2. 2017թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ

2017 - 3% - Հունվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



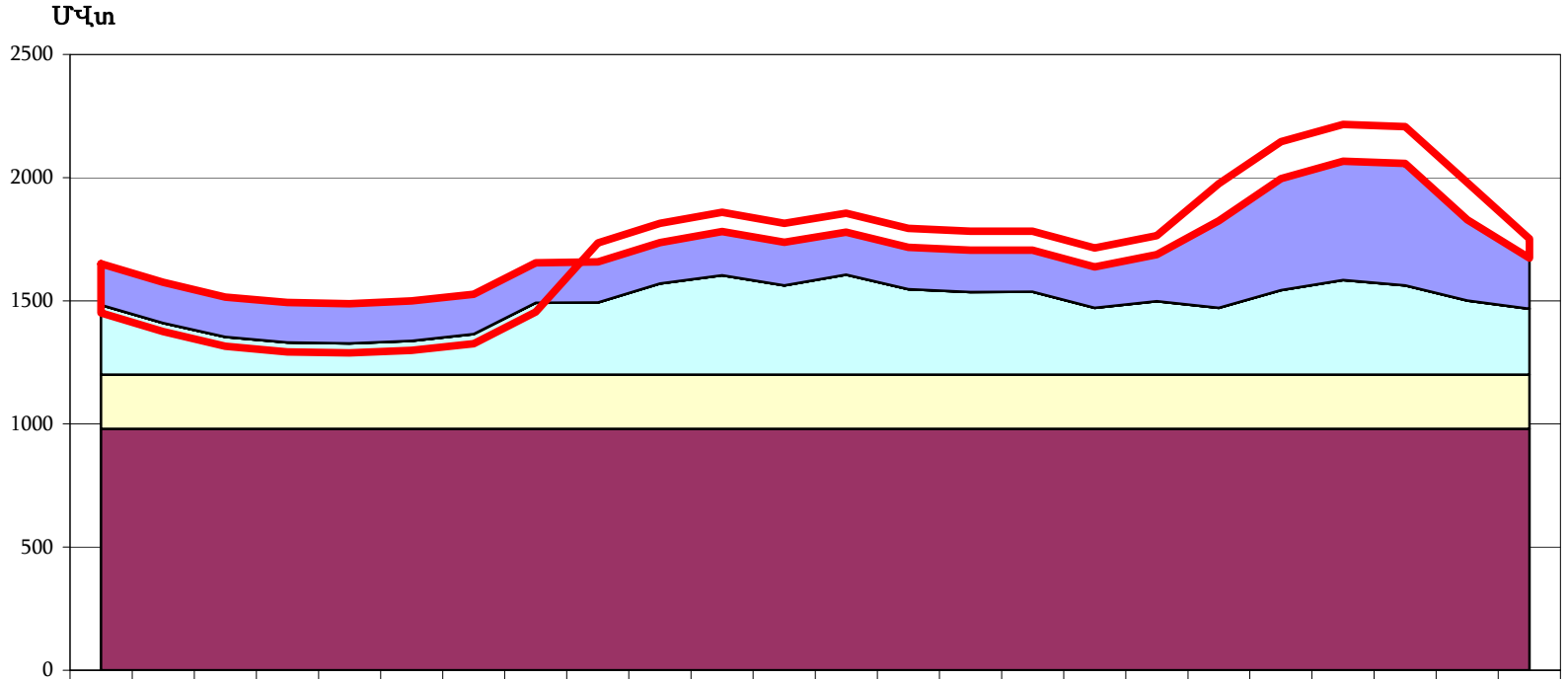
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	188	181	150	137	134	134	140	159	149	157	180	202	194	168	153	152	163	259	528	551	539	457	327	231
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	240	160	160	160	160	160	160	160	160	202	305	330	330	330	330	320	321	217	202	216	216	216	184	225
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	381	321	288	277	277	293	381	334	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1903	1752	1661	1615	1601	1601	1623	1730	1943	2104	2230	2277	2269	2243	2228	2217	2229	2301	2555	2592	2580	2498	2336	2201
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	2103	1952	1861	1815	1801	1801	1823	1930	1943	2104	2230	2277	2269	2243	2228	2217	2229	2301	2555	2592	2580	2498	2336	2201

2017 - 3% - Փետրվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



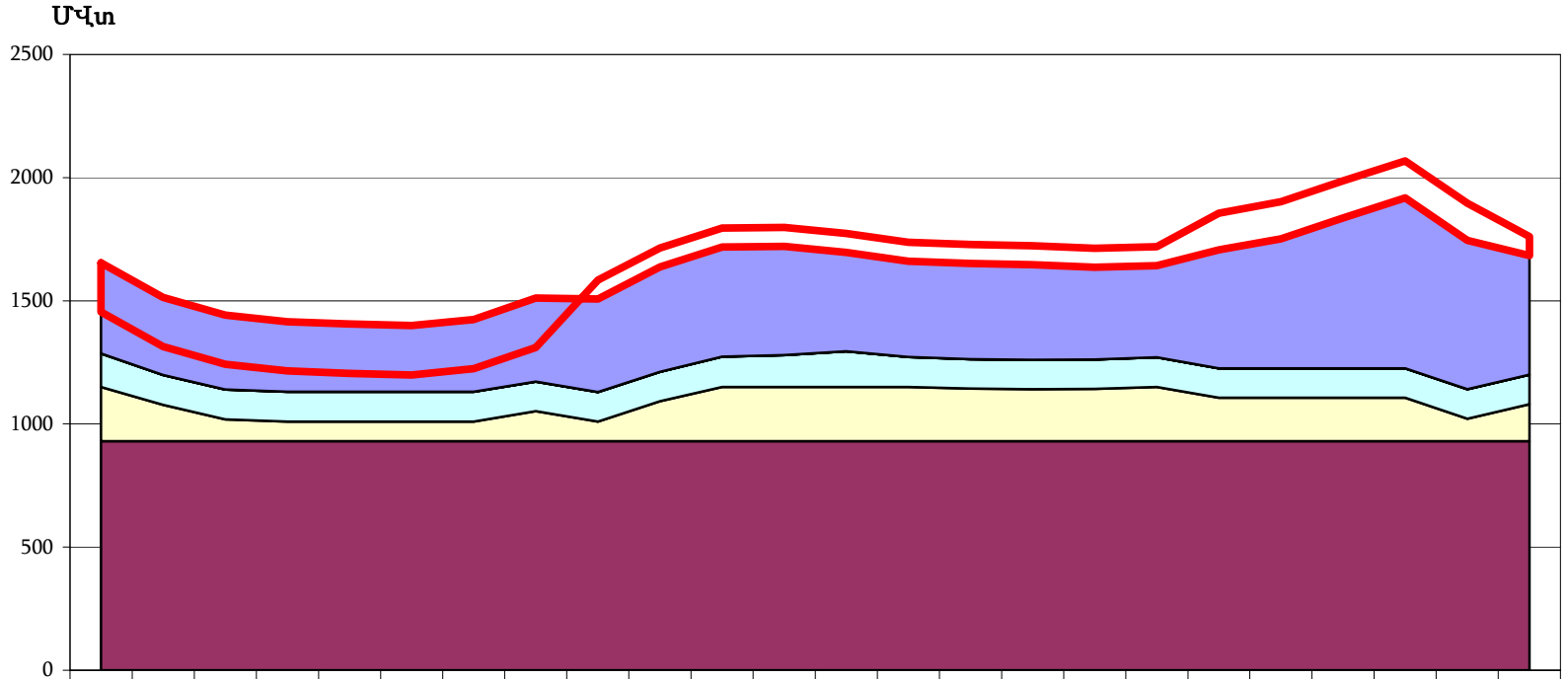
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	158	140	134	133	133	134	135	140	146	168	189	185	166	134	134	134	134	166	382	499	498	454	307	205
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	121	116	100	89	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	430	318	253	221	210	210	236	324	327	442	445	445	445	445	439	426	424	427	381	415	415	415	355	387
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1698	1568	1497	1464	1453	1454	1481	1574	1860	1997	2062	2053	2018	1975	1960	1947	1945	1980	2223	2374	2373	2329	2122	1979
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1898	1768	1697	1664	1653	1654	1681	1774	1860	1997	2062	2053	2018	1975	1960	1947	1945	1980	2223	2374	2373	2329	2122	1979

2017 - 3% - Մարտ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



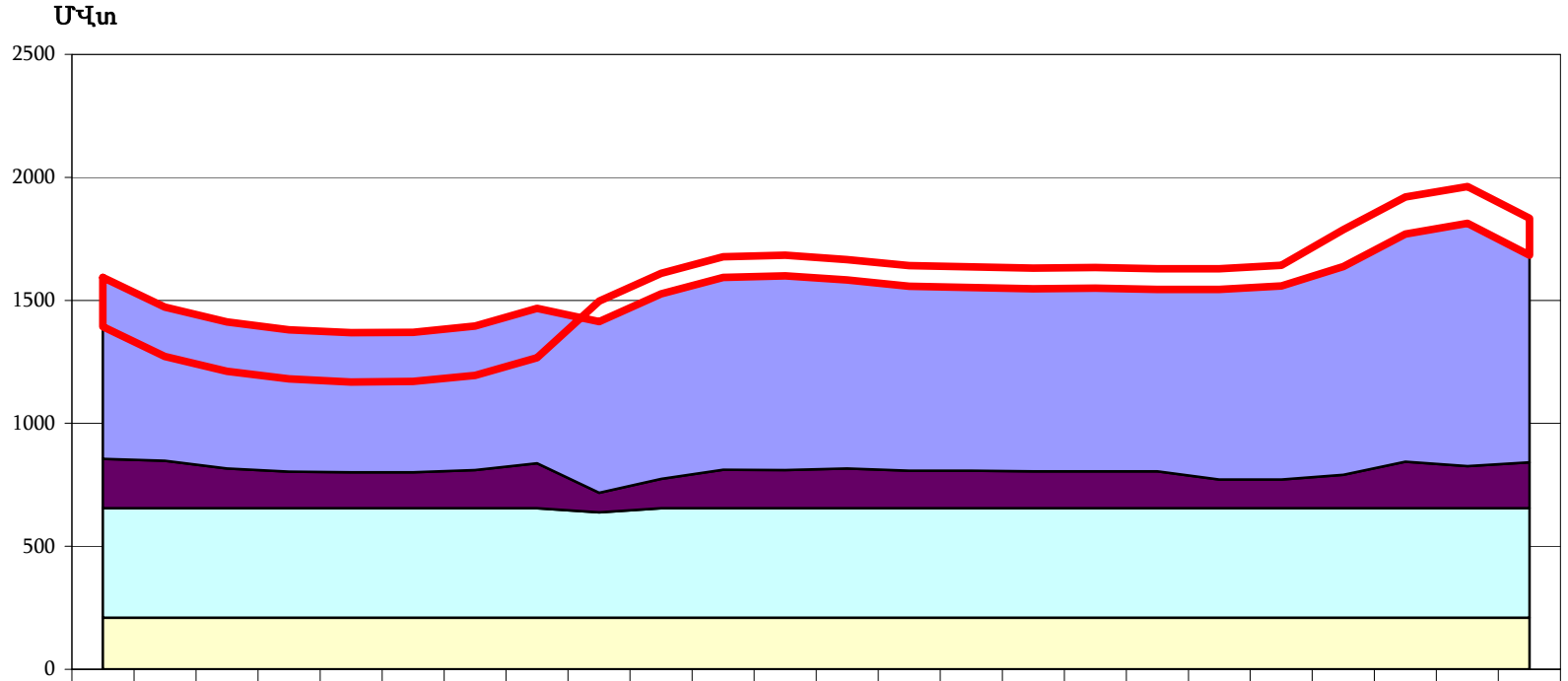
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	178	175	173	170	169	168	166	190	354	453	482	494	328	207
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	283	209	153	131	127	138	165	292	293	370	404	363	406	347	336	337	271	298	271	343	384	363	301	267
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1450	1375	1315	1293	1288	1299	1326	1454	1735	1814	1859	1815	1856	1794	1782	1782	1714	1765	1975	2146	2216	2207	1979	1751
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1650	1575	1515	1493	1488	1499	1526	1654	1735	1814	1859	1815	1856	1794	1782	1782	1714	1765	1975	2146	2216	2207	1979	1751

2017 - 3% - Ապրիլ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



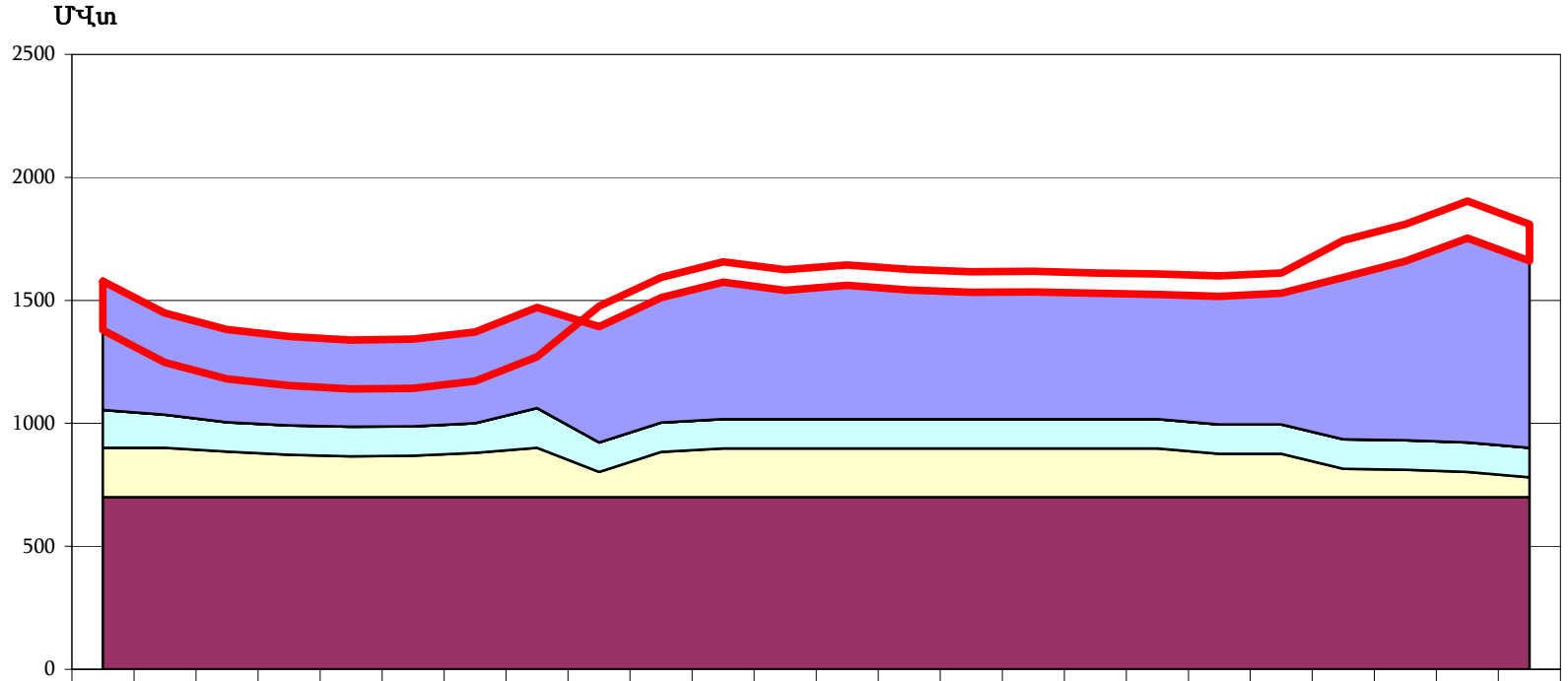
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	368	316	303	285	275	269	294	339	377	425	444	441	401	388	388	385	374	372	480	526	611	692	604	484
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	136	120	120	120	120	120	120	120	120	120	124	130	145	122	120	120	120	121	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	148	89	80	80	80	80	122	80	162	220	220	220	220	213	211	212	220	176	176	176	176	91	150
ՀԱԷԿ	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1454	1314	1242	1215	1205	1199	1224	1311	1584	1714	1795	1798	1773	1737	1728	1723	1713	1720	1856	1902	1987	2068	1895	1761
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1654	1514	1442	1415	1405	1399	1424	1511	1584	1714	1795	1798	1773	1737	1728	1723	1713	1720	1856	1902	1987	2068	1895	1761

2017 - 3% - Մայիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



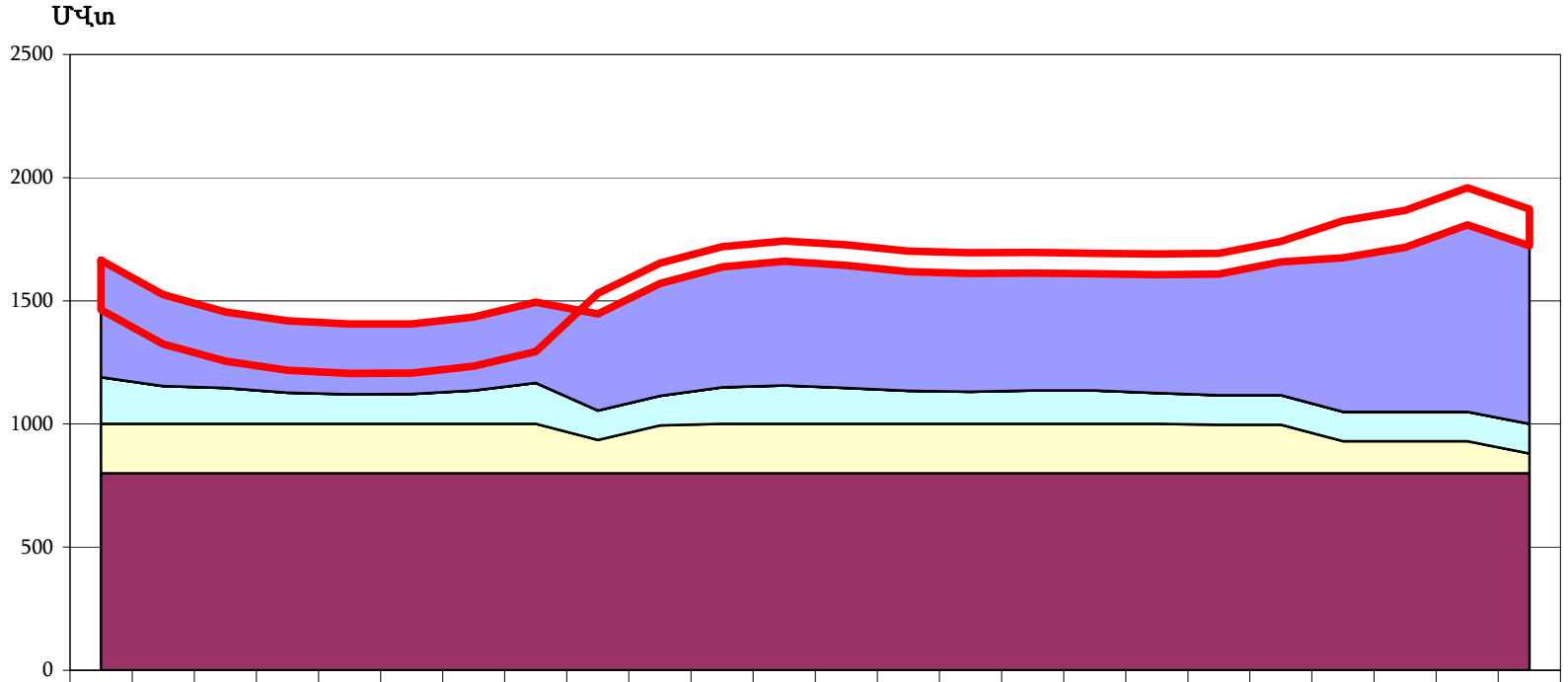
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	738	624	596	576	567	569	585	630	696	753	782	789	766	750	745	743	745	740	773	787	846	927	988	843
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	200	193	161	149	146	146	155	182	80	119	157	156	162	153	153	150	150	150	117	117	136	188	170	186
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	428	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1393	1272	1212	1180	1168	1170	1195	1267	1497	1610	1677	1683	1666	1641	1636	1631	1633	1628	1628	1642	1787	1920	1963	1834
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1593	1472	1412	1380	1368	1370	1395	1467	1497	1610	1677	1683	1666	1641	1636	1631	1633	1628	1628	1642	1787	1920	1963	1834

2017 - 3% - Հունիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



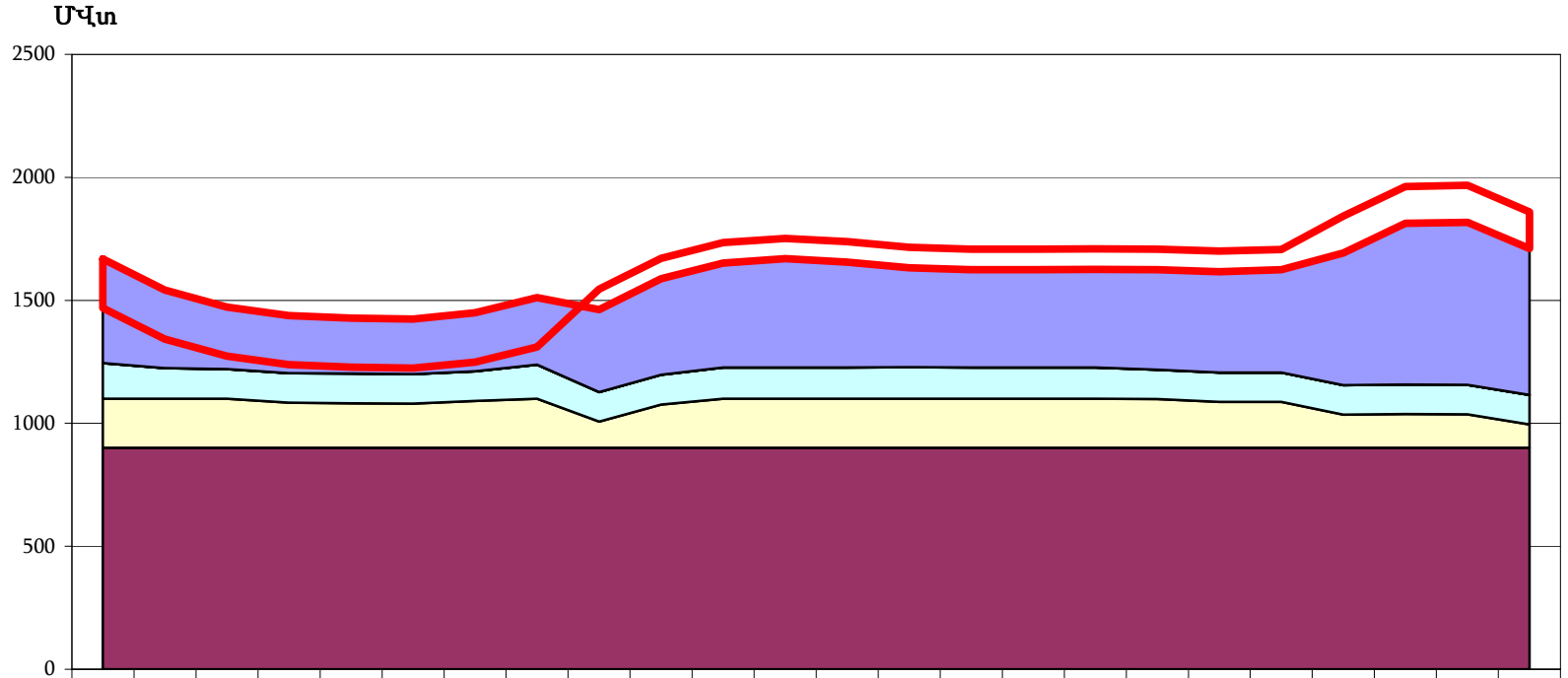
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	523	413	376	361	353	354	371	409	470	507	557	524	544	525	516	518	512	507	521	533	659	728	831	760
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	155	135	120	120	120	120	120	162	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	185	172	166	168	180	200	103	184	197	197	197	197	197	197	197	197	176	176	115	111	102	80
ՀԱԷԿ	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1378	1248	1181	1153	1139	1142	1171	1271	1476	1594	1657	1624	1644	1625	1616	1618	1612	1607	1600	1612	1744	1809	1903	1810
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1578	1448	1381	1353	1339	1342	1371	1471	1476	1594	1657	1624	1644	1625	1616	1618	1612	1607	1600	1612	1744	1809	1903	1810

2017 - 3% - Հուլիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



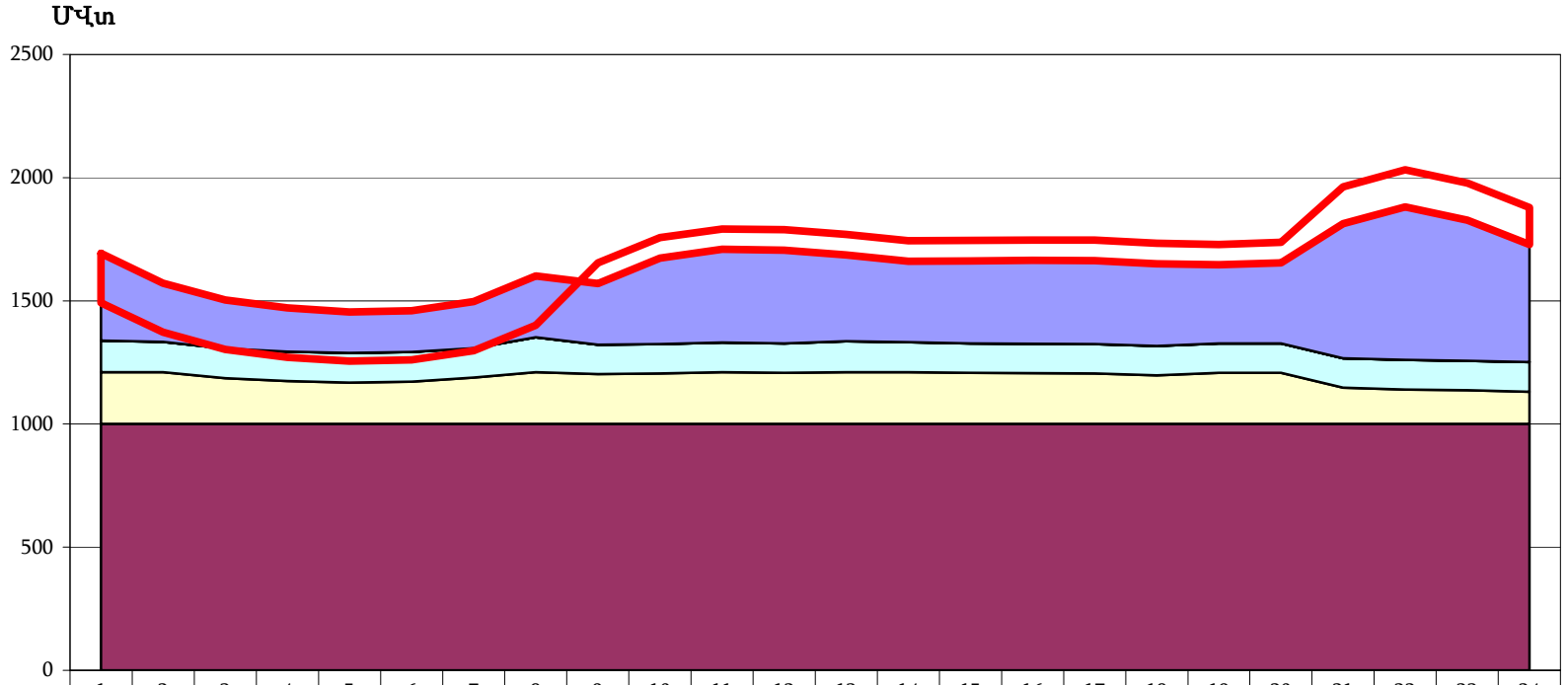
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	475	371	309	292	285	284	298	327	392	456	488	503	498	484	481	477	474	482	492	541	625	667	758	723
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	189	154	146	126	120	122	136	167	120	120	149	157	146	134	131	136	136	125	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	135	194	200	200	200	200	200	200	200	200	197	197	130	130	130	80
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1464	1325	1255	1218	1205	1206	1234	1294	1530	1653	1720	1743	1727	1701	1695	1696	1693	1690	1692	1741	1825	1867	1958	1873
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1664	1525	1455	1418	1405	1406	1434	1494	1530	1653	1720	1743	1727	1701	1695	1696	1693	1690	1692	1741	1825	1867	1958	1873

2017 - 3% - Օգոստոս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



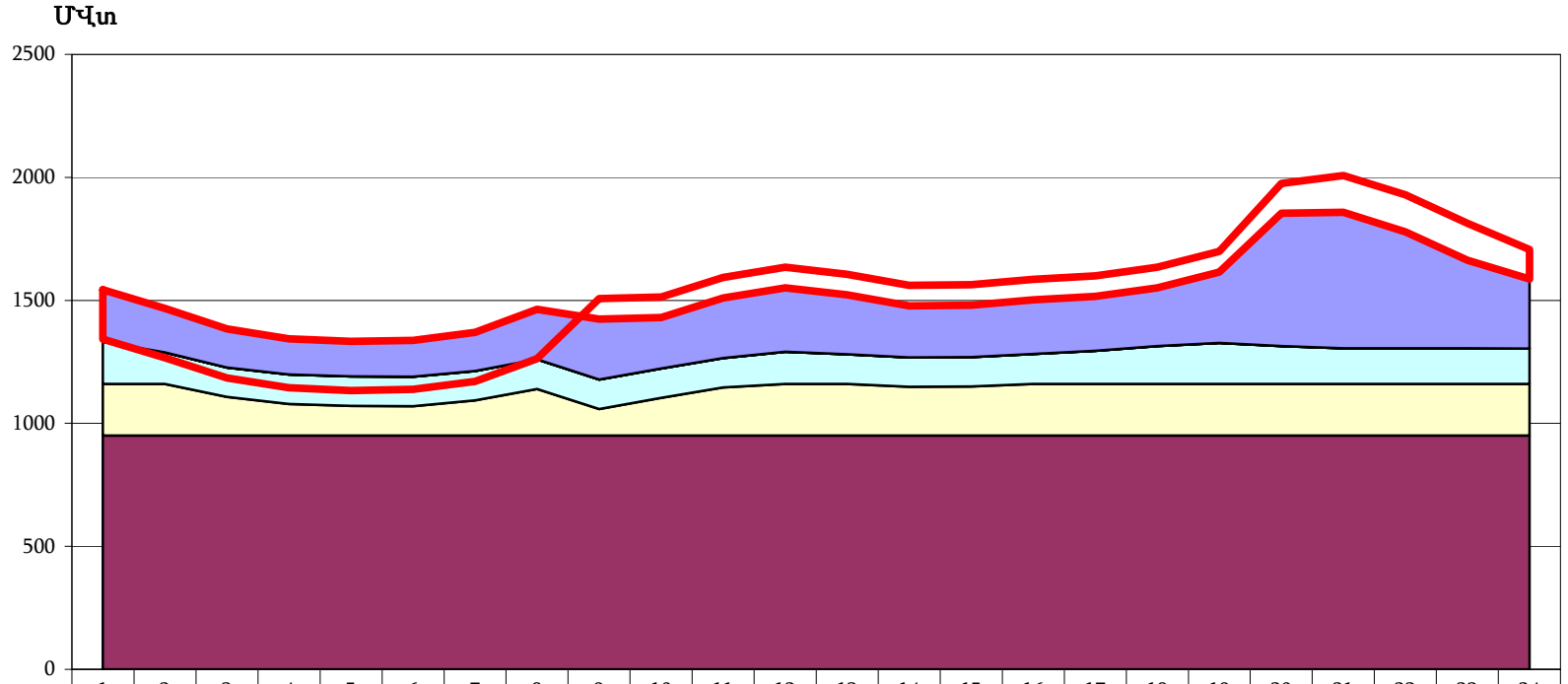
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	423	318	253	234	226	224	238	273	336	391	425	442	429	404	398	398	399	407	410	417	538	655	661	595
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	145	124	120	120	120	120	120	138	120	120	127	127	127	128	127	127	127	120	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	184	182	180	191	200	107	177	200	200	200	200	200	200	200	198	187	187	135	138	136	95
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1468	1342	1273	1238	1228	1224	1249	1311	1546	1671	1735	1752	1739	1715	1708	1708	1709	1708	1700	1707	1843	1963	1967	1860
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1668	1542	1473	1438	1428	1424	1449	1511	1546	1671	1735	1752	1739	1715	1708	1708	1709	1708	1700	1707	1843	1963	1967	1860

2017 - 3% - Սեպտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



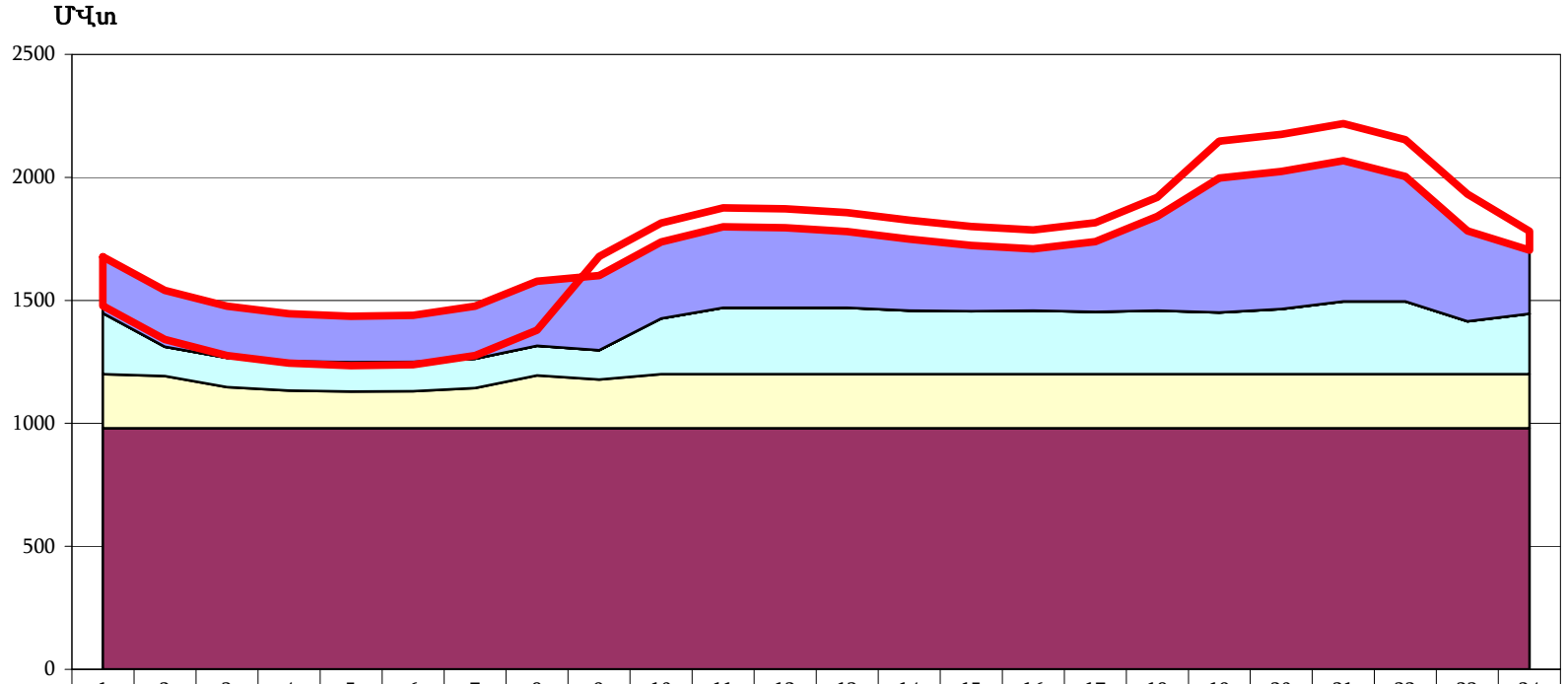
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	353	239	197	177	167	168	189	249	249	349	378	378	350	329	335	338	338	333	319	327	546	622	571	478
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	129	123	120	120	120	120	120	142	120	120	121	120	126	122	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	186	174	168	172	188	210	202	205	210	208	210	210	207	206	205	197	207	207	147	140	137	131
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1492	1372	1303	1271	1255	1260	1297	1401	1654	1757	1792	1789	1769	1744	1745	1747	1746	1733	1729	1737	1963	2032	1978	1879
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1692	1572	1503	1471	1455	1460	1497	1601	1654	1757	1792	1789	1769	1744	1745	1747	1746	1733	1729	1737	1963	2032	1978	1879

2017 - 3% - Հոկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



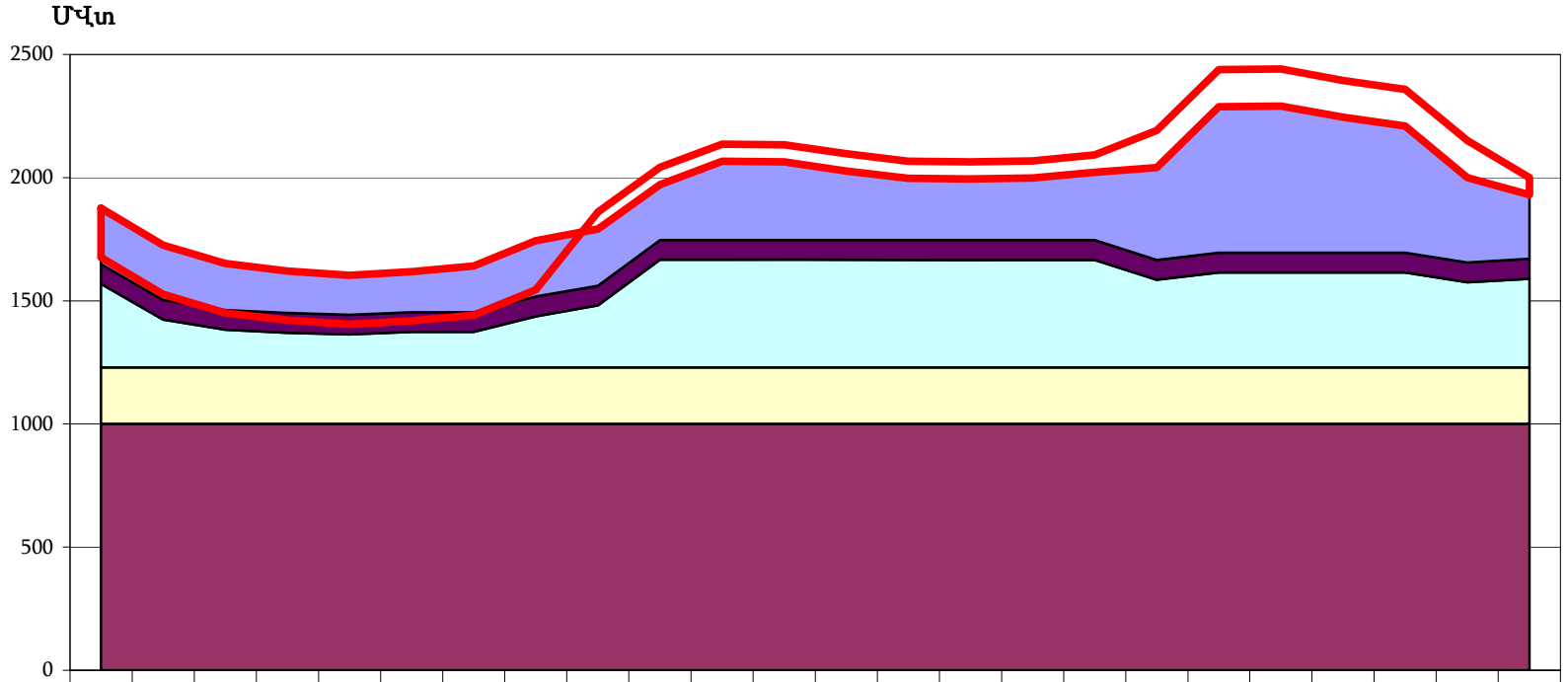
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	246	207	244	260	242	210	211	220	222	236	289	541	553	474	358	283
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	172	129	120	120	120	120	120	120	120	120	120	131	121	120	120	123	135	155	167	154	145	145	145	144
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	157	129	121	120	143	190	108	153	196	210	210	198	200	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1343	1267	1184	1144	1133	1138	1170	1263	1507	1513	1593	1634	1606	1561	1564	1586	1600	1634	1699	1975	2008	1929	1813	1707
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1543	1467	1384	1344	1333	1338	1370	1463	1507	1513	1593	1634	1606	1561	1564	1586	1600	1634	1699	1975	2008	1929	1813	1707

2017 - 3% - Նոյեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	229	229	209	192	186	189	213	263	303	312	329	325	310	290	268	251	286	384	547	559	573	508	367	258
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	248	120	120	120	120	120	120	120	120	226	270	270	270	259	256	258	253	258	250	265	295	295	215	246
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	212	167	153	149	150	163	215	198	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1477	1341	1276	1245	1235	1239	1276	1378	1678	1815	1876	1872	1857	1826	1801	1786	1816	1919	2147	2174	2218	2153	1932	1781
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1677	1541	1476	1445	1435	1439	1476	1578	1678	1815	1876	1872	1857	1826	1801	1786	1816	1919	2147	2174	2218	2153	1932	1781

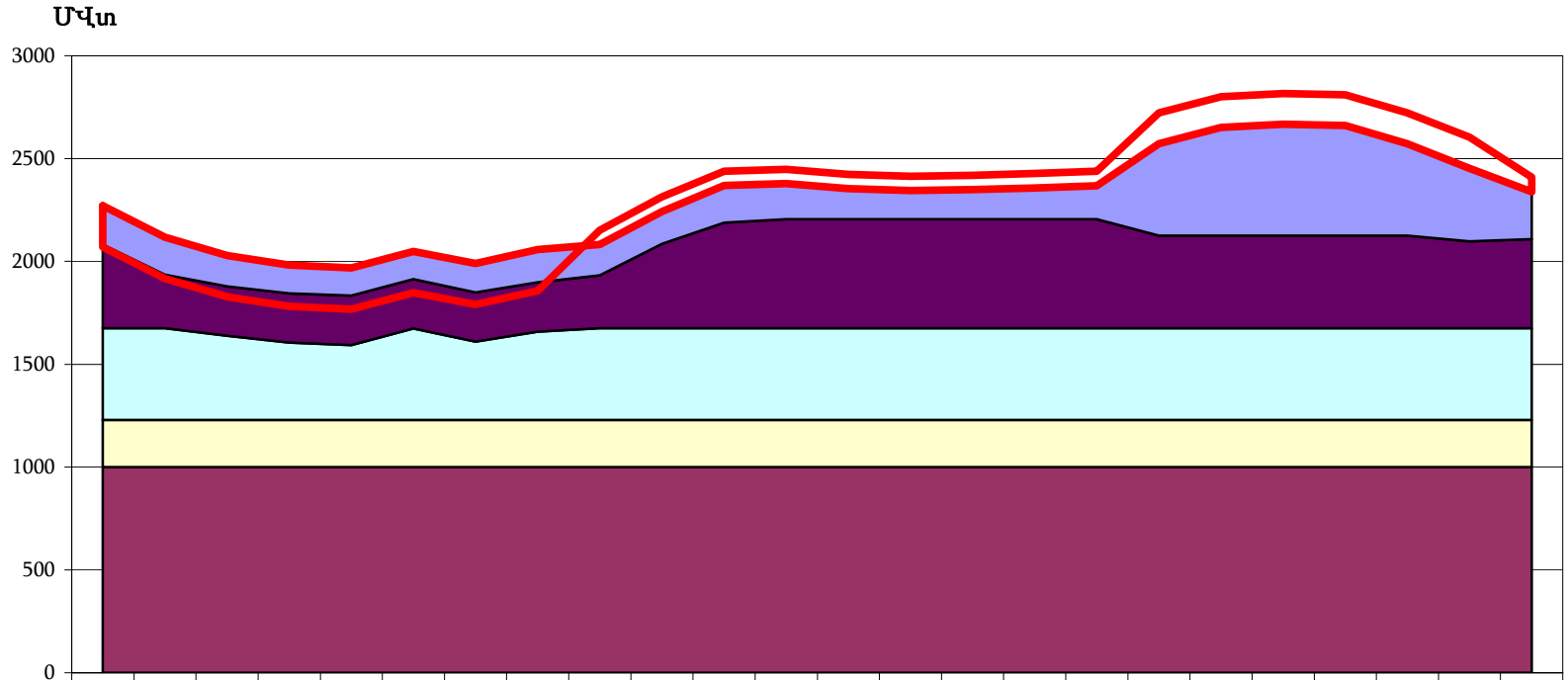
2017 - 3% - Դեկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	225	319	317	280	251	248	252	276	375	593	596	550	514	345	260
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	339	193	152	140	133	143	143	207	251	437	437	437	437	436	436	436	436	356	385	385	385	385	345	360
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1676	1526	1451	1421	1404	1418	1441	1544	1861	2042	2136	2134	2097	2067	2064	2068	2092	2191	2438	2441	2395	2359	2150	2000
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1876	1726	1651	1621	1604	1618	1641	1744	1861	2042	2136	2134	2097	2067	2064	2068	2092	2191	2438	2441	2395	2359	2150	2000

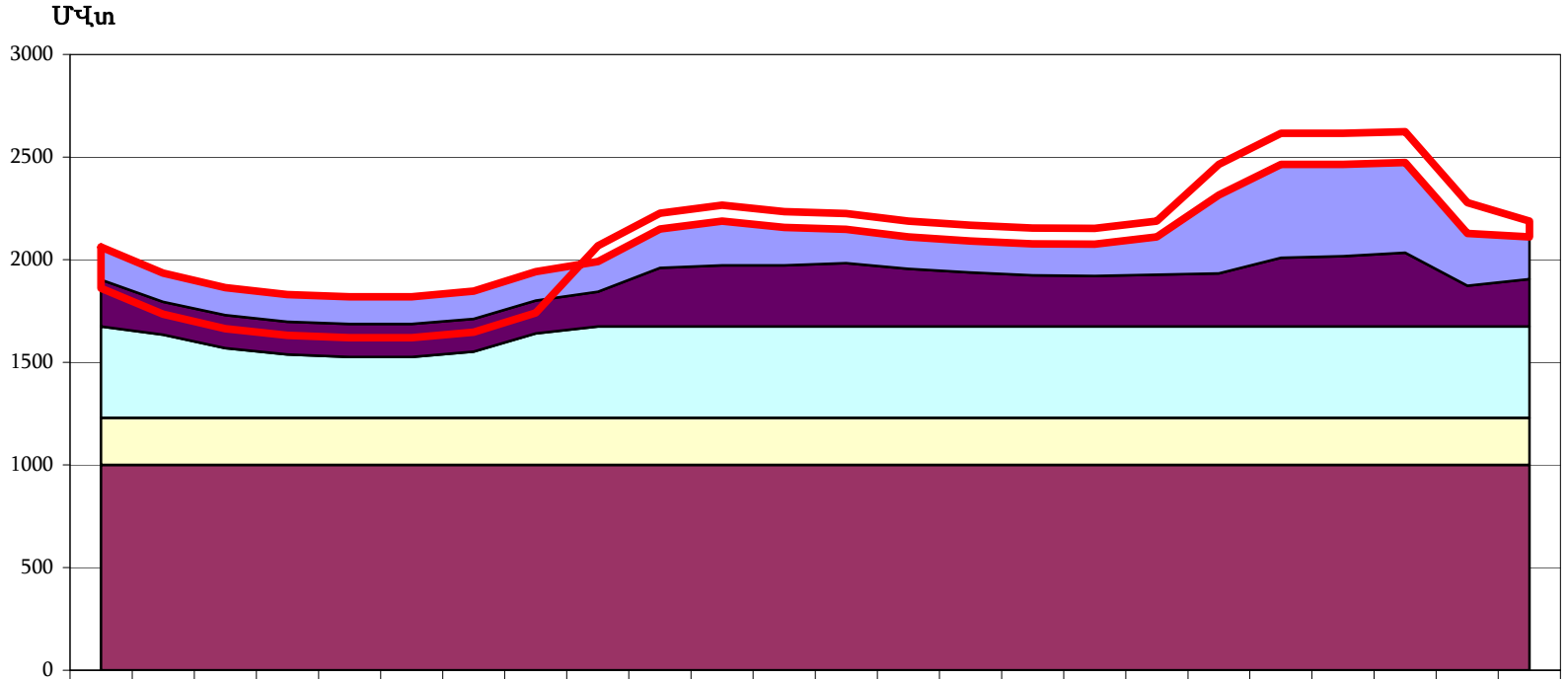
Հ.1.3. 2022թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ

2022 - 2% - Հունվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



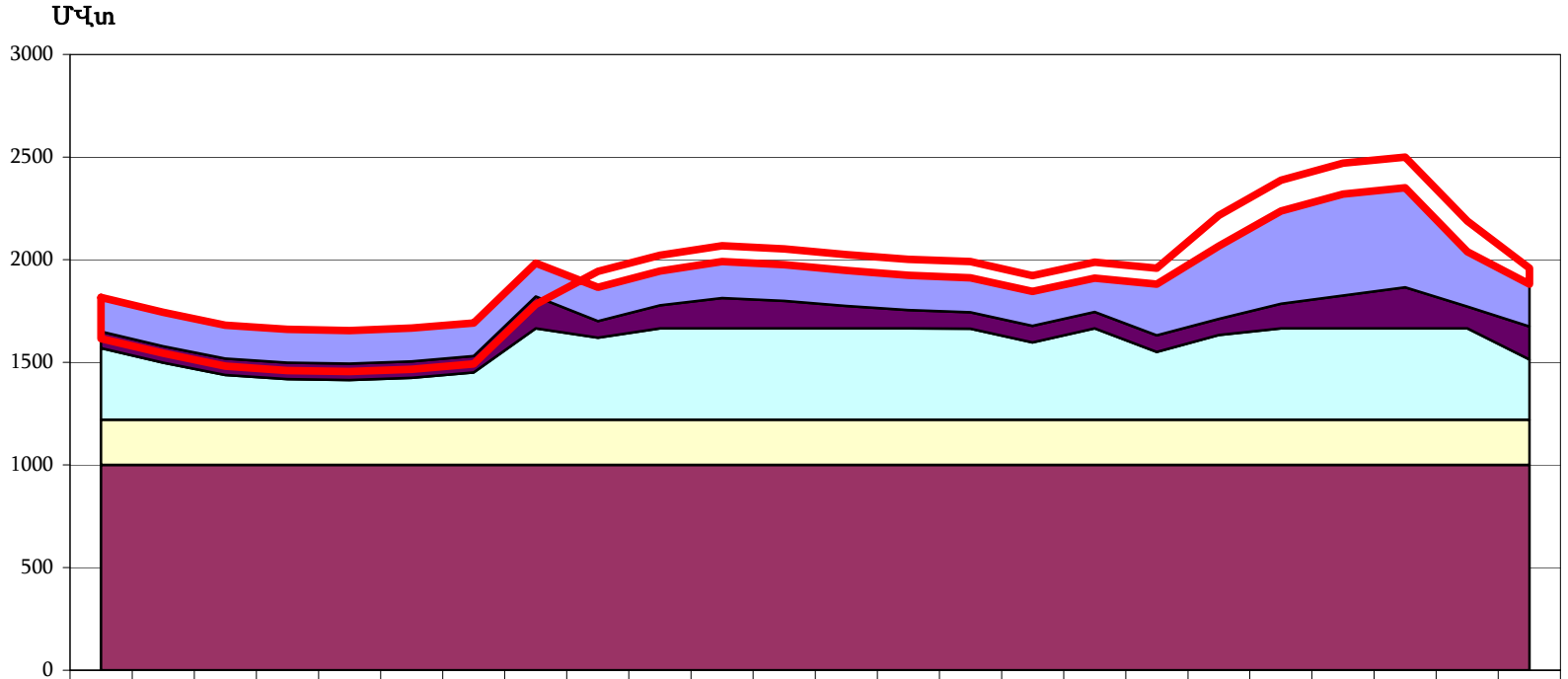
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	188	181	150	137	134	134	140	159	149	157	180	173	148	139	144	152	163	447	526	542	536	448	356	231
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	407	261	240	240	240	240	240	240	258	411	514	530	530	530	530	530	530	450	450	450	450	450	422	433
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	408	375	364	444	380	428	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	2070	1917	1828	1782	1768	1848	1790	1857	2152	2313	2439	2448	2423	2414	2419	2427	2438	2722	2801	2817	2811	2723	2603	2409
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	2270	2117	2028	1982	1968	2048	1990	2057	2152	2313	2439	2448	2423	2414	2419	2427	2438	2722	2801	2817	2811	2723	2603	2409

2022 - 2% - Փետրվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



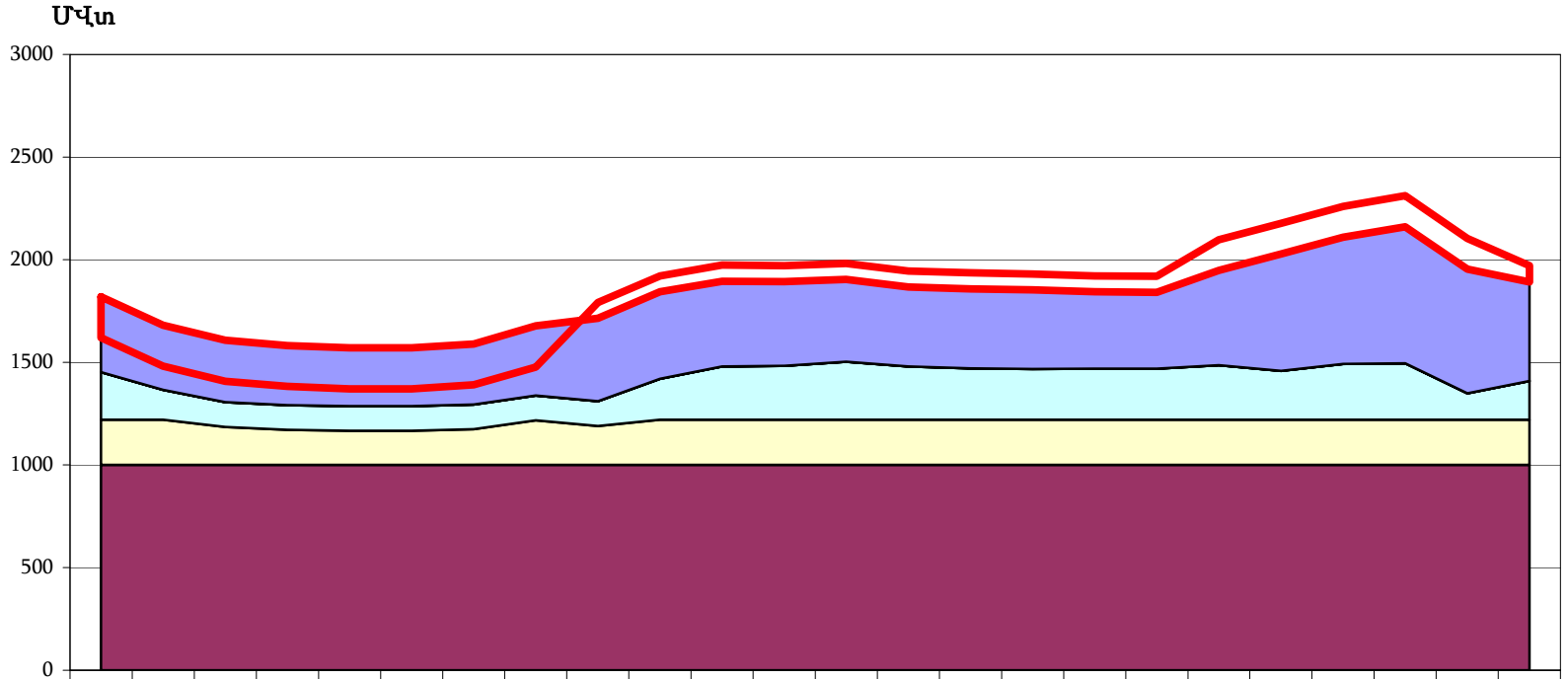
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	158	140	134	133	133	134	135	140	146	190	217	185	166	156	153	154	154	184	382	456	448	439	255	205
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	228	160	160	160	160	160	160	160	170	285	297	297	308	280	263	249	247	252	258	334	342	359	198	231
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	405	340	308	297	296	322	411	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1861	1735	1664	1631	1620	1620	1647	1741	2068	2227	2266	2234	2226	2188	2168	2155	2153	2188	2465	2615	2615	2623	2278	2188
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	2061	1935	1864	1831	1820	1820	1847	1941	2068	2227	2266	2234	2226	2188	2168	2155	2153	2188	2465	2615	2615	2623	2278	2188

2022 - 2% - Մարտ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



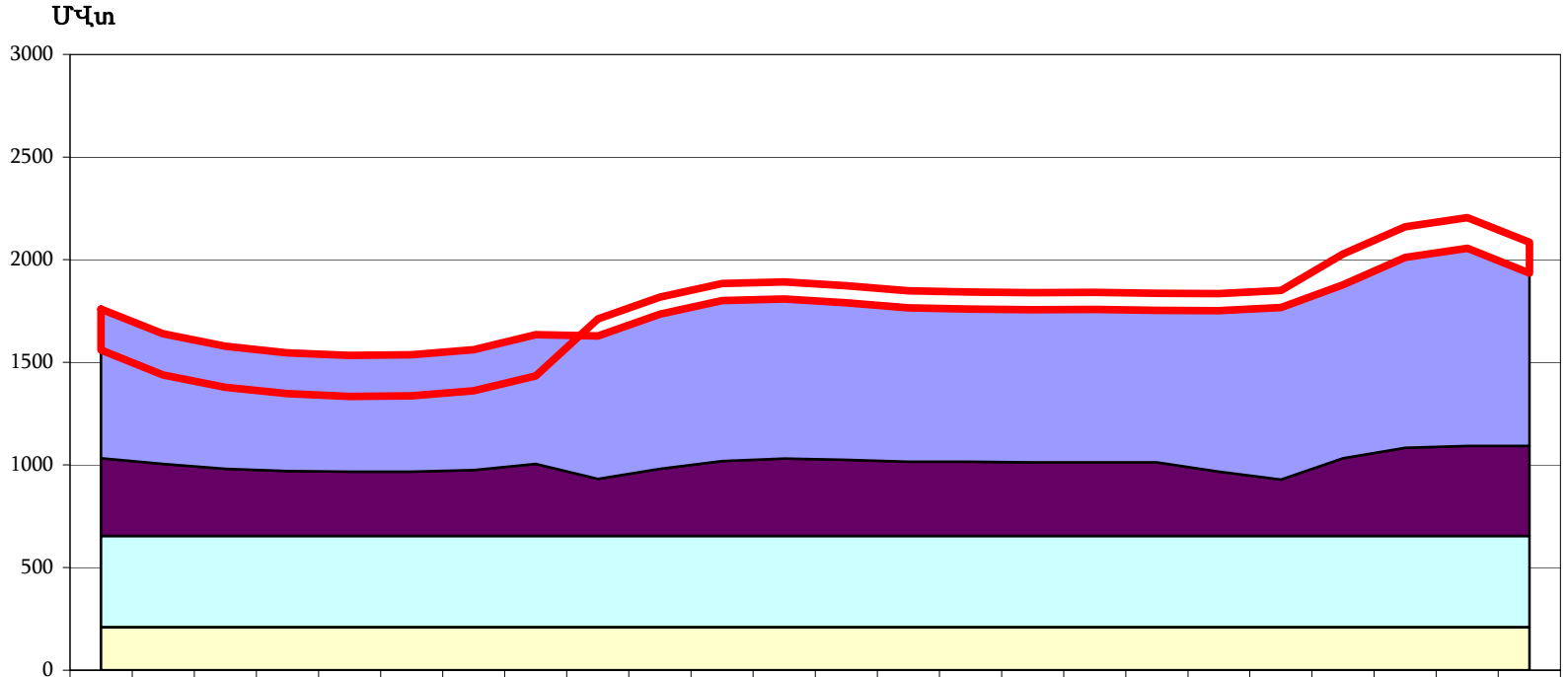
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	178	175	173	170	169	168	166	250	354	453	494	485	267	207
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	156	80	113	148	135	110	90	80	80	80	80	80	120	161	200	106	160
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	349	278	219	198	194	205	231	445	401	445	445	445	445	445	444	378	445	331	412	445	445	445	445	294
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1616	1544	1481	1460	1455	1466	1492	1783	1943	2022	2068	2052	2025	2002	1990	1923	1988	1958	2216	2388	2470	2500	2188	1958
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1816	1744	1681	1660	1655	1666	1692	1983	1943	2022	2068	2052	2025	2002	1990	1923	1988	1958	2216	2388	2470	2500	2188	1958

2022 - 2% - Ապրիլ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



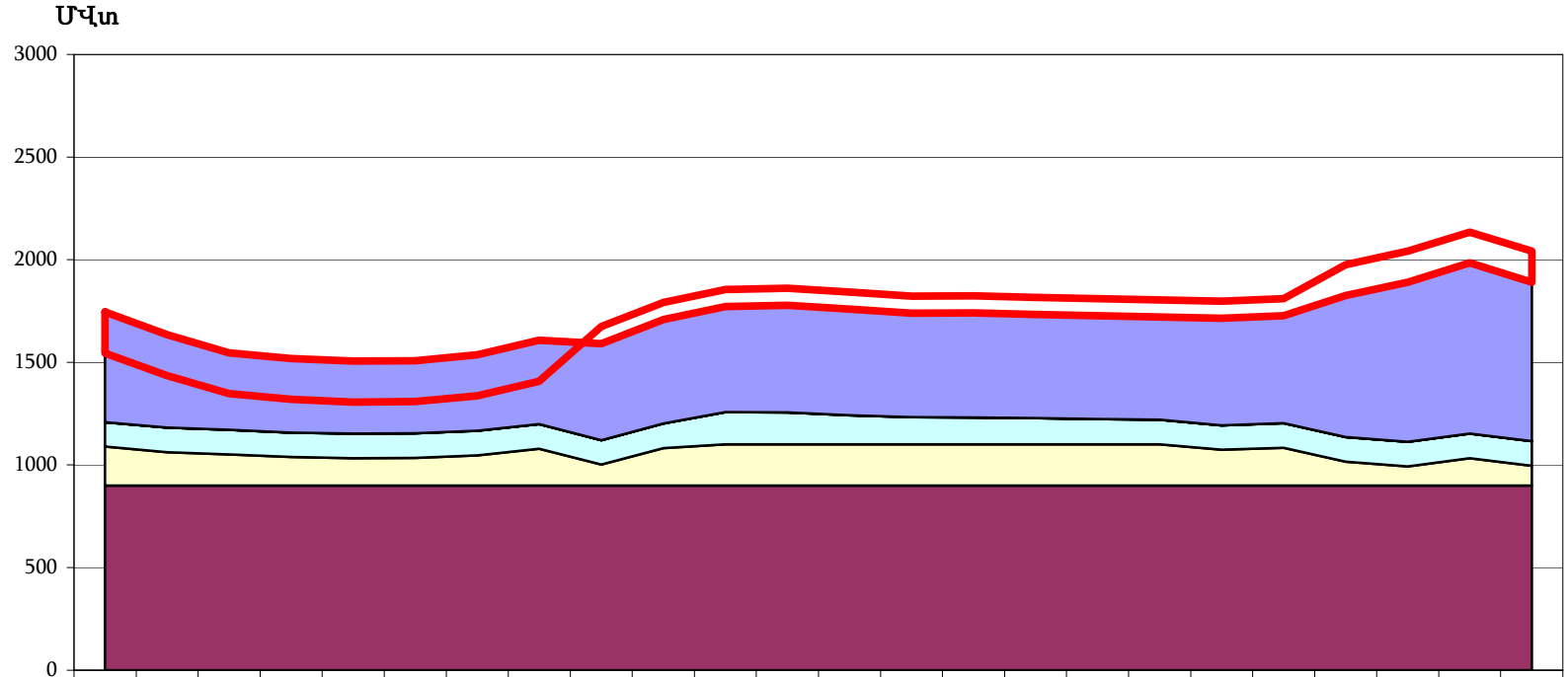
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	368	316	303	290	284	284	295	339	405	425	416	411	401	388	388	385	374	372	461	569	616	666	604	484
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	232	145	120	120	120	120	120	120	120	200	260	263	283	260	251	248	250	250	266	239	273	275	129	189
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	185	172	167	167	175	218	190	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1620	1481	1408	1382	1371	1371	1390	1477	1792	1922	1973	1971	1981	1945	1936	1930	1921	1919	2097	2178	2259	2311	2103	1970
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1820	1681	1608	1582	1571	1571	1590	1677	1792	1922	1973	1971	1981	1945	1936	1930	1921	1919	2097	2178	2259	2311	2103	1970

2022 - 2% - Մայիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



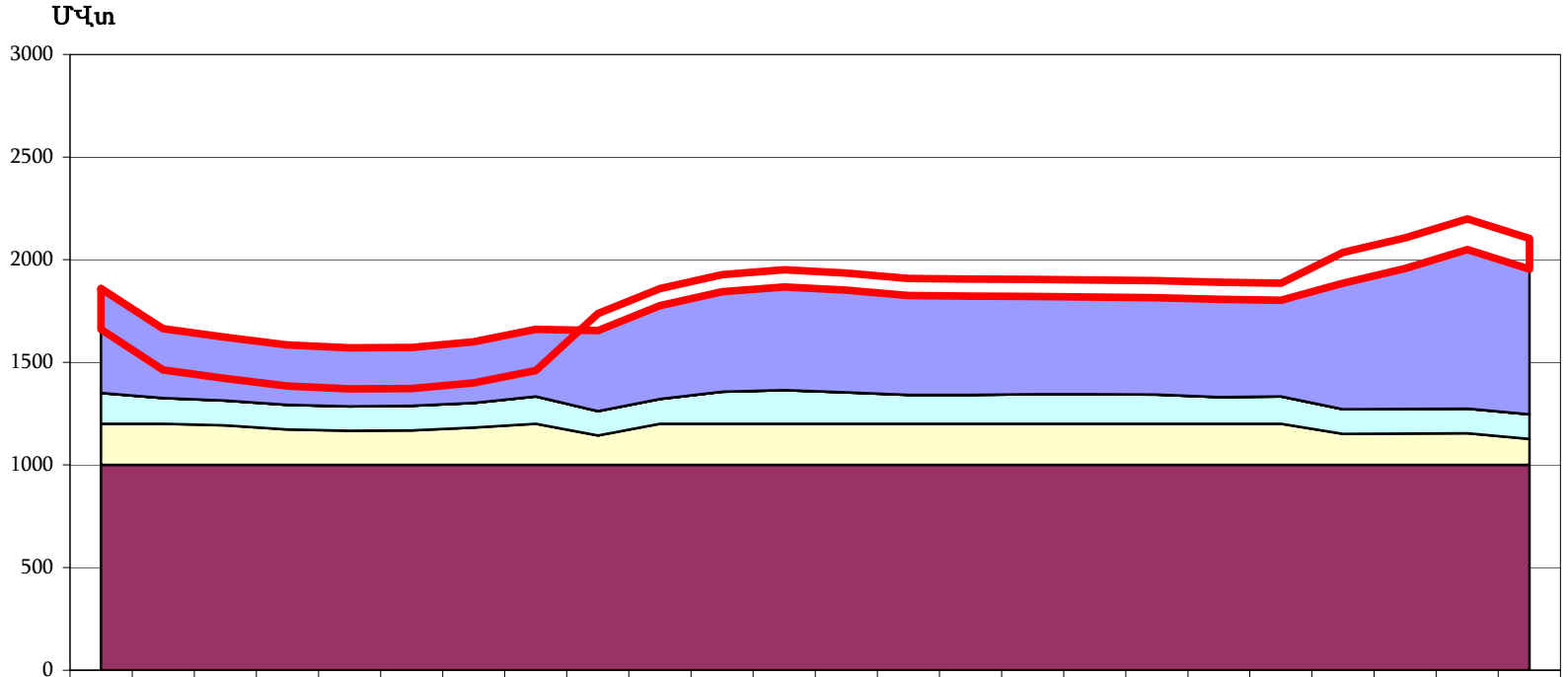
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	728	634	596	576	567	569	585	630	696	753	782	778	766	750	745	743	745	740	784	837	846	927	963	843
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	377	350	327	316	312	313	321	349	278	327	364	376	370	361	360	358	358	358	313	275	377	429	437	437
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1560	1439	1378	1347	1334	1337	1361	1434	1712	1818	1884	1892	1874	1849	1843	1839	1841	1836	1835	1850	2028	2161	2205	2085
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1760	1639	1578	1547	1534	1537	1561	1634	1712	1818	1884	1892	1874	1849	1843	1839	1841	1836	1835	1850	2028	2161	2205	2085

2022 - 2% - Հունիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



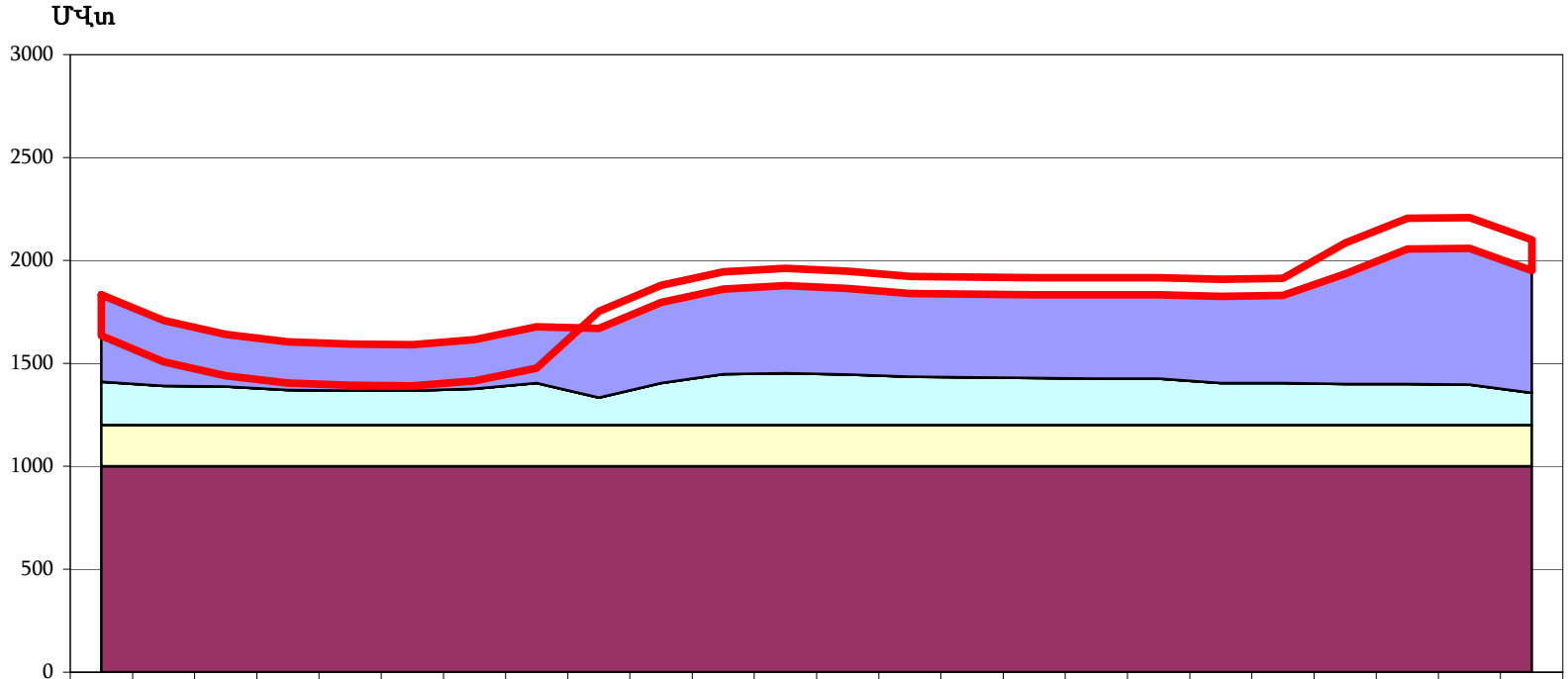
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	536	453	376	361	353	354	371	409	470	507	514	521	516	507	509	505	503	500	521	523	689	779	831	775
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	158	157	143	133	132	128	124	121	120	120	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	189	162	151	138	133	134	146	179	101	182	200	200	200	200	200	200	200	200	174	184	116	92	133	96
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1545	1435	1347	1319	1306	1308	1337	1408	1674	1792	1855	1861	1842	1823	1824	1816	1810	1804	1798	1810	1975	2041	2134	2041
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1745	1635	1547	1519	1506	1508	1537	1608	1674	1792	1855	1861	1842	1823	1824	1816	1810	1804	1798	1810	1975	2041	2134	2041

2022 - 2% - Հուլիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



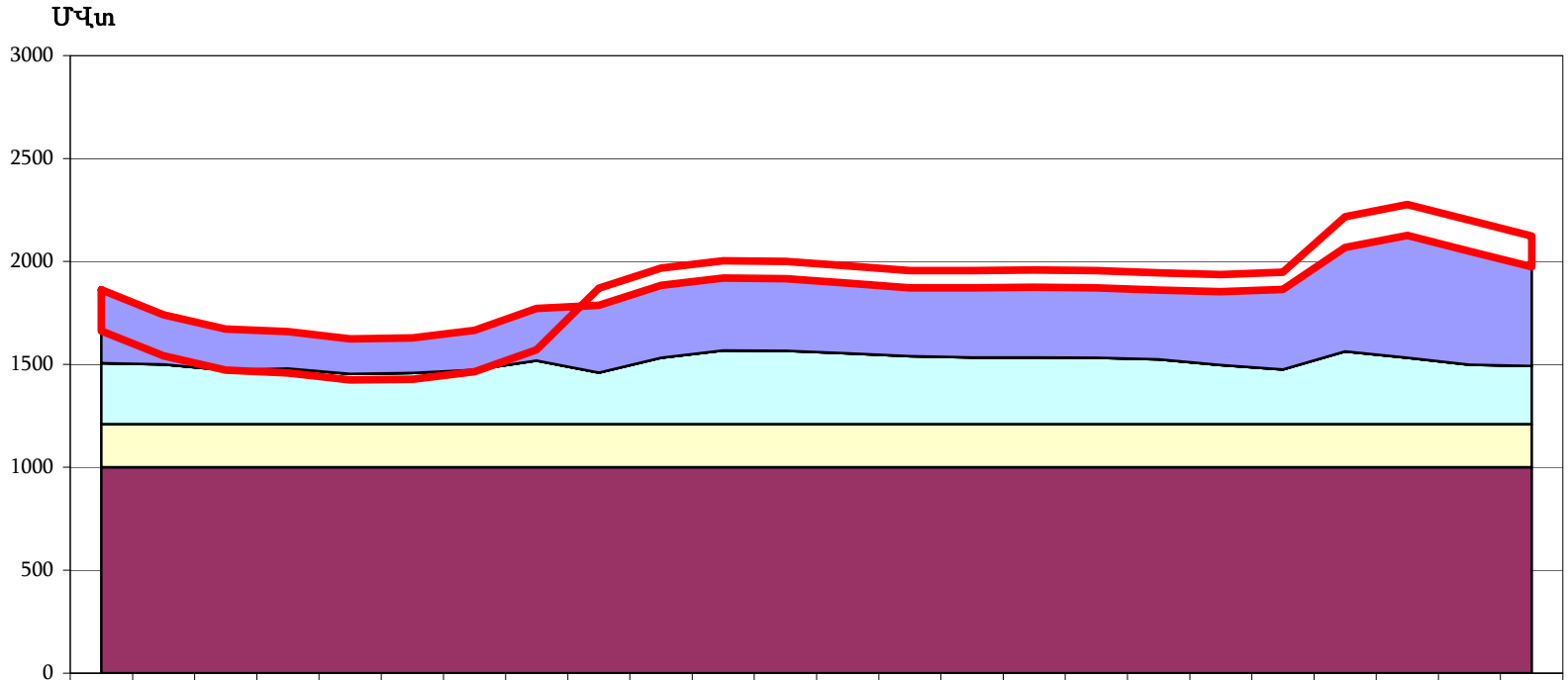
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	510	337	309	292	285	284	298	327	392	456	488	503	498	484	481	477	474	472	477	470	615	684	774	707
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	150	126	120	120	120	120	120	133	120	121	157	165	154	142	142	144	144	143	130	133	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	193	173	166	168	182	200	143	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	151	153	155	127
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1660	1463	1422	1385	1371	1372	1400	1460	1738	1860	1928	1951	1935	1909	1906	1904	1901	1898	1890	1886	2036	2107	2199	2104
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1860	1663	1622	1585	1571	1572	1600	1660	1738	1860	1928	1951	1935	1909	1906	1904	1901	1898	1890	1886	2036	2107	2199	2104

2022 - 2% - Օգոստոս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



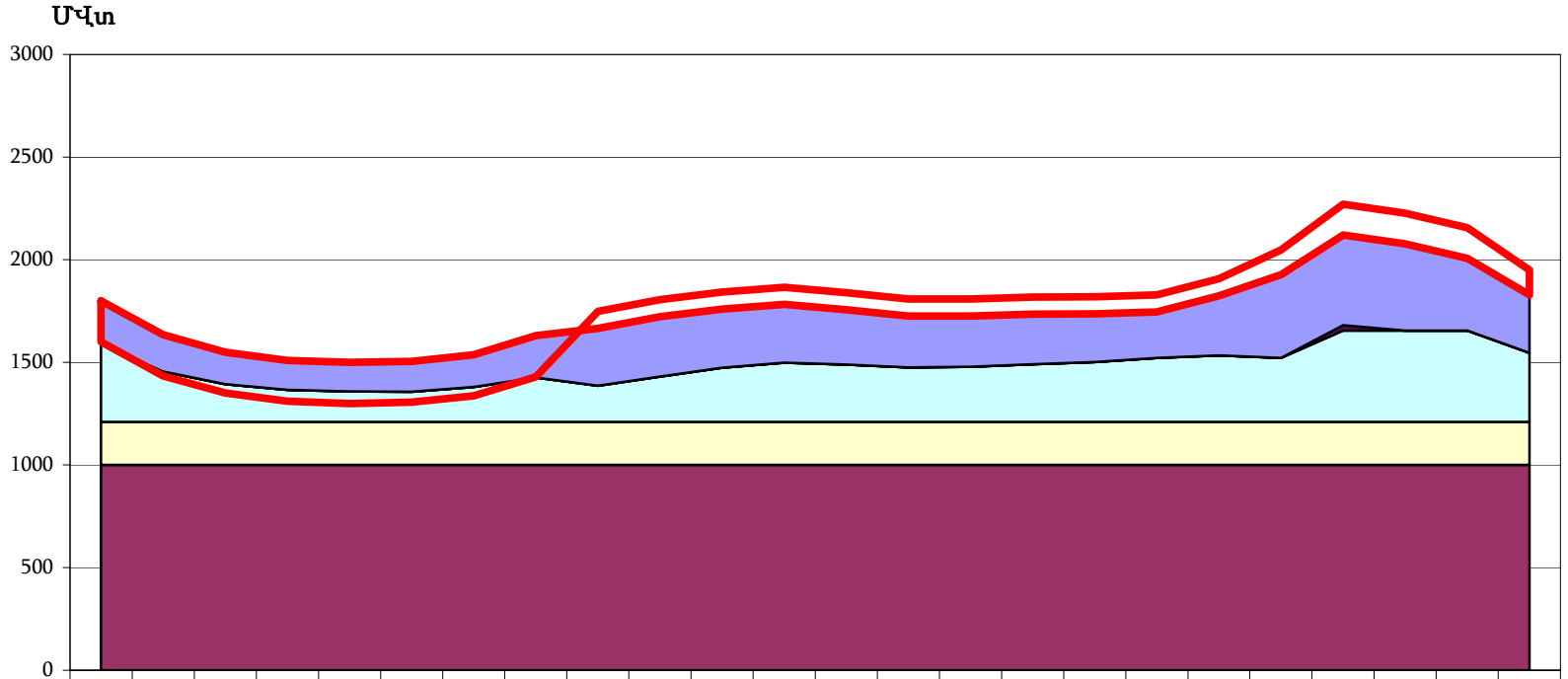
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	424	317	253	234	226	224	238	273	336	391	413	426	419	404	404	404	407	407	421	427	536	655	661	595
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	210	191	187	171	168	167	177	204	134	205	248	252	246	236	233	229	227	226	205	204	199	200	197	156
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1634	1508	1440	1405	1394	1391	1415	1477	1753	1879	1944	1961	1948	1923	1920	1916	1917	1916	1909	1914	2085	2205	2208	2101
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1834	1708	1640	1605	1594	1591	1615	1677	1753	1879	1944	1961	1948	1923	1920	1916	1917	1916	1909	1914	2085	2205	2208	2101

2022 - 2% - Սեպտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



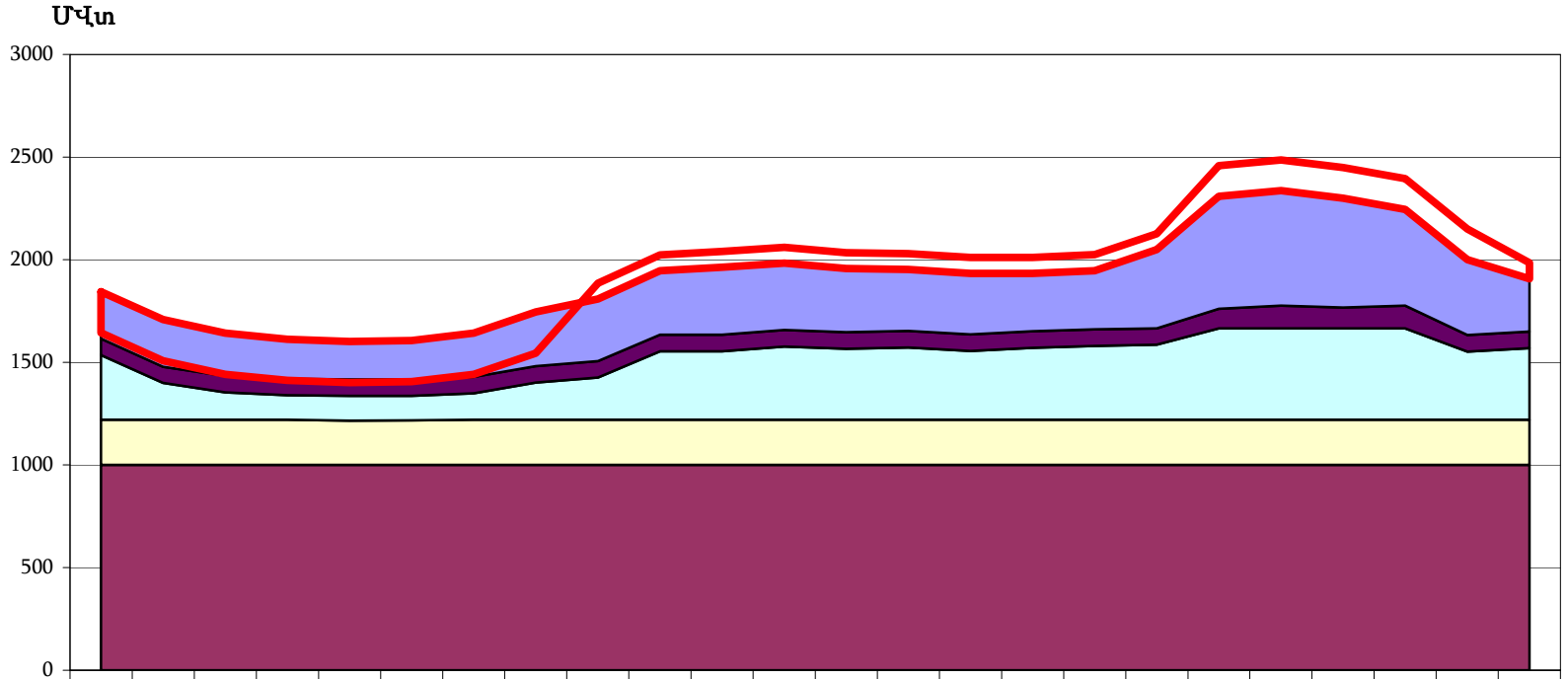
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	356	241	200	179	170	170	191	252	328	352	351	351	342	332	338	341	340	336	357	390	504	594	552	480
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	296	290	262	270	244	248	264	309	250	323	359	356	344	330	325	324	323	315	287	265	354	322	288	283
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1662	1541	1472	1459	1424	1428	1465	1571	1871	1968	2003	2000	1979	1955	1956	1958	1956	1944	1937	1948	2218	2276	2200	2123
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1862	1741	1672	1659	1624	1628	1665	1771	1871	1968	2003	2000	1979	1955	1956	1958	1956	1944	1937	1948	2218	2276	2200	2123

2022 - 2% - Հոկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



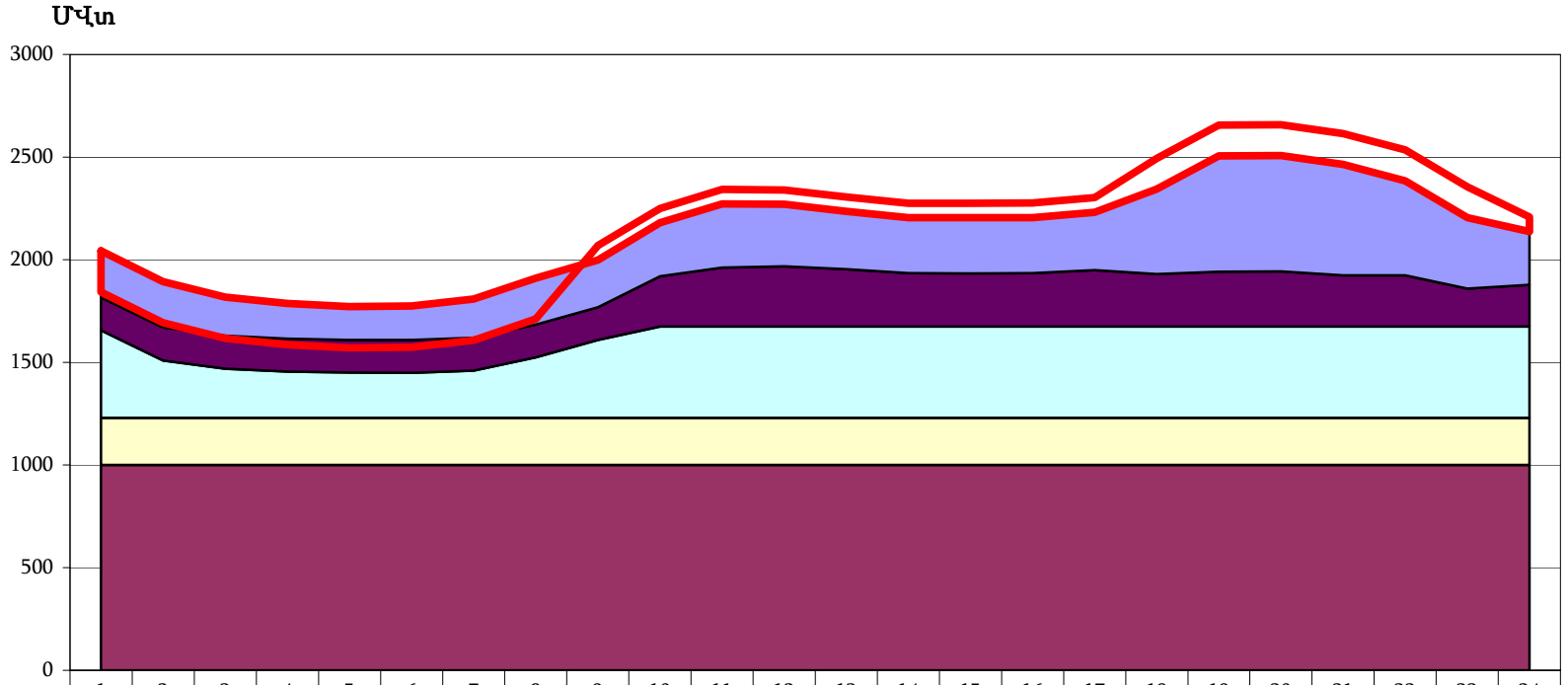
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	279	291	285	284	268	250	248	244	234	224	289	406	439	422	352	283
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	379	246	183	155	148	147	170	216	176	221	264	289	279	265	268	281	292	312	325	312	445	445	444	336
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1600	1434	1350	1310	1300	1305	1337	1429	1748	1805	1842	1866	1840	1808	1809	1818	1819	1829	1907	2048	2270	2227	2156	1949
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1800	1634	1550	1510	1500	1505	1537	1629	1748	1805	1842	1866	1840	1808	1809	1818	1819	1829	1907	2048	2270	2227	2156	1949

2022 - 2% - Նոյեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	229	229	209	192	186	189	213	263	303	312	329	325	310	300	298	282	286	384	547	559	532	468	367	258
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	96	112	102	112	80	80
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	315	179	133	120	120	120	129	182	206	334	334	358	347	353	336	352	361	366	445	445	445	445	333	350
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	216	217	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1644	1508	1442	1412	1402	1406	1442	1545	1886	2023	2040	2060	2034	2030	2011	2011	2024	2127	2458	2486	2449	2395	2150	1985
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1844	1708	1642	1612	1602	1606	1642	1745	1886	2023	2040	2060	2034	2030	2011	2011	2024	2127	2458	2486	2449	2395	2150	1985

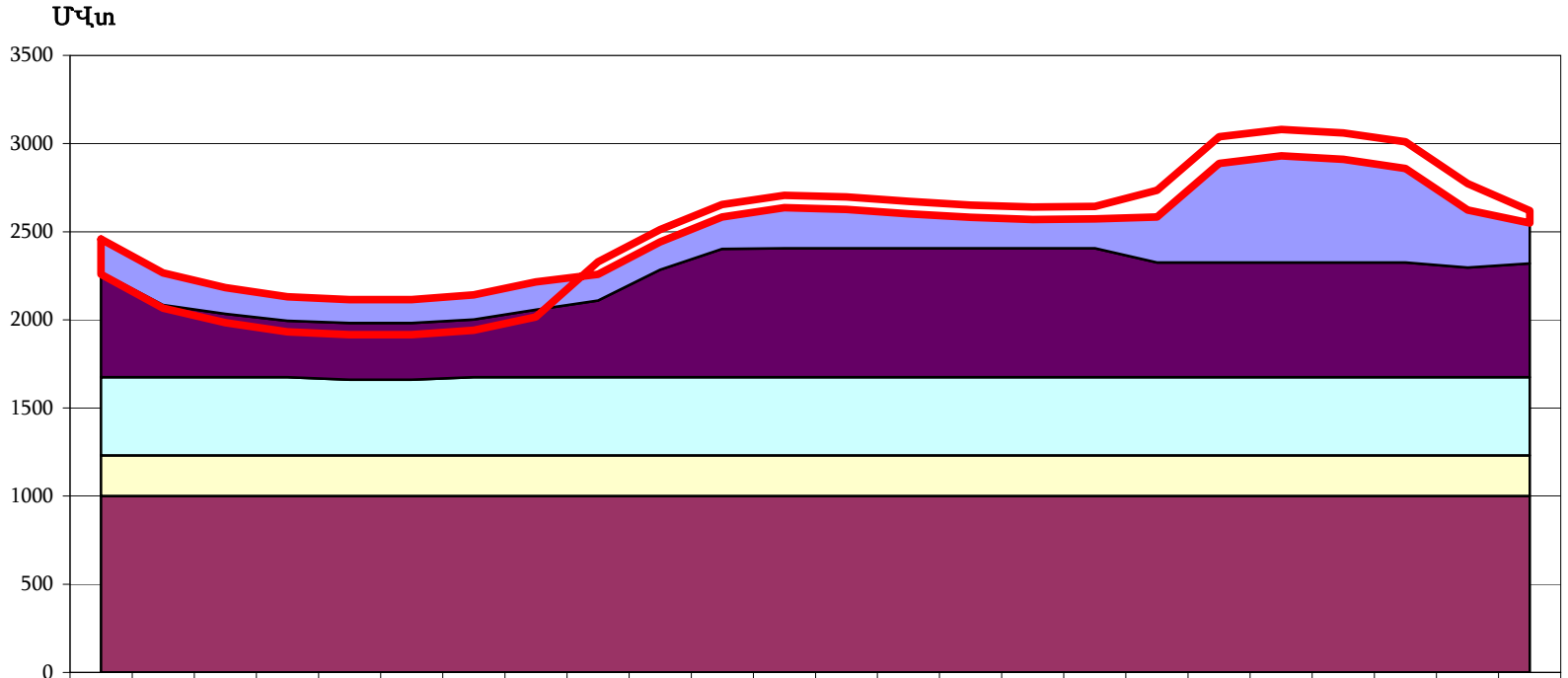
2022 - 2% - Դեկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	260	311	302	283	270	272	271	283	414	565	565	539	460	345	260
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	245	286	293	278	260	258	260	274	255	266	268	250	250	185	203
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	426	280	239	226	220	219	230	294	379	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1843	1693	1618	1587	1571	1574	1608	1711	2069	2250	2342	2340	2306	2275	2275	2276	2302	2494	2656	2658	2614	2535	2355	2208
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	2043	1893	1818	1787	1771	1774	1808	1911	2069	2250	2342	2340	2306	2275	2275	2276	2302	2494	2656	2658	2614	2535	2355	2208

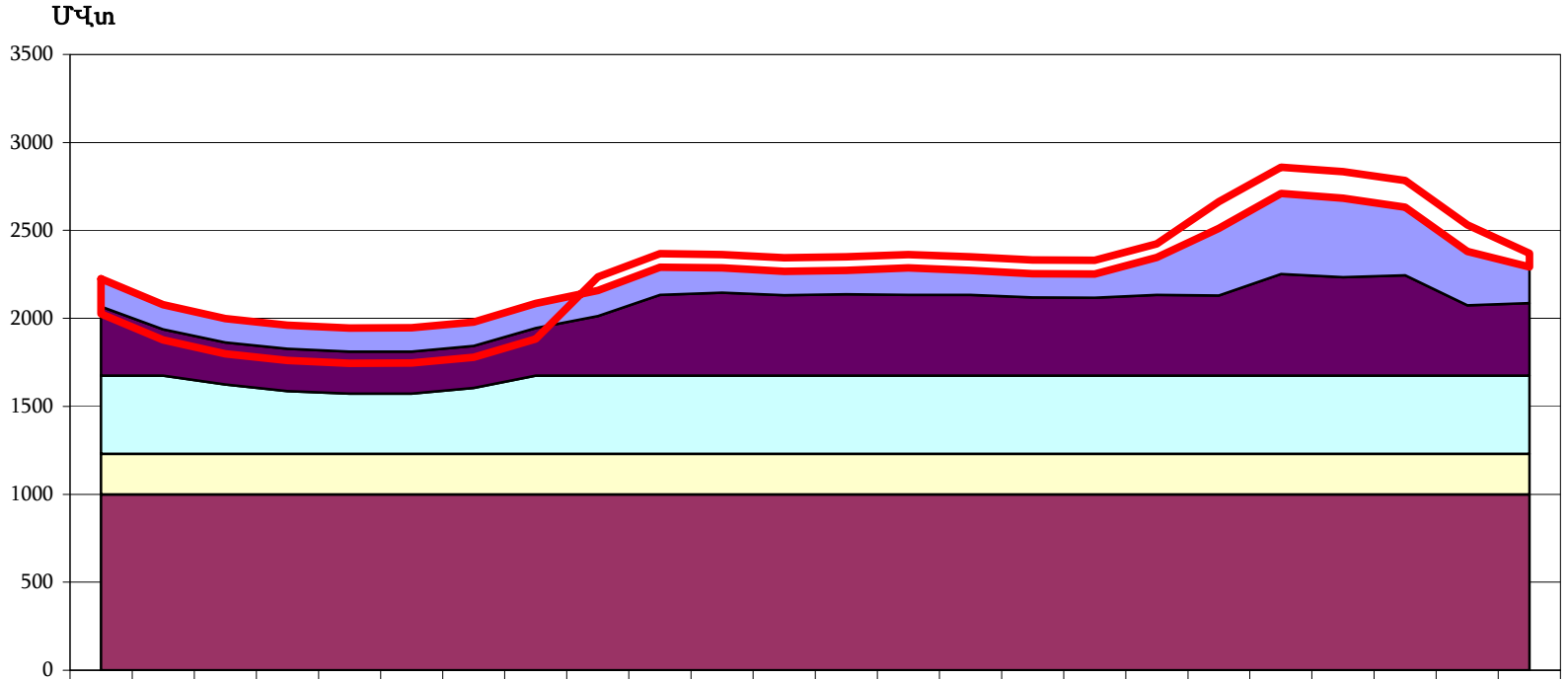
Հ.1.4. 2022թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ

2022 - 3% - Հունվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



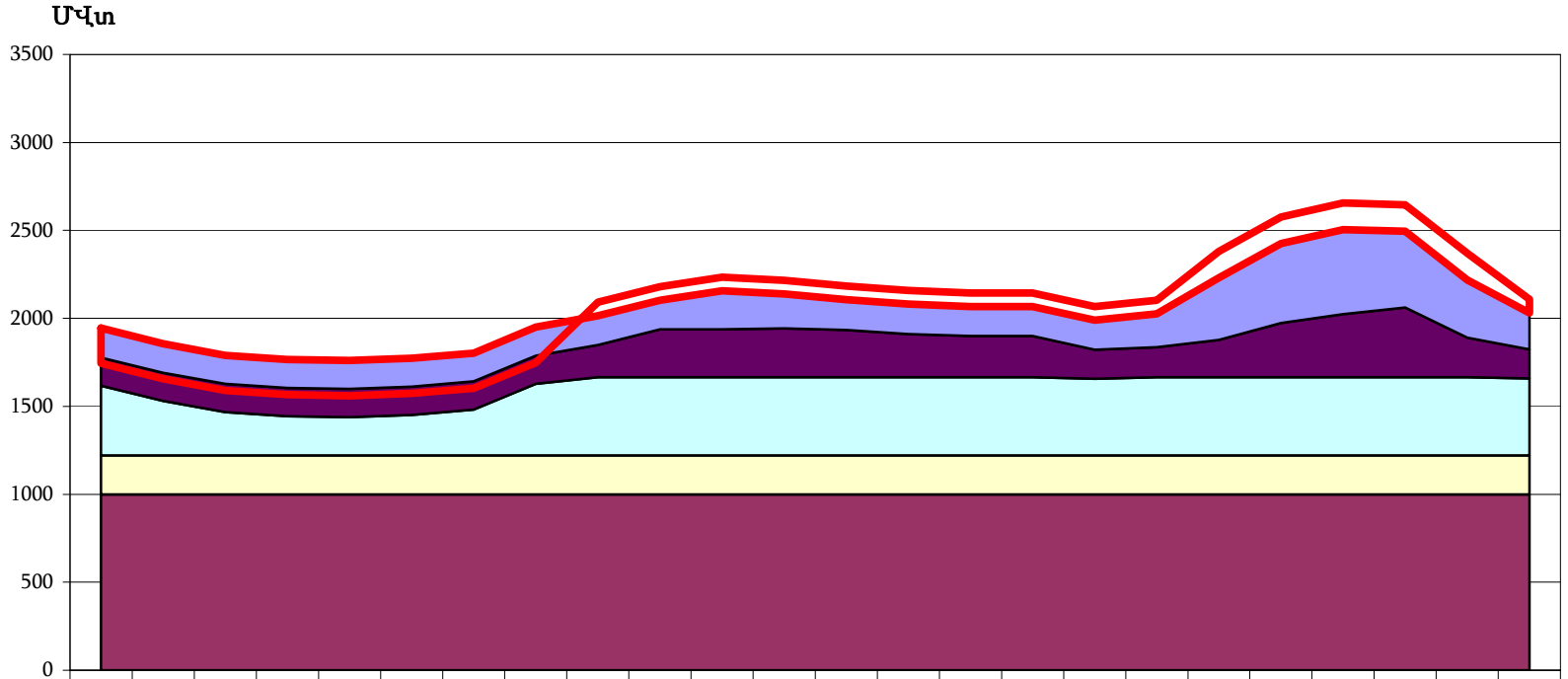
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	188	181	150	137	134	134	140	159	149	157	180	231	222	197	176	164	168	259	563	605	585	534	327	231
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	595	410	358	320	320	320	326	382	434	609	728	730	730	730	730	730	730	650	650	650	650	650	621	644
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	444	431	431	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	2258	2066	1983	1931	1915	1915	1941	2016	2328	2511	2653	2706	2697	2672	2651	2639	2643	2734	3038	3080	3060	3009	2773	2620
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	2458	2266	2183	2131	2115	2115	2141	2216	2328	2511	2653	2706	2697	2672	2651	2639	2643	2734	3038	3080	3060	3009	2773	2620

2022 - 3% - Փետրվար - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



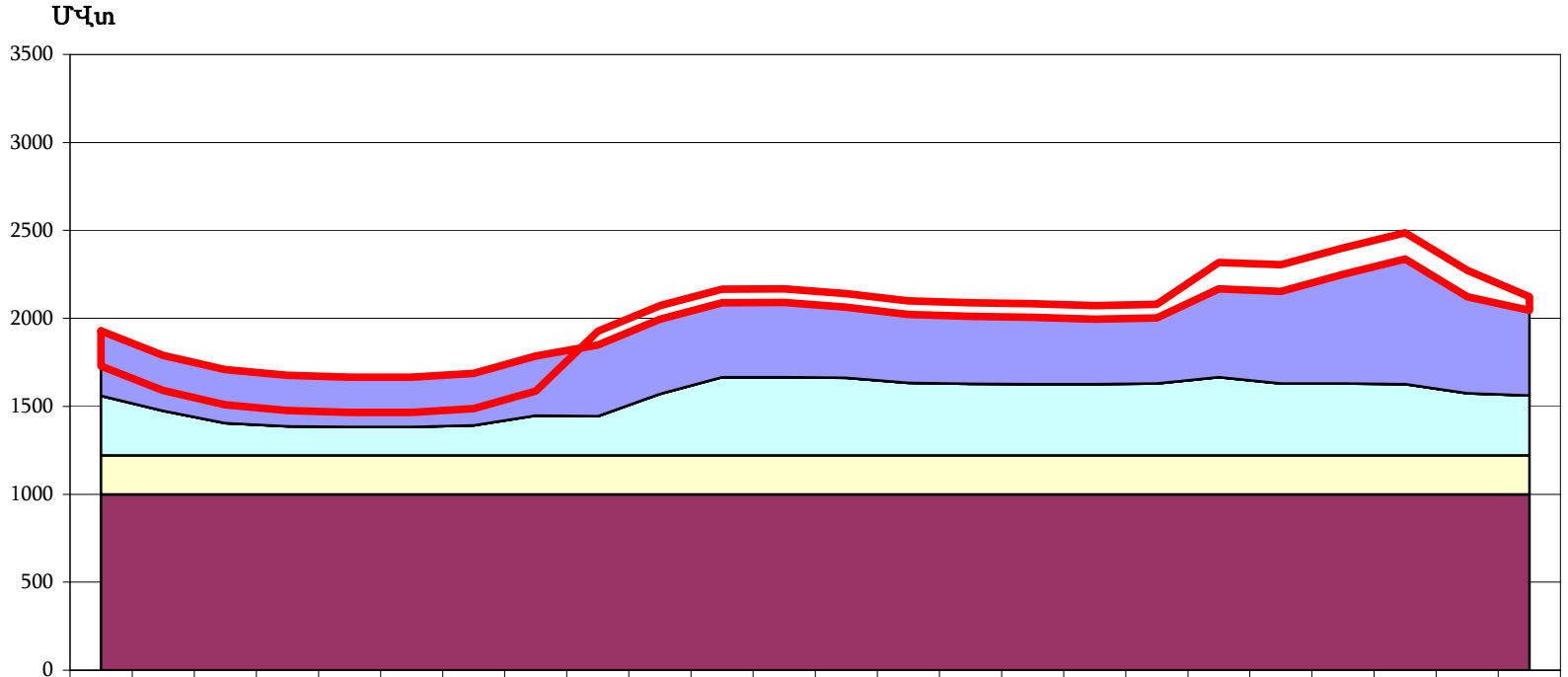
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	158	140	134	133	133	134	135	140	146	158	139	135	134	153	139	136	136	213	382	456	448	387	307	205
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	392	263	240	240	240	240	240	269	338	458	472	457	463	458	458	444	442	458	455	578	560	571	399	412
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	394	357	342	342	374	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	2025	1878	1798	1760	1745	1746	1779	1884	2236	2368	2363	2344	2349	2363	2349	2332	2330	2423	2662	2859	2833	2783	2531	2369
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	2225	2078	1998	1960	1945	1946	1979	2084	2236	2368	2363	2344	2349	2363	2349	2332	2330	2423	2662	2859	2833	2783	2531	2369

2022 - 3% - Մարտ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



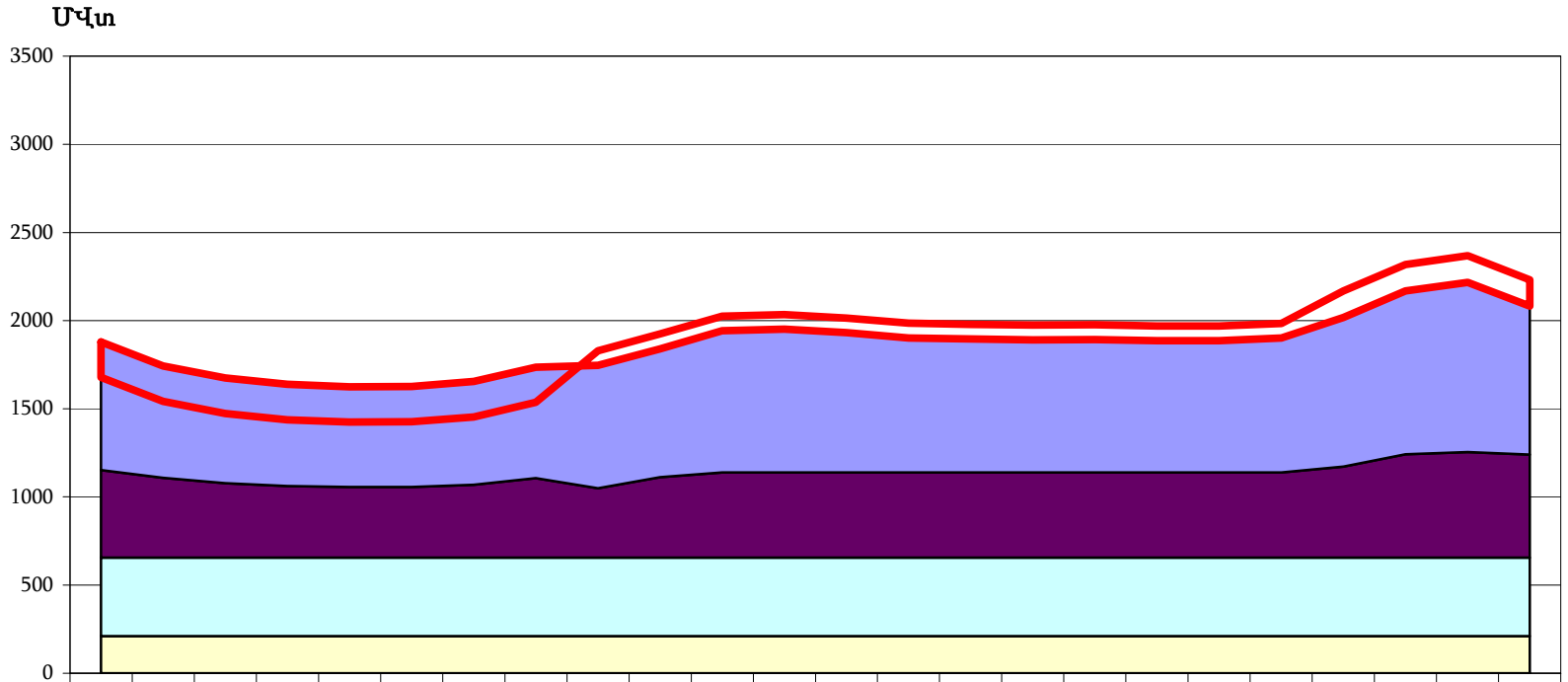
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	167	166	162	162	161	161	161	162	165	167	220	196	173	170	169	168	166	190	354	453	482	434	328	207
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	160	160	160	160	160	160	160	160	185	272	273	278	269	246	234	234	166	171	212	308	358	396	226	166
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	397	311	248	224	219	232	262	407	445	445	445	445	445	445	445	445	437	445	445	445	445	445	445	438
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1744	1657	1590	1566	1560	1573	1603	1749	2092	2181	2235	2216	2184	2158	2145	2144	2066	2103	2381	2576	2655	2645	2369	2108
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1944	1857	1790	1766	1760	1773	1803	1949	2092	2181	2235	2216	2184	2158	2145	2144	2066	2103	2381	2576	2655	2645	2369	2108

2022 - 3% - Ապրիլ - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



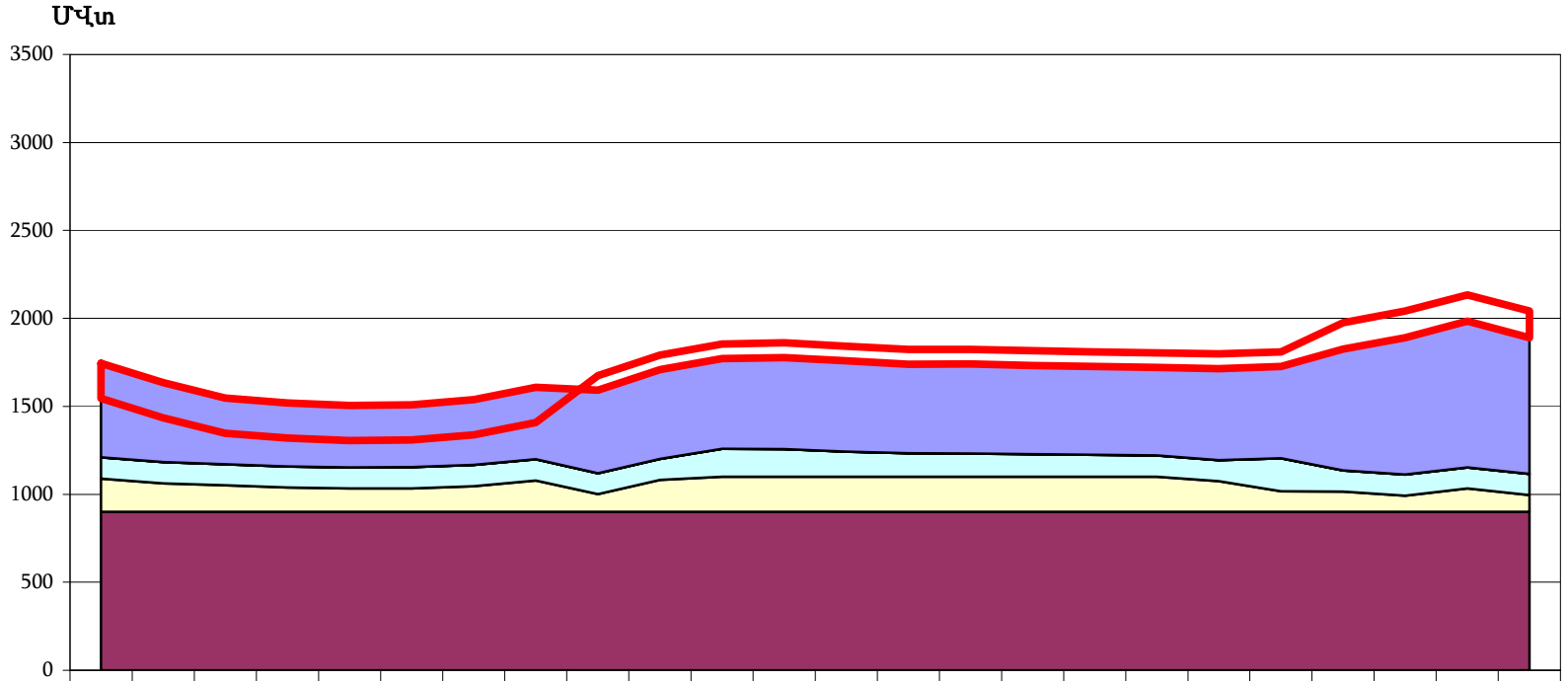
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	368	316	303	290	284	284	295	339	405	425	423	426	401	388	383	380	370	372	503	524	620	712	550	484
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	340	254	185	167	162	162	172	227	224	351	445	445	442	414	408	406	406	410	445	410	410	405	353	341
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1728	1590	1508	1477	1466	1466	1487	1586	1926	2073	2165	2168	2140	2099	2088	2083	2073	2079	2251	2304	2400	2487	2273	2122
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1928	1790	1708	1677	1666	1666	1687	1786	1926	2073	2165	2168	2140	2099	2088	2083	2073	2079	2318	2304	2400	2487	2273	2122

2022 - 3% - Մայիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



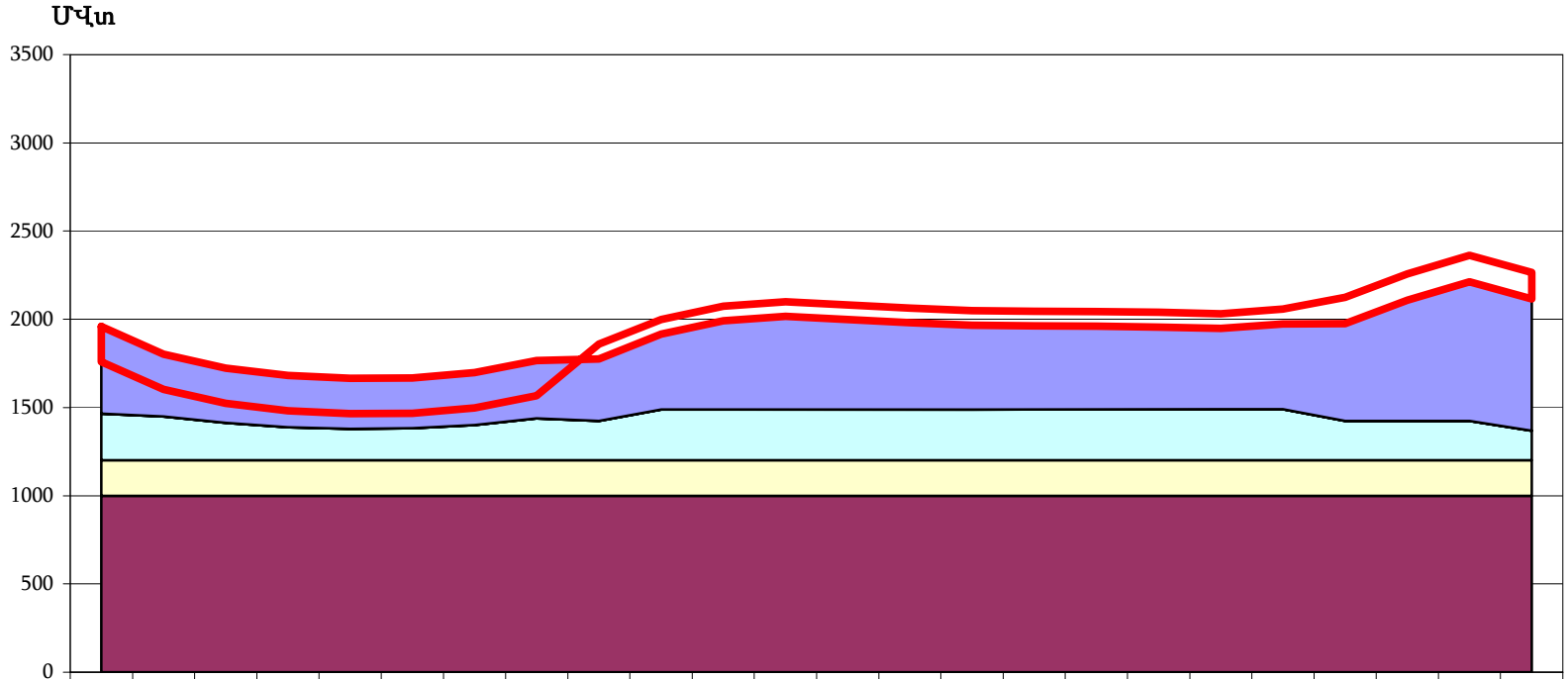
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	728	634	596	576	567	569	585	630	696	728	803	812	792	763	757	752	754	747	747	762	846	927	963	843
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	496	453	423	407	402	402	414	451	395	458	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	517	586	600	584
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1679	1542	1474	1438	1424	1426	1454	1536	1829	1924	2025	2034	2014	1985	1979	1974	1976	1969	1969	1984	2168	2318	2368	2232
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1879	1742	1674	1638	1624	1626	1654	1736	1829	1924	2025	2034	2014	1985	1979	1974	1976	1969	1969	1984	2168	2318	2368	2232

2022 - 3% - Հունիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



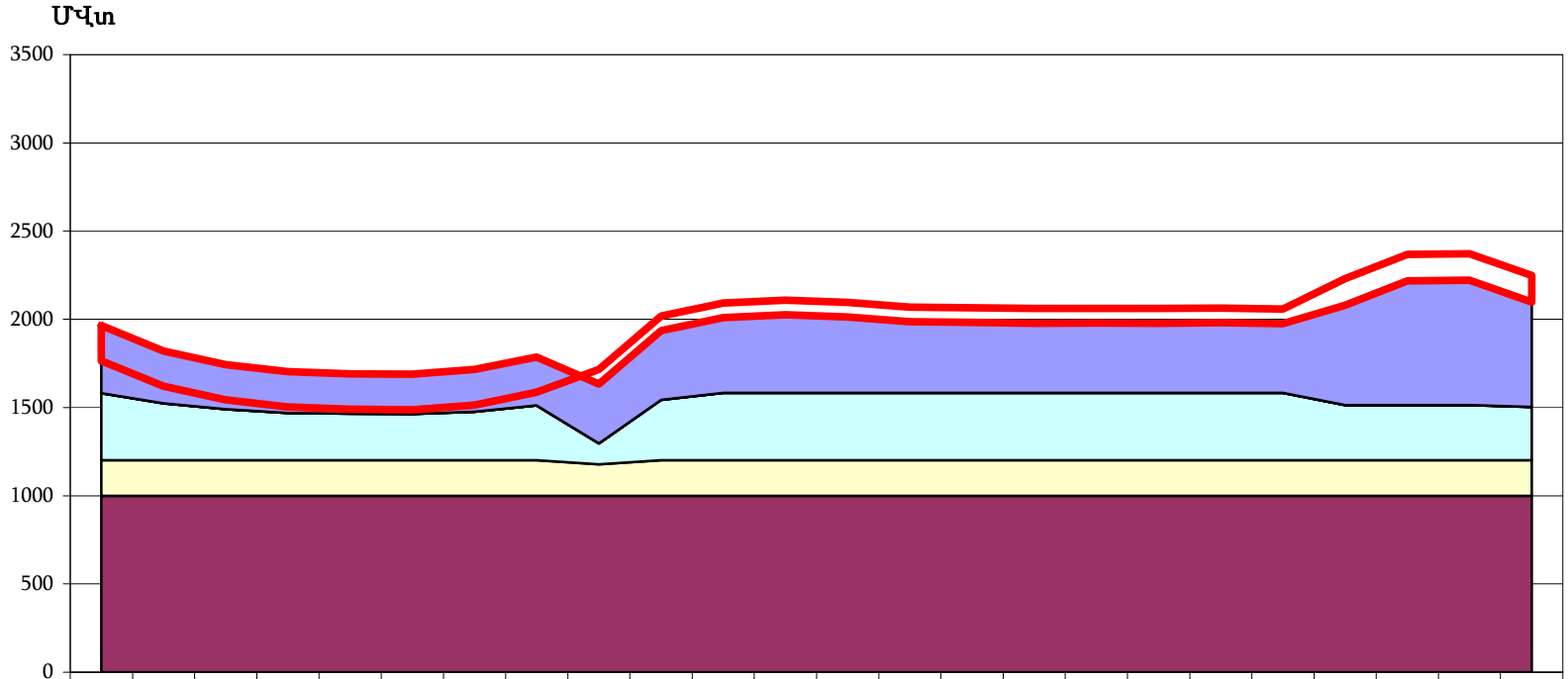
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	536	453	376	361	353	354	371	409	470	507	514	521	516	507	509	505	503	500	521	523	689	779	831	775
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	158	157	143	133	132	128	124	121	120	187	120	120	120	120
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	189	162	151	138	133	134	146	179	101	182	200	200	200	200	200	200	200	200	174	117	116	92	133	96
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1545	1435	1347	1319	1306	1308	1337	1408	1674	1792	1855	1861	1842	1823	1824	1816	1810	1804	1798	1810	1975	2041	2134	2041
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1745	1635	1547	1519	1506	1508	1537	1608	1674	1792	1855	1861	1842	1823	1824	1816	1810	1804	1798	1810	1975	2041	2134	2041

2022 - 3% - Հուլիս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



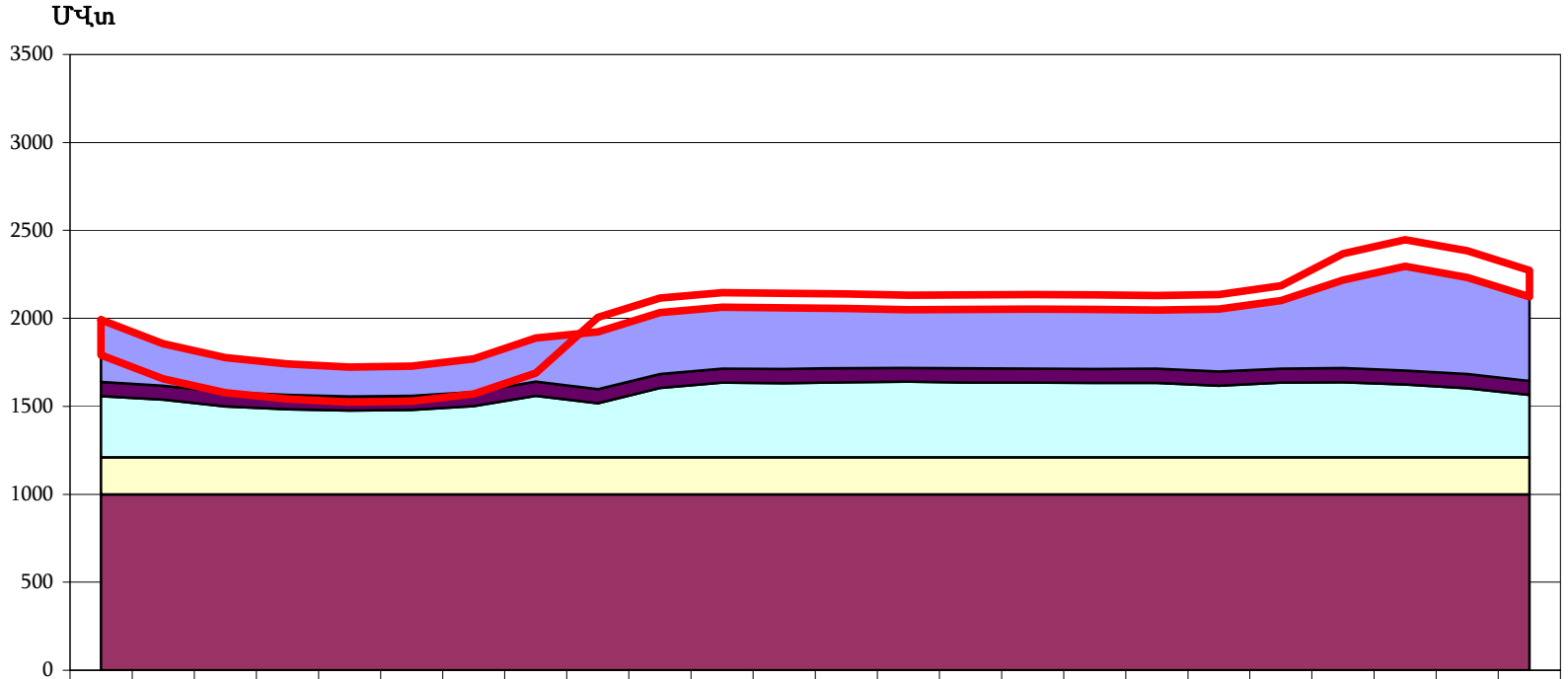
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	493	353	309	292	285	284	298	327	352	426	501	527	508	490	476	473	471	465	457	483	551	684	788	747
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	266	249	214	189	180	183	200	239	224	290	290	290	290	290	290	290	290	291	291	291	224	224	224	168
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1759	1602	1523	1481	1465	1467	1498	1566	1859	1999	2074	2100	2081	2063	2049	2046	2044	2039	2031	2057	2125	2258	2362	2265
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1959	1802	1723	1681	1665	1667	1698	1766	1859	1999	2074	2100	2081	2063	2049	2046	2044	2039	2031	2057	2125	2258	2362	2265

2022 - 3% - Օգոստոս - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



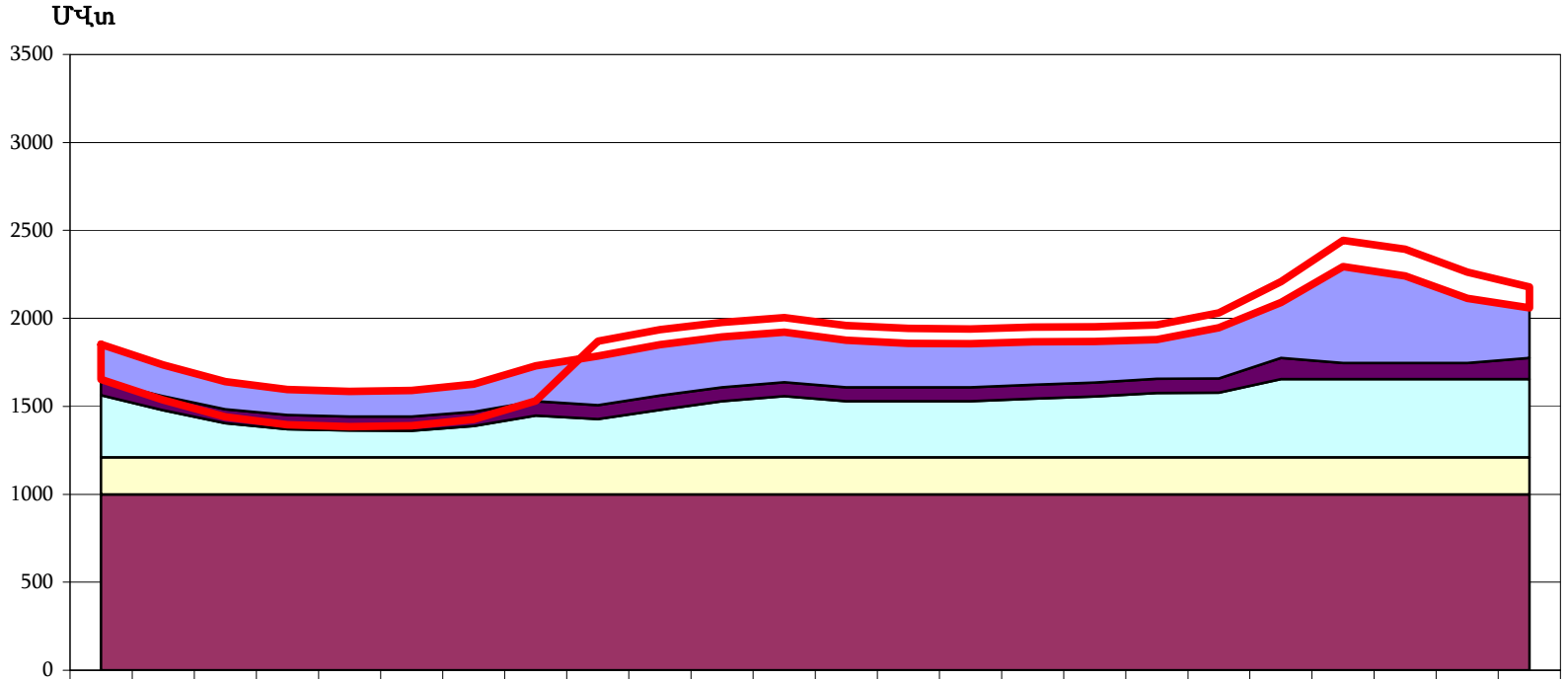
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	384	297	253	234	226	224	238	273	336	391	426	442	430	403	399	395	396	395	397	392	565	703	707	595
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	380	324	290	270	265	264	277	313	120	344	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	315	315	315	303
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	177	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1764	1621	1543	1504	1491	1488	1515	1586	1716	2018	2092	2108	2096	2069	2065	2061	2062	2061	2063	2058	2230	2368	2372	2248
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1964	1821	1743	1704	1691	1688	1715	1786	1716	2018	2092	2108	2096	2069	2065	2061	2062	2061	2063	2058	2230	2368	2372	2248

2022 - 3% - Սեպտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



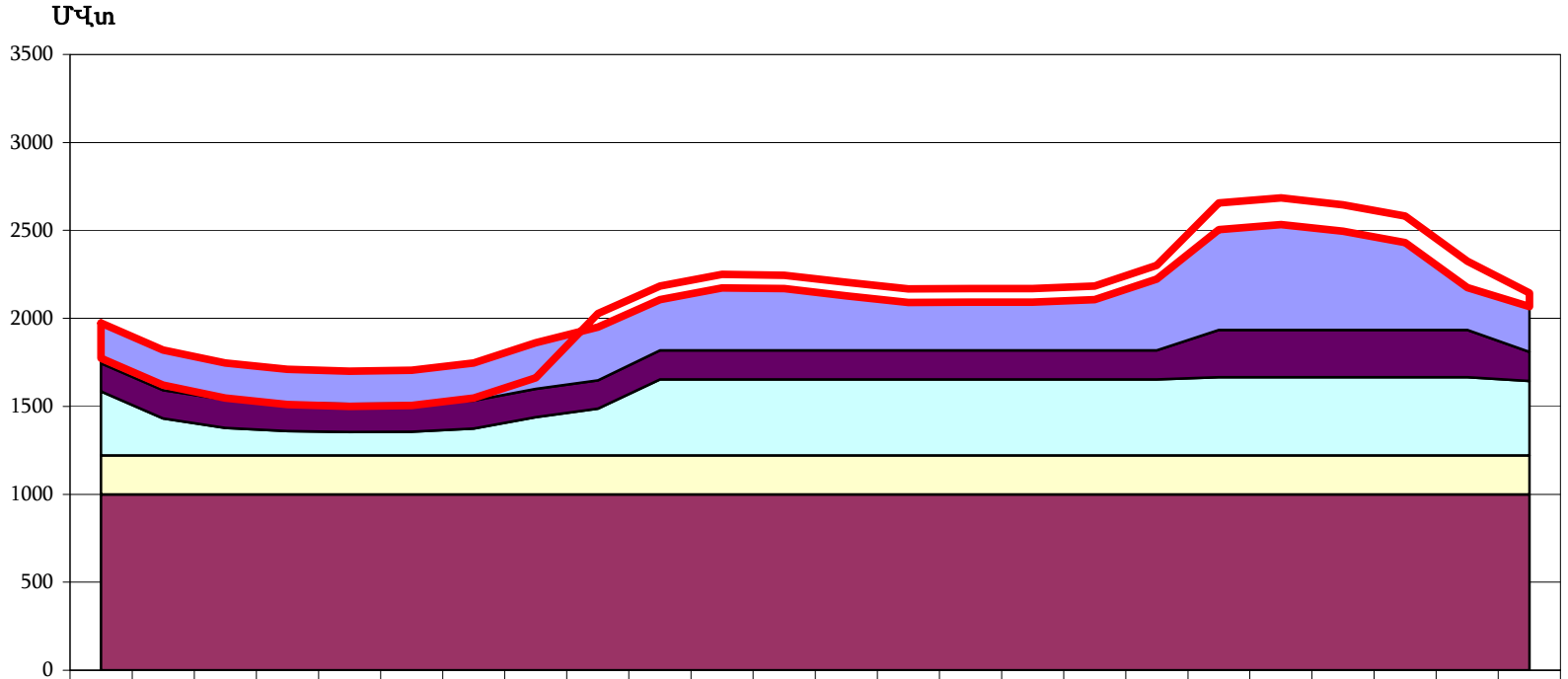
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150
ՀԷԿ-եր	353	239	197	177	167	168	189	249	325	349	348	348	339	329	335	338	338	333	354	387	501	592	550	478
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	348	327	290	274	266	270	291	350	308	394	425	422	427	430	426	425	423	424	408	425	427	414	393	354
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1791	1656	1577	1541	1523	1528	1570	1689	2006	2116	2146	2143	2139	2132	2134	2136	2134	2130	2135	2185	2368	2446	2383	2272
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1991	1856	1777	1741	1723	1728	1770	1889	2006	2116	2146	2143	2139	2132	2134	2136	2134	2130	2135	2185	2368	2446	2383	2272

2022 - 3% - Հոկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



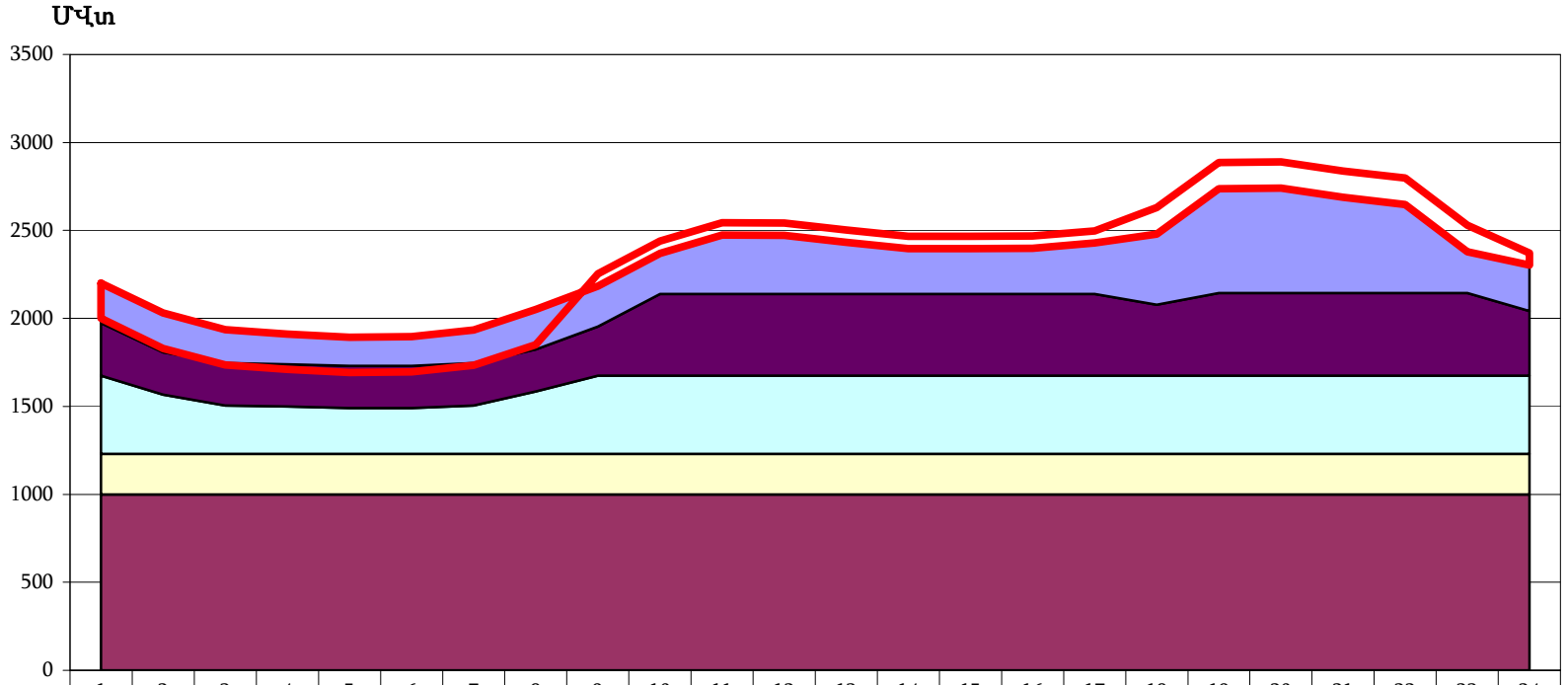
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120
ՀԷԿ-եր	211	178	157	145	142	148	157	203	279	291	285	284	268	250	248	244	234	224	289	314	546	495	368	283
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	121	92	92	91	121
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	352	268	194	161	153	152	179	238	218	271	319	347	318	319	318	333	345	366	368	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1653	1536	1441	1396	1385	1390	1426	1531	1870	1935	1977	2004	1959	1942	1939	1950	1952	1963	2030	2210	2443	2392	2264	2179
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1853	1736	1641	1596	1585	1590	1626	1731	1870	1935	1977	2004	1959	1942	1939	1950	1952	1963	2030	2210	2443	2392	2264	2179

2022 - 3% - Նոյեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77
ՀԷԿ-եր	229	229	209	192	186	189	213	263	303	288	356	351	310	272	274	274	289	406	571	600	561	497	241	258
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	166	166	166	166	166	166	166	166	166	269	269	269	269	269	166
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	365	211	157	139	134	136	153	219	267	432	432	432	432	432	432	432	432	432	445	445	445	445	445	423
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	1774	1620	1546	1511	1500	1505	1546	1662	2027	2183	2251	2246	2205	2167	2169	2169	2184	2301	2655	2684	2645	2581	2325	2144
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	1974	1820	1746	1711	1700	1705	1746	1862	2027	2183	2251	2246	2205	2167	2169	2169	2184	2301	2655	2684	2645	2581	2325	2144

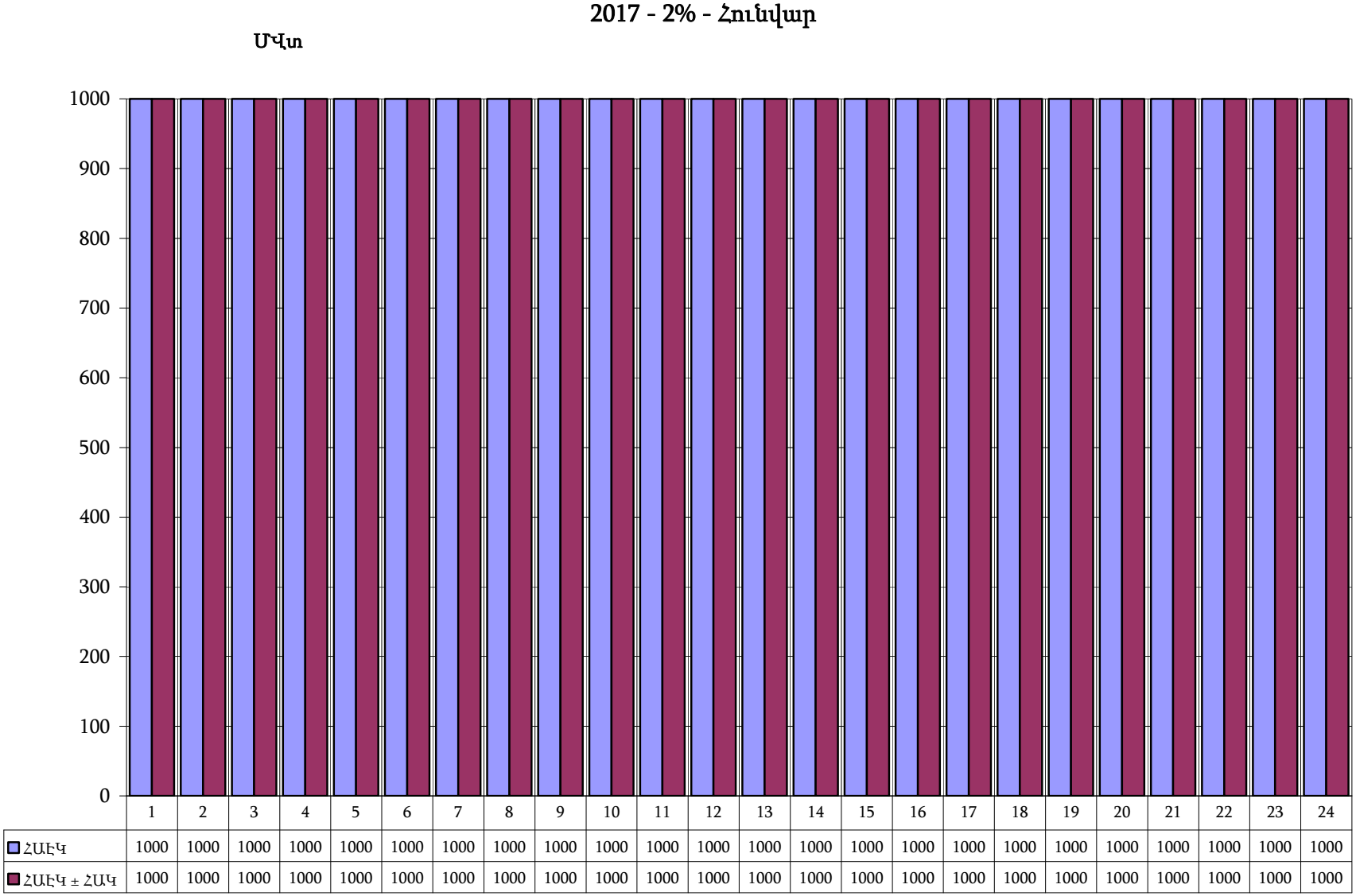
2022 - 3% - Դեկտեմբեր - Կայանների արտադրանքը ՀԱԿ-ի առկայությամբ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70
ՀԷԿ-եր	227	223	189	171	161	165	188	227	230	232	336	334	295	259	258	261	290	402	591	595	543	502	234	260
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	299	240	240	240	240	240	240	240	279	463	463	463	463	463	463	463	463	403	470	470	470	470	470	367
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	337	276	270	261	261	276	354	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Համակարգ՝ առանց ՀԱԿ-ի	2001	1830	1735	1711	1692	1696	1734	1851	2254	2440	2544	2542	2503	2467	2466	2469	2498	2630	2886	2890	2838	2797	2529	2372
Համակարգ՝ ՀԱԿ-ով	2201	2030	1935	1911	1892	1896	1934	2051	2254	2440	2544	2542	2503	2467	2466	2469	2498	2630	2886	2890	2838	2797	2529	2372

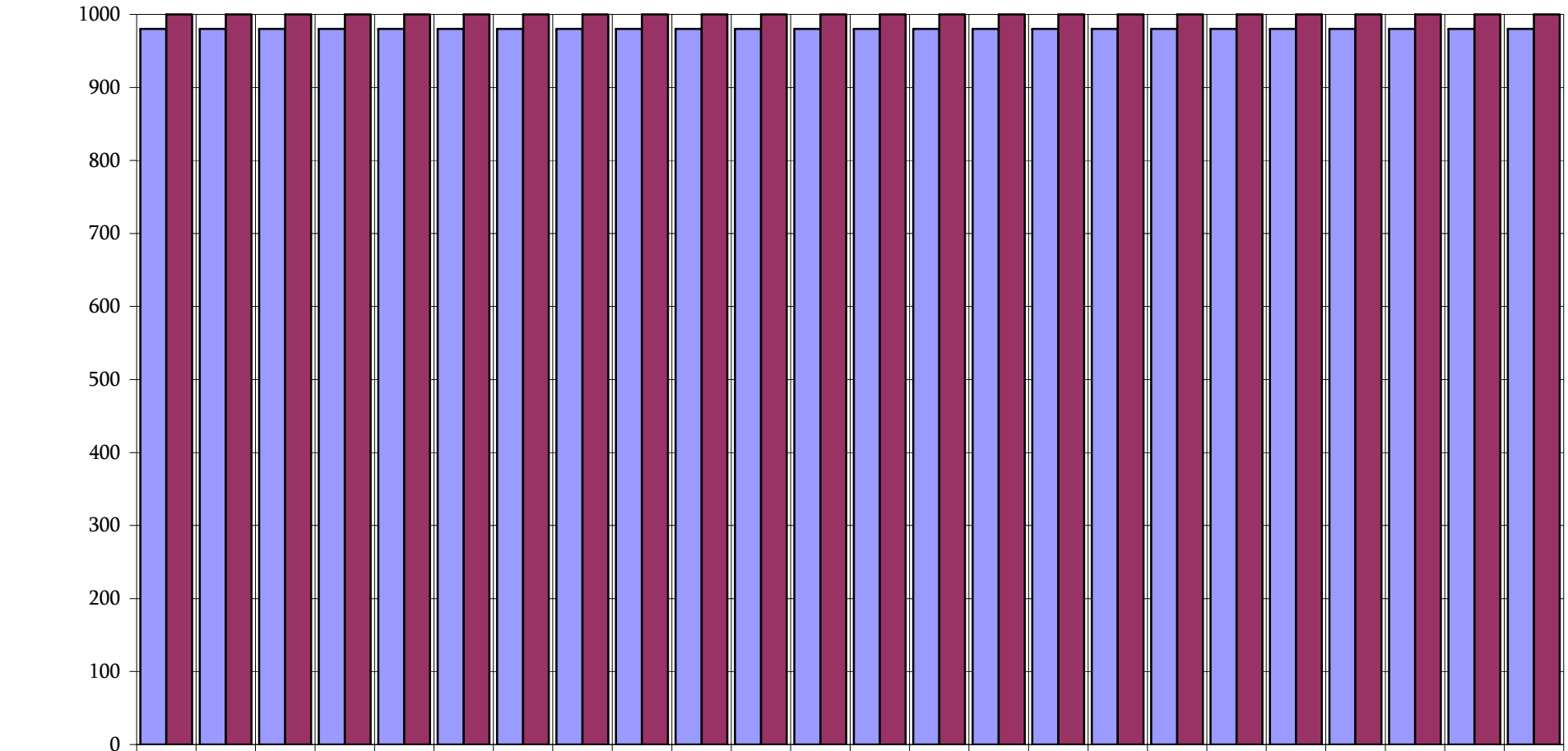
ՀԱՎԵԼՎԱԾ 2.
ԲՈԼՈՐ ՉՈՐՍ ԱՌԱՋԱԴՐՎԱԾ ԿԱՆԽԱՏԵՍՈՒՄԱՅԻՆ ՏԱՐԲԵՐԱԿՆԵՐՈՒՄ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՅՈՒՐԱՔԱՆՉՅՈՒՐ ԱՄՍՎԱ ԲՆՈՒԹԱԳՐԻՉ ՕՐԵՐԻՆ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՅԱՆՆԵՐԻ ՀԱՄԵՄԱՏԱԿԱՆ ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՌԵԺԻՄՆԵՐԸ՝ ԱՌԱՆՑ ՀԱԿ-Ի և ՀԱԿ-Ի ԱՌԿԱՅՈՒԹՅԱՆ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐՈՒՄ

Հ.2.1. 2017թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ



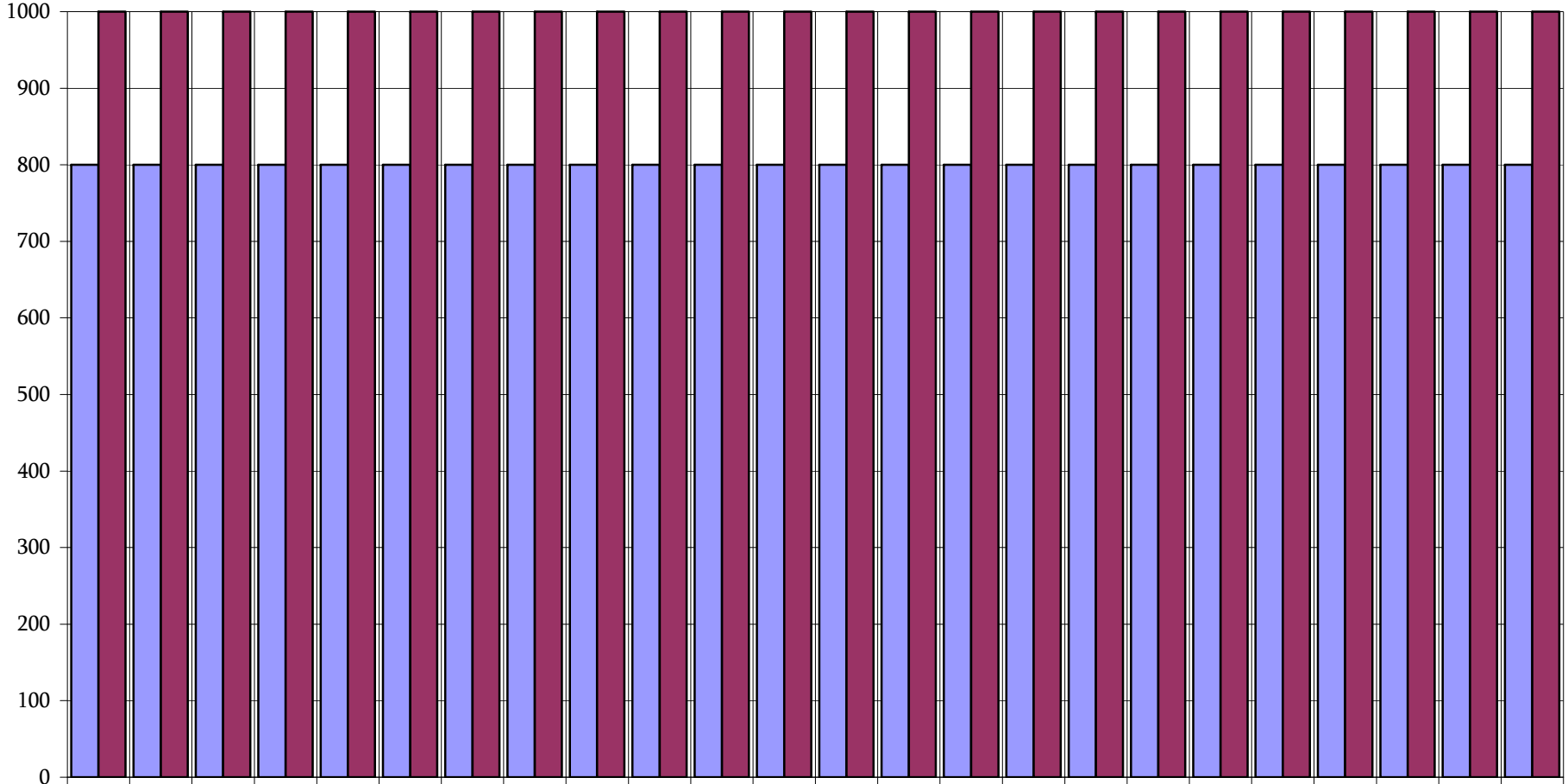
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2017 - 2% - Փետրվար



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

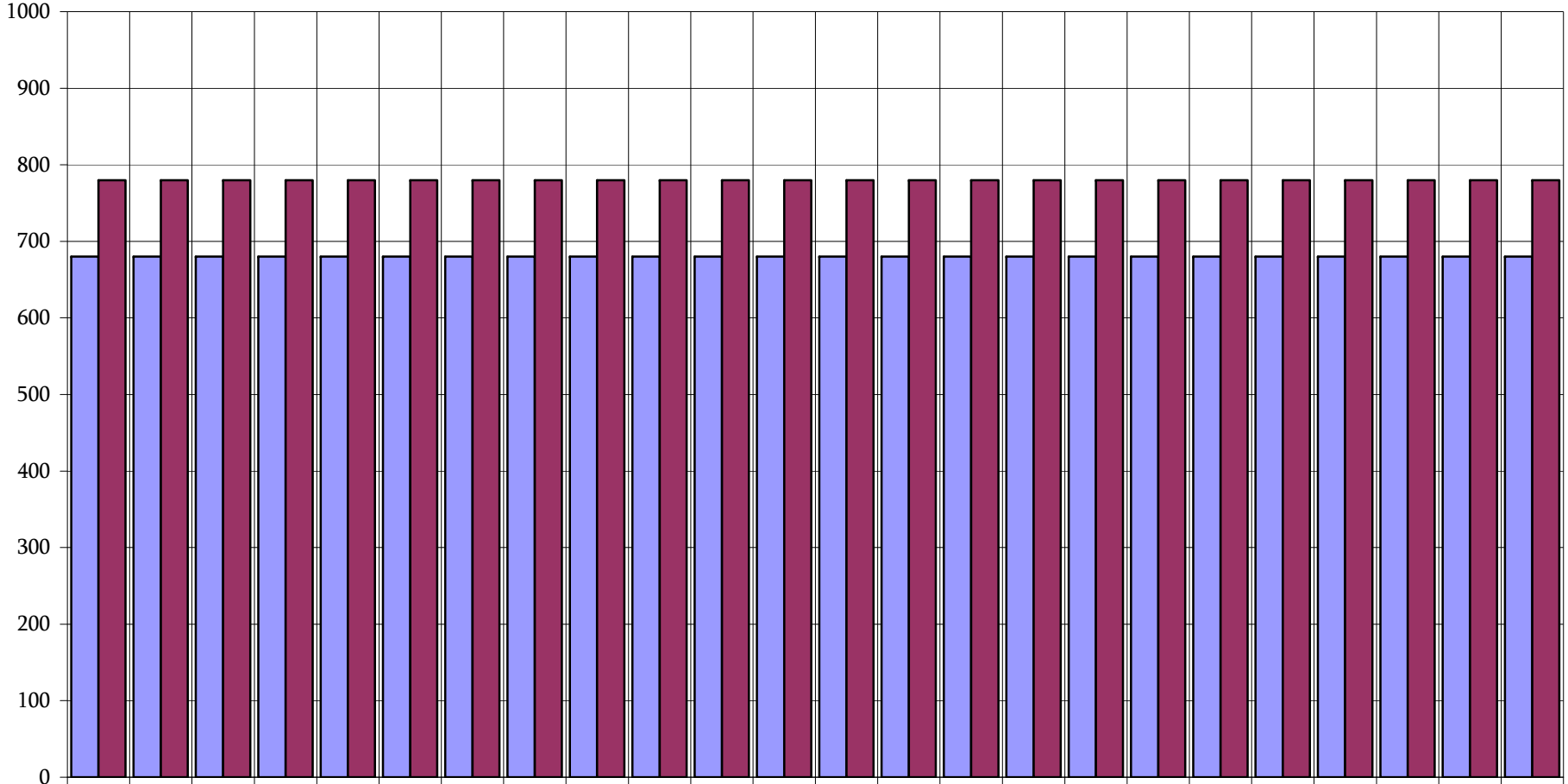
2017 - 2% - Մարտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2017 - 2% - Ապրիլ

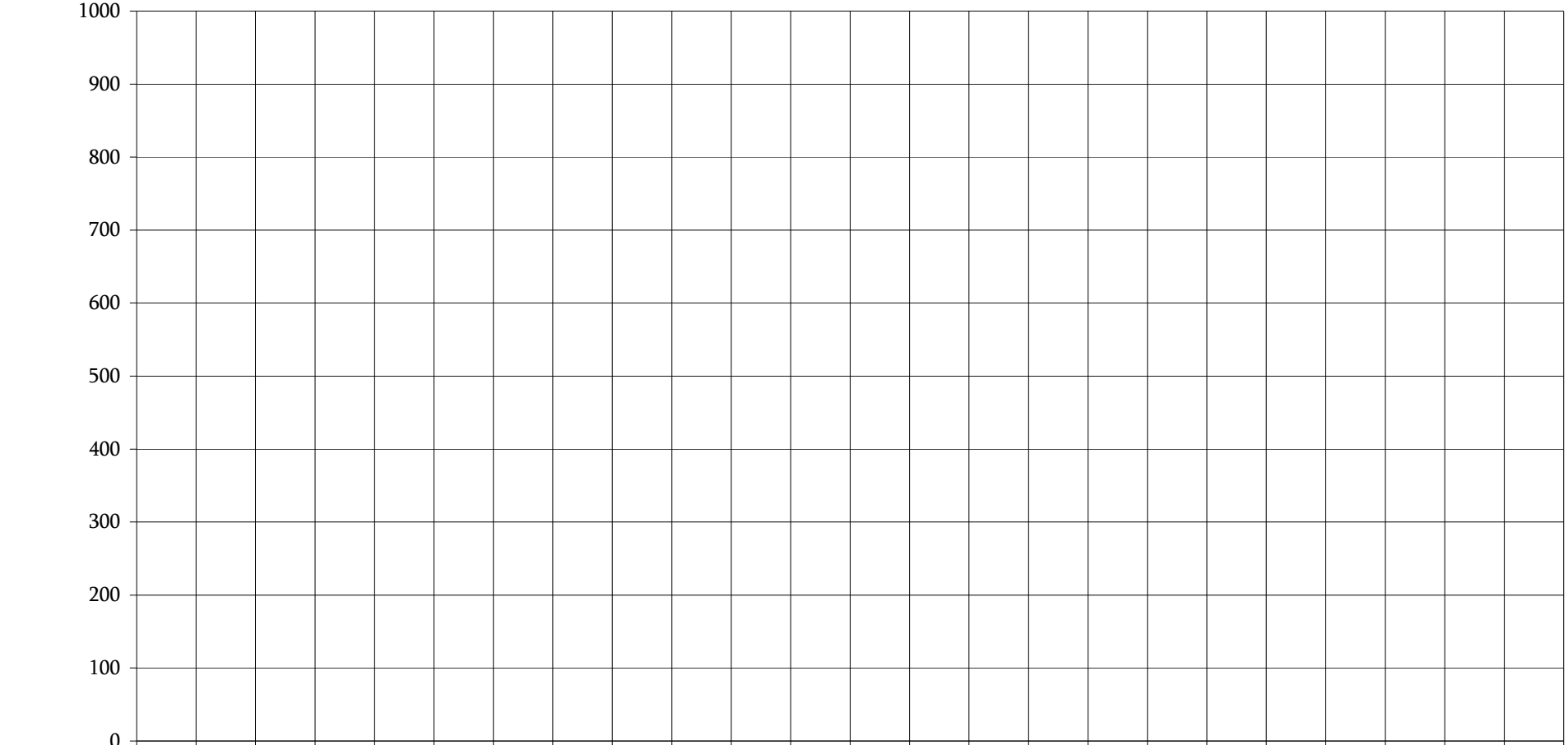
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780

2017 - 2% - Մայիս

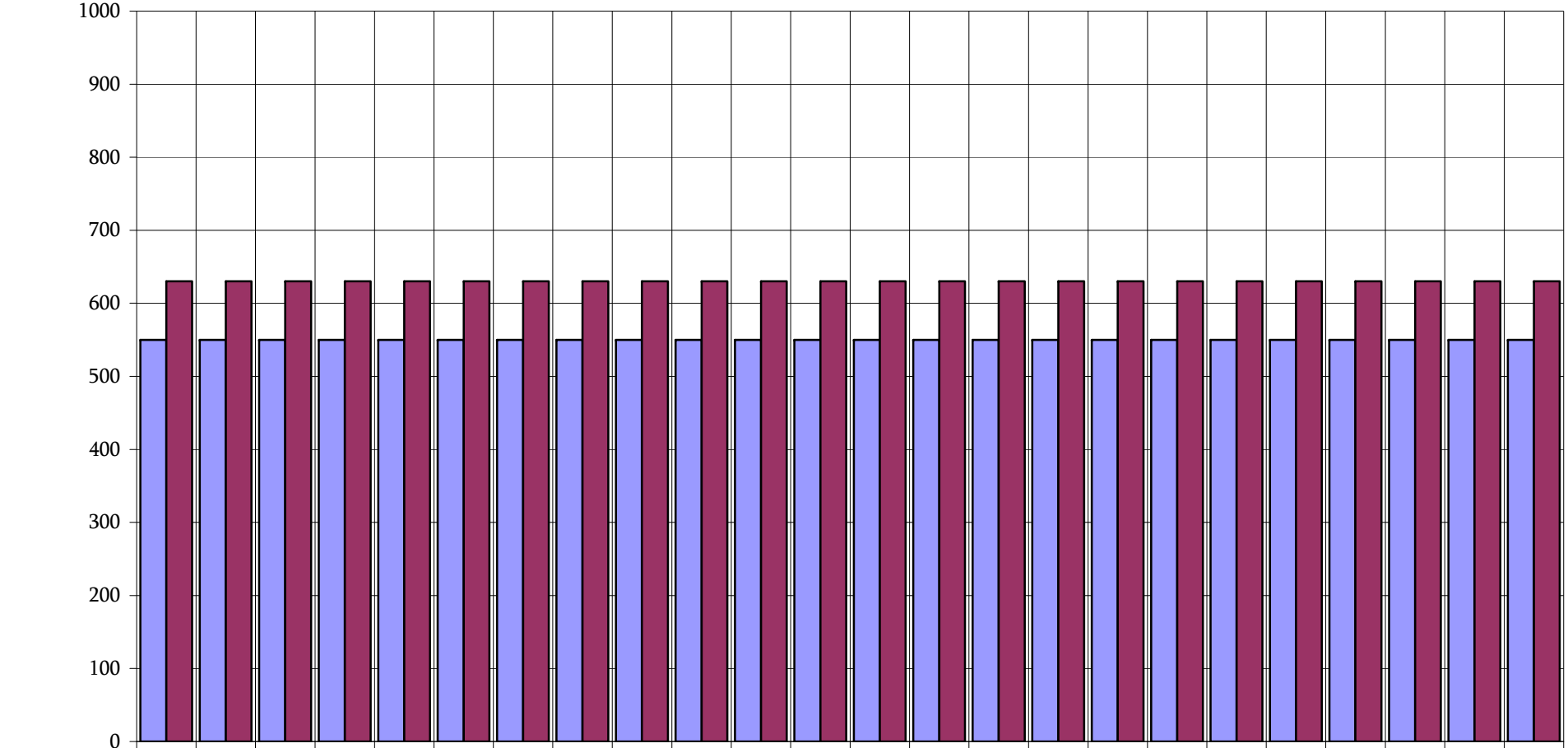
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 2% - Հունիս

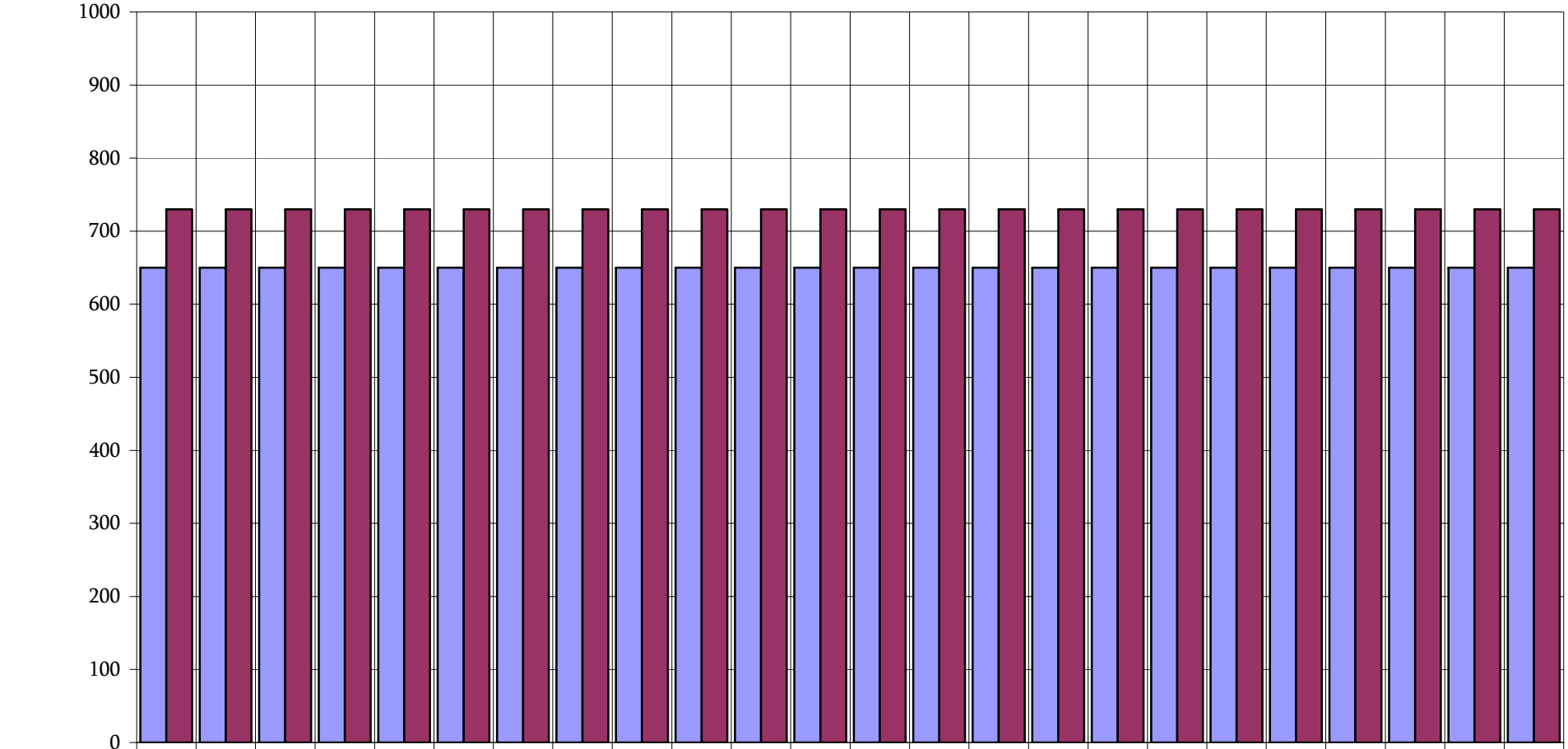
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630

2017 - 2% - Հուլիս

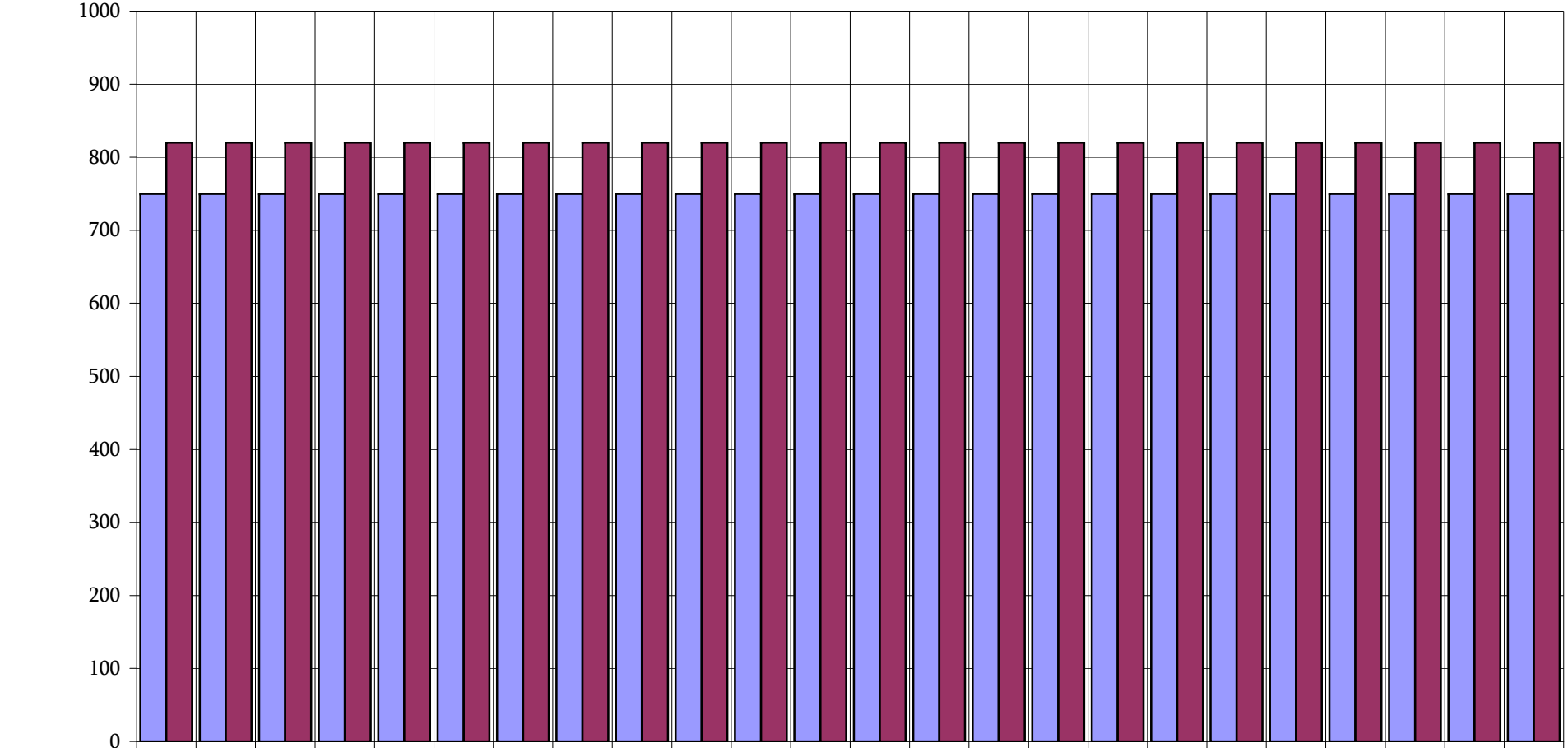
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730

2017 - 2% - Օգոստոս

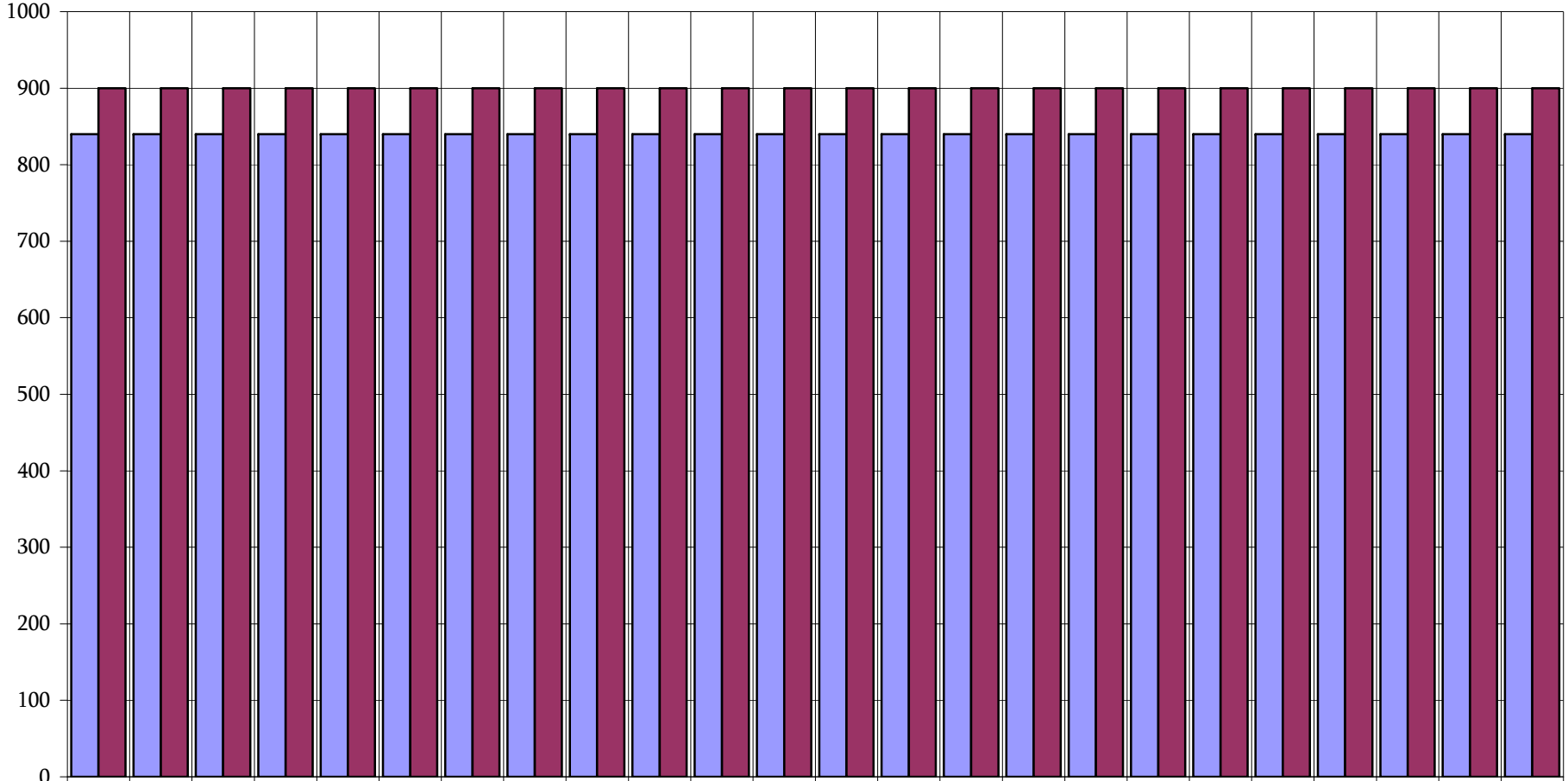
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820

2017 - 2% - Սեպտեմբեր

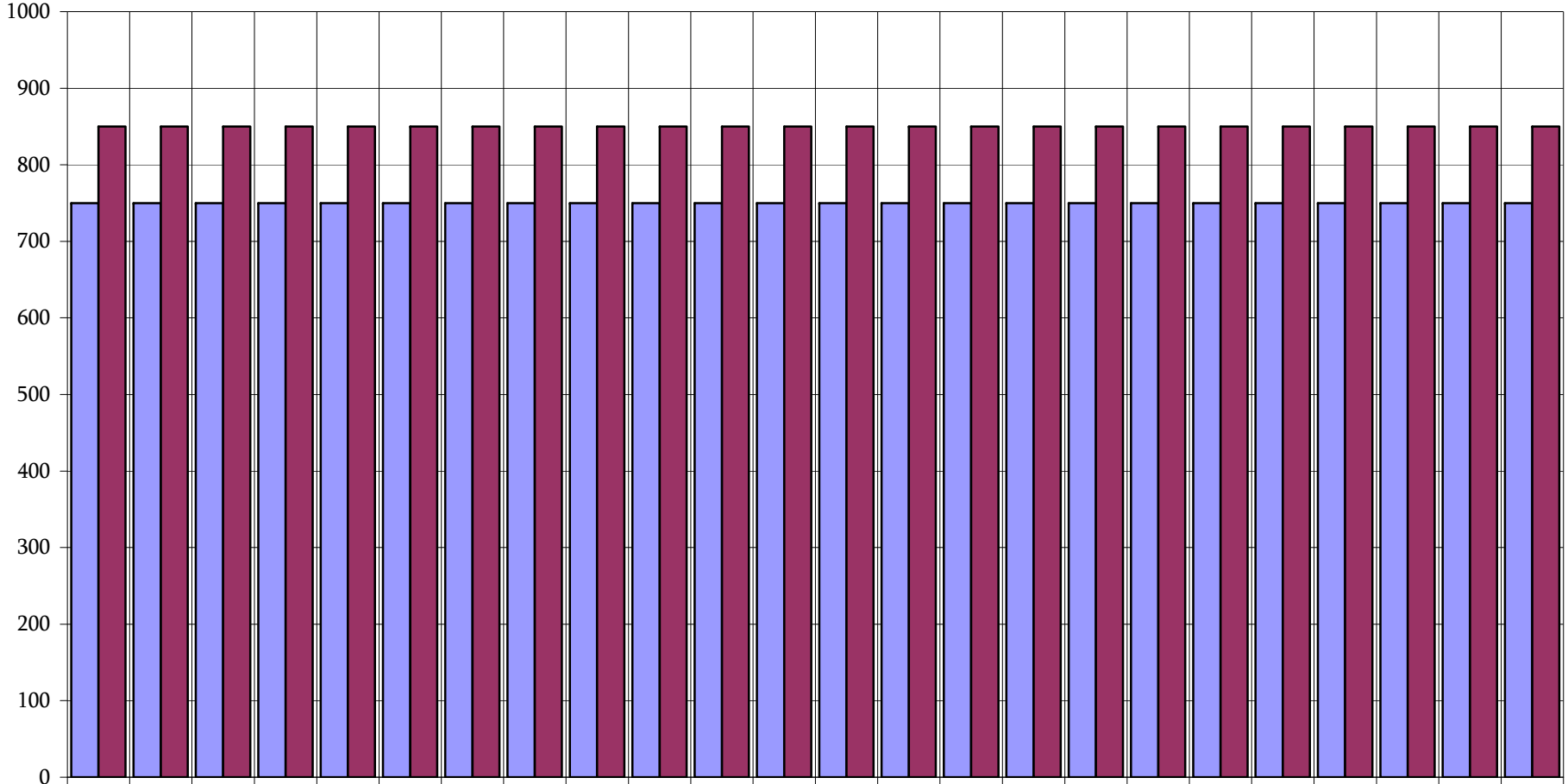
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900

2017 - 2% - Հոկտեմբեր

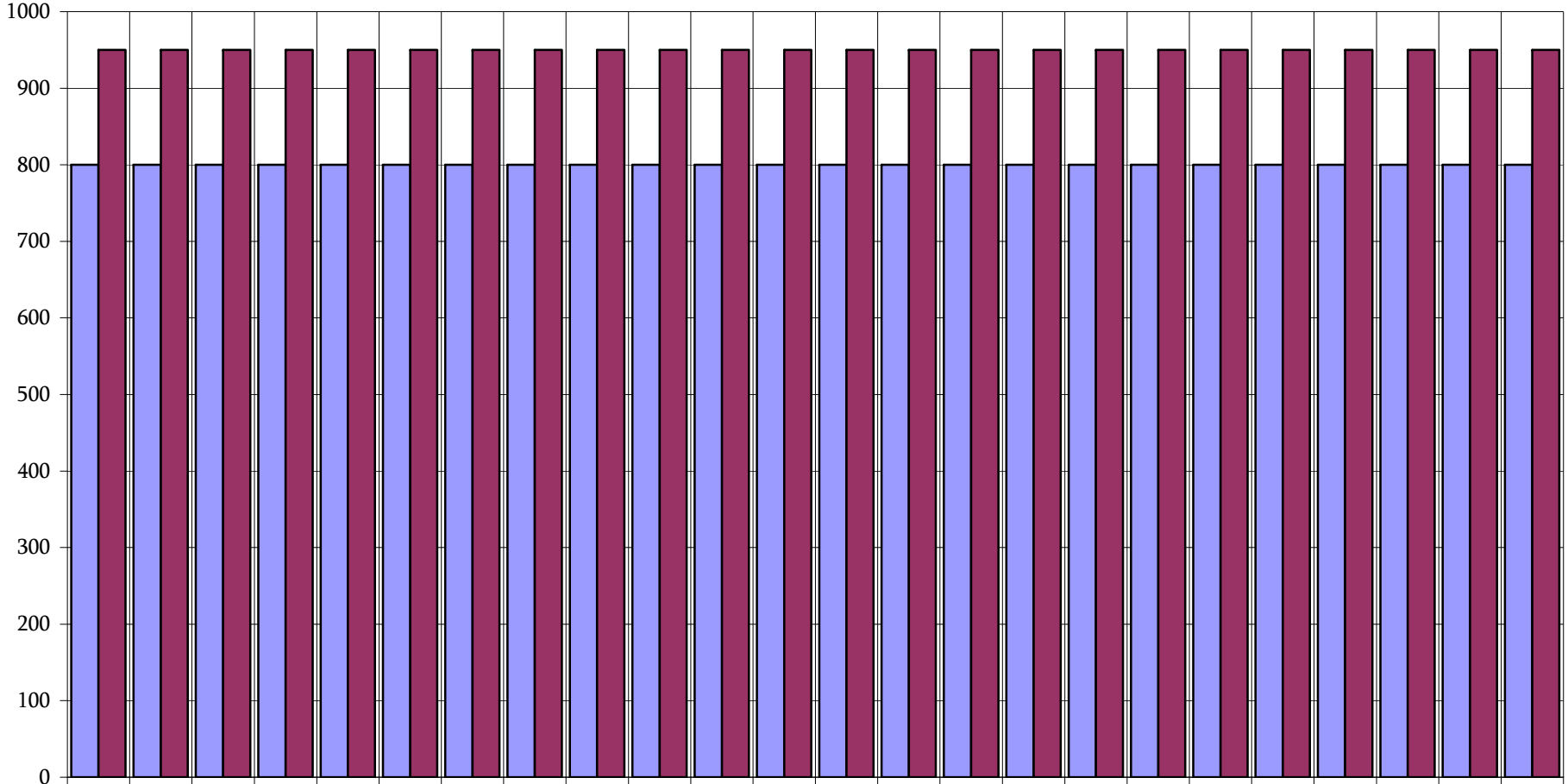
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850

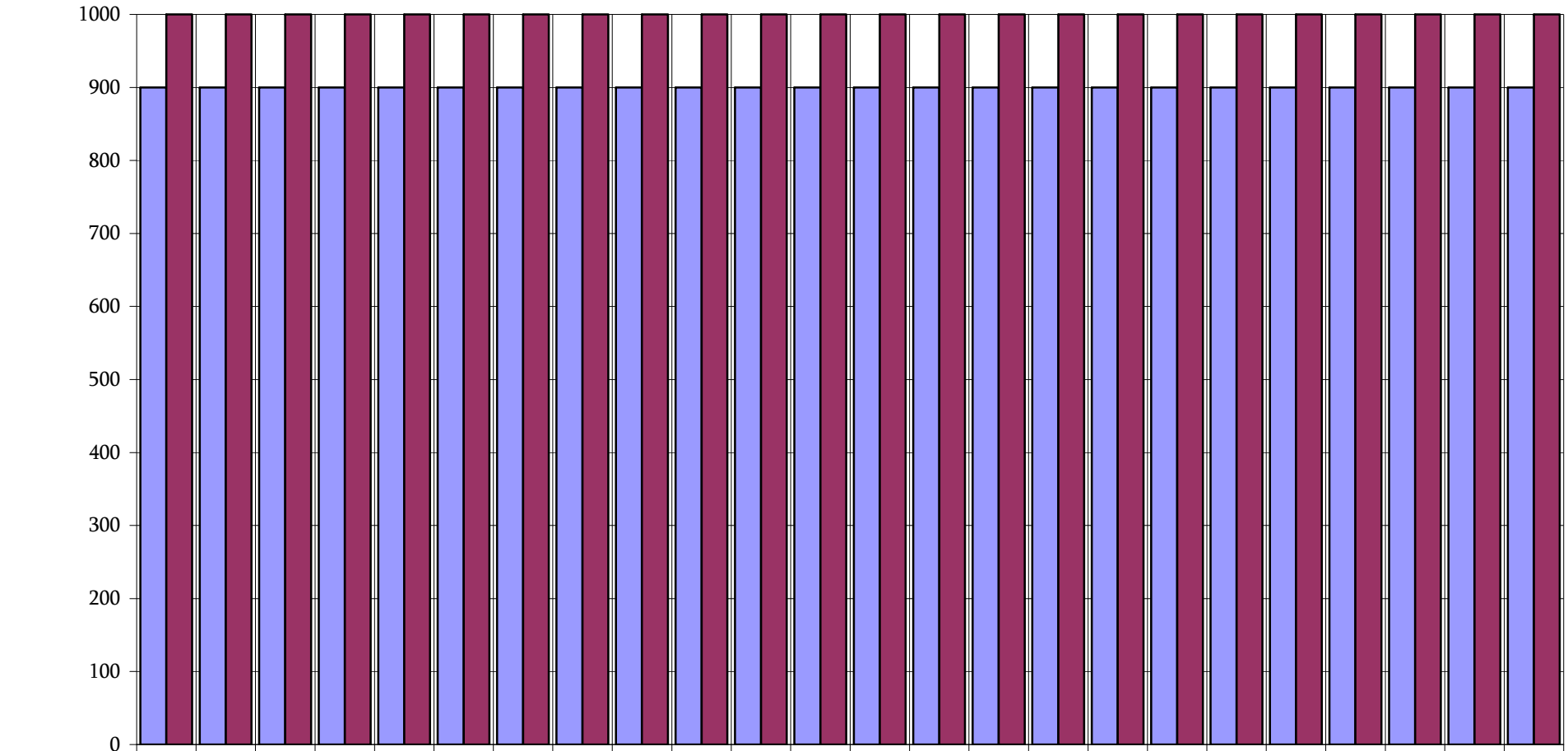
2017 - 2% - Նոյեմբեր

ՄՎտ



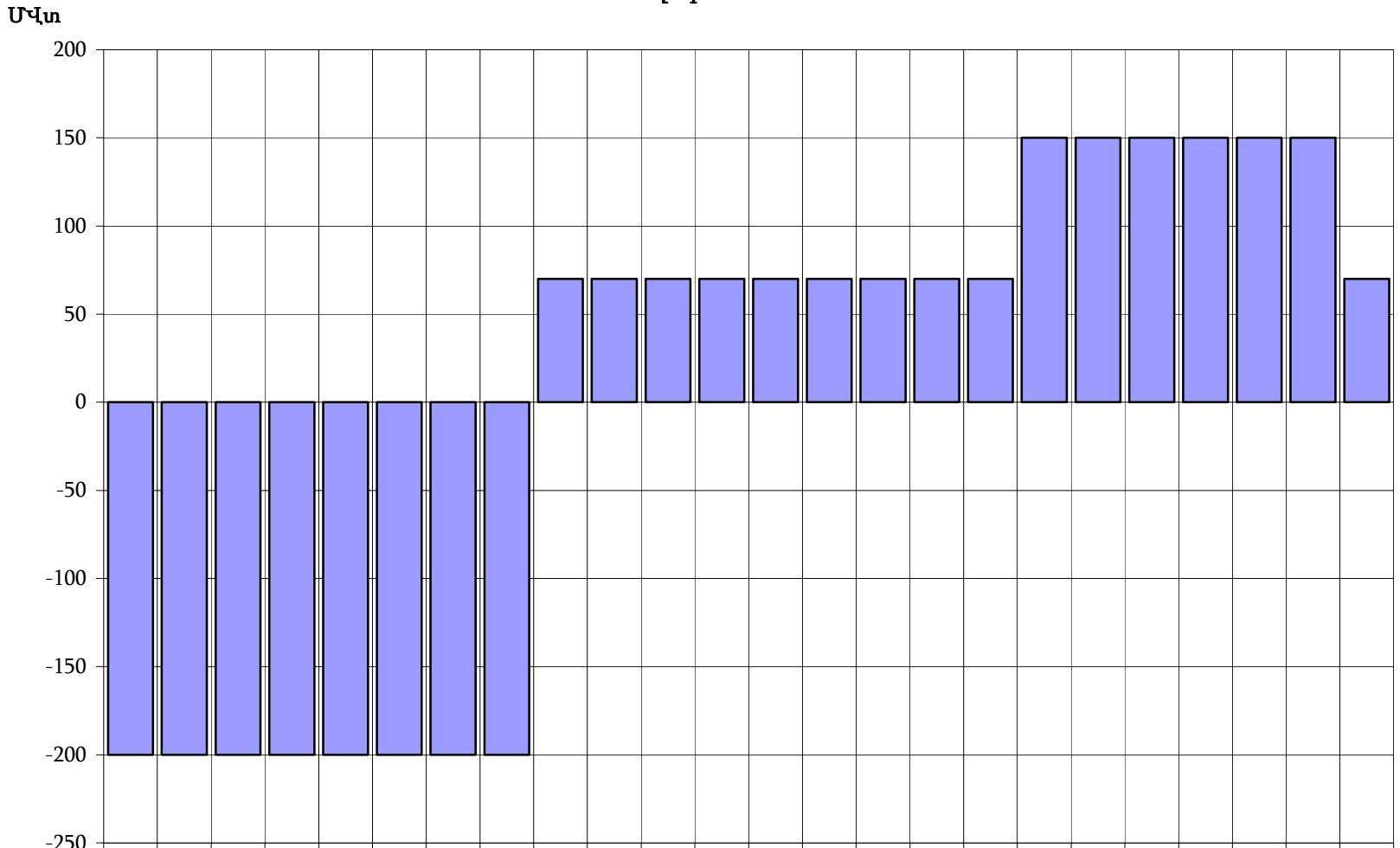
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950

2017 - 2% - Դեկտեմբեր



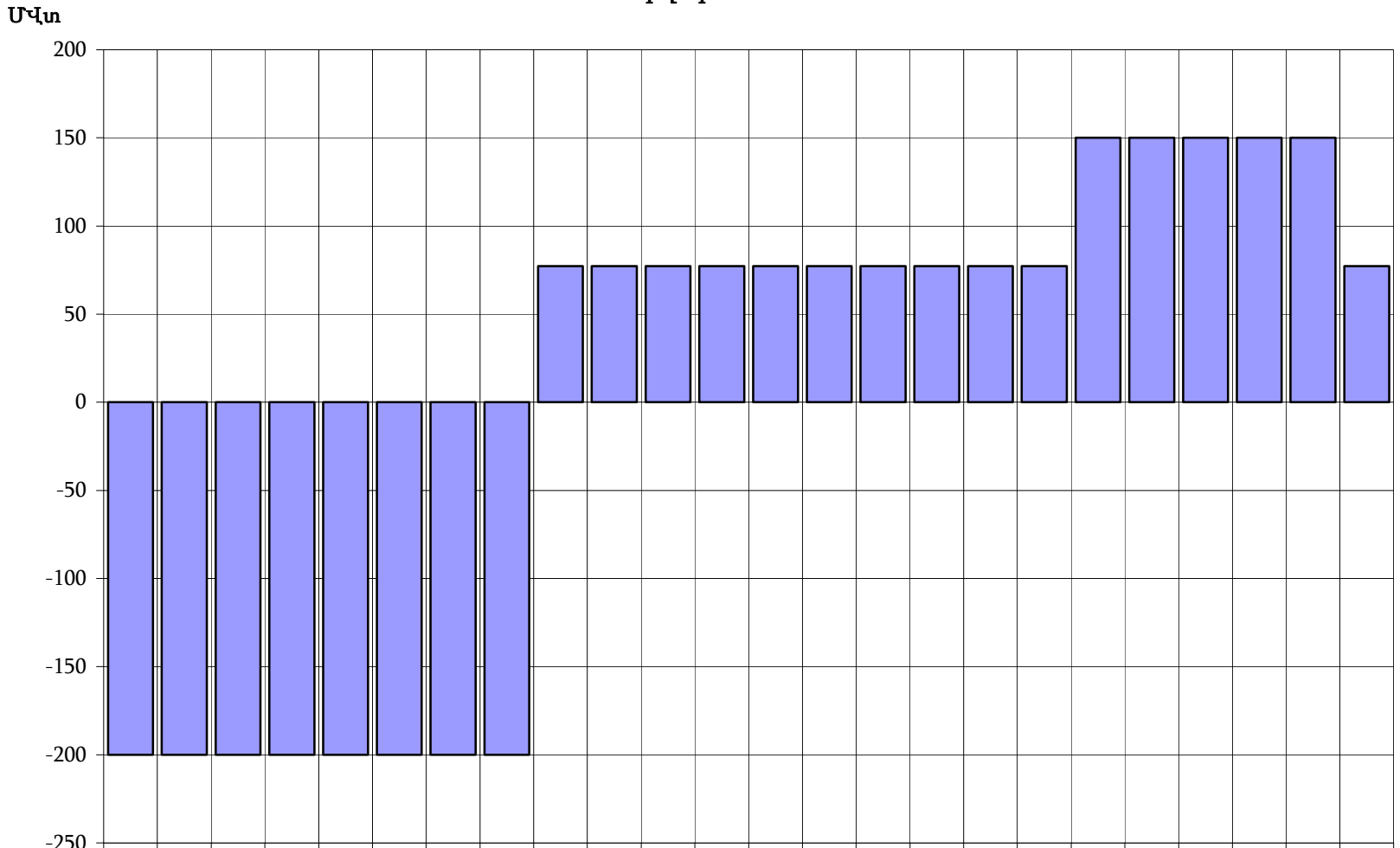
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2017 - 2% - Հունվար

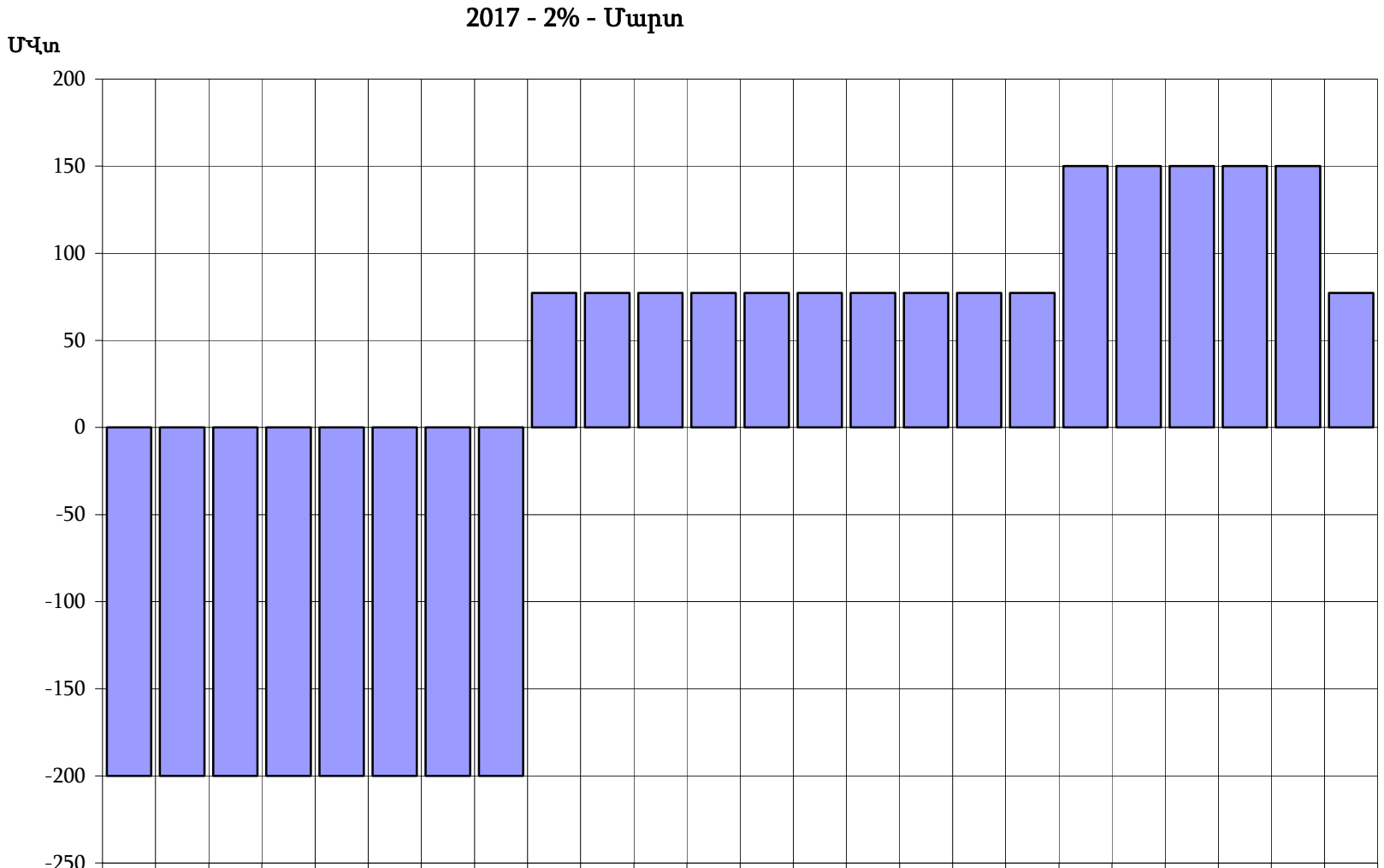


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

2017 - 2% - Փետրվար

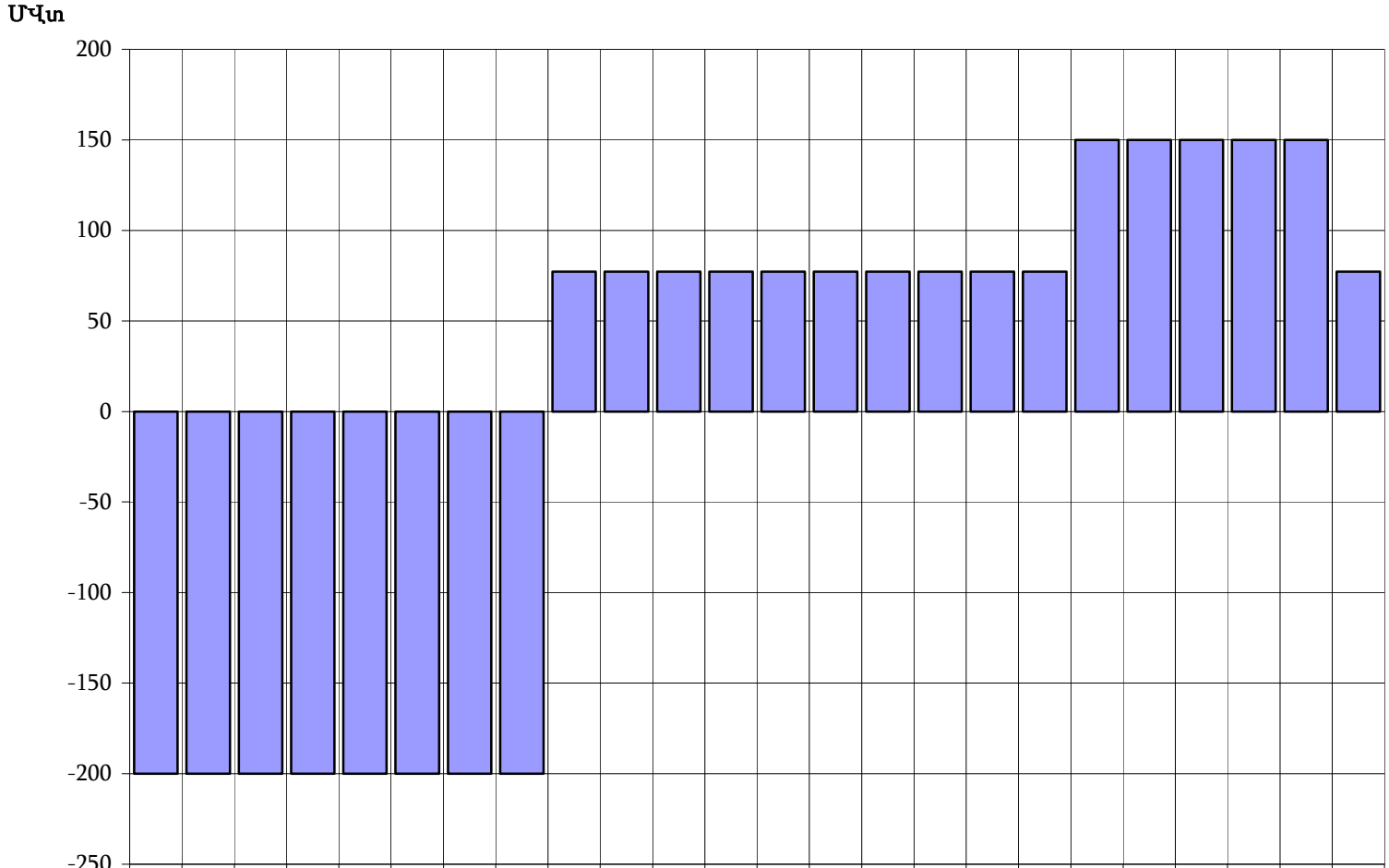


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77



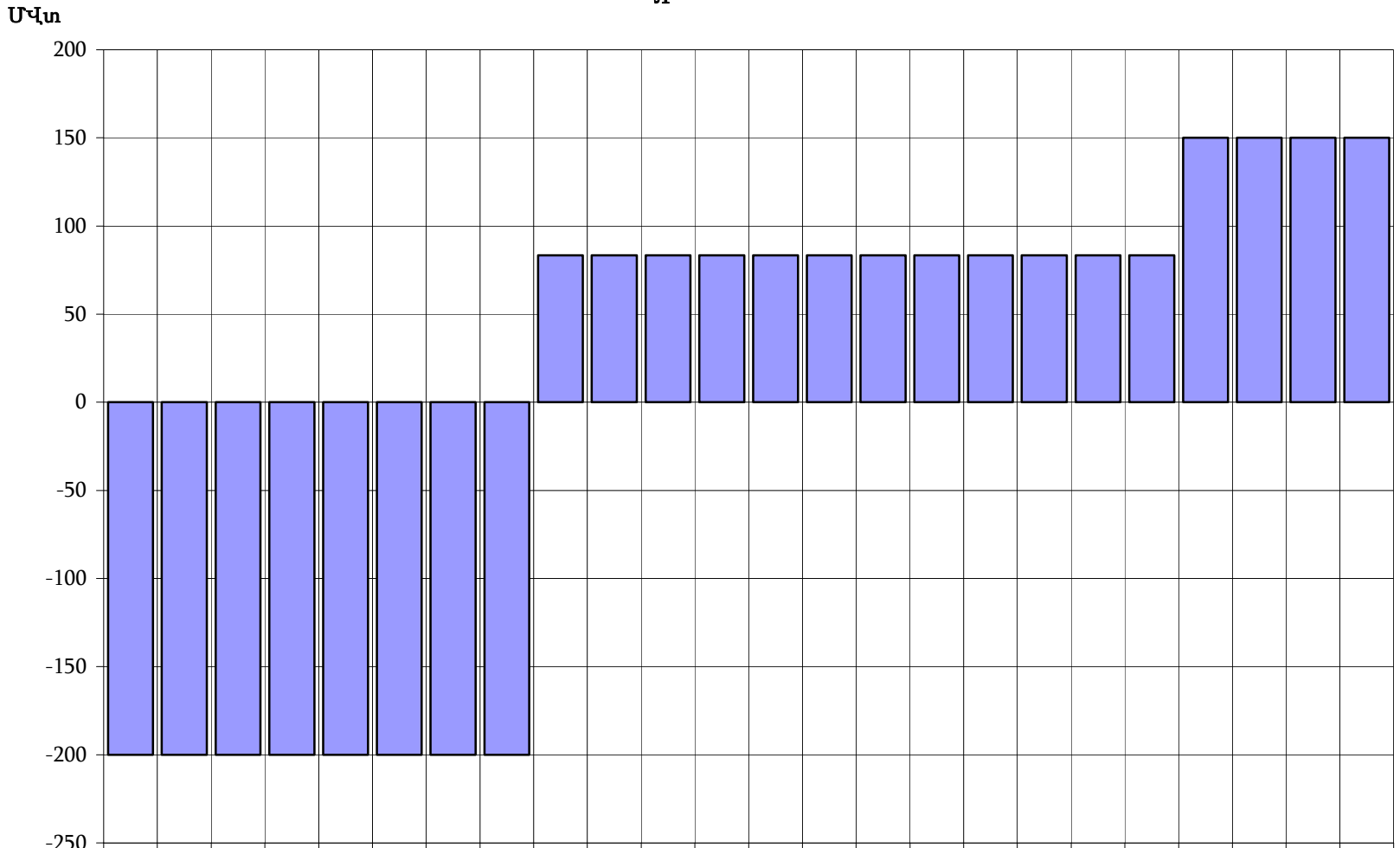
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2017 - 2% - Ապրիլ



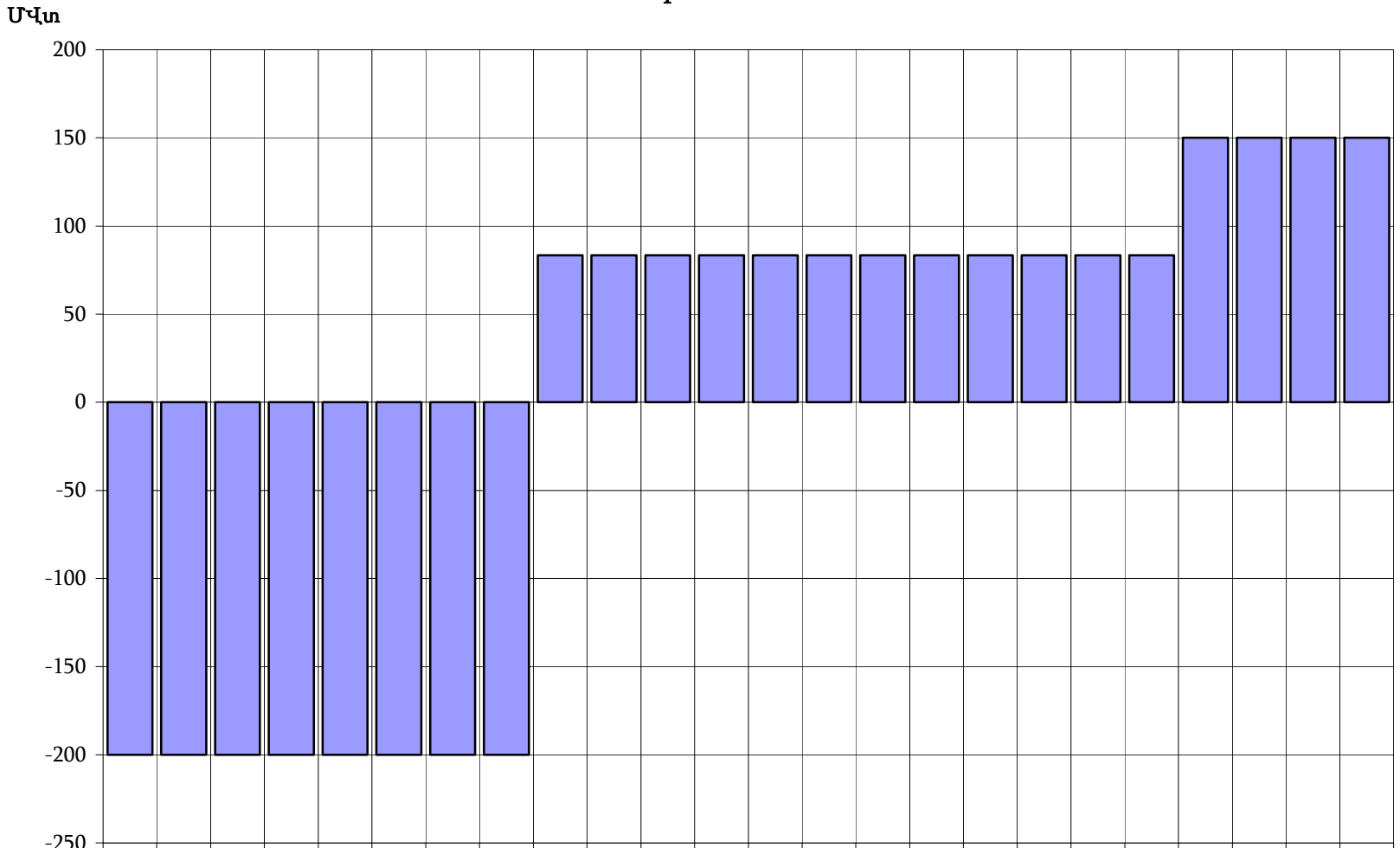
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2017 - 2% - Մայիս



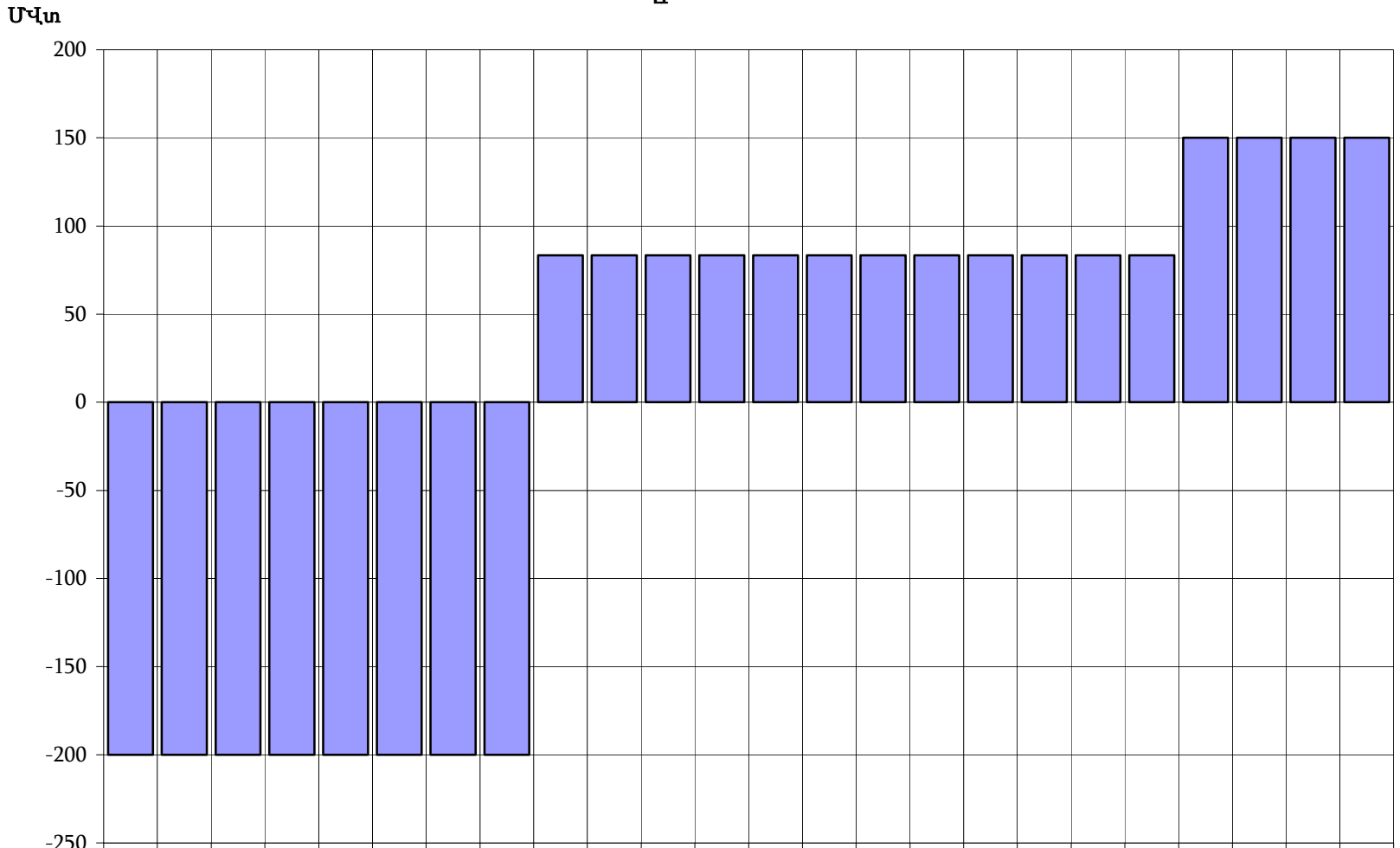
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 2% - Հունիս



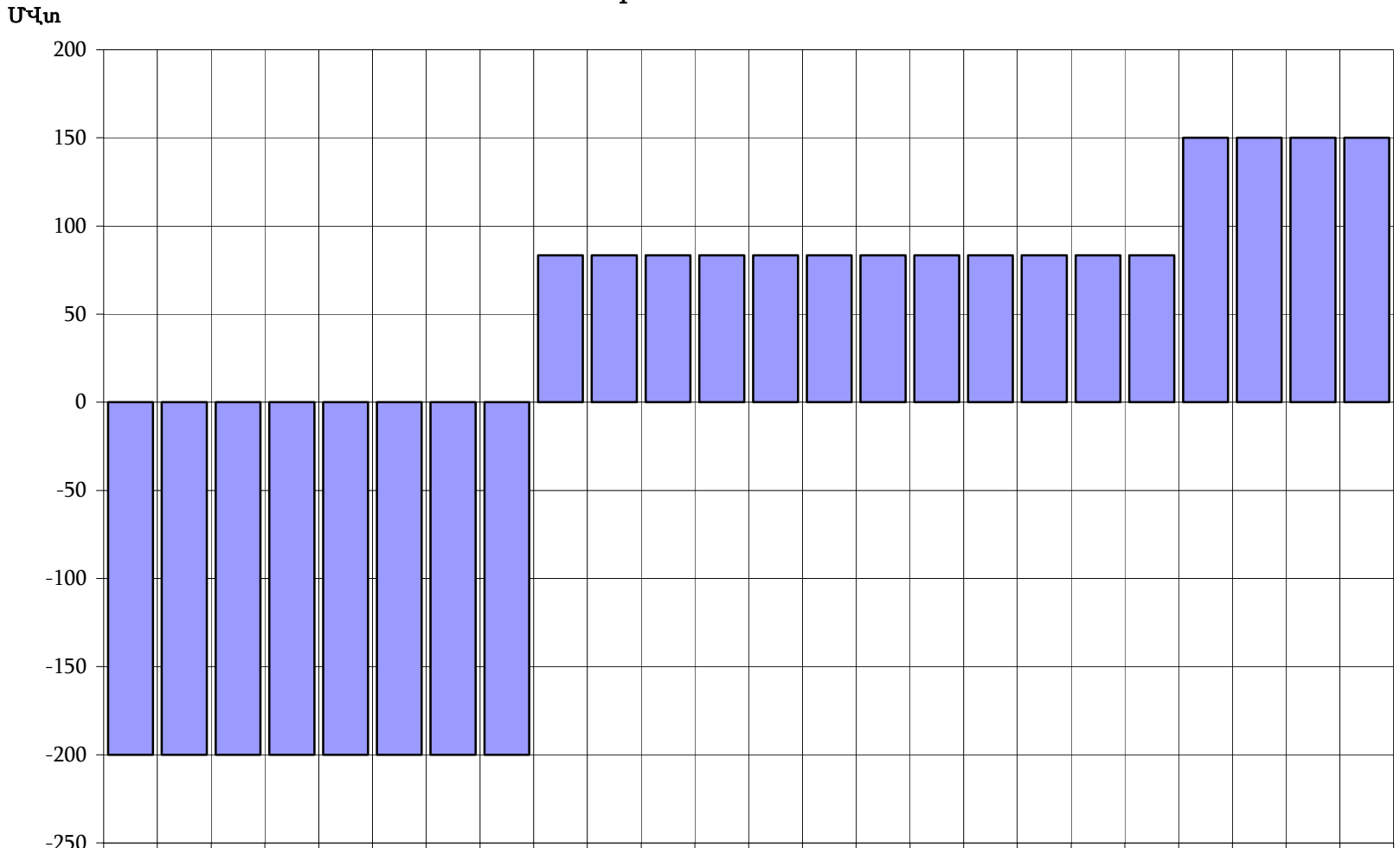
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 2% - Հուլիս



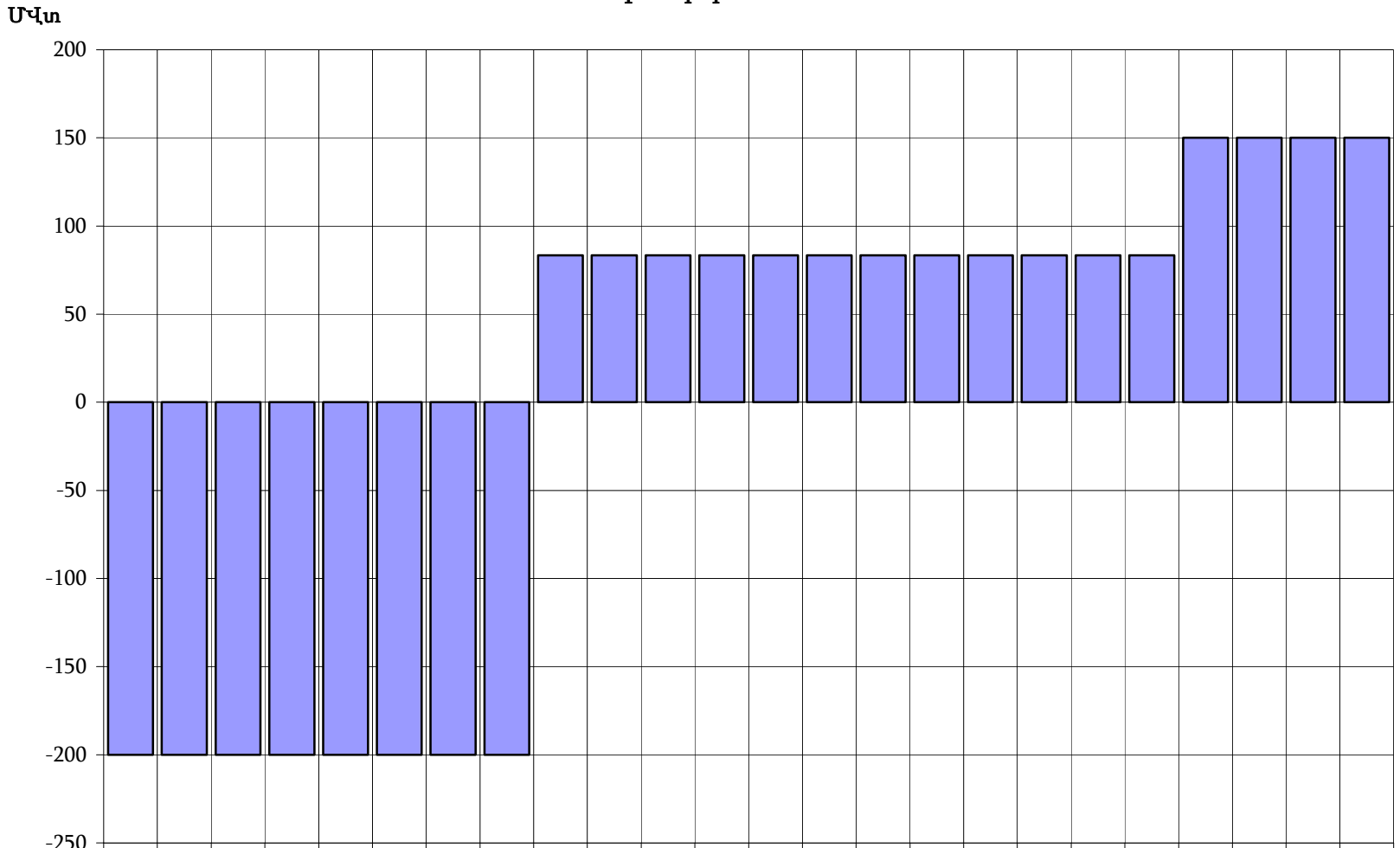
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 2% - Օգոստոս



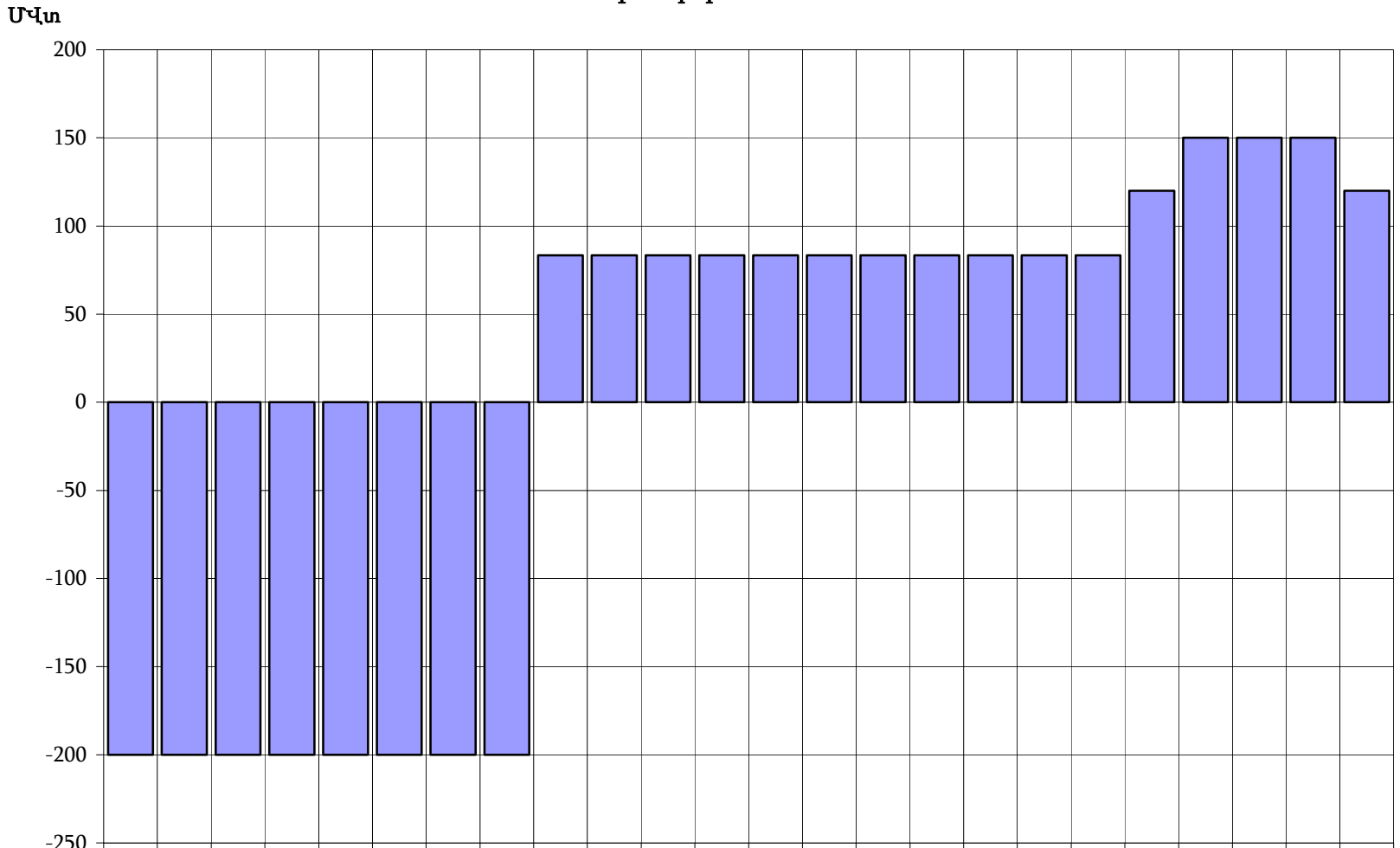
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 2% - Սեպտեմբեր



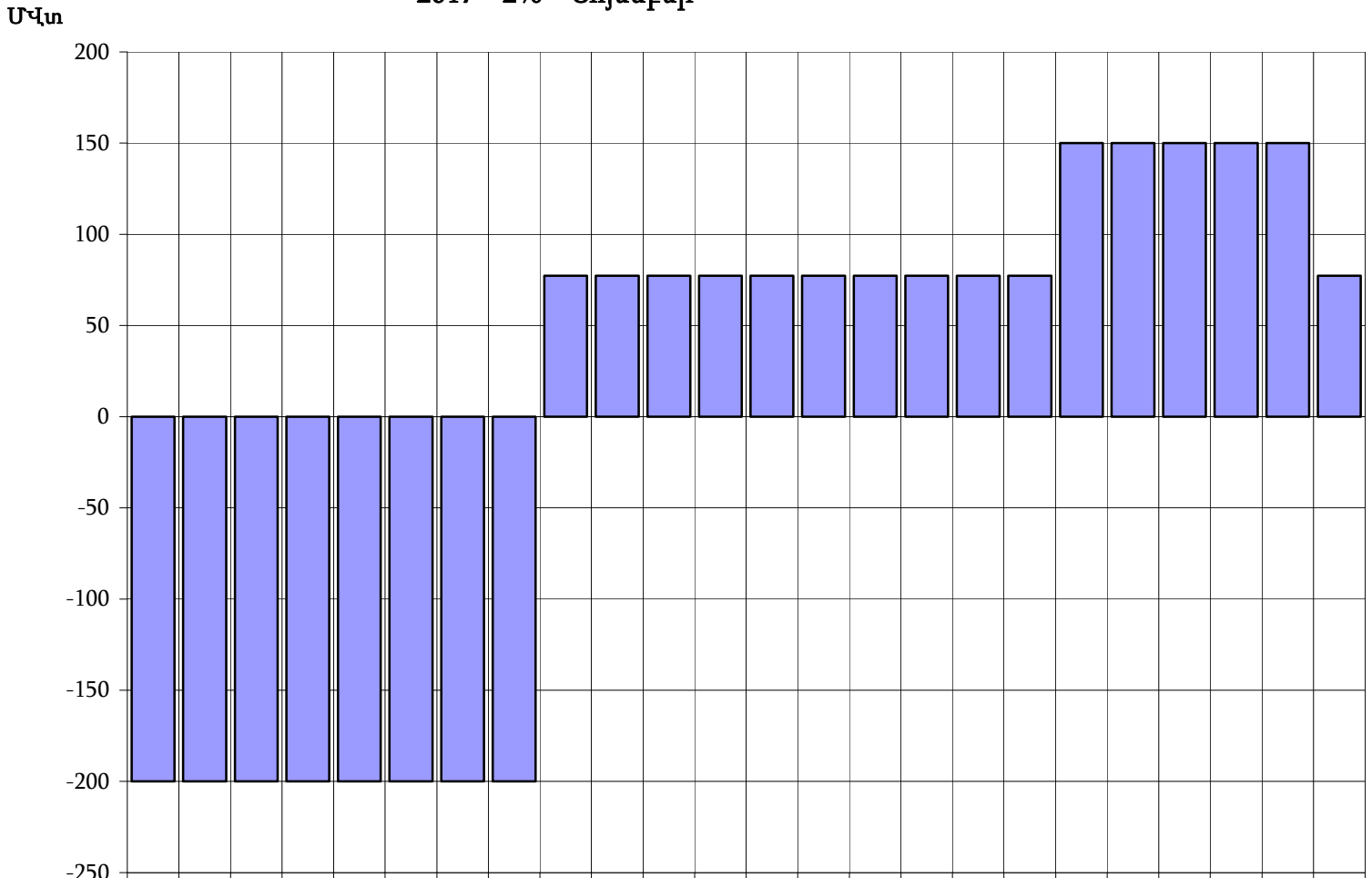
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 2% - Հոկտեմբեր

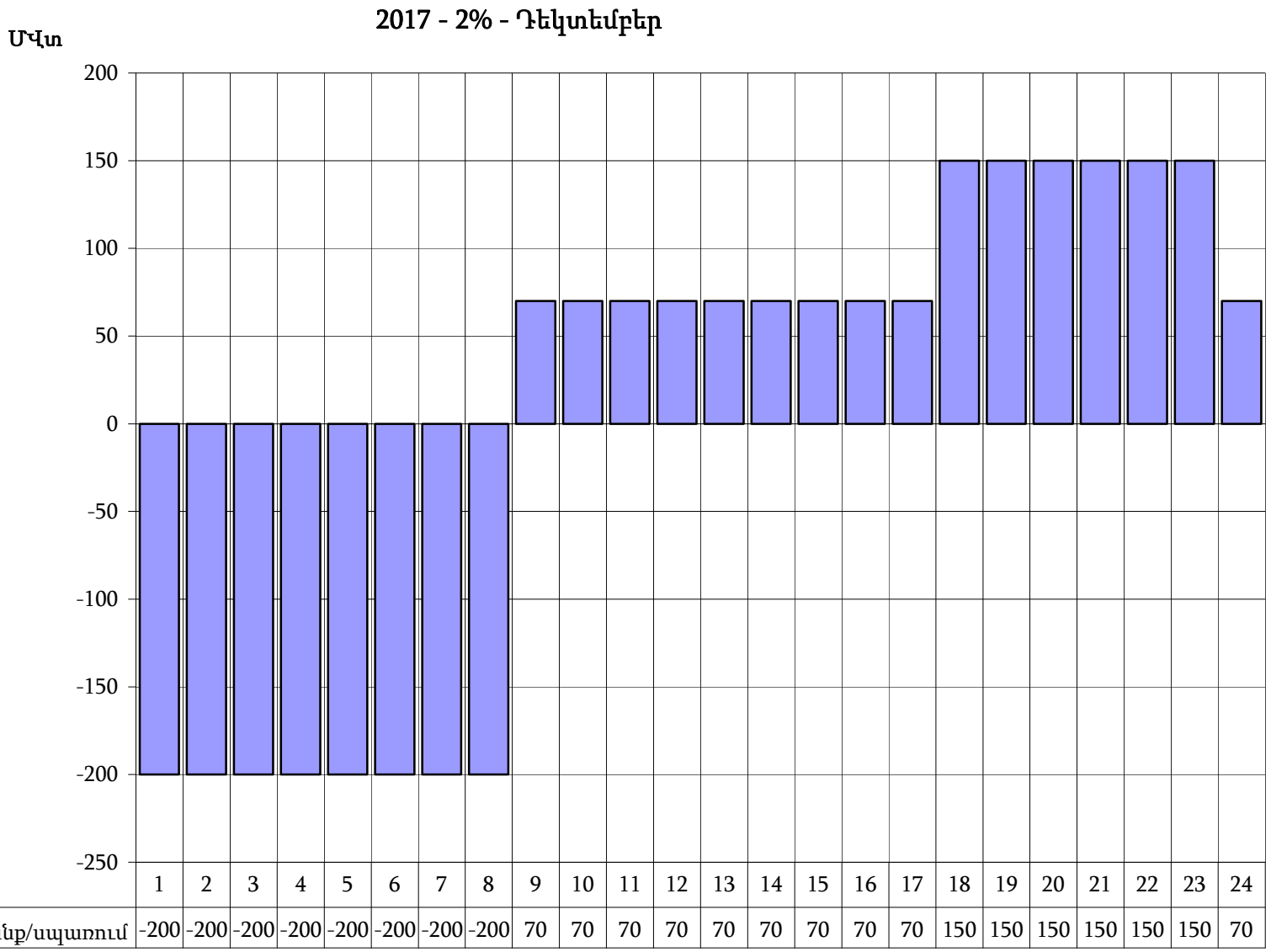


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120

2017 - 2% - Նոյեմբեր

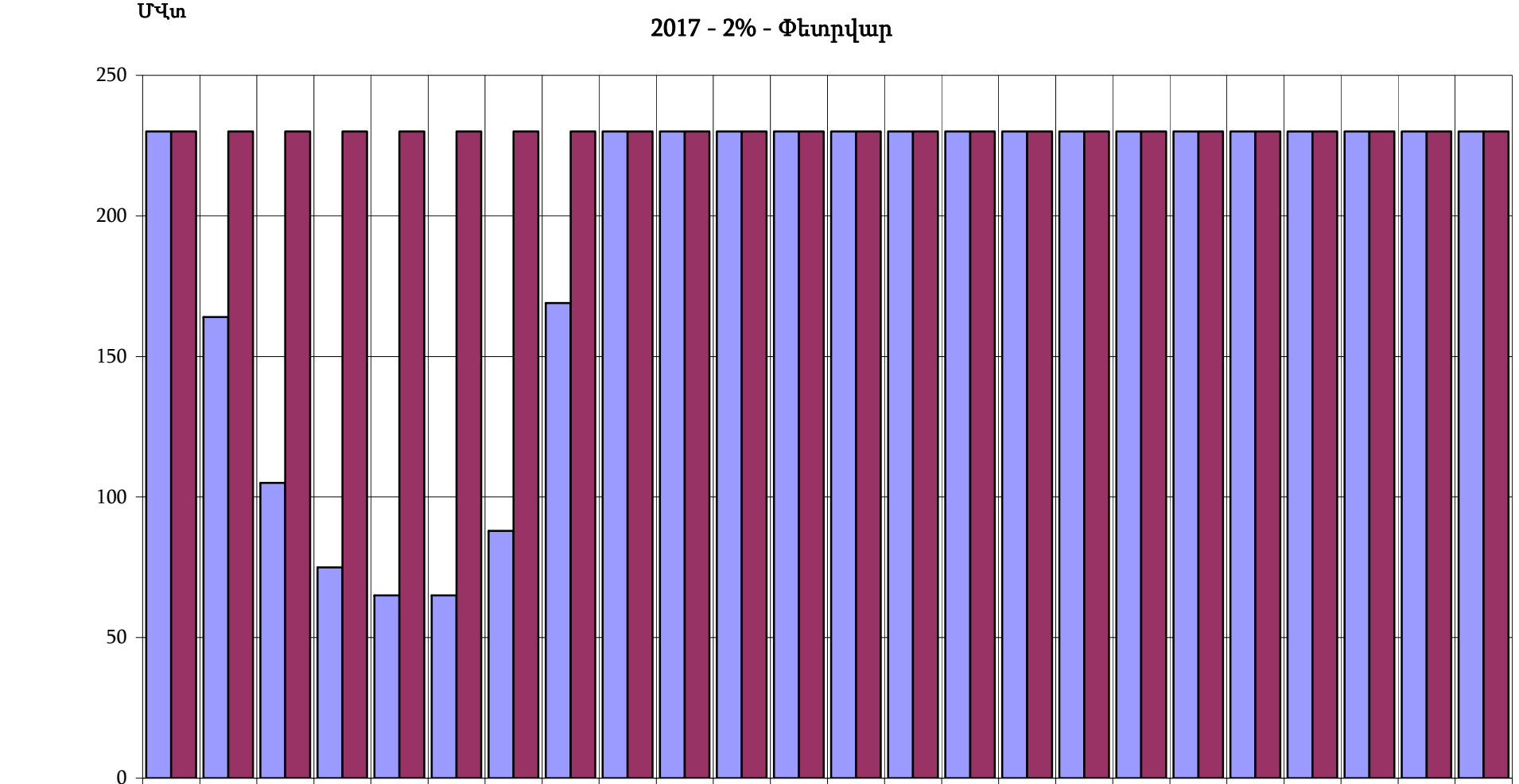


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

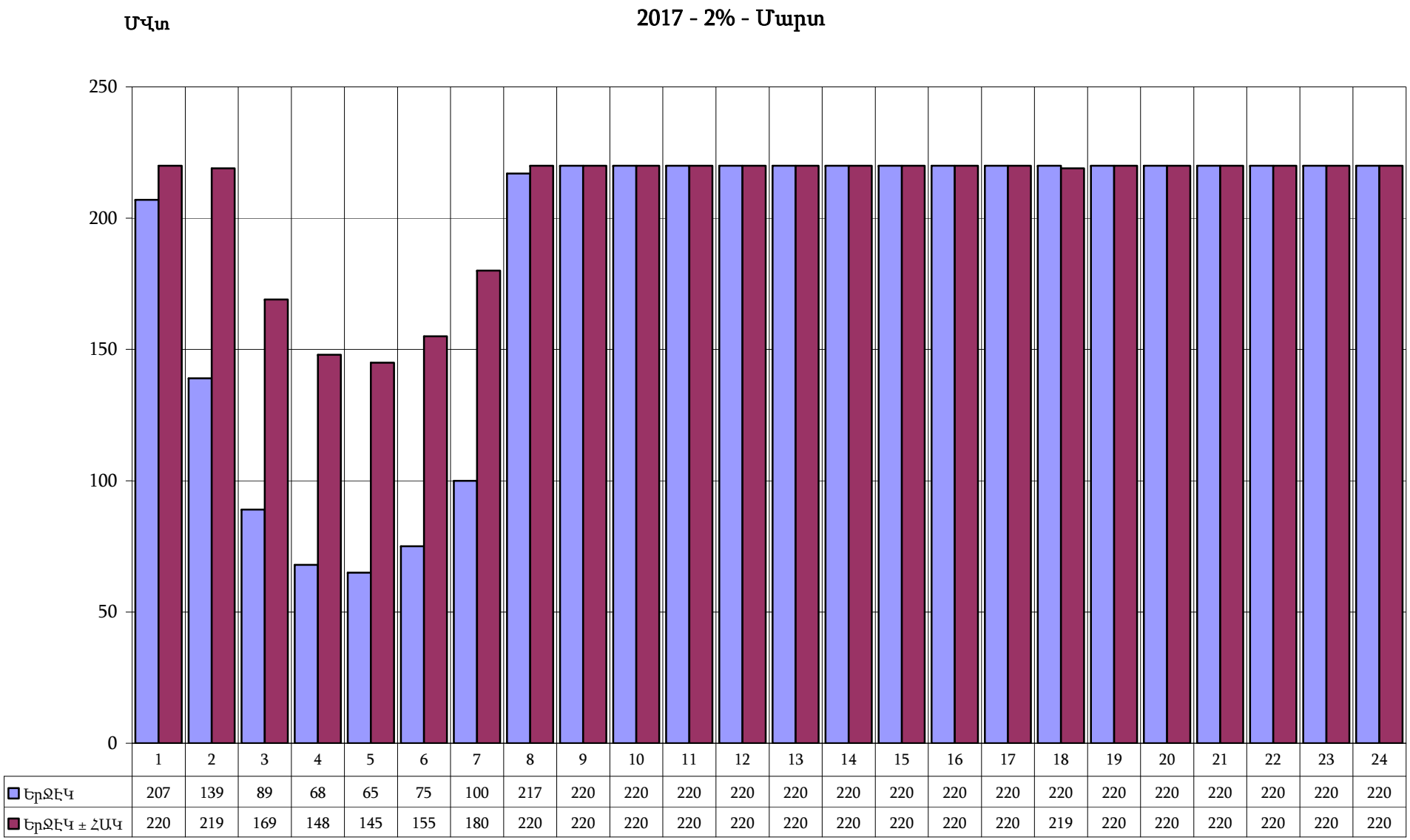


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք/սպառում	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

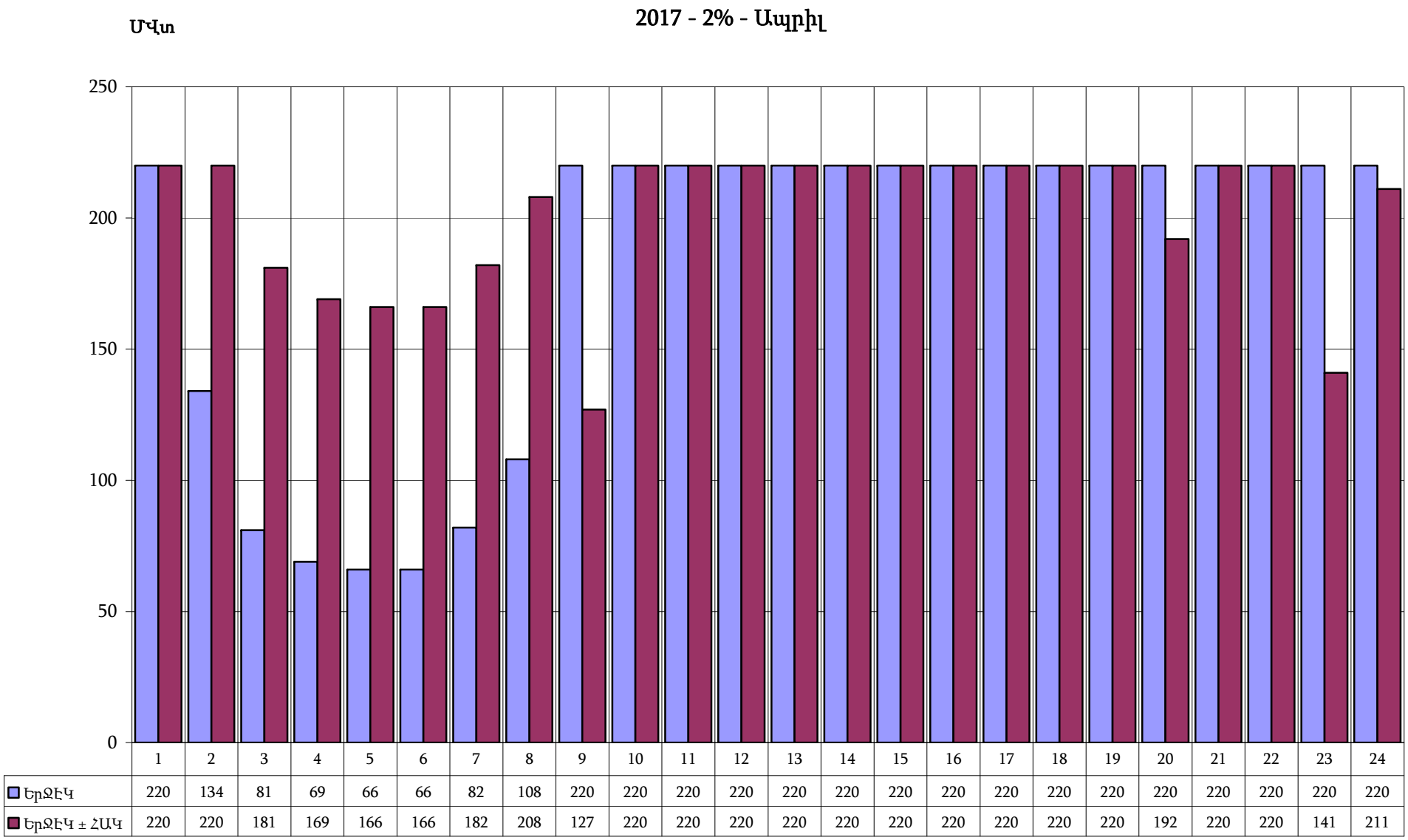
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	213	129	88	74	75	95	157	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	164	105	75	65	65	88	169	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

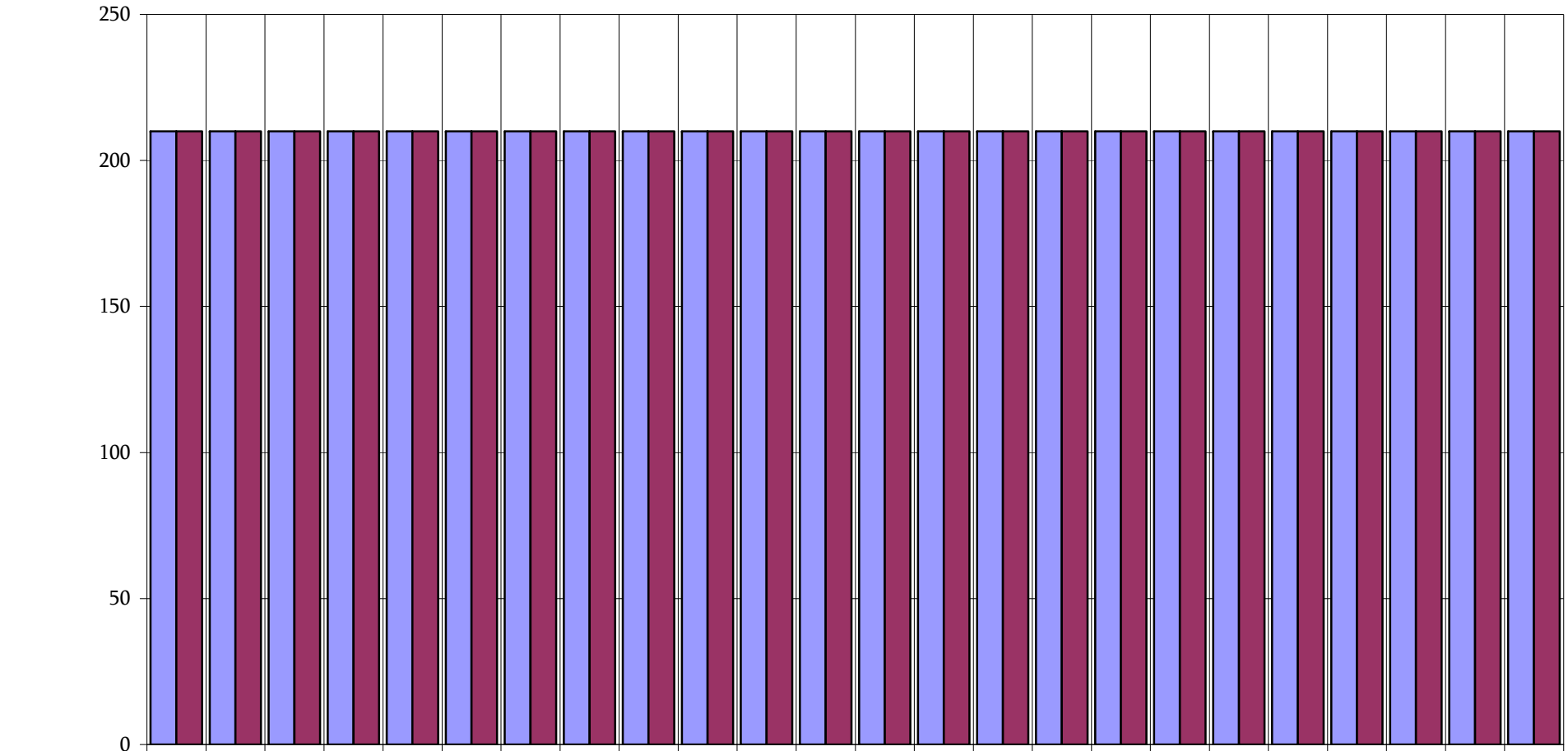


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	207	139	89	68	65	75	100	217	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	219	169	148	145	155	180	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	219	220	220	220	220	220	220



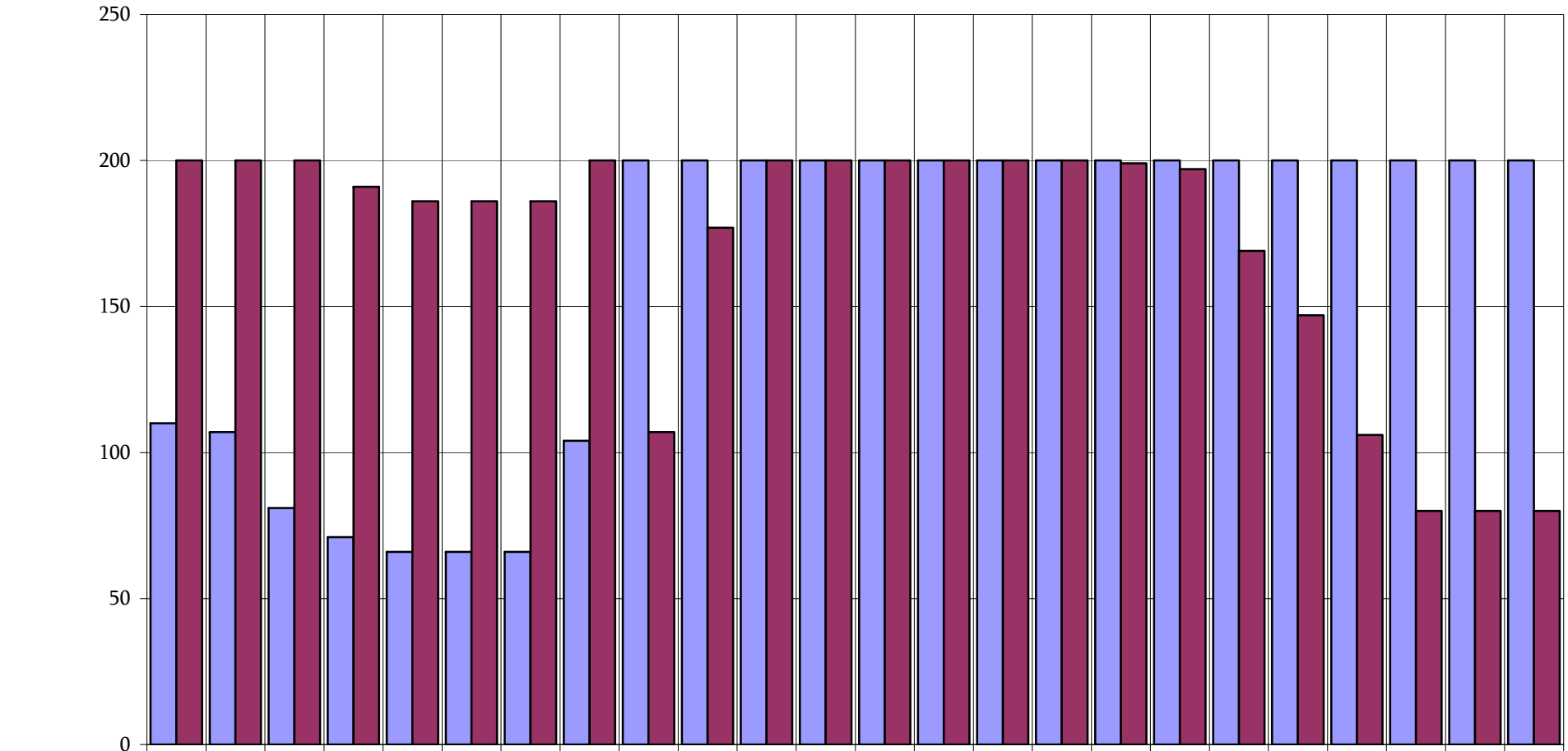
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	134	81	69	66	66	82	108	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	181	169	166	166	182	208	127	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	192	220	220	141	211

2017 - 2% - Սայիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

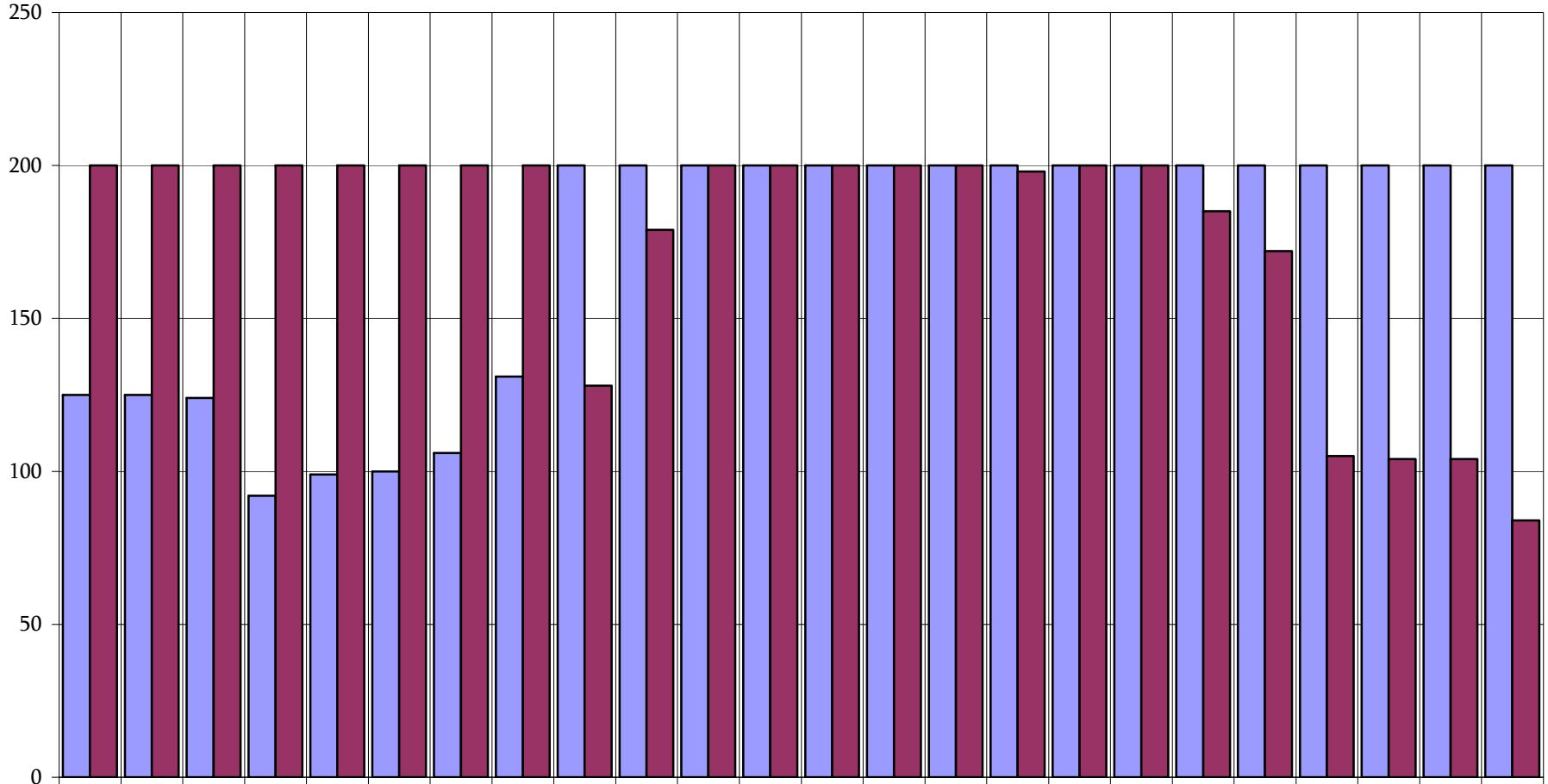
2017 - 2% - Հունիս



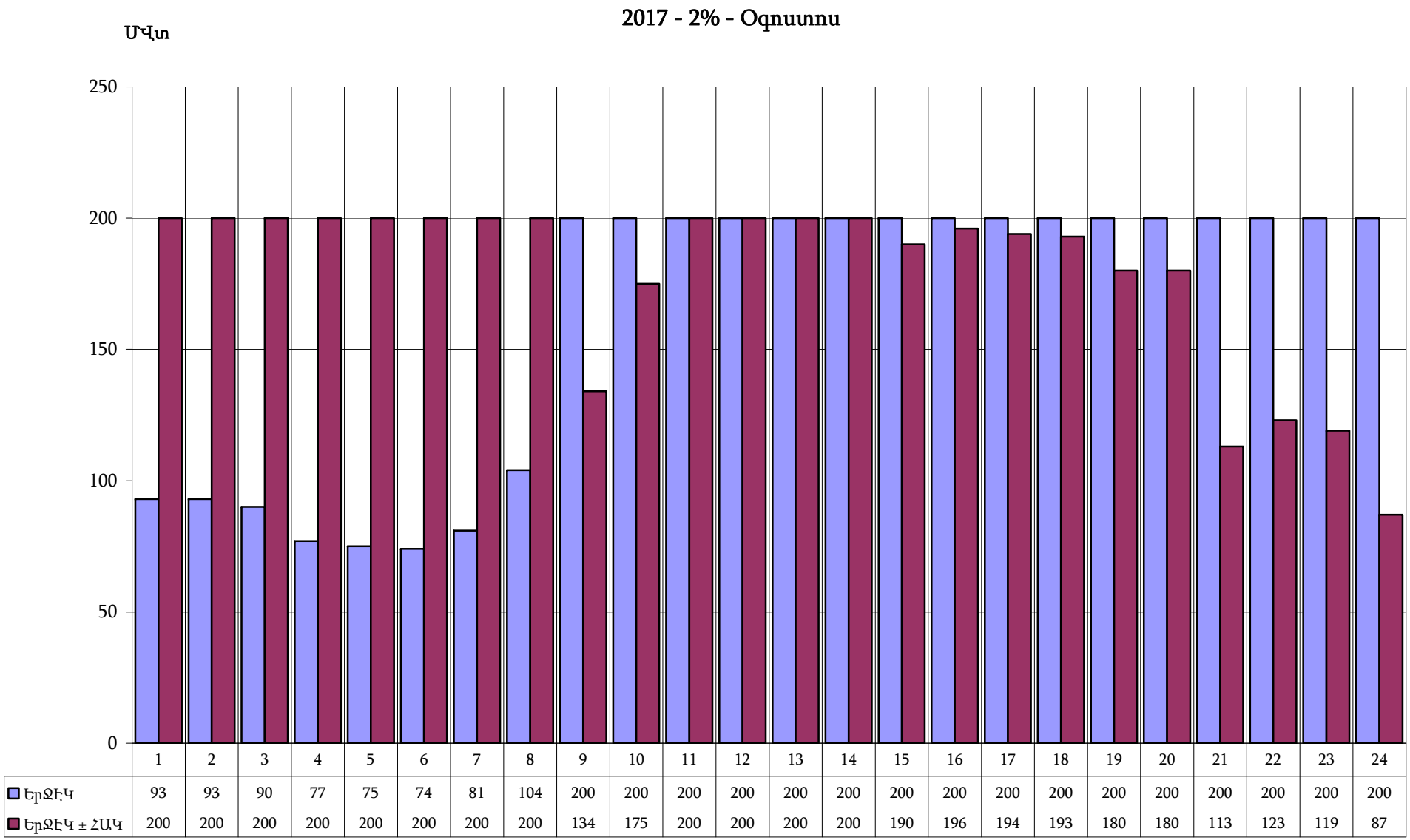
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	110	107	81	71	66	66	66	104	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	191	186	186	186	200	107	177	200	200	200	200	200	200	199	197	169	147	106	80	80	80

2017 - 2% - Հուլիս

ՄՎտ

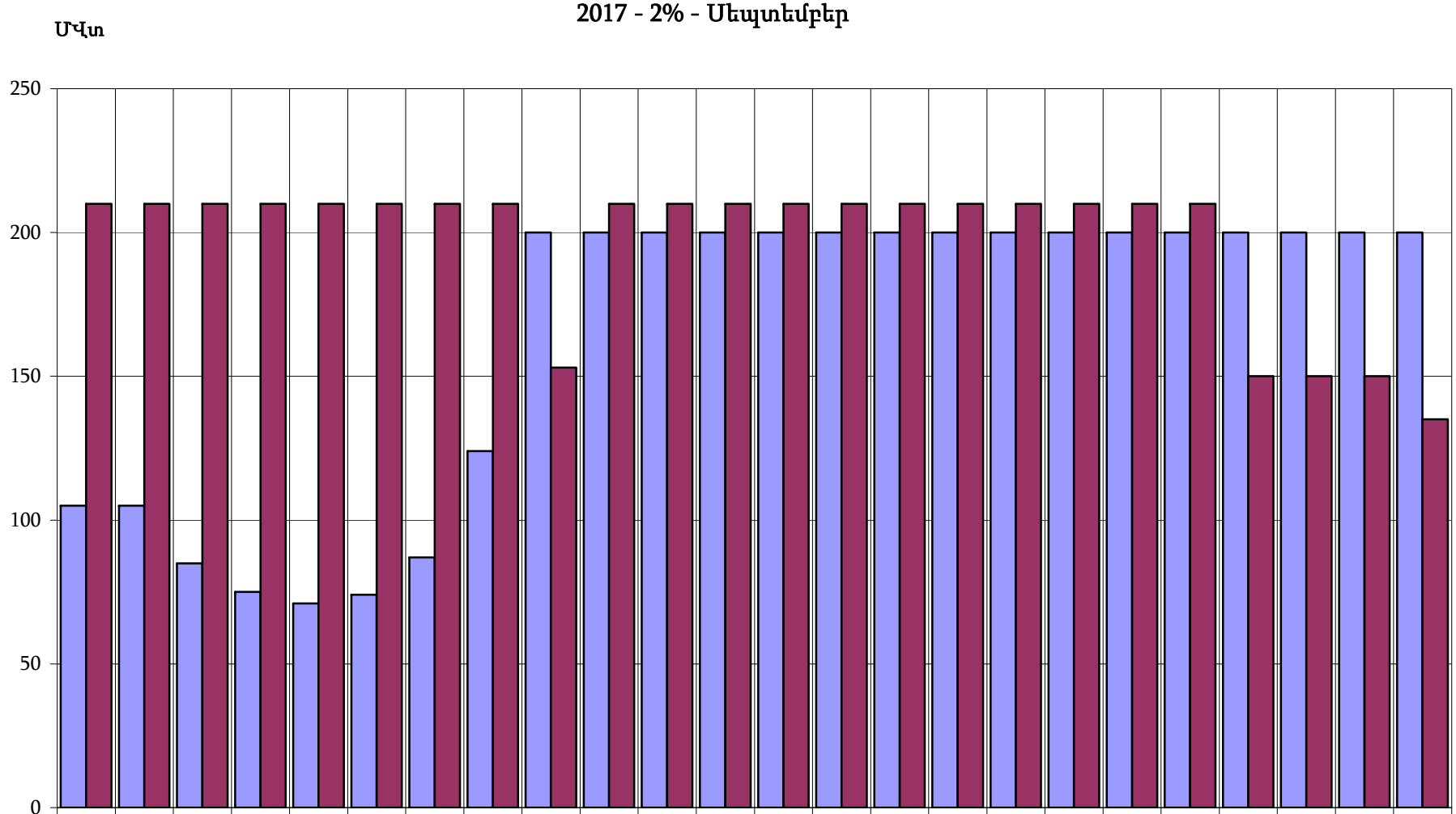


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	125	125	124	92	99	100	106	131	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	128	179	200	200	200	200	200	198	200	200	185	172	105	104	104	84



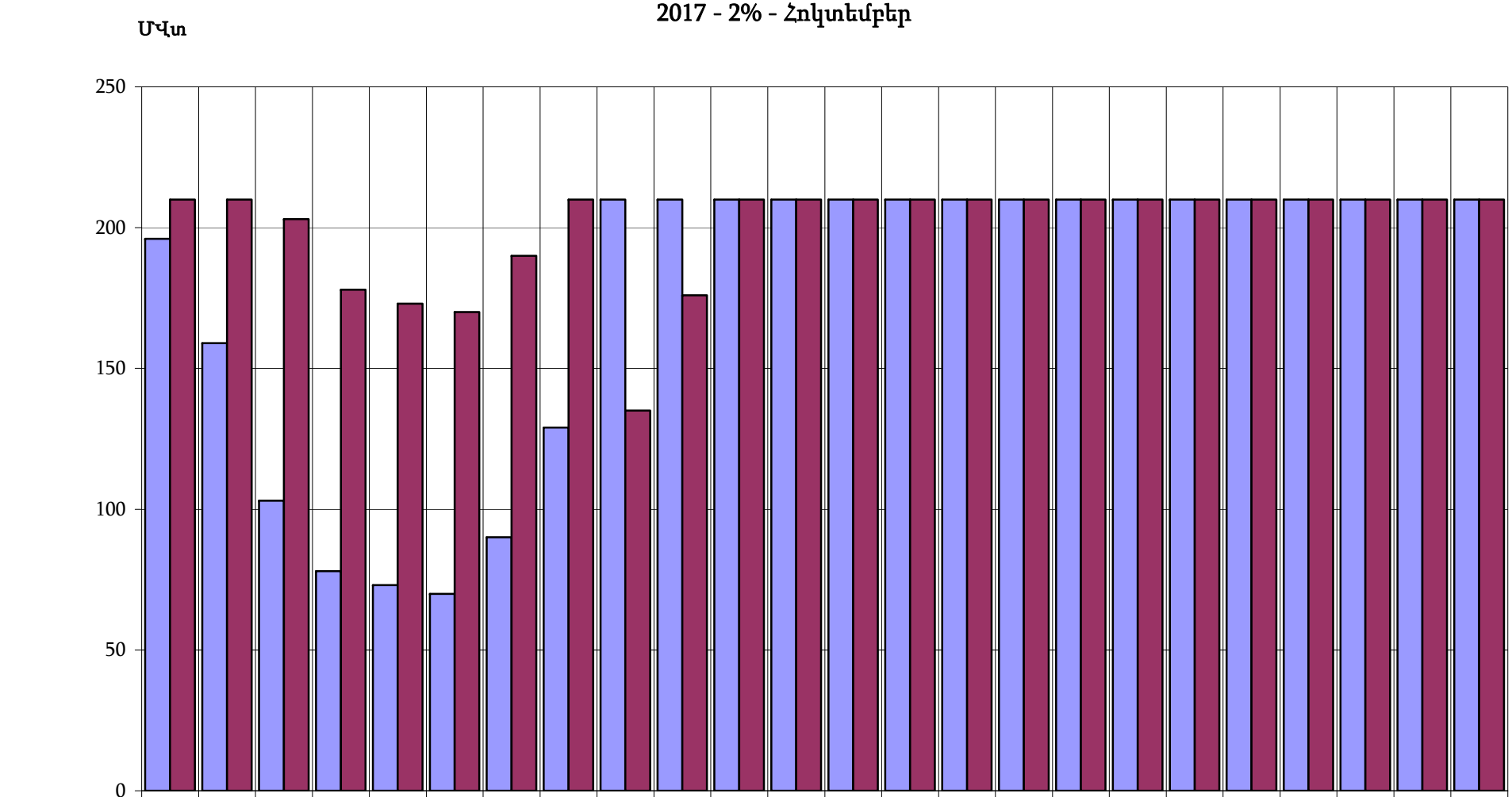
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	93	93	90	77	75	74	81	104	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	134	175	200	200	200	200	190	196	194	193	180	180	113	123	119	87

2017 - 2% - Սեպտեմբեր



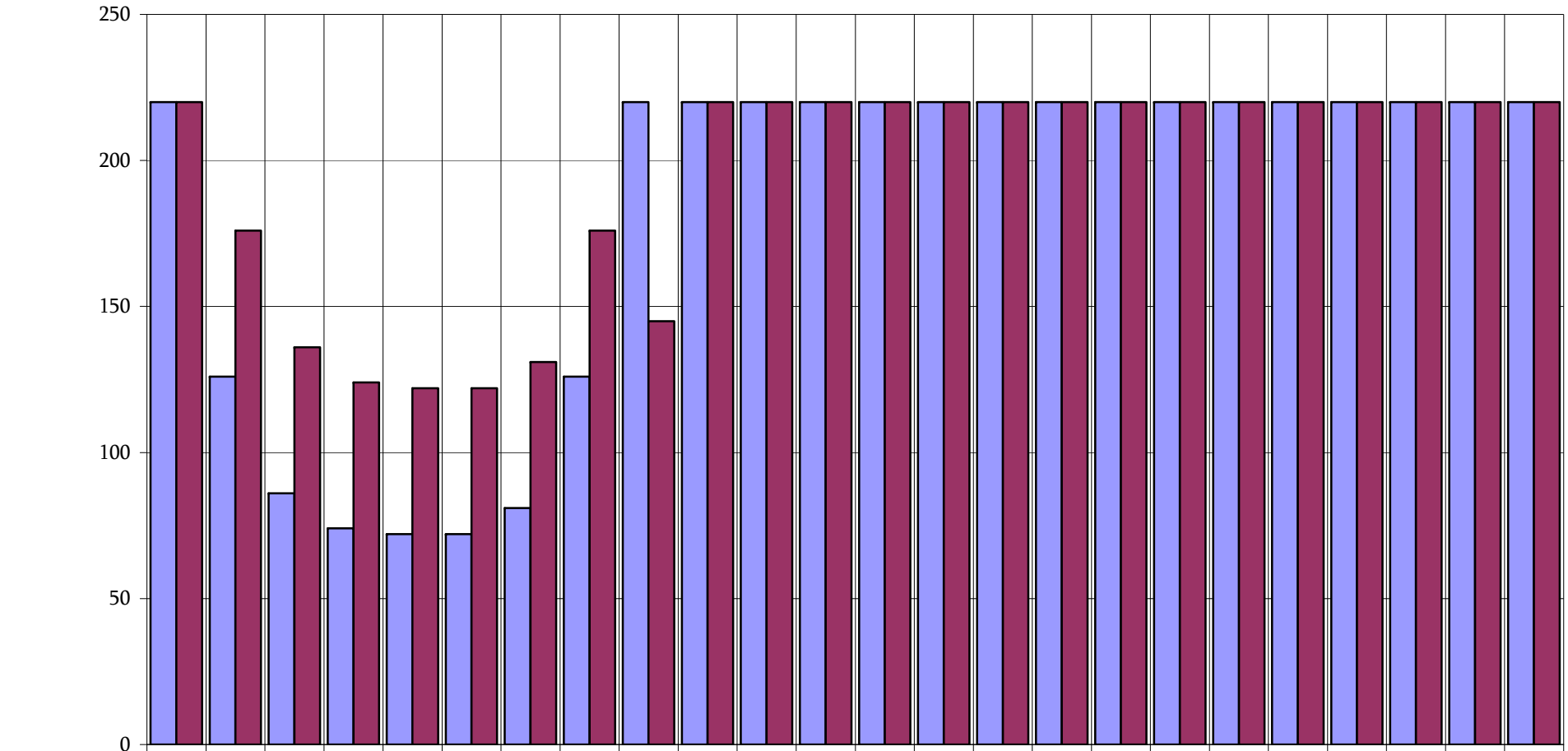
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	105	105	85	75	71	74	87	124	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	153	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	150	150	150	135

2017 - 2% - Հոկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	196	159	103	78	73	70	90	129	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	203	178	173	170	190	210	135	176	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

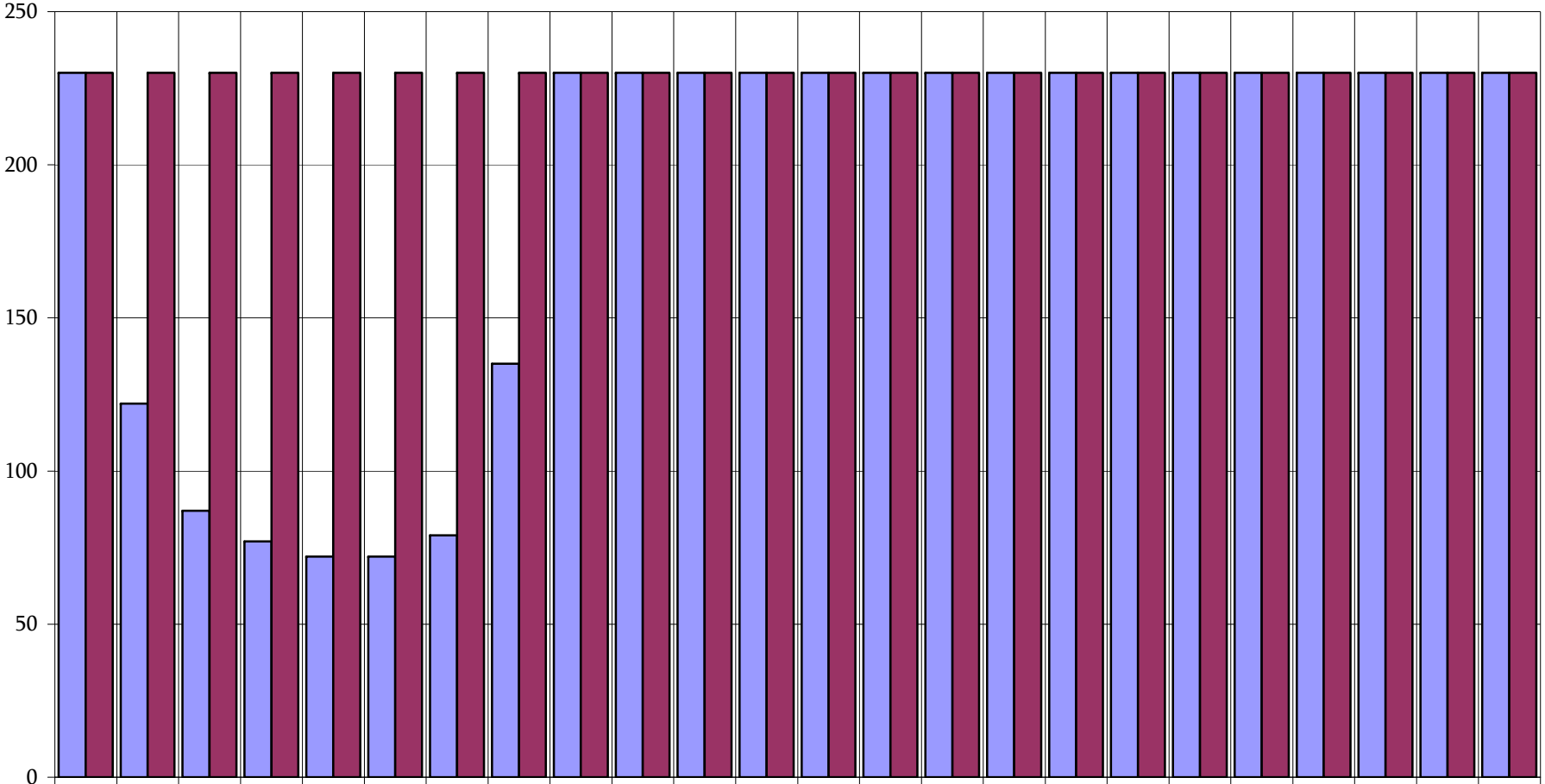
2017 - 2% - Նոյեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	126	86	74	72	72	81	126	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	176	136	124	122	122	131	176	145	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

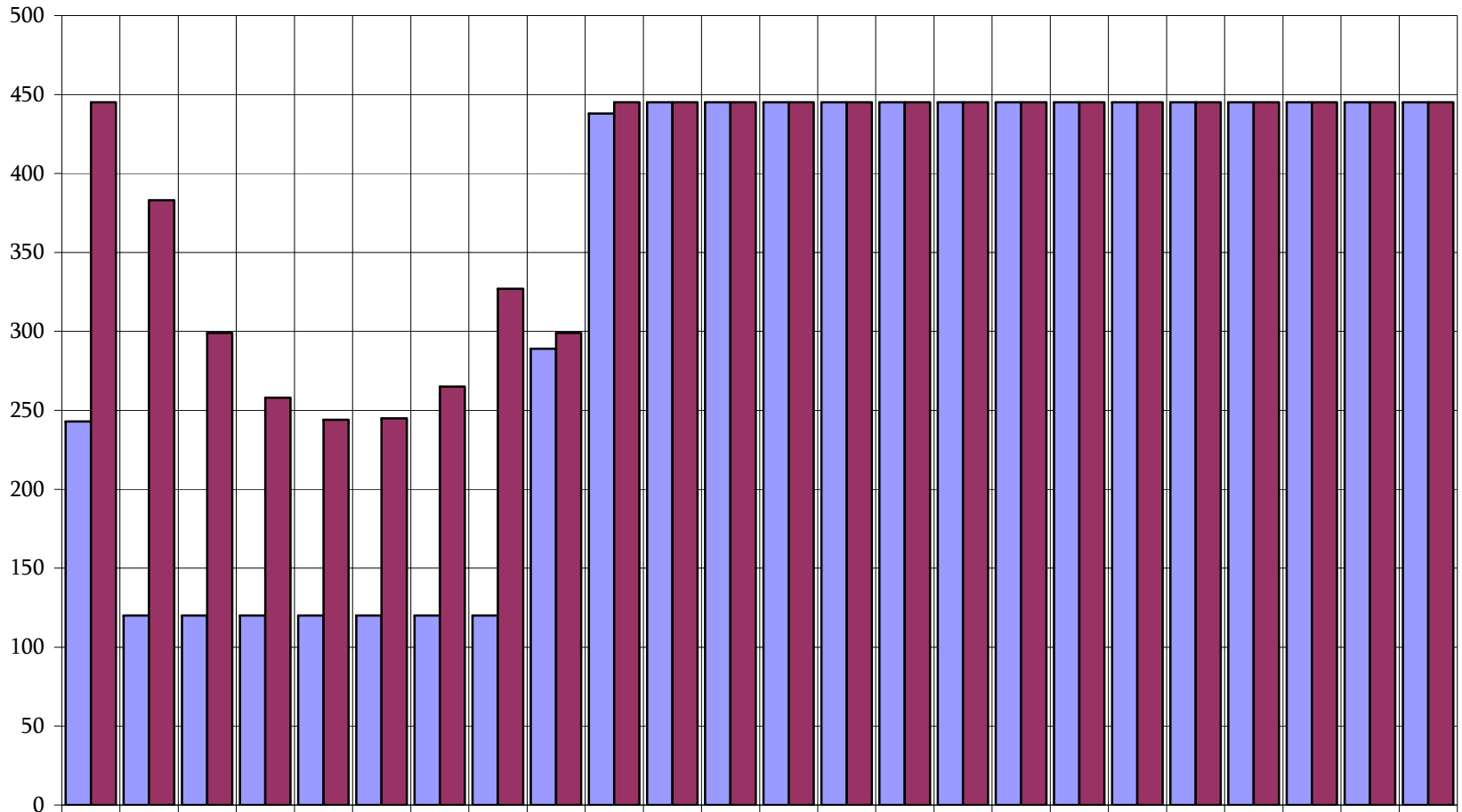
2017 - 2% - Դեկտեմբեր

ՄՎտ



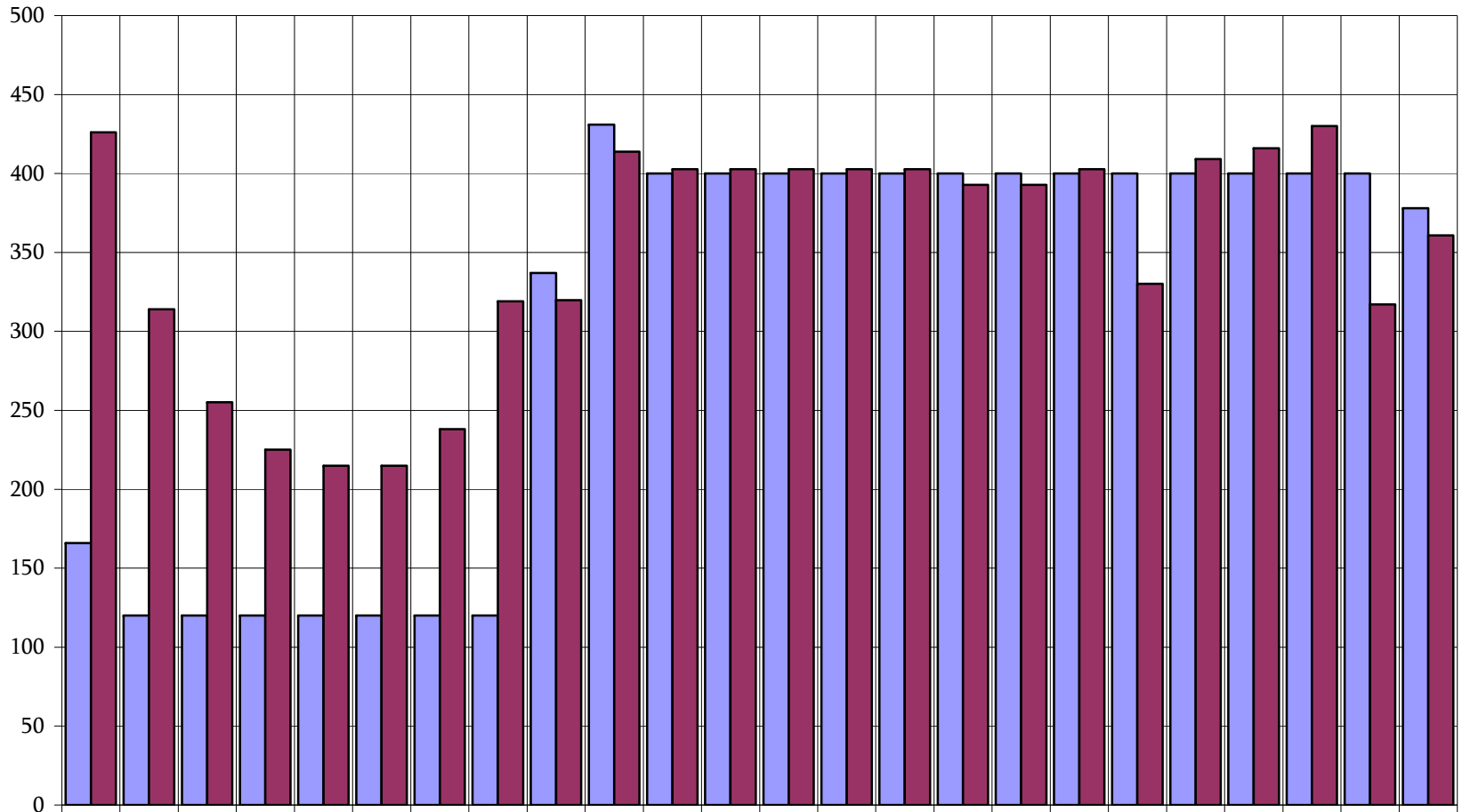
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	122	87	77	72	72	79	135	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

2017 - 2% - Հունվար



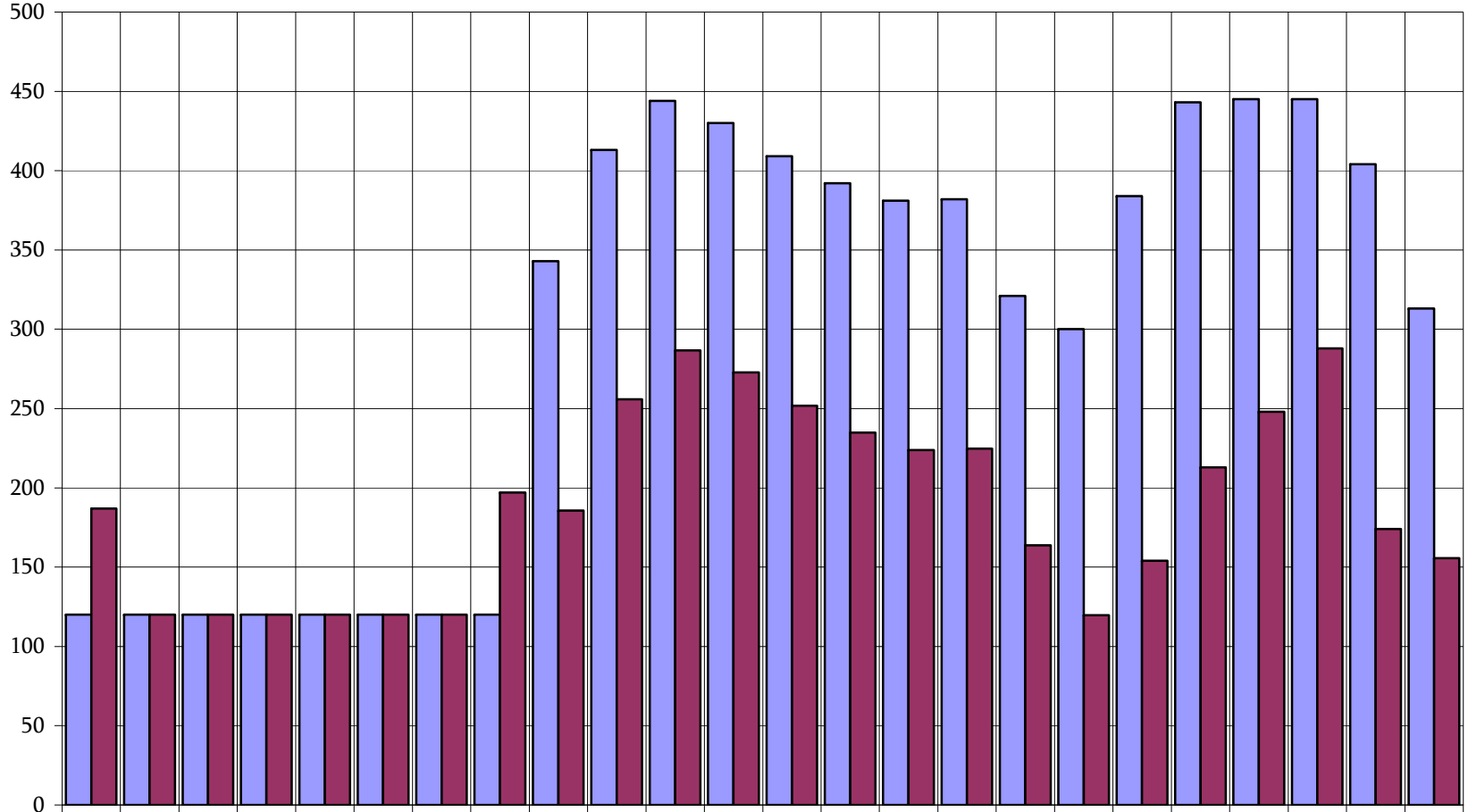
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	243	120	120	120	120	120	120	120	289	438	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	383	299	258	244	245	265	327	299	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

2017 - 2% - Փետրվար



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	166	120	120	120	120	120	120	120	337	431	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	378
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	426	314	255	225	215	215	238	319	320	414	403	403	403	403	403	393	393	403	330	409	416	430	317	361

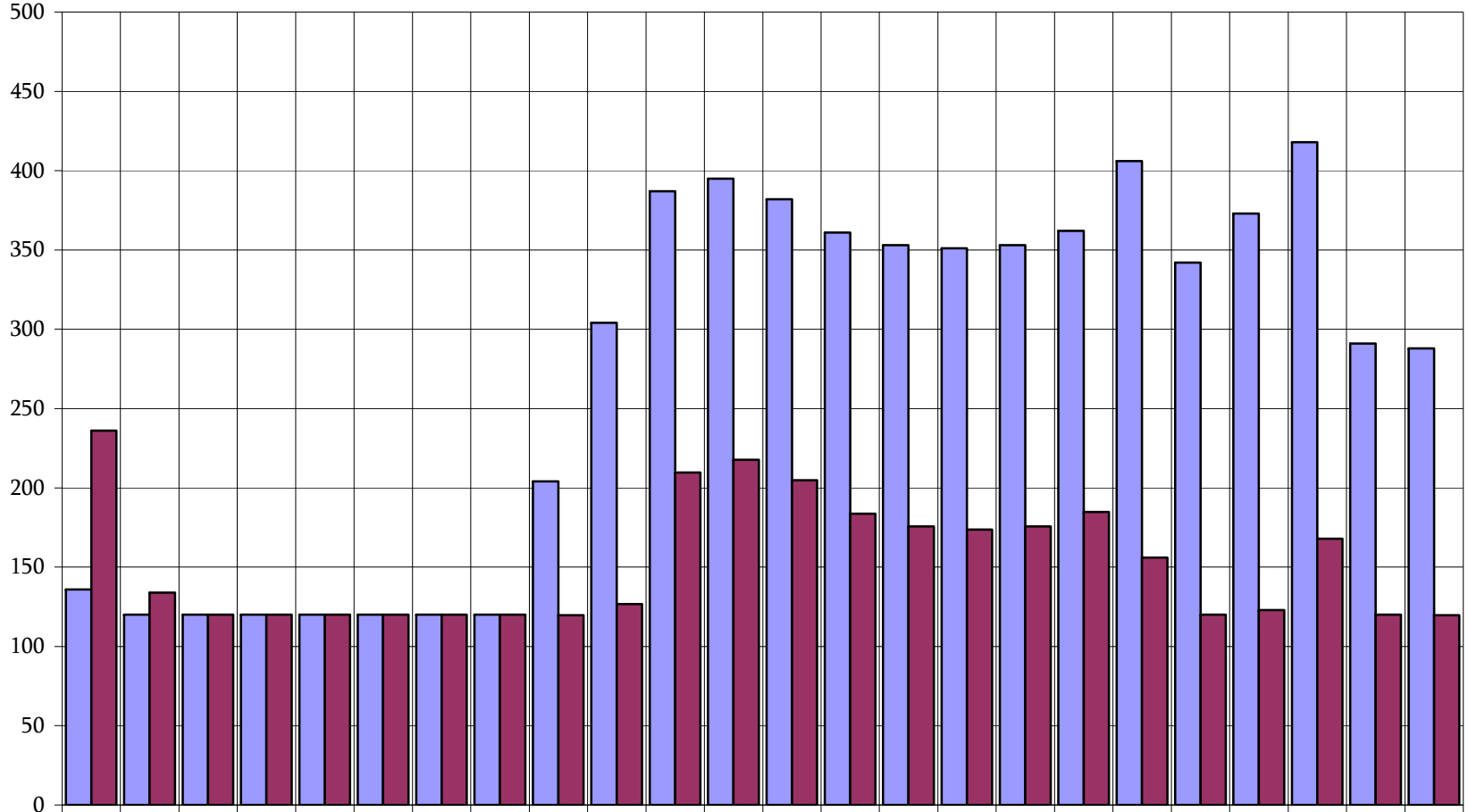
2017 - 2% - Մարտ



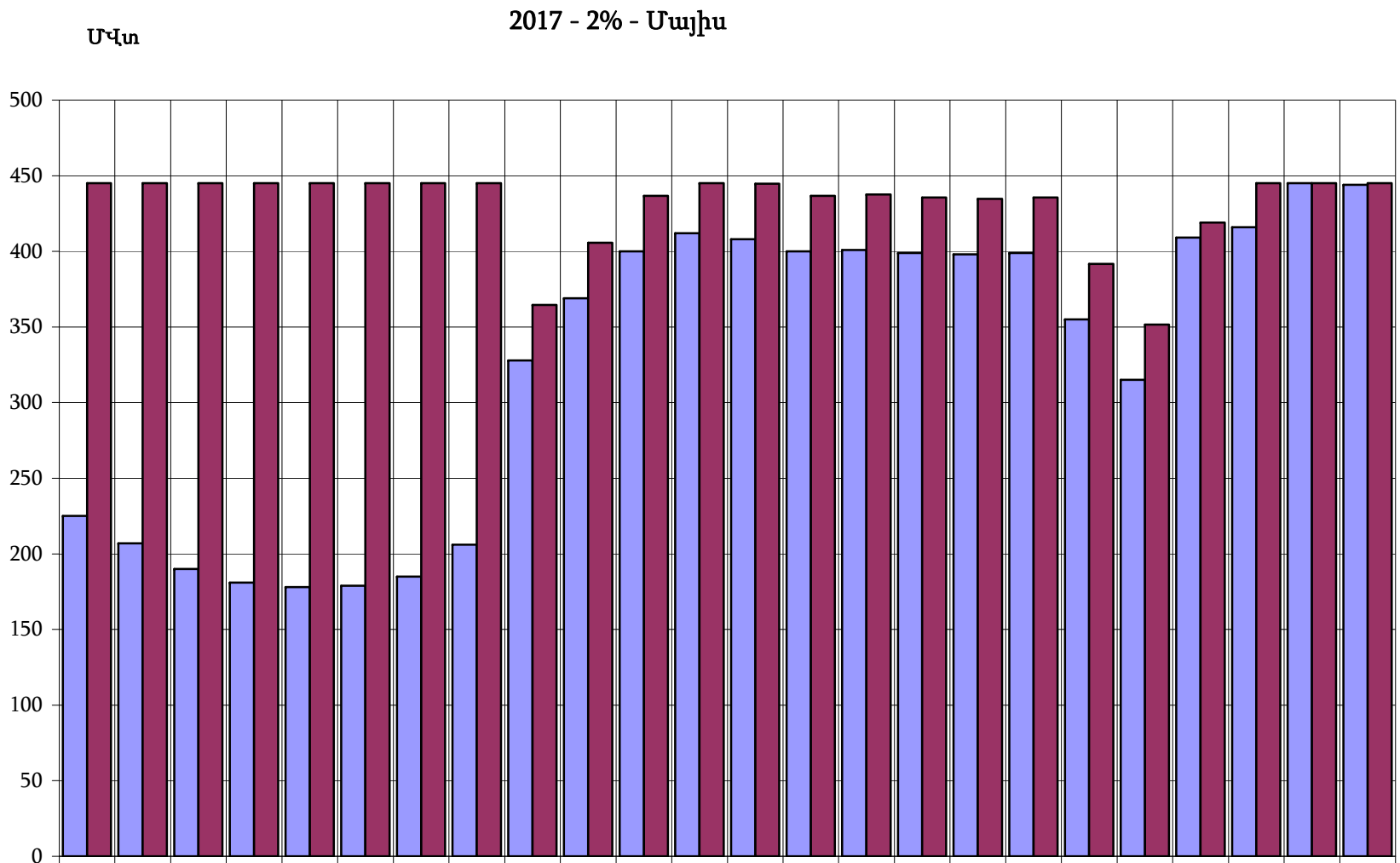
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	343	413	444	430	409	392	381	382	321	300	384	443	445	445	404	313
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	187	120	120	120	120	120	120	197	186	256	287	273	252	235	224	225	164	120	154	213	248	288	174	156

2017 - 2% - Ապրիլ

ՄՎտ



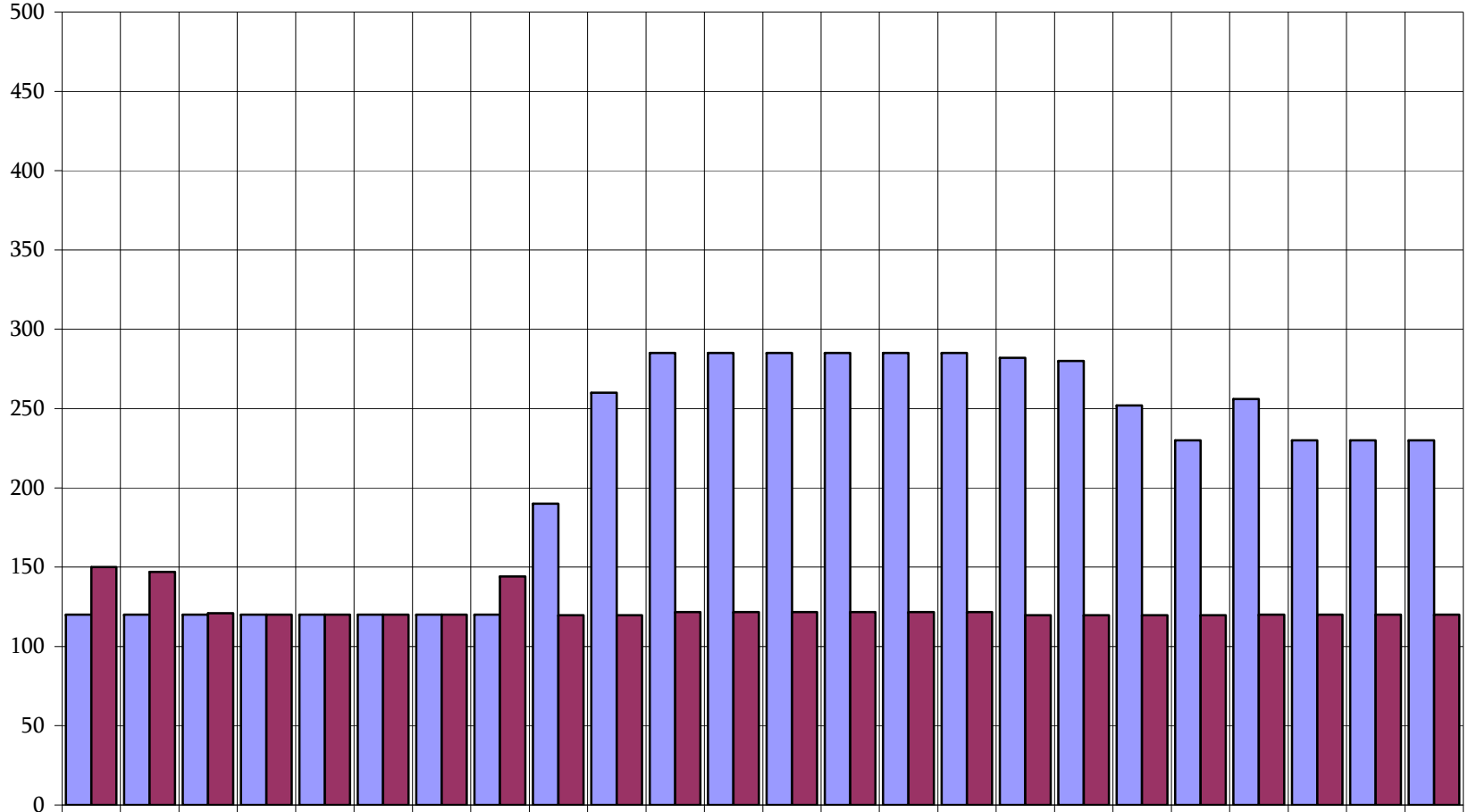
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	136	120	120	120	120	120	120	120	204	304	387	395	382	361	353	351	353	362	406	342	373	418	291	288
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	236	134	120	120	120	120	120	120	120	127	210	218	205	184	176	174	176	185	156	120	123	168	120	120



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	225	207	190	181	178	179	185	206	328	369	400	412	408	400	401	399	398	399	355	315	409	416	445	444
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	365	406	437	445	445	437	438	436	435	436	392	352	419	445	445	445

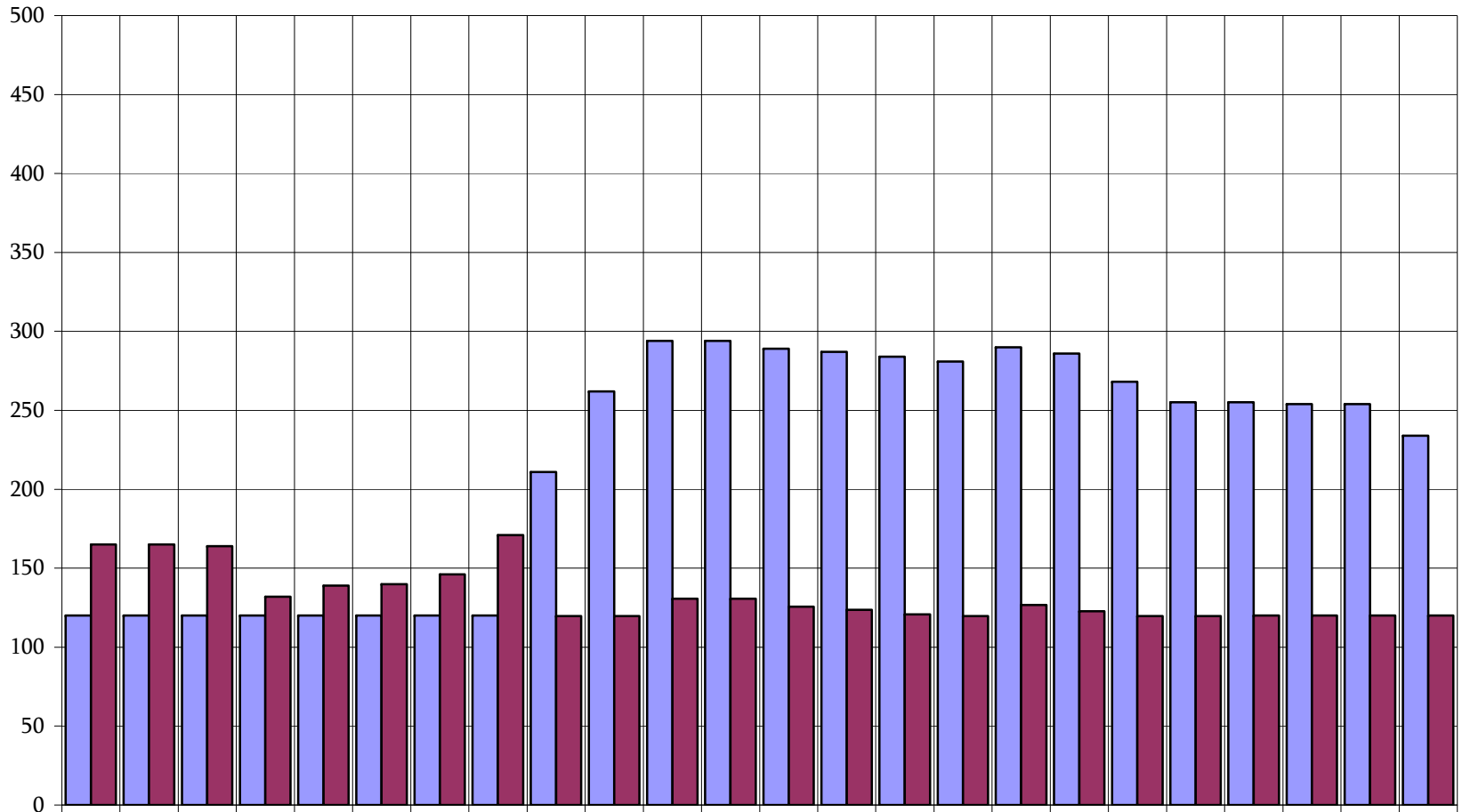
2017 - 2% - Հունիս

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	190	260	285	285	285	285	285	285	282	280	252	230	256	230	230	230
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	150	147	121	120	120	120	120	144	120	120	122	122	122	122	122	122	120	120	120	120	120	120	120	120

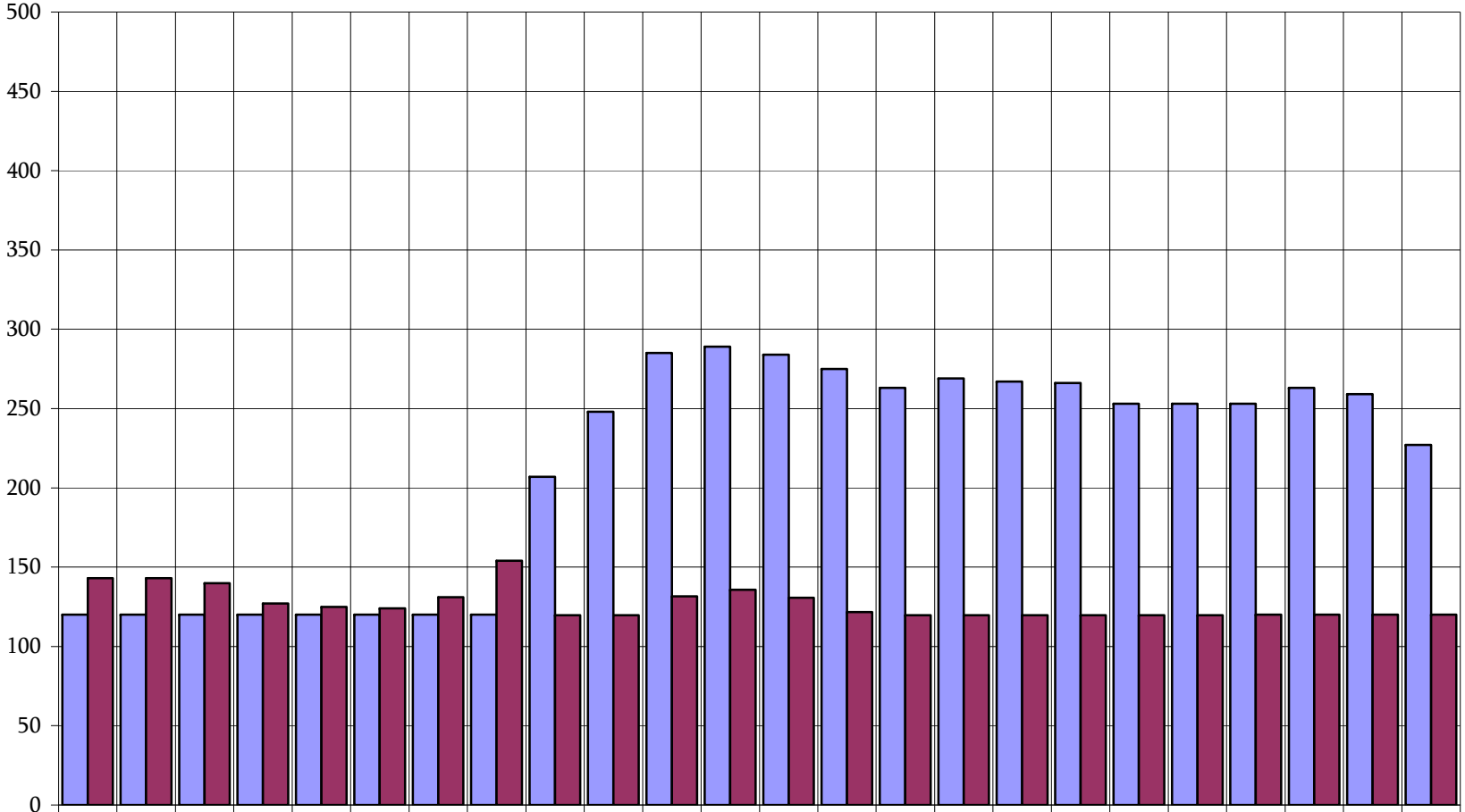
2017 - 2% - Հուլիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	211	262	294	294	289	287	284	281	290	286	268	255	255	254	254	234
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	165	165	164	132	139	140	146	171	120	120	131	131	126	124	121	120	127	123	120	120	120	120	120	120

2017 - 2% - Օգոստոս

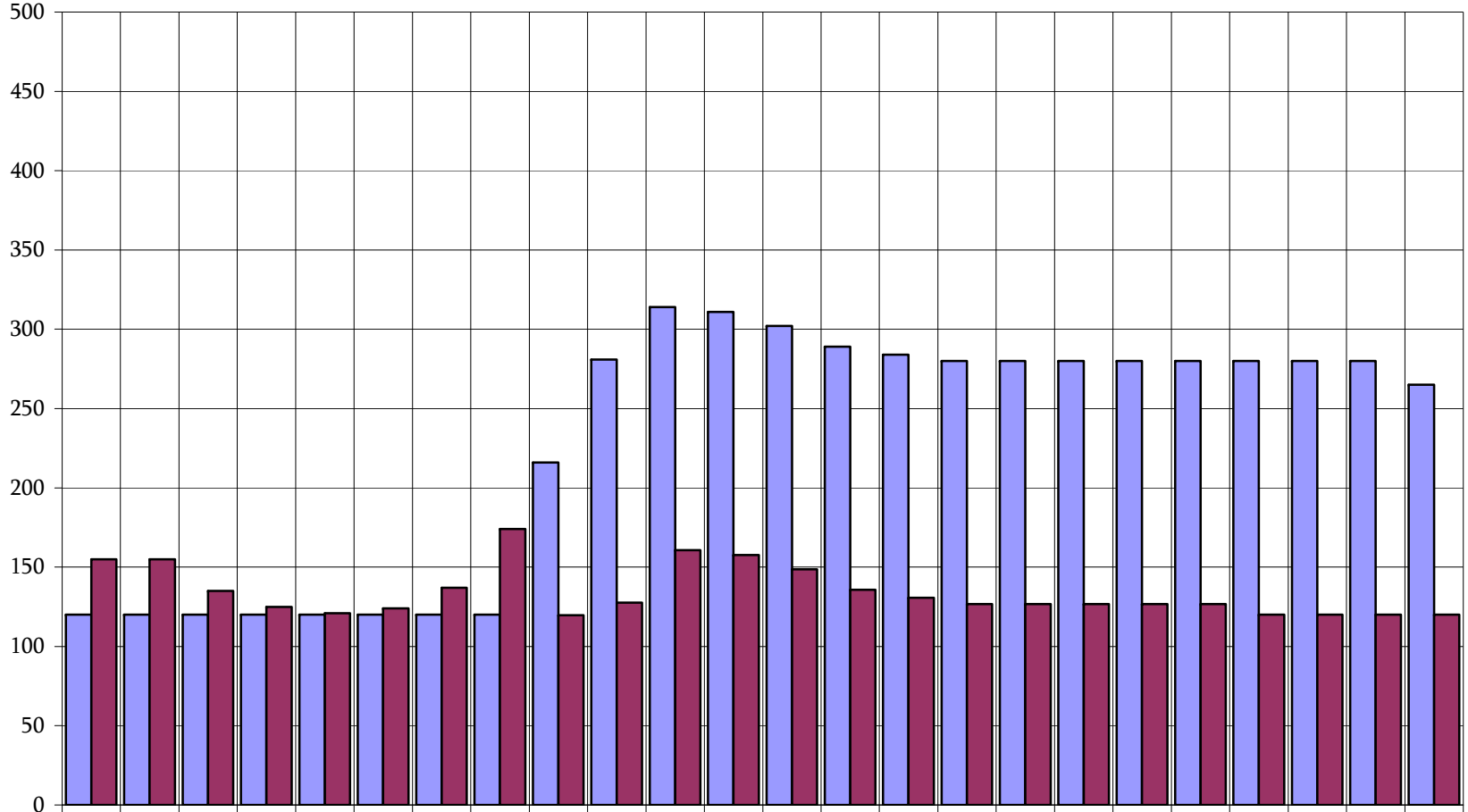
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	207	248	285	289	284	275	263	269	267	266	253	253	253	263	259	227
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	143	143	140	127	125	124	131	154	120	120	132	136	131	122	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

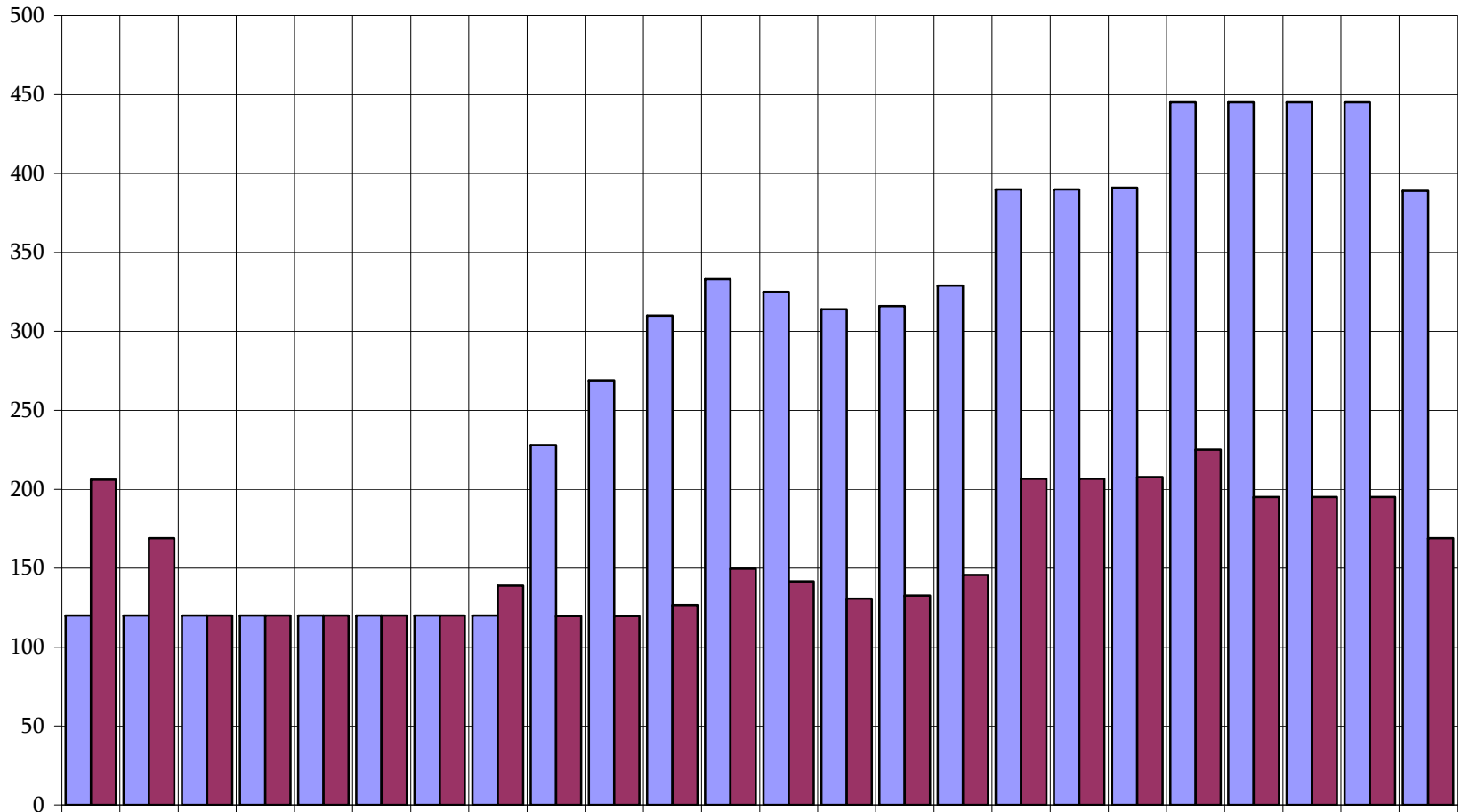
2017 - 2% - Սեպտեմբեր

ՄՎտ



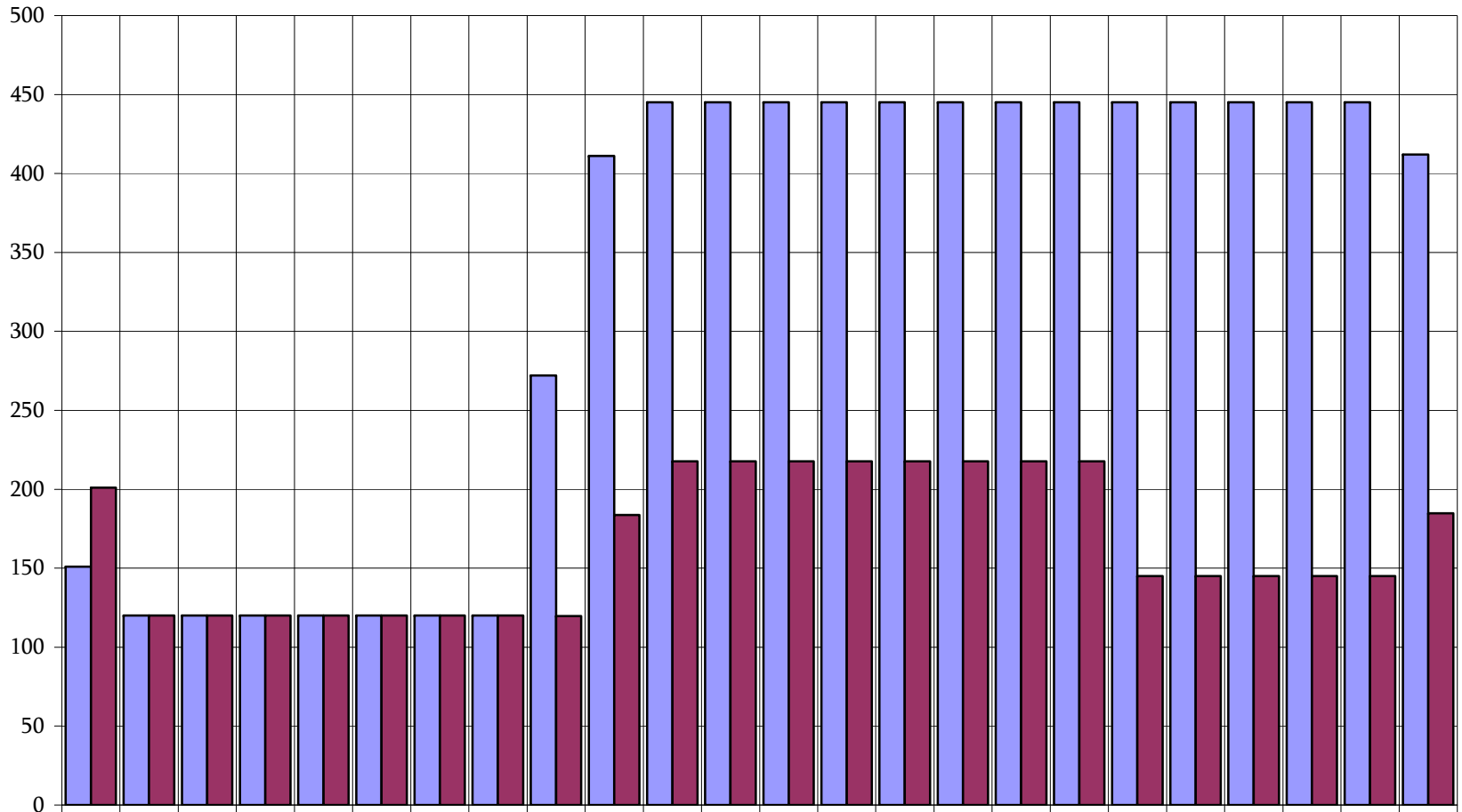
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	216	281	314	311	302	289	284	280	280	280	280	280	280	280	280	265
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	155	155	135	125	121	124	137	174	120	128	161	158	149	136	131	127	127	127	127	127	120	120	120	120

2017 - 2% - Հոկտեմբեր



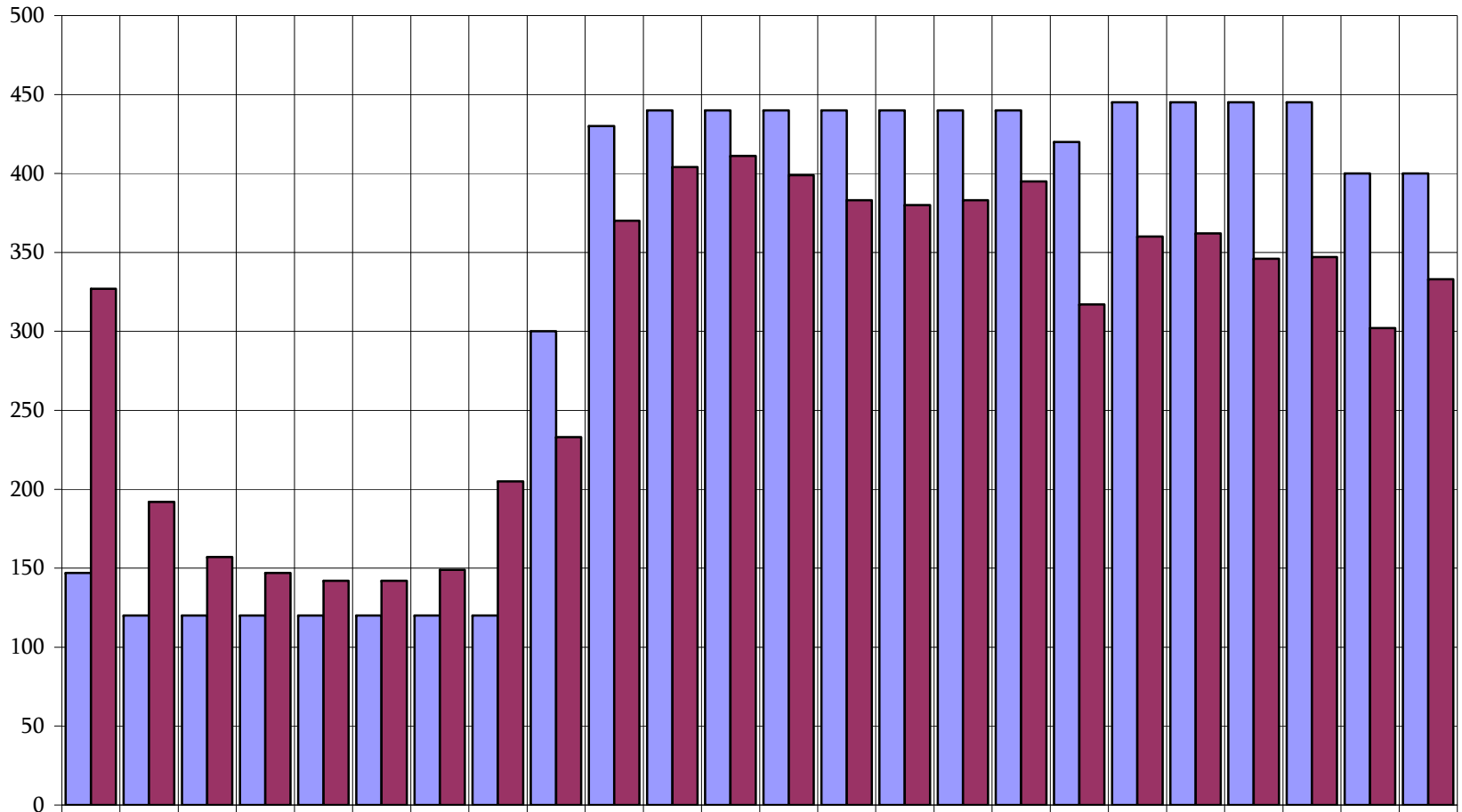
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	228	269	310	333	325	314	316	329	390	390	391	445	445	445	445	389
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	206	169	120	120	120	120	120	139	120	120	127	150	142	131	133	146	207	207	208	225	195	195	195	169

2017 - 2% - Նոյեմբեր



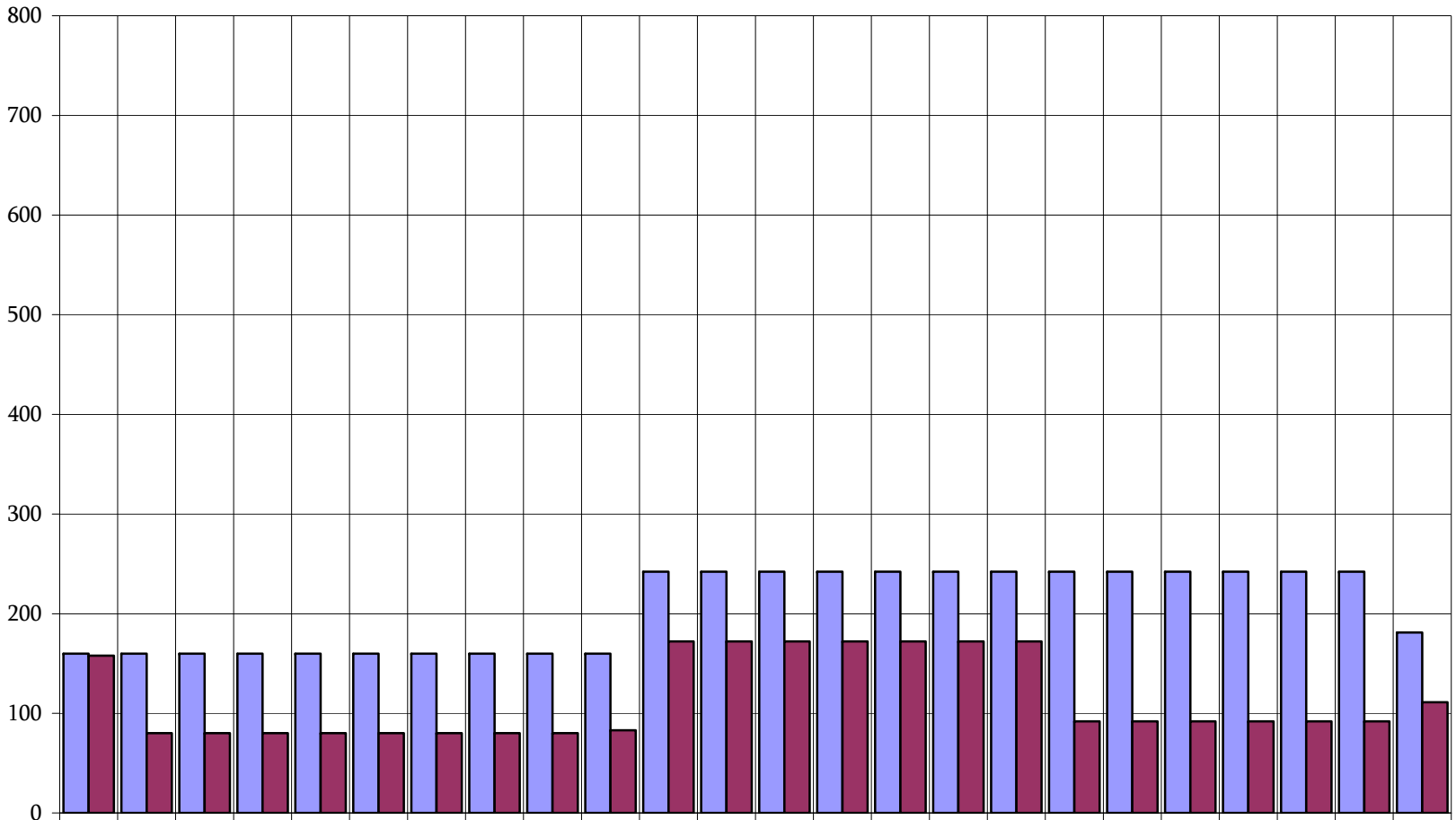
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	151	120	120	120	120	120	120	120	272	411	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	412
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	201	120	120	120	120	120	120	120	120	184	218	218	218	218	218	218	218	218	145	145	145	145	145	185

2017 - 2% - Դեկտեմբեր



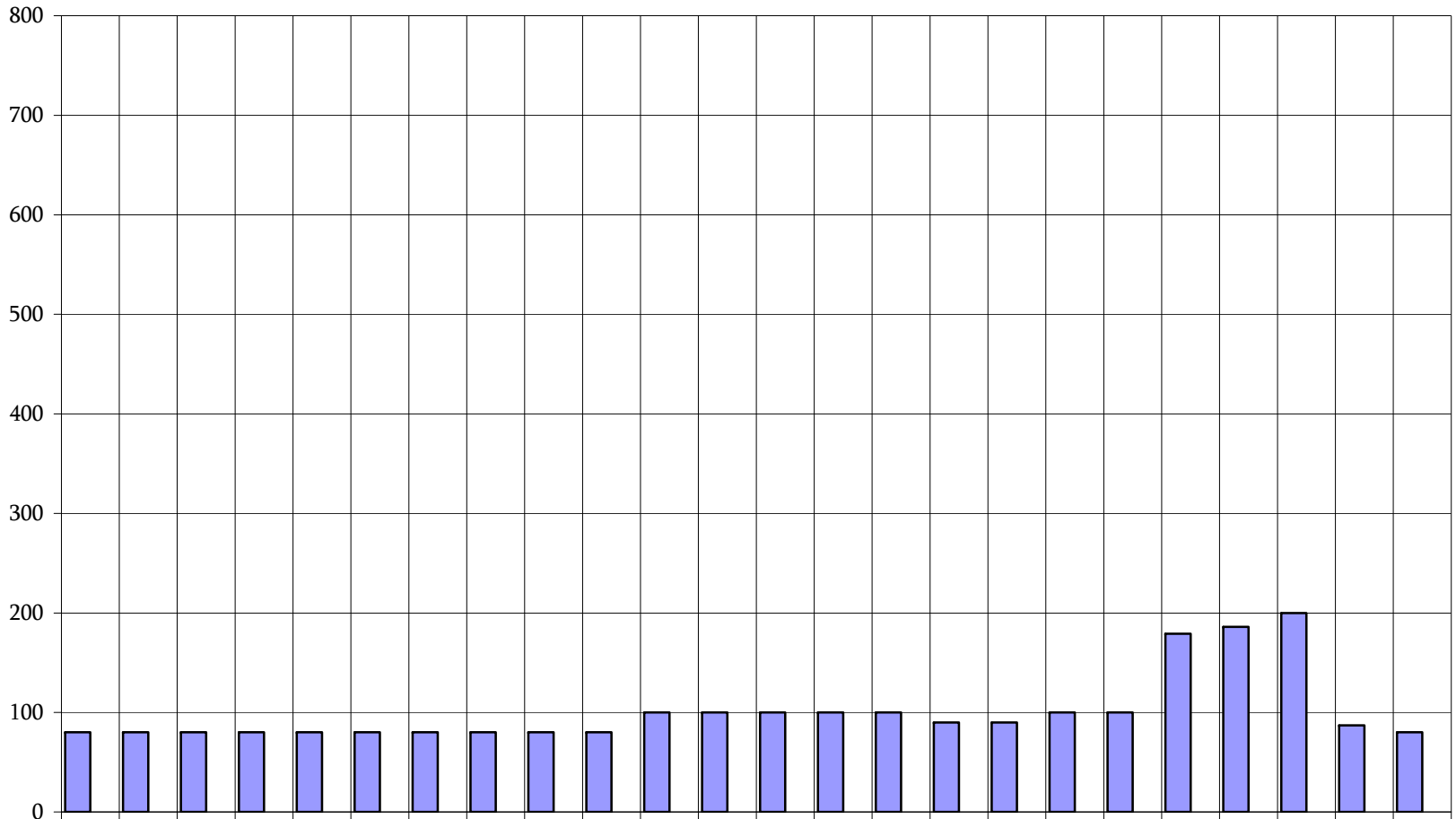
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	147	120	120	120	120	120	120	120	300	430	440	440	440	440	440	440	440	420	445	445	445	445	400	400
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	327	192	157	147	142	142	149	205	233	370	404	411	399	383	380	383	395	317	360	362	346	347	302	333

2017 - 2% - Հունվար



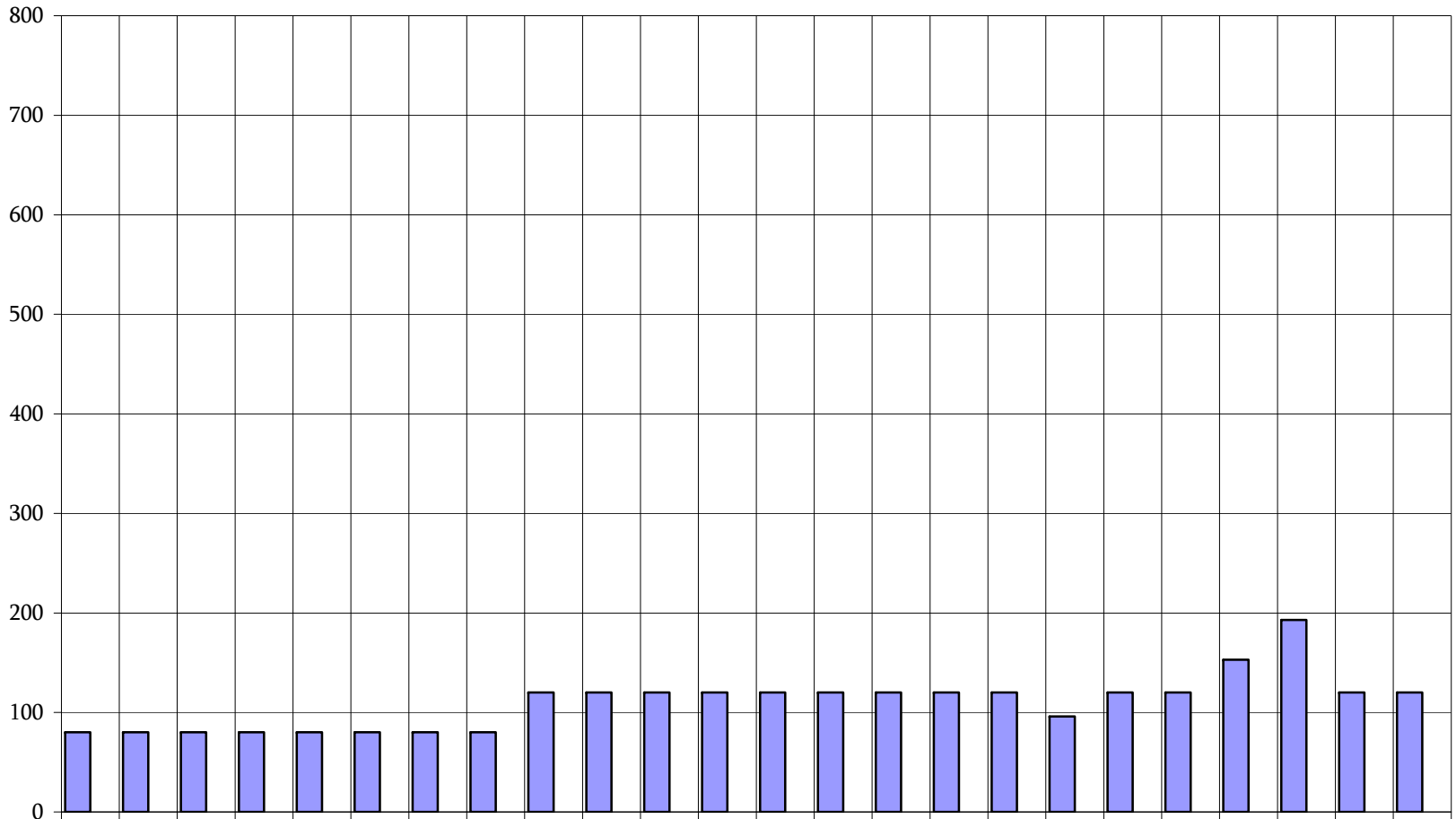
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	181
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	158	80	80	80	80	80	80	80	80	83	172	172	172	172	172	172	172	92	92	92	92	92	92	111

2017 - 2% - Փետրվար



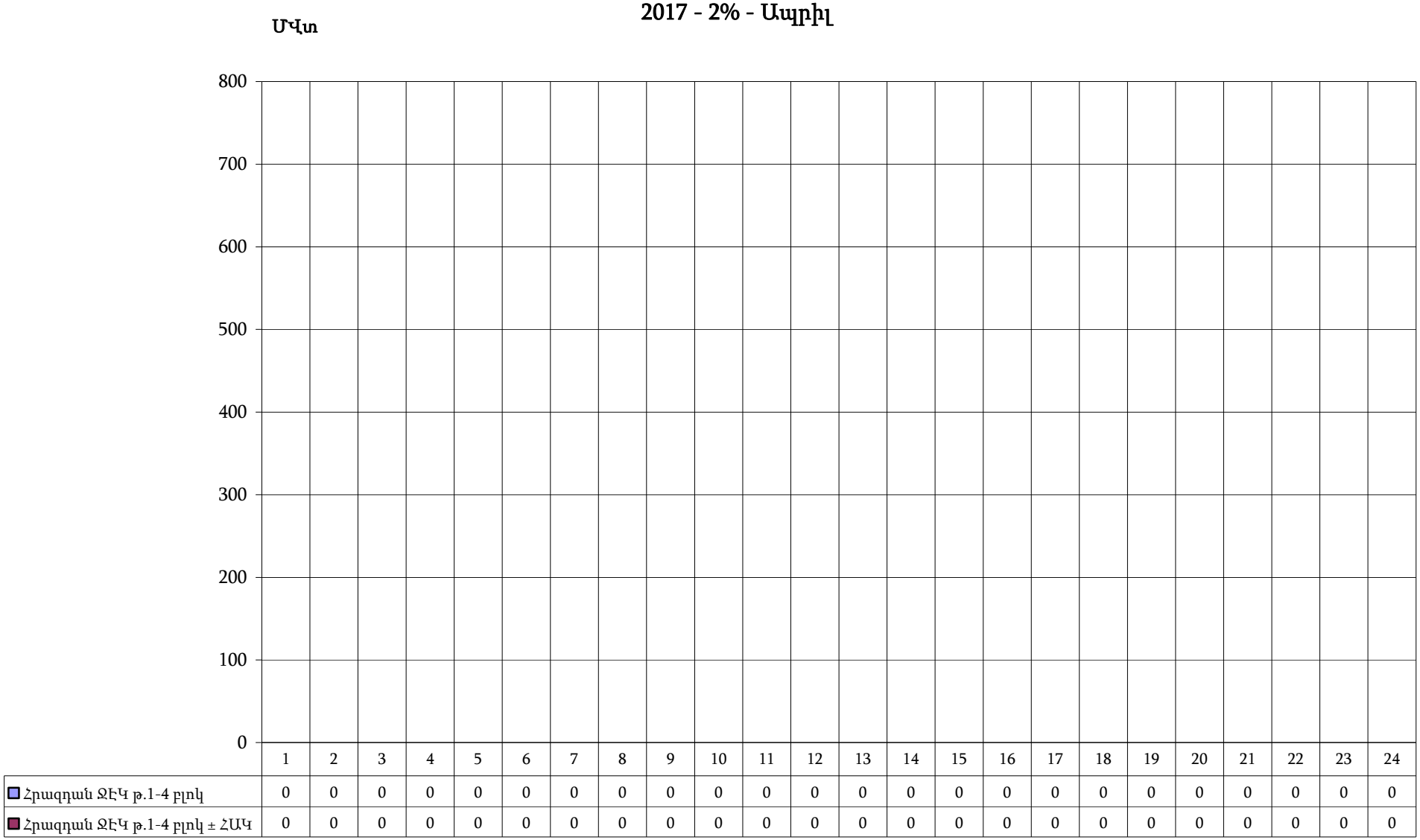
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	100	100	100	100	100	90	90	100	100	179	186	200	87	80
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 2% - Մարտ



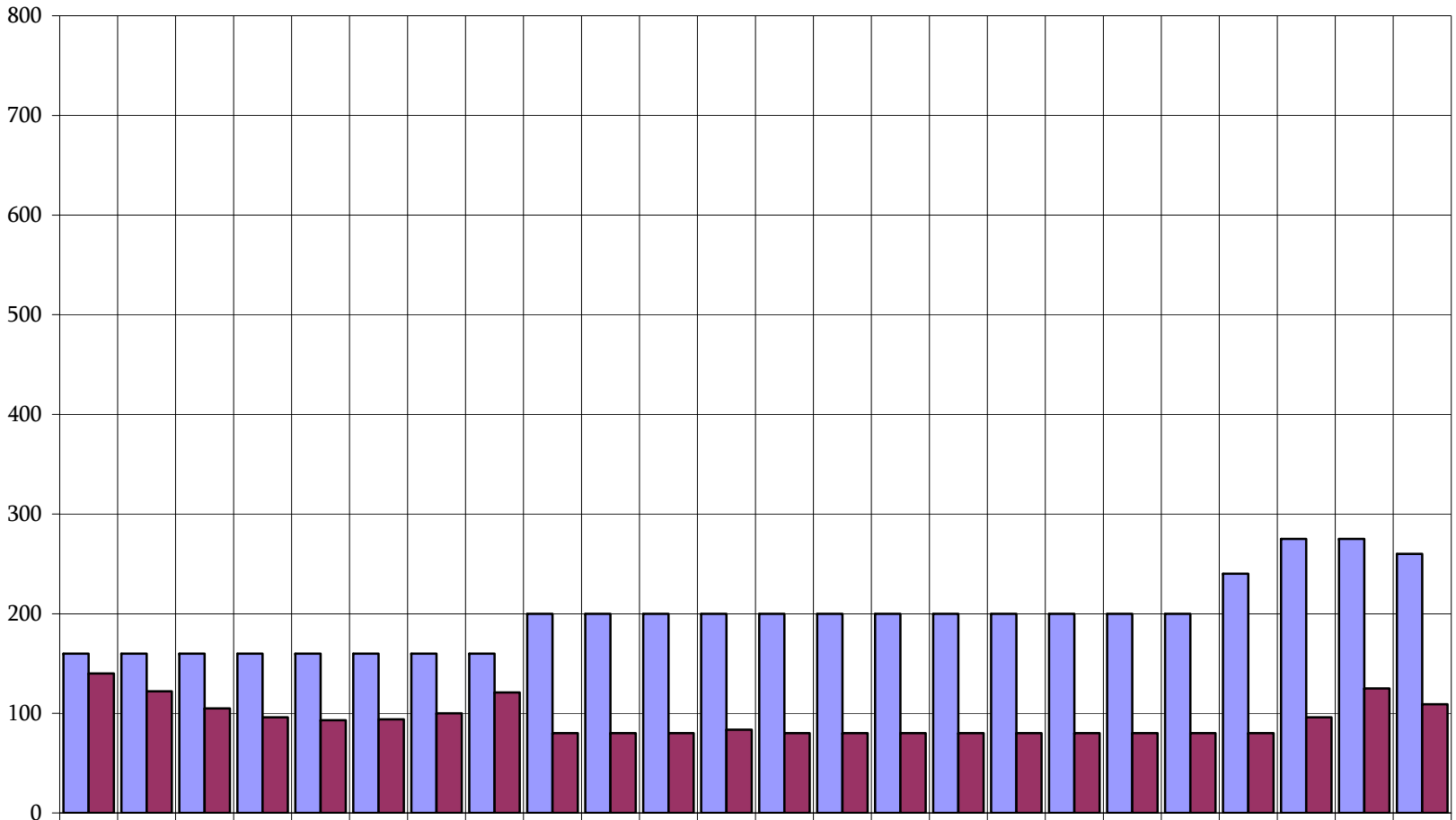
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	120	120	120	120	120	120	120	120	120	96	120	120	153	193	120	120
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 2% - Ապրիլ



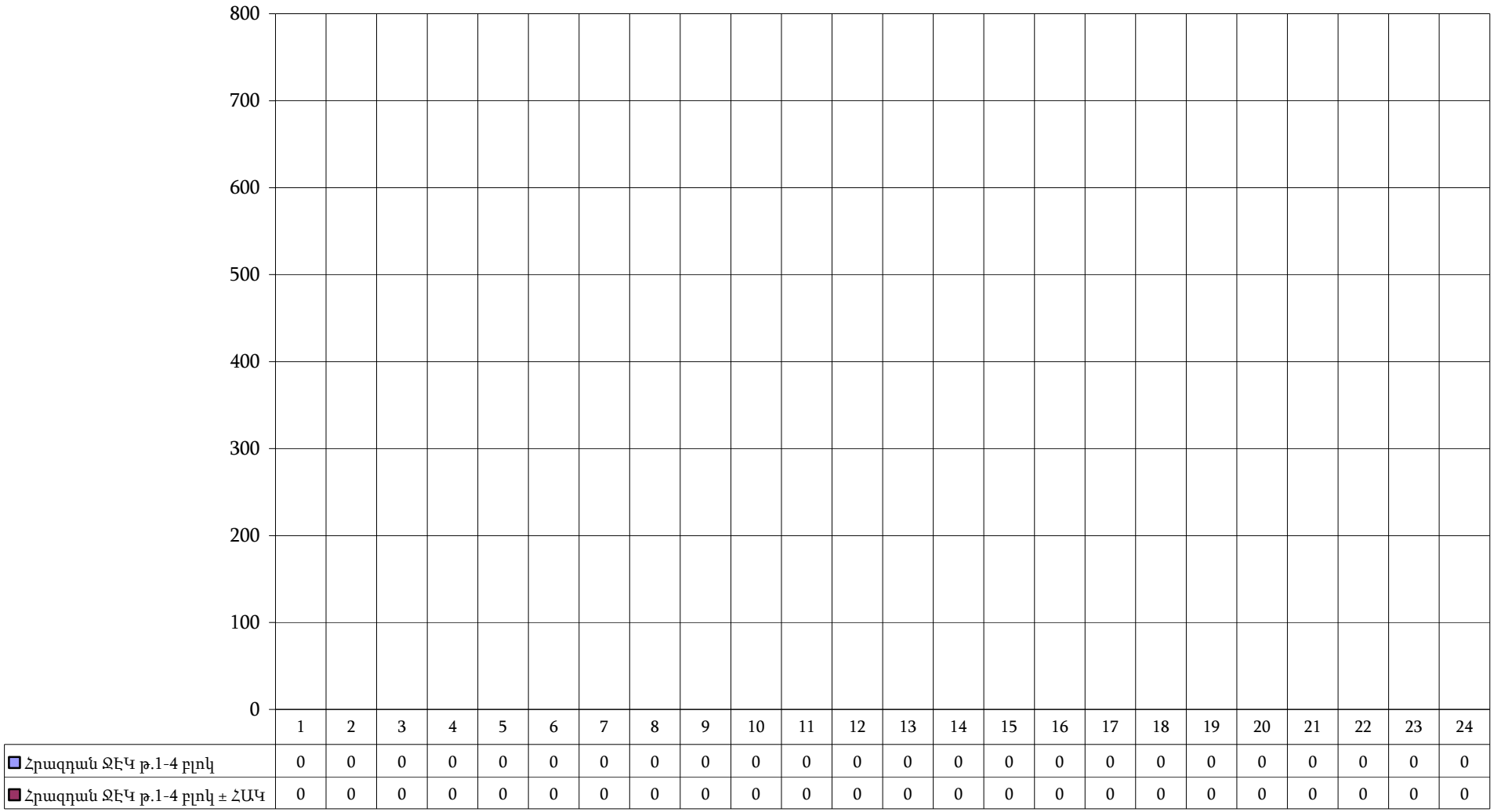
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 2% - Մայիս



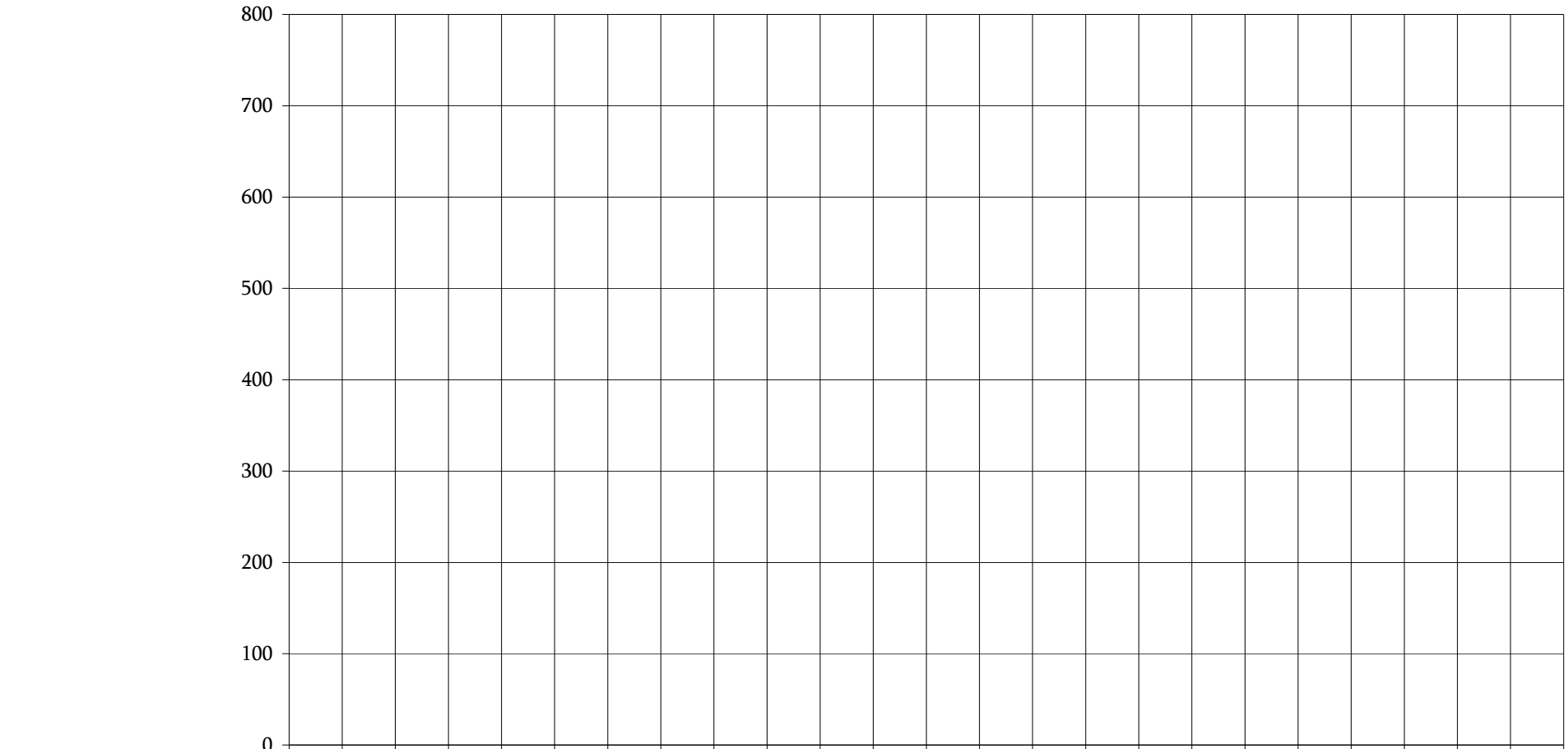
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	240	275	275	260
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	140	122	105	96	93	94	100	121	80	80	80	84	80	80	80	80	80	80	80	80	80	96	125	109

2017 - 2% - Հունիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

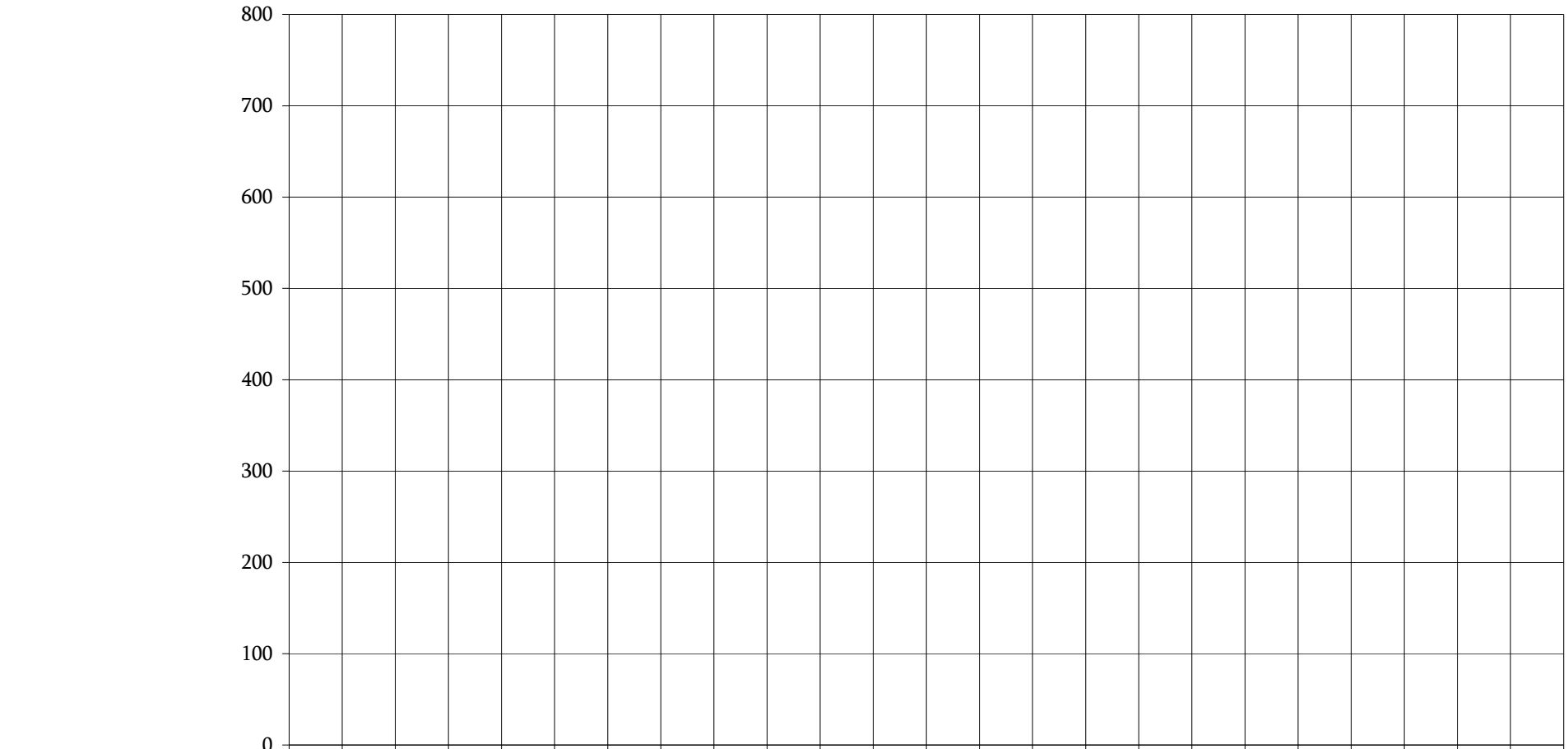
2017 - 2% - Հուլիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

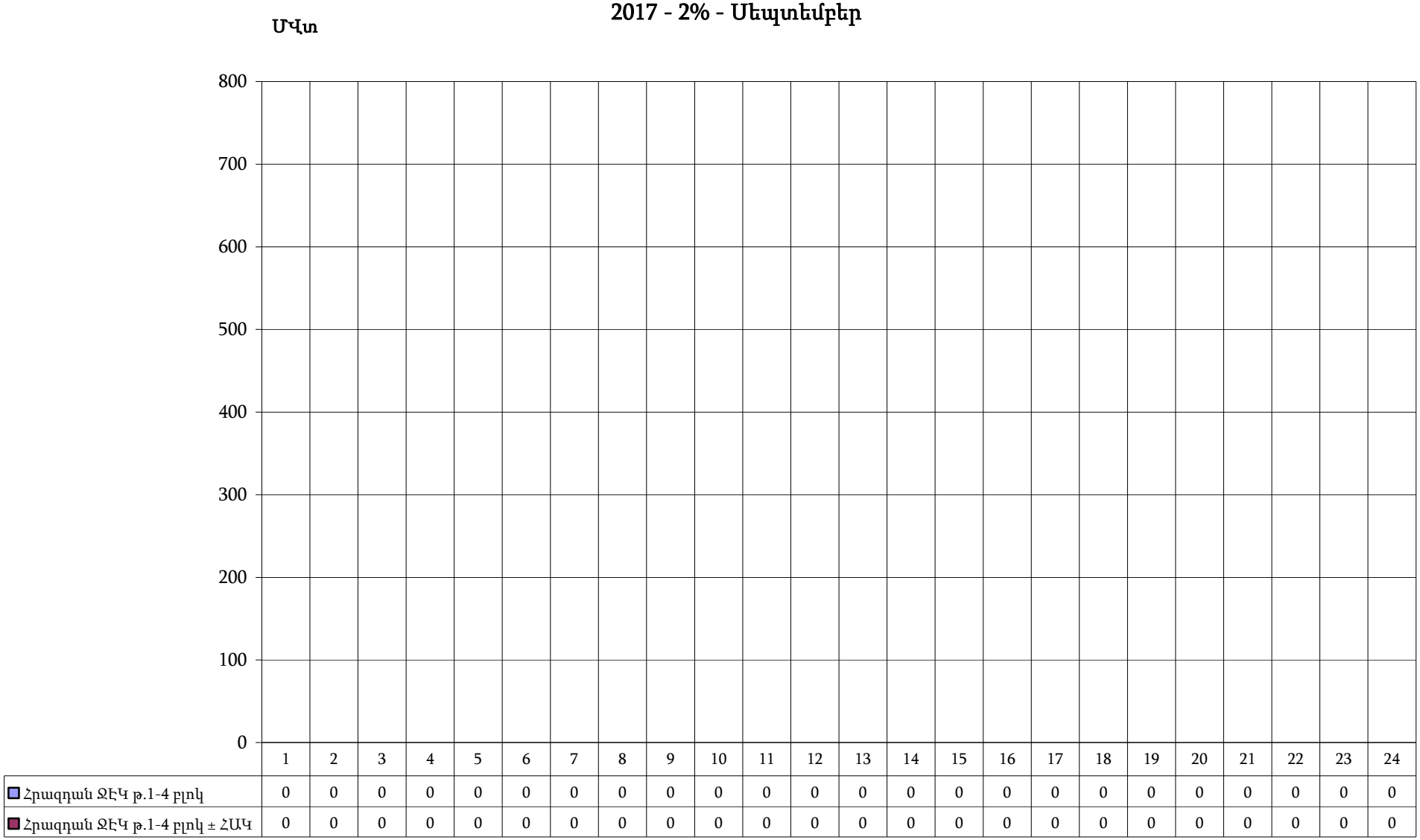
2017 - 2% - Օգոստոս

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

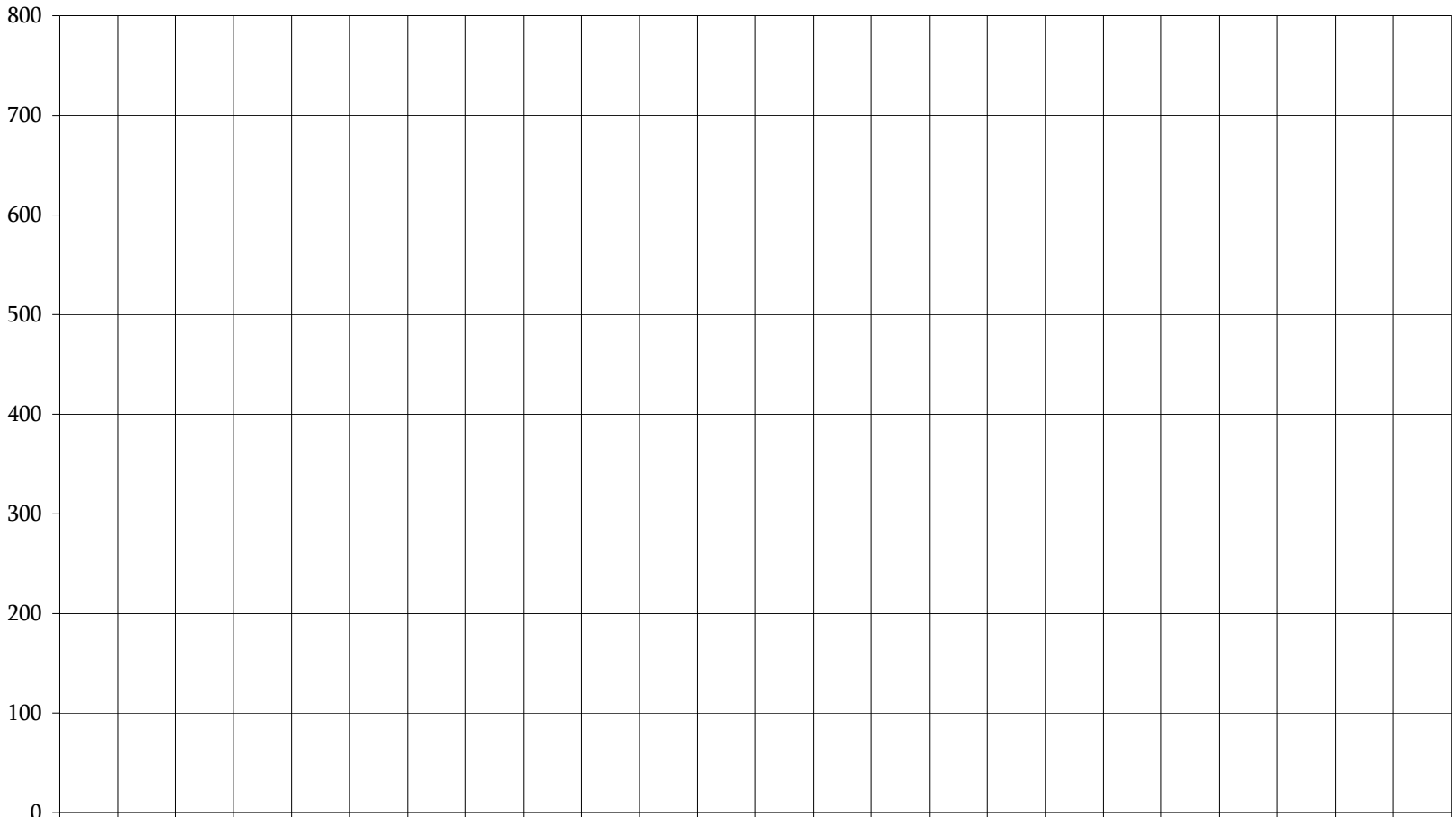
2017 - 2% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

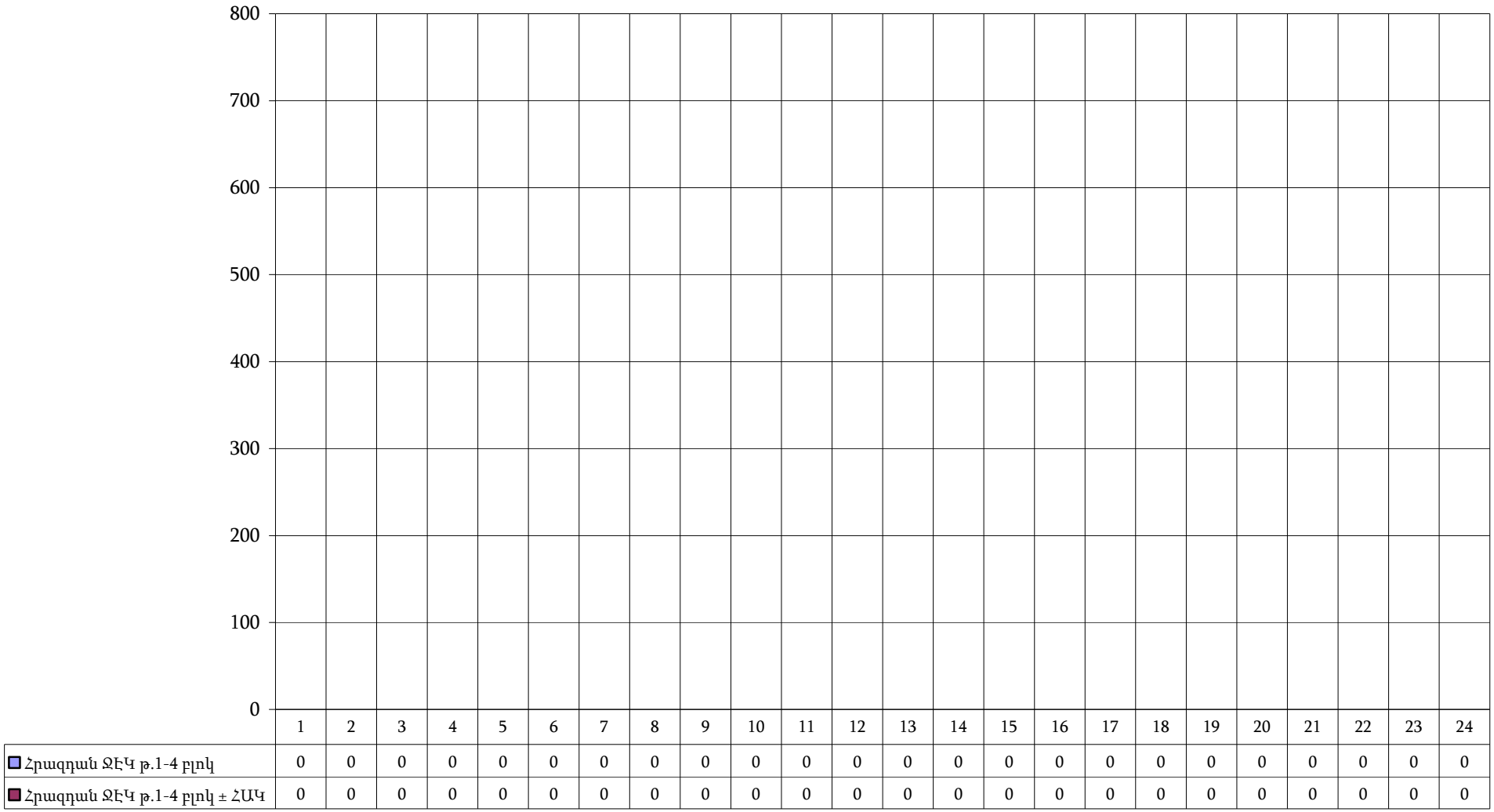
2017 - 2% - Հոկտեմբեր

ՄՎտ



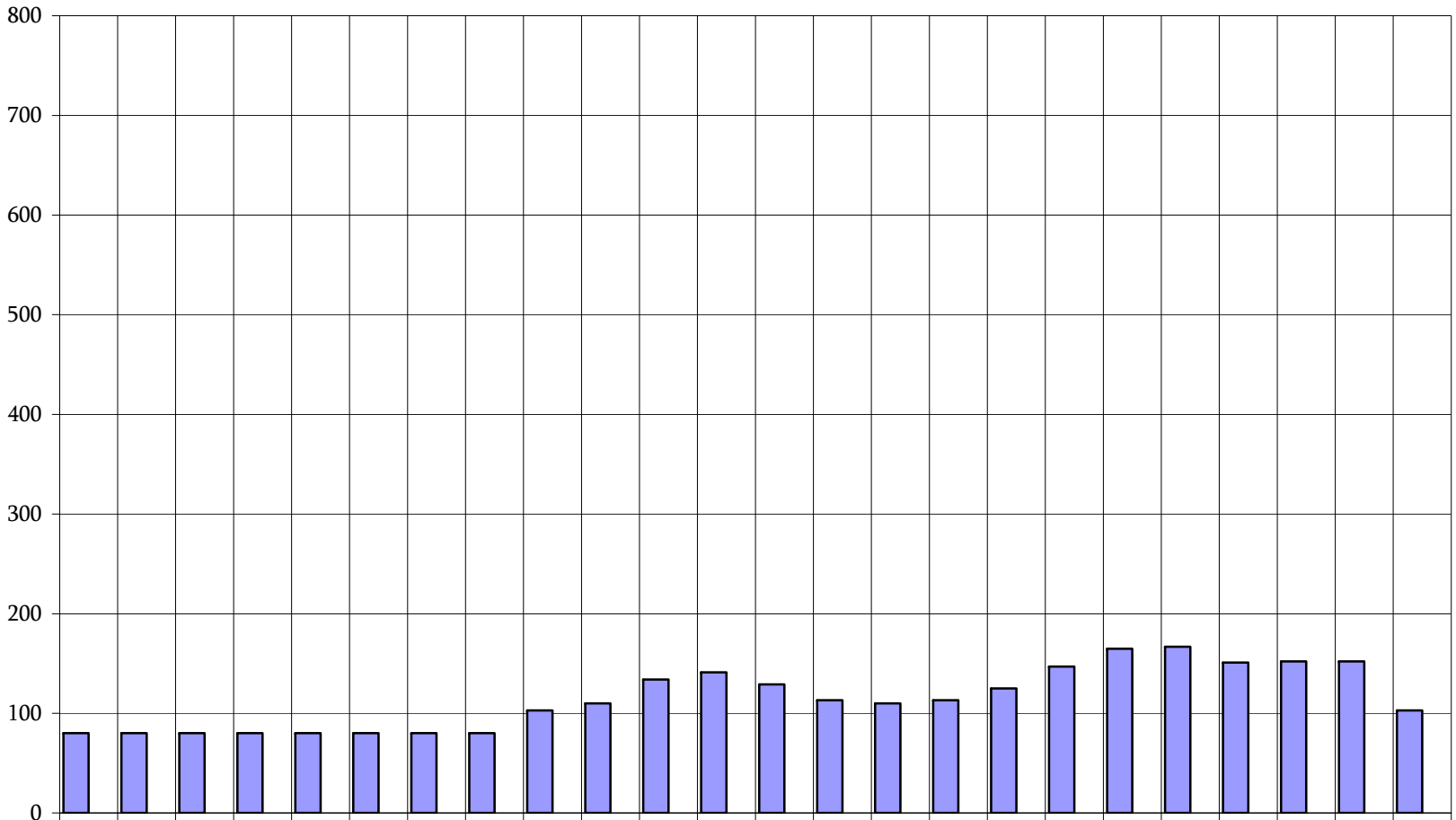
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 2% - Նոյեմբեր



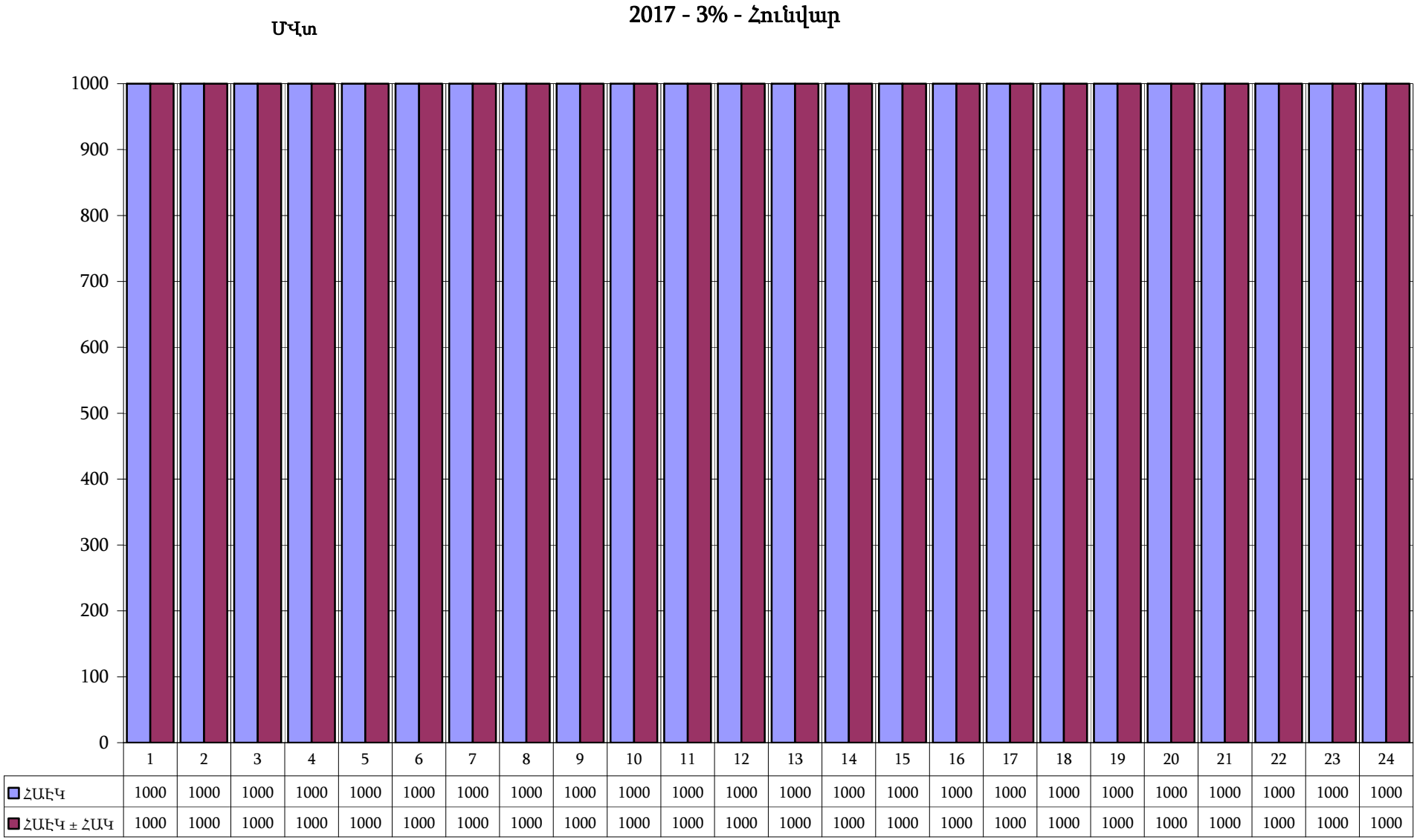
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 2% - Դեկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	103	110	134	141	129	113	110	113	125	147	165	167	151	152	152	103
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

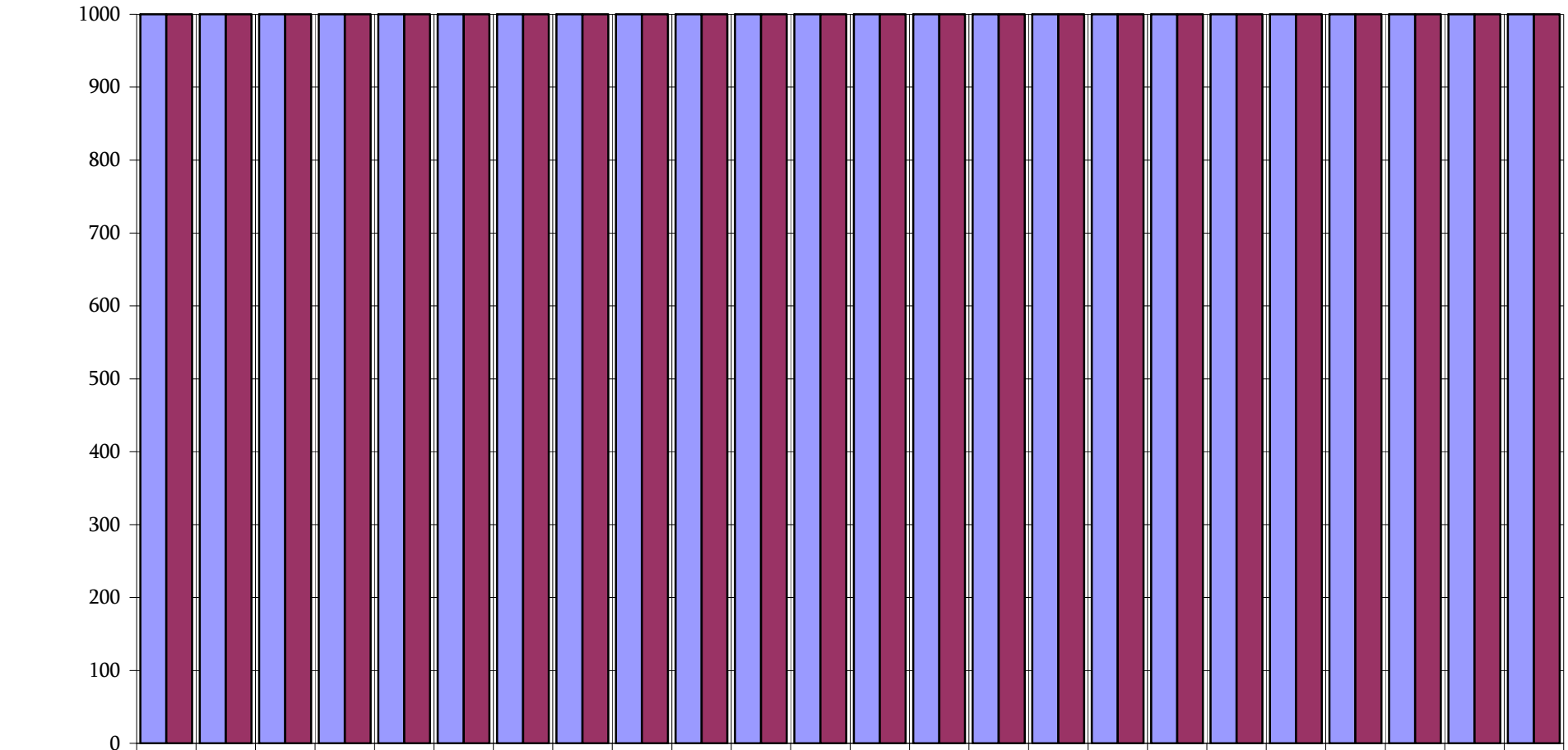
Հ.2.2. 2017թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

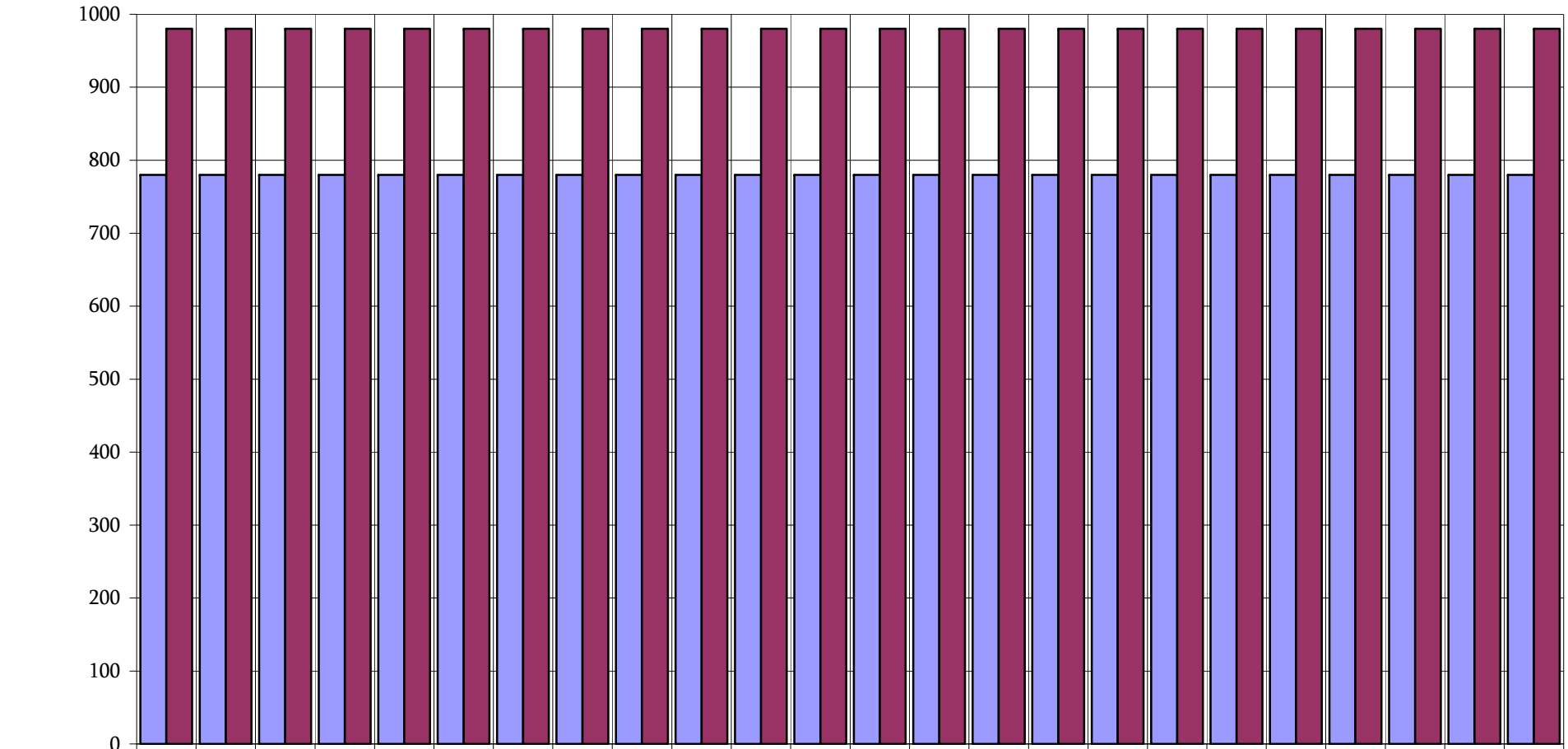
2017 - 3% - Փետրվար

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

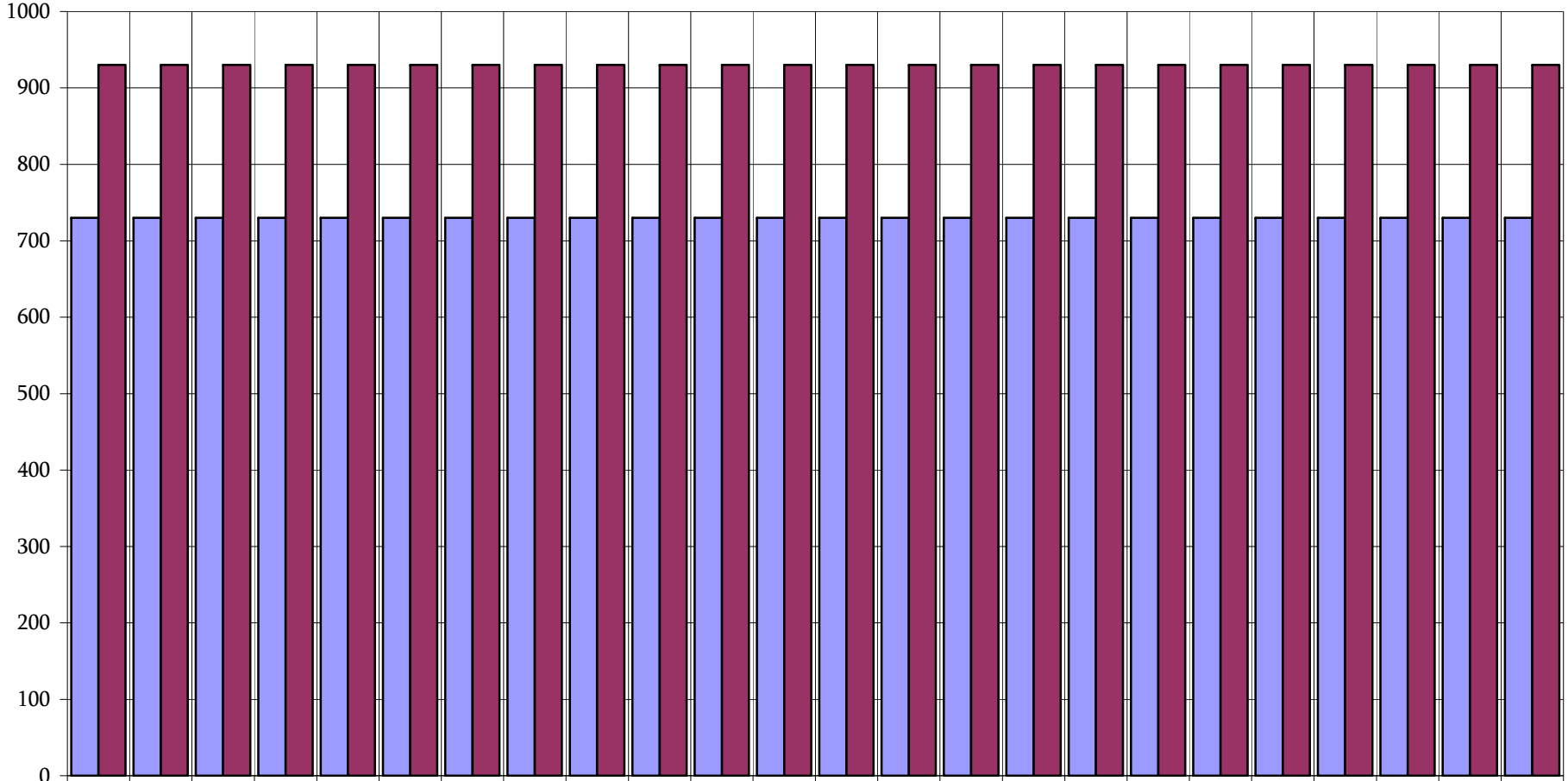
2017 - 3% - Մարտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980

2017 - 3% - Ապրիլ

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930	930

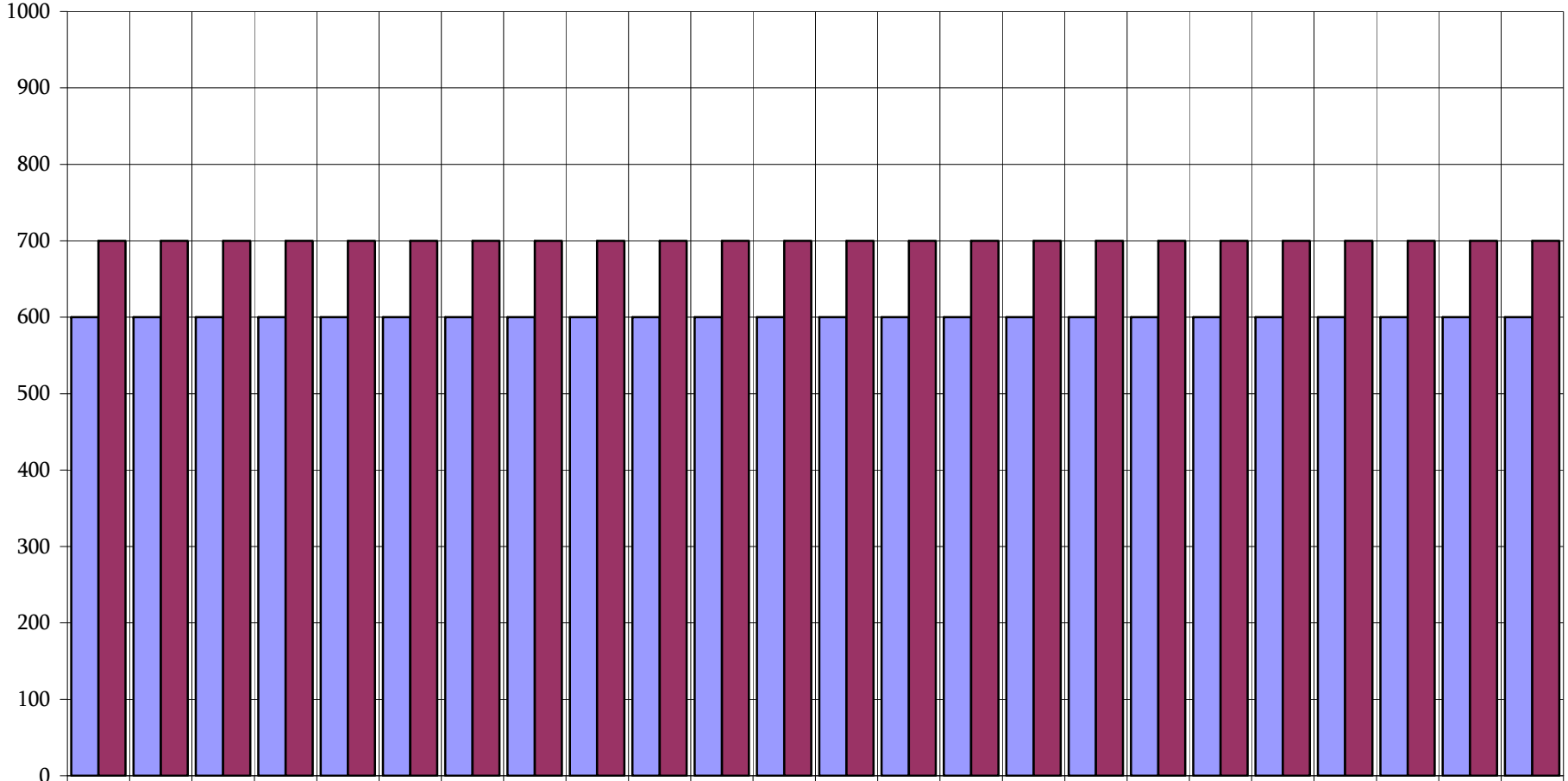
2017 - 3% - Մայիս

ՄՎտ

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 3% - Հունիս

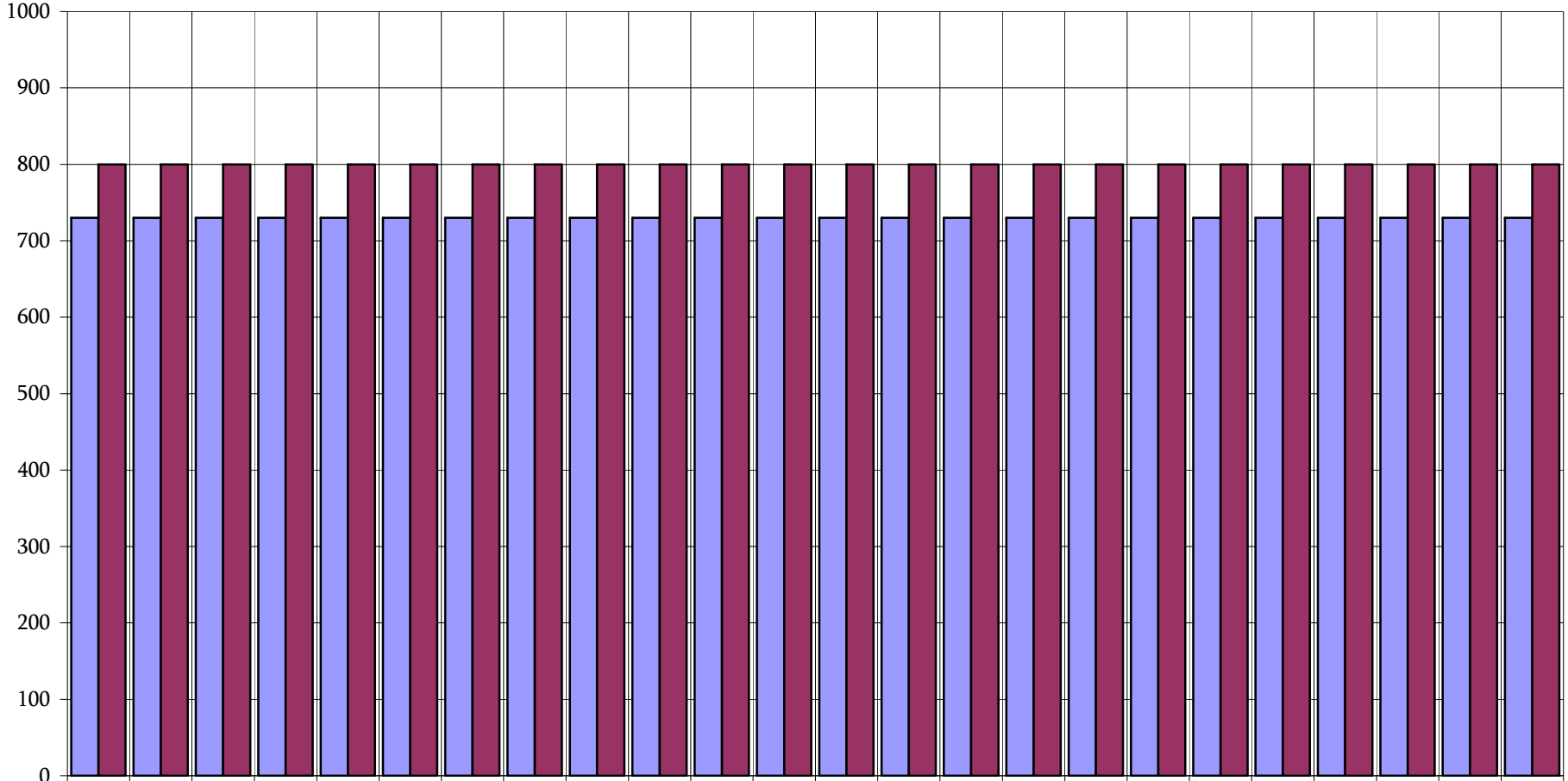
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700

2017 - 3% - Հուլիս

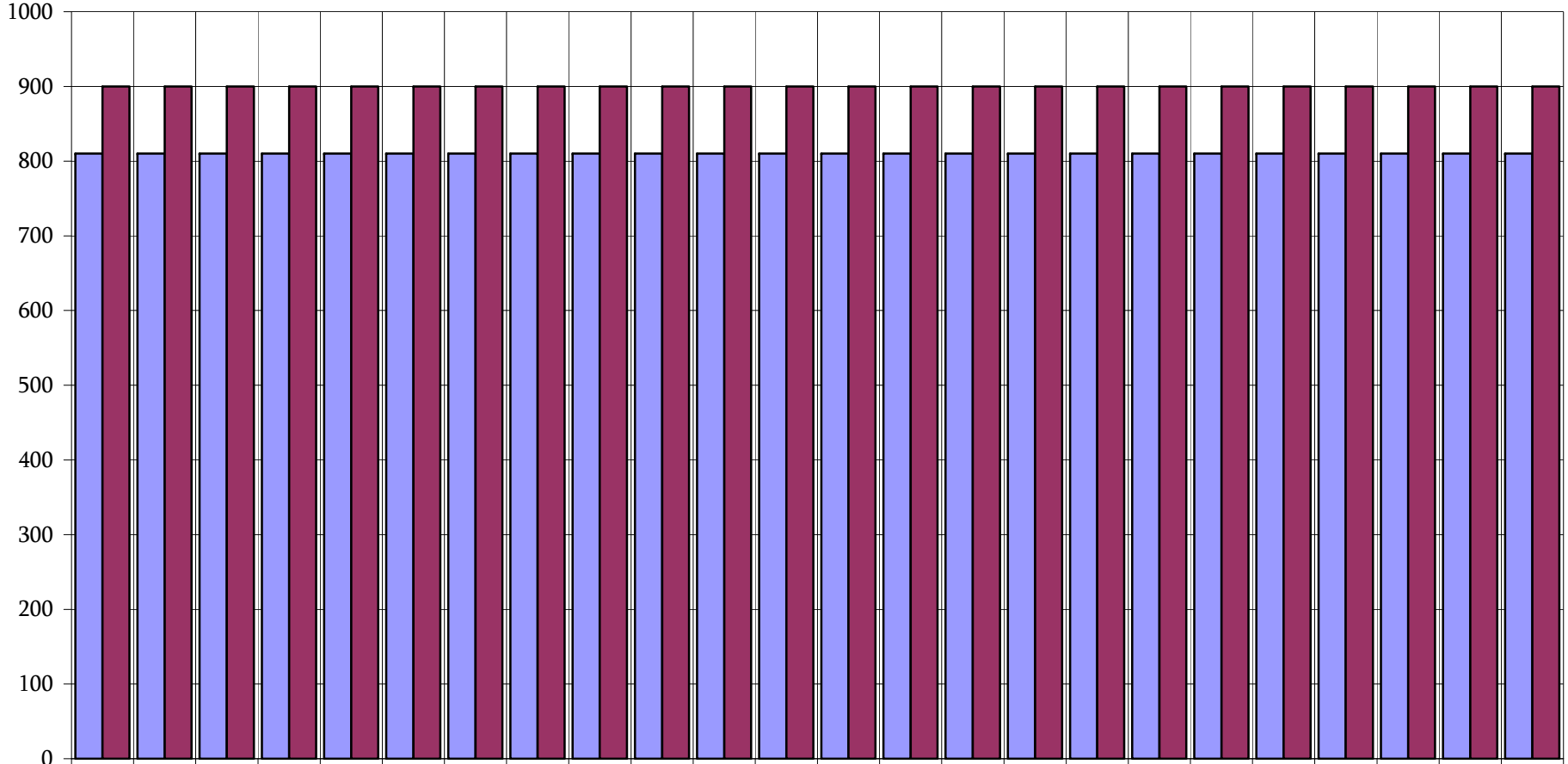
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800

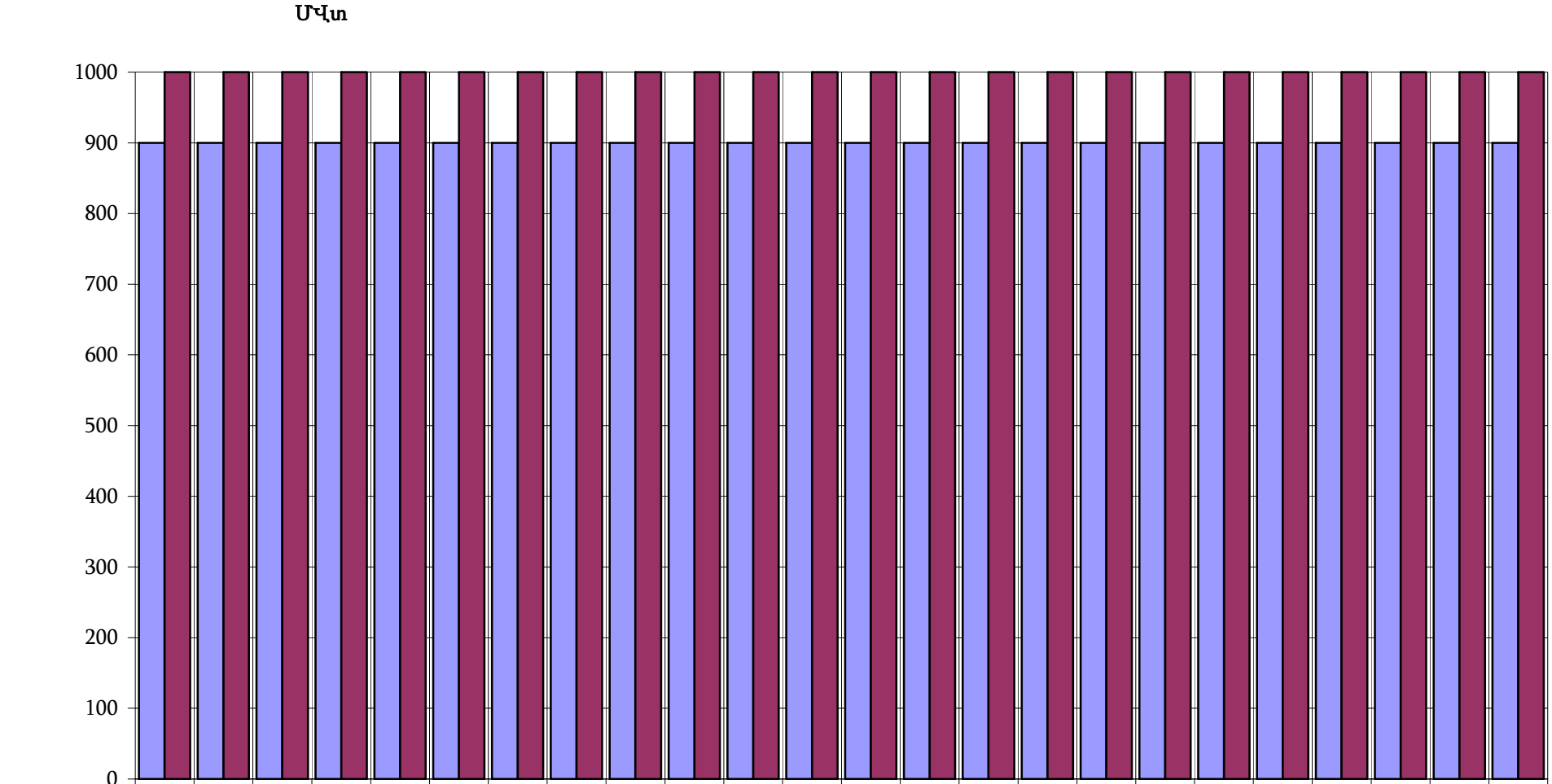
2017 - 3% - Օգոստոս

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900

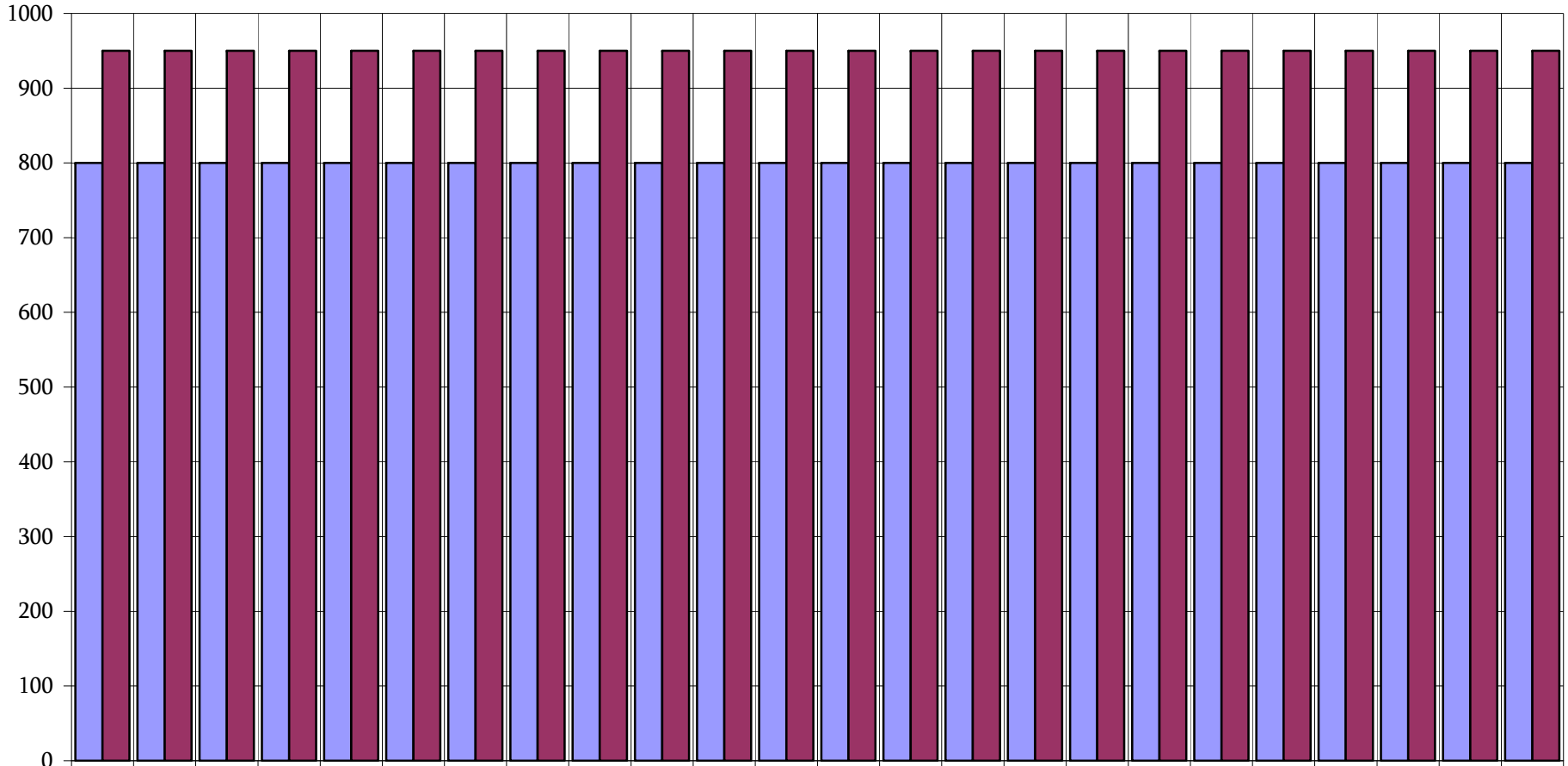
2017 - 3% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2017 - 3% - Հոկտեմբեր

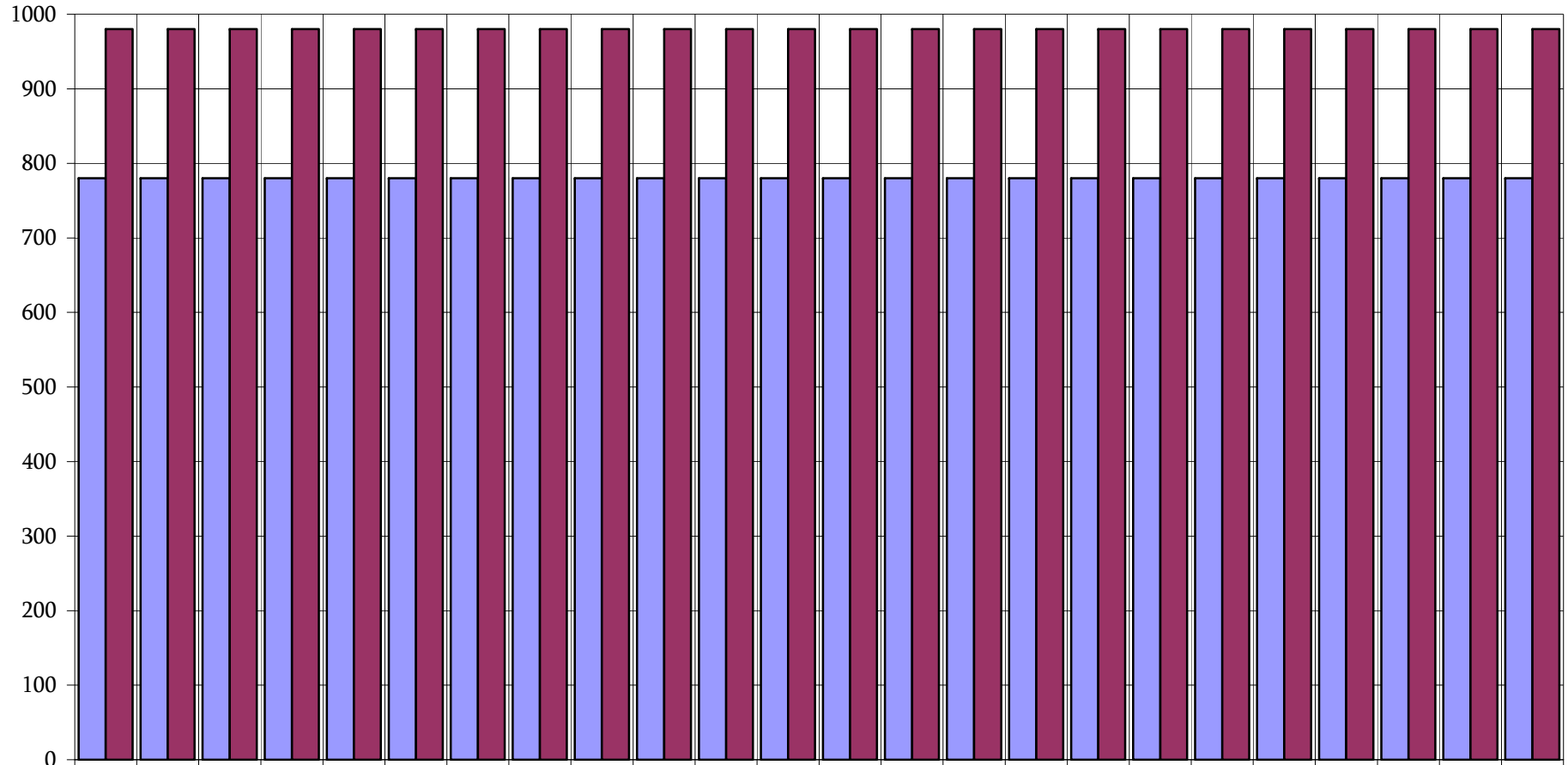
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950

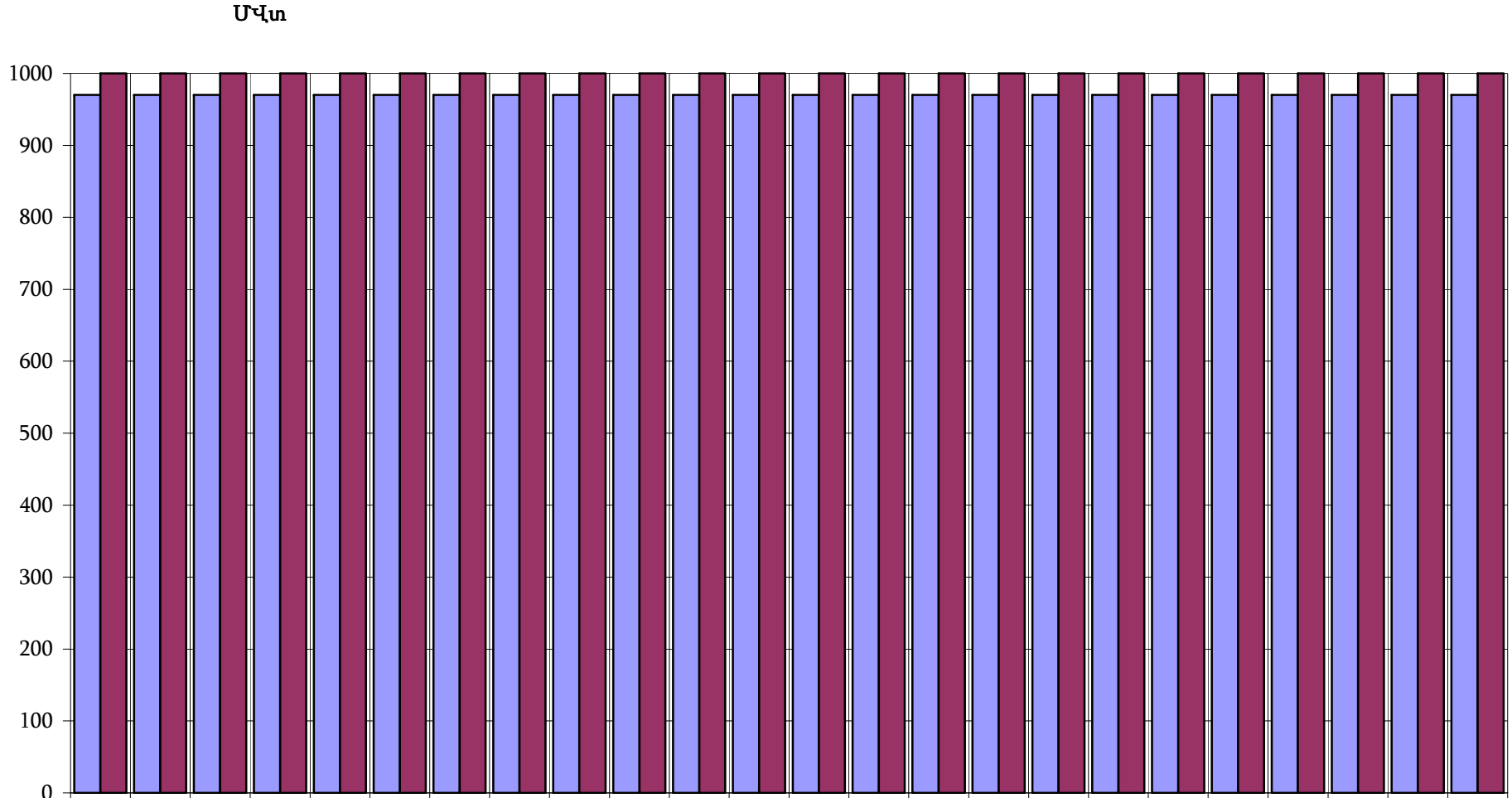
2017 - 3% - Նոյեմբեր

ՄՎտ



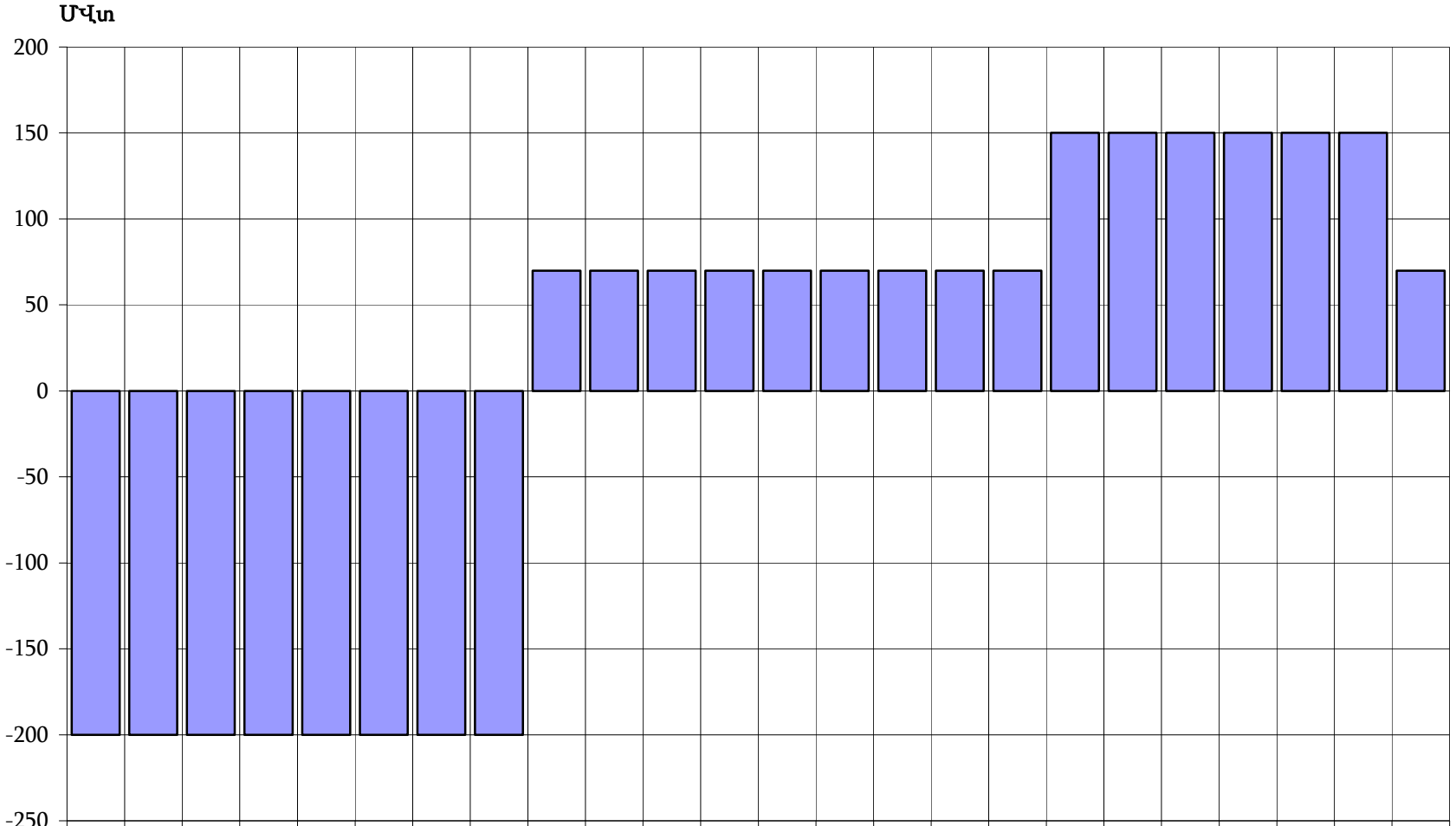
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980

2017 - 3% - Դեկտեմբեր



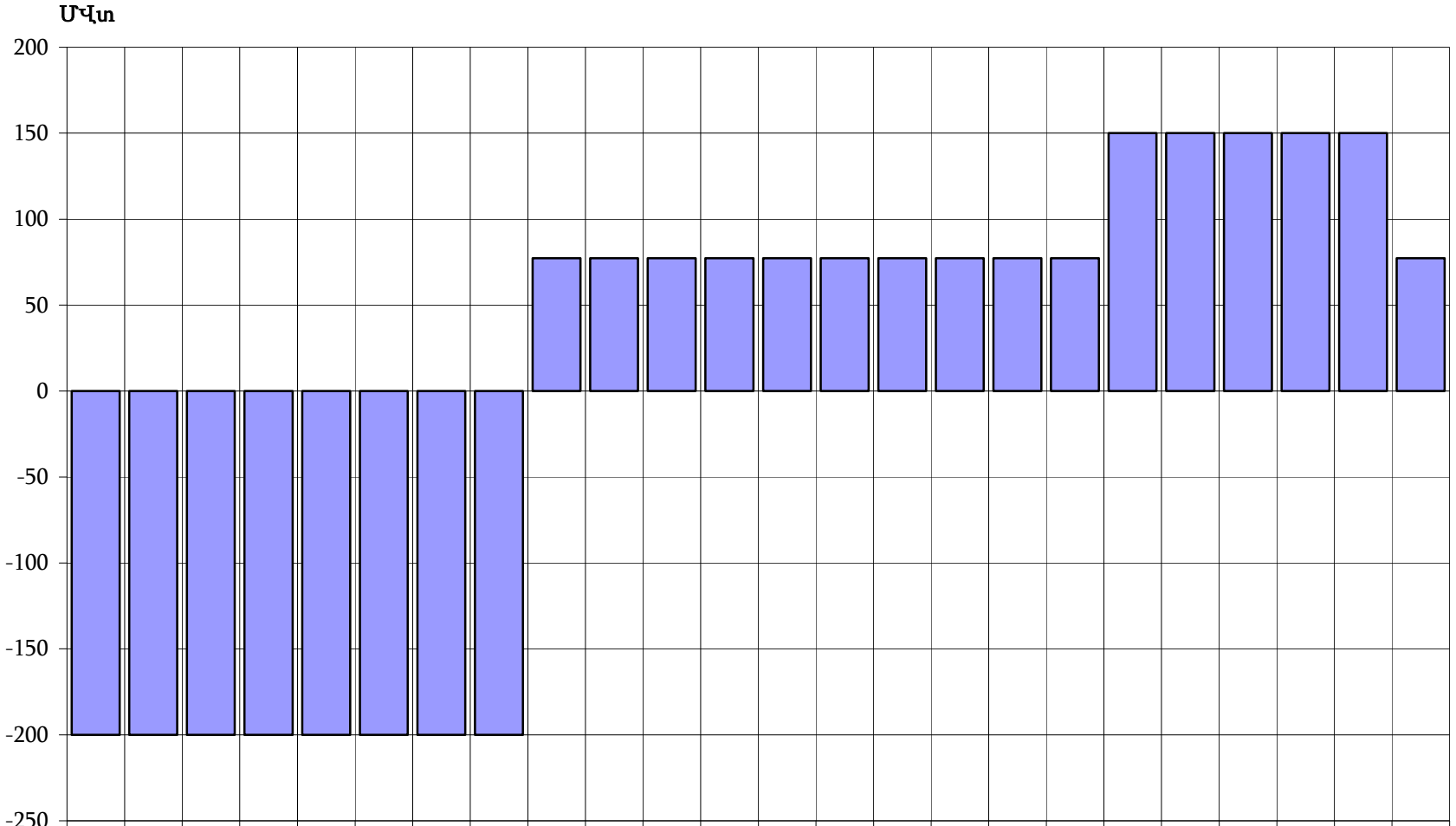
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2017 - 3% - Հունվար



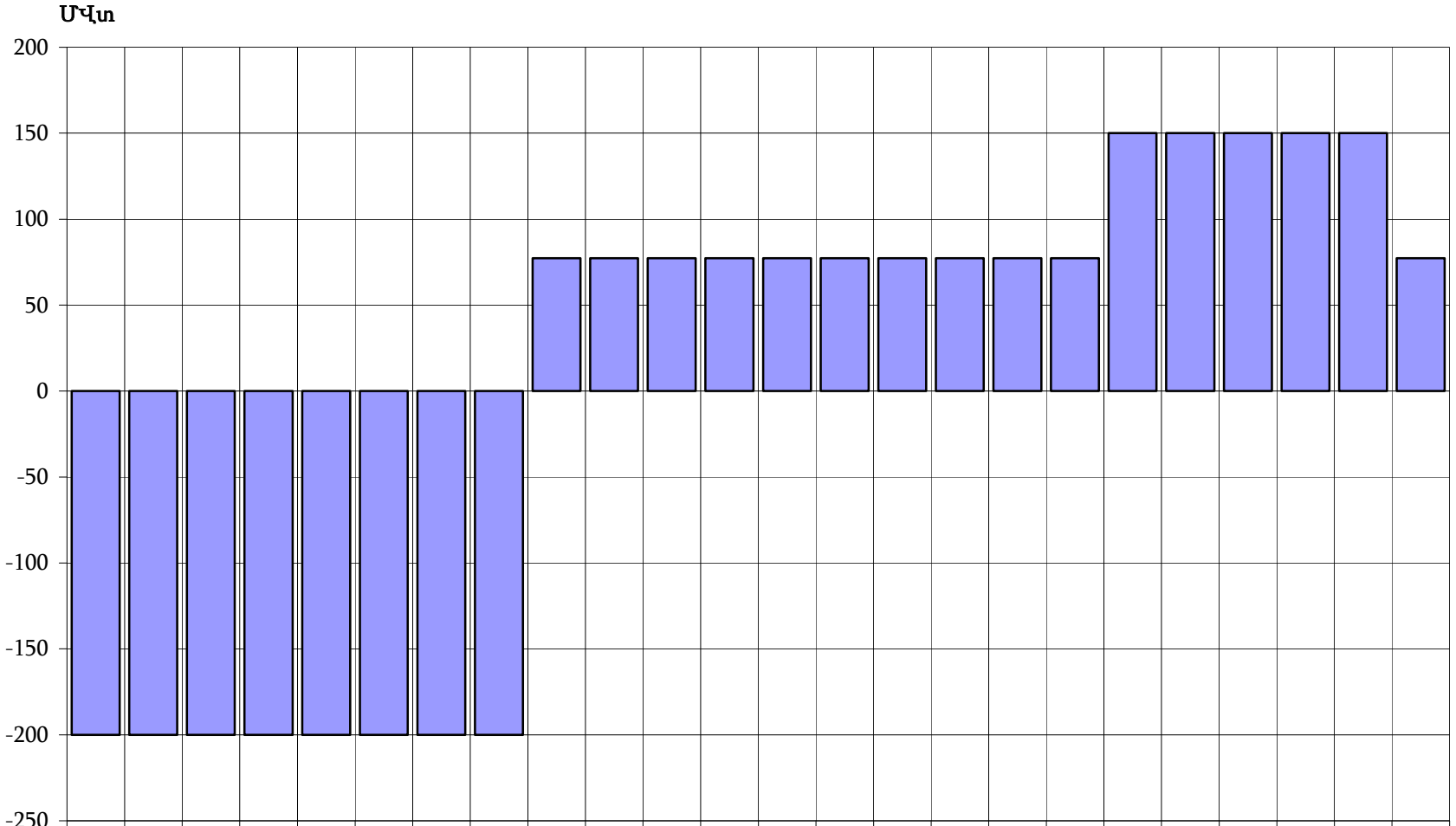
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

2017 - 3% - Փետրվար



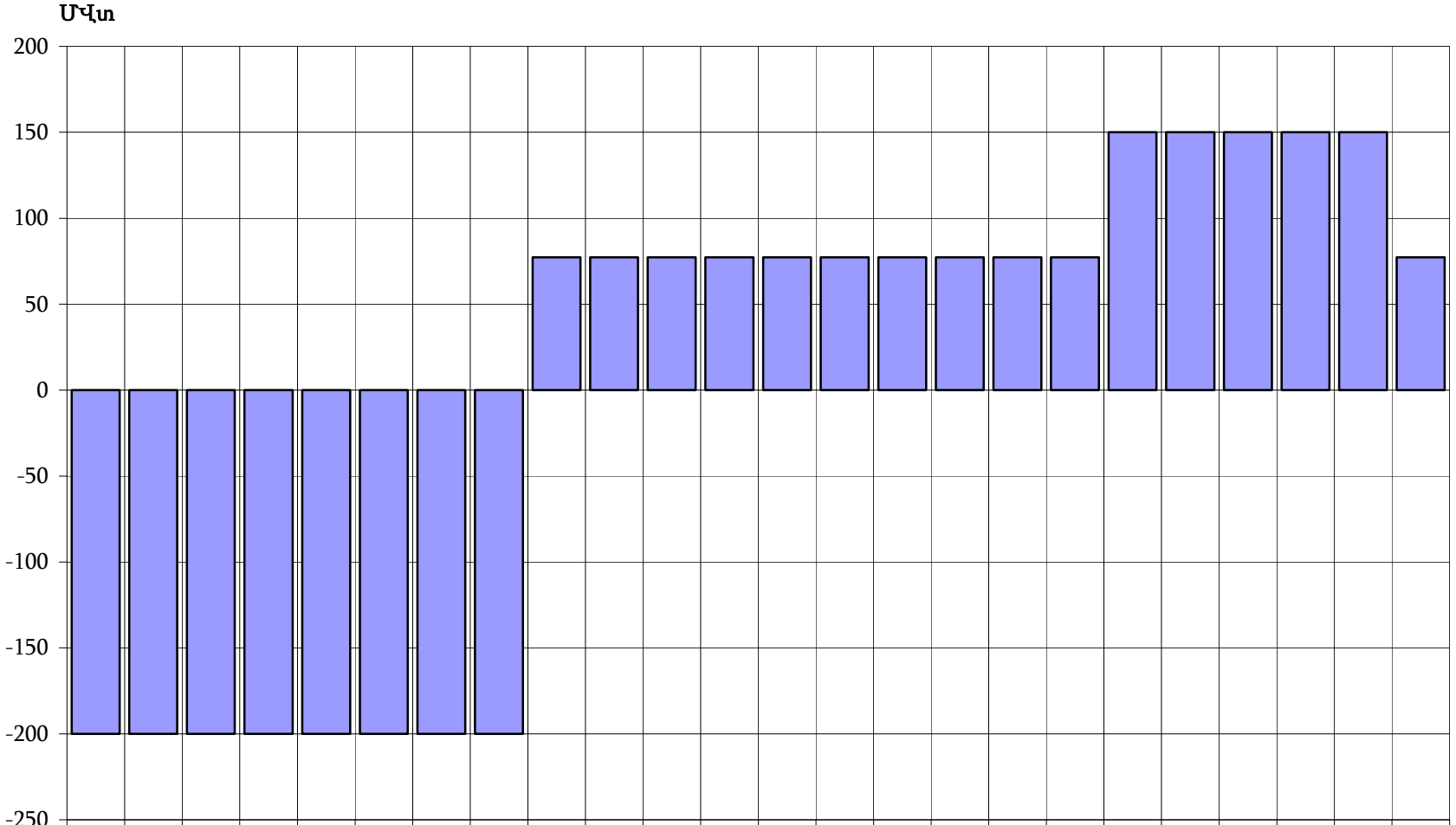
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2017 - 3% - Մարտ



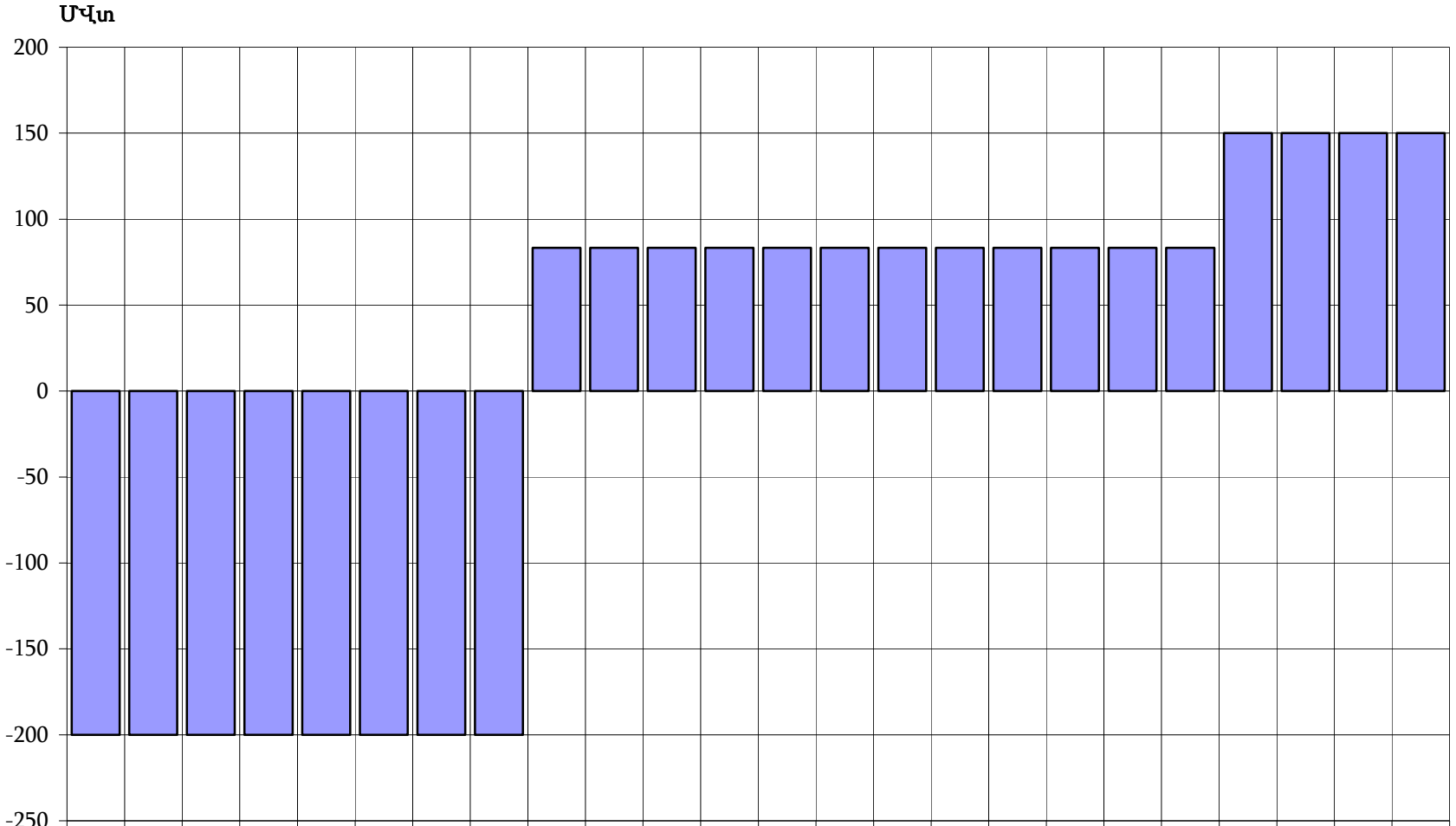
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2017 - 3% - Ապրիլ



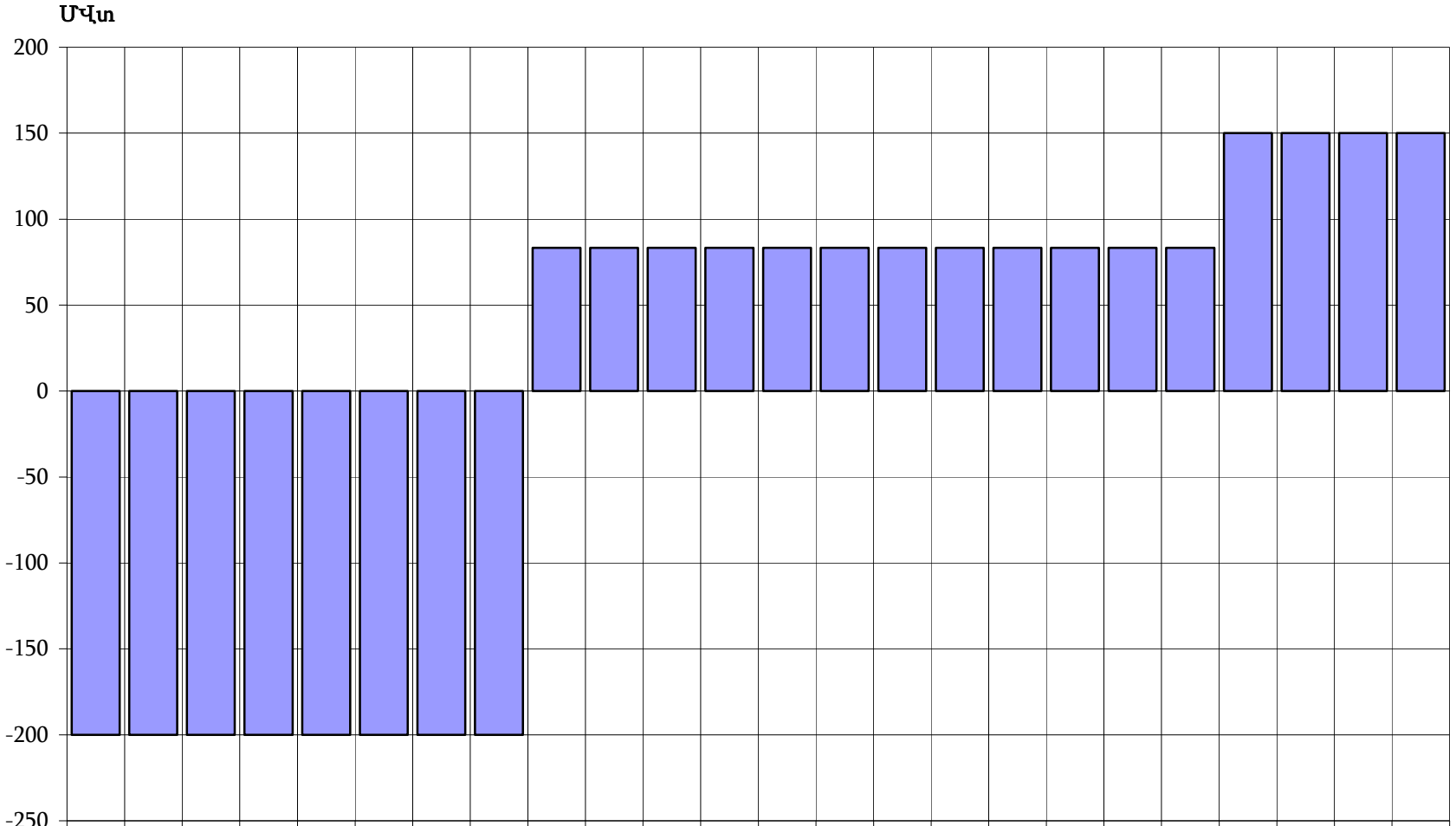
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2017 - 3% - Մայիս



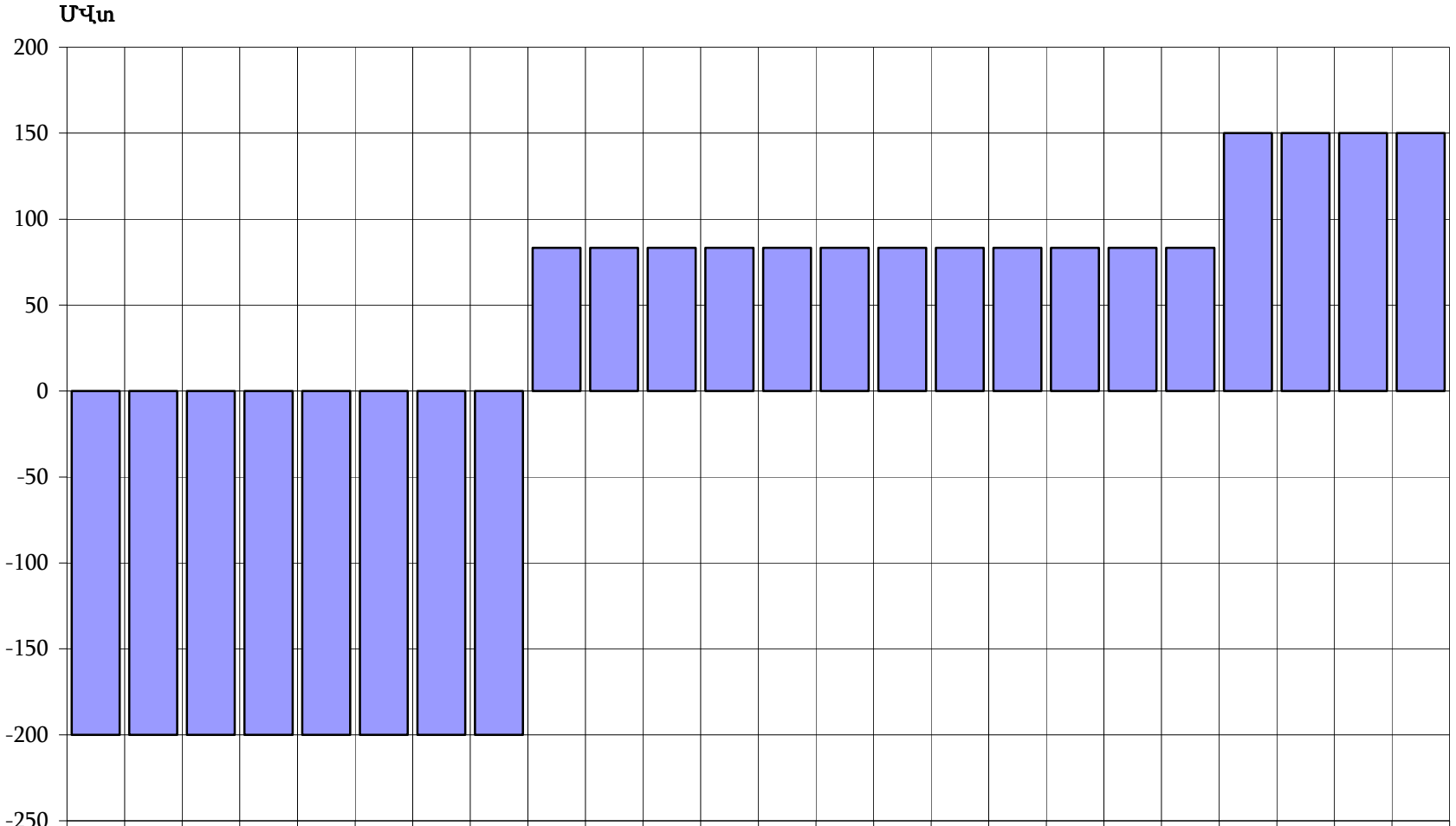
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 3% - Հունիս



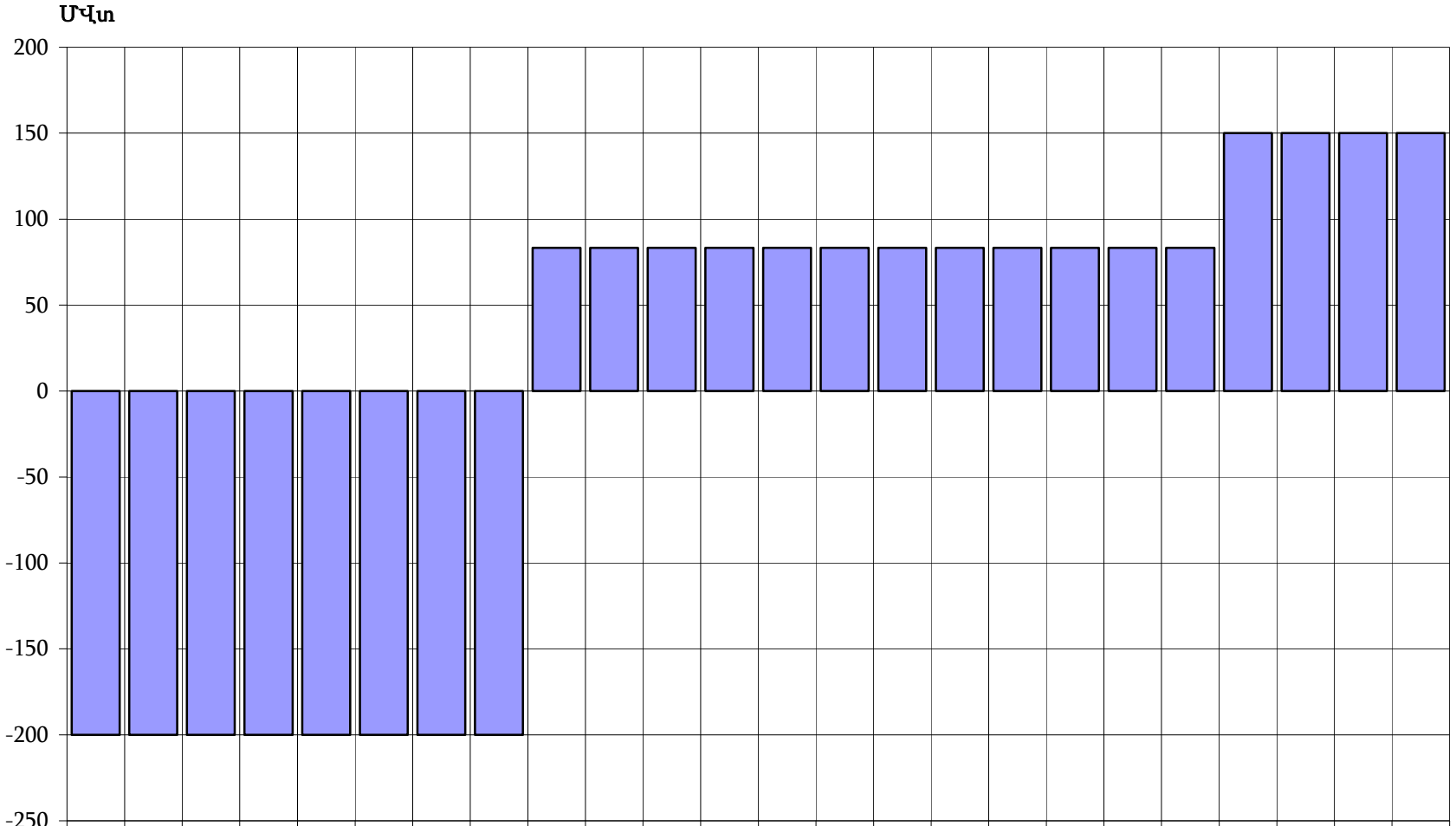
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 3% - Հուլիս



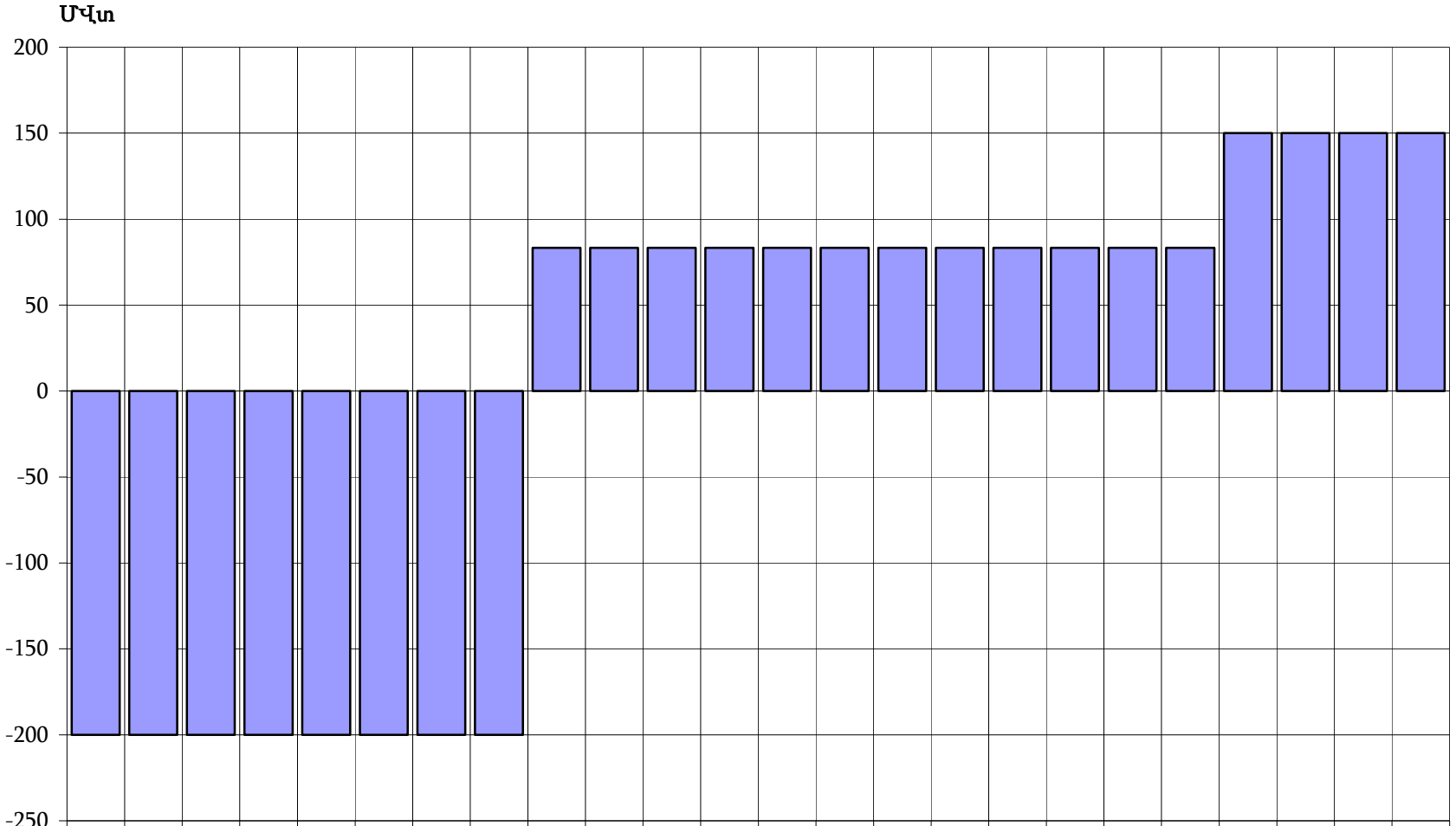
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 3% - Օգոստոս



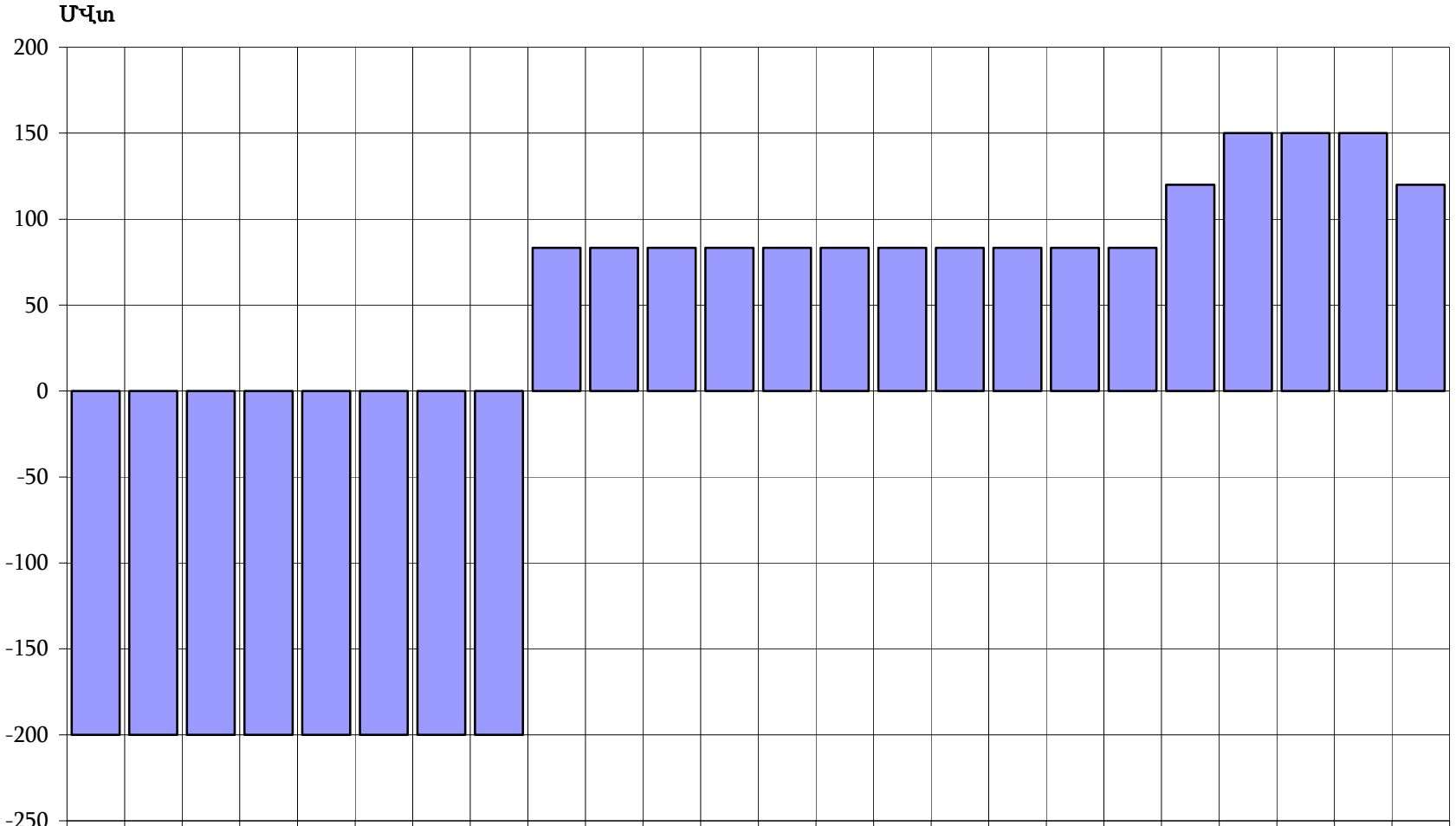
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 3% - Սեպտեմբեր



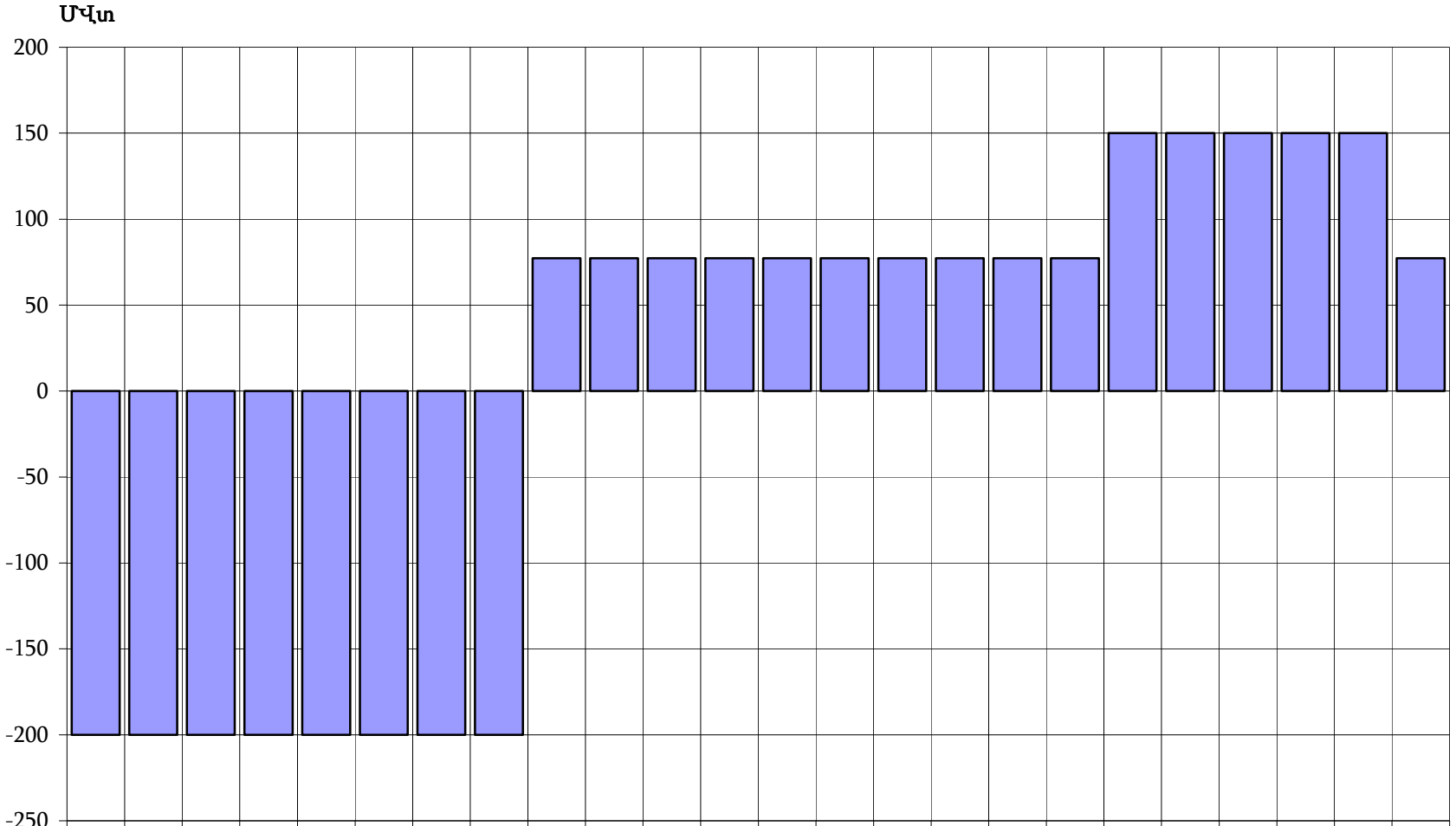
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2017 - 3% - Հոկտեմբեր



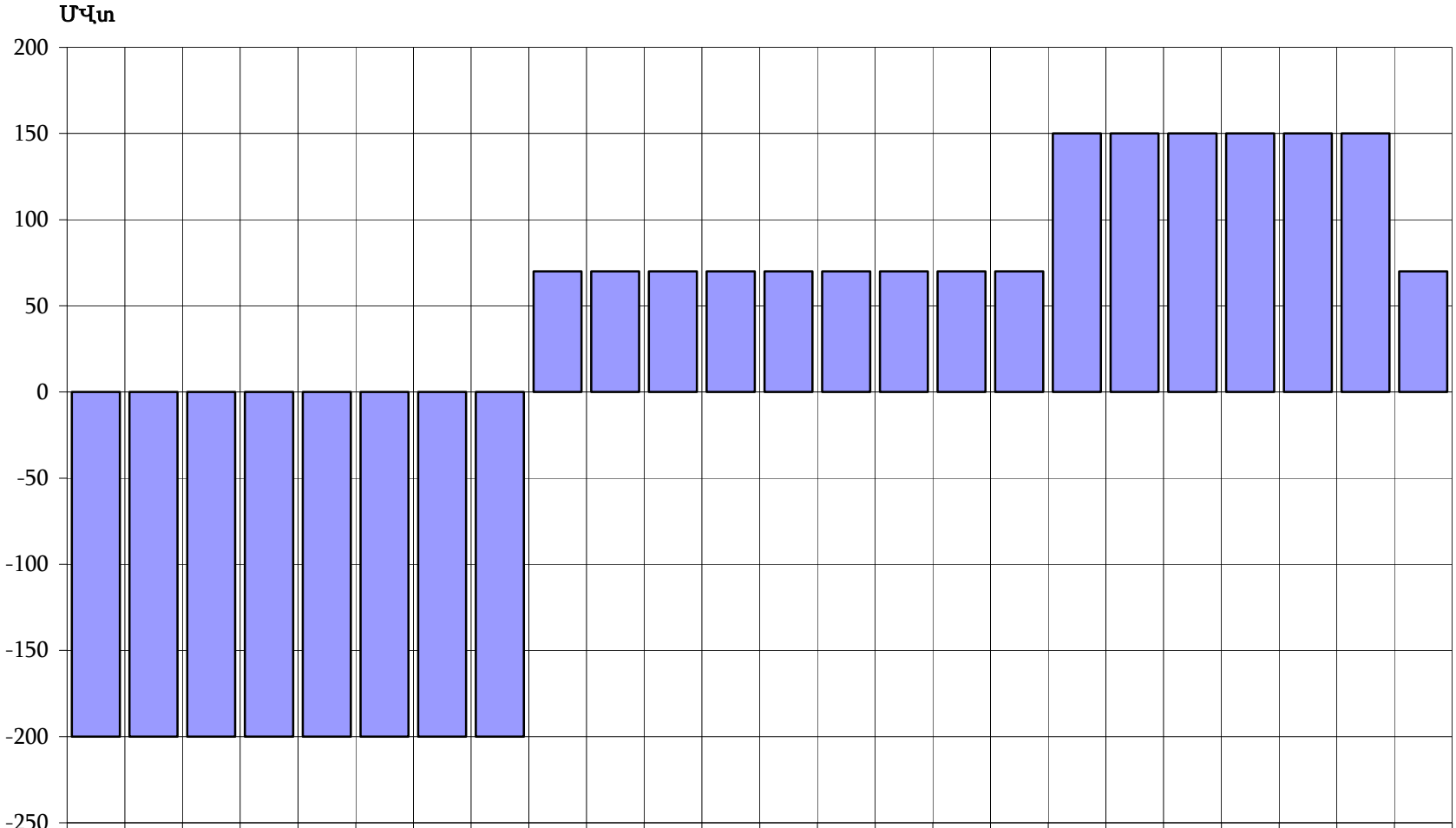
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120

2017 - 3% - Նոյեմբեր



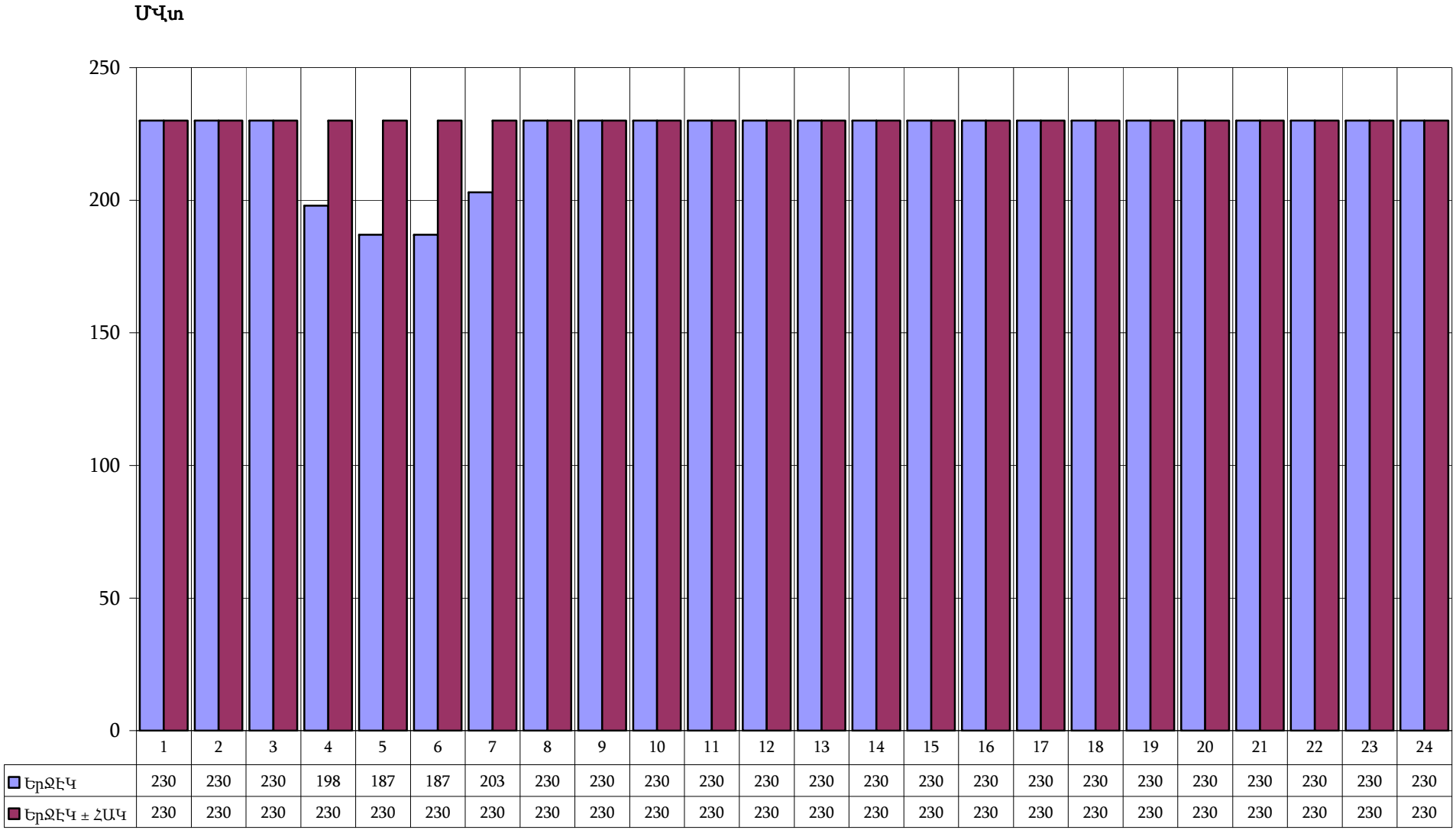
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2017 - 3% - Դեկտեմբեր



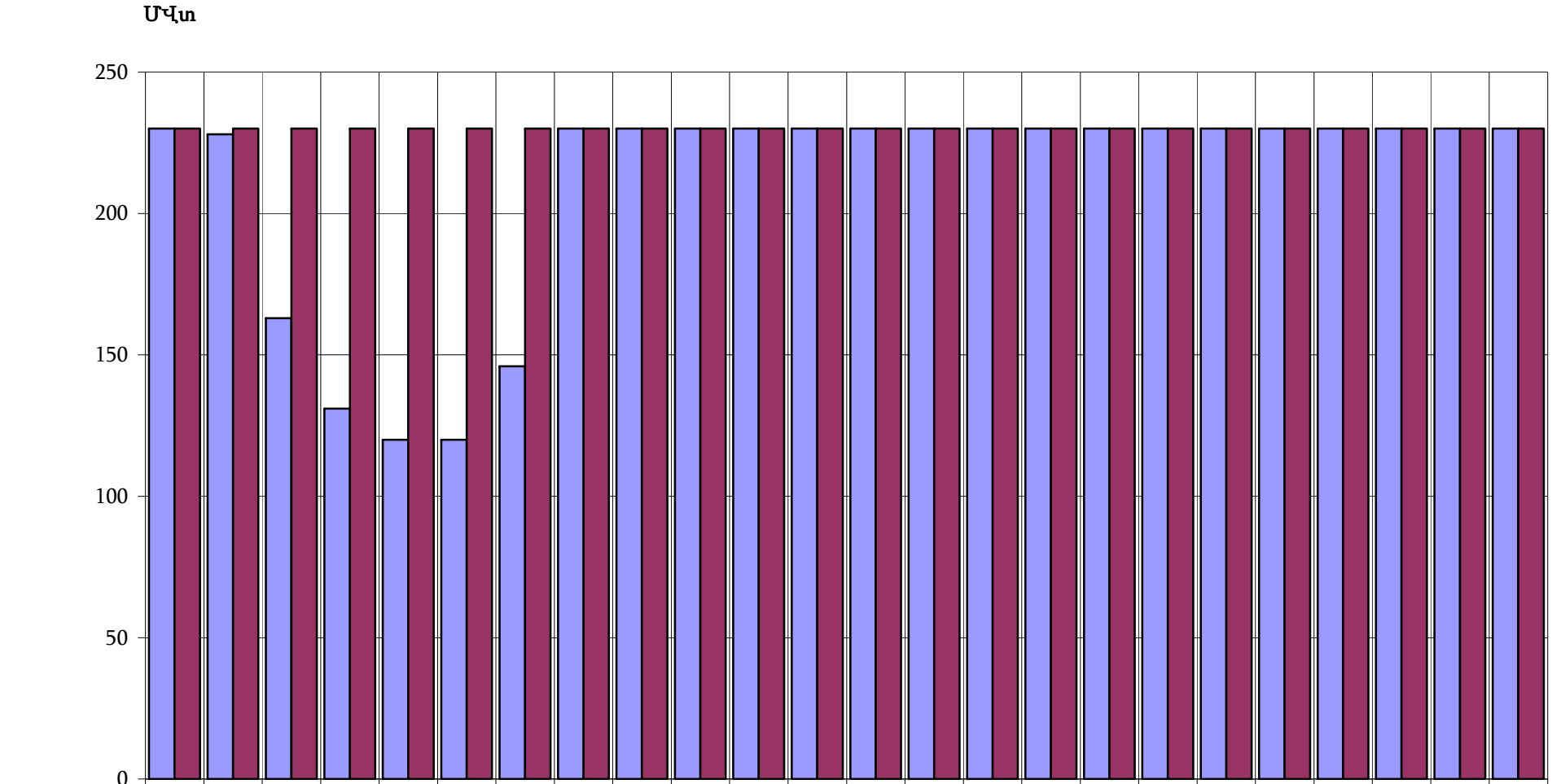
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

2017 - 3% - Հունվար



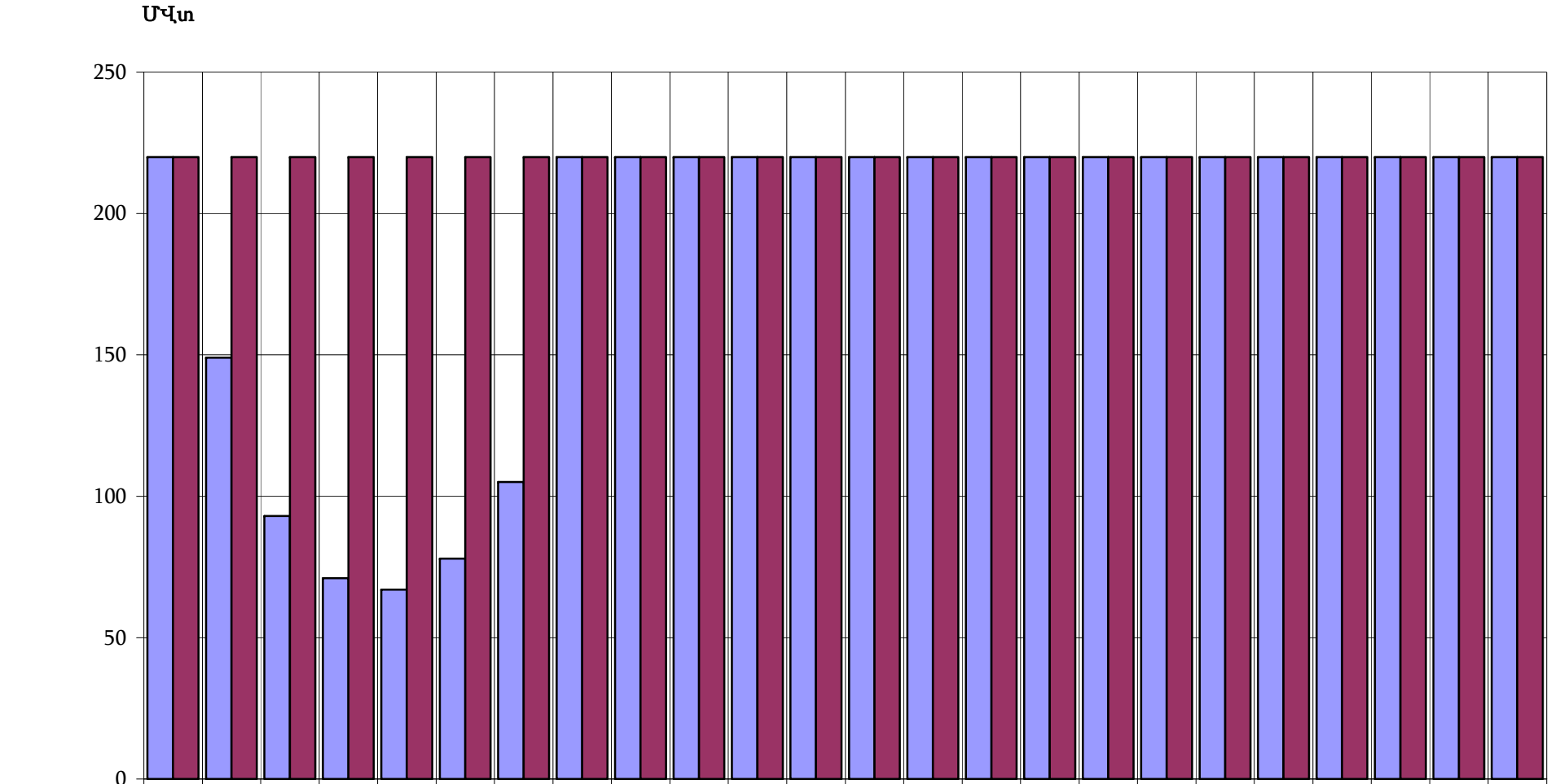
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	230	230	198	187	187	203	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

2017 - 3% - Փետրվար



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	228	163	131	120	120	146	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

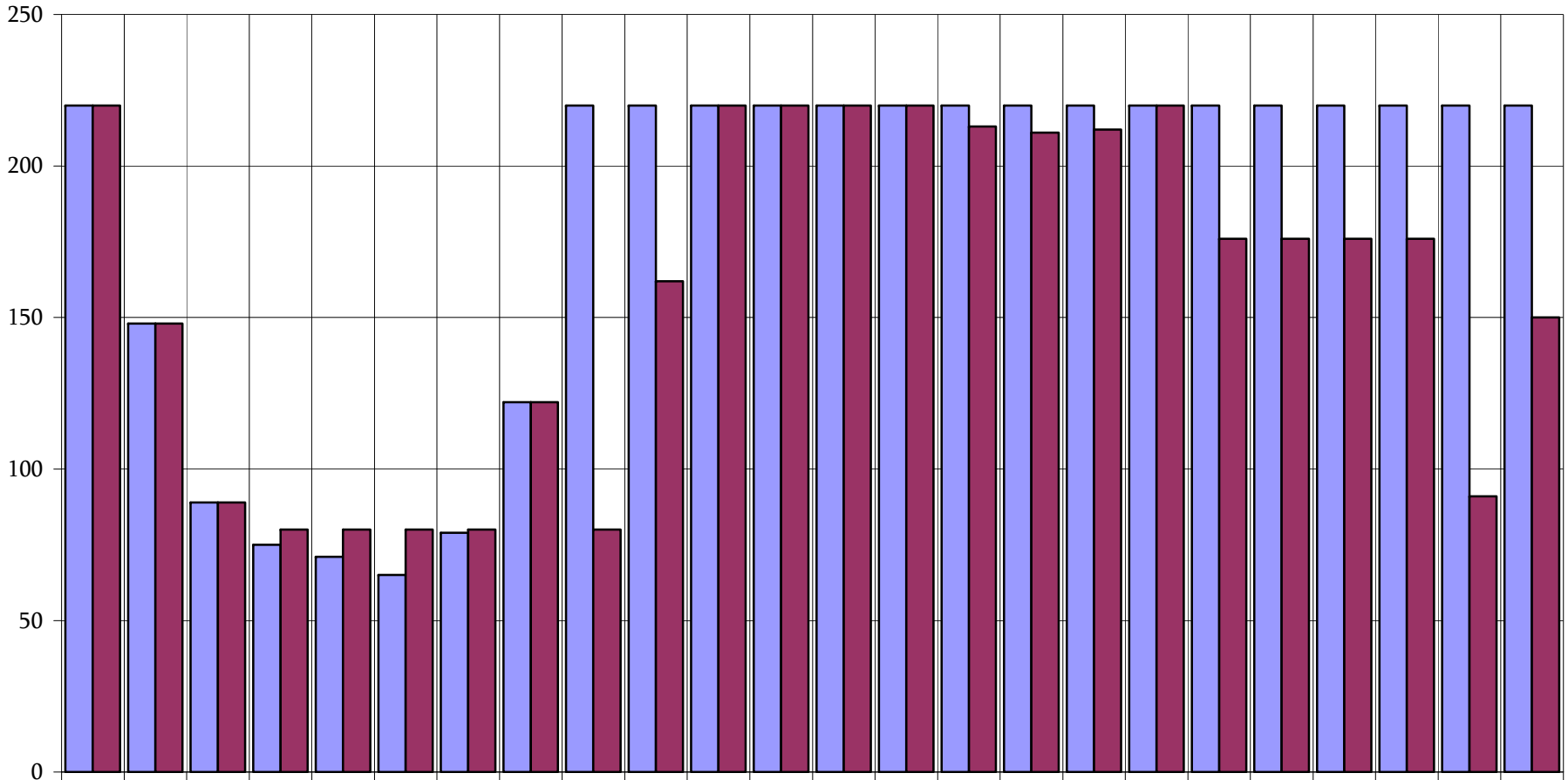
2017 - 3% - Մարտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	149	93	71	67	78	105	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

2017 - 3% - Ապրիլ

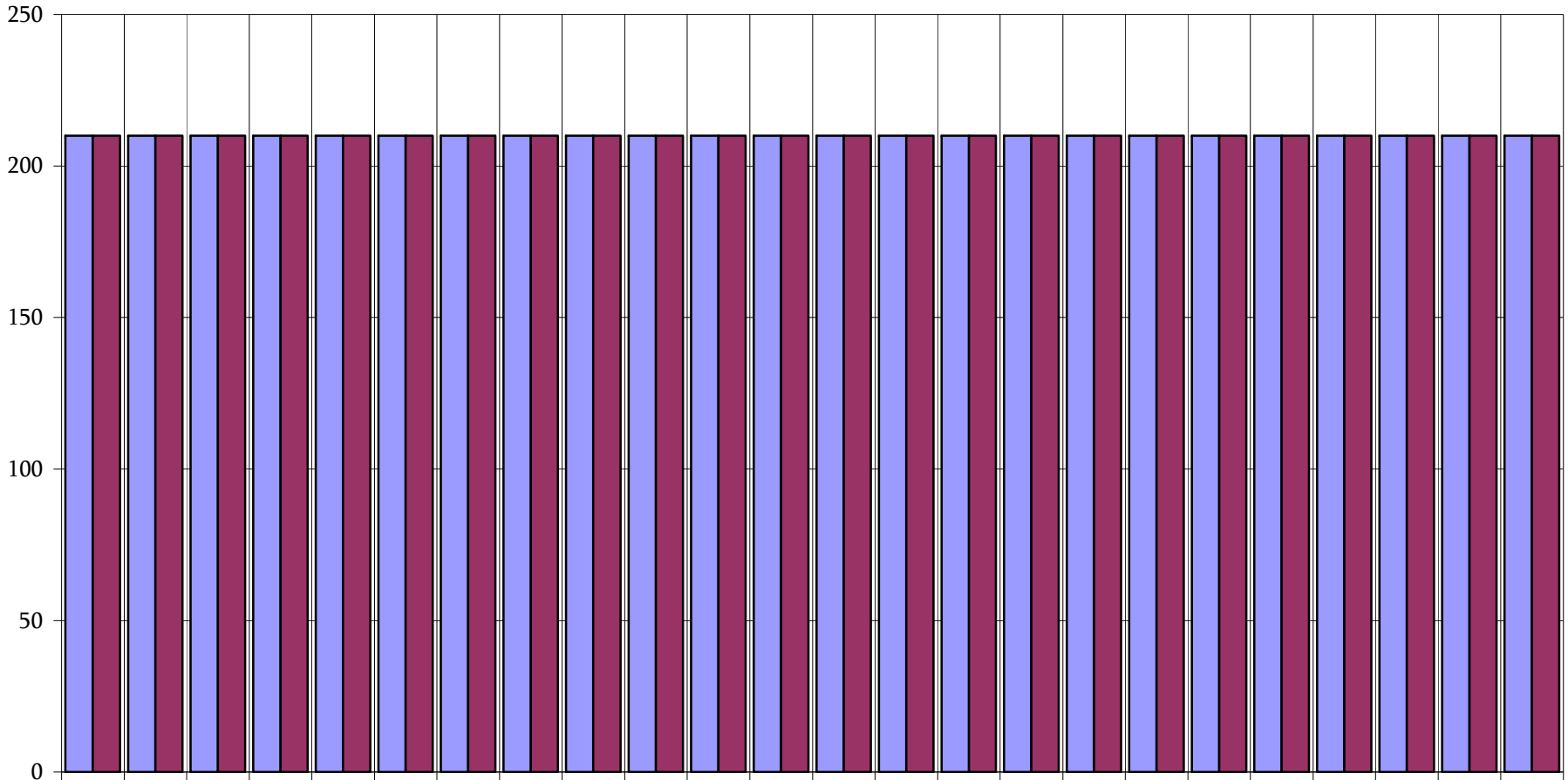
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	148	89	75	71	65	79	122	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	148	89	80	80	80	80	122	80	162	220	220	220	220	213	211	212	220	176	176	176	176	91	150

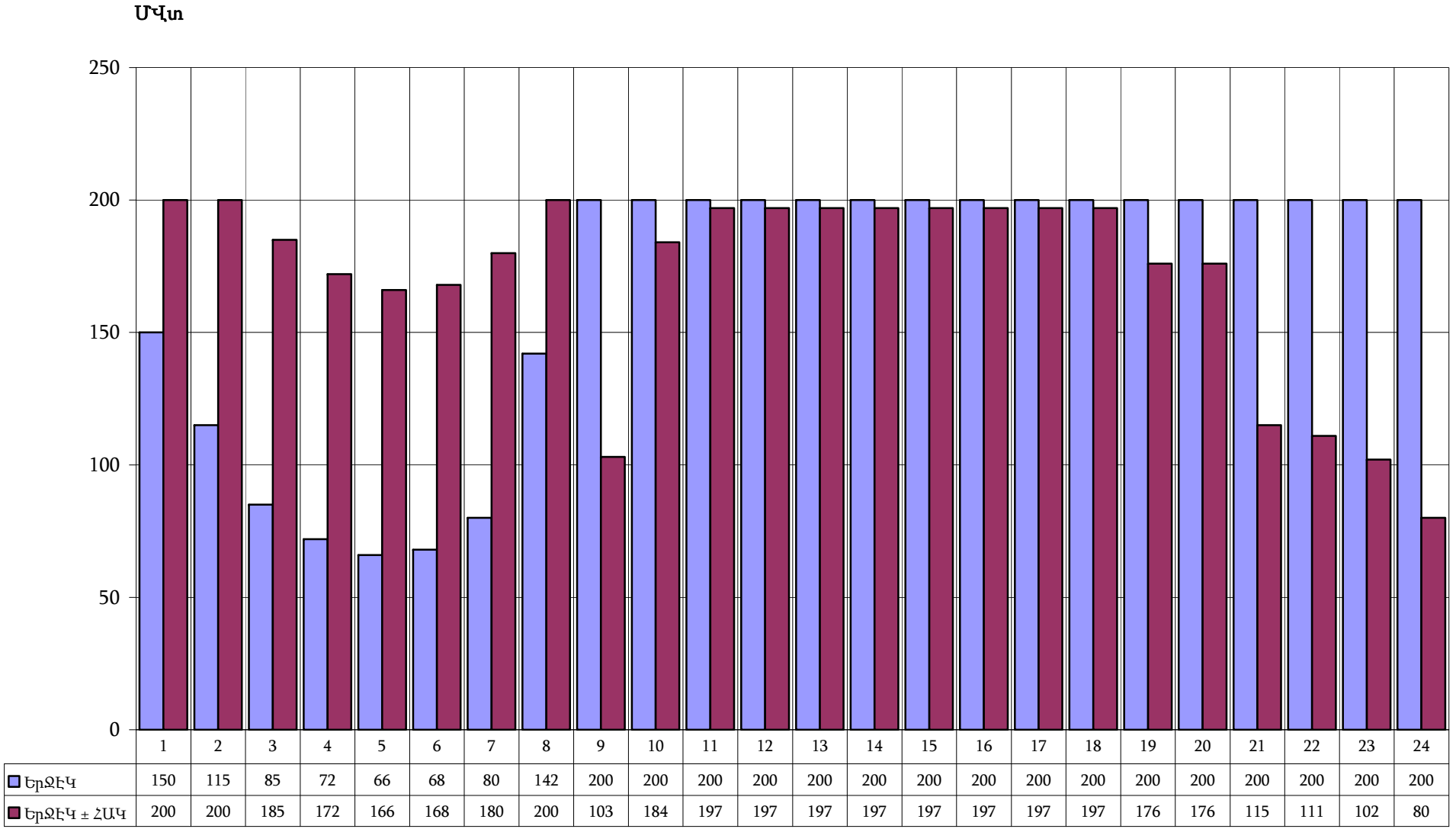
2017 - 3% - Մայիս

ՄՎտ



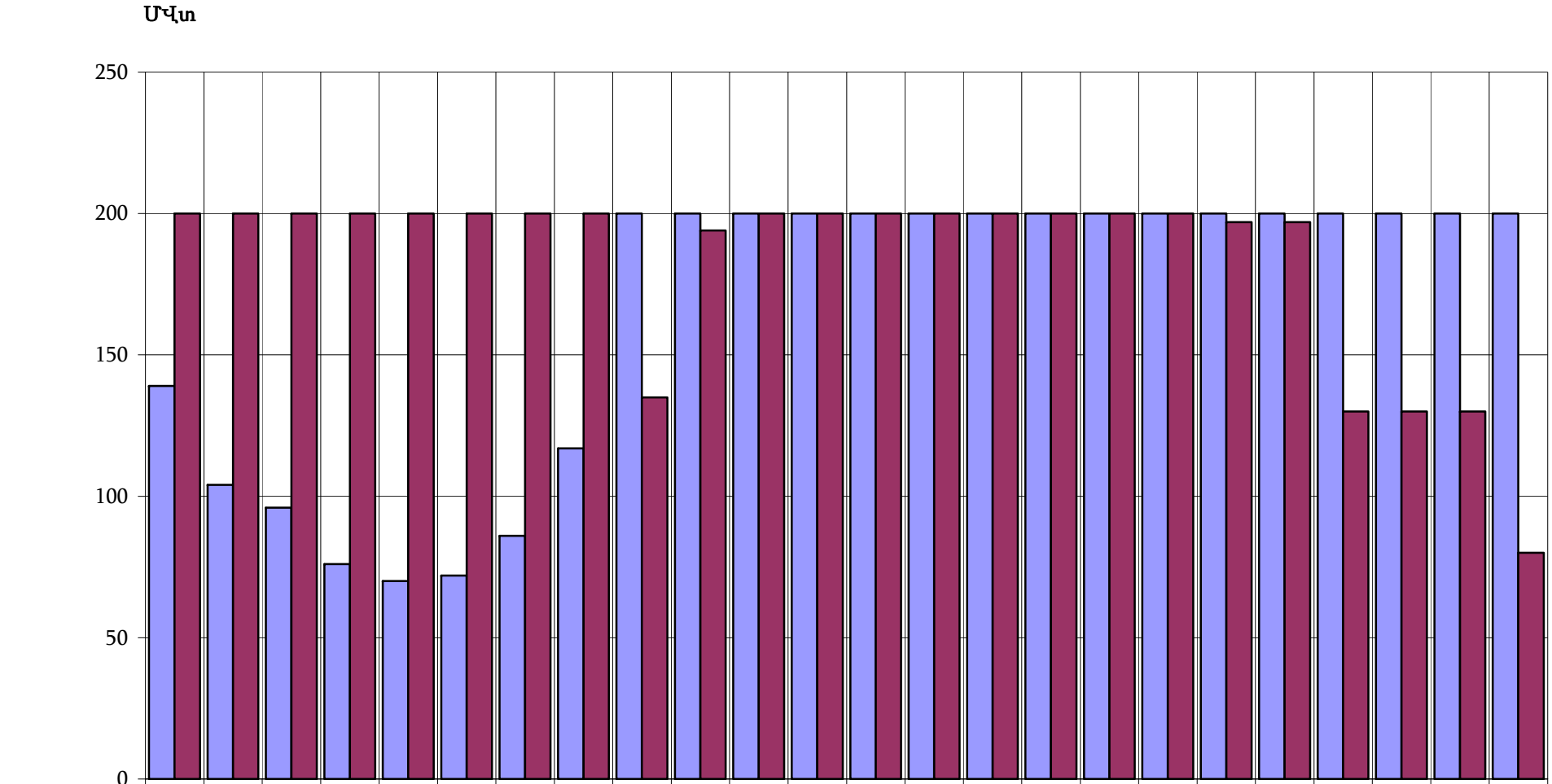
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

2017 - 3% - Հունիս



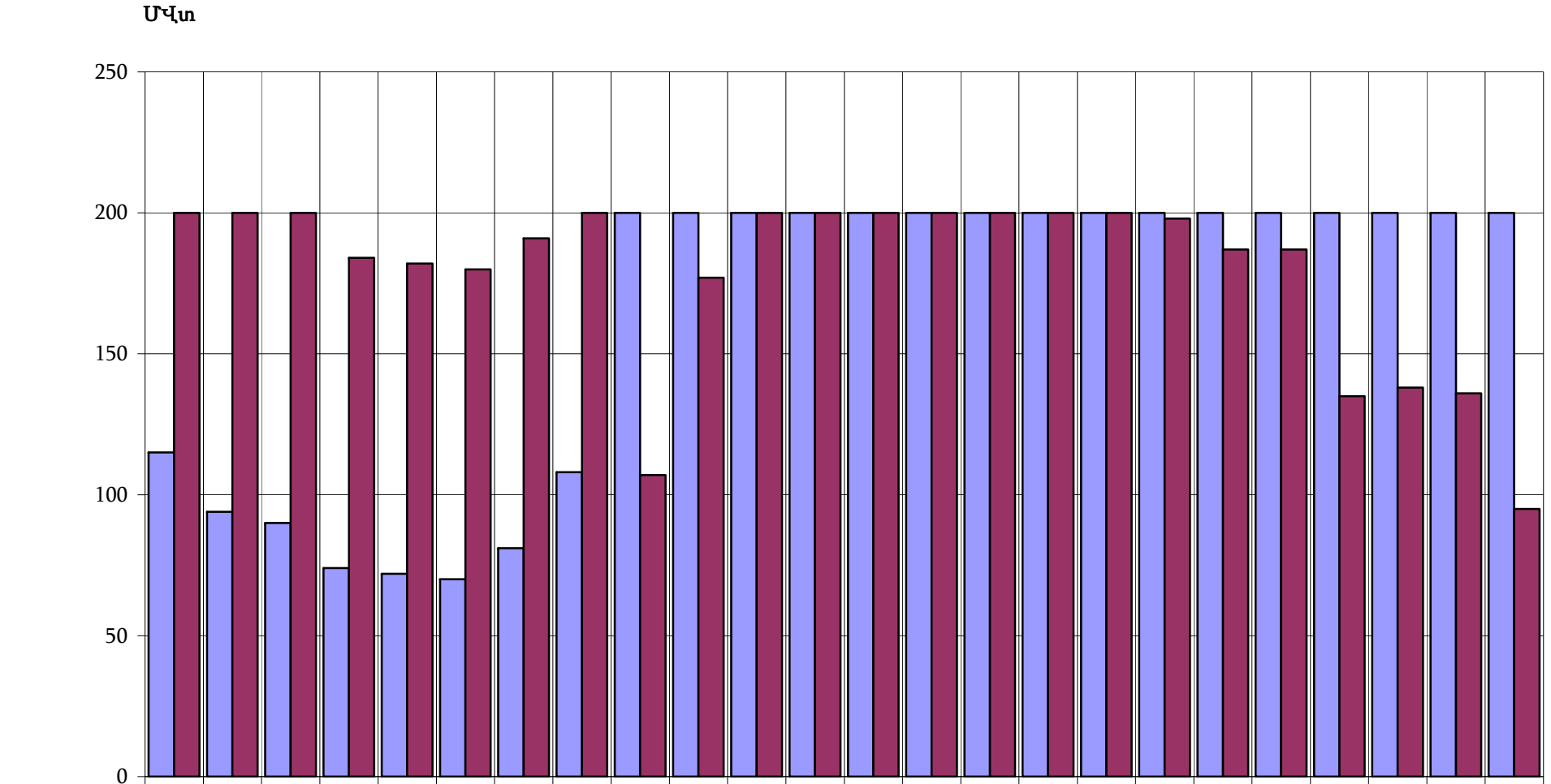
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	150	115	85	72	66	68	80	142	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	185	172	166	168	180	200	103	184	197	197	197	197	197	197	197	197	176	176	115	111	102	80

2017 - 3% - Հուլիս



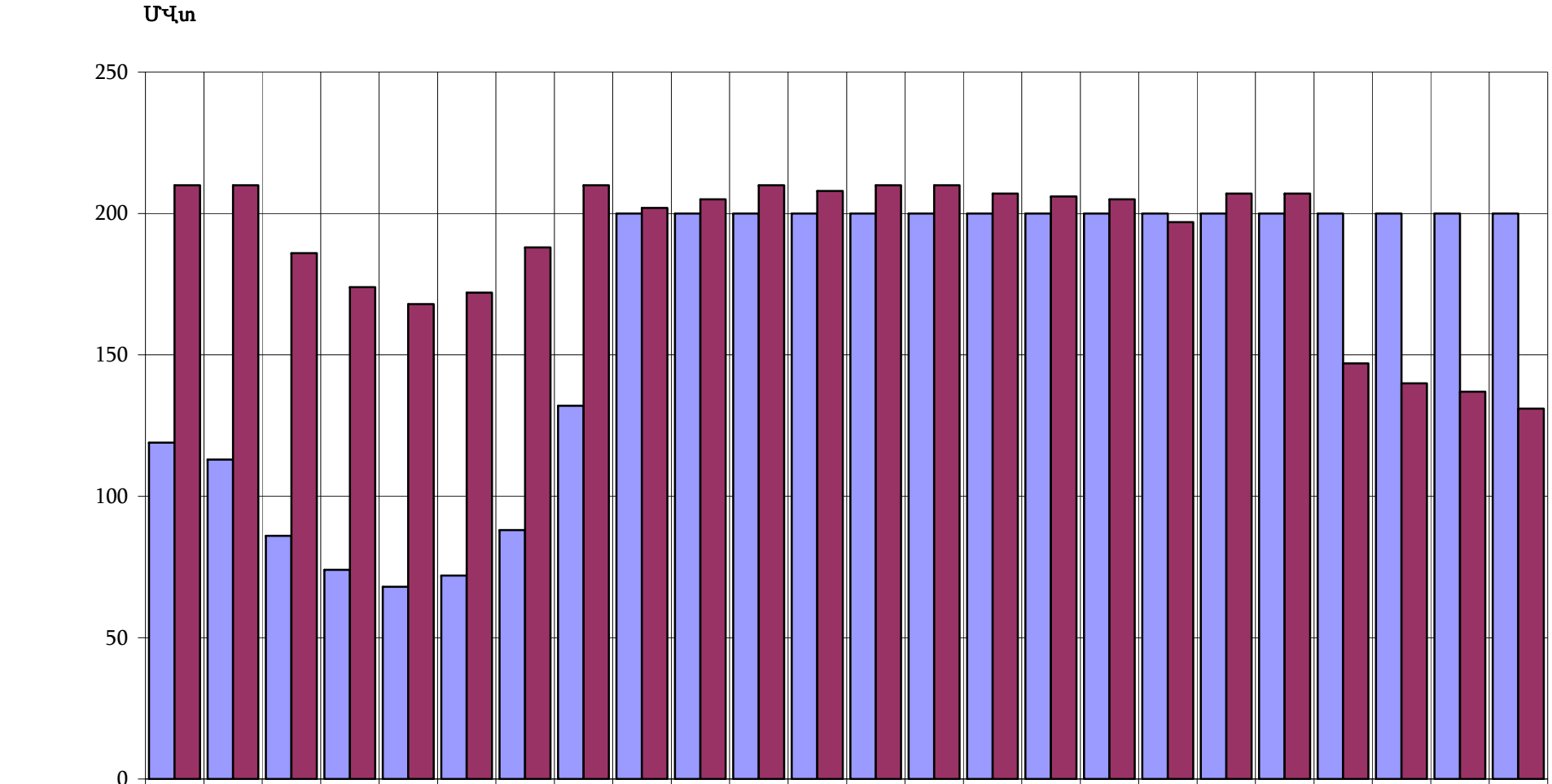
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	139	104	96	76	70	72	86	117	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	135	194	200	200	200	200	200	200	200	200	197	197	130	130	130	80

2017 - 3% - Օգոստոս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	115	94	90	74	72	70	81	108	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	184	182	180	191	200	107	177	200	200	200	200	200	200	200	198	187	187	135	138	136	95

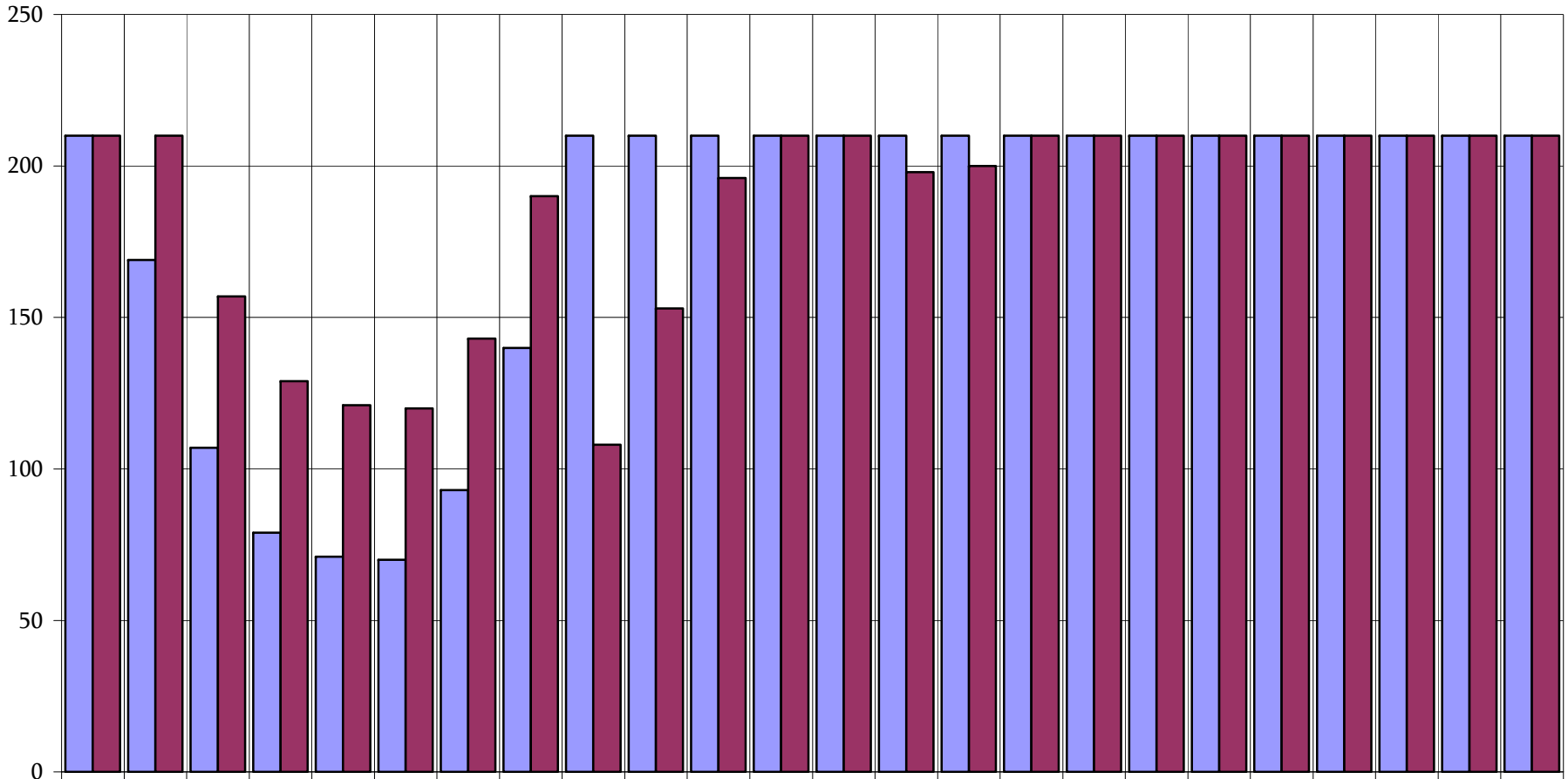
2017 - 3% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	119	113	86	74	68	72	88	132	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	186	174	168	172	188	210	202	205	210	208	210	210	207	206	205	197	207	207	147	140	137	131

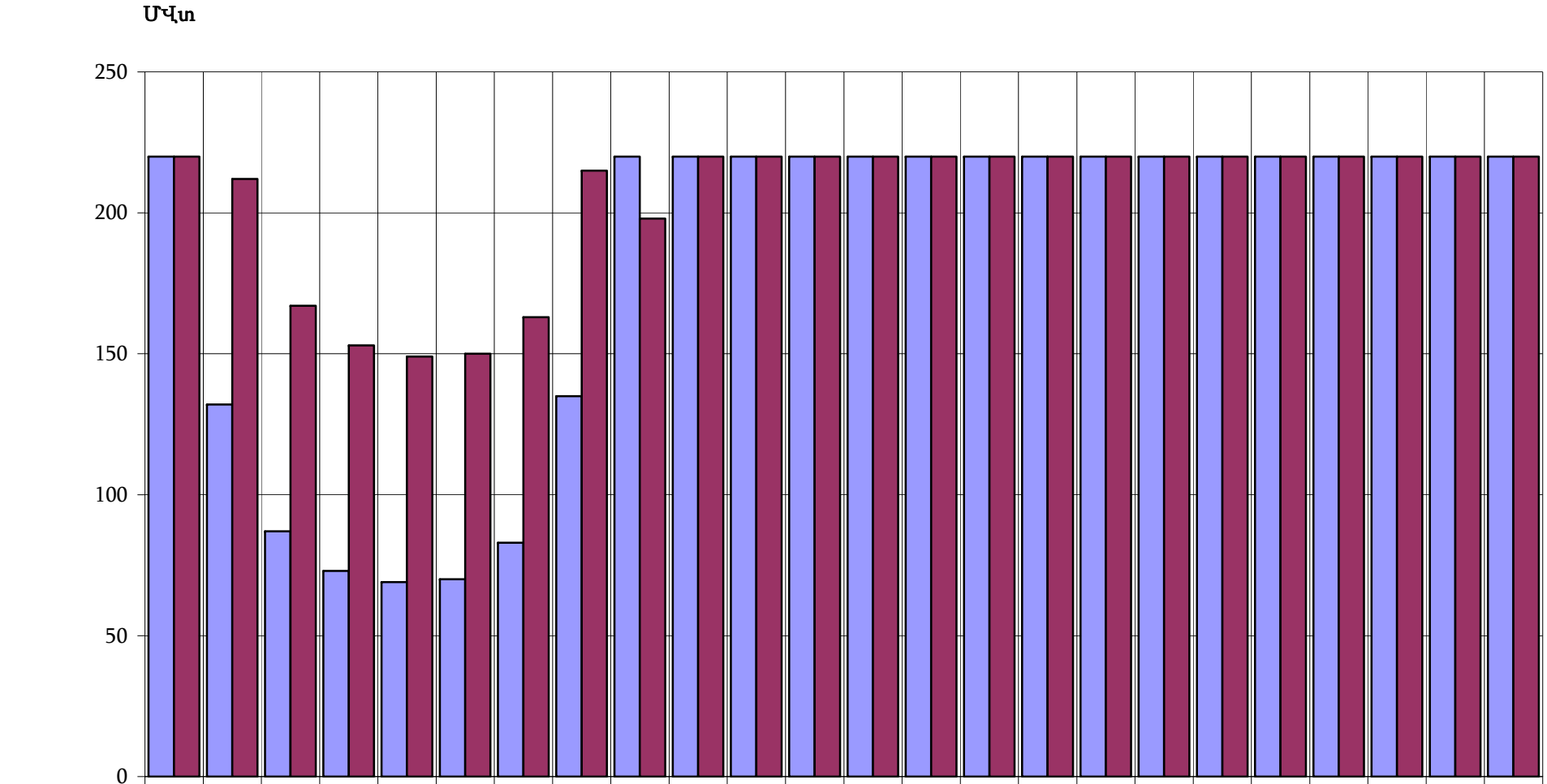
2017 - 3% - Հոկտեմբեր

ՄՎտ



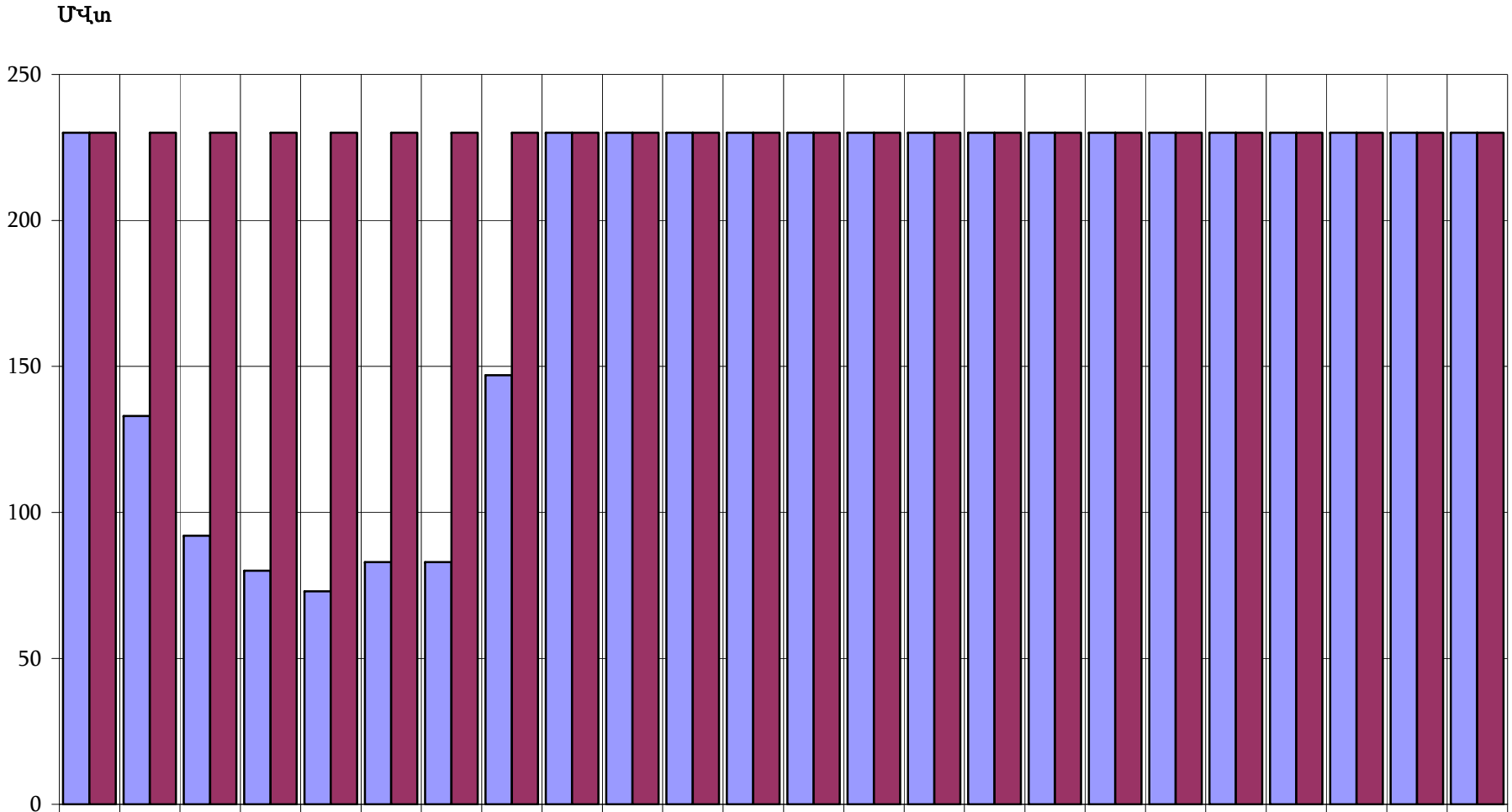
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	210	169	107	79	71	70	93	140	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	157	129	121	120	143	190	108	153	196	210	210	198	200	210	210	210	210	210	210	210	210	210

2017 - 3% - Նոյեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	132	87	73	69	70	83	135	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	212	167	153	149	150	163	215	198	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

2017 - 3% - Դեկտեմբեր

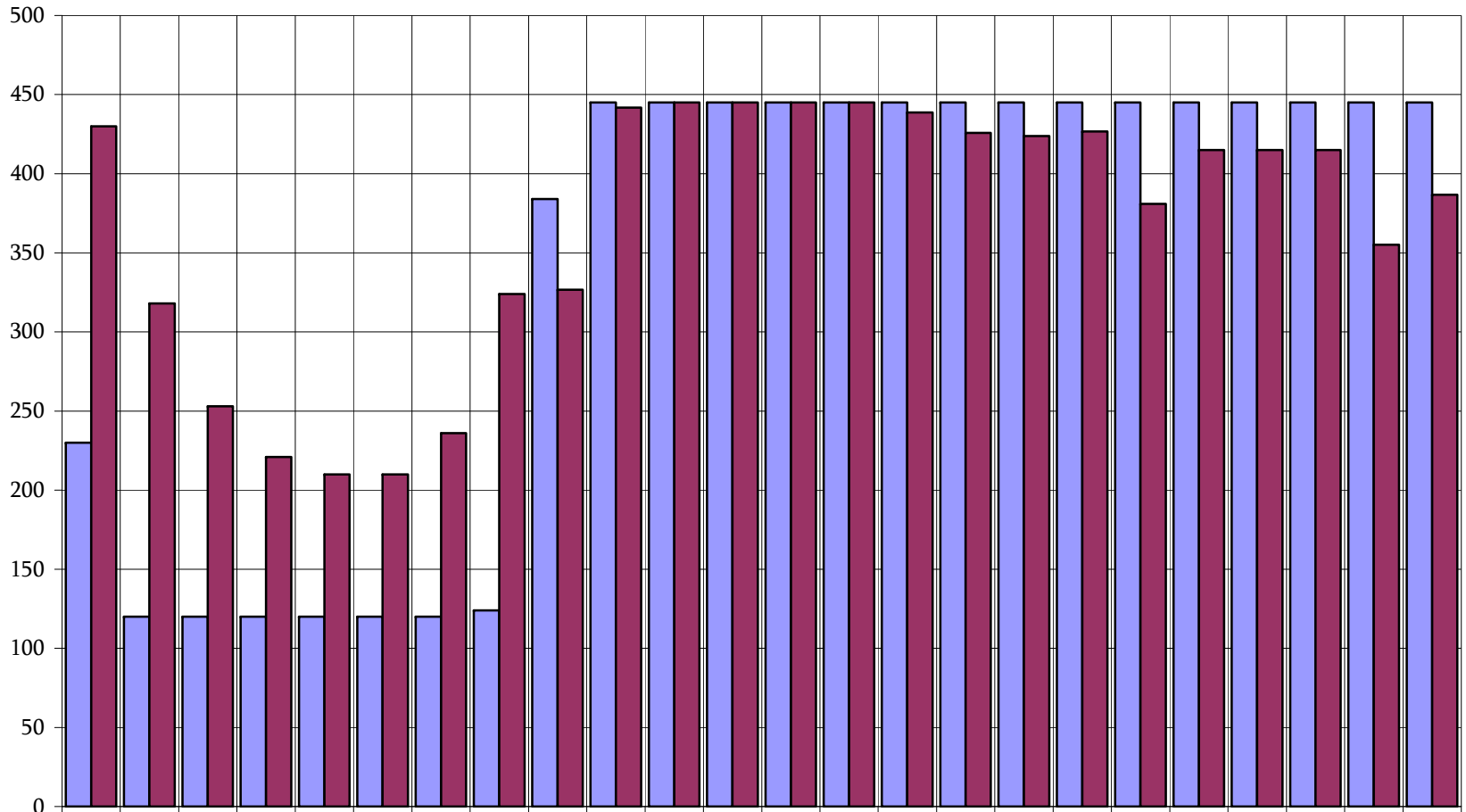


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	133	92	80	73	83	83	147	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

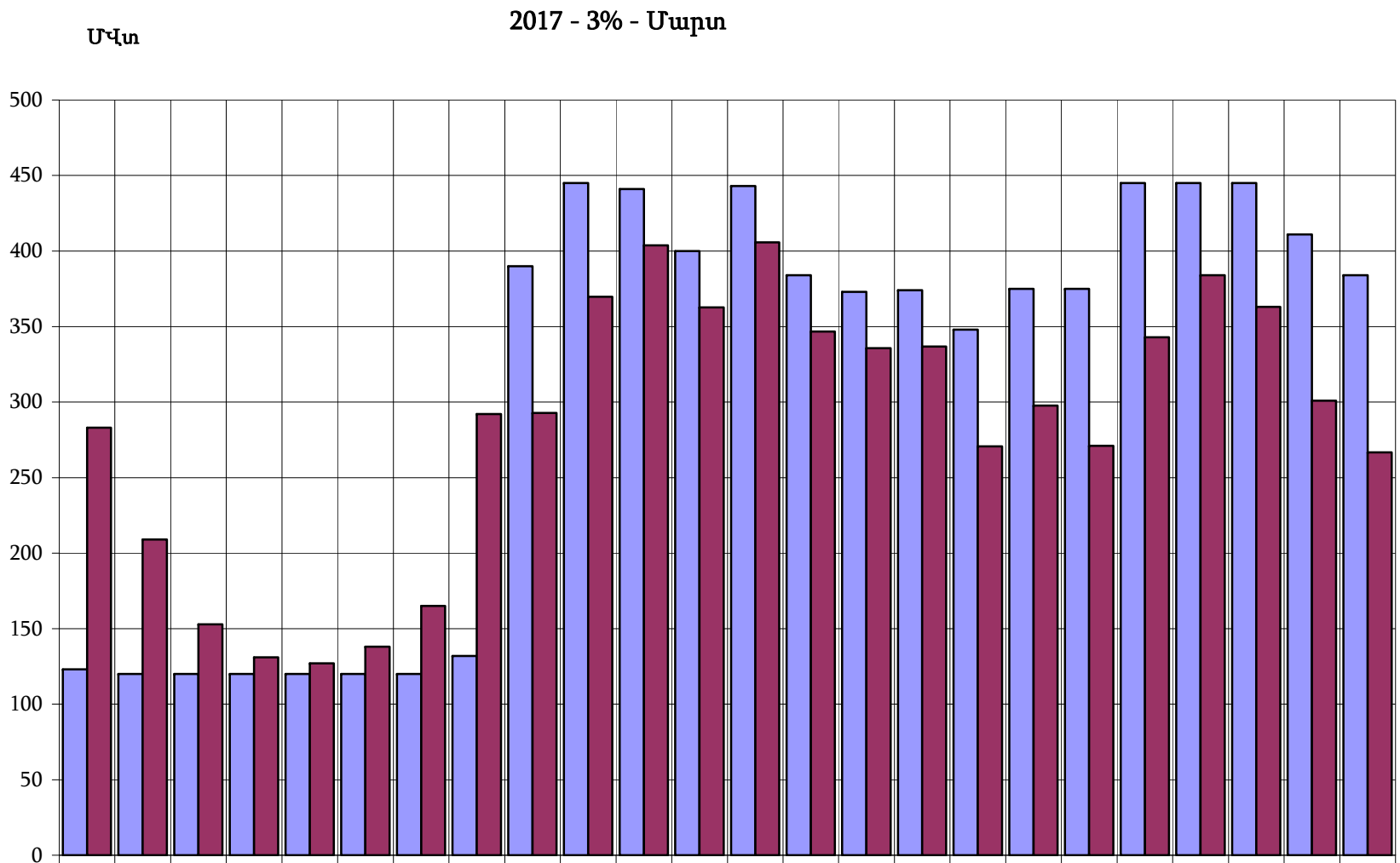
2017 - 3% - Հունվար

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	325	181	121	120	120	120	120	181	404	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	381	321	288	277	277	293	381	334	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

2017 - 3% - Փետրվար

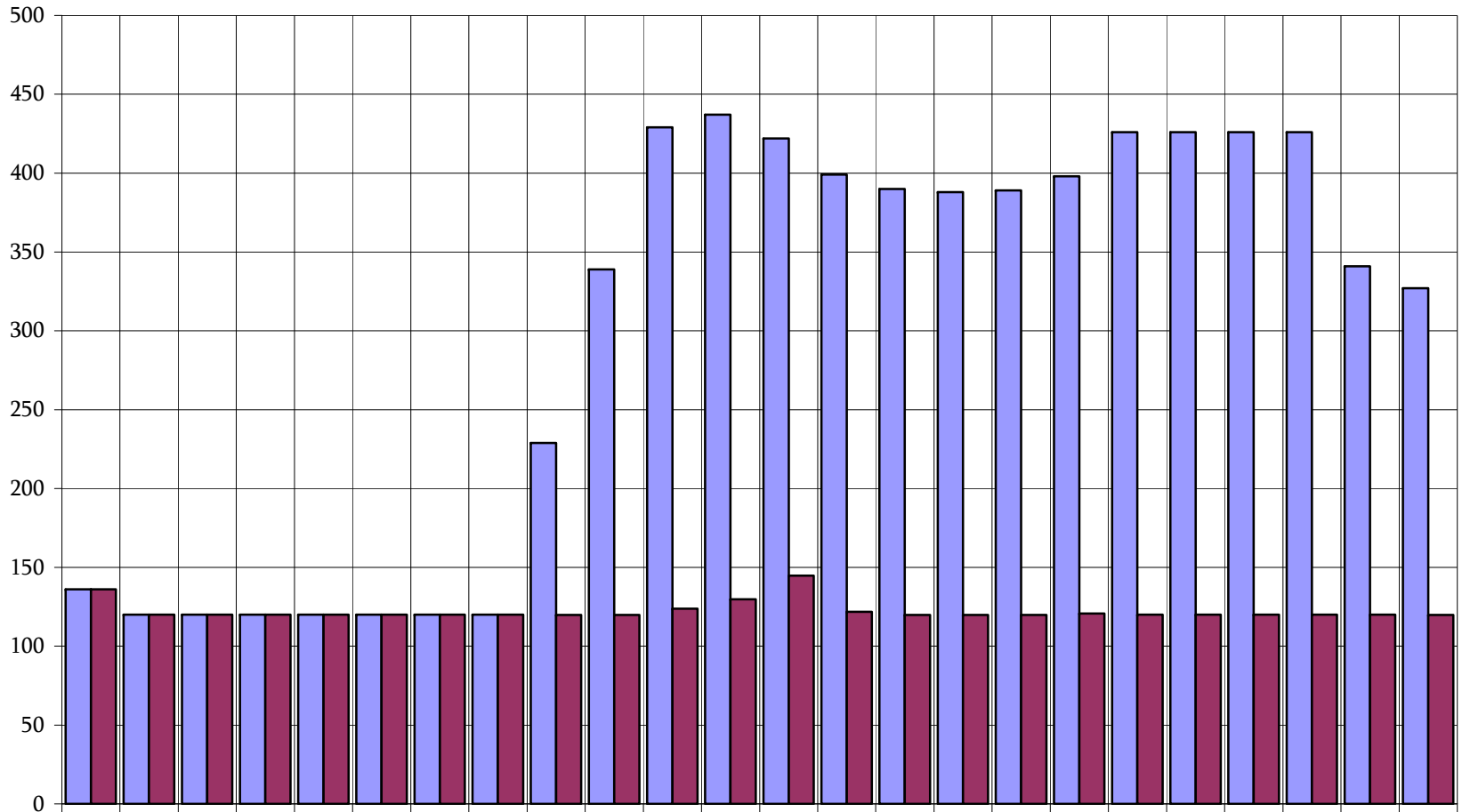


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	230	120	120	120	120	120	120	124	384	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	430	318	253	221	210	210	236	324	327	442	445	445	445	445	439	426	424	427	381	415	415	415	355	387



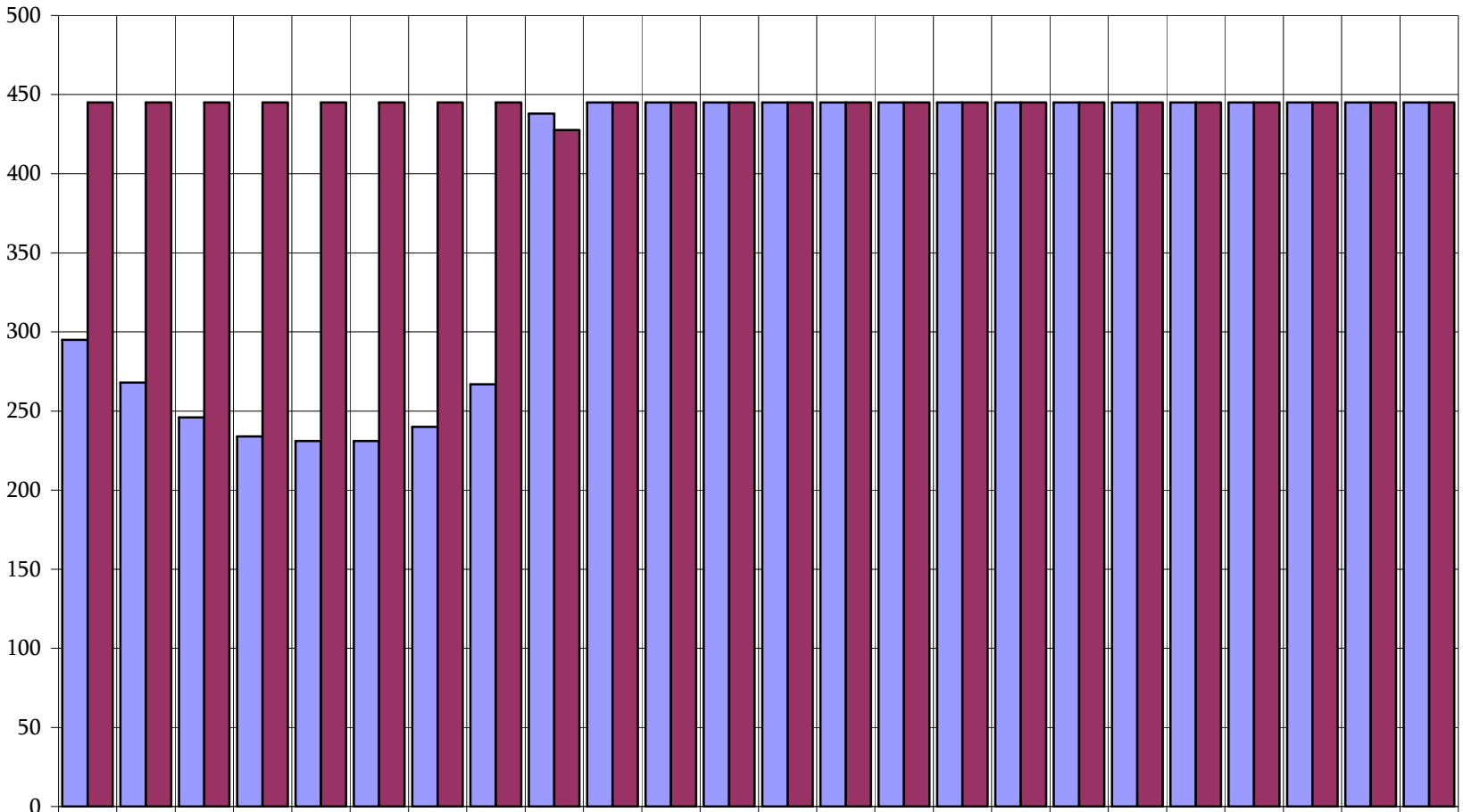
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	123	120	120	120	120	120	120	132	390	445	441	400	443	384	373	374	348	375	375	445	445	445	411	384
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	283	209	153	131	127	138	165	292	293	370	404	363	406	347	336	337	271	298	271	343	384	363	301	267

2017 - 3% - Ապրիլ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	136	120	120	120	120	120	120	120	229	339	429	437	422	399	390	388	389	398	426	426	426	426	341	327
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	136	120	120	120	120	120	120	120	120	120	124	130	145	122	120	120	120	121	120	120	120	120	120	120

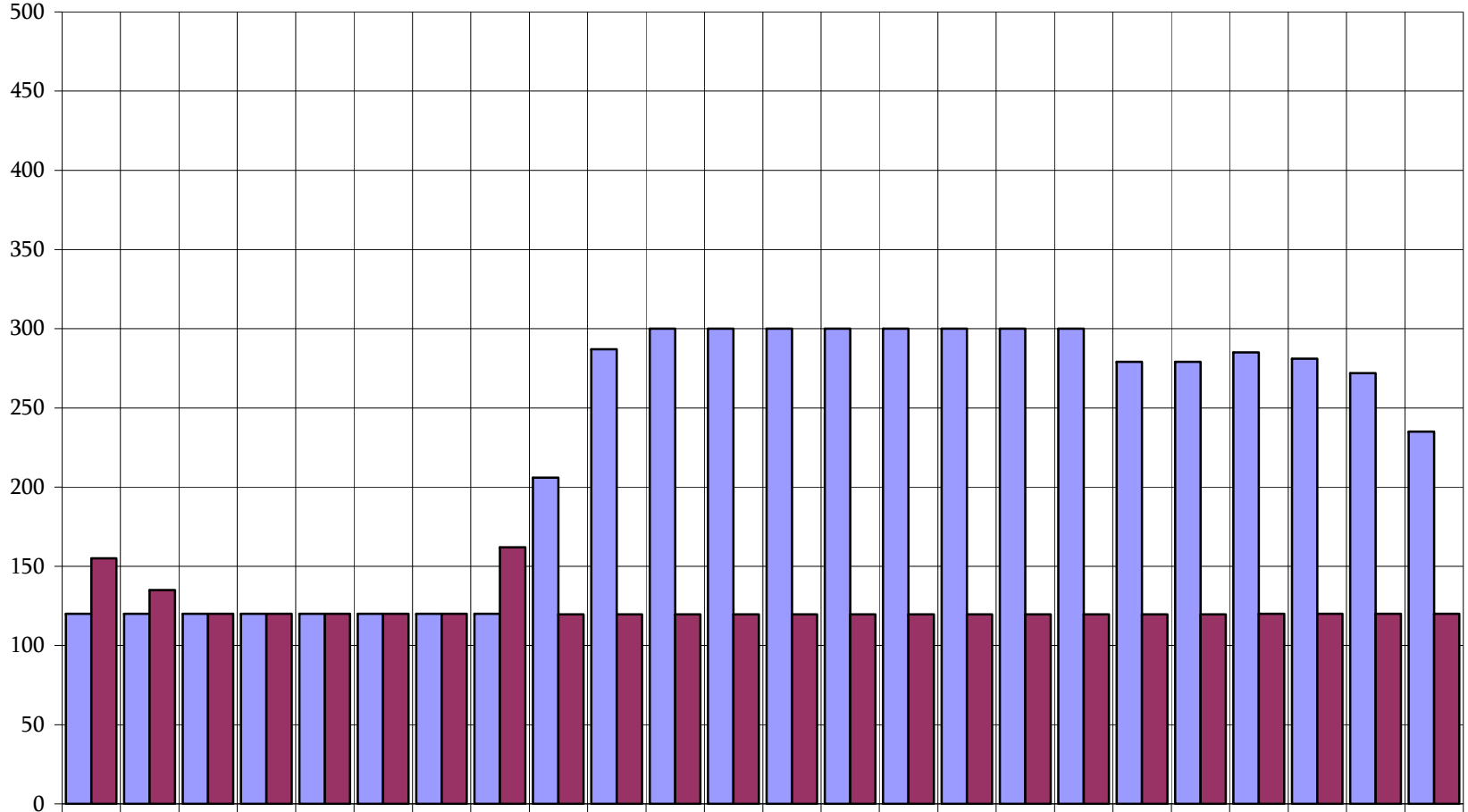
2017 - 3% - Մայիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	295	268	246	234	231	231	240	267	438	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	428	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

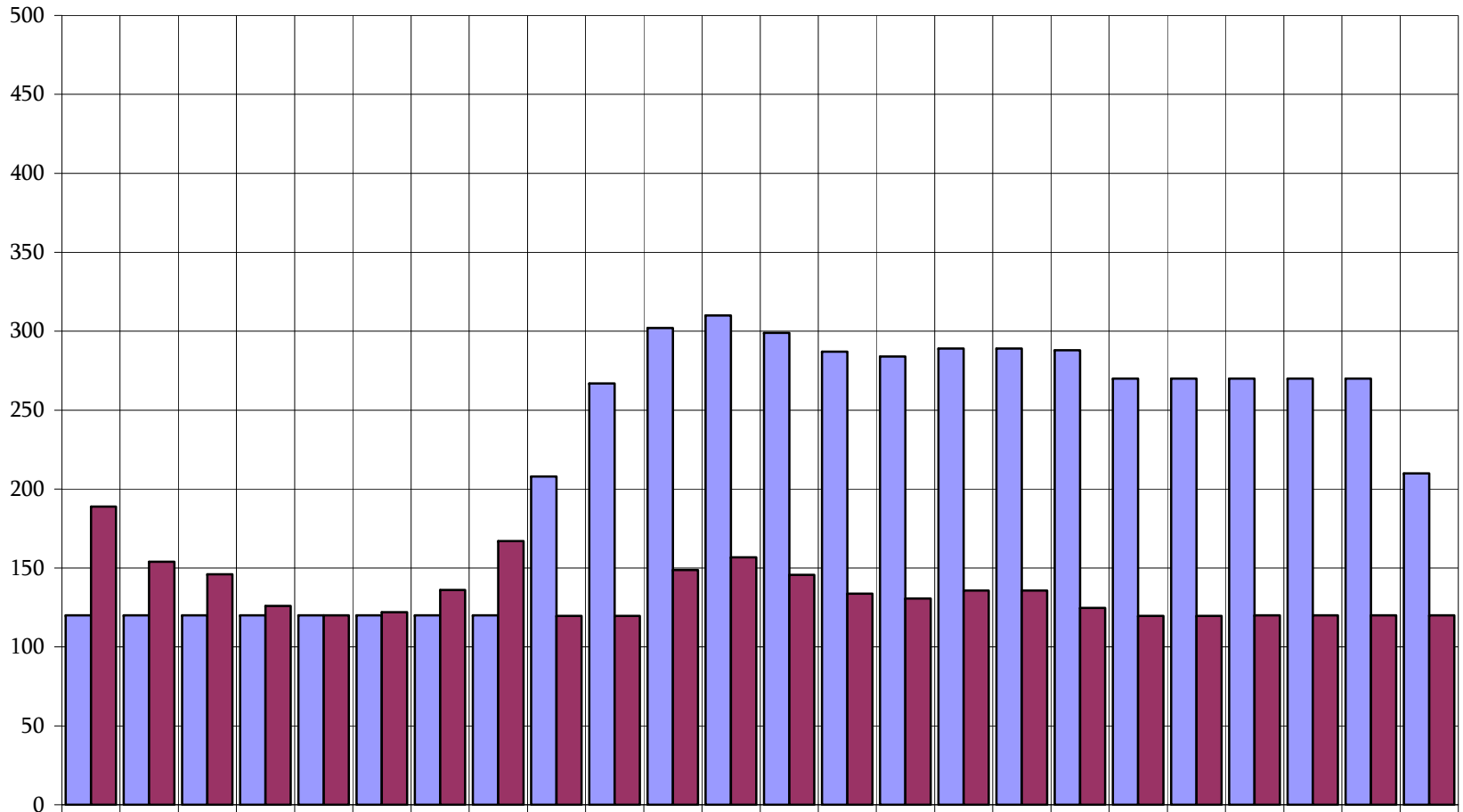
2017 - 3% - Հունիս

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	206	287	300	300	300	300	300	300	300	300	279	279	285	281	272	235
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	155	135	120	120	120	120	120	162	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

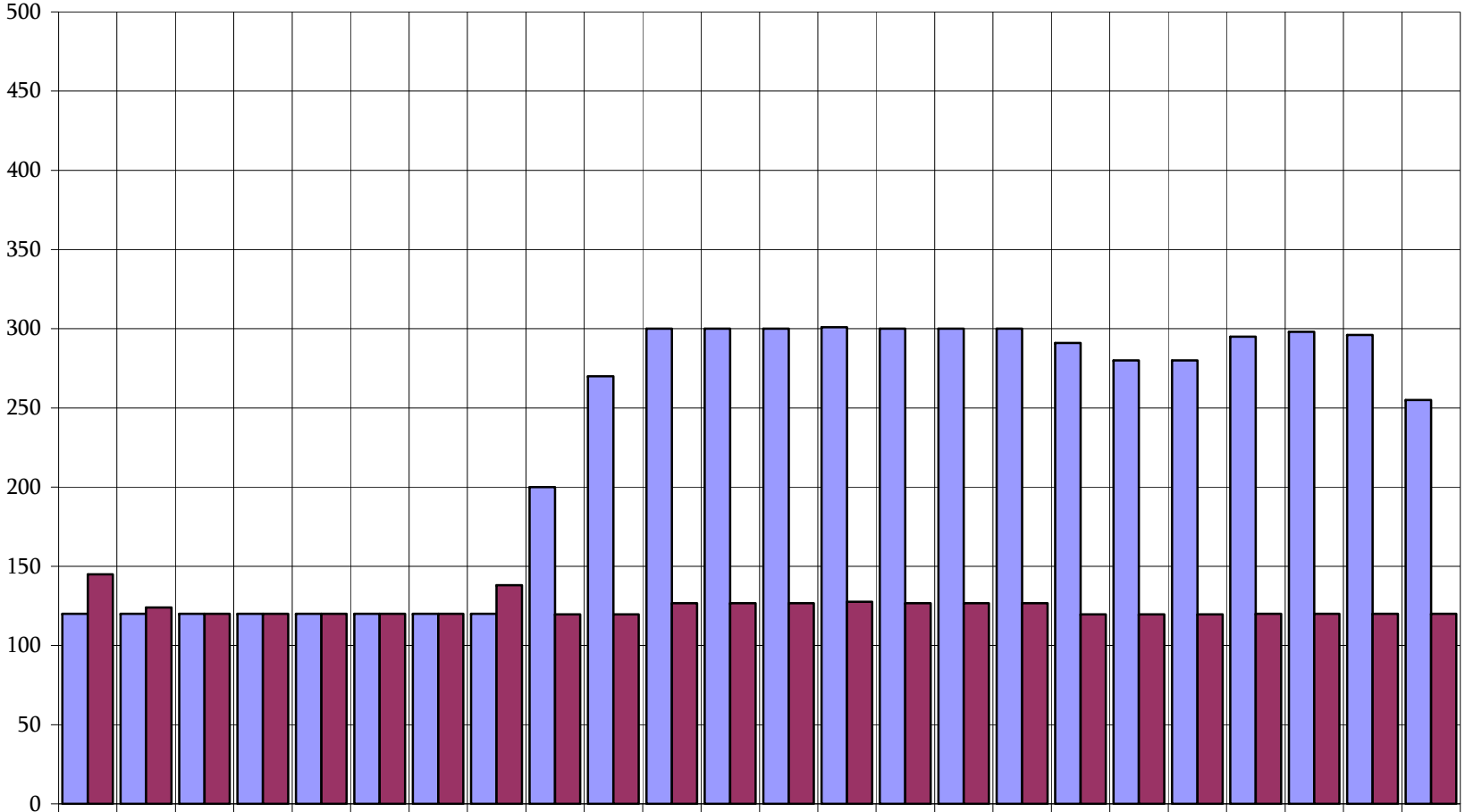
2017 - 3% - Հուլիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	208	267	302	310	299	287	284	289	289	288	270	270	270	270	270	210
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	189	154	146	126	120	122	136	167	120	120	149	157	146	134	131	136	136	125	120	120	120	120	120	120

2017 - 3% - Օգոստոս

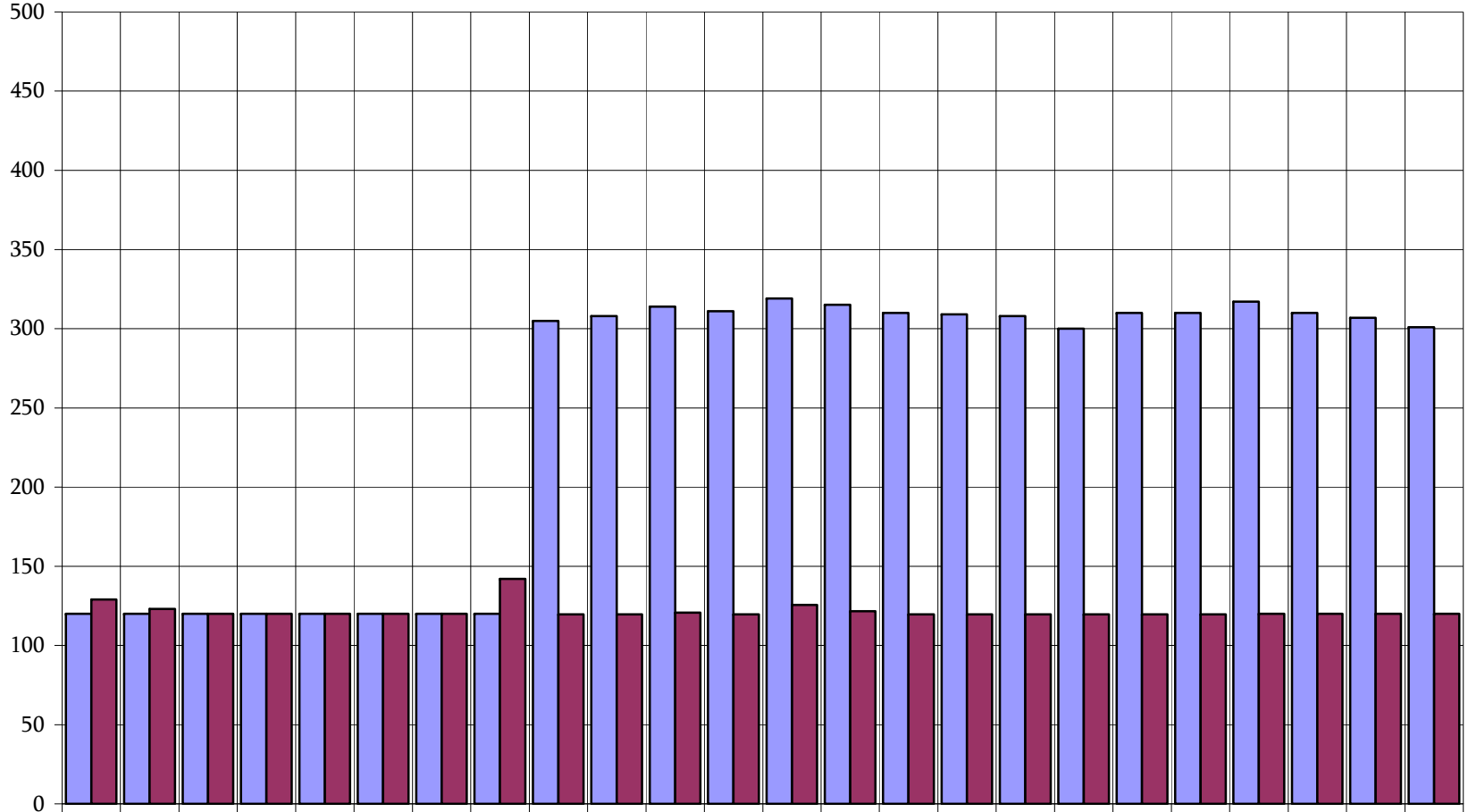
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	200	270	300	300	300	301	300	300	300	291	280	280	295	298	296	255
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	145	124	120	120	120	120	120	138	120	120	127	127	127	128	127	127	127	120	120	120	120	120	120	120

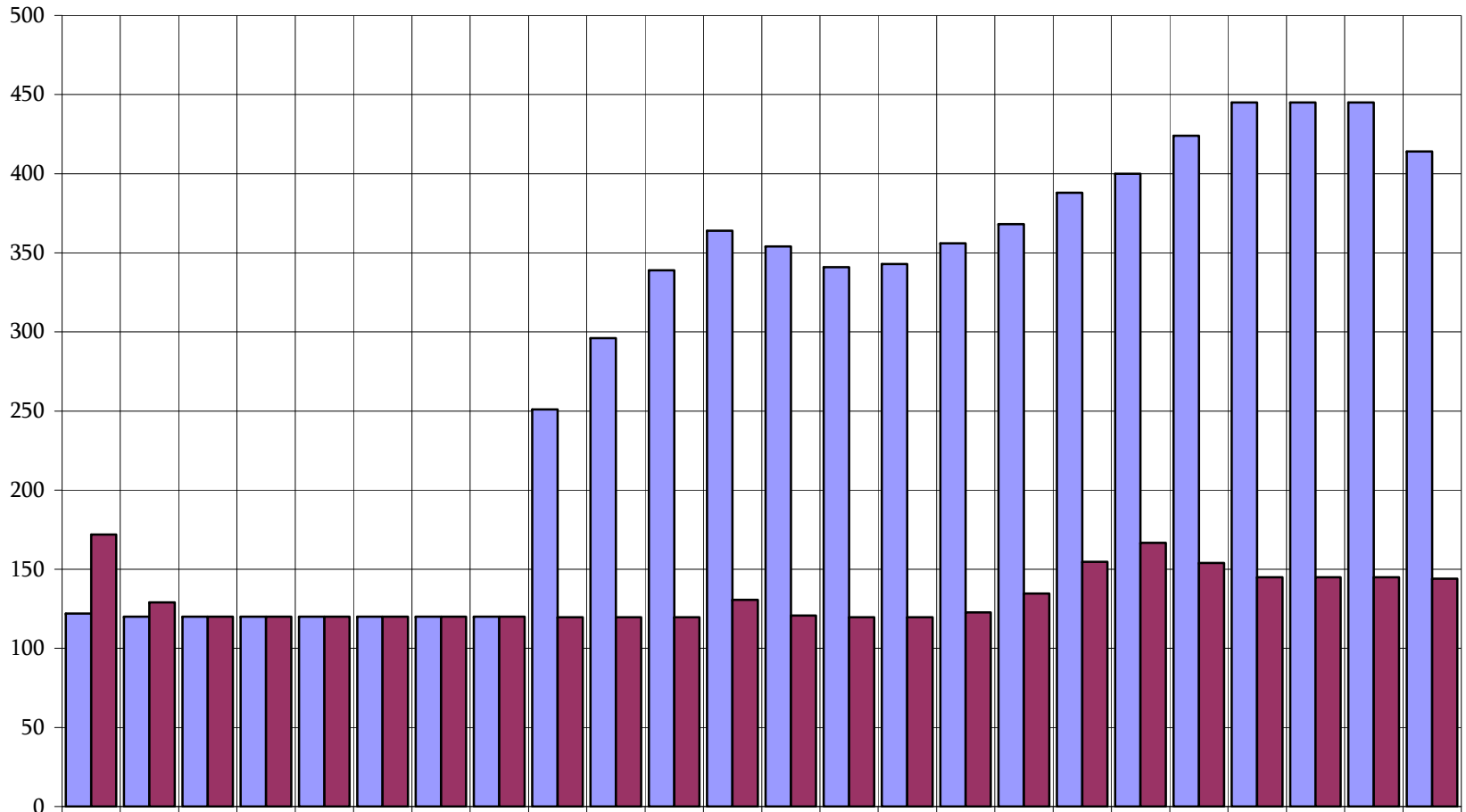
2017 - 3% - Սեպտեմբեր

ՄՎտ



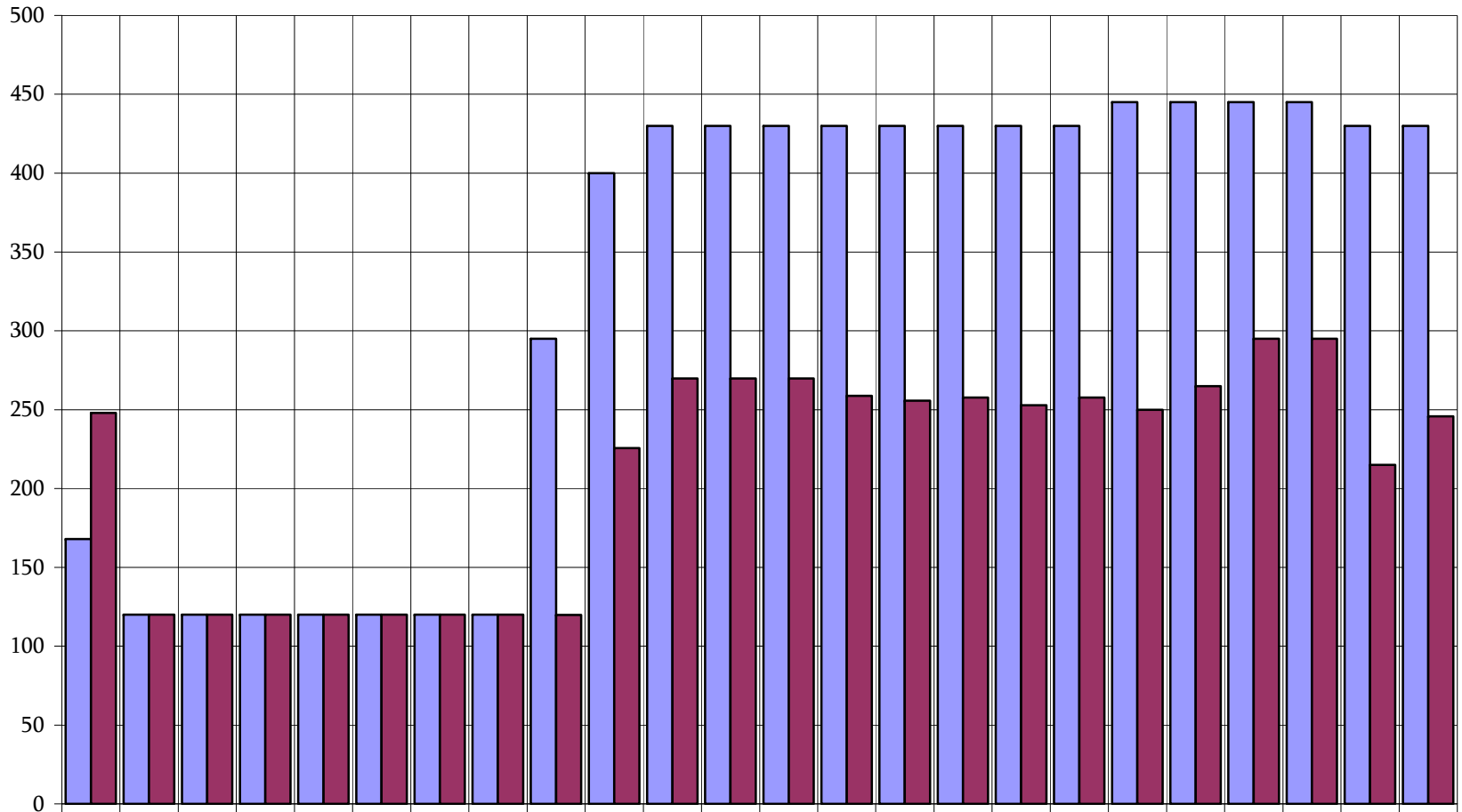
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	305	308	314	311	319	315	310	309	308	300	310	310	317	310	307	301
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	129	123	120	120	120	120	120	142	120	120	121	120	126	122	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

2017 - 3% - Հոկտեմբեր



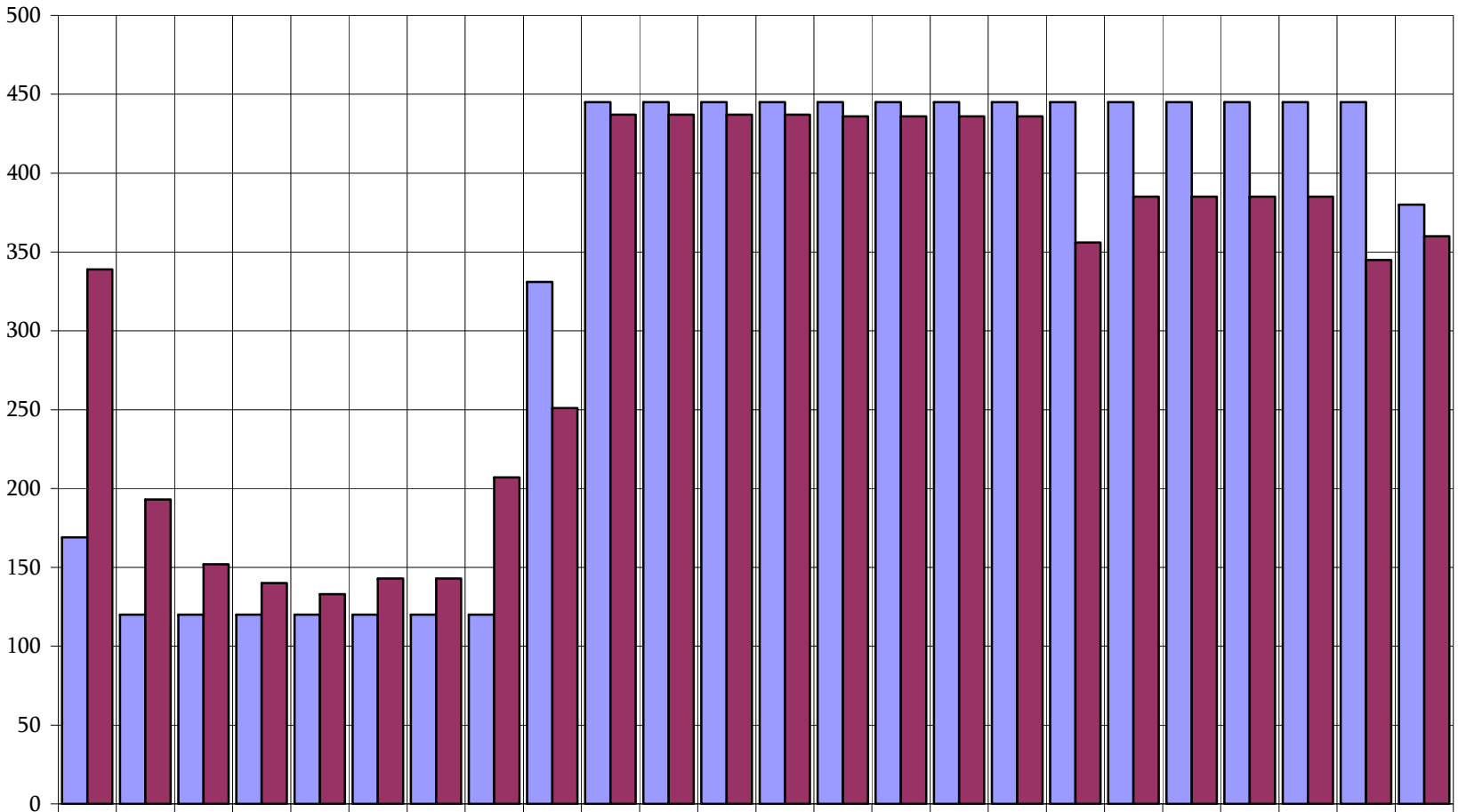
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	122	120	120	120	120	120	120	120	251	296	339	364	354	341	343	356	368	388	400	424	445	445	445	414
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	172	129	120	120	120	120	120	120	120	120	120	131	121	120	120	123	135	155	167	154	145	145	145	144

2017 - 3% - Նոյեմբեր



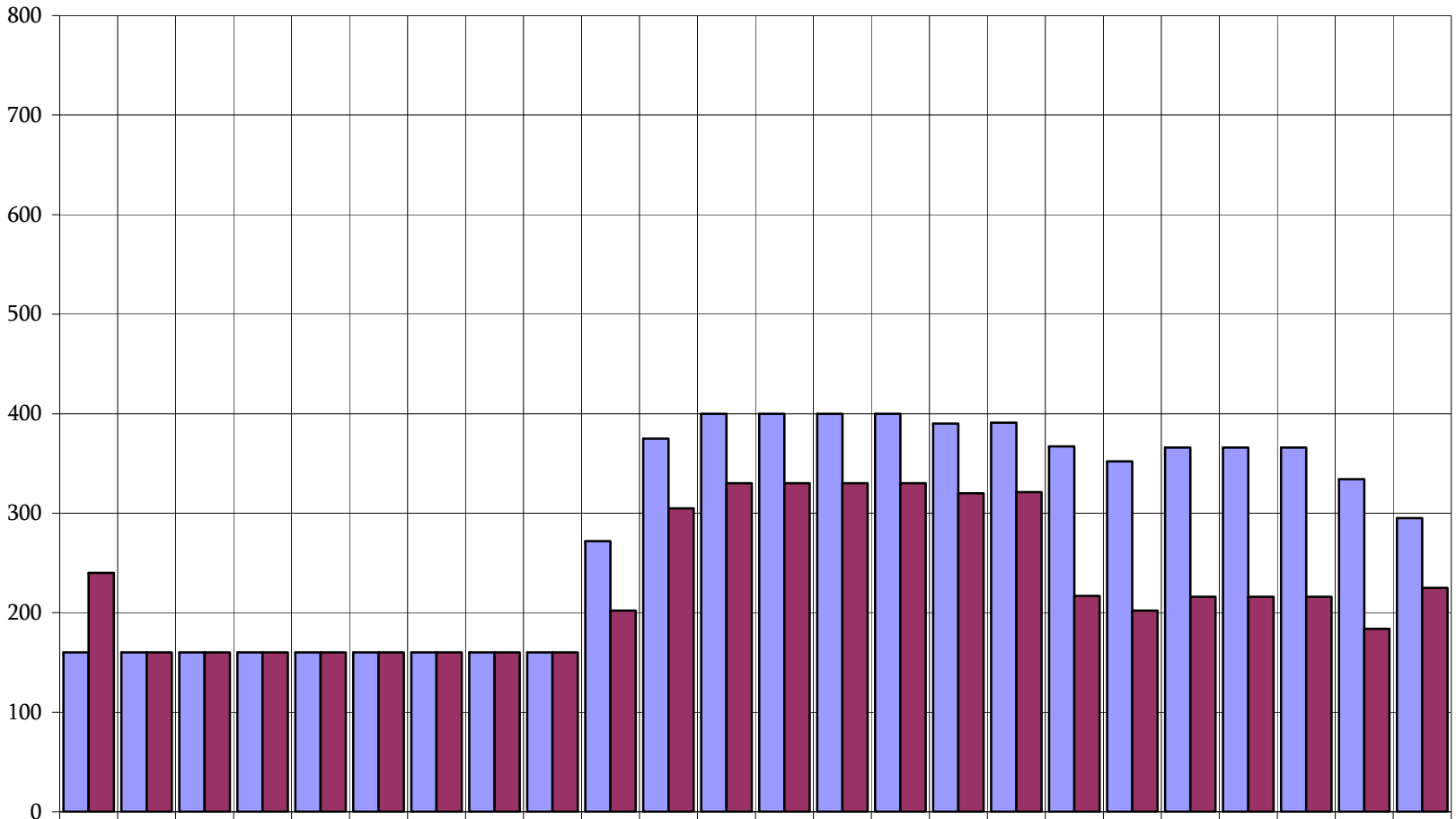
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	168	120	120	120	120	120	120	120	295	400	430	430	430	430	430	430	430	430	445	445	445	445	430	430
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	248	120	120	120	120	120	120	120	120	226	270	270	270	259	256	258	253	258	250	265	295	295	215	246

2017 - 3% - Դեկտեմբեր



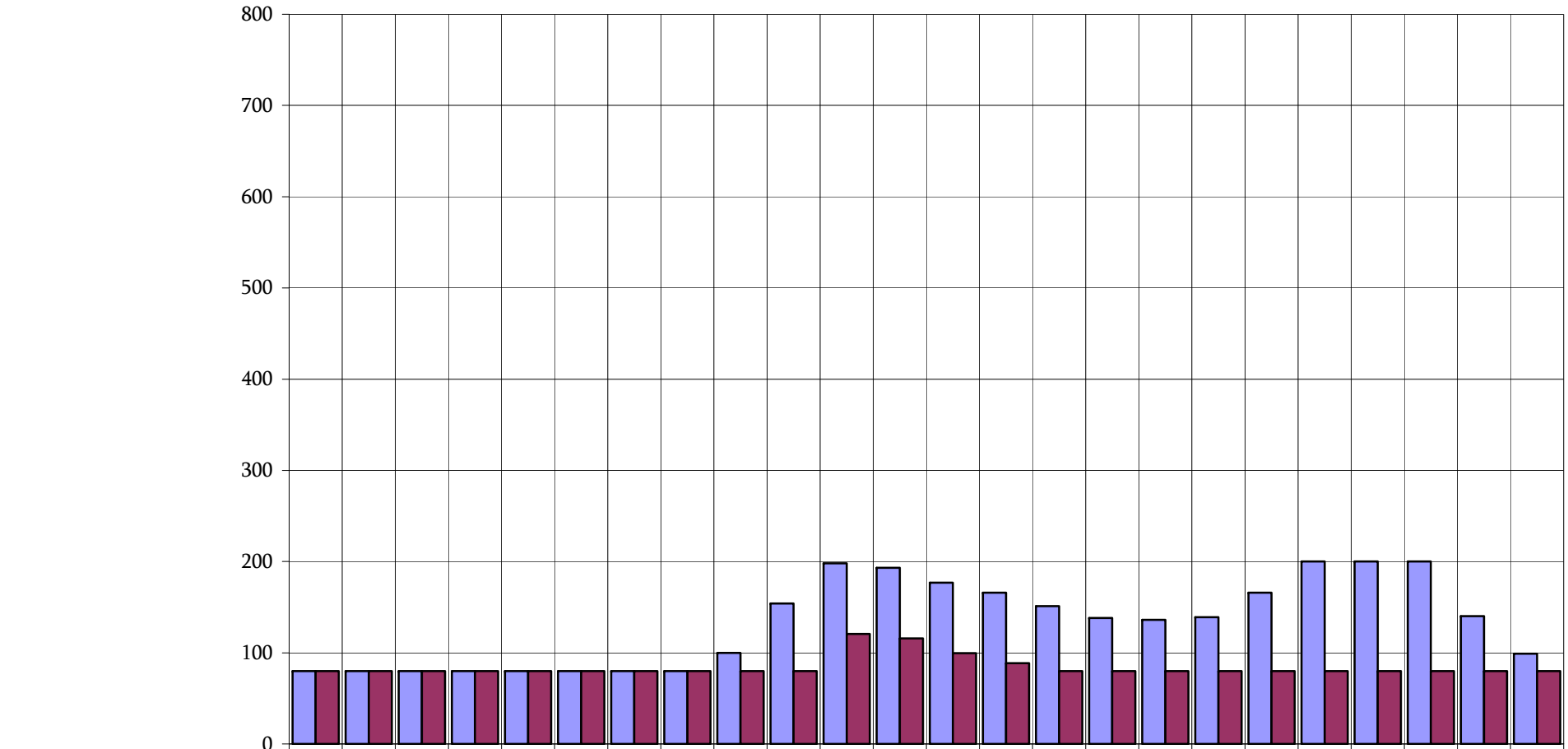
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	169	120	120	120	120	120	120	120	331	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	380
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	339	193	152	140	133	143	143	207	251	437	437	437	437	436	436	436	436	356	385	385	385	385	345	360

2017 - 3% - Հունվար



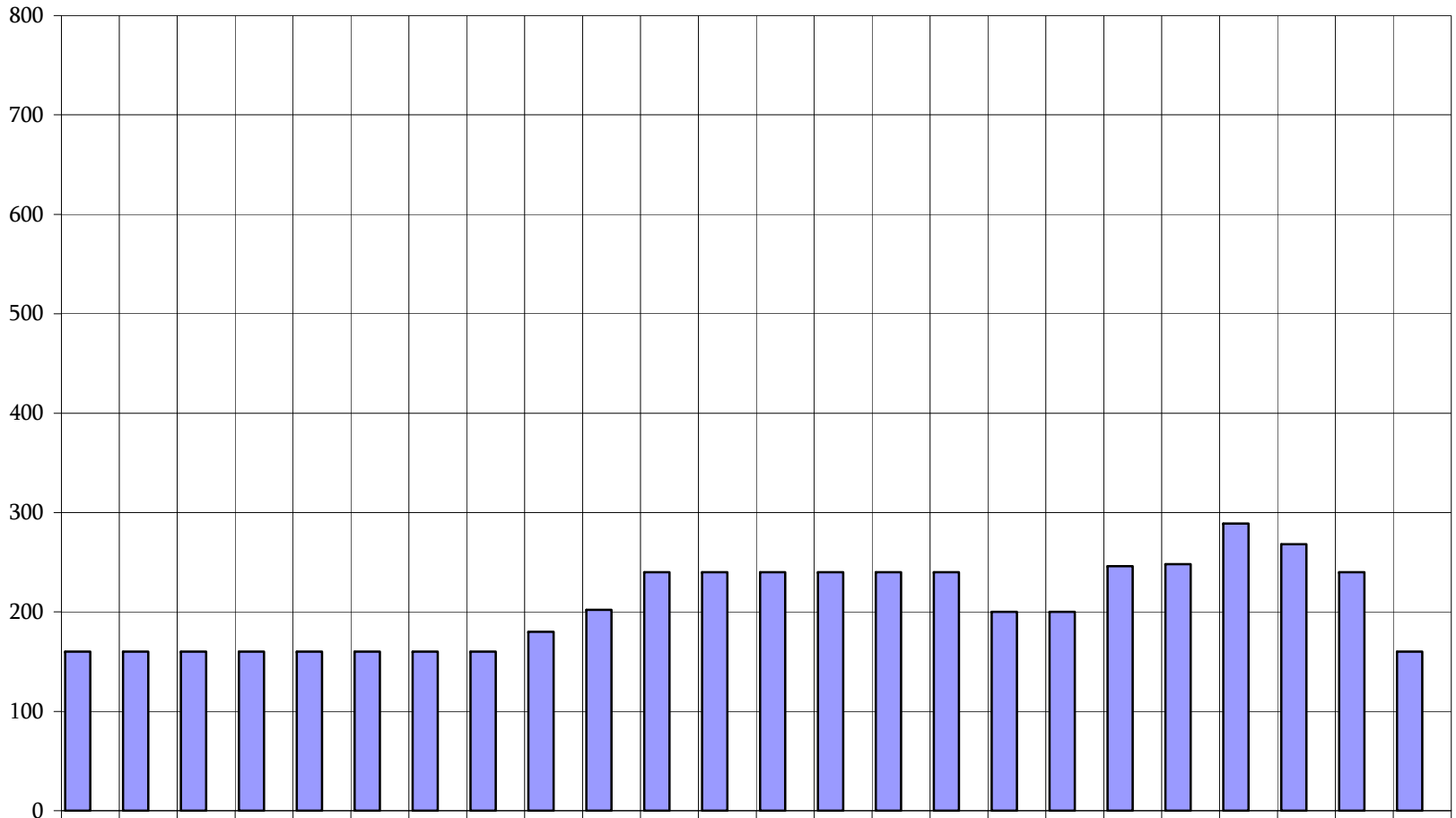
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	272	375	400	400	400	400	390	391	367	352	366	366	366	334	295
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	240	160	160	160	160	160	160	160	160	202	305	330	330	330	330	320	321	217	202	216	216	216	184	225

2017 - 3% - Փետրվար



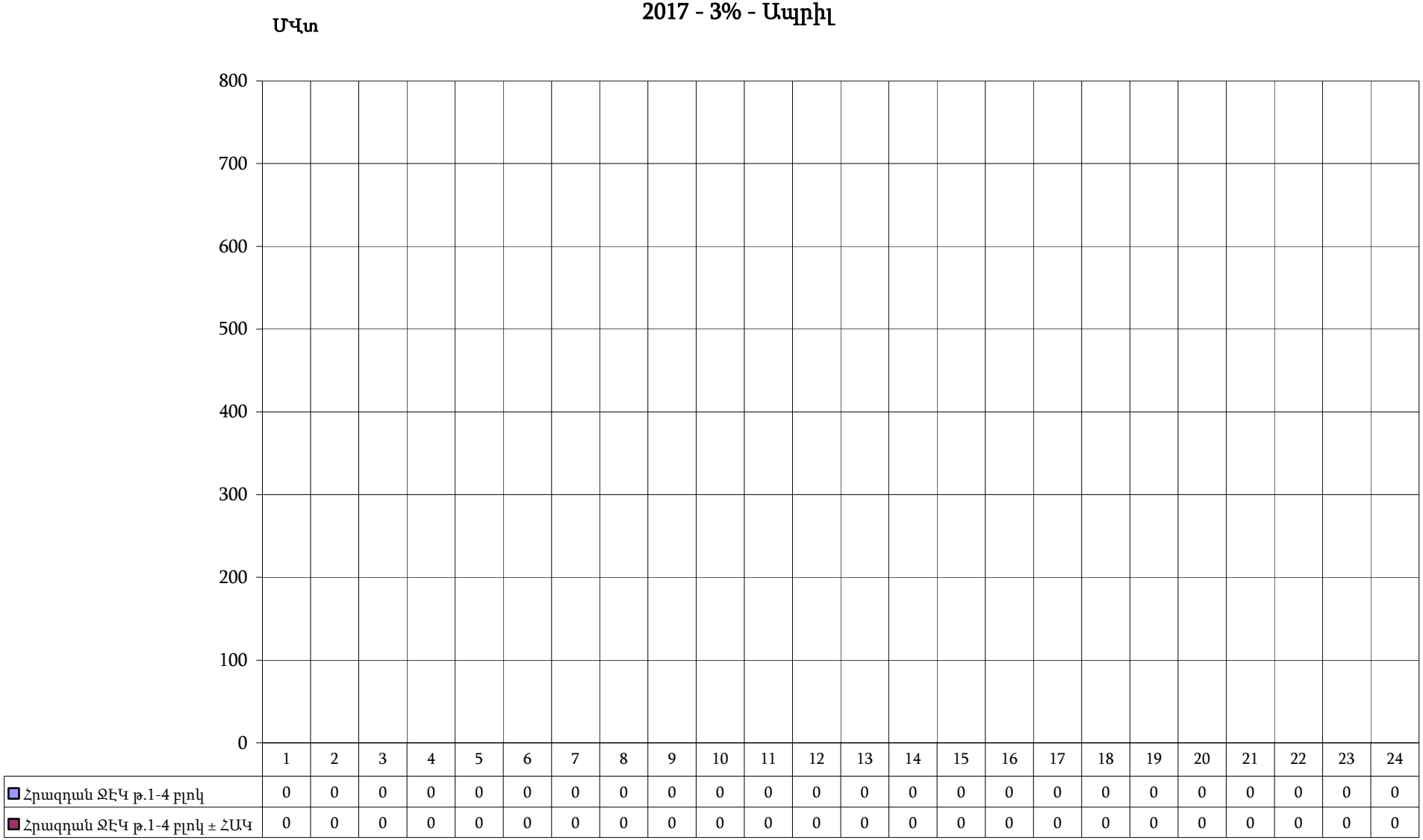
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	100	154	198	193	177	166	151	138	136	139	166	200	200	200	140	99
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	121	116	100	89	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80

2017 - 3% - Մարտ



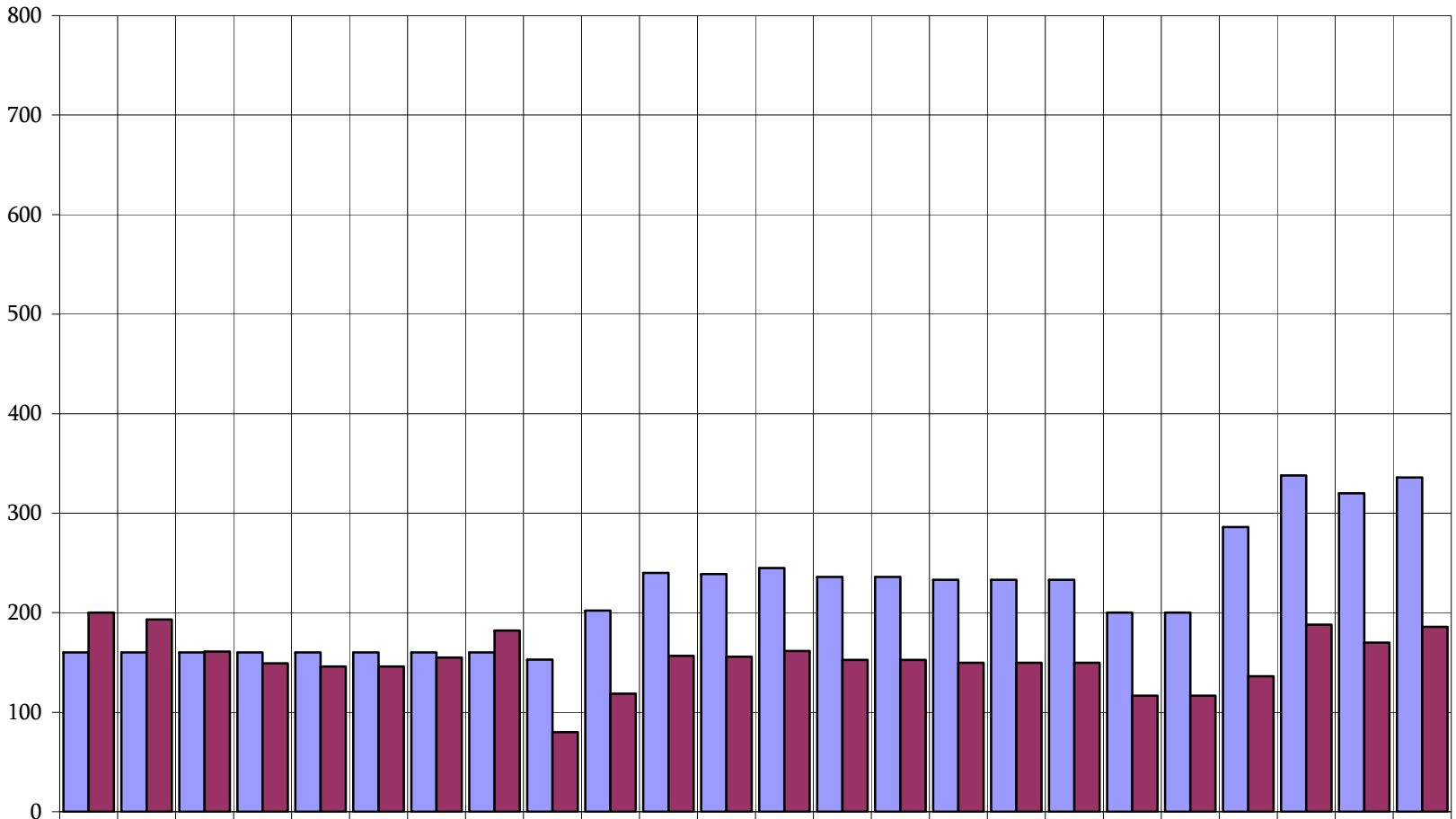
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	180	202	240	240	240	240	240	240	200	200	246	248	289	268	240	160
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 3% - Ապրիլ



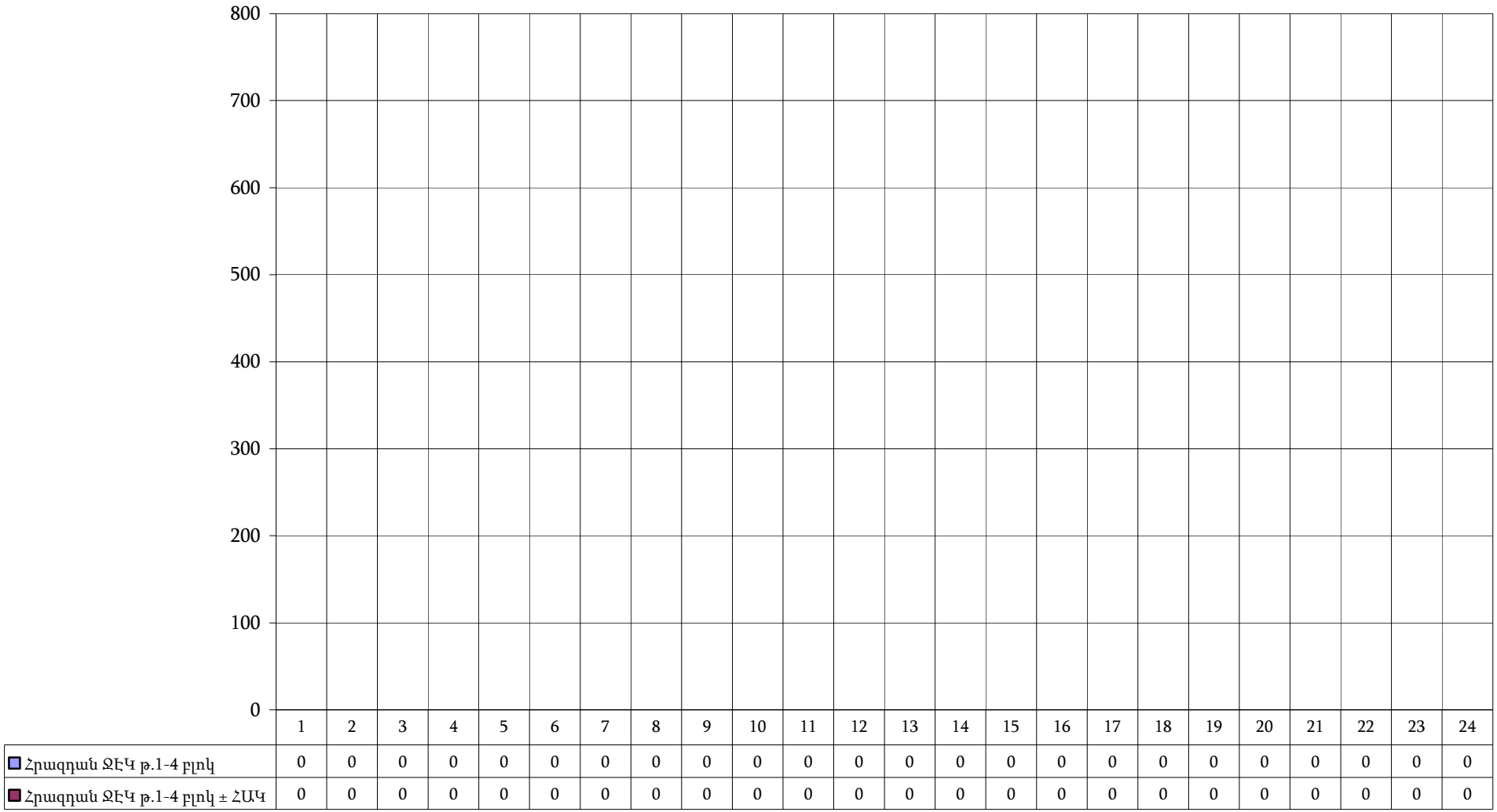
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 3% - Մայիս



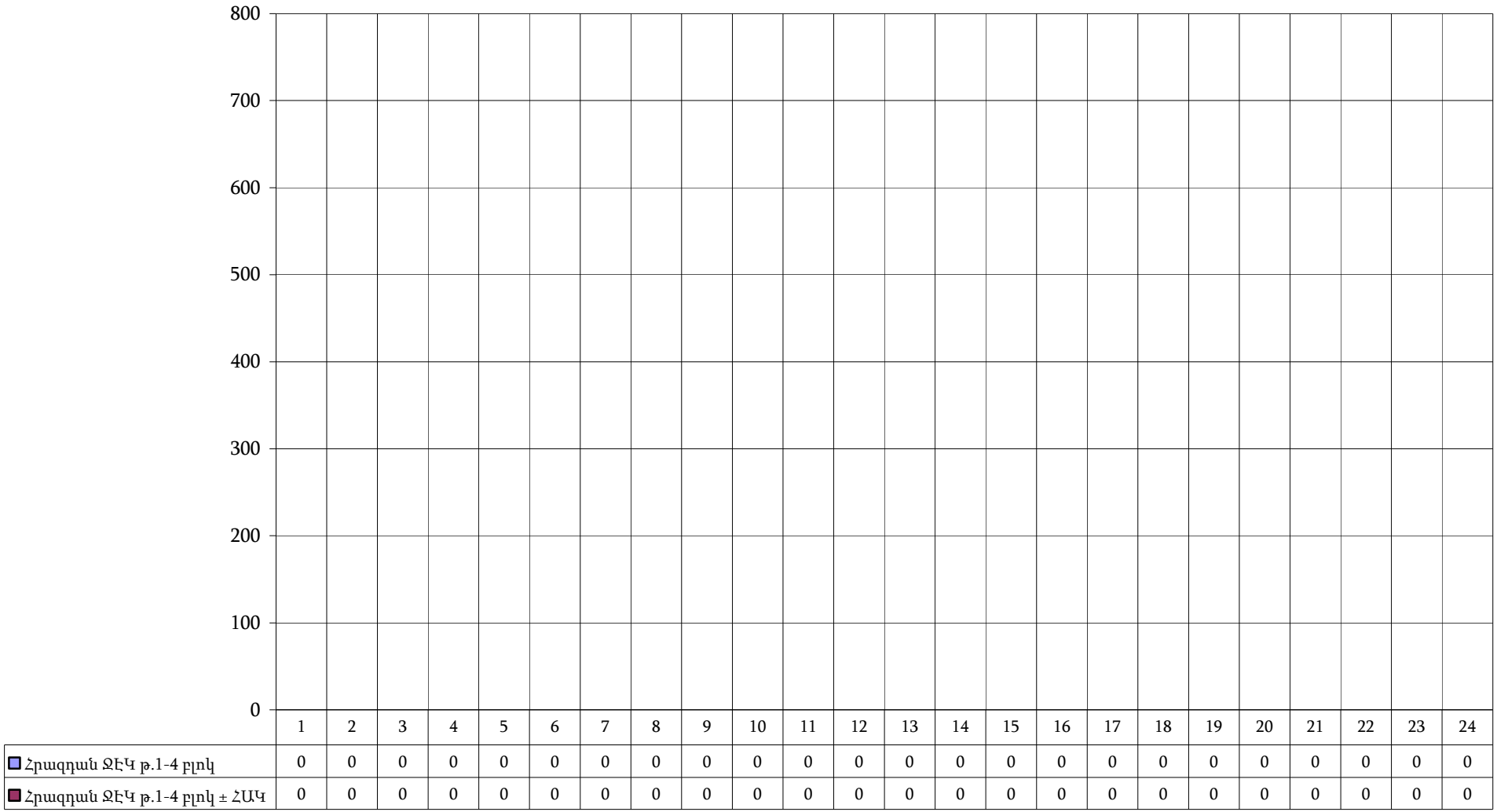
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	153	202	240	239	245	236	236	233	233	233	200	200	286	338	320	336
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	200	193	161	149	146	146	155	182	80	119	157	156	162	153	153	150	150	150	117	117	136	188	170	186

2017 - 3% - Հունիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

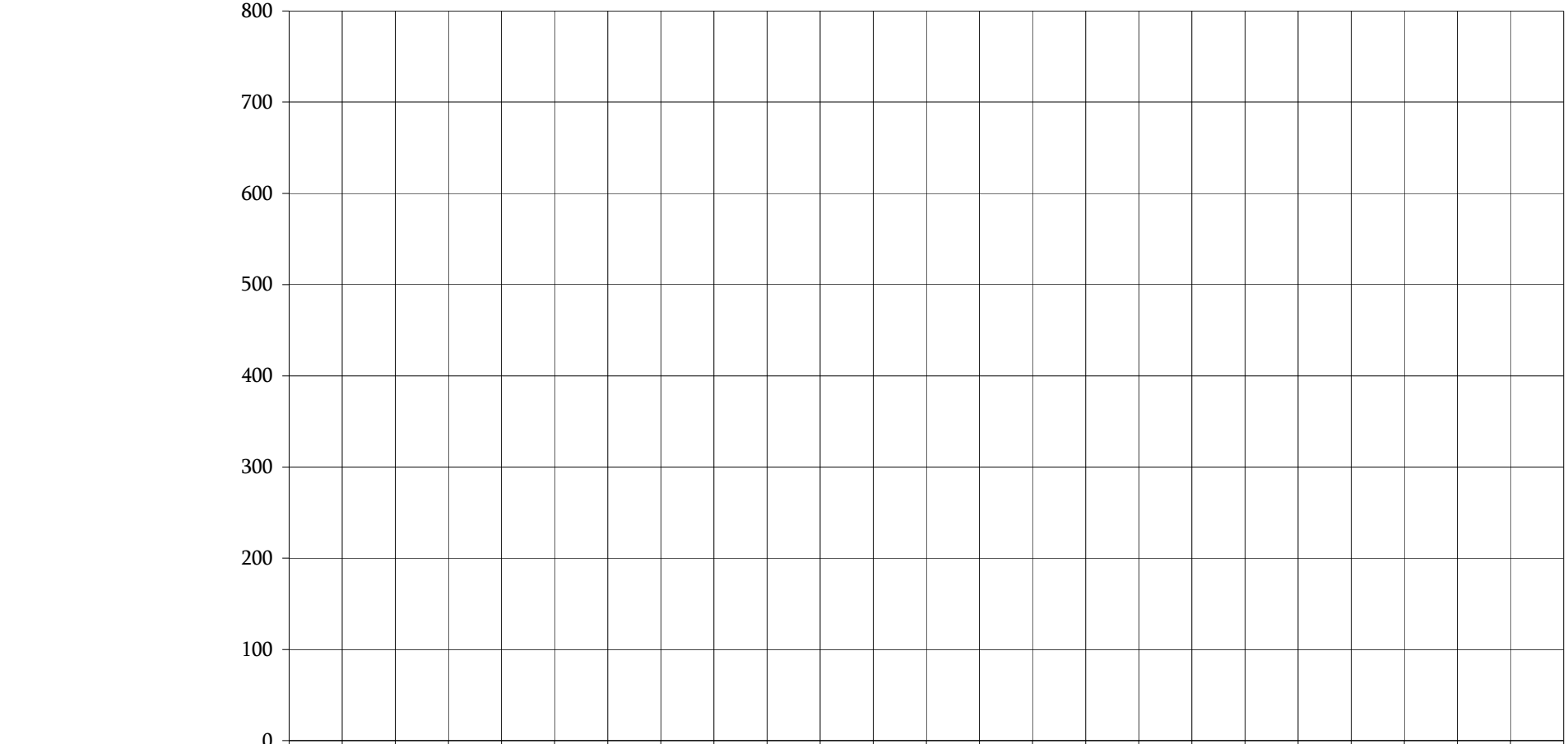
2017 - 3% - Հուլիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

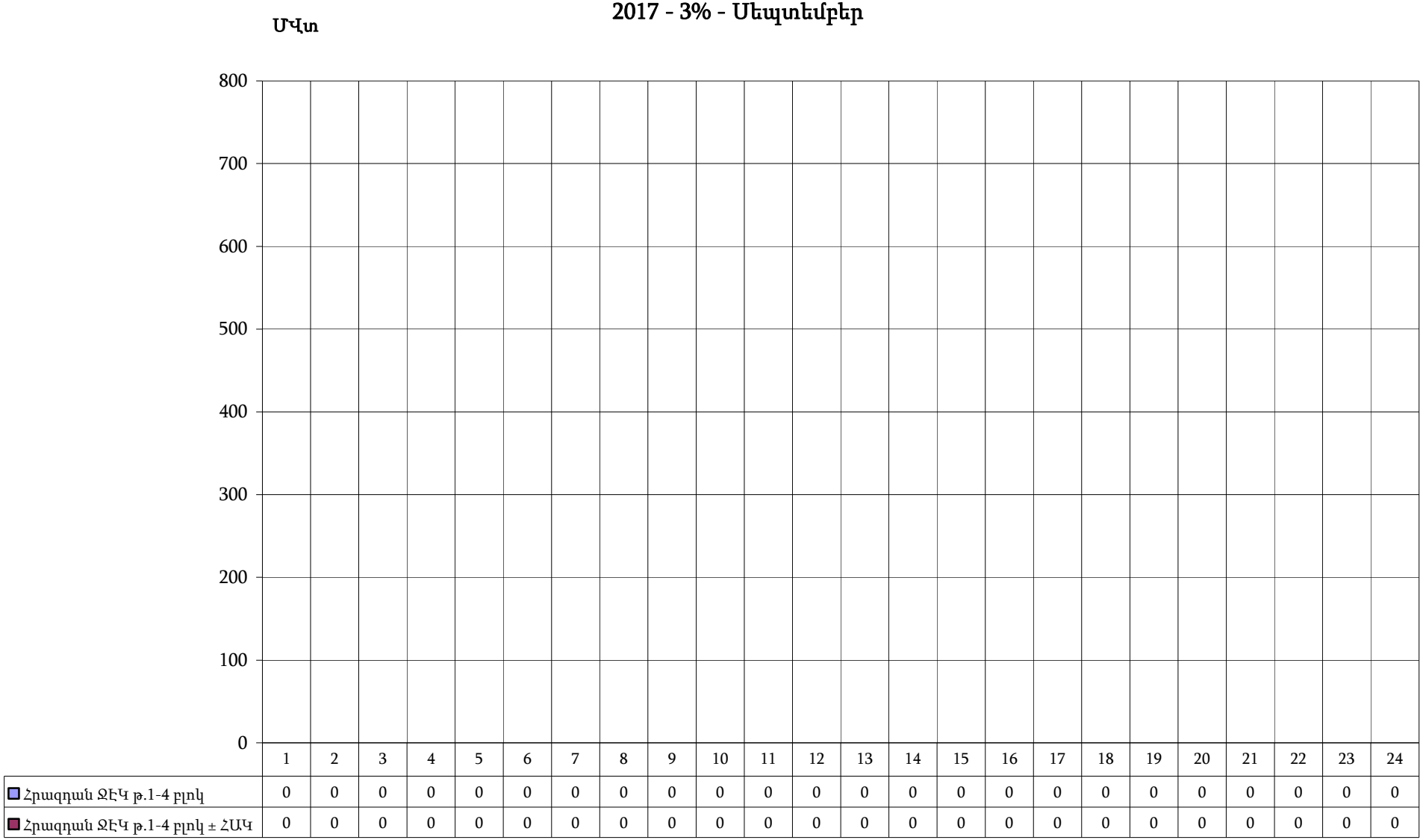
2017 - 3% - Օգոստոս

ՄՎտ



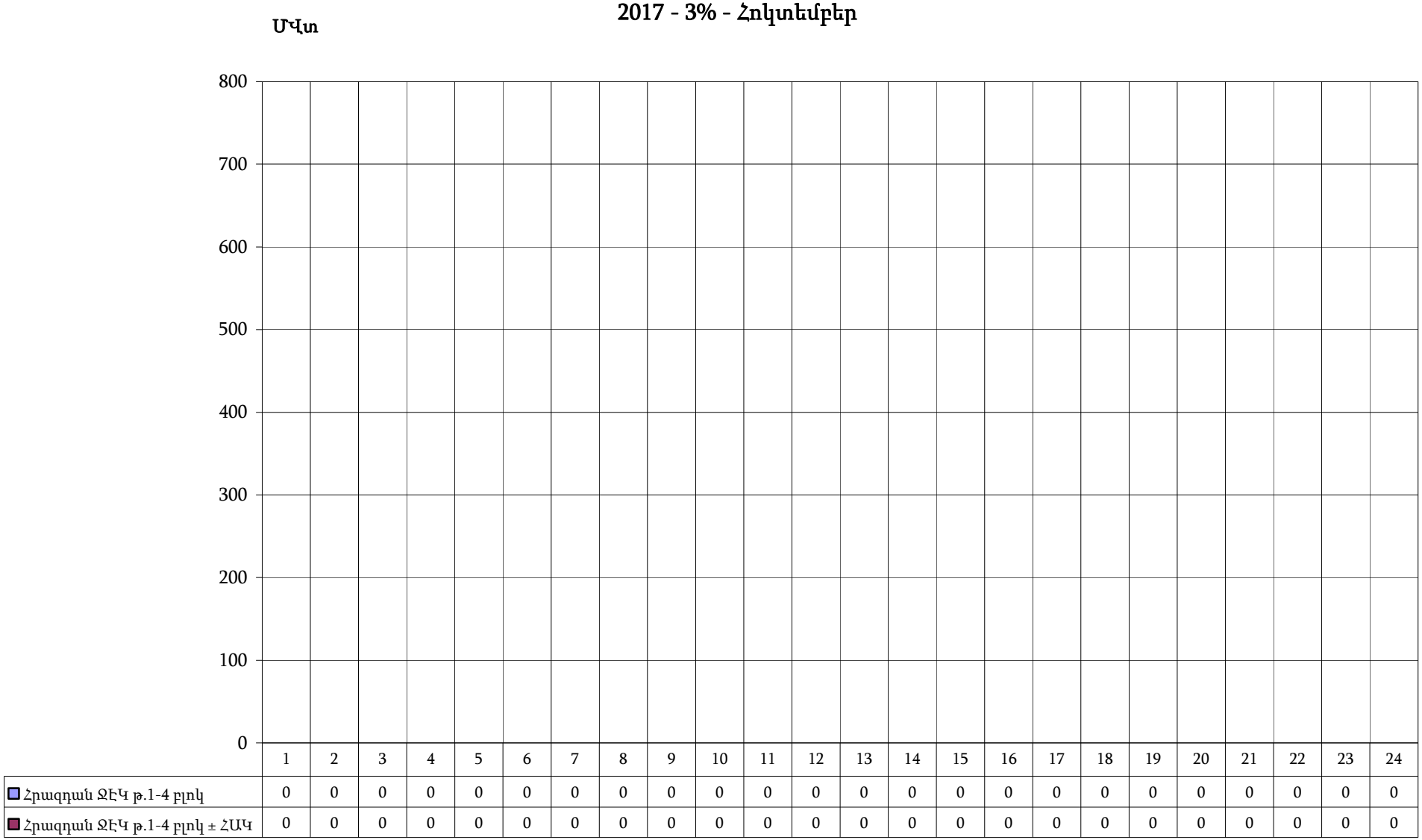
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 3% - Սեպտեմբեր



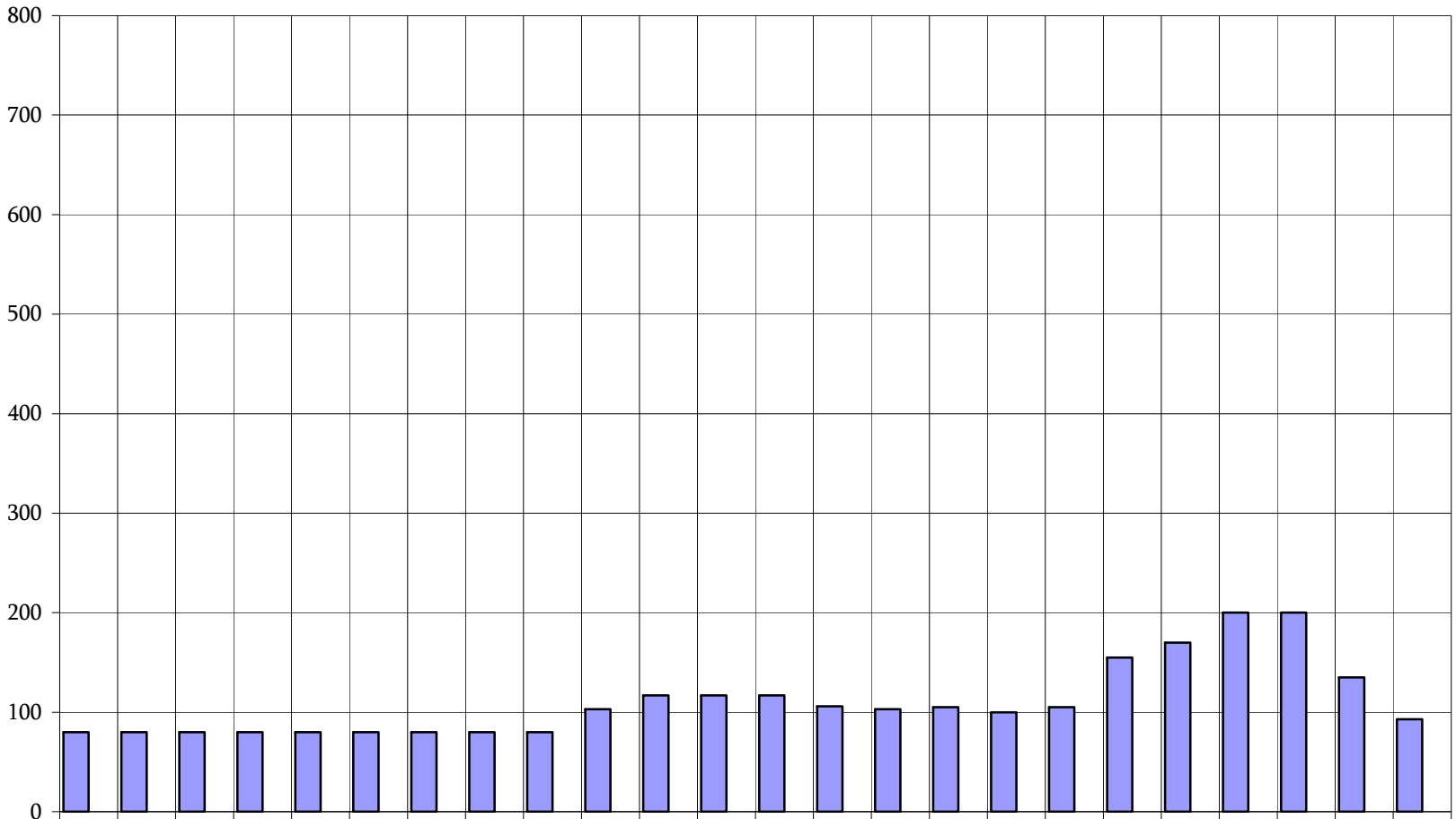
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 3% - Հոկտեմբեր



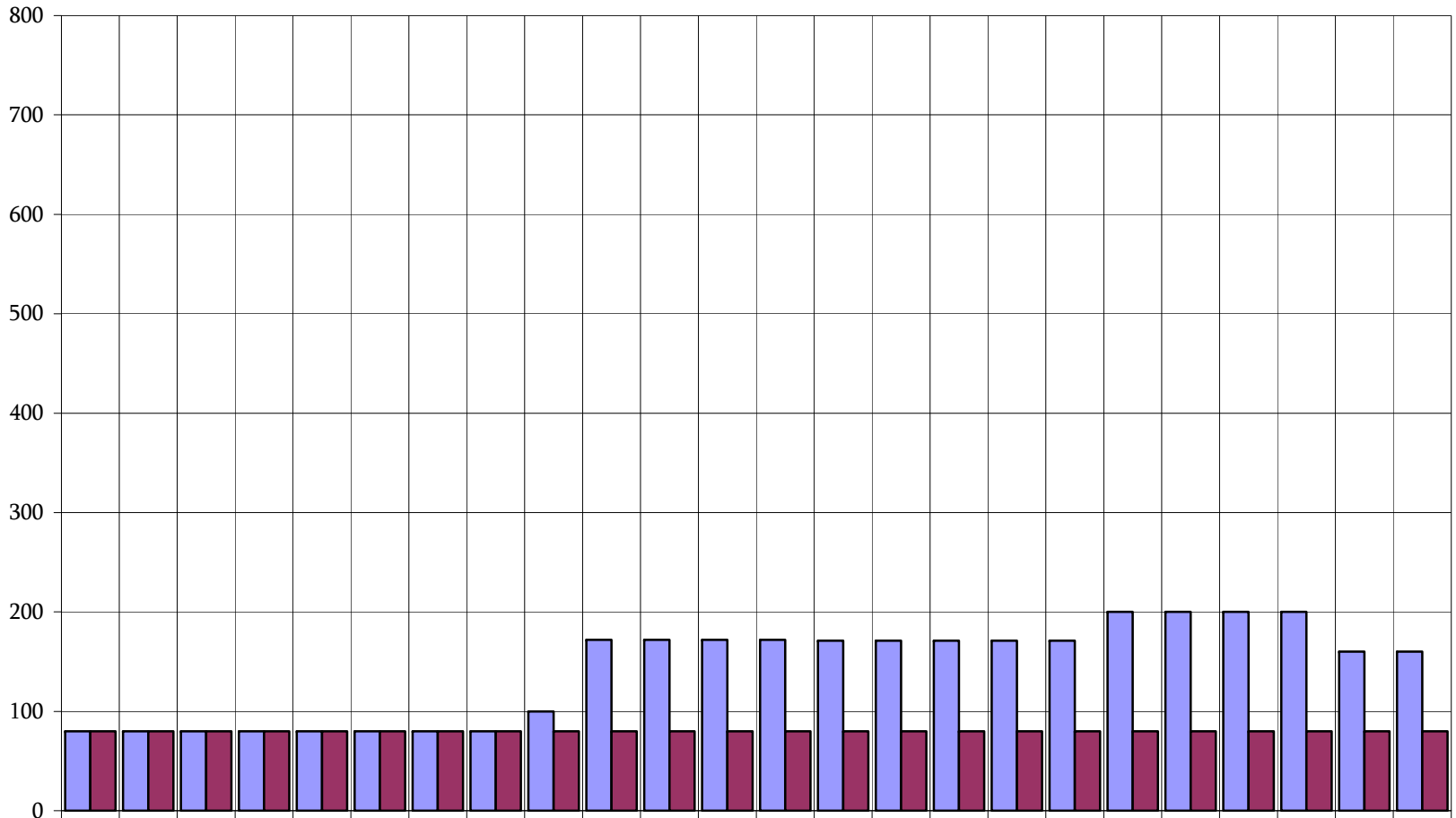
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 3% - Նոյեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	103	117	117	117	106	103	105	100	105	155	170	200	200	135	93
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017 - 3% - Դեկտեմբեր



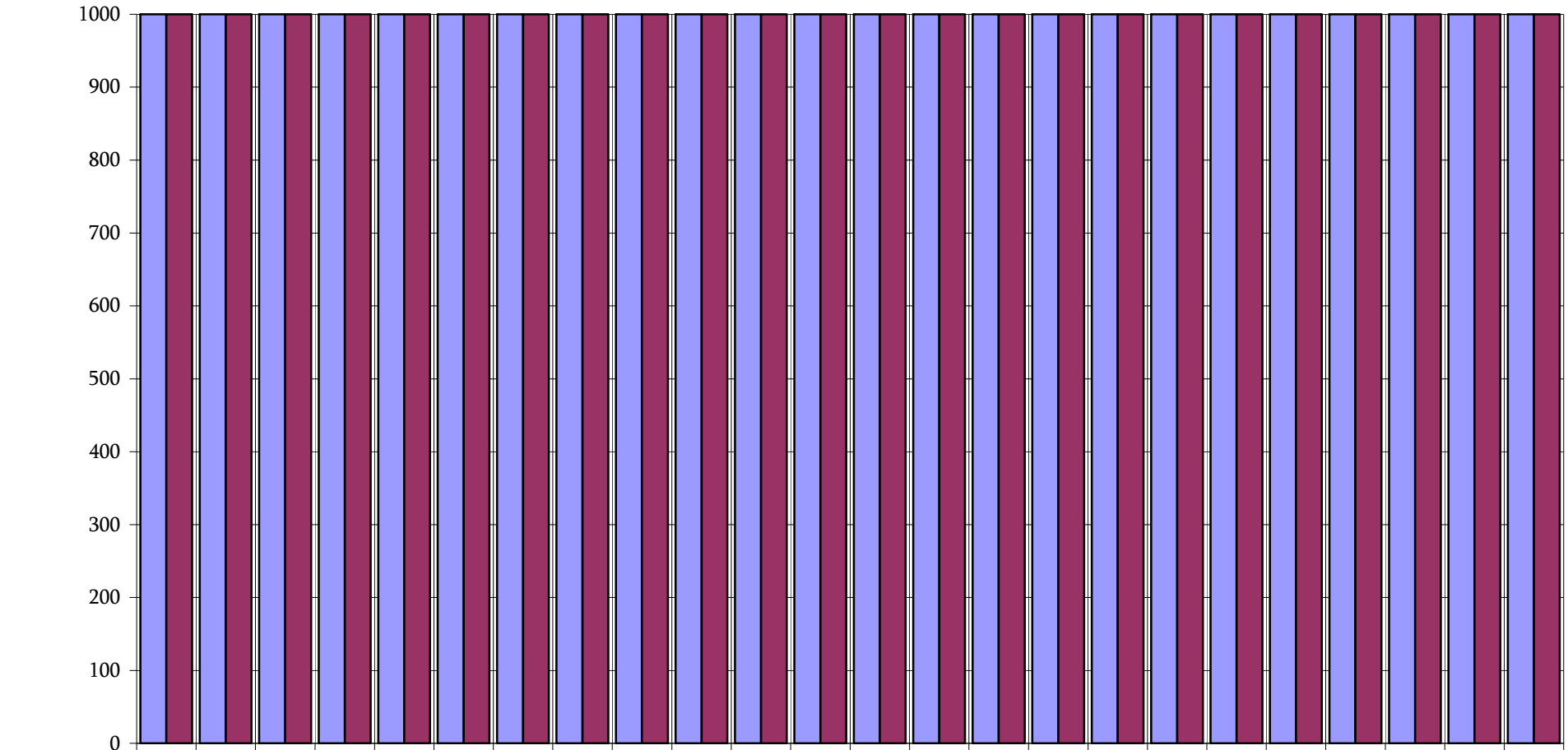
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	100	172	172	172	172	171	171	171	171	171	200	200	200	200	160	160
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80

Հ.2.3. 2022թ. պահանջարկի 2% աճի տարբերակ

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

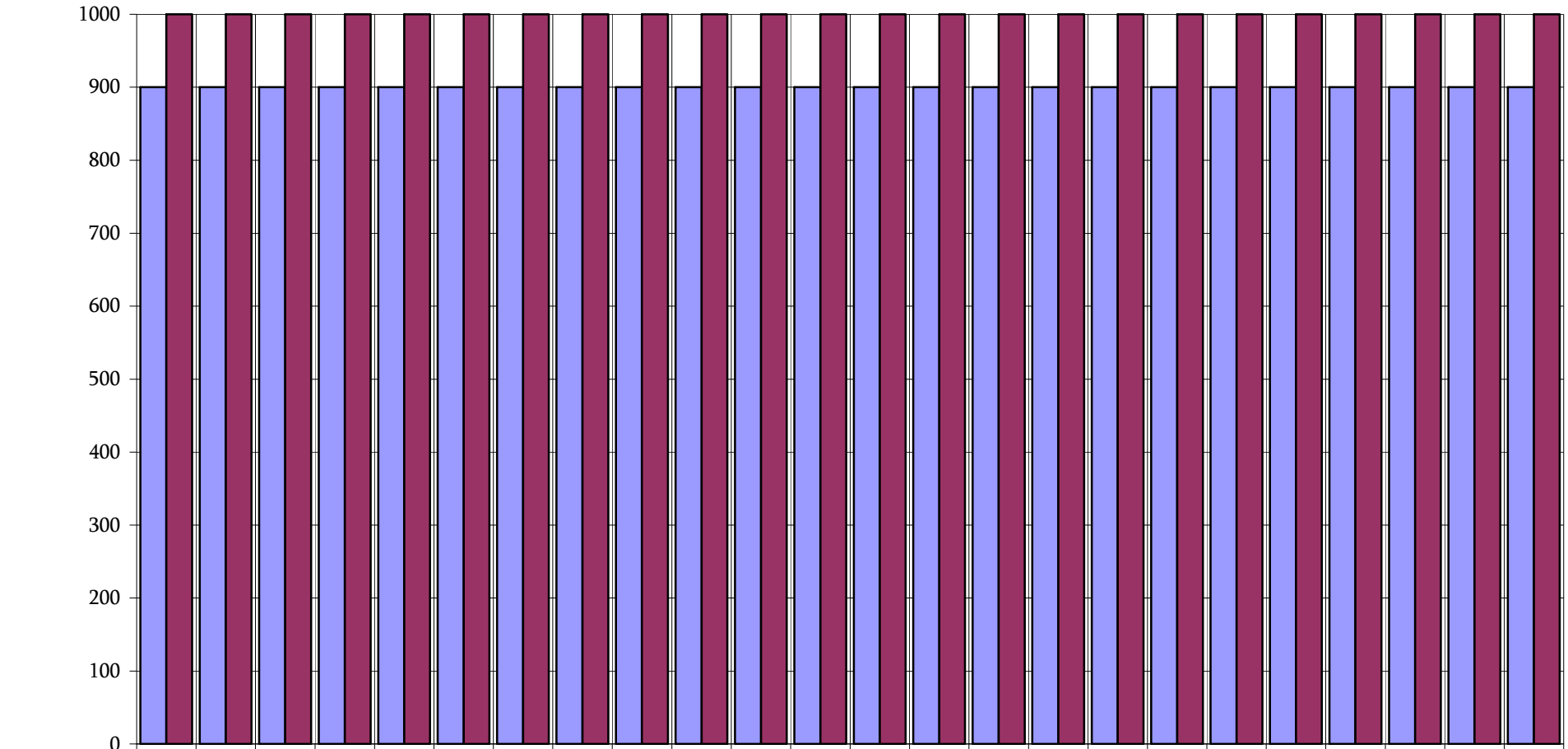
2022 - 2% - Փետրվար

ՄՎտ



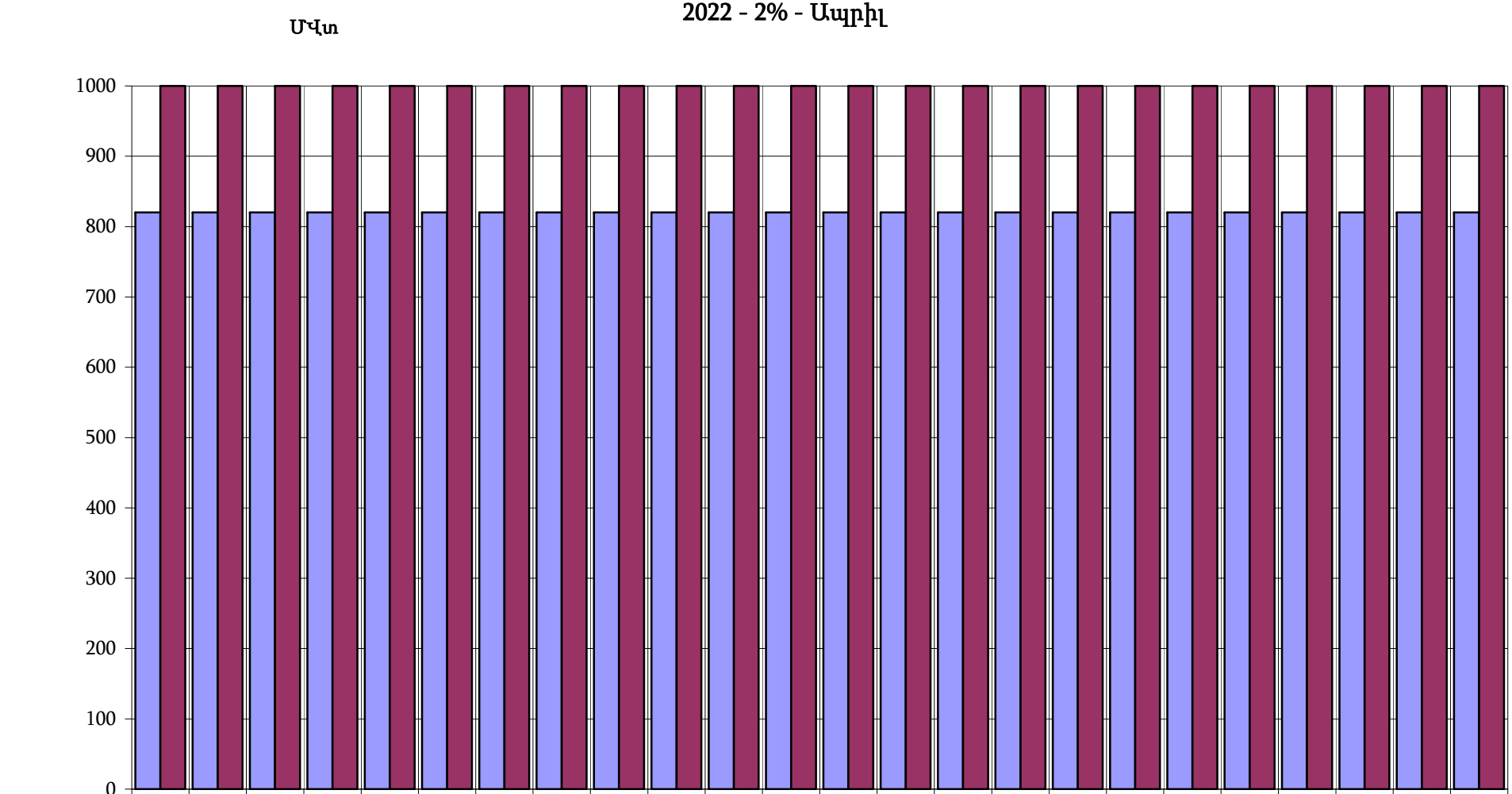
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 2% - Մարտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 2% - Ապրիլ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

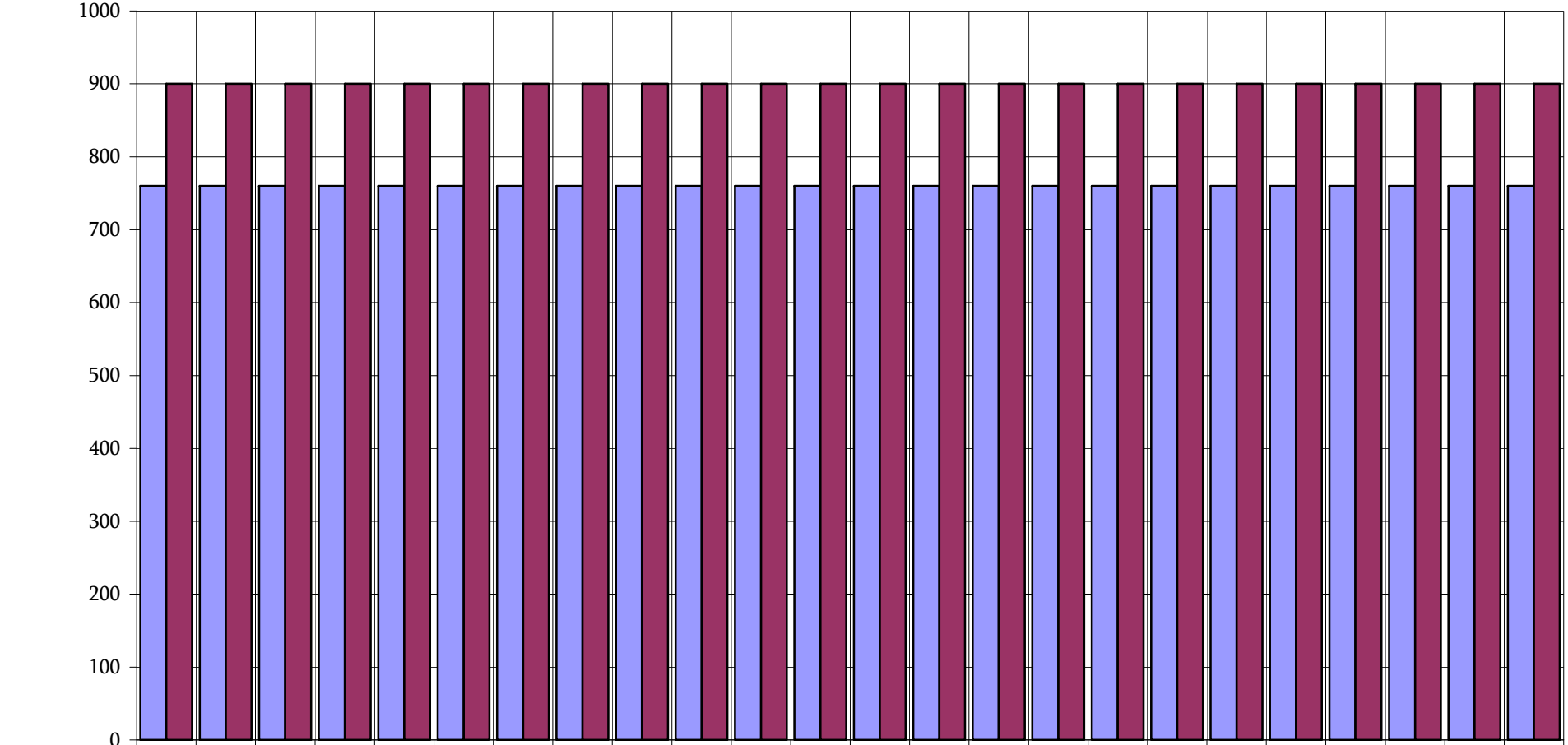
2022 - 2% - Մայիս

ՄՎտ

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

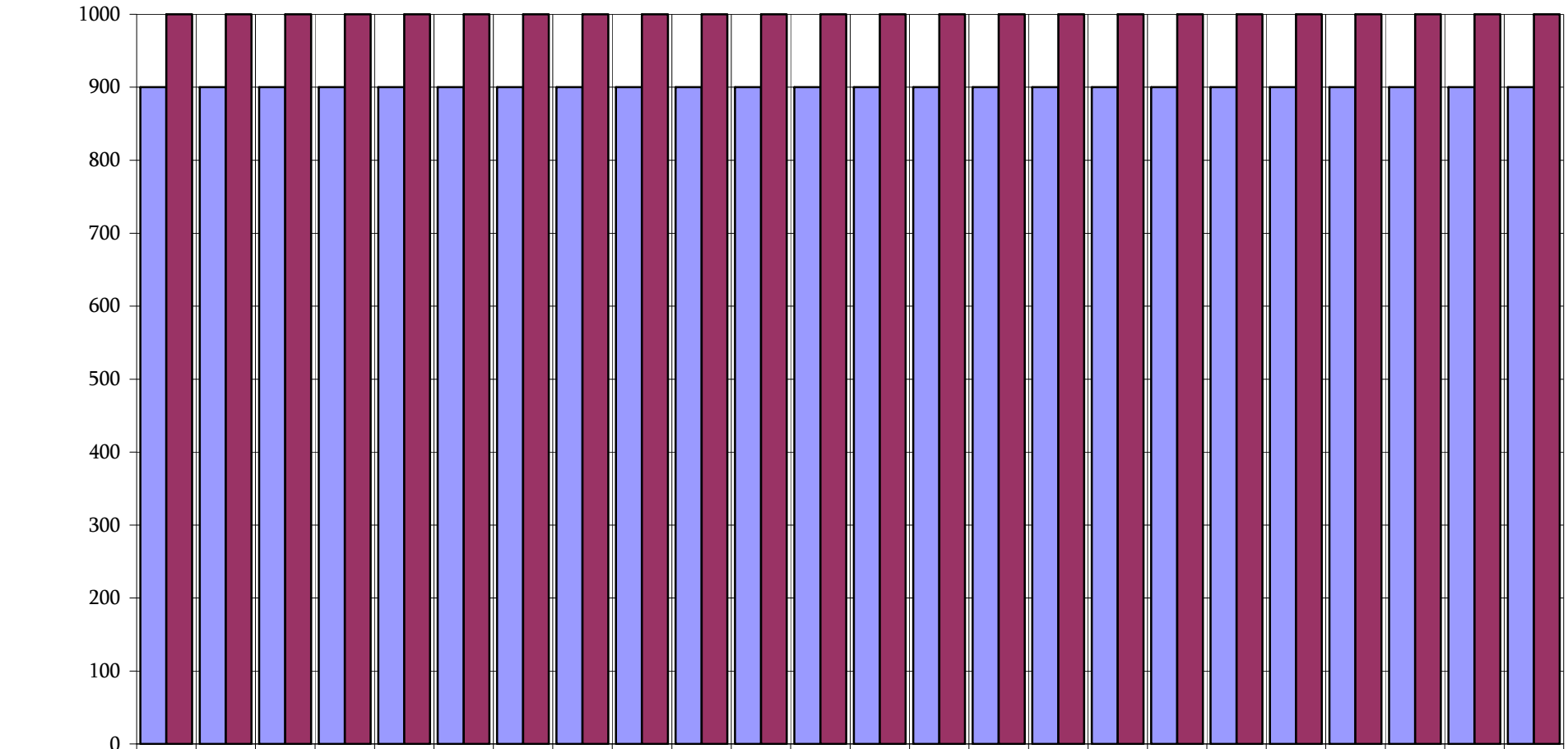
2022 - 2% - Հունիս

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900

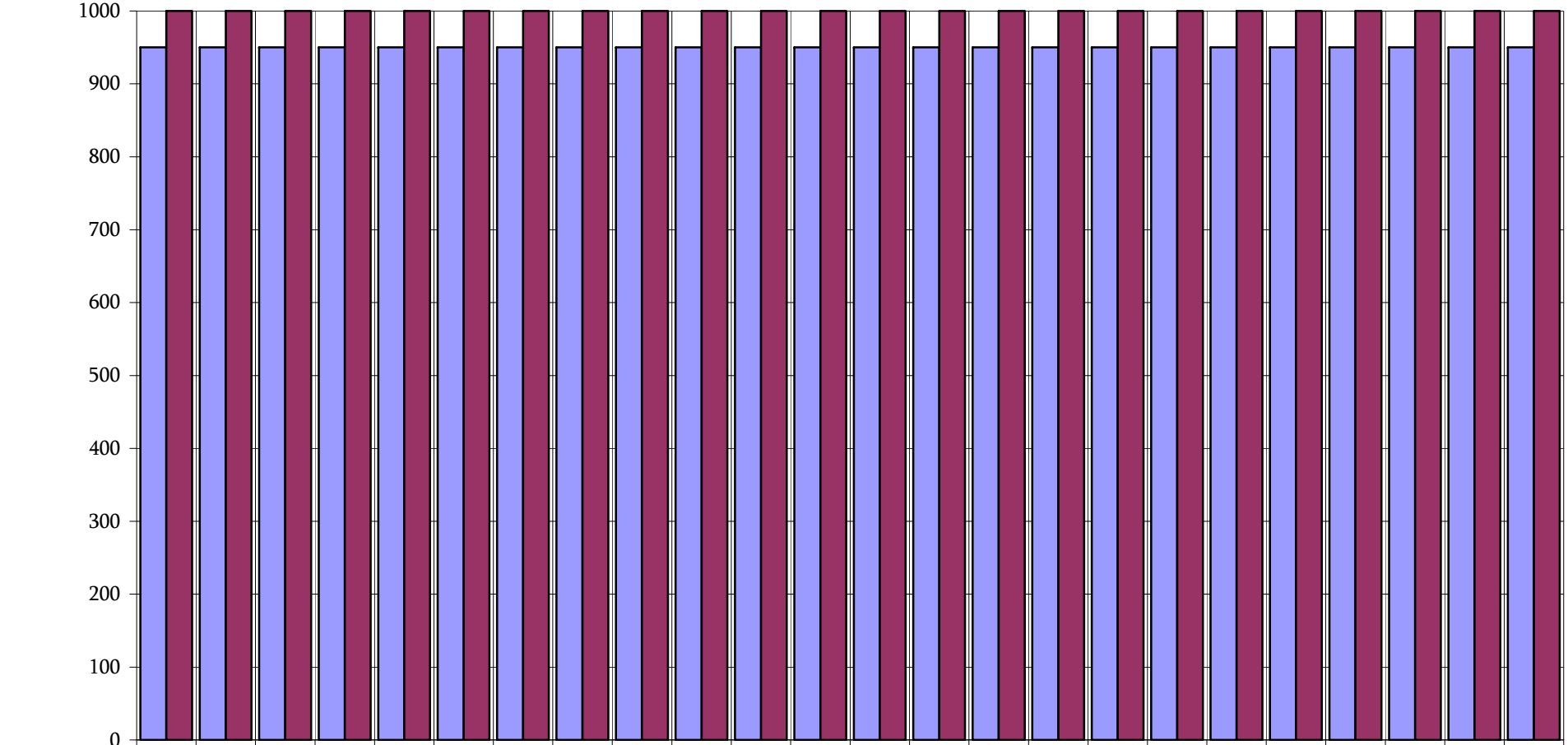
2022 - 2% - Հուլիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

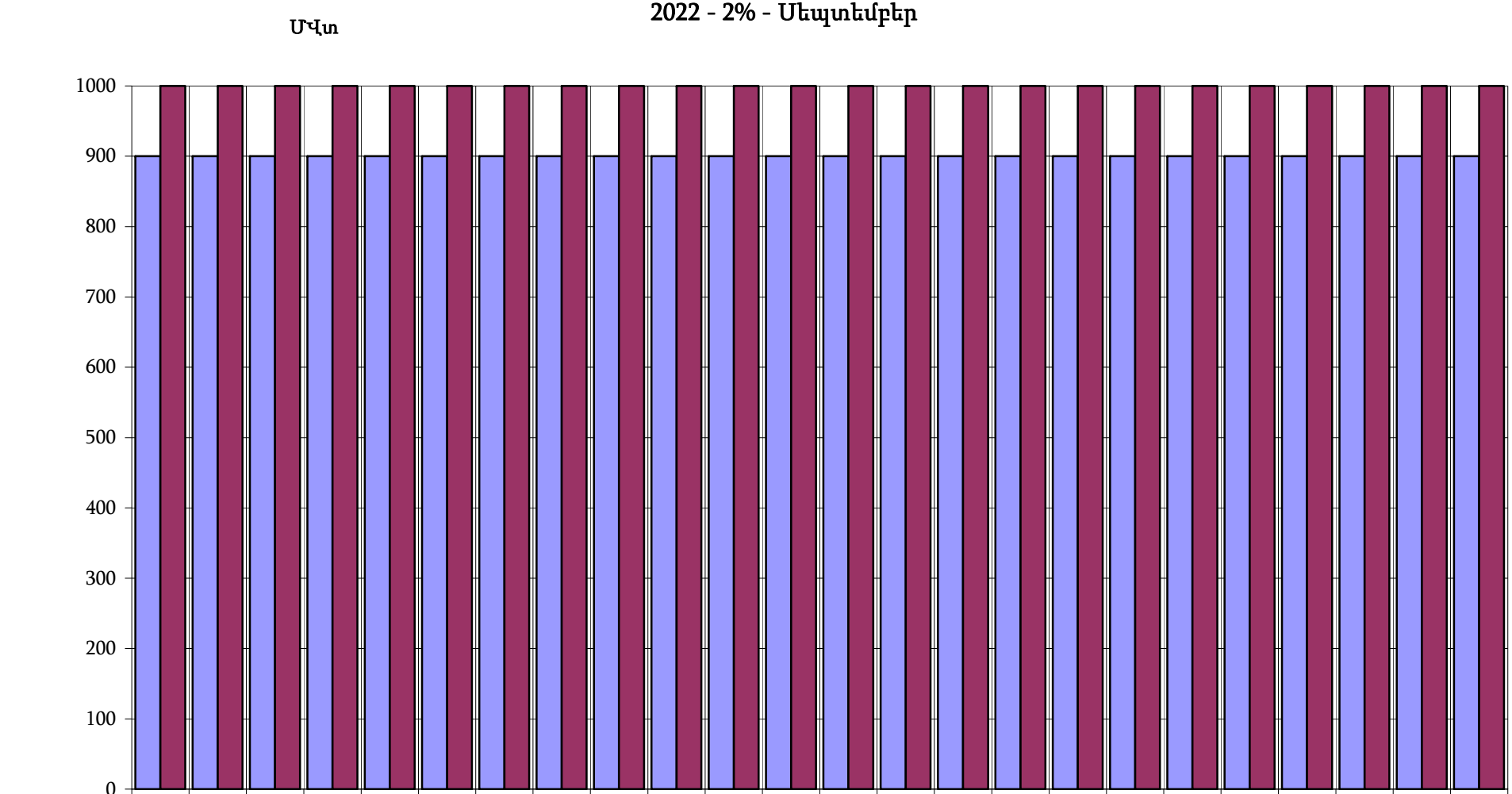
2022 - 2% - Օգոստոս

МВт



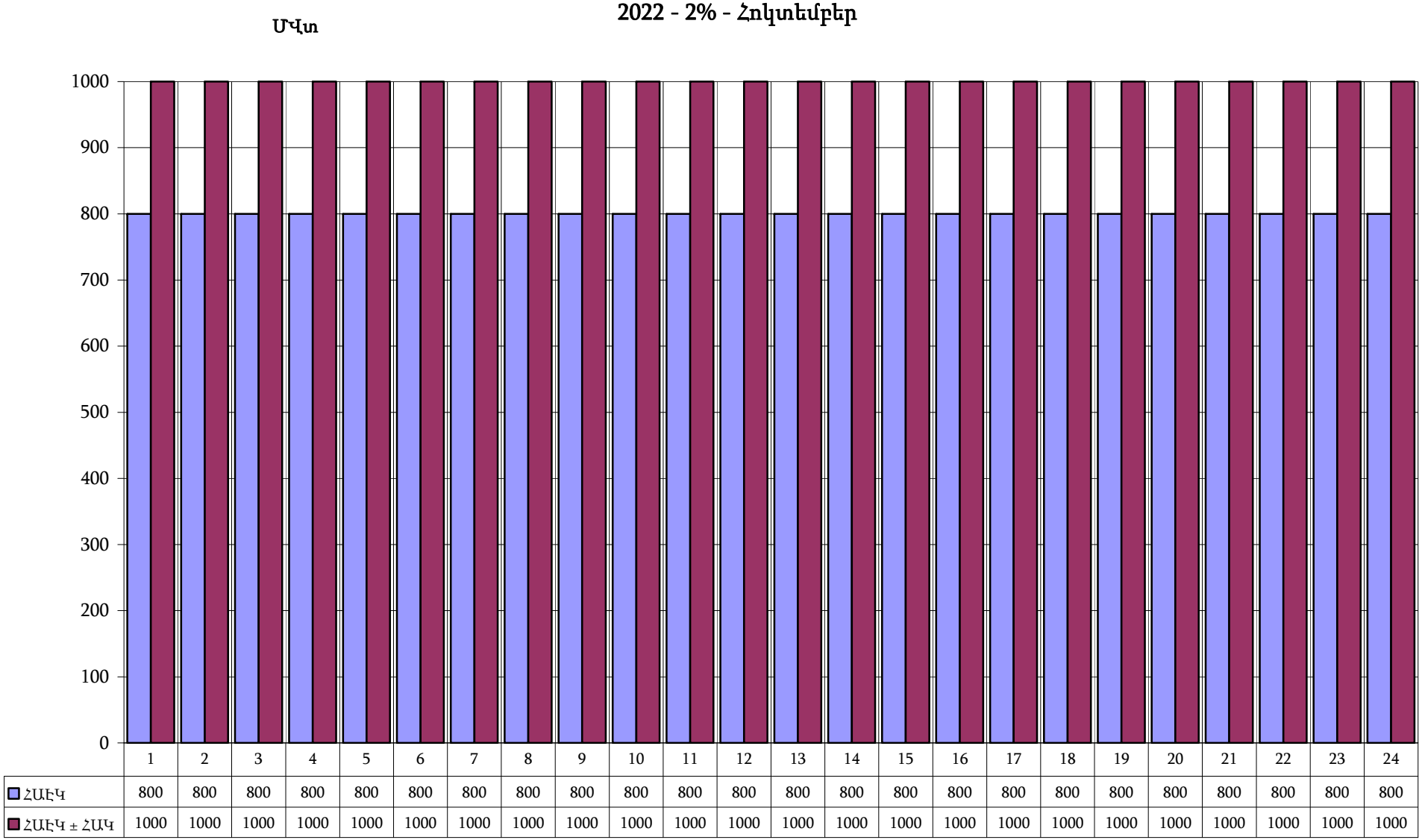
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 2% - Սեպտեմբեր



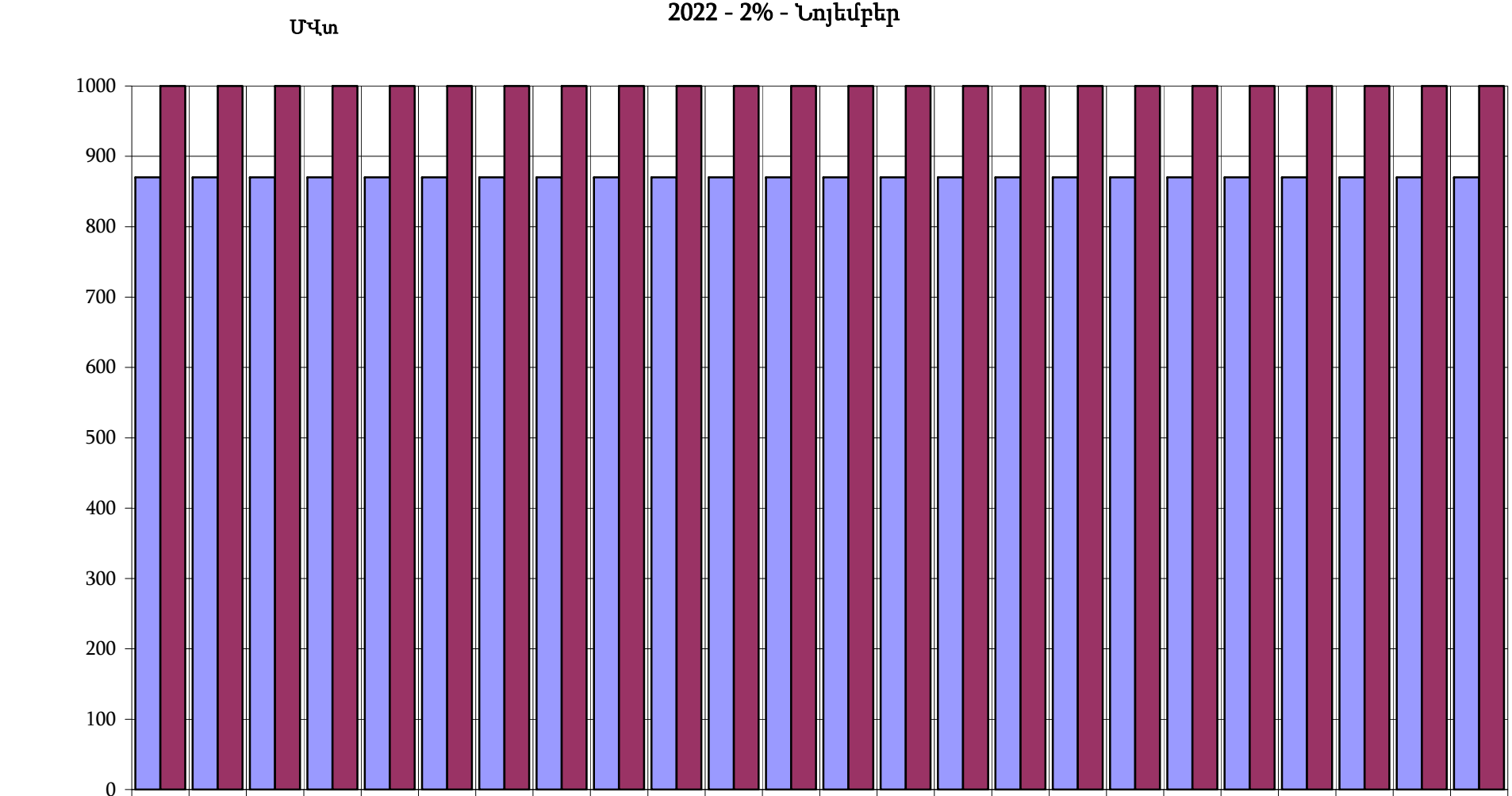
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 2% - Հոկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

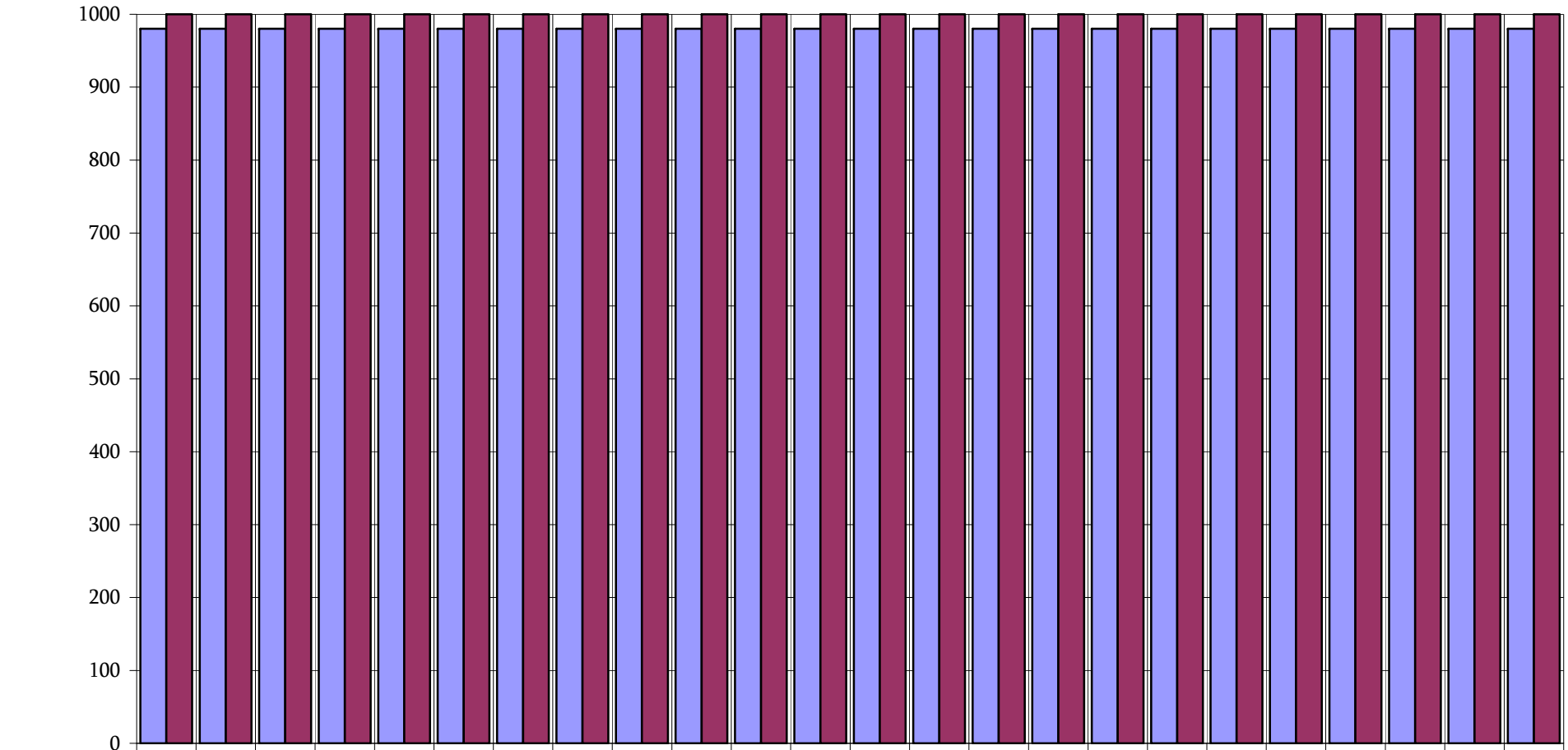
2022 - 2% - Նոյեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

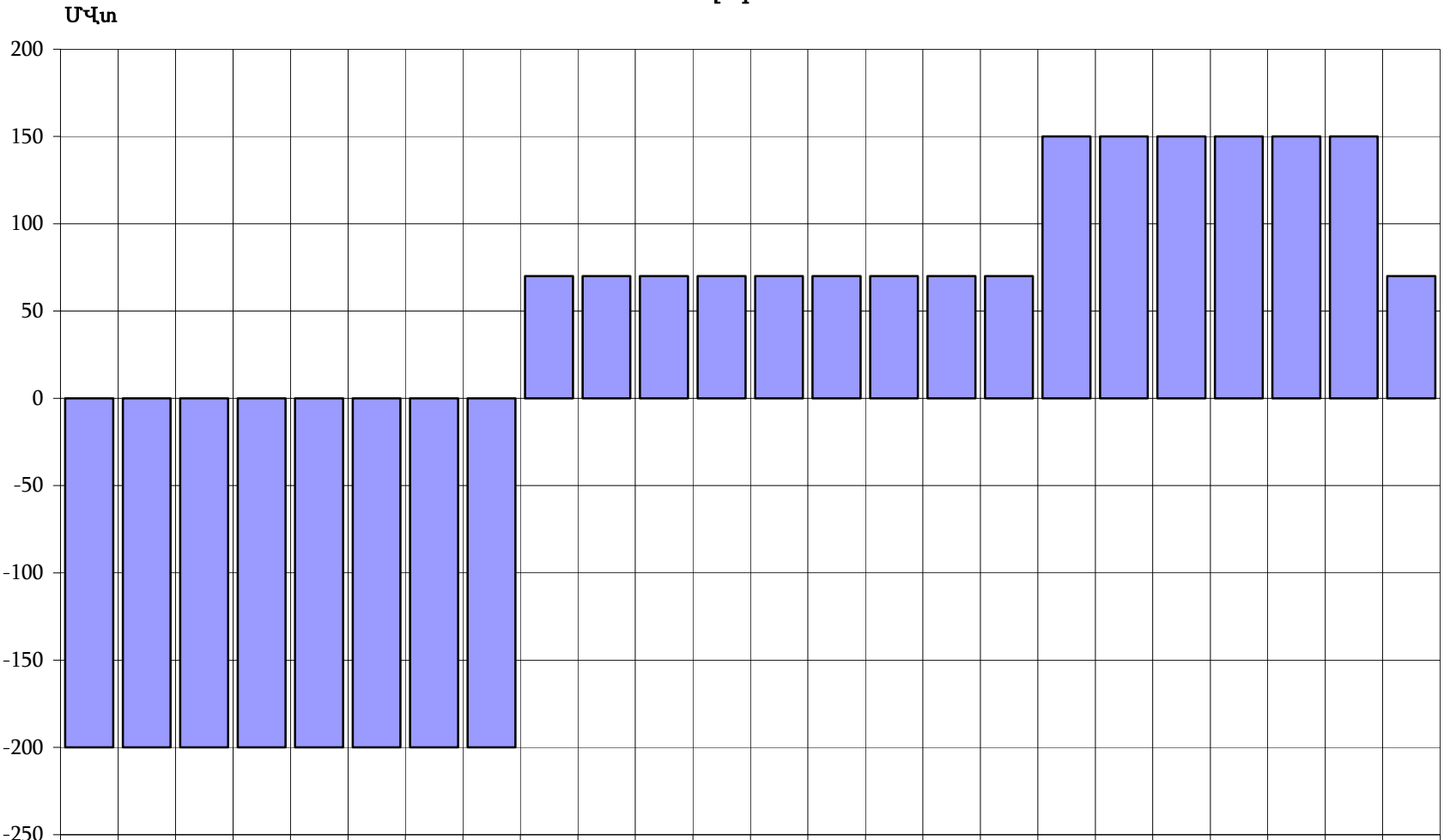
2022 - 2% - Դեկտեմբեր

ՄՎտ



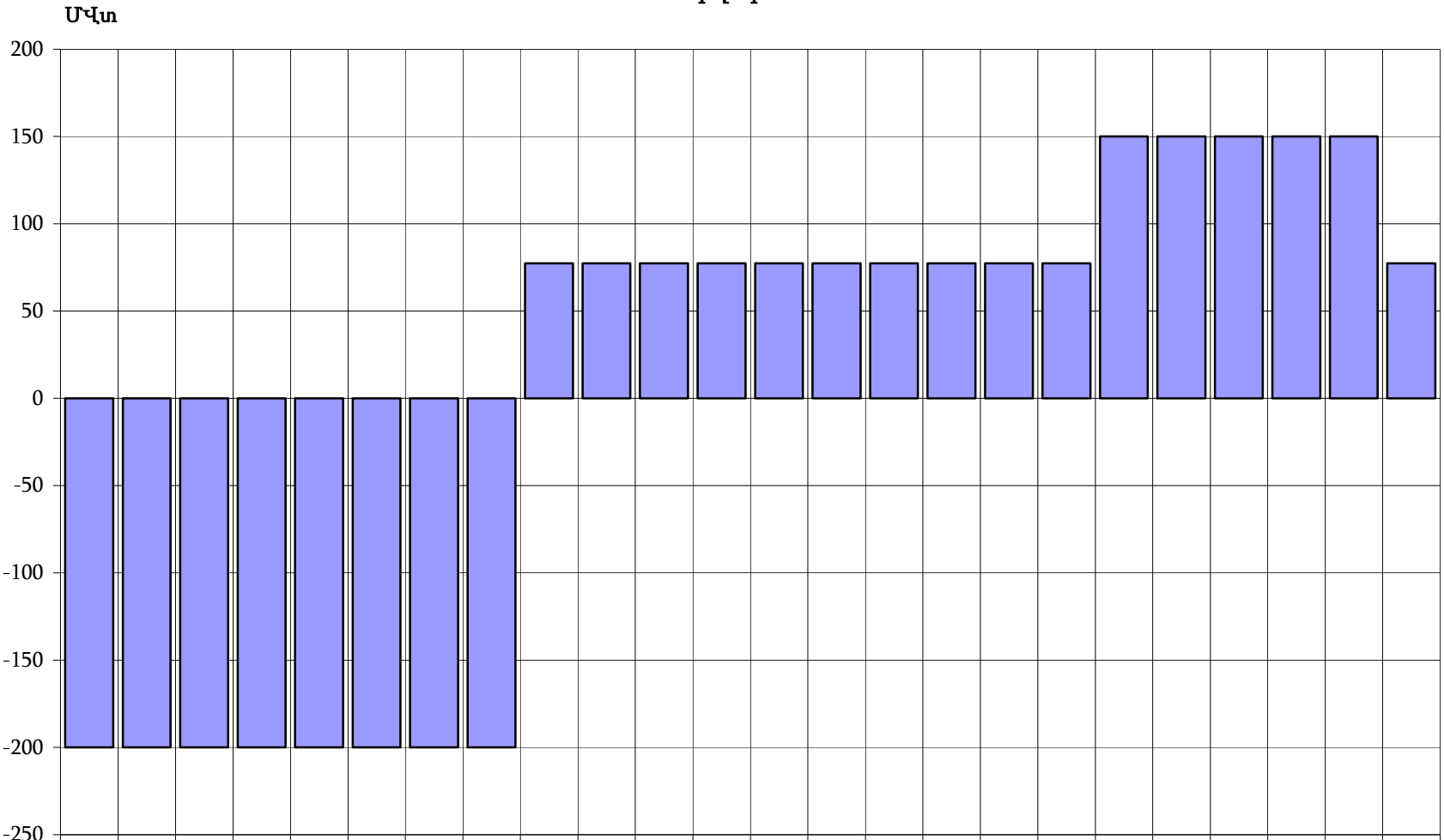
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 2% - Հունվար



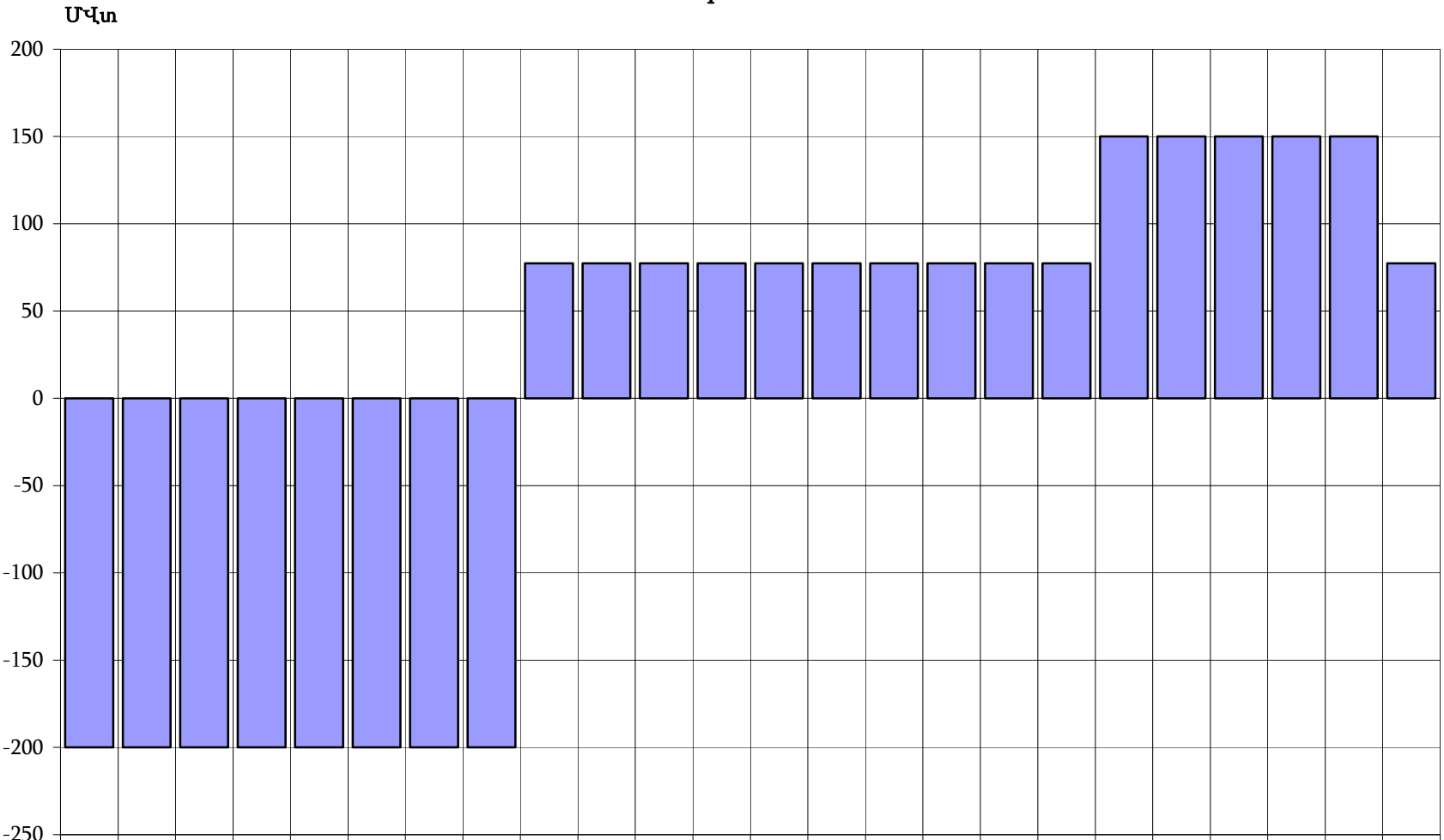
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

2022 - 2% - Փետրվար



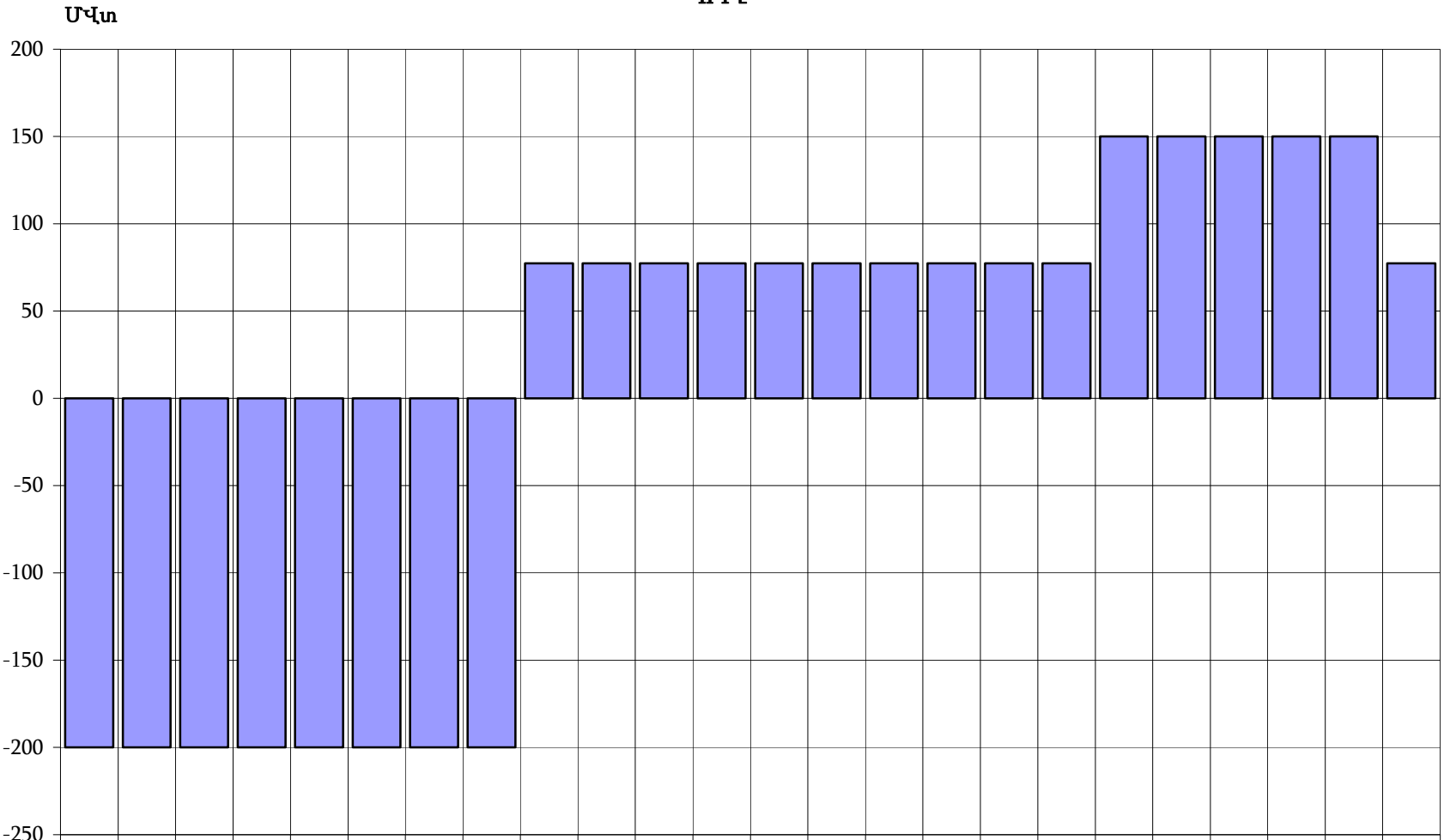
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 2% - Մարտ



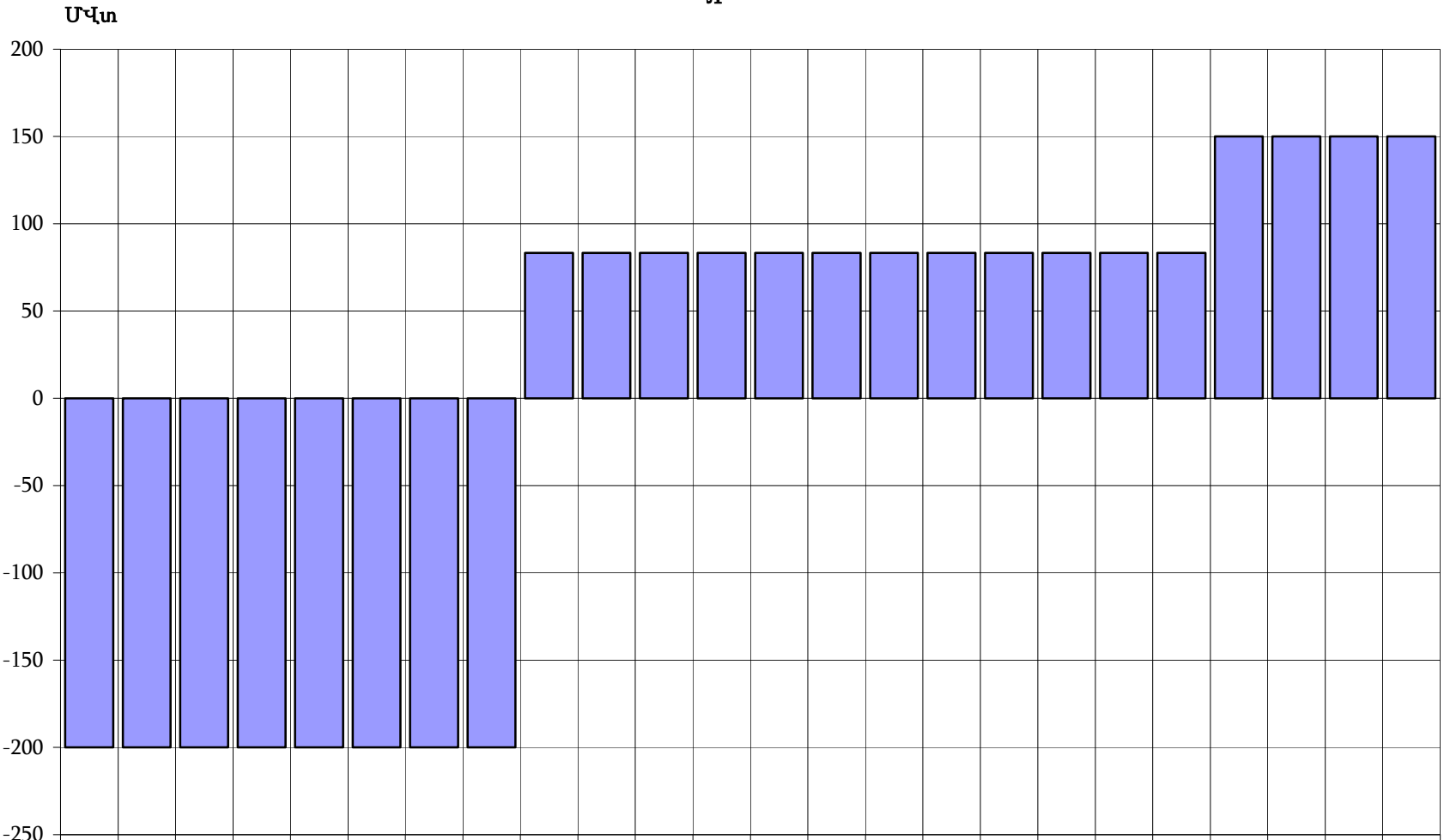
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 2% - Ապրիլ



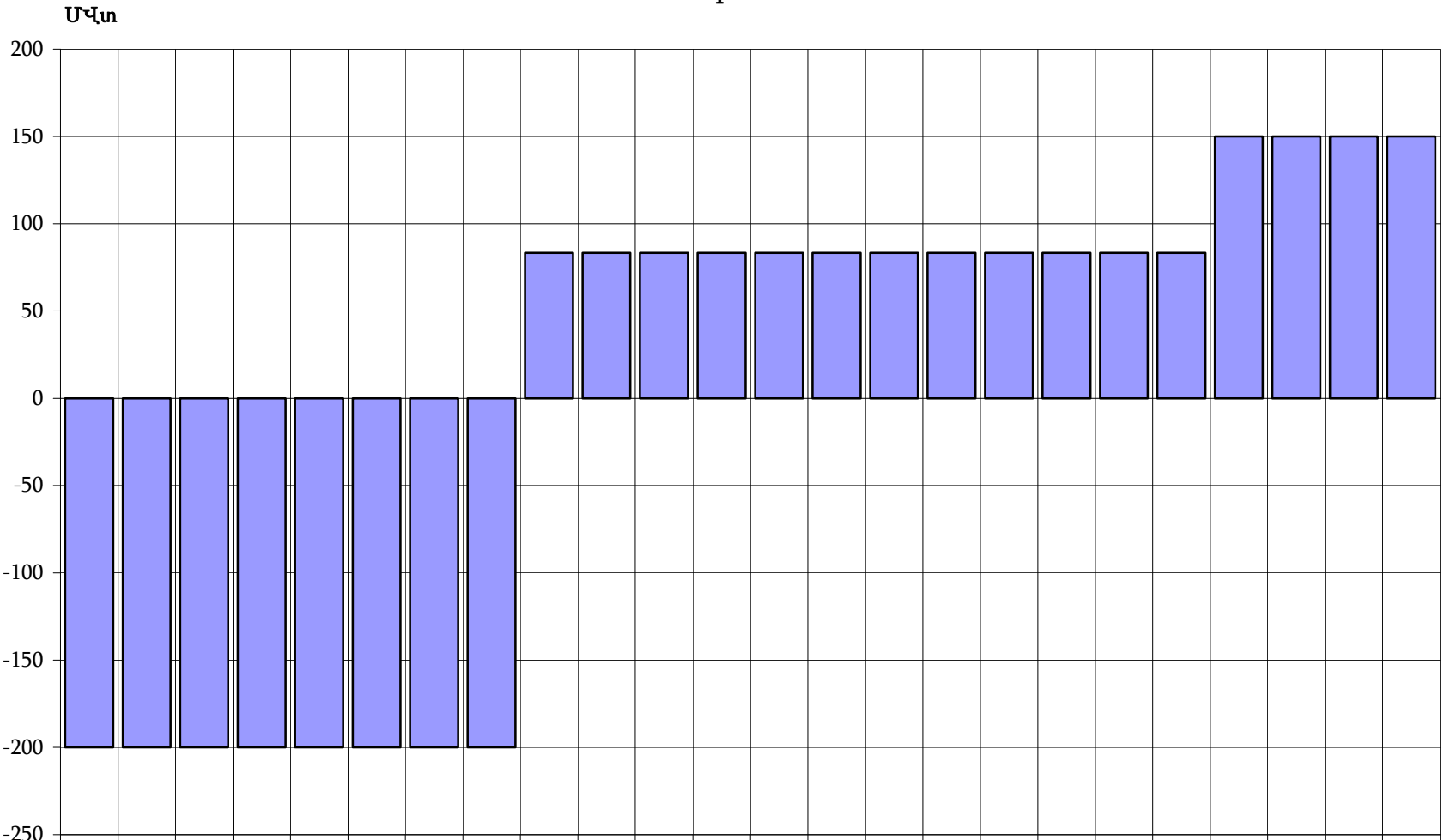
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 2% - Մայիս



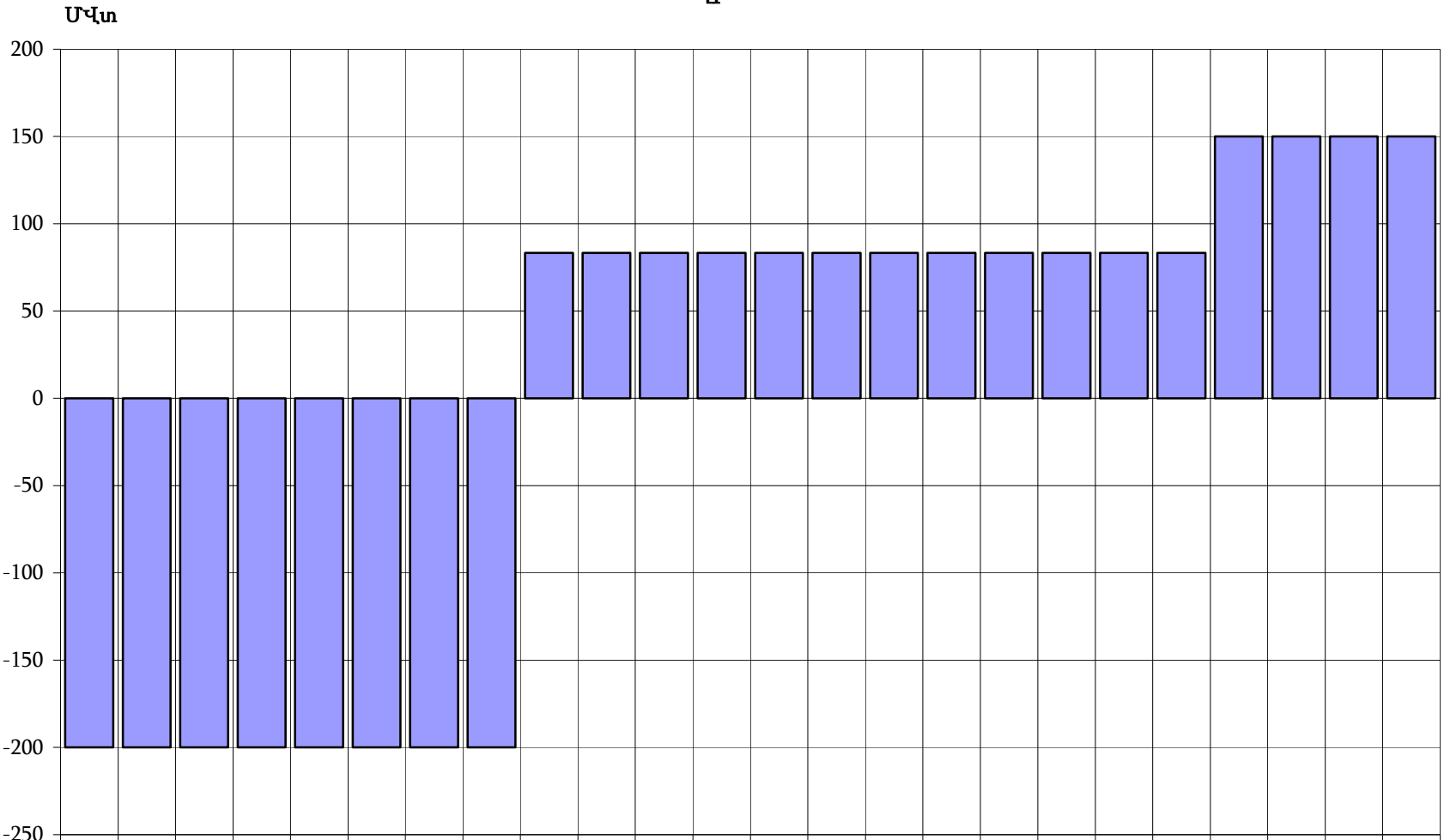
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 2% - Հունիս



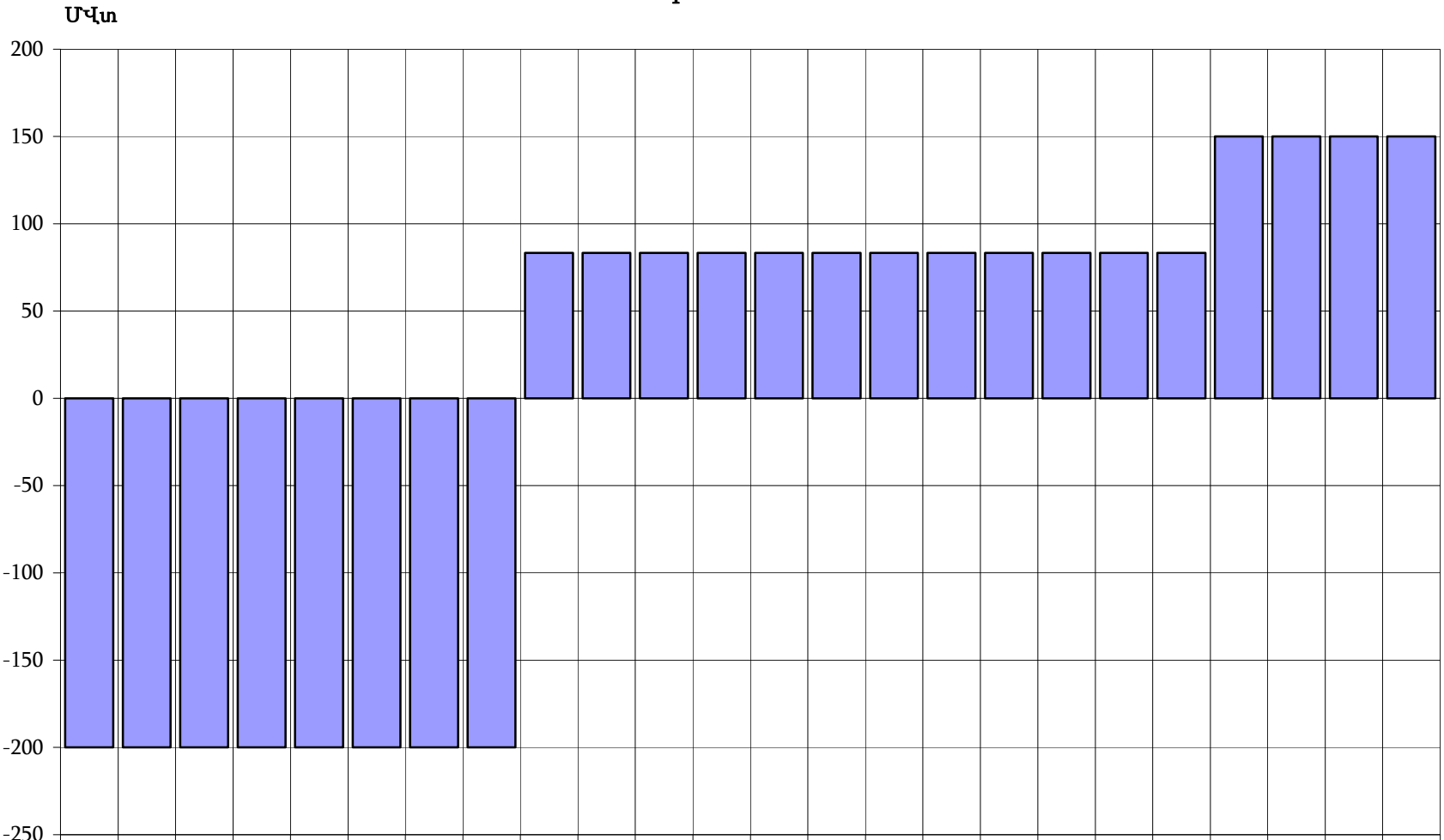
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 2% - Հուլիս



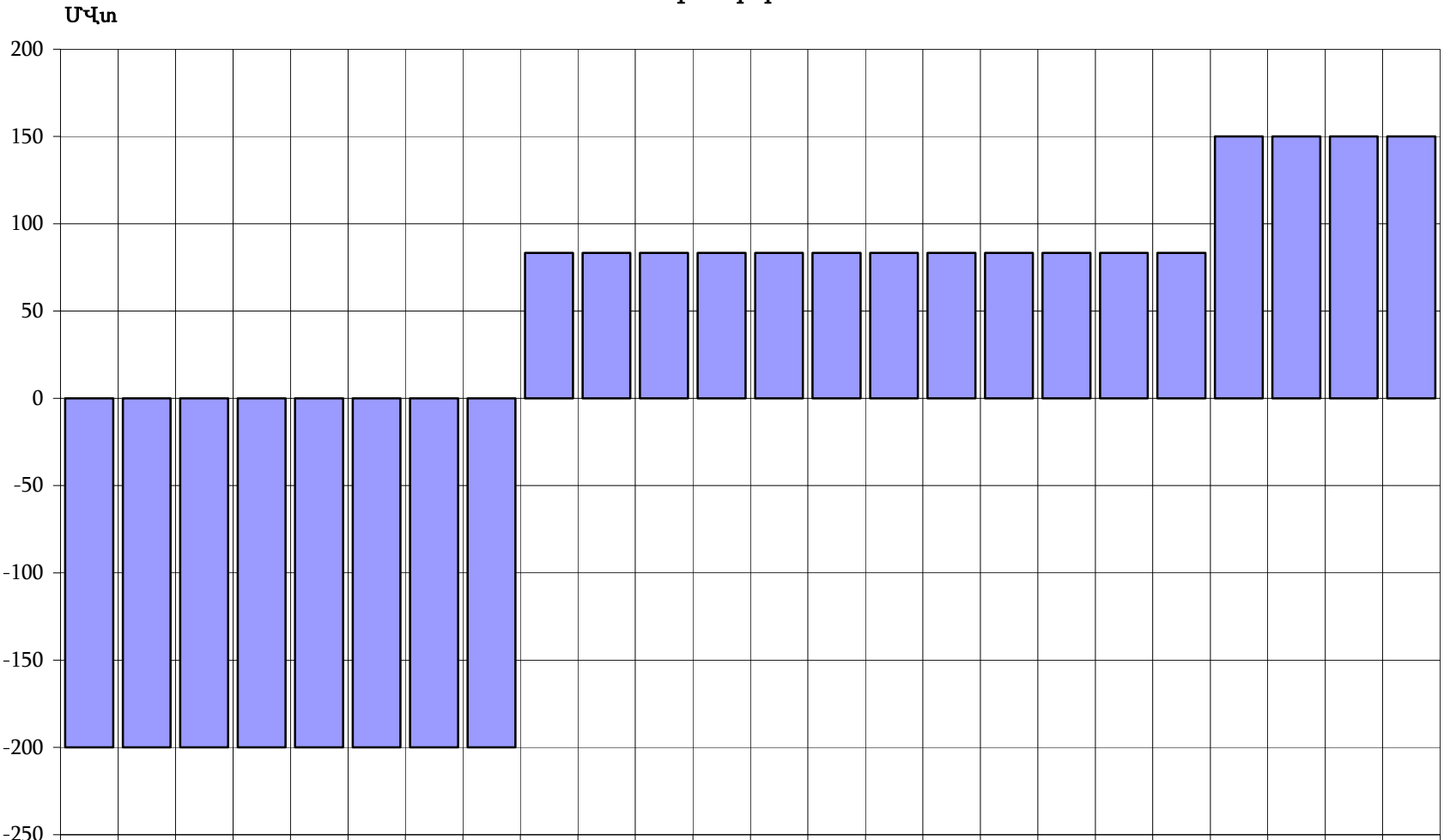
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 2% - Օգոստոս



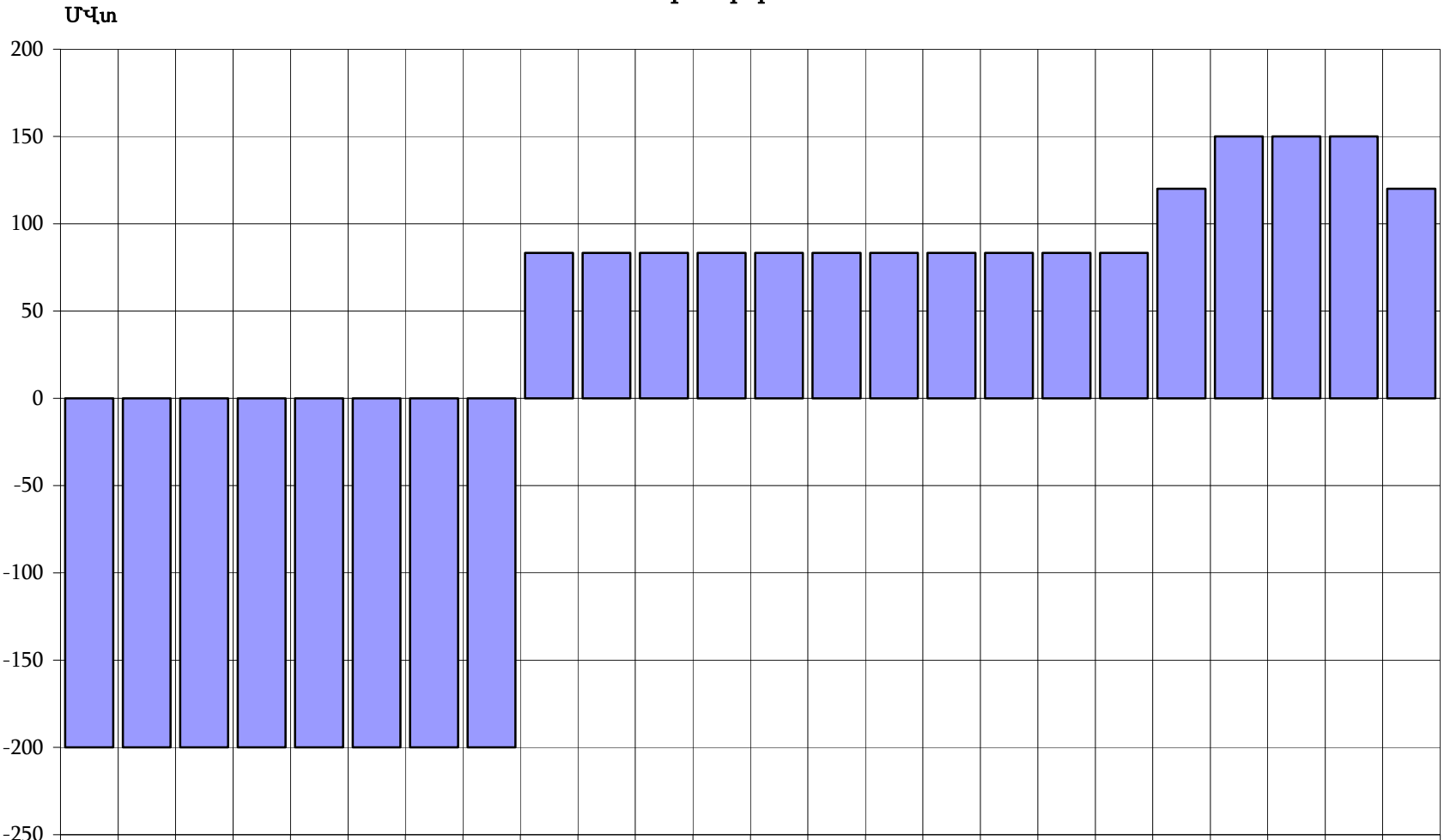
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 2% - Սեպտեմբեր



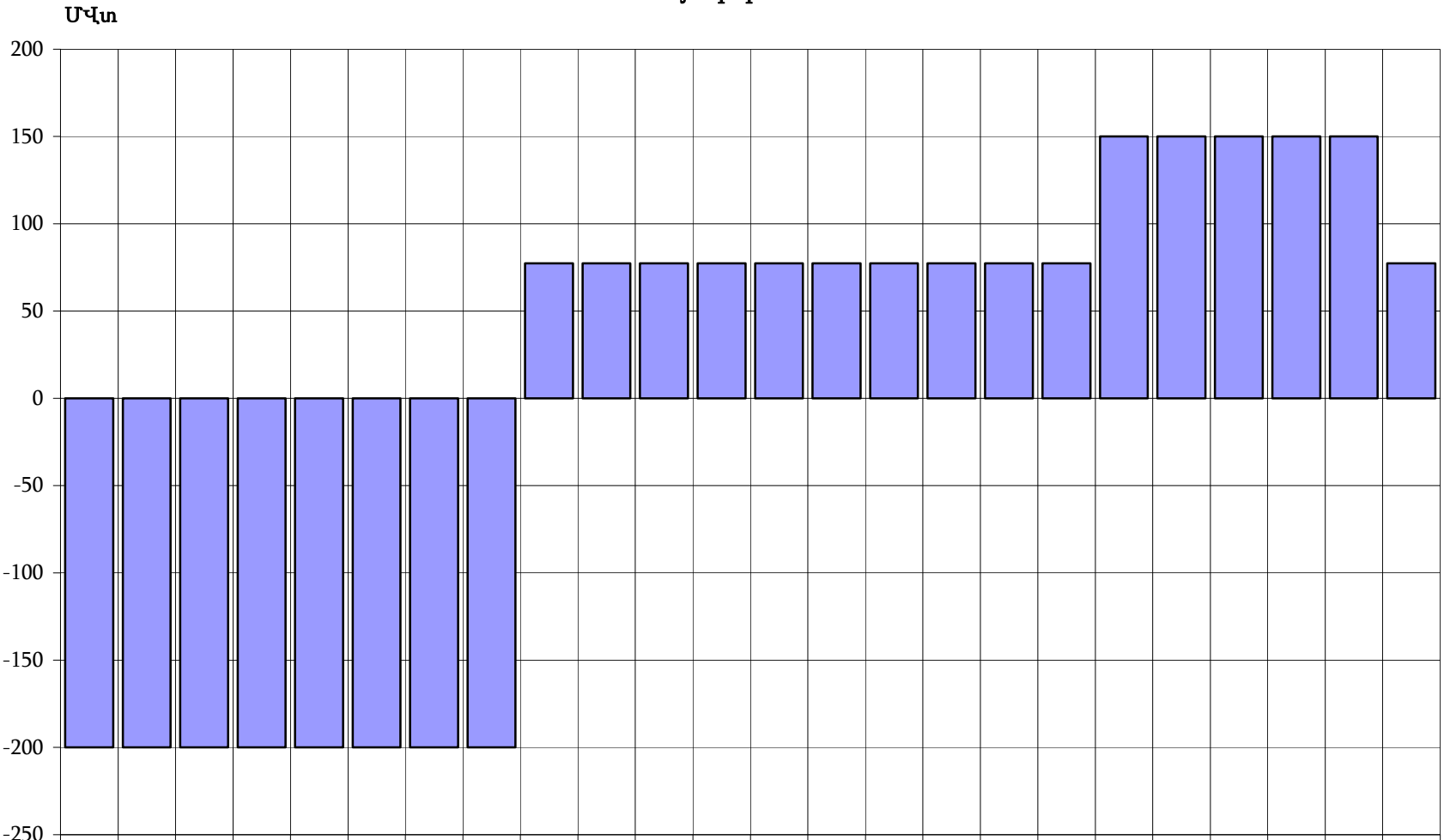
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 2% - Հոկտեմբեր



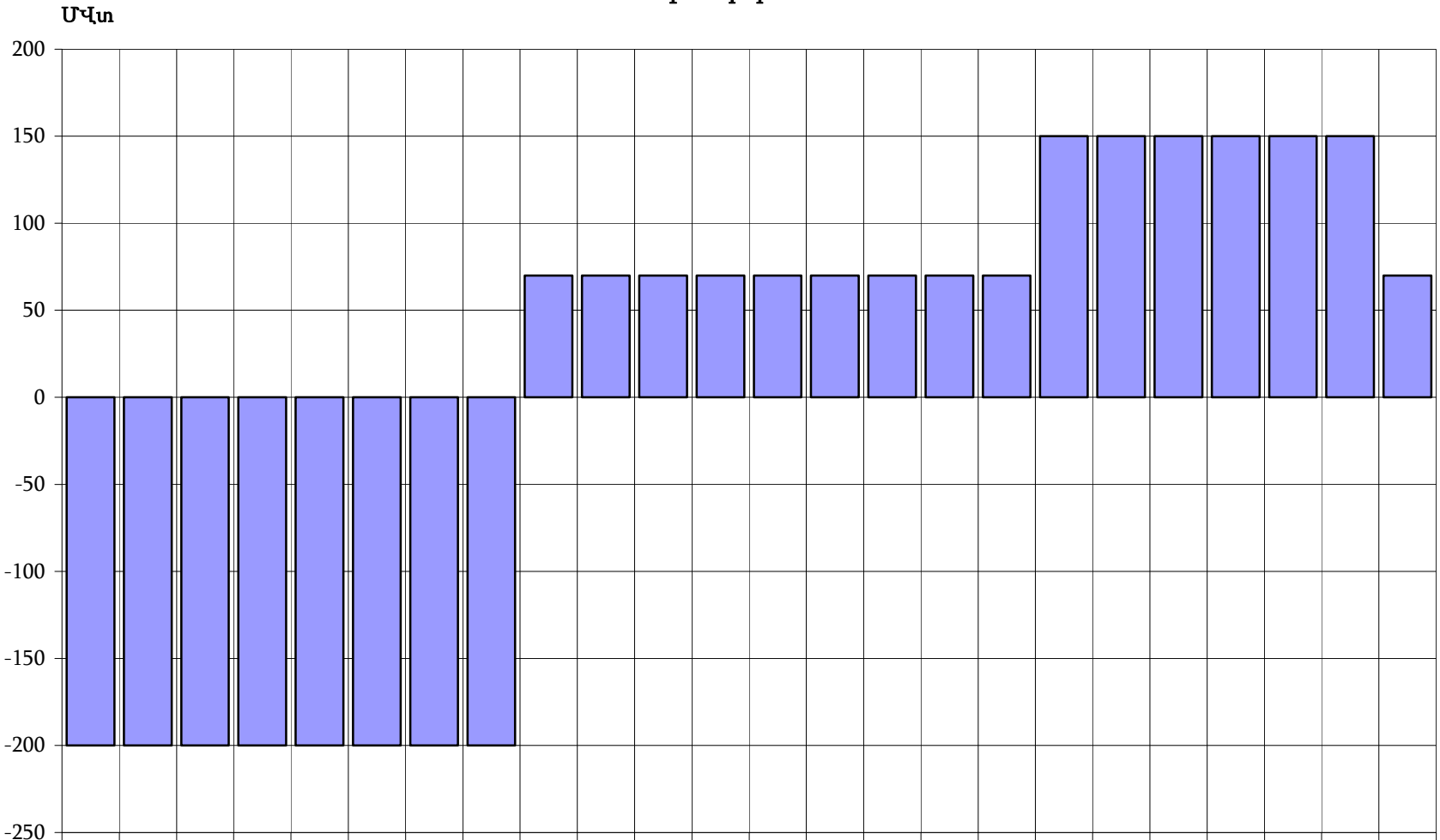
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120

2022 - 2% - Նոյեմբեր



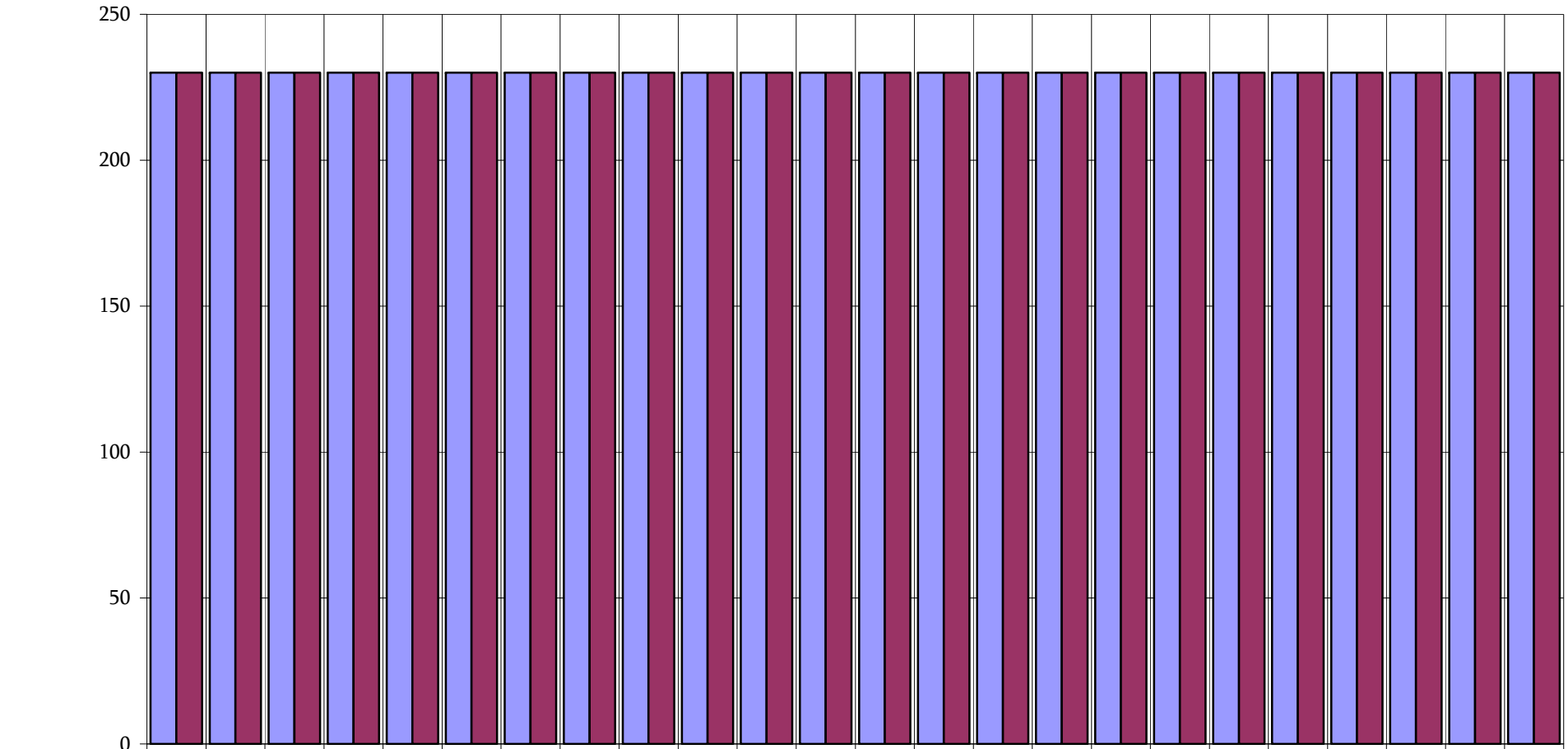
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 2% - Դեկտեմբեր

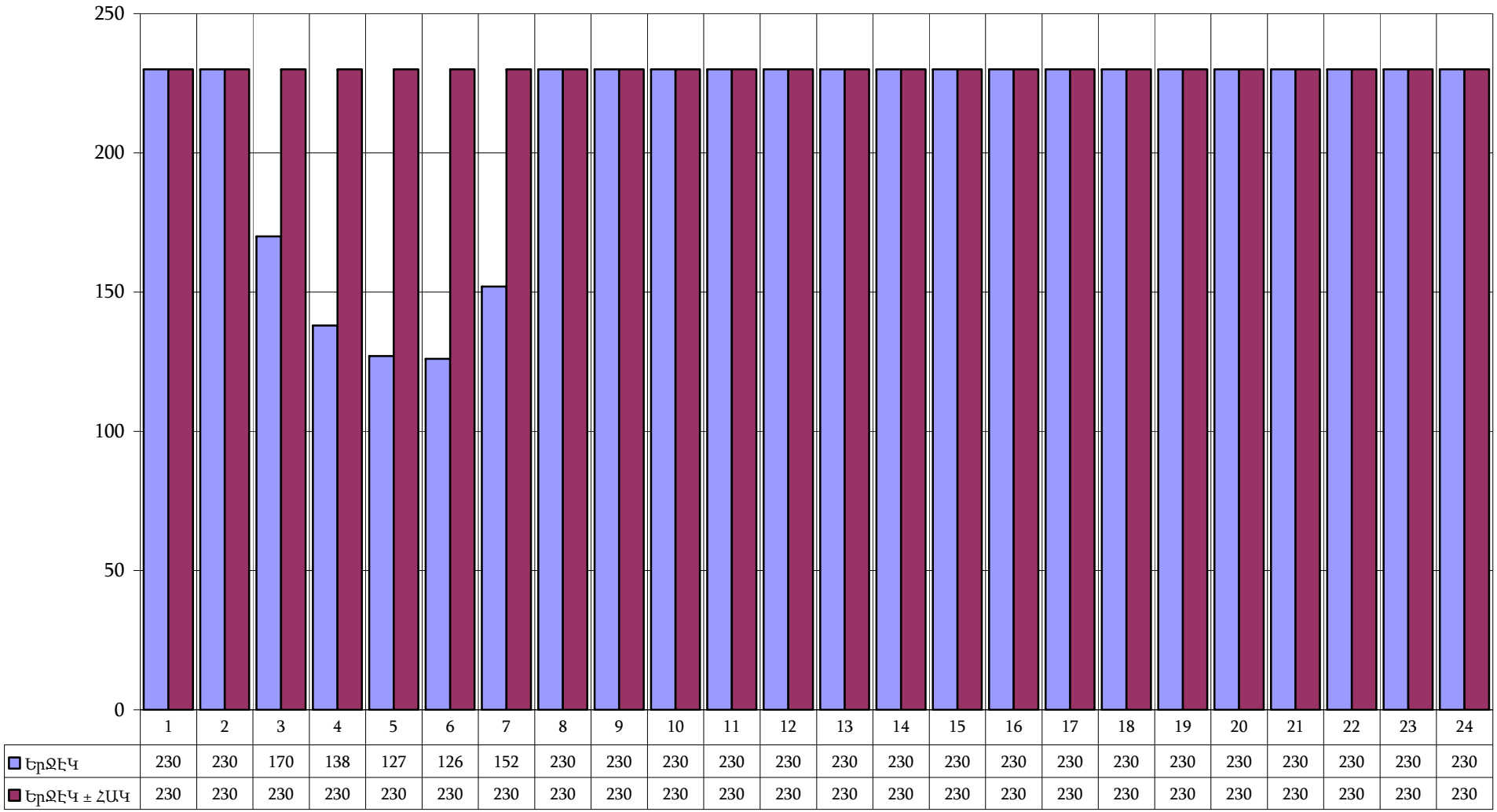


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

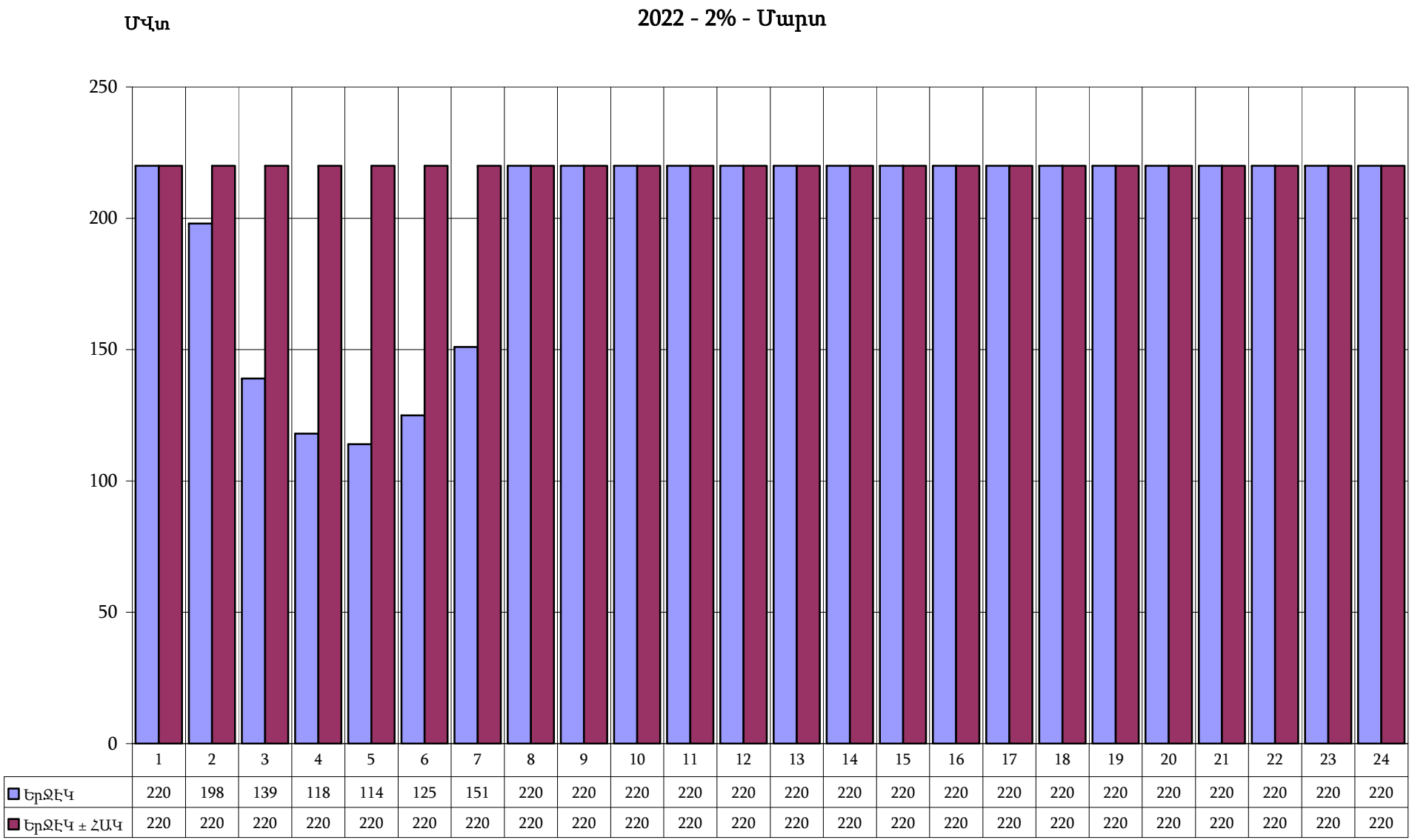
2022 - 2% - Հունվար



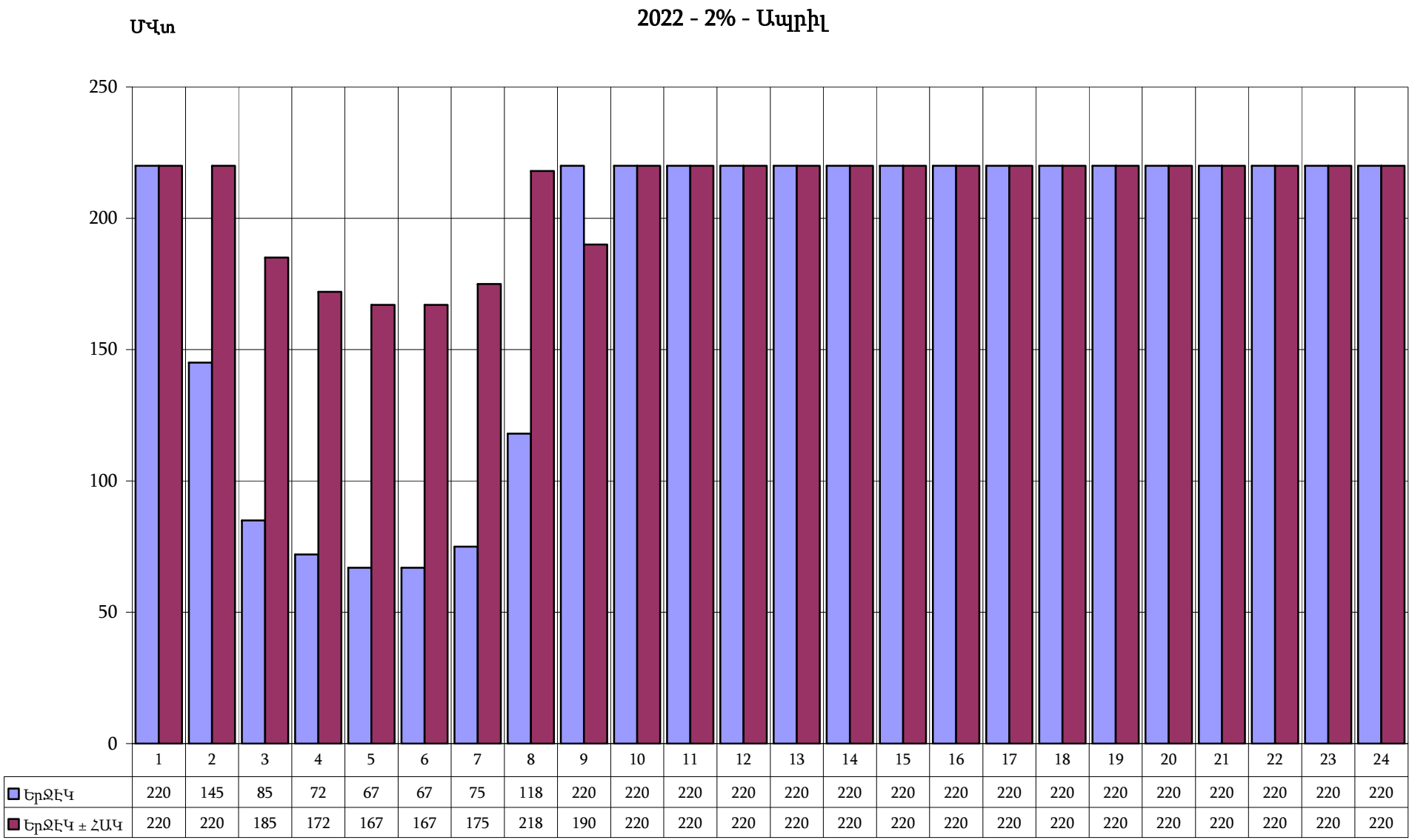
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	230	170	138	127	126	152	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230



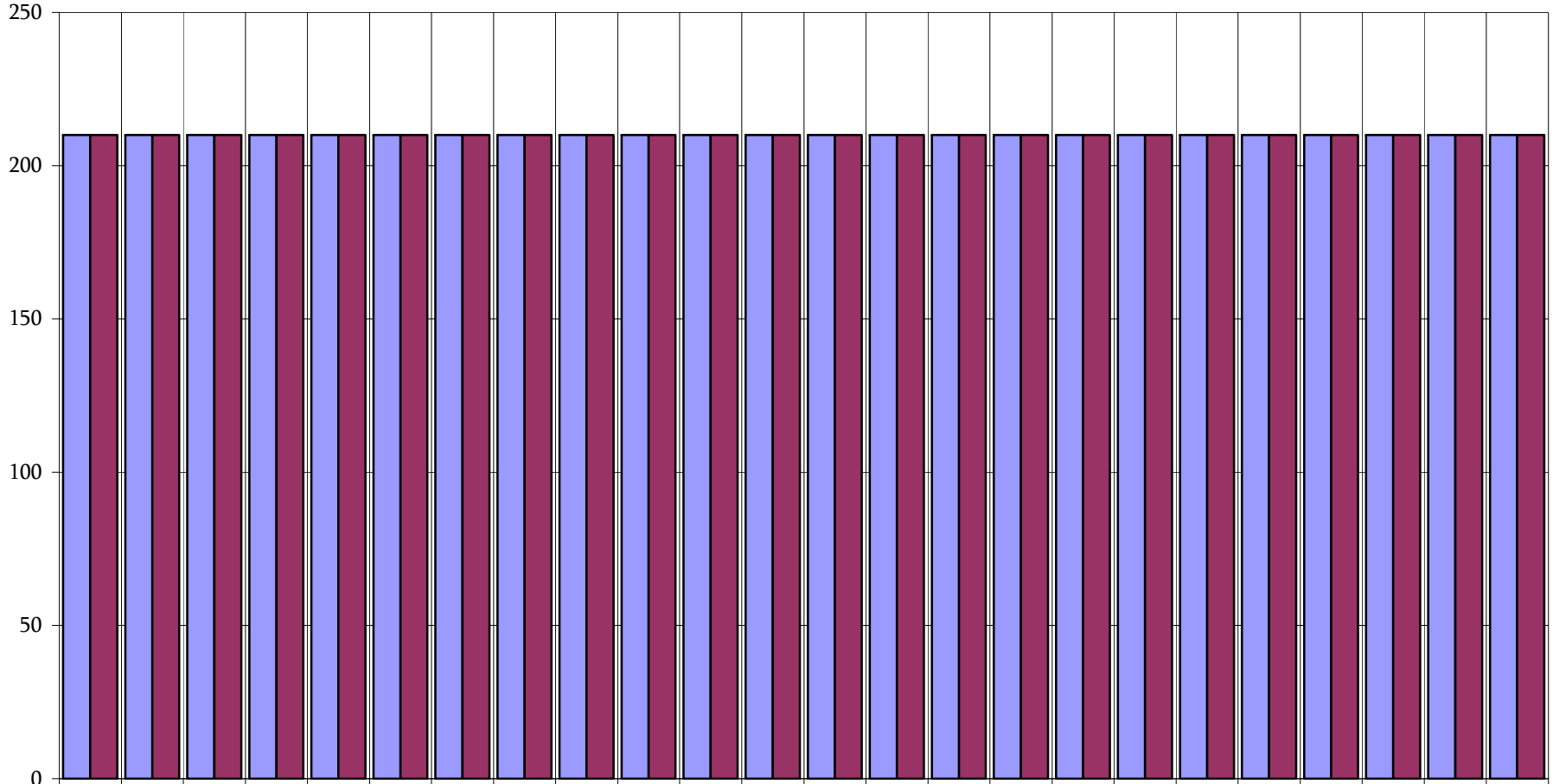
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	198	139	118	114	125	151	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	145	85	72	67	67	75	118	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	185	172	167	167	175	218	190	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

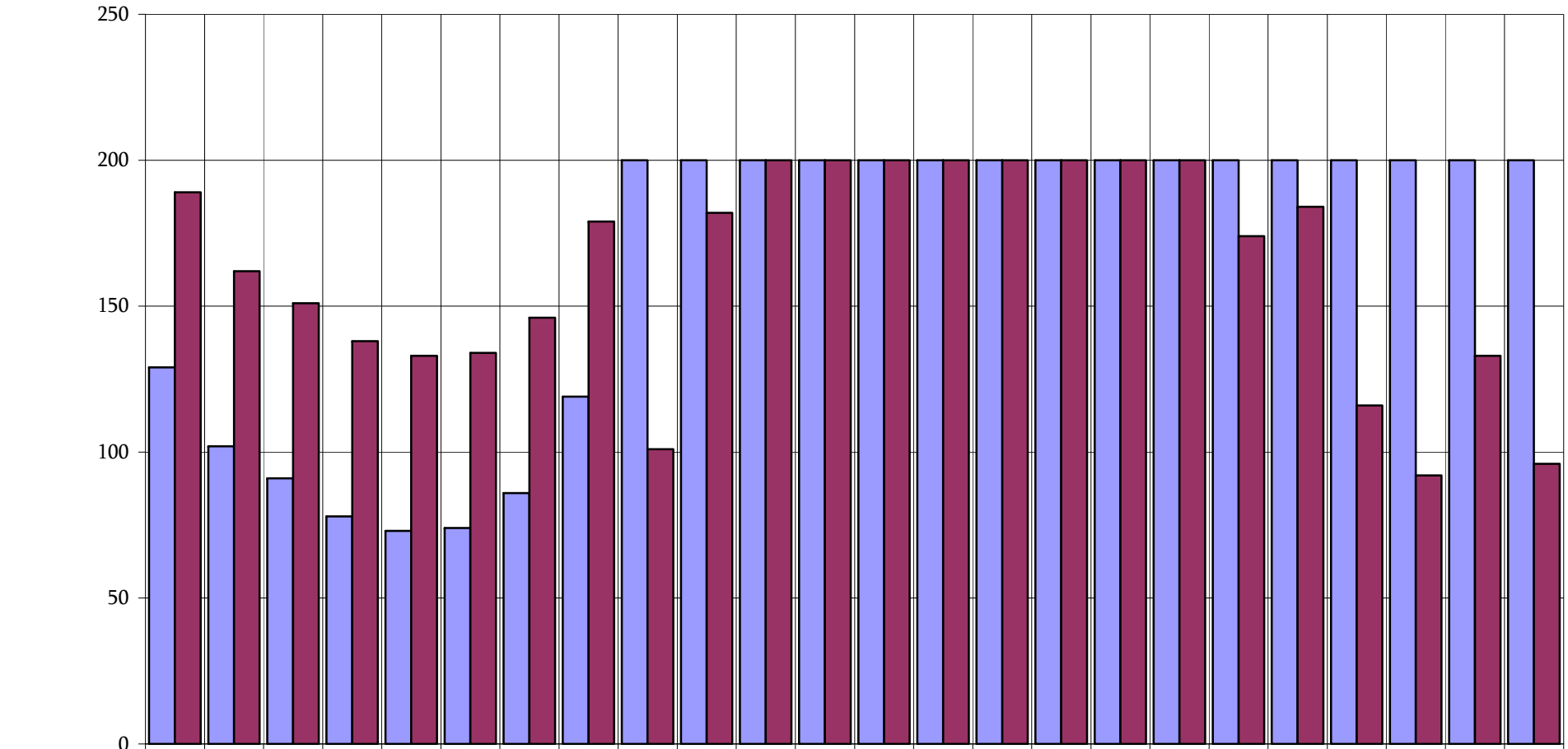
2022 - 2% - Մայիս

ՄՎտ

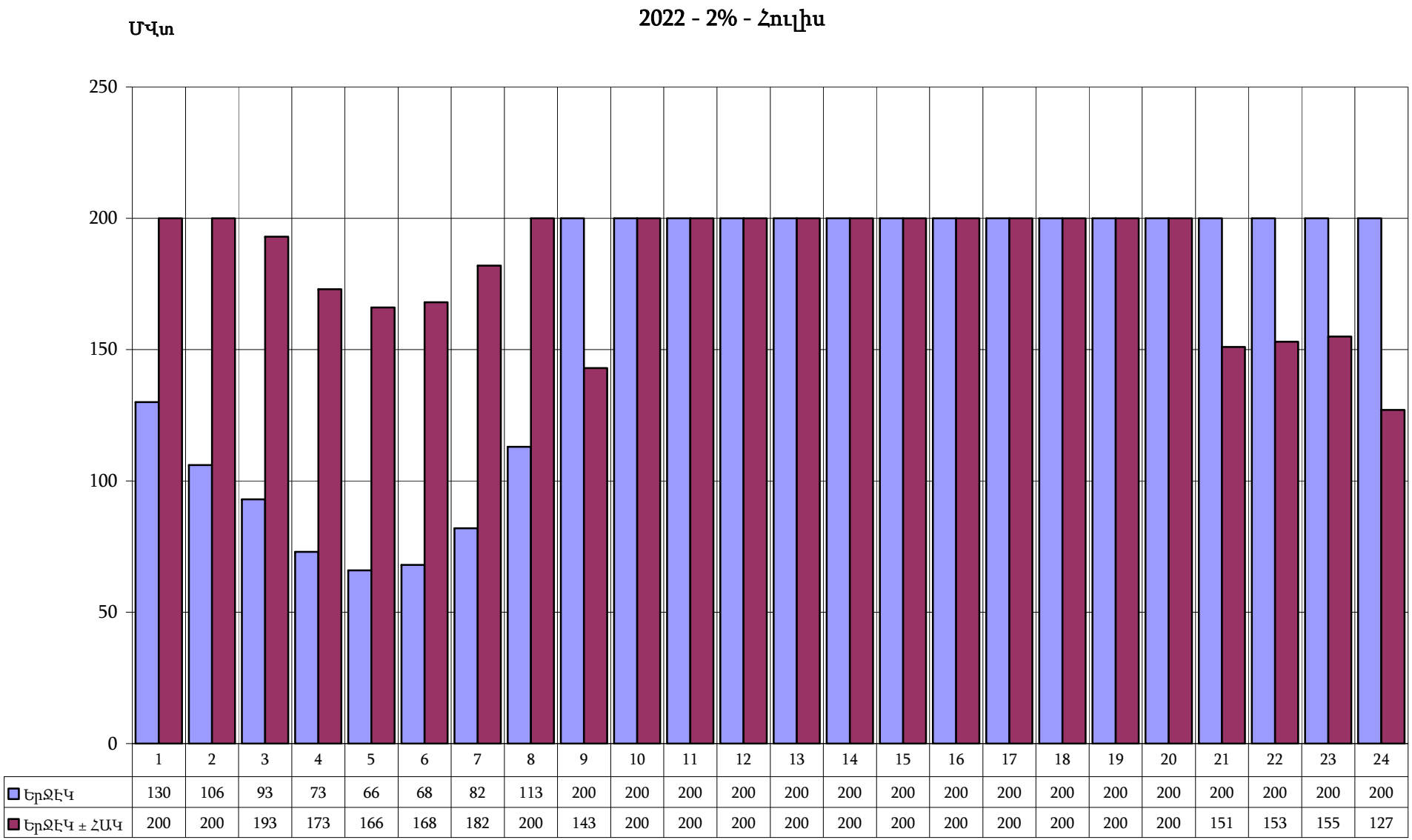


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

2022 - 2% - Հունիս

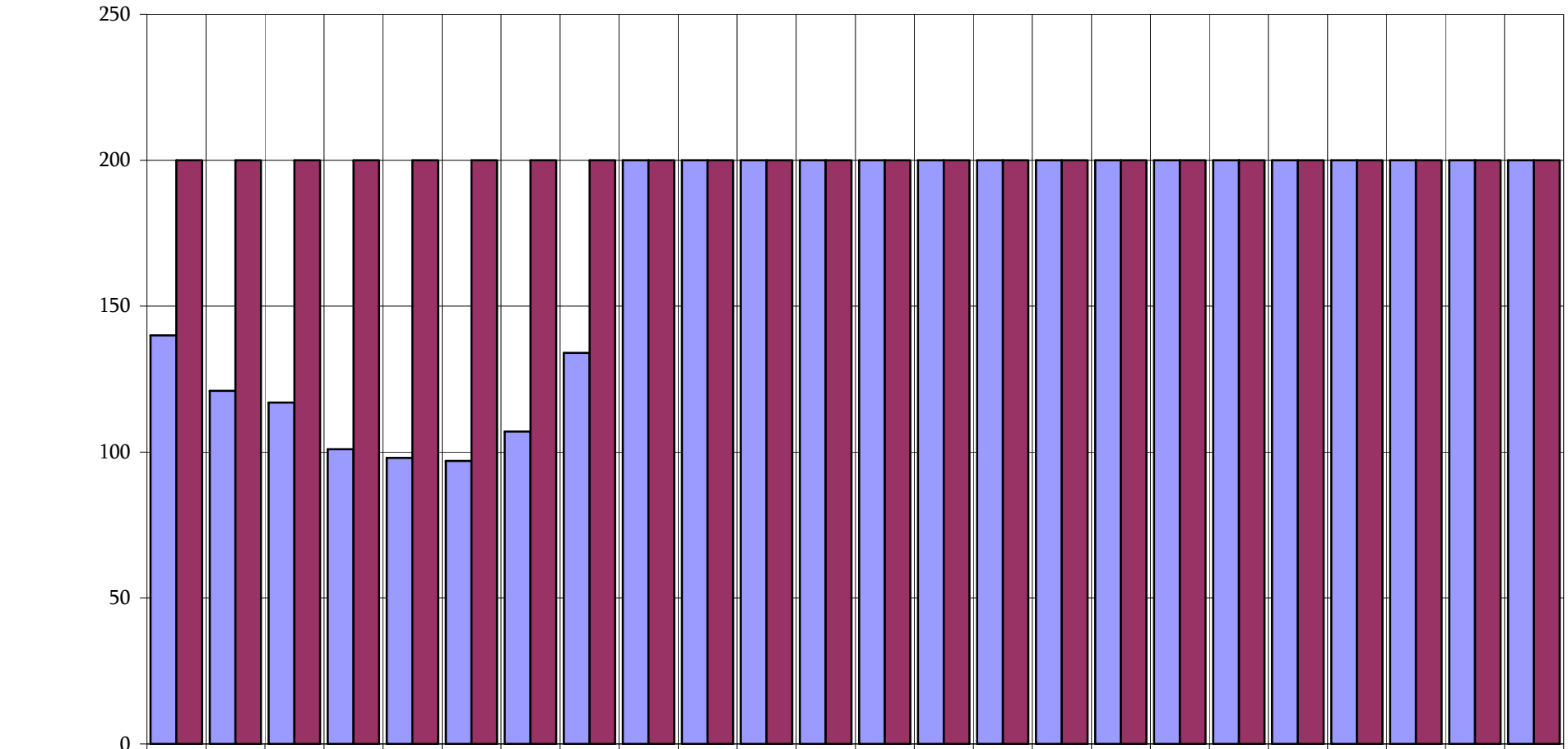


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	129	102	91	78	73	74	86	119	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	189	162	151	138	133	134	146	179	101	182	200	200	200	200	200	200	200	200	174	184	116	92	133	96



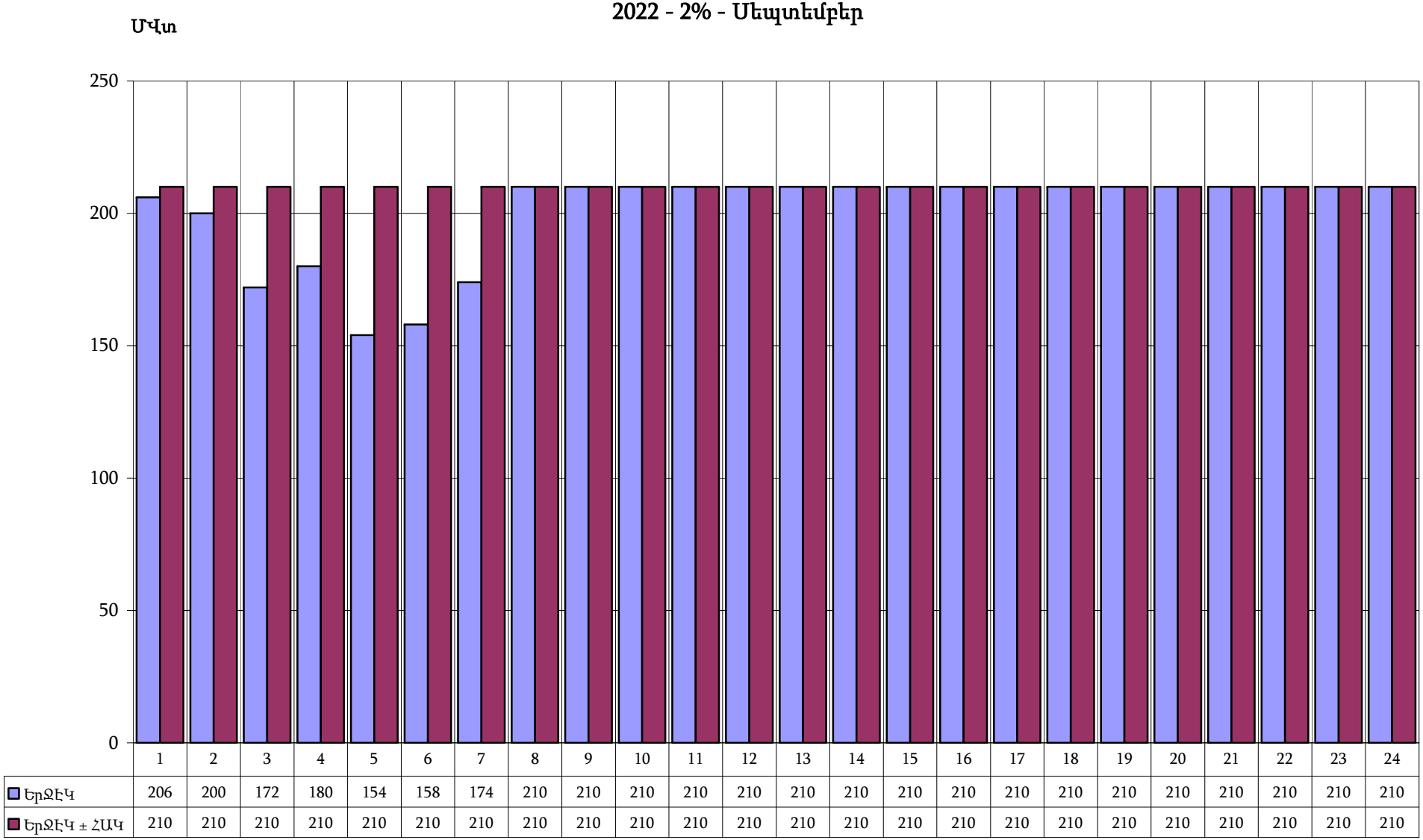
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	130	106	93	73	66	68	82	113	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	193	173	166	168	182	200	143	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	151	153	155	127

2022 - 2% - Օգոստոս



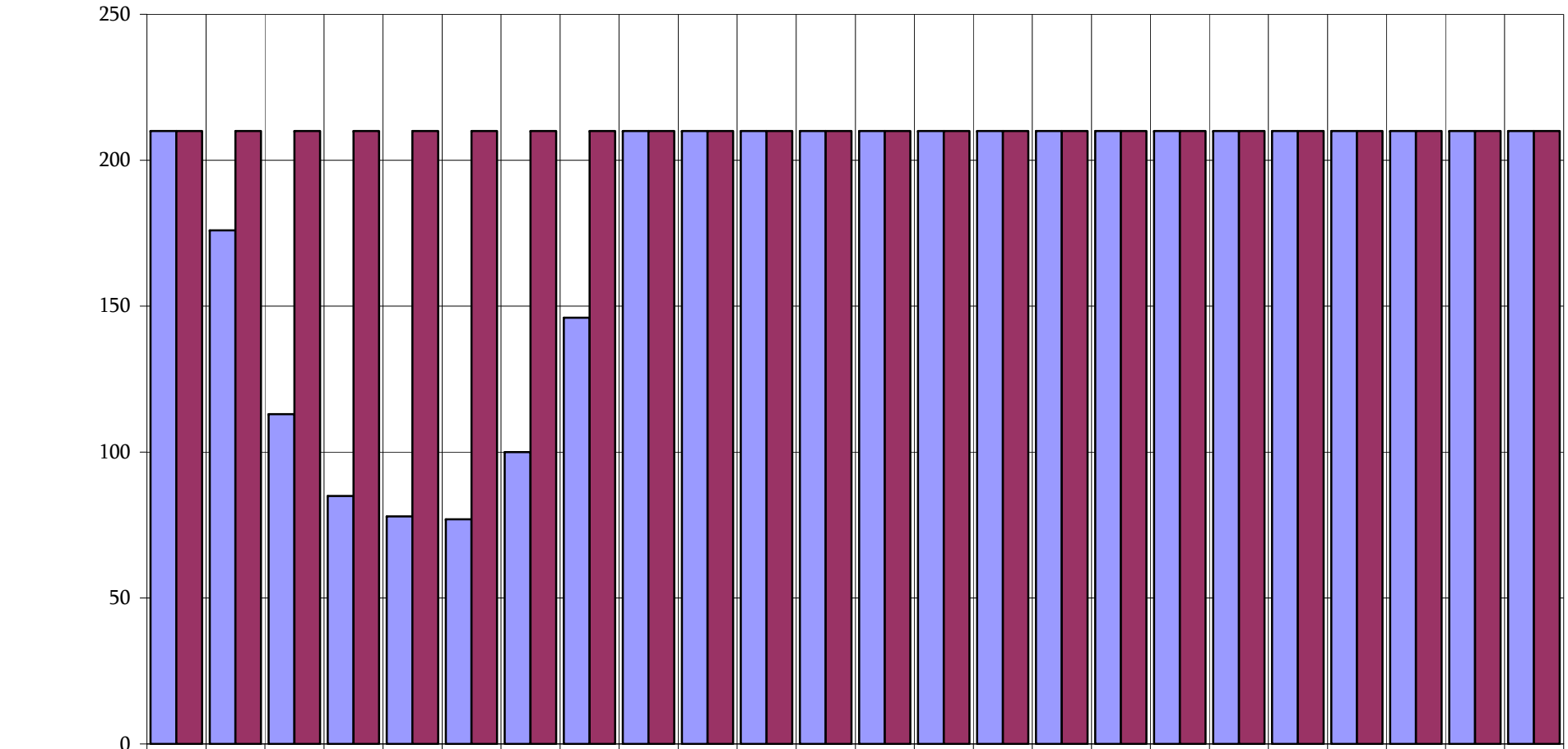
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	140	121	117	101	98	97	107	134	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

2022 - 2% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	206	200	172	180	154	158	174	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

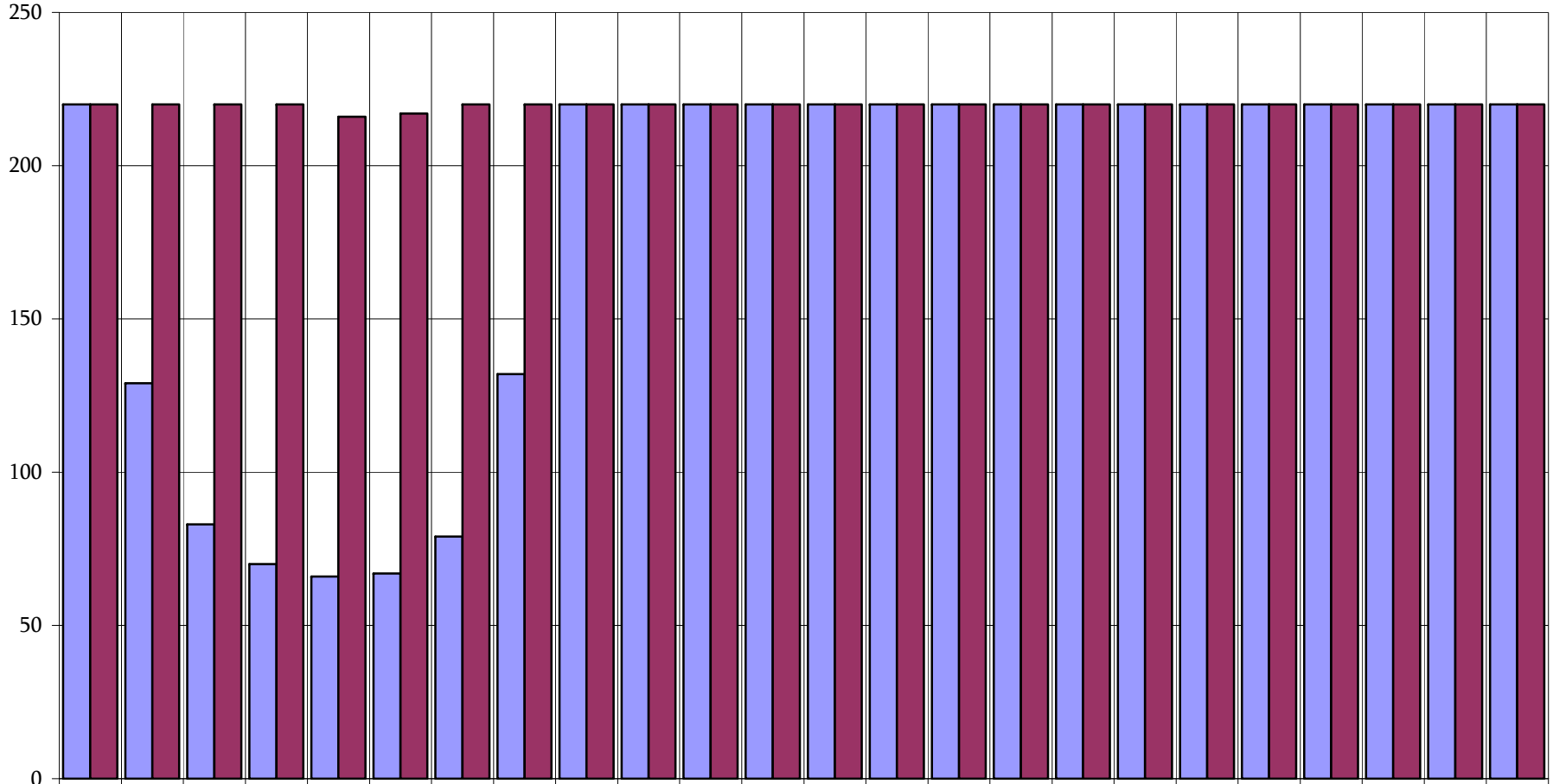
2022 - 2% - Հոկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	210	176	113	85	78	77	100	146	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

2022 - 2% - Նոյեմբեր

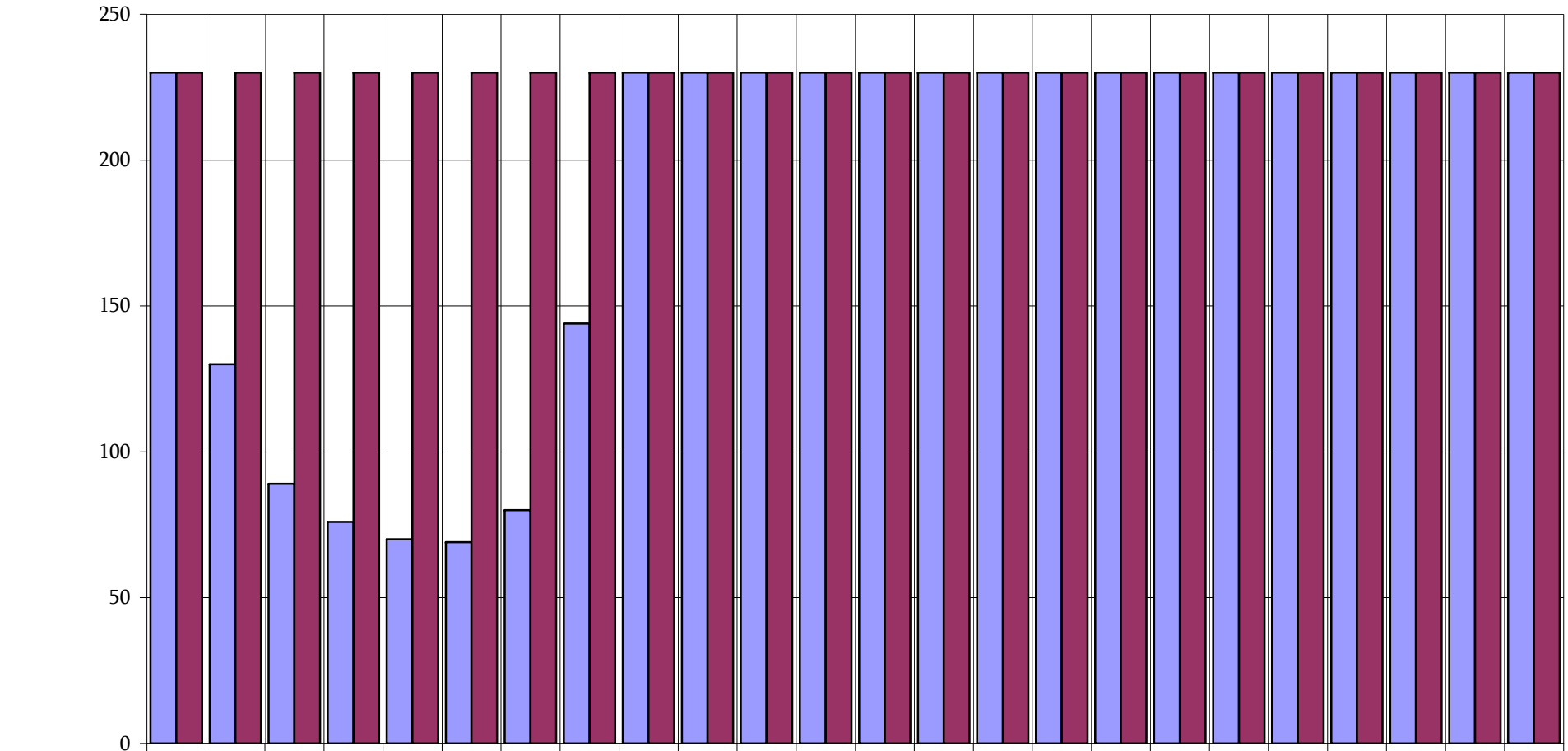
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	129	83	70	66	67	79	132	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	216	217	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

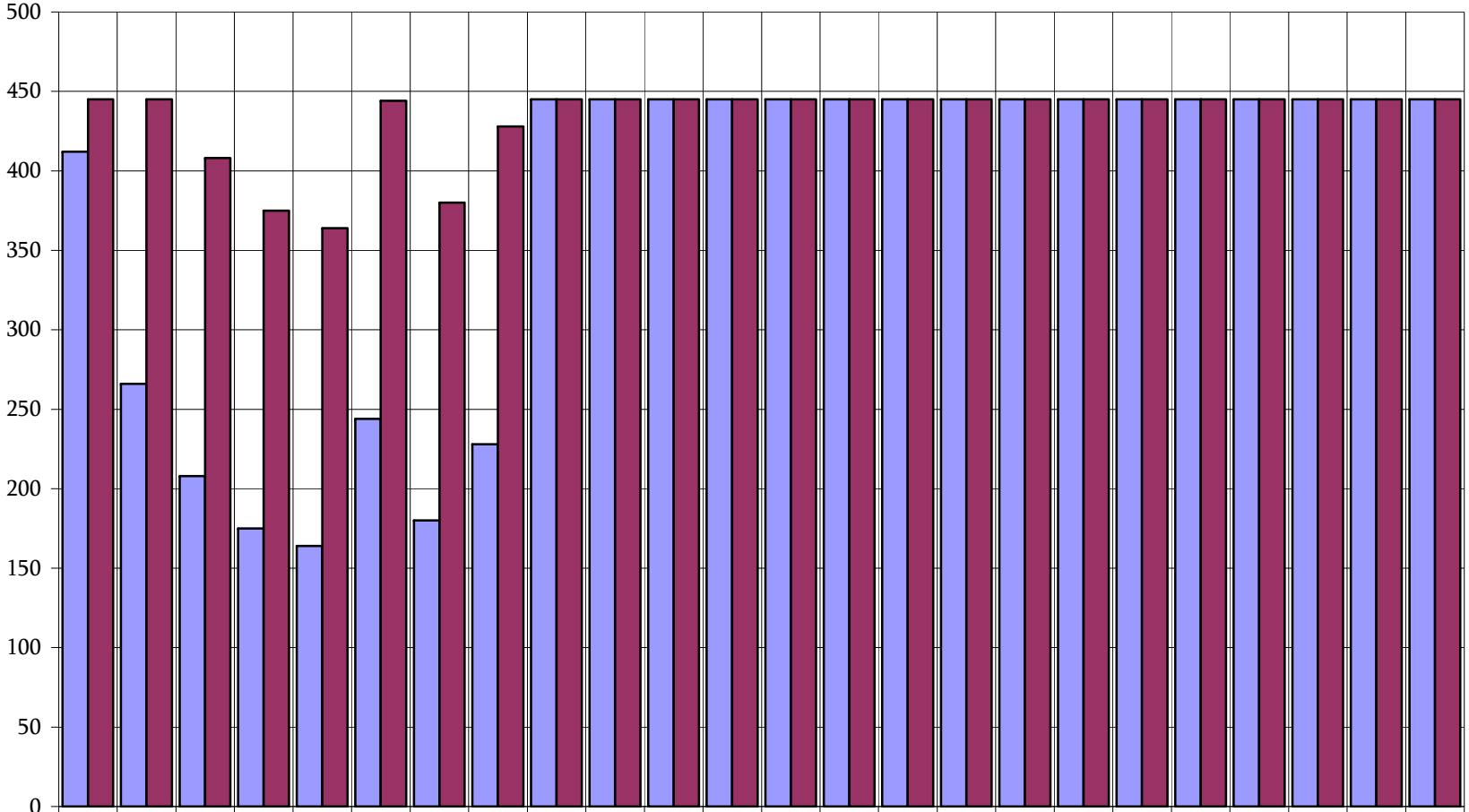
2022 - 2% - Դեկտեմբեր

ՄՎտ

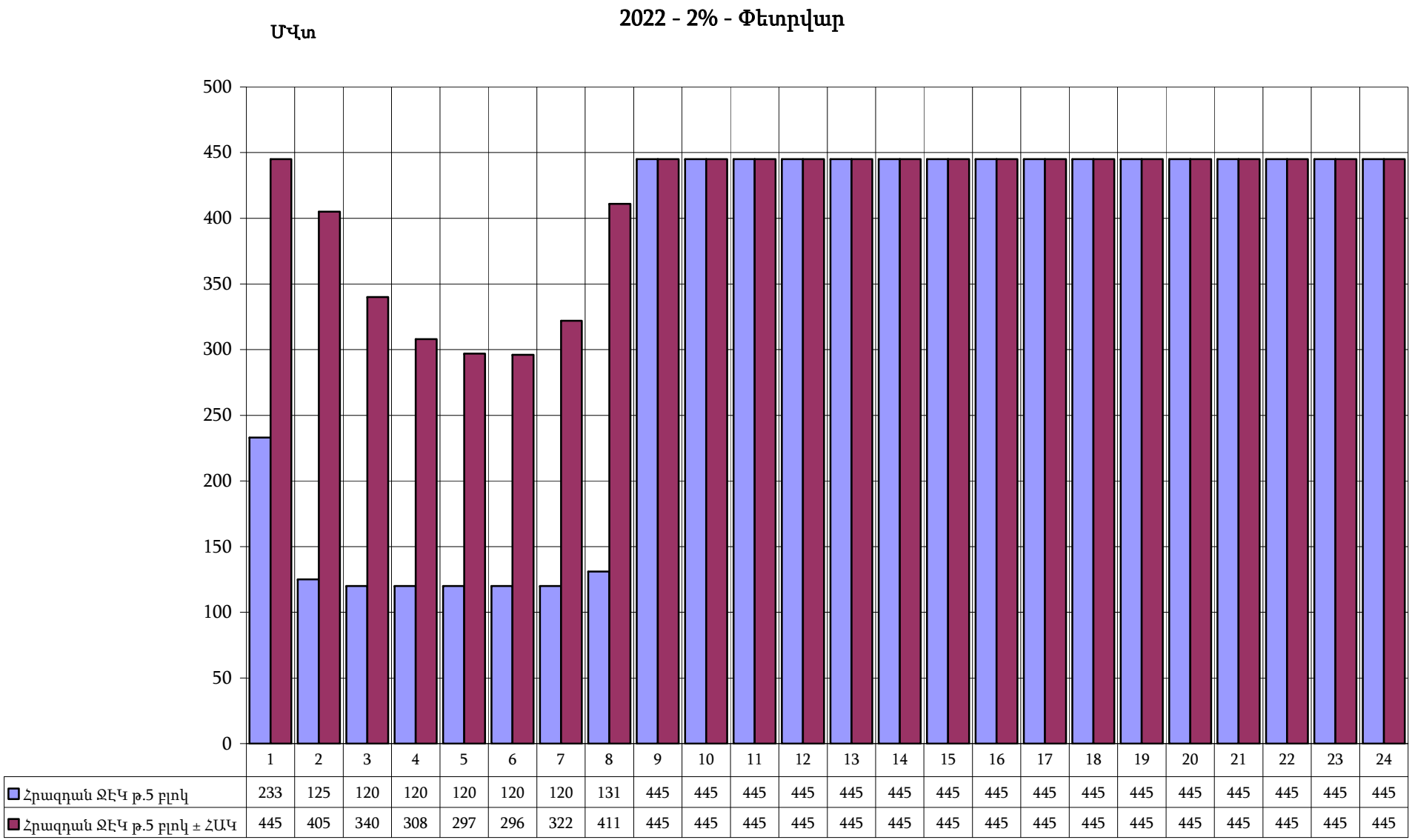


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	130	89	76	70	69	80	144	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

2022 - 2% - Հունվար

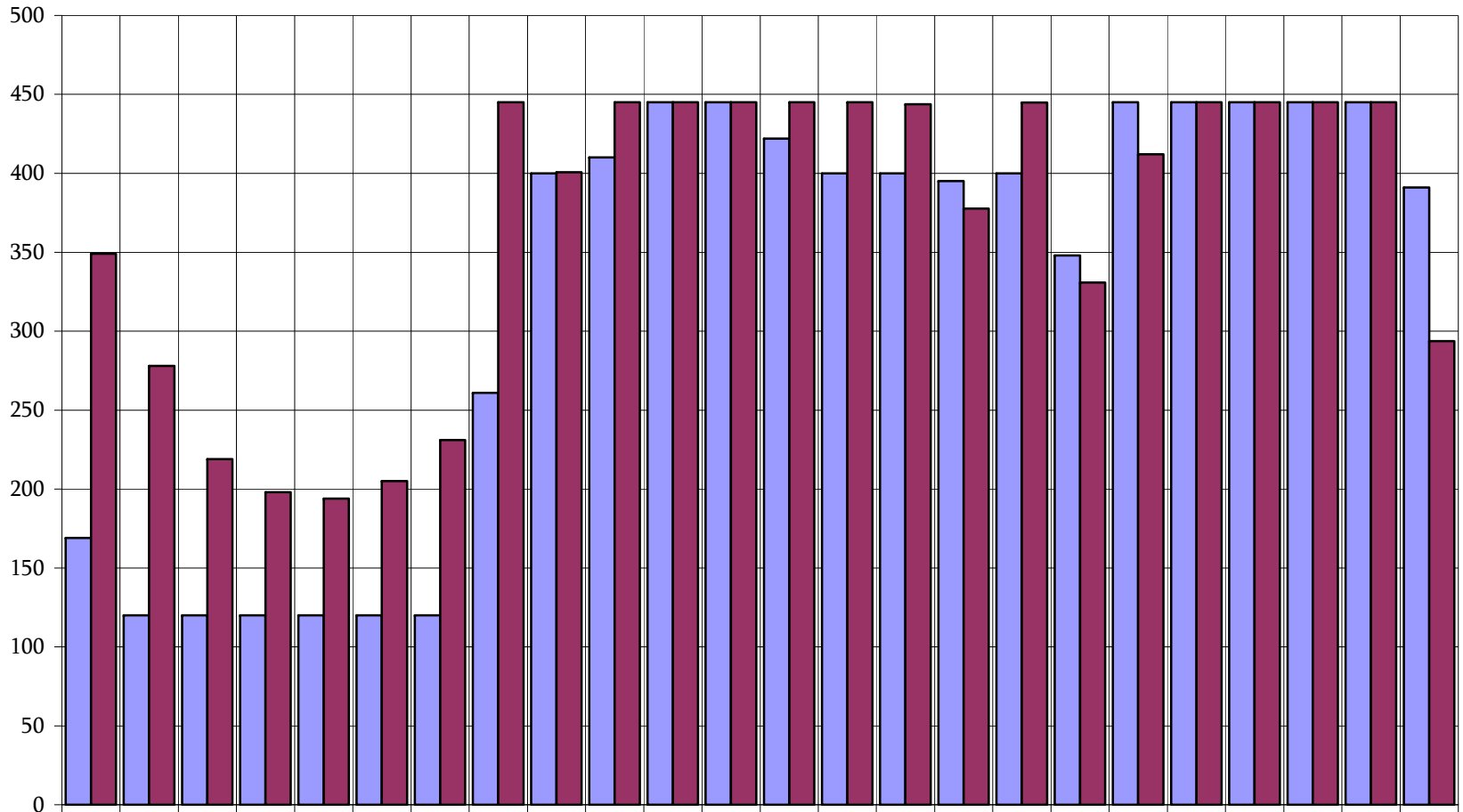


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	412	266	208	175	164	244	180	228	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	408	375	364	444	380	428	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445



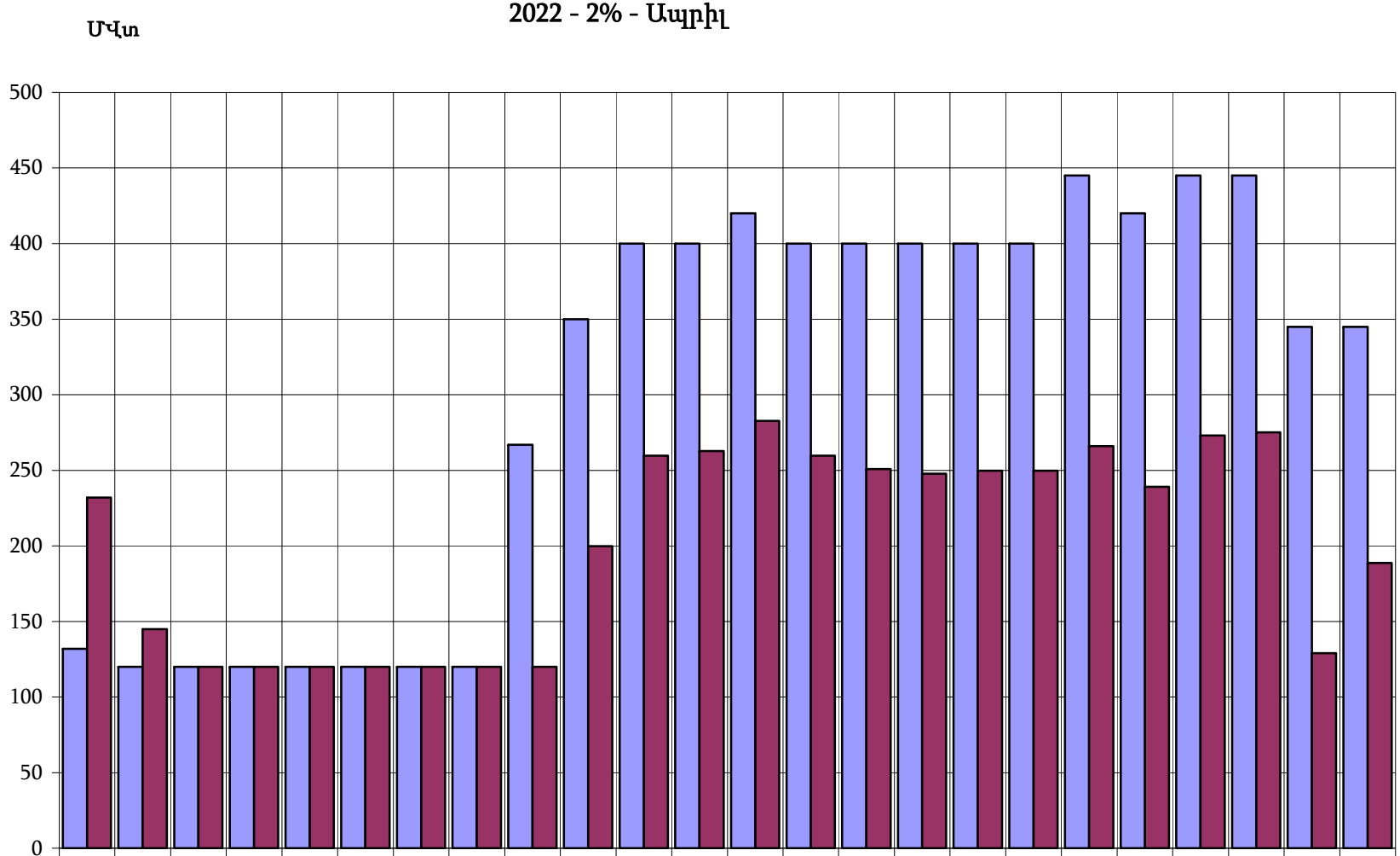
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	233	125	120	120	120	120	120	131	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	405	340	308	297	296	322	411	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

2022 - 2% - Մարտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	169	120	120	120	120	120	120	261	400	410	445	445	422	400	400	395	400	348	445	445	445	445	445	391
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	349	278	219	198	194	205	231	445	401	445	445	445	445	445	444	378	445	331	412	445	445	445	445	294

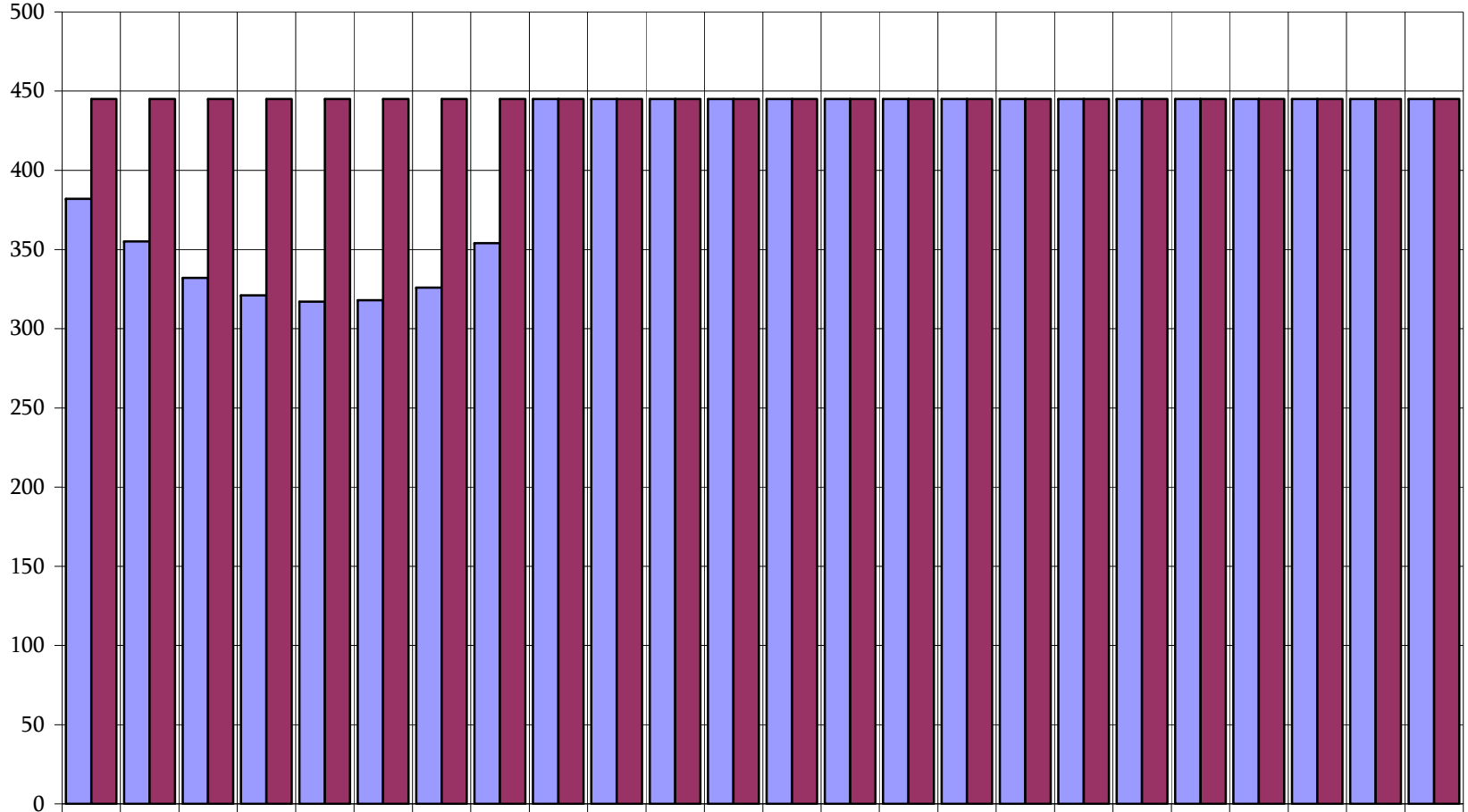
2022 - 2% - Ապրիլ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	132	120	120	120	120	120	120	120	267	350	400	400	420	400	400	400	400	400	445	420	445	445	345	345
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	232	145	120	120	120	120	120	120	120	200	260	263	283	260	251	248	250	250	266	239	273	275	129	189

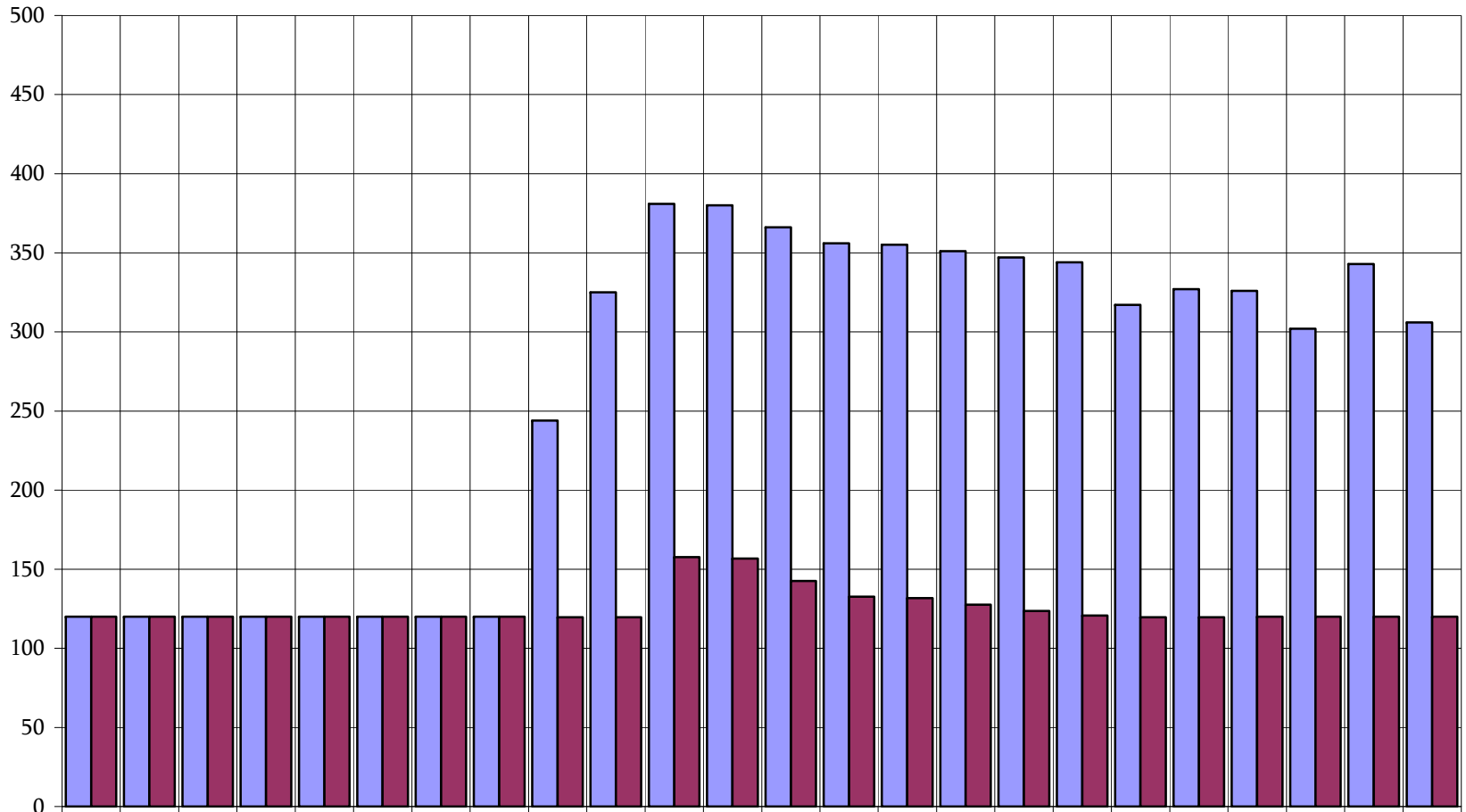
2022 - 2% - Մայիս

ՄՎտ



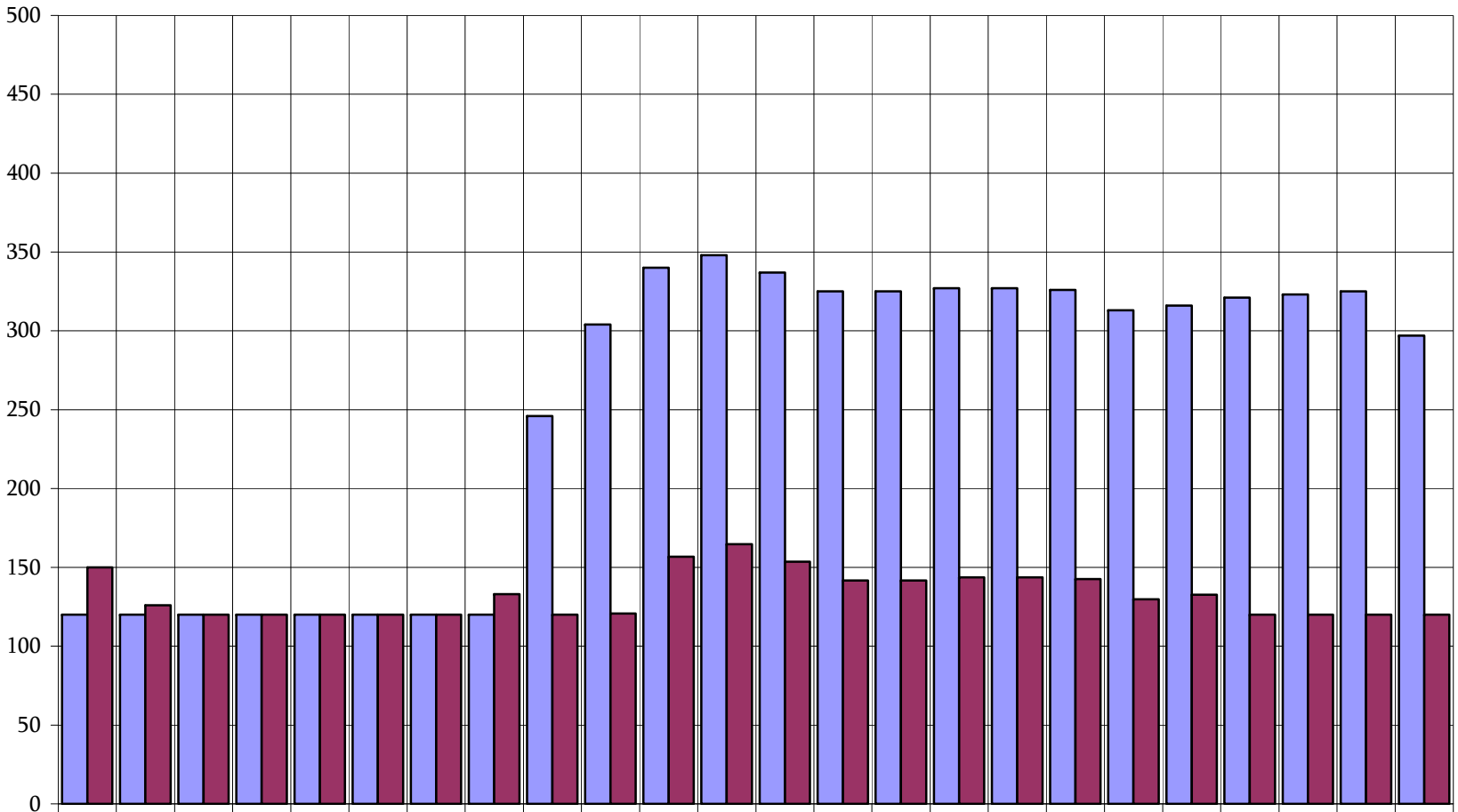
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	382	355	332	321	317	318	326	354	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

2022 - 2% - Հունիս



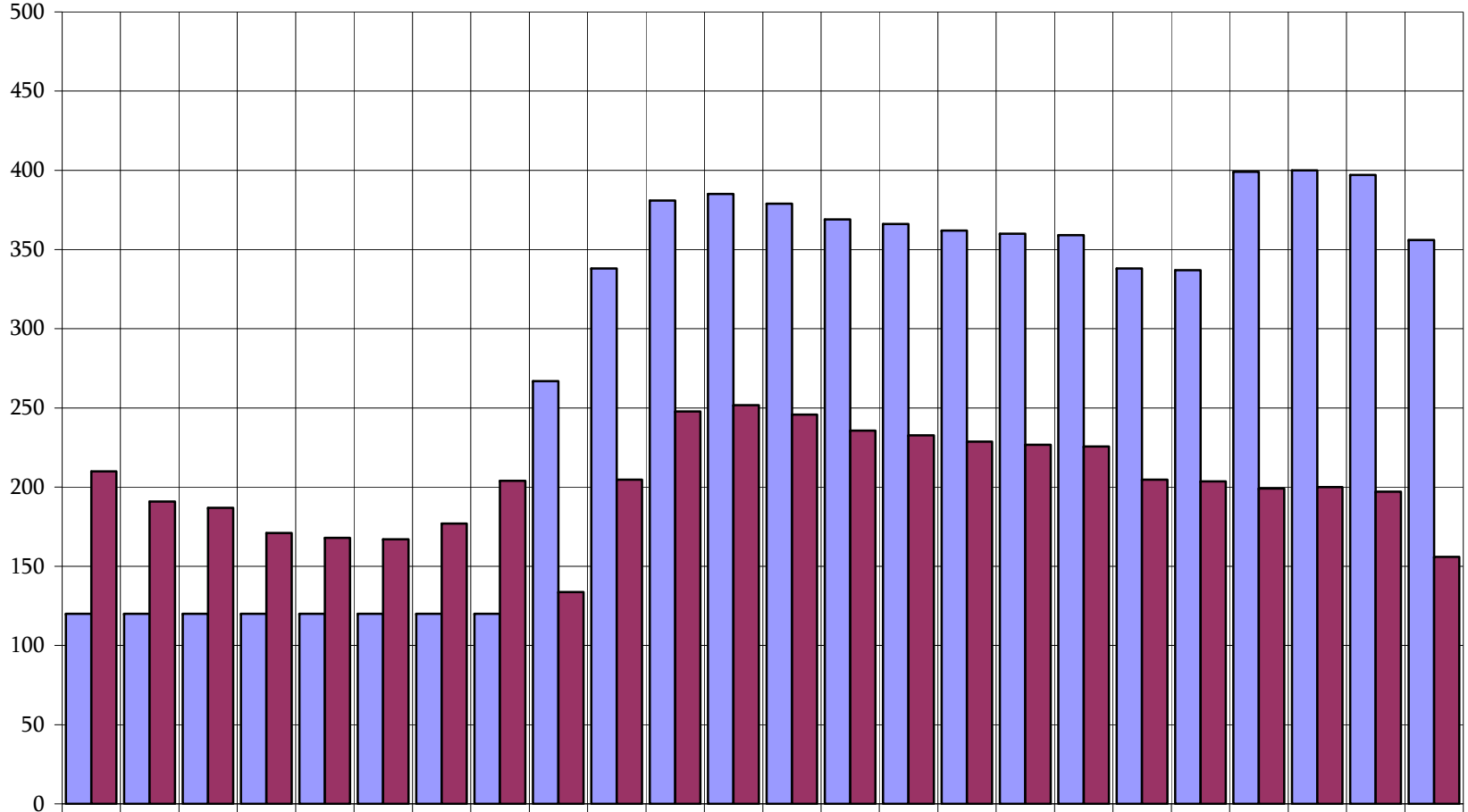
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	244	325	381	380	366	356	355	351	347	344	317	327	326	302	343	306
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	158	157	143	133	132	128	124	121	120	120	120	120	120	120

2022 - 2% - Հուլիս



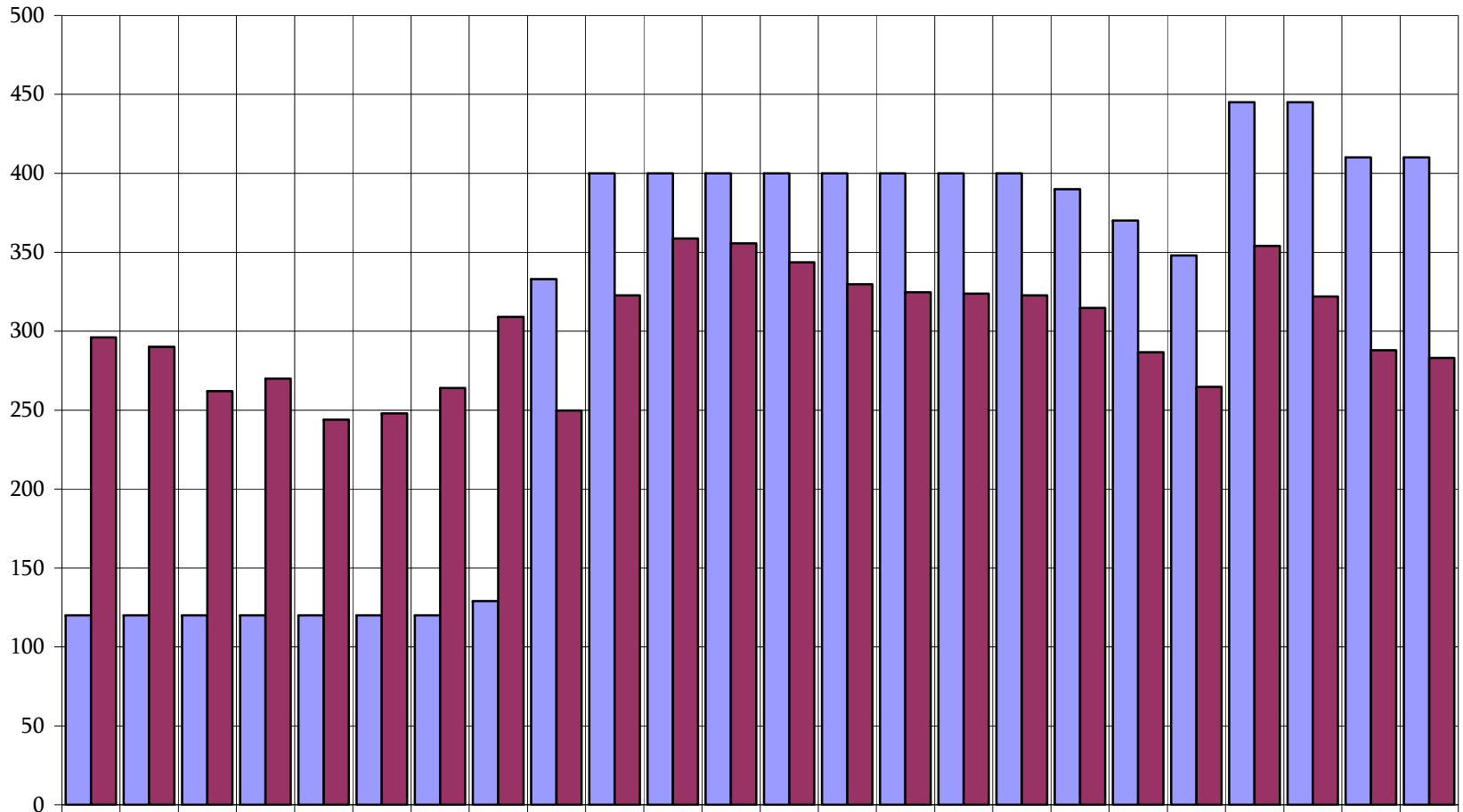
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	246	304	340	348	337	325	325	327	327	326	313	316	321	323	325	297
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	150	126	120	120	120	120	120	133	120	121	157	165	154	142	142	144	144	143	130	133	120	120	120	120

2022 - 2% - Օգոստոս



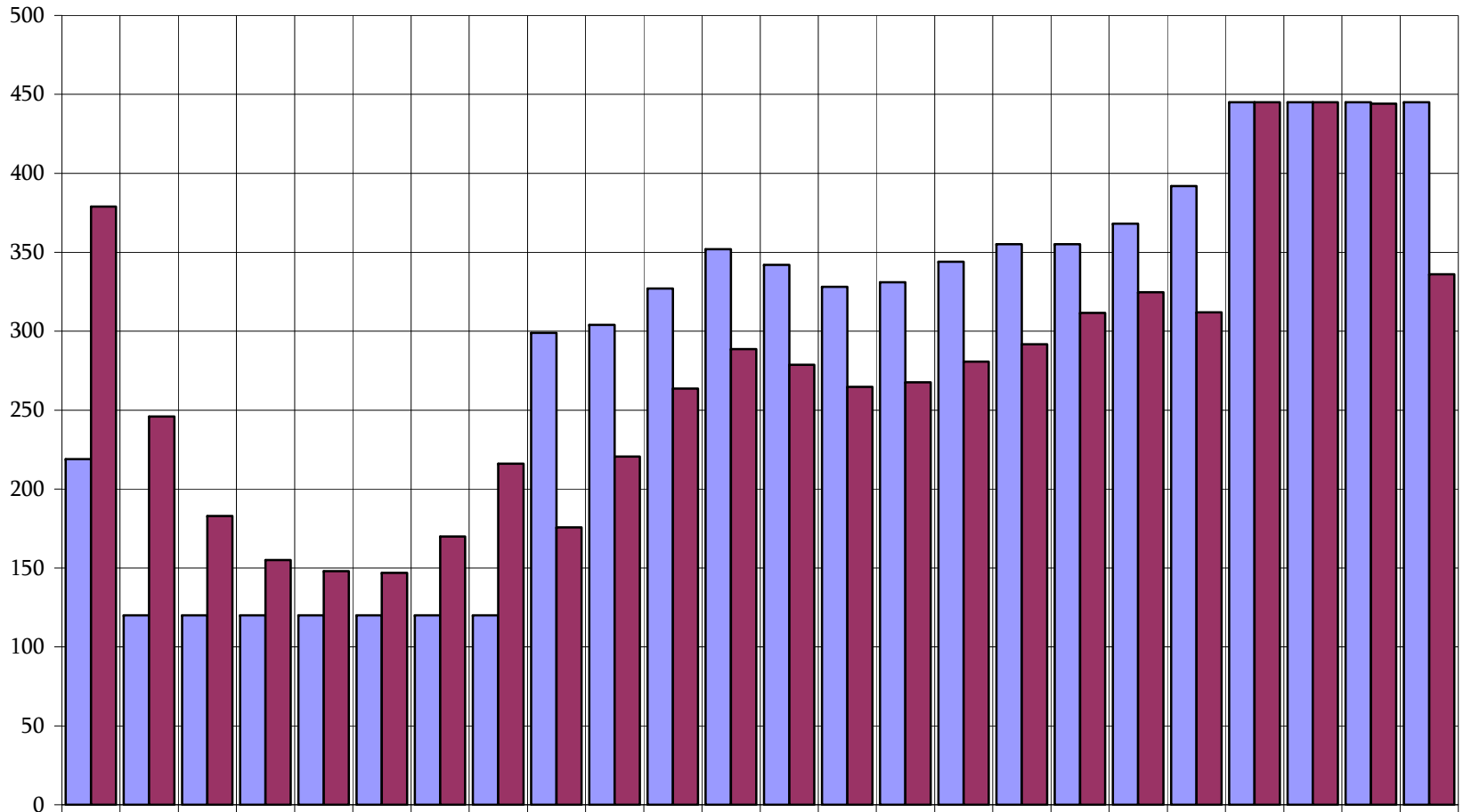
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	267	338	381	385	379	369	366	362	360	359	338	337	399	400	397	356
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	210	191	187	171	168	167	177	204	134	205	248	252	246	236	233	229	227	226	205	204	199	200	197	156

2022 - 2% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	129	333	400	400	400	400	400	400	400	400	390	370	348	445	445	410	410
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	296	290	262	270	244	248	264	309	250	323	359	356	344	330	325	324	323	315	287	265	354	322	288	283

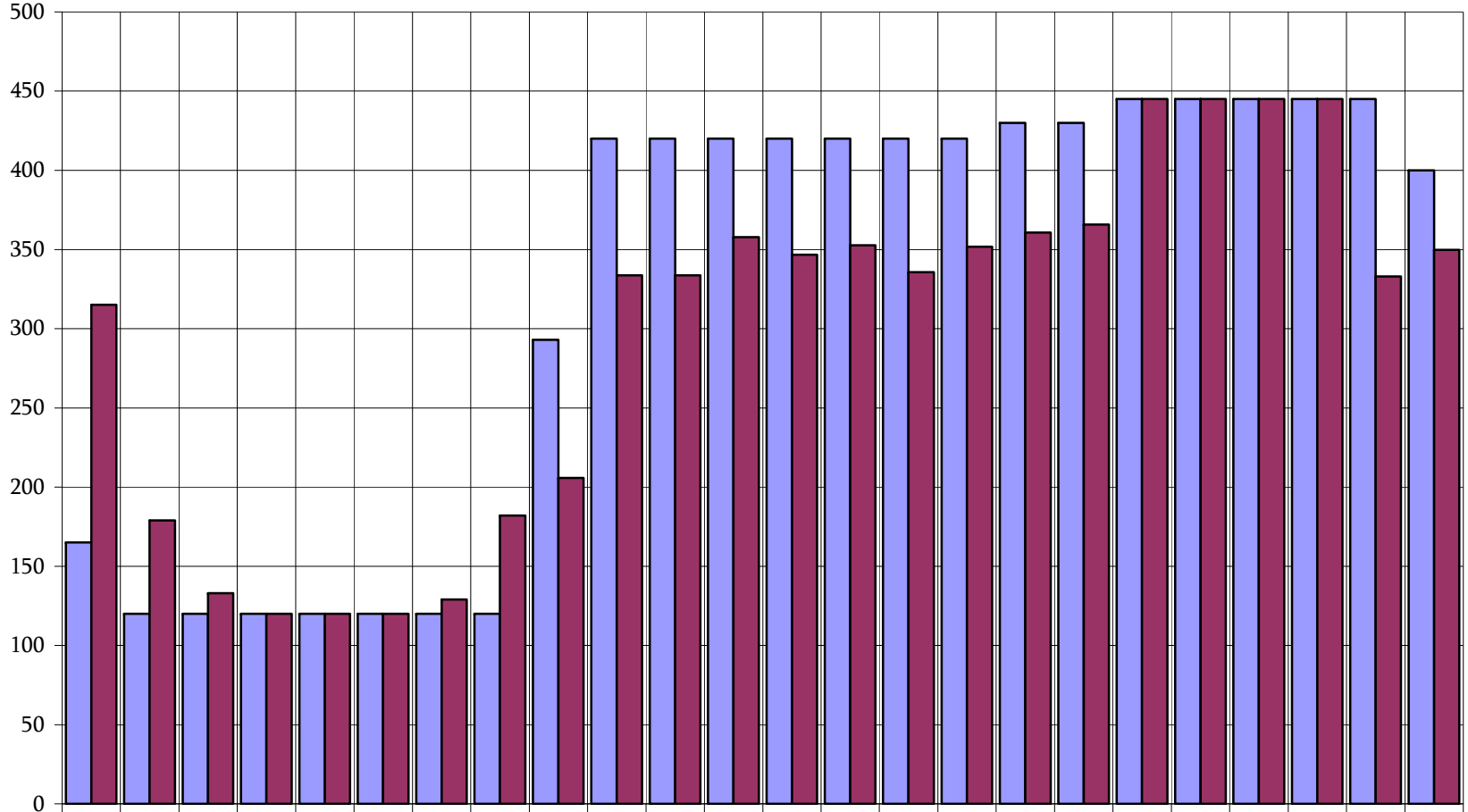
2022 - 2% - Հոկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	219	120	120	120	120	120	120	120	299	304	327	352	342	328	331	344	355	355	368	392	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	379	246	183	155	148	147	170	216	176	221	264	289	279	265	268	281	292	312	325	312	445	445	444	336

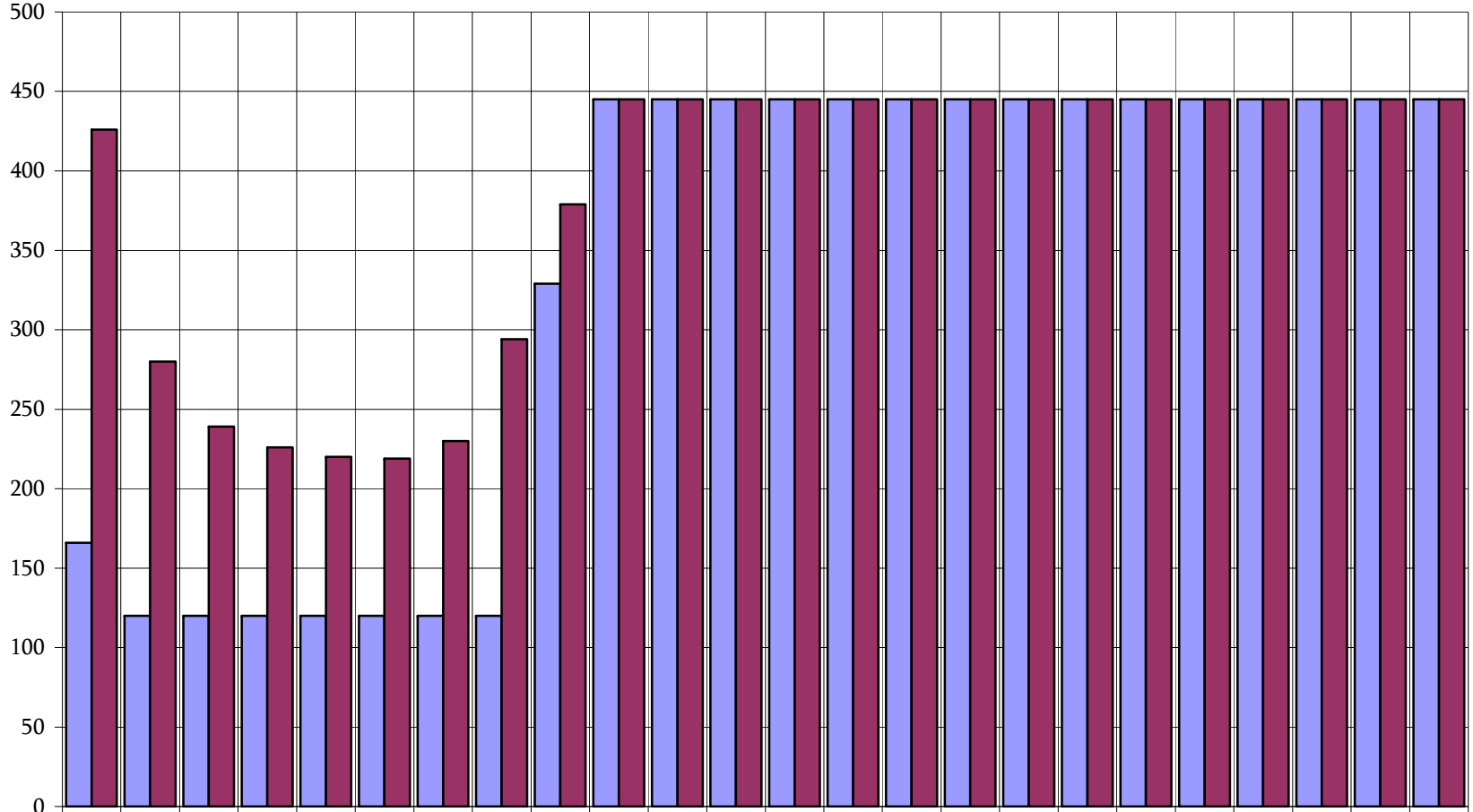
2022 - 2% - Նոյեմբեր

ՄՎտ



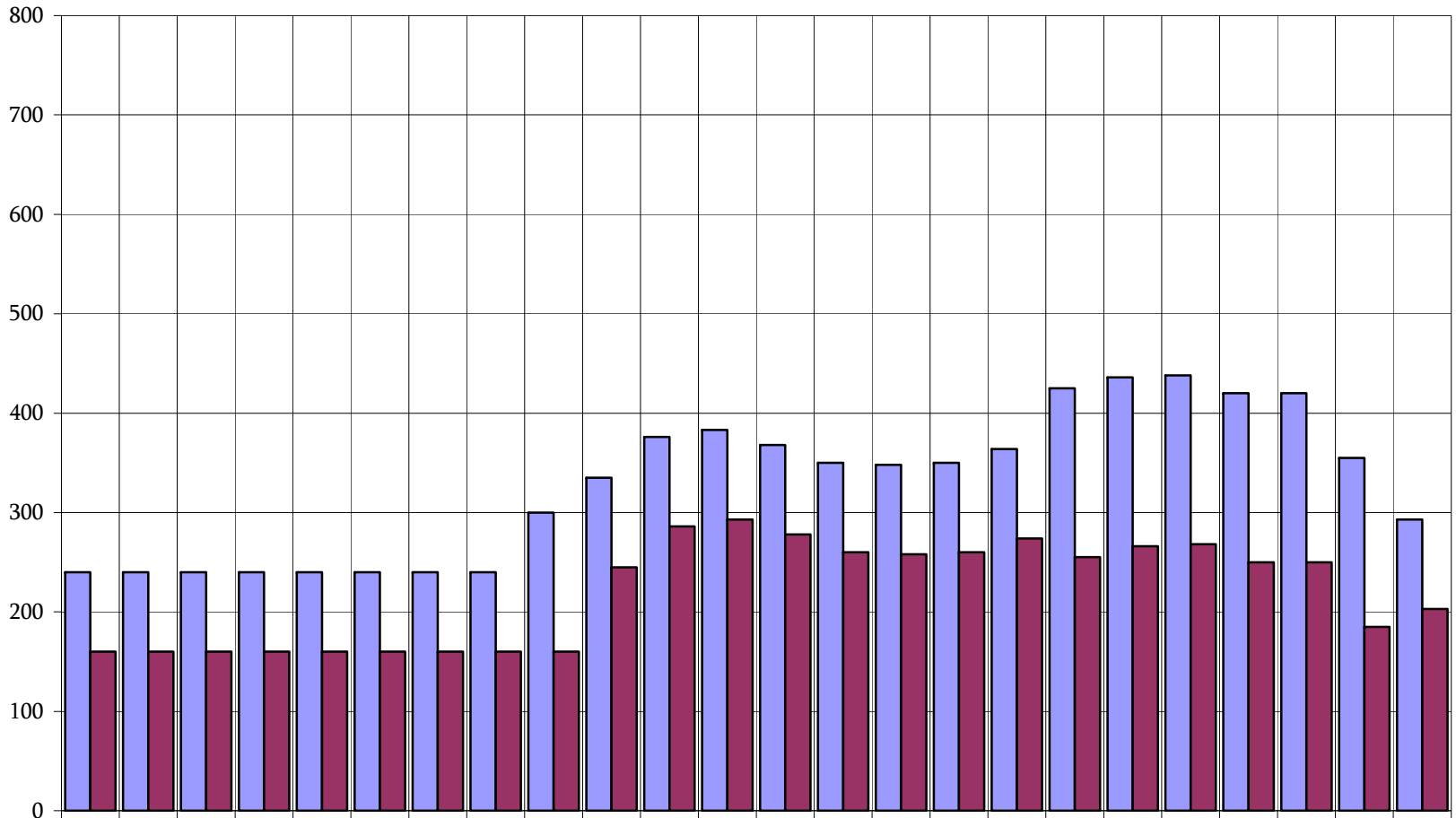
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	165	120	120	120	120	120	120	120	293	420	420	420	420	420	420	420	430	430	445	445	445	445	445	400
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	315	179	133	120	120	120	129	182	206	334	334	358	347	353	336	352	361	366	445	445	445	445	333	350

2022 - 2% - Դեկտեմբեր



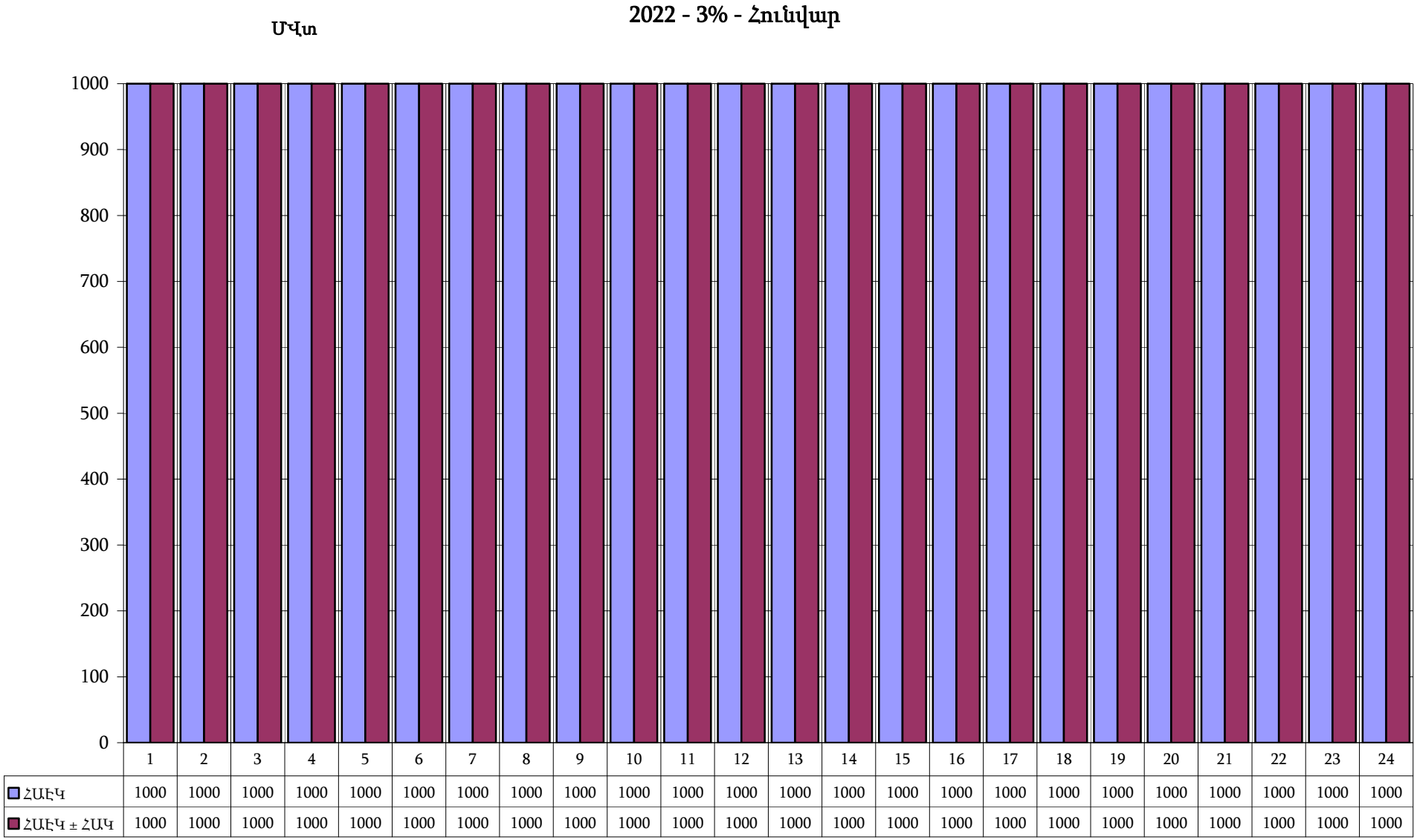
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	166	120	120	120	120	120	120	120	329	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	426	280	239	226	220	219	230	294	379	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

2022 - 2% - Դեկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	300	335	376	383	368	350	348	350	364	425	436	438	420	420	355	293
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	245	286	293	278	260	258	260	274	255	266	268	250	250	185	203

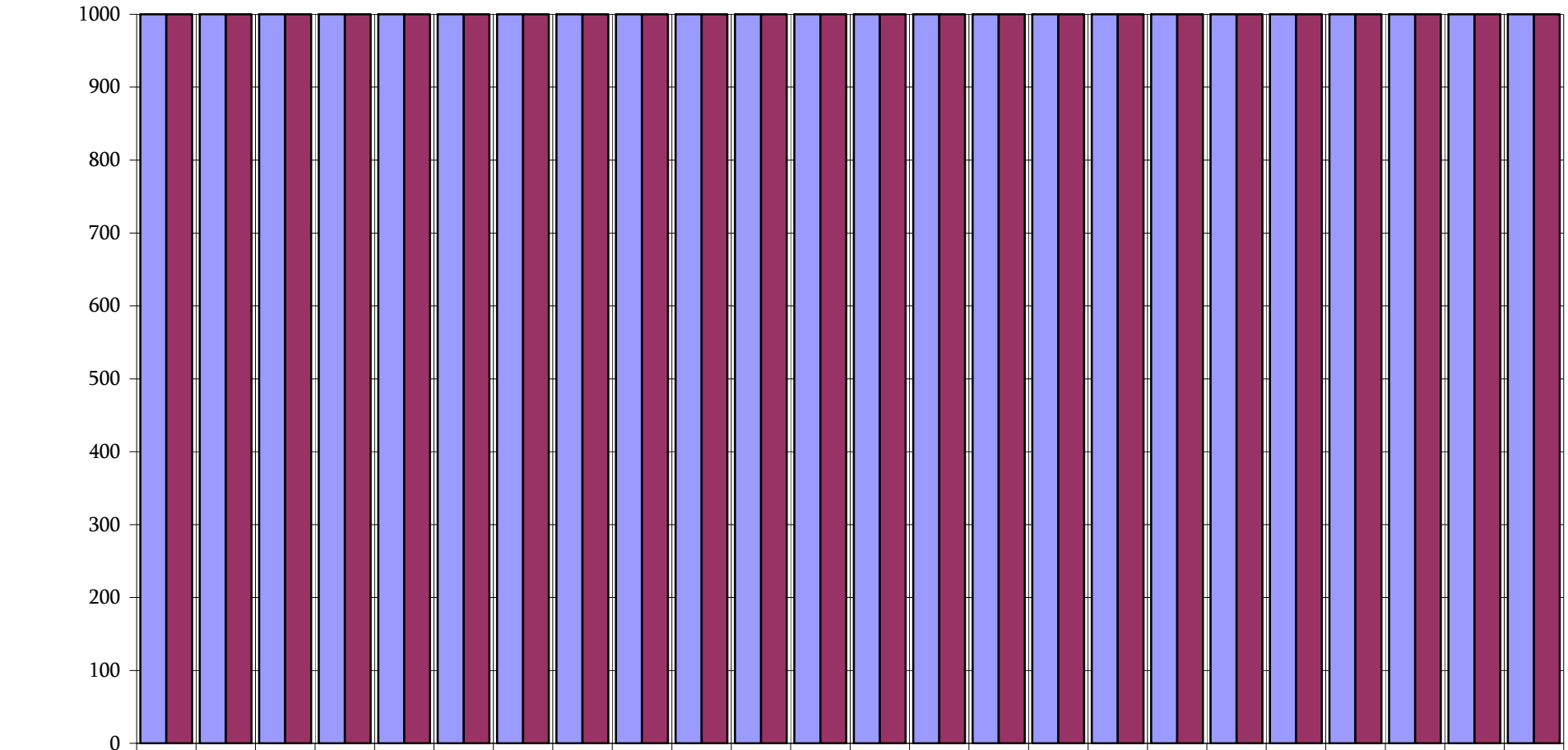
Հ.2.4. 2022թ. պահանջարկի 3% աճի տարբերակ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 3% - Փետրվար

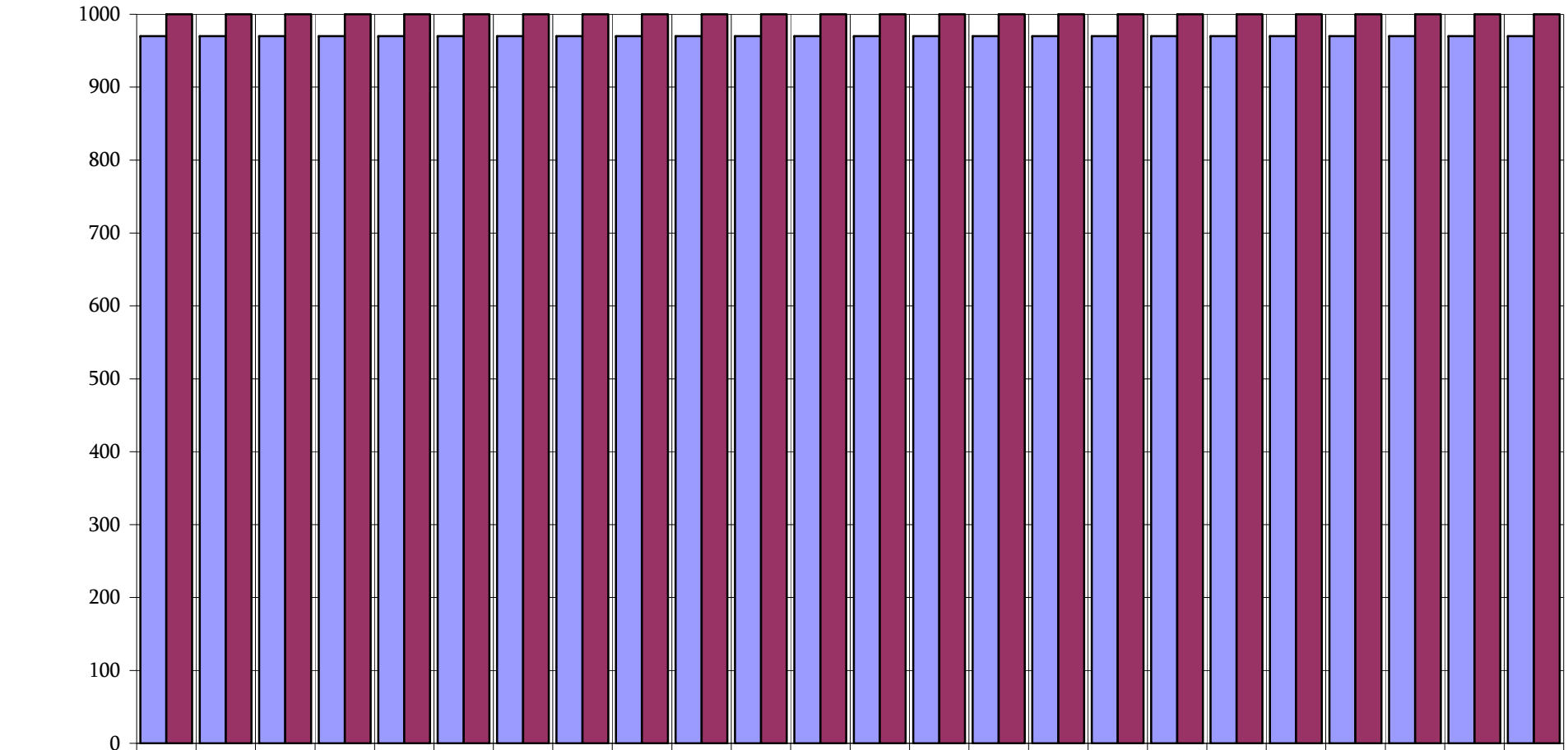
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 3% - Մարտ

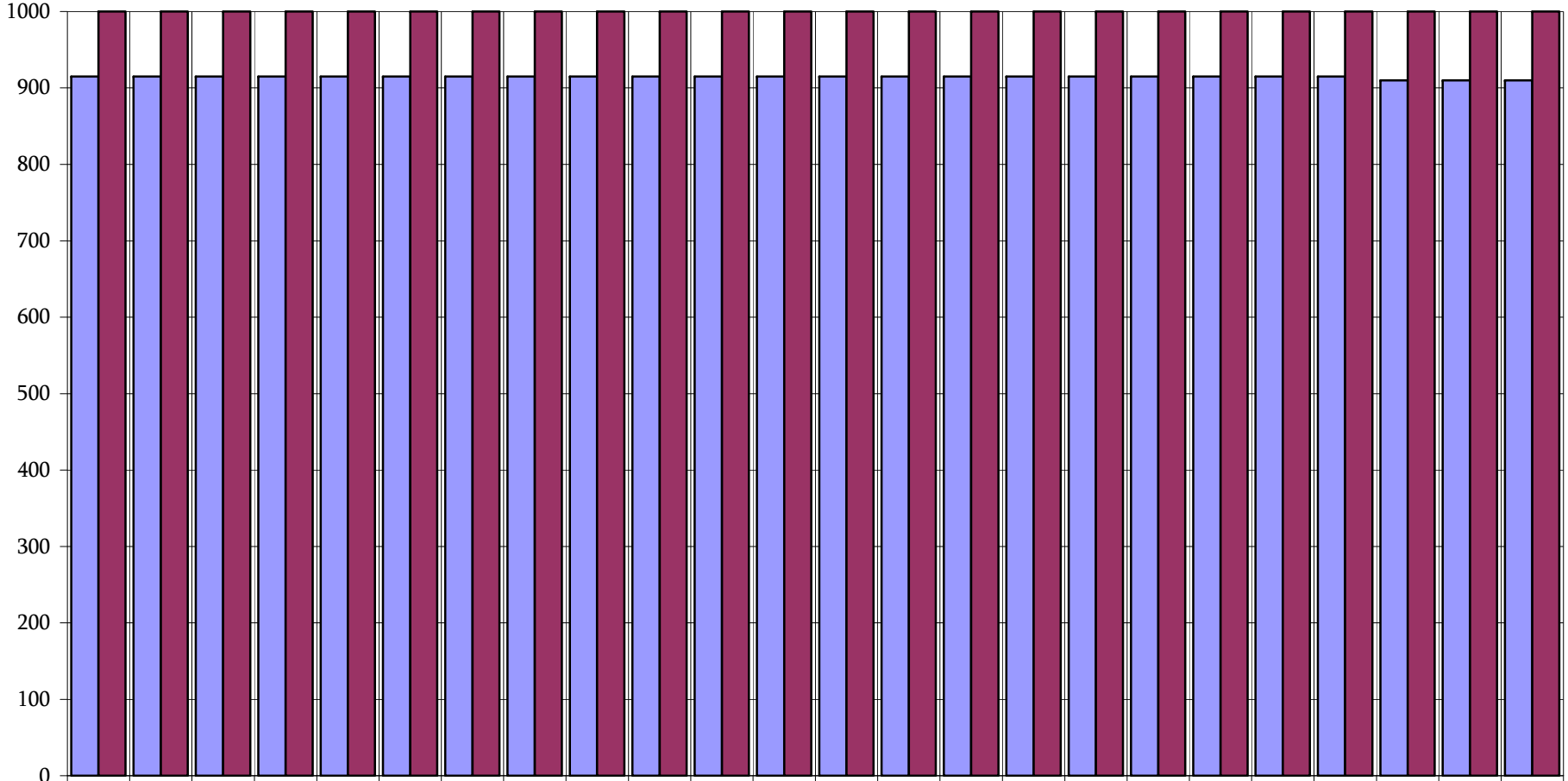
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 3% - Ապրիլ

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	910	910	910
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

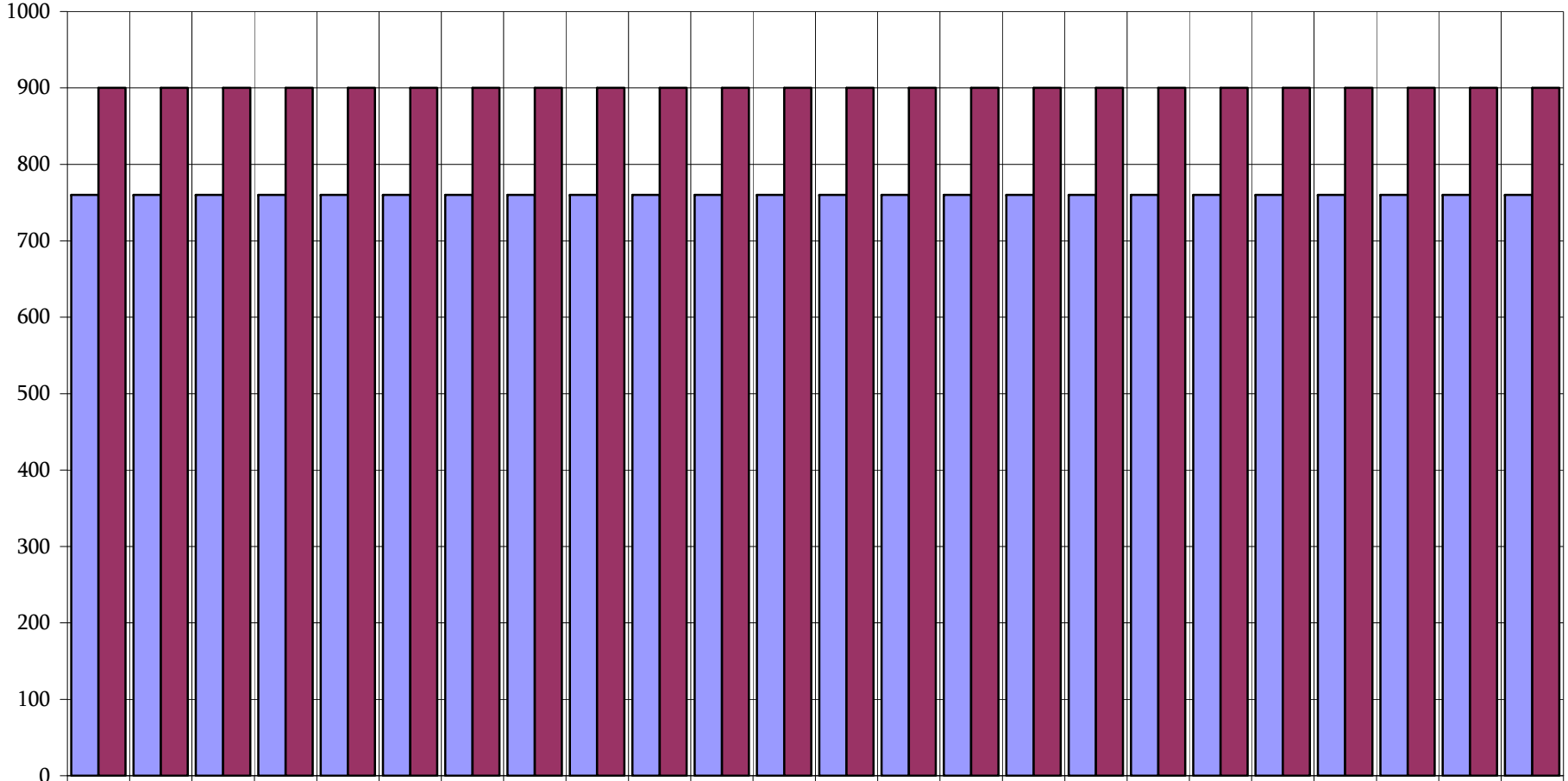
2022 - 3% - Մայիս

ՄՎտ

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

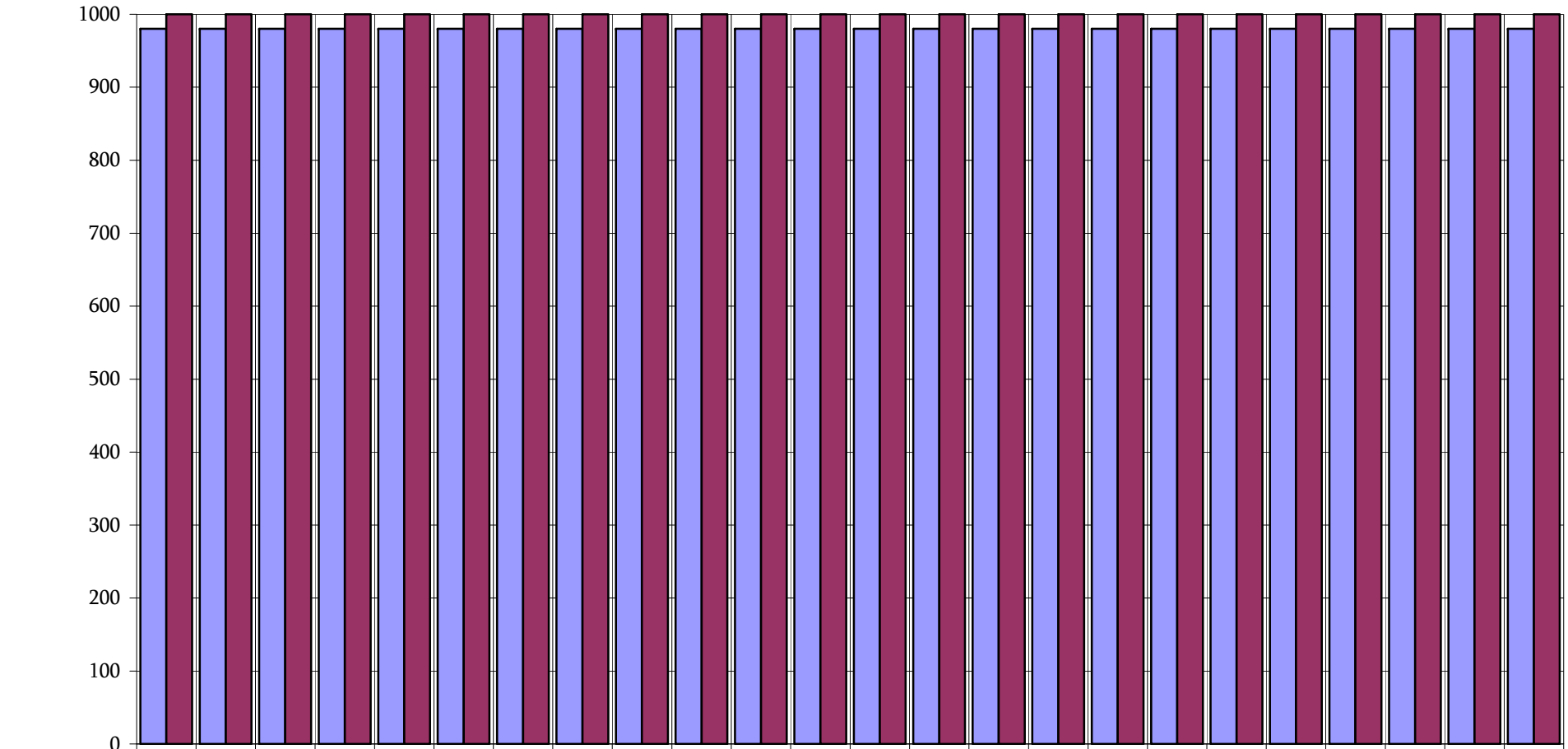
2022 - 3% - Հունիս

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900

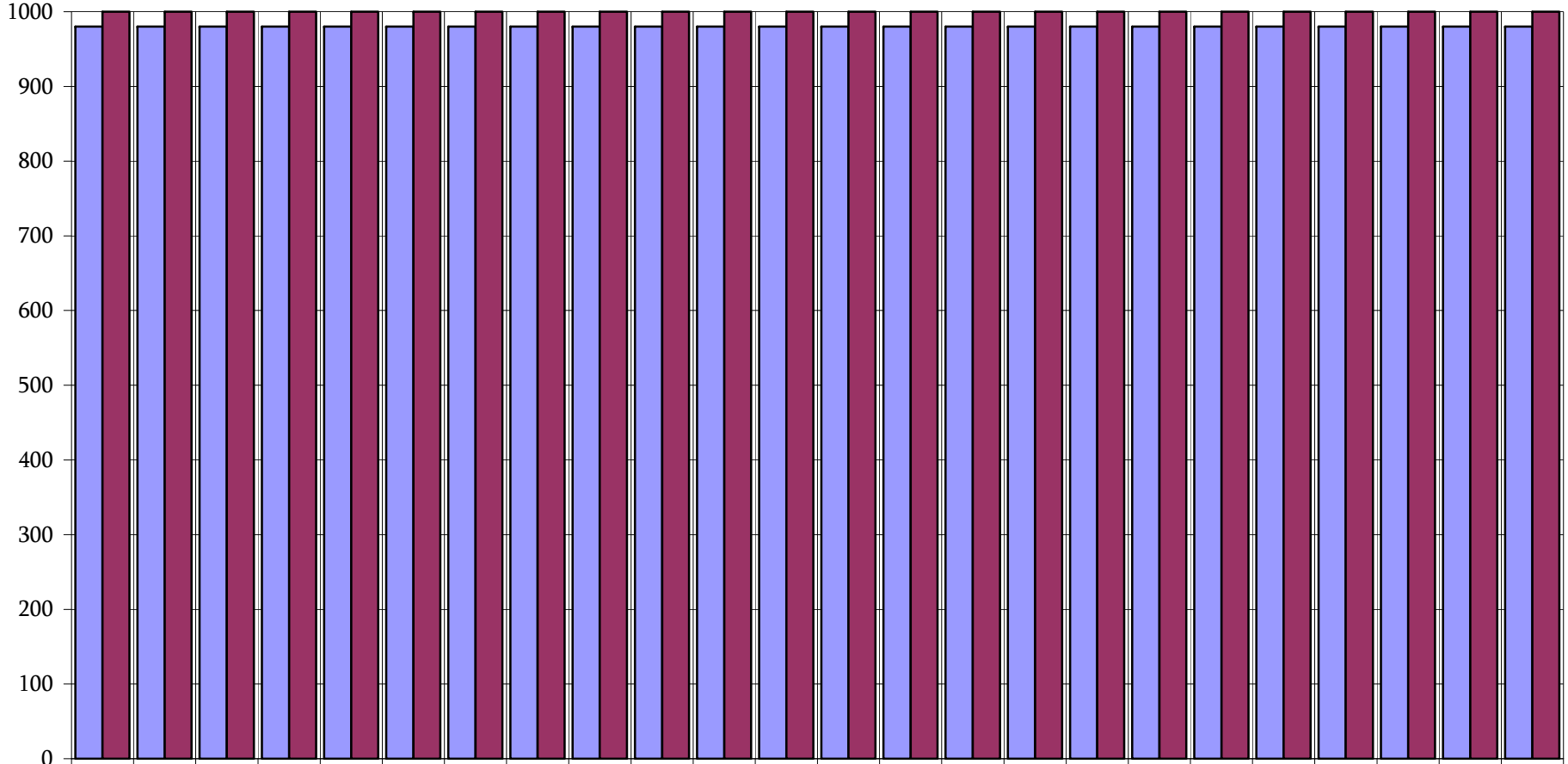
2022 - 3% - Հուլիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 3% - Օգոստոս

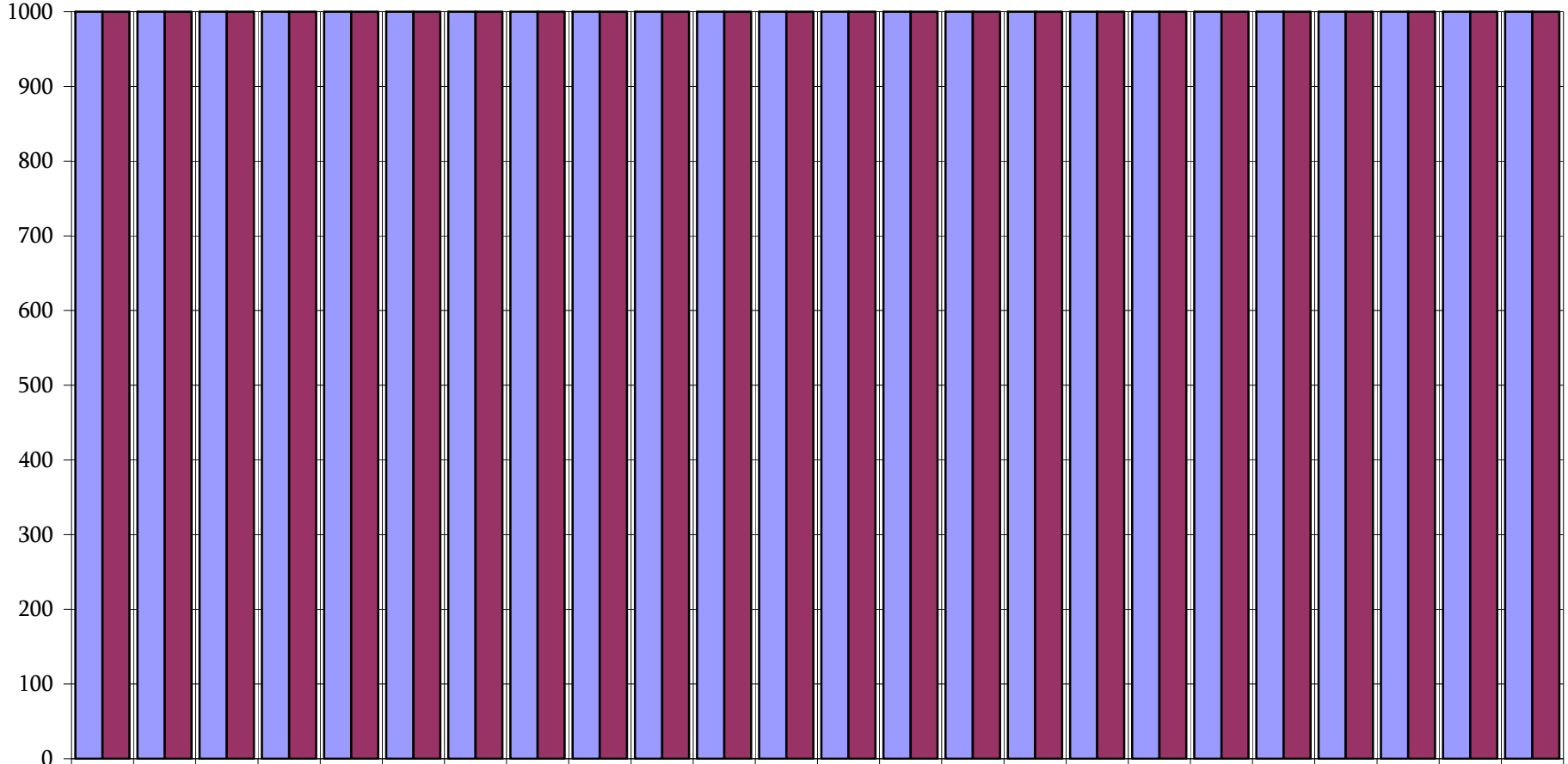
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

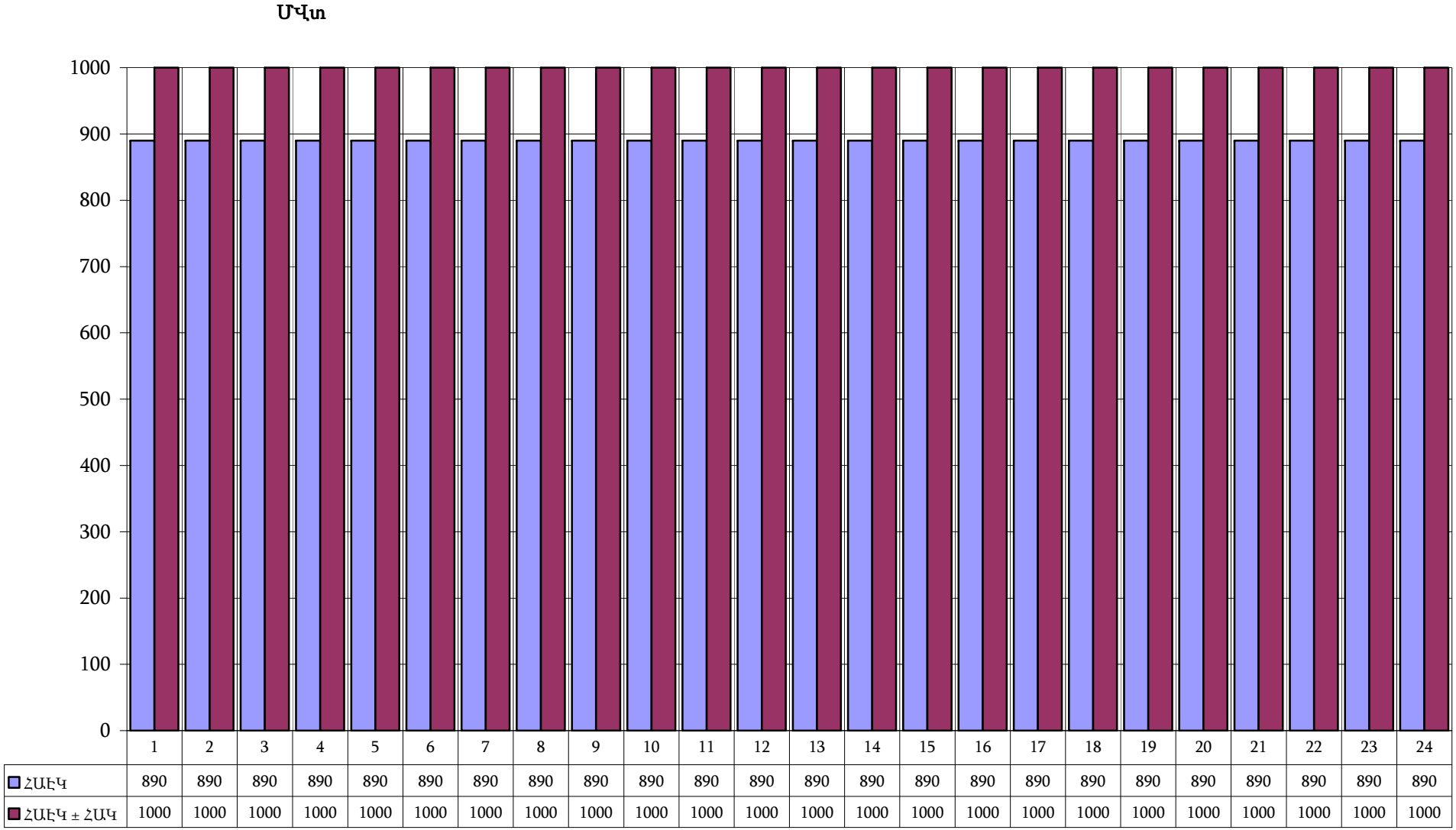
2022 - 3% - Սեպտեմբեր

ՄՎտ



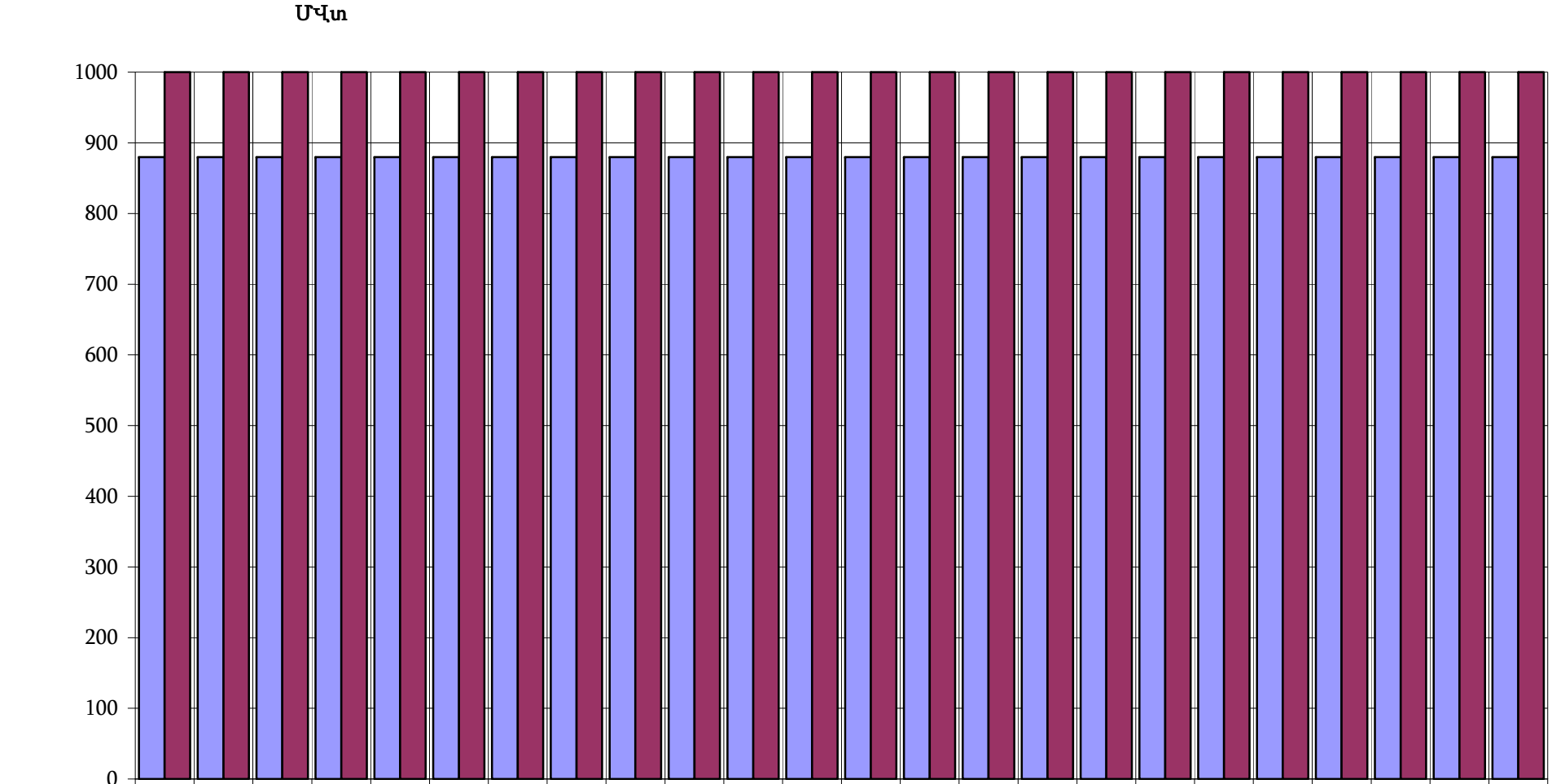
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 3% - Հոկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

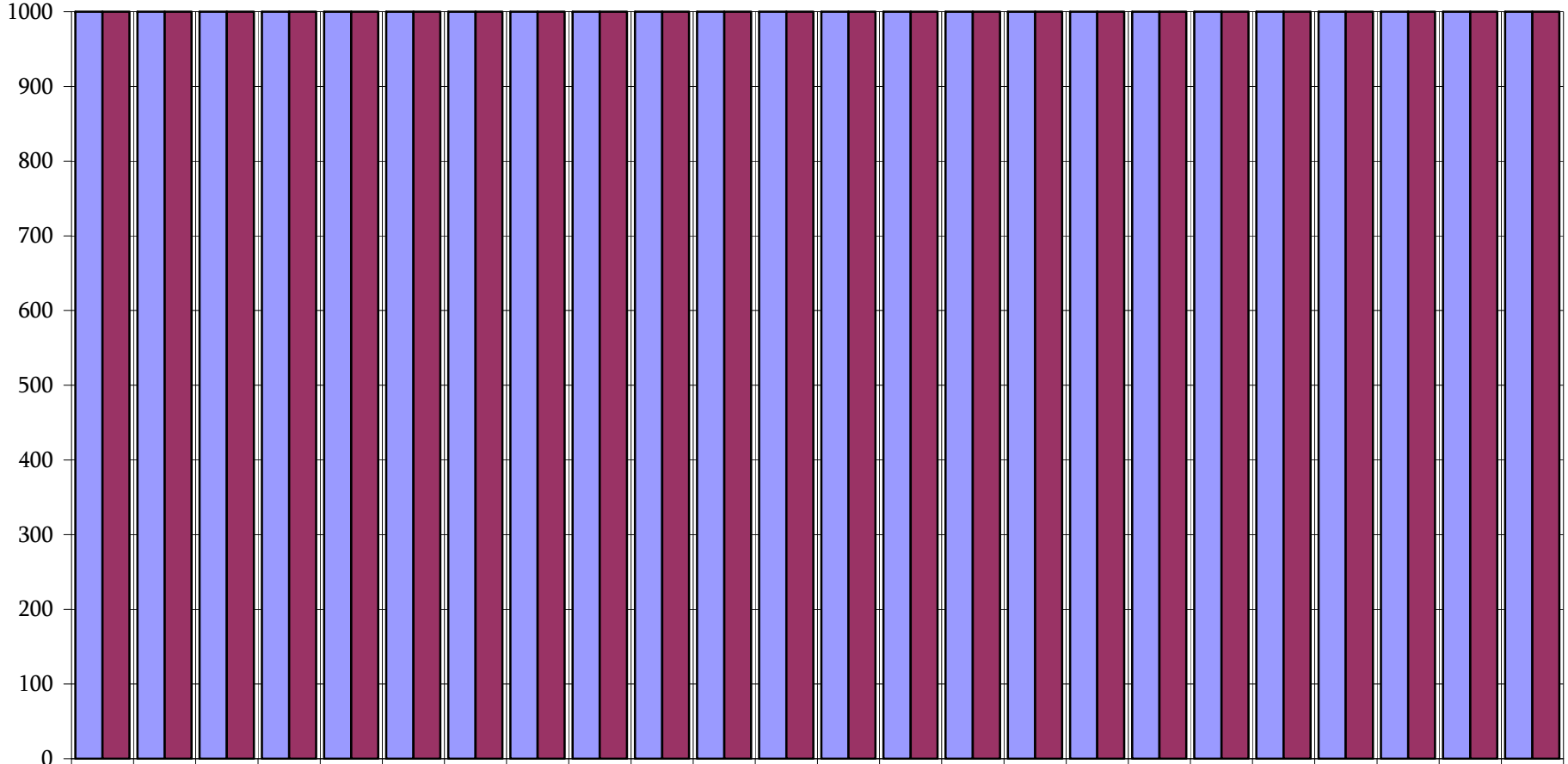
2022 - 3% - Նոյեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

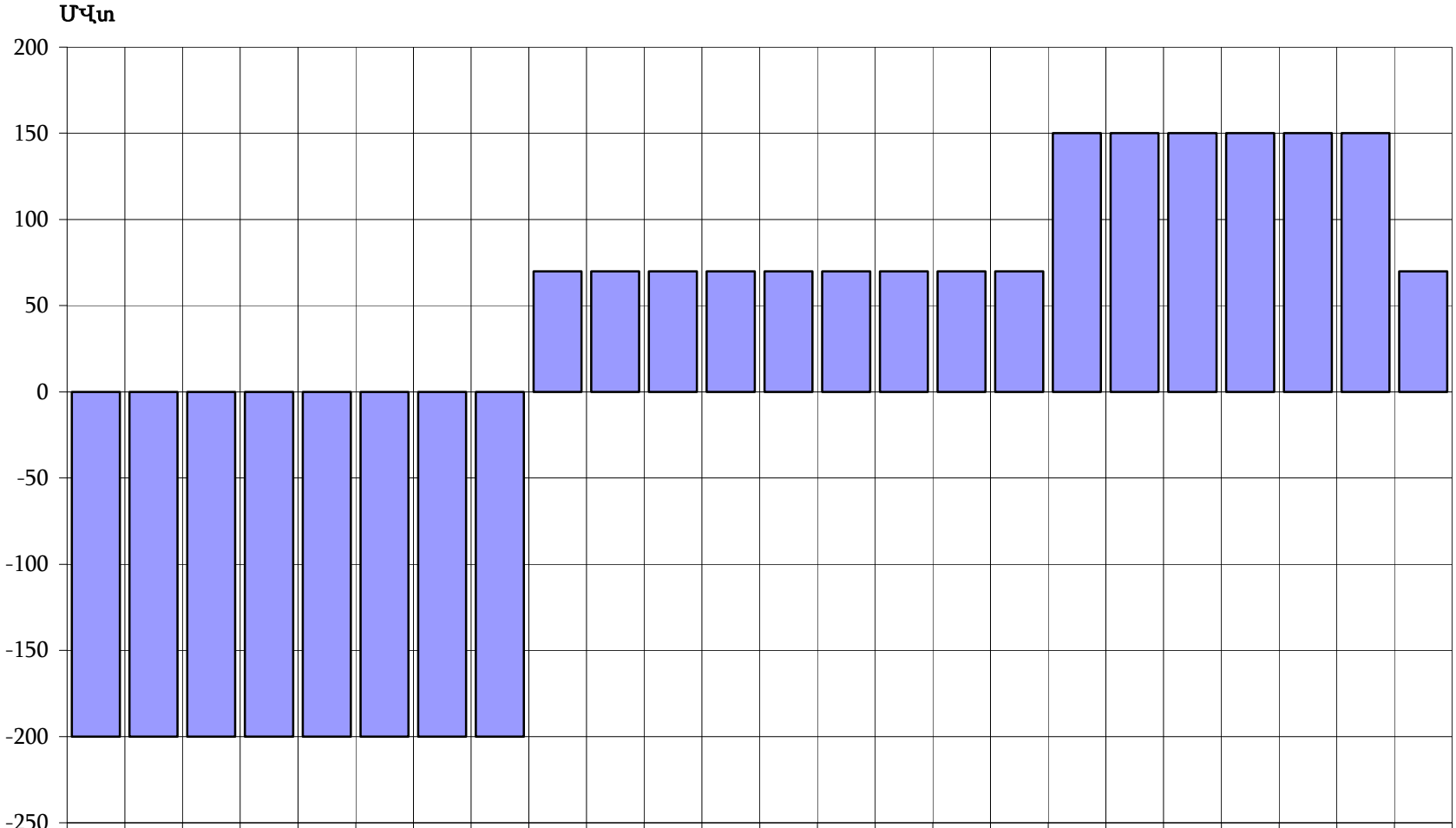
2022 - 3% - Դեկտեմբեր

ՄՎտ



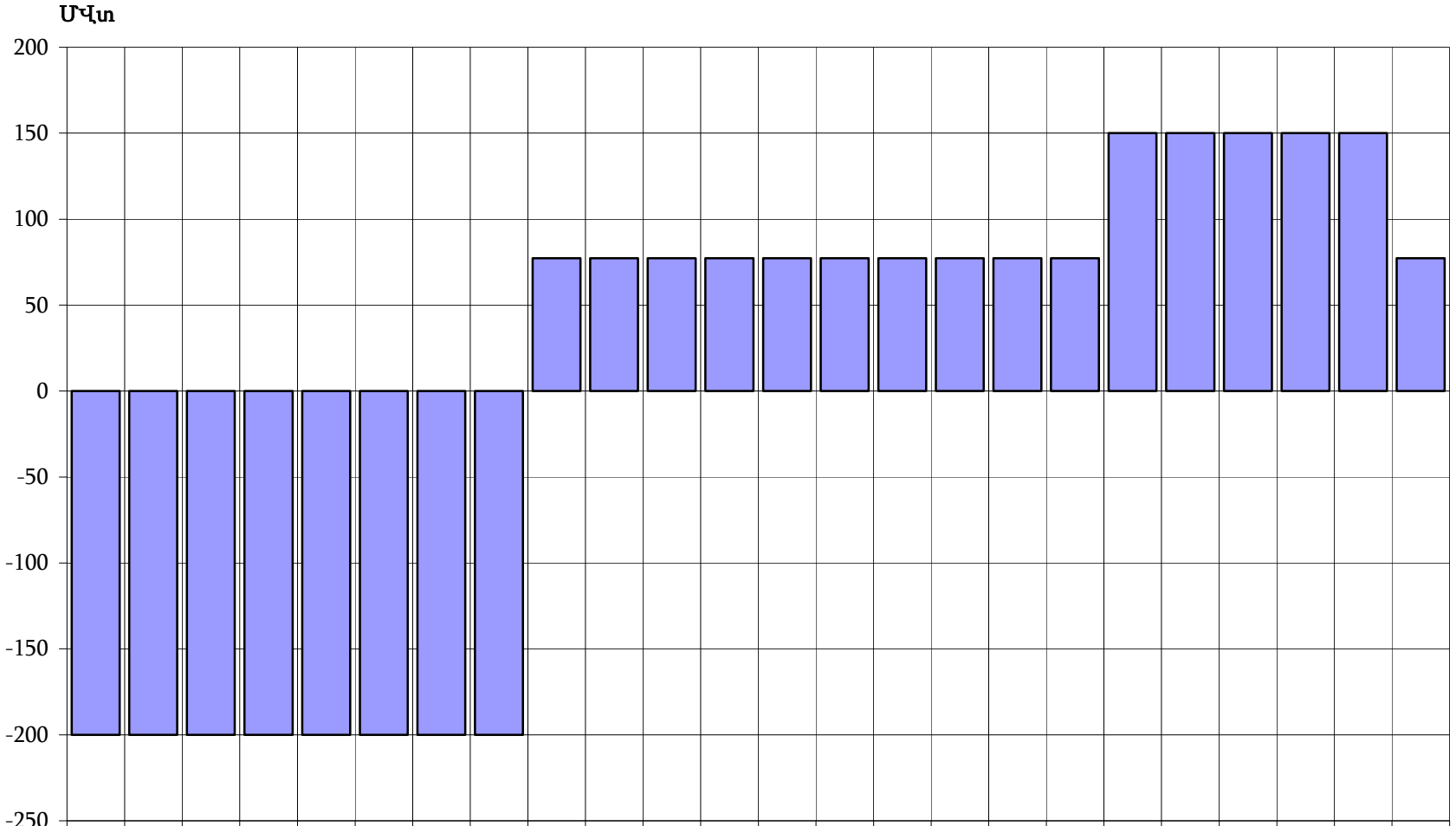
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԷԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ՀԱԷԿ ± ՀԱԿ	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

2022 - 3% - Հունվար



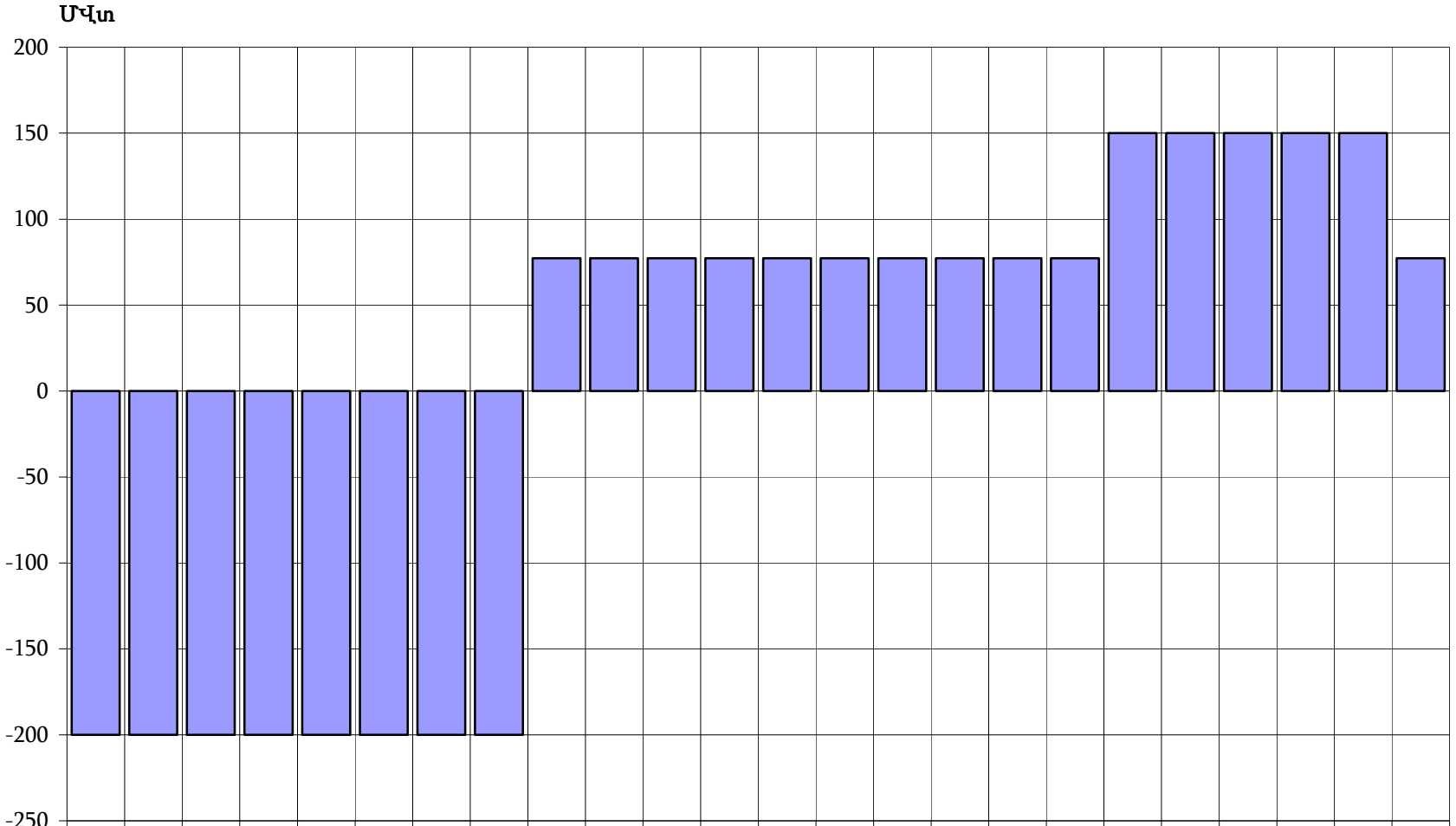
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

2022 - 3% - Փետրվար



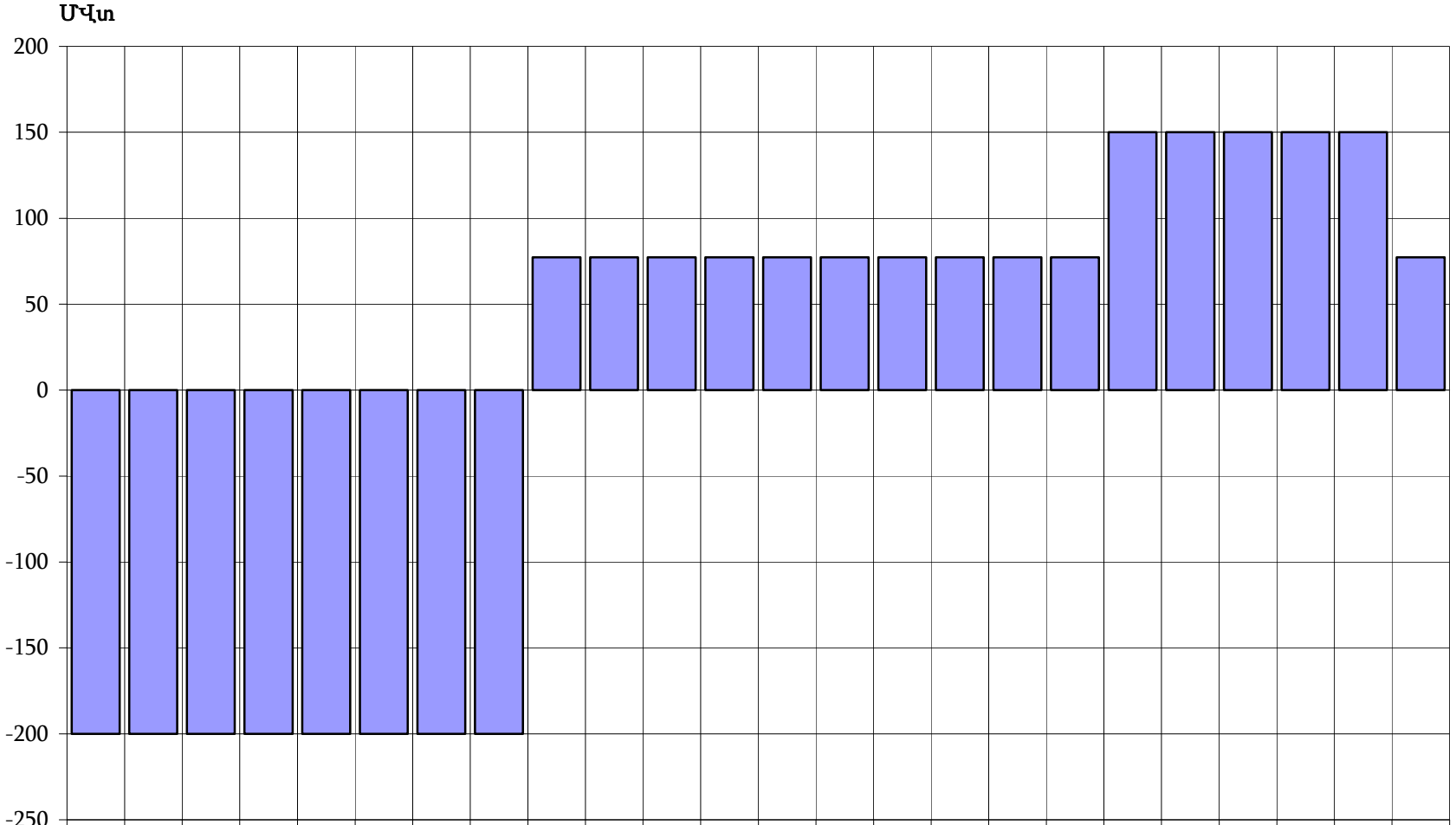
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 3% - Մարտ



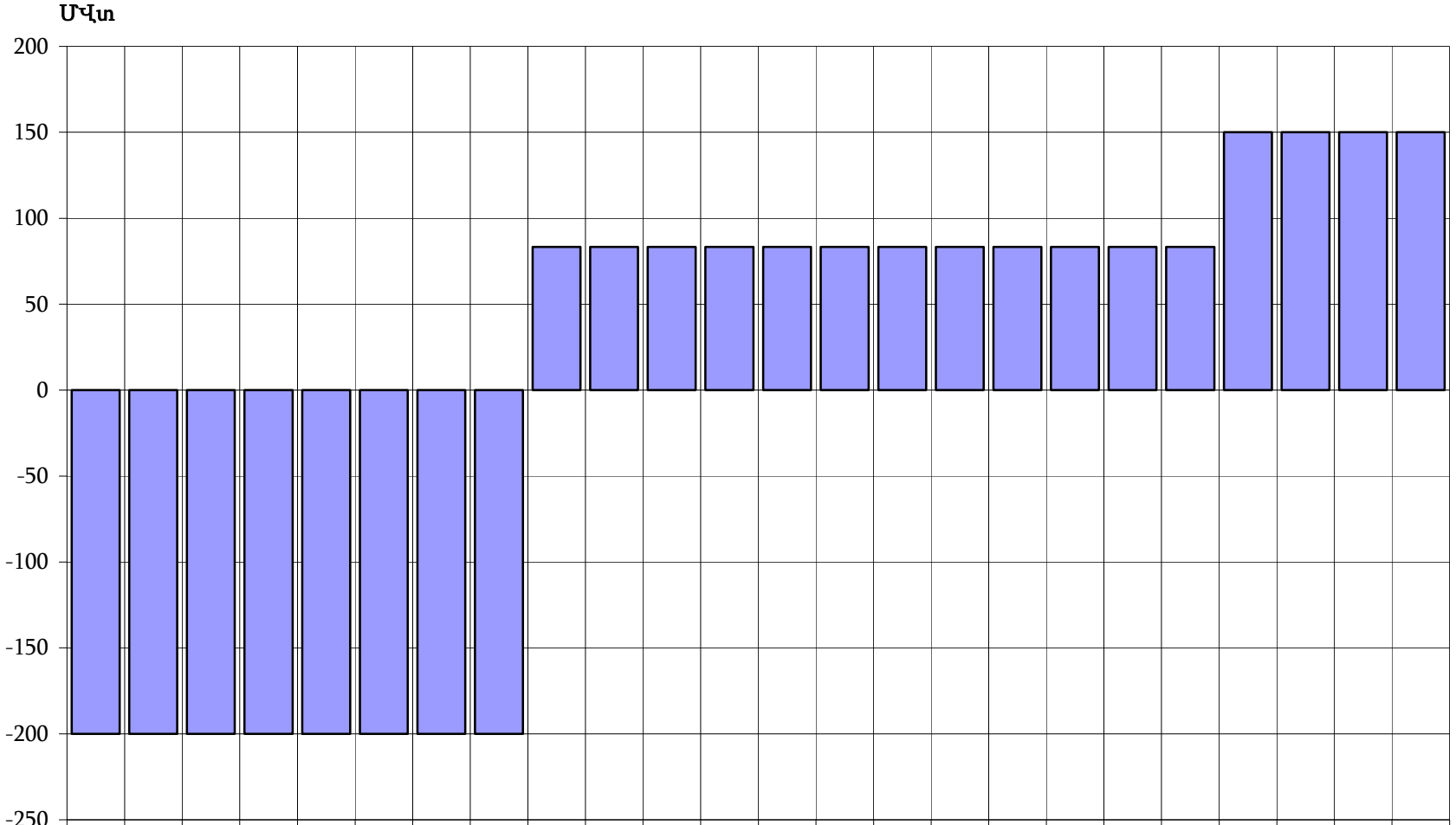
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 3% - Ապրիլ



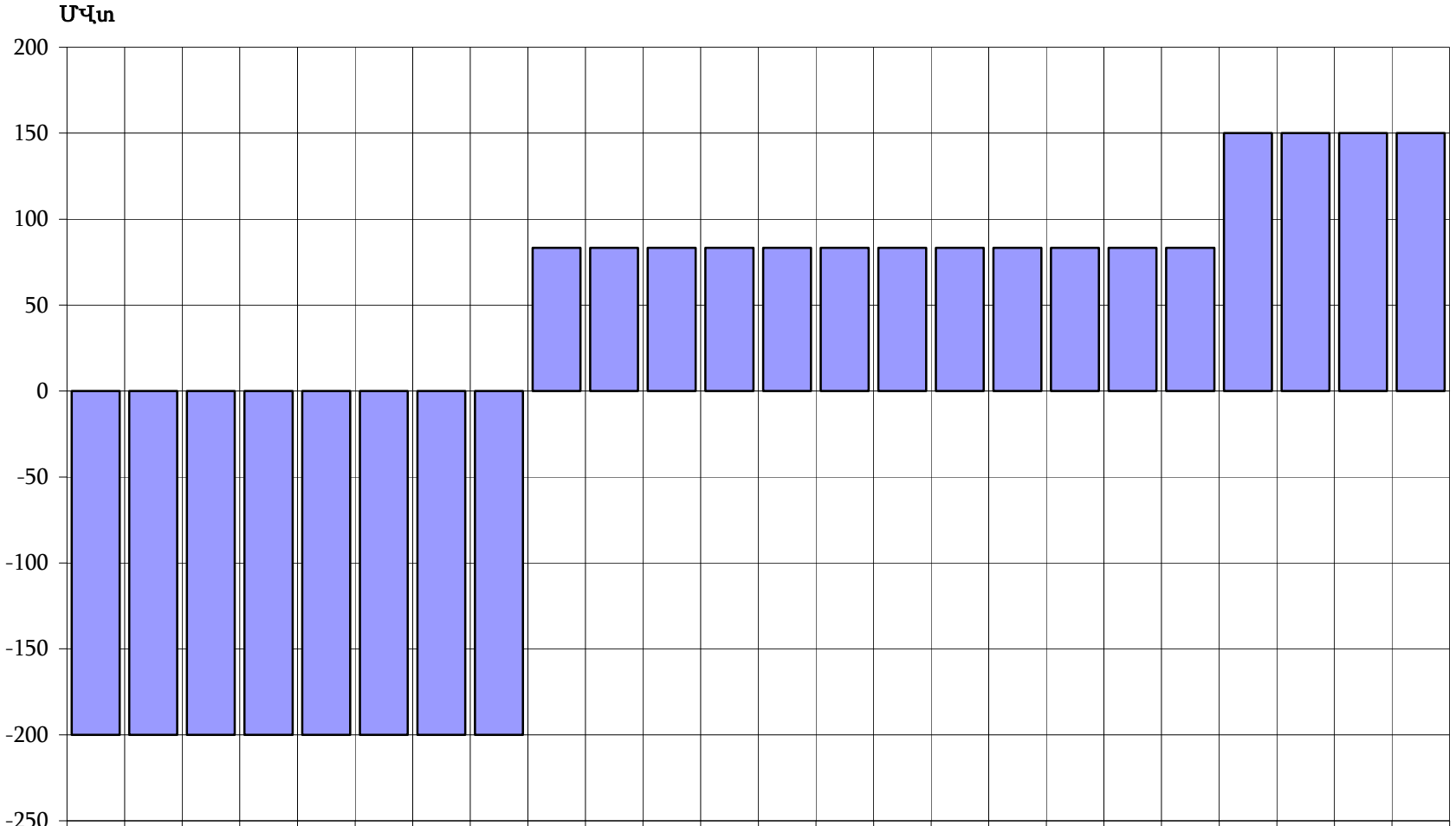
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 3% - Մայիս



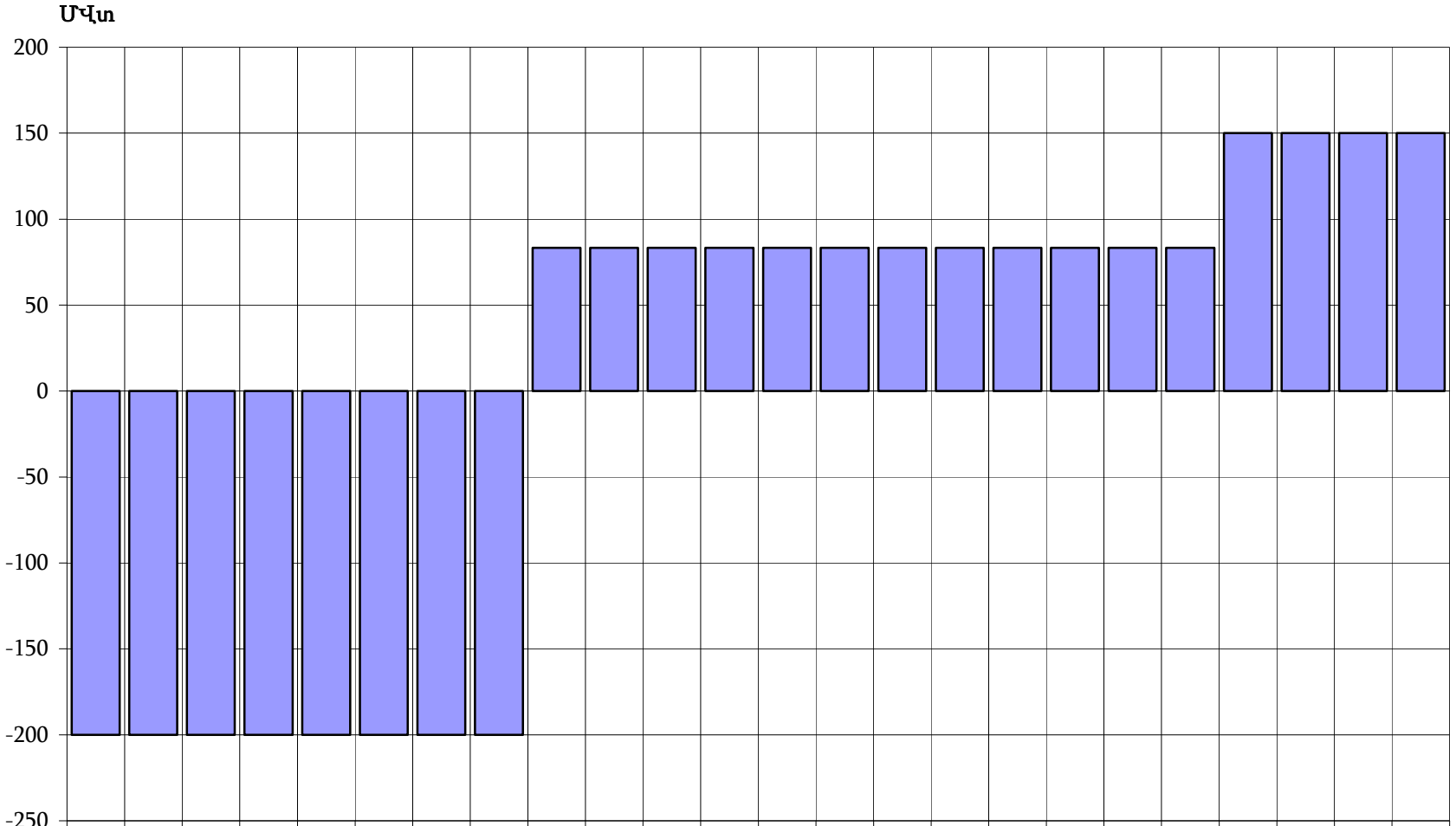
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 3% - Հունիս



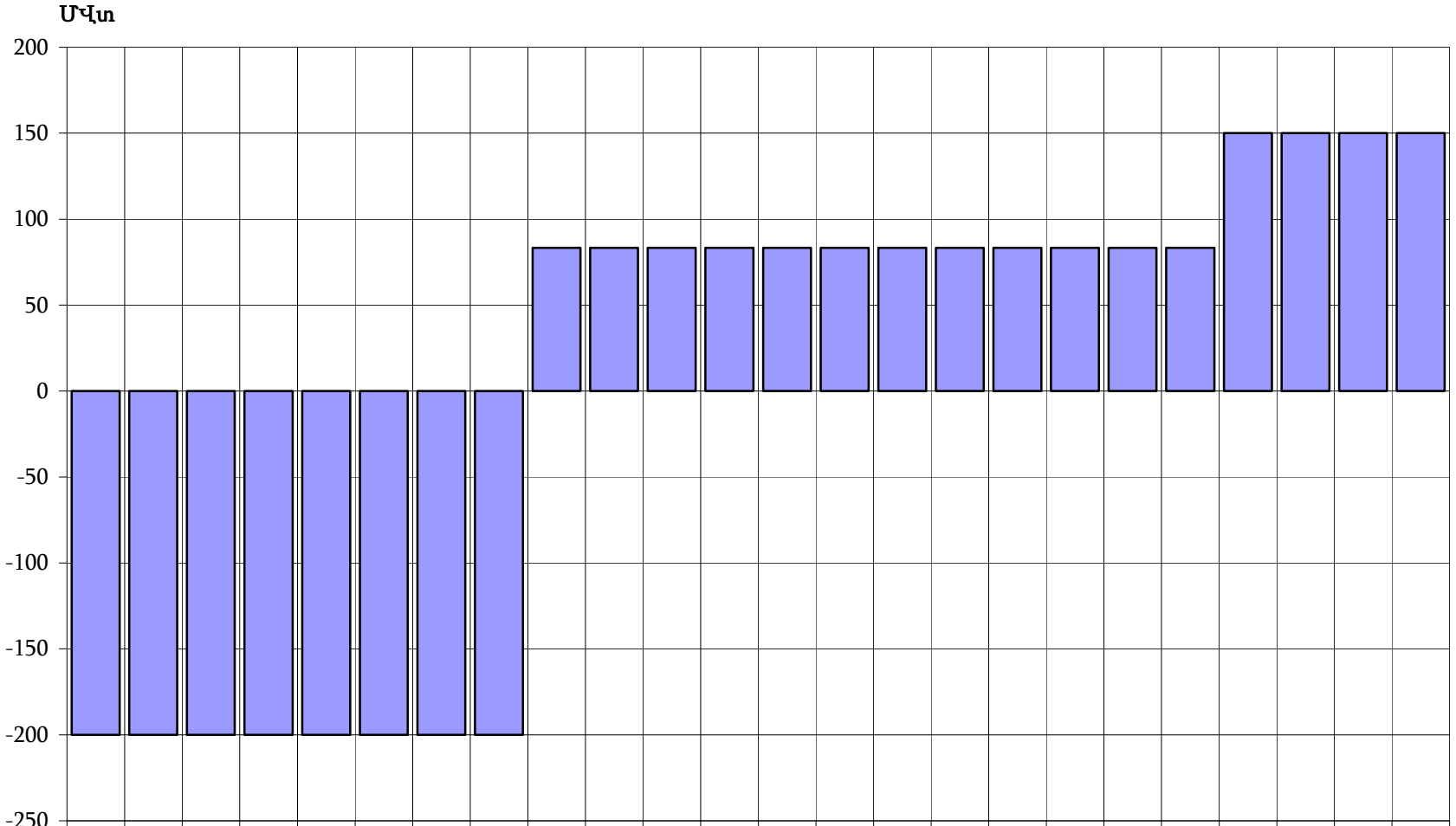
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 3% - Հուլիս



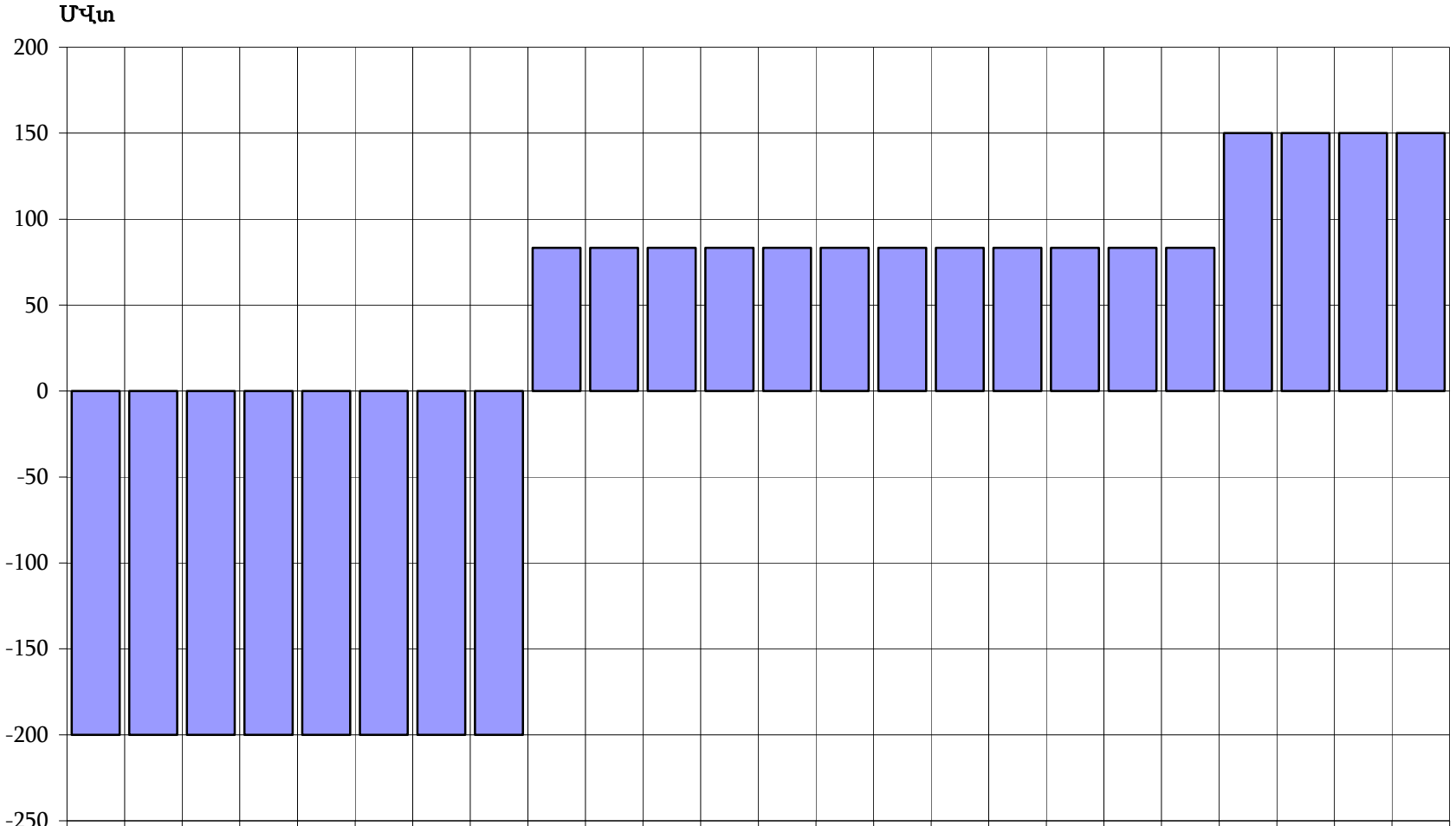
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 3% - Օգոստոս



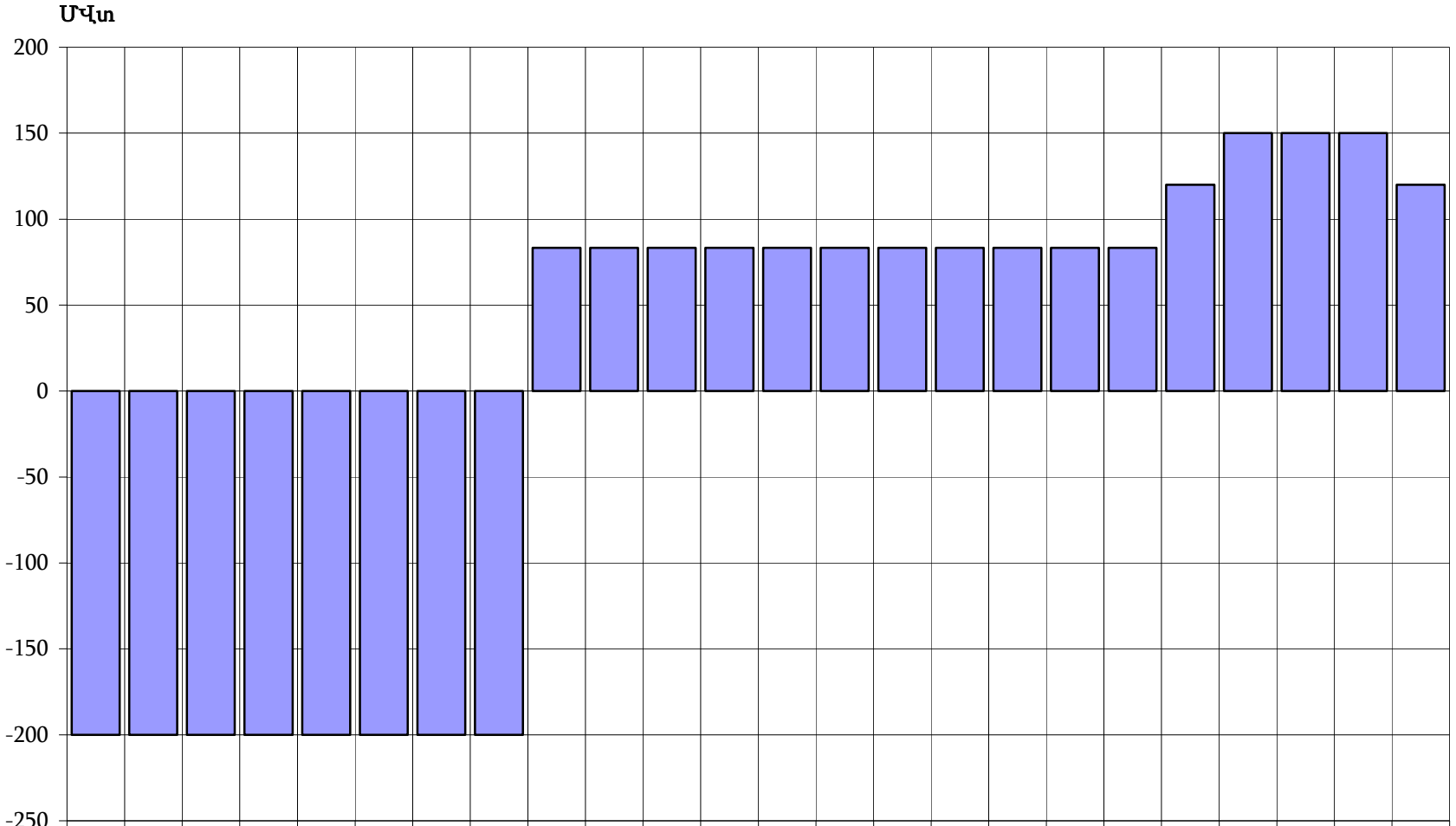
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 3% - Սեպտեմբեր



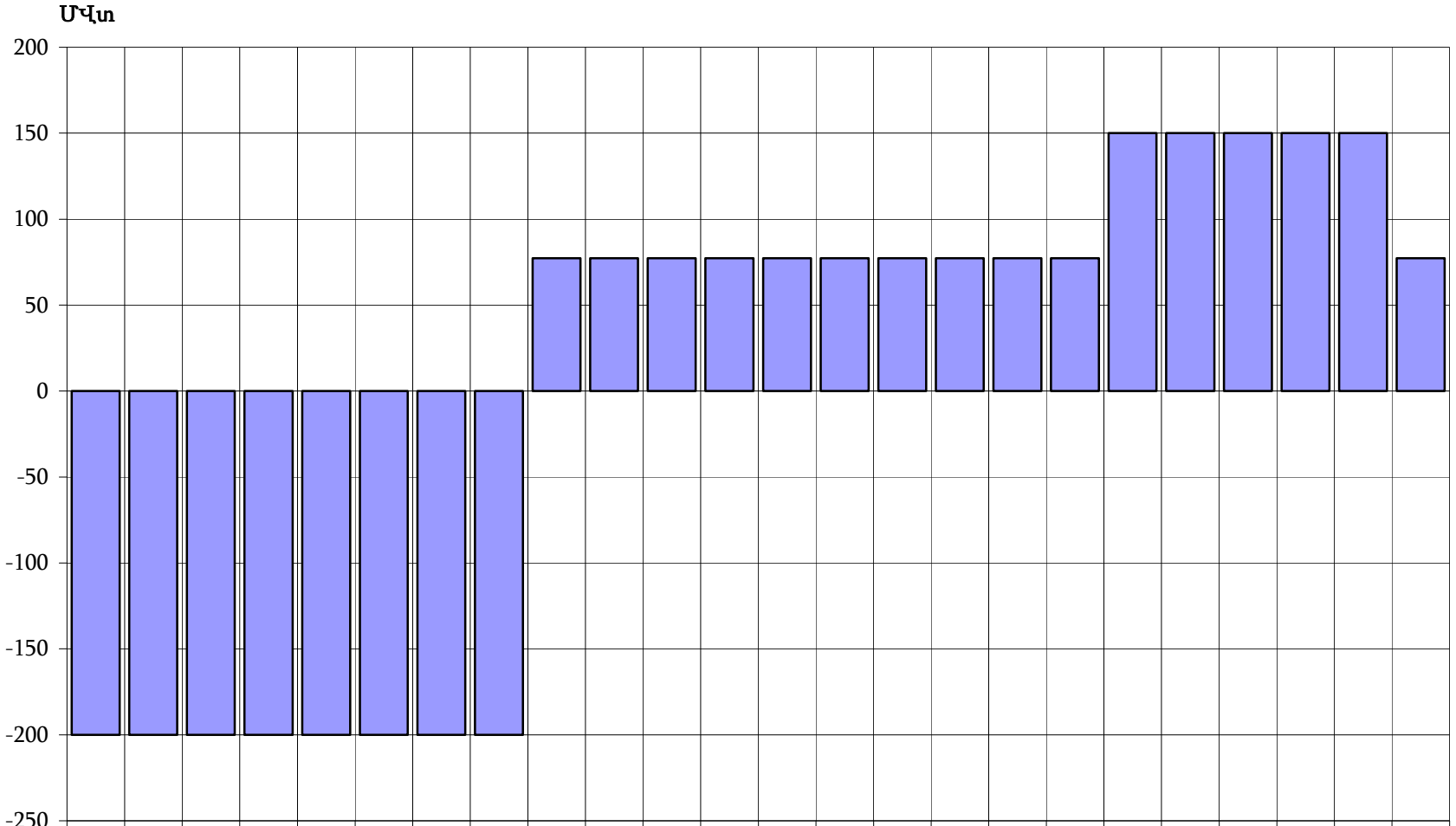
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	150	150	150	150

2022 - 3% - Հոկտեմբեր



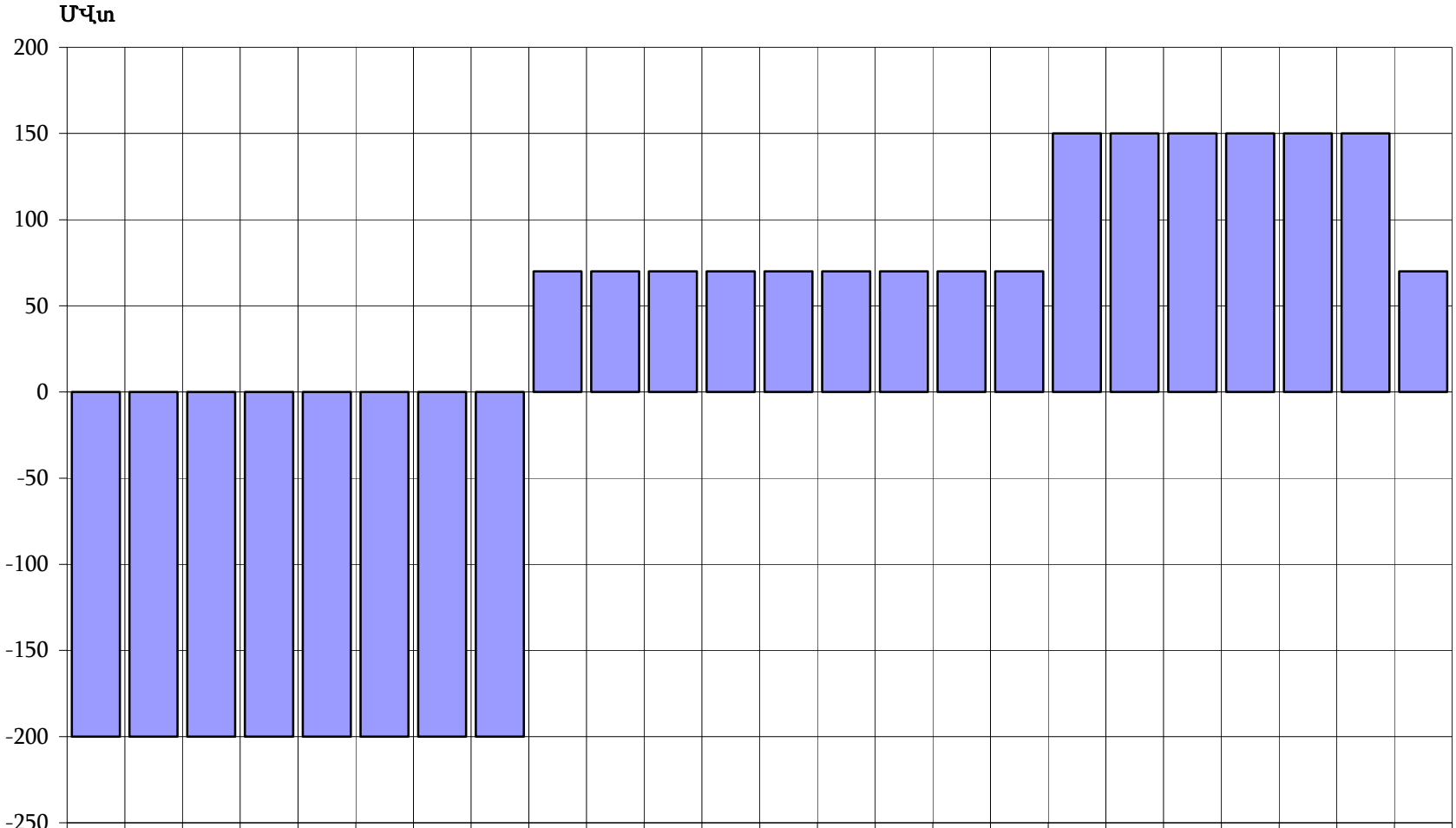
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	120	150	150	150	120

2022 - 3% - Նոյեմբեր



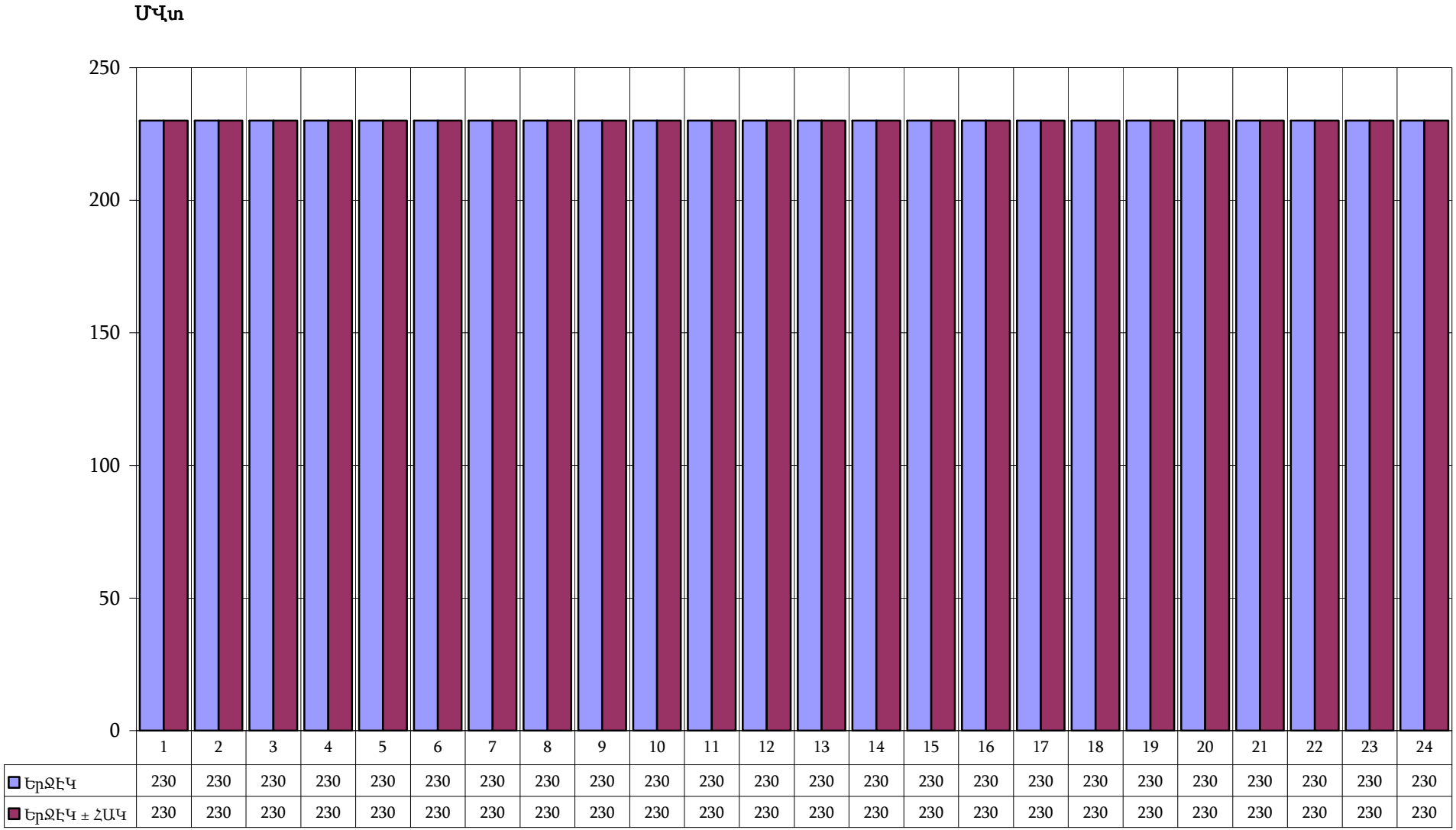
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	150	150	150	150	150	77

2022 - 3% - Դեկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ՀԱԿ արտադրանք	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	-200	70	70	70	70	70	70	70	70	70	150	150	150	150	150	150	70

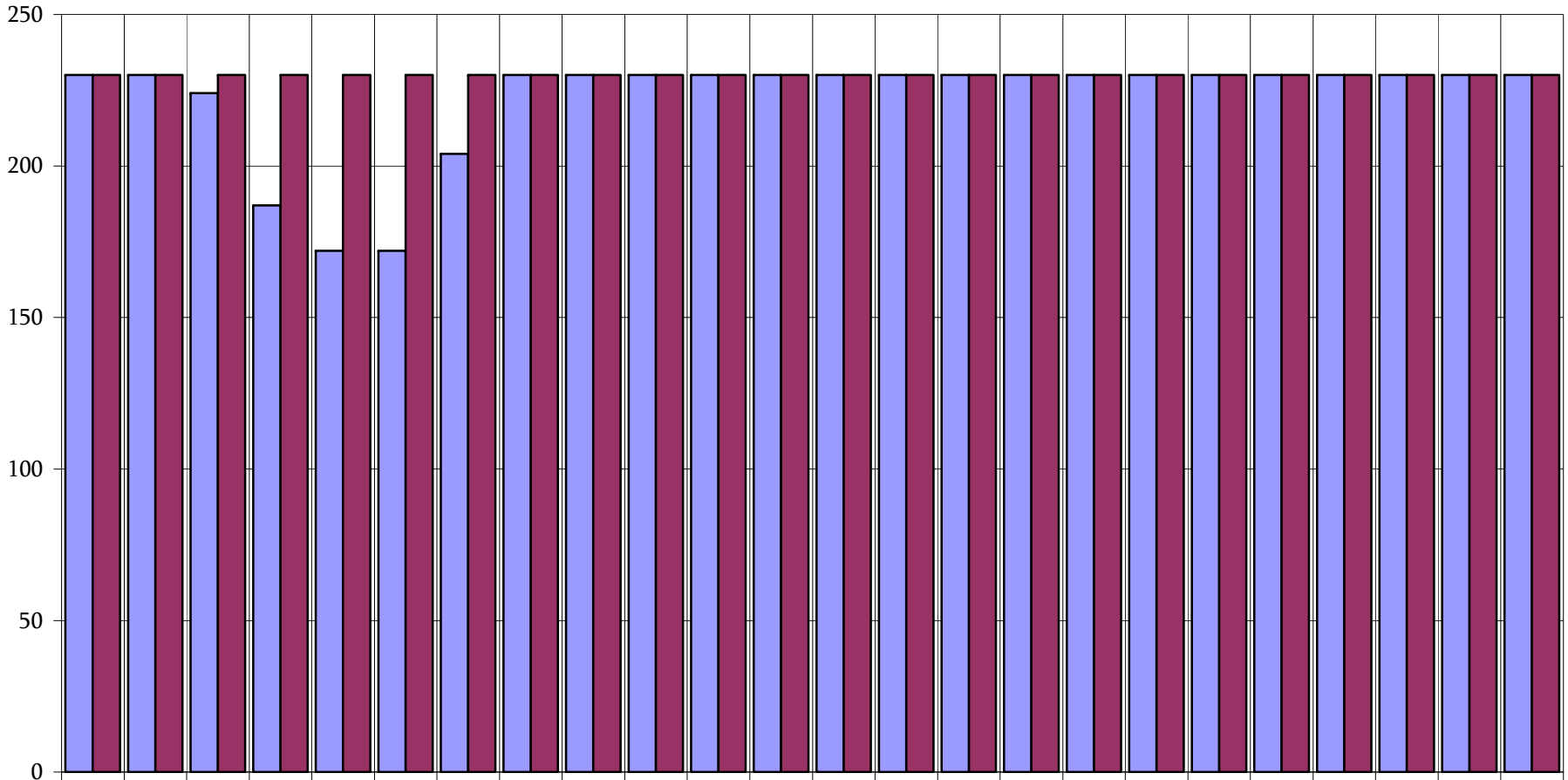
2022 - 3% - Հունվար



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

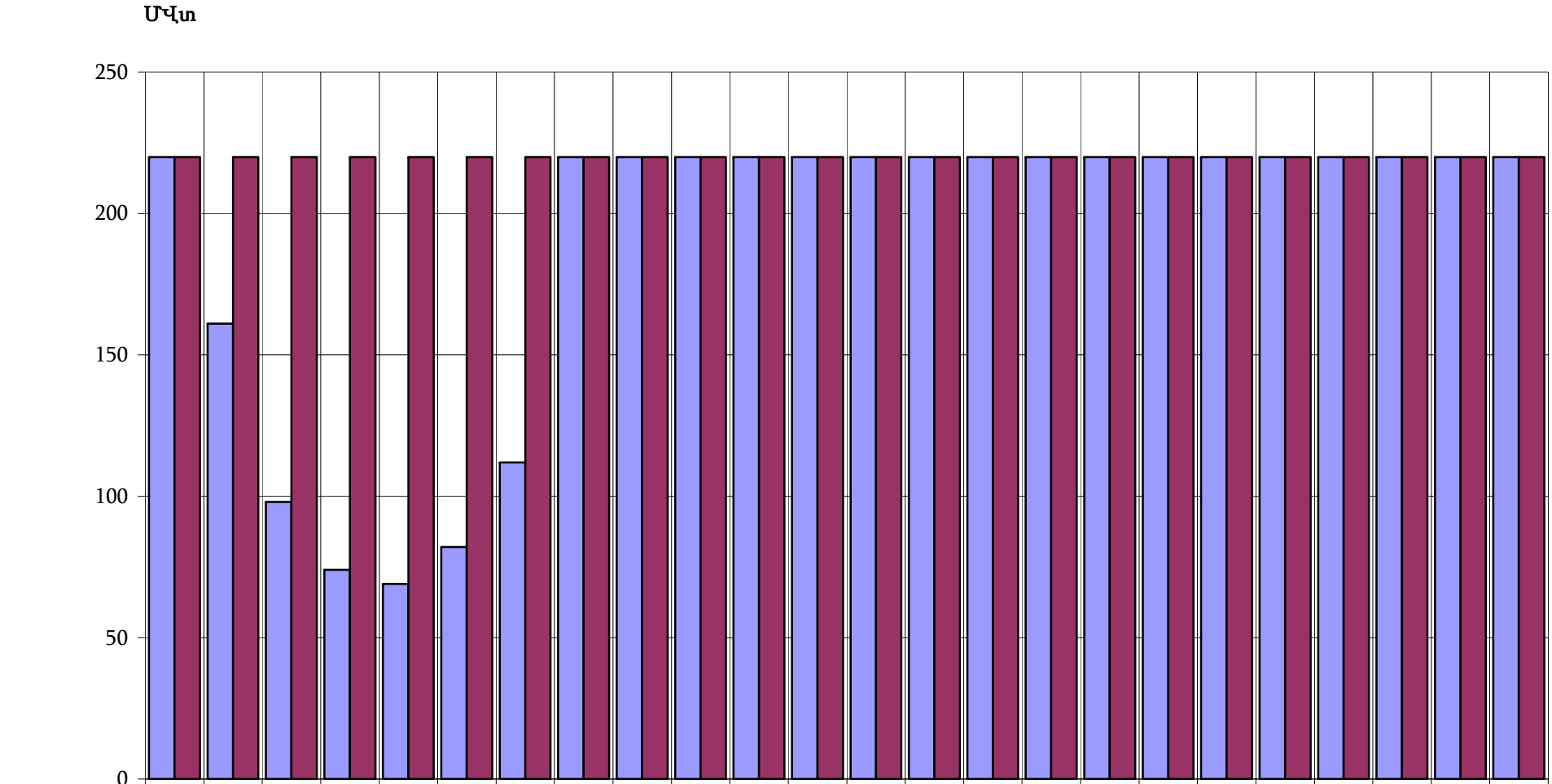
2022 - 3% - Փետրվար

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	230	224	187	172	172	204	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

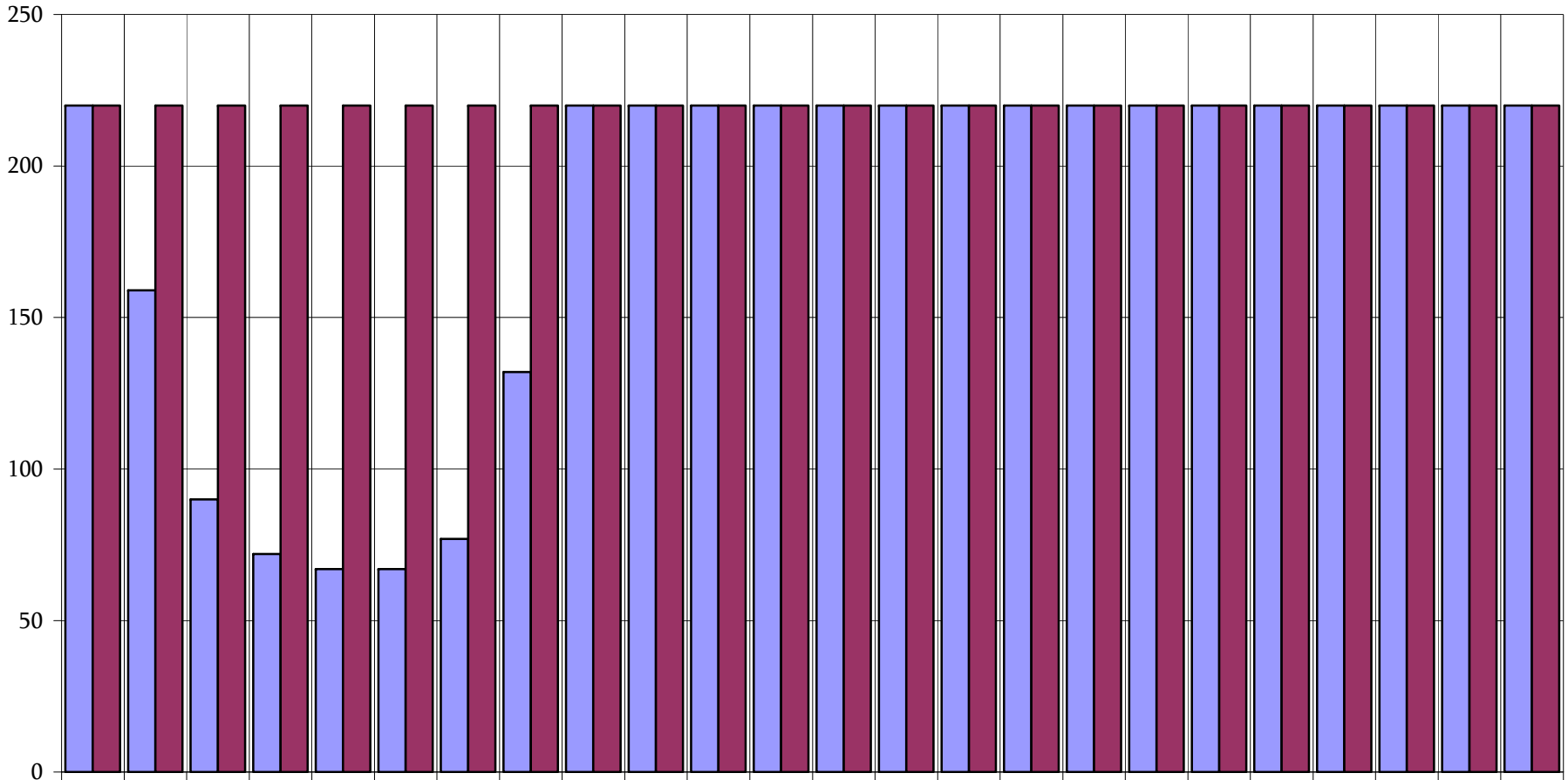
2022 - 3% - Մարտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	161	98	74	69	82	112	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

2022 - 3% - Ապրիլ

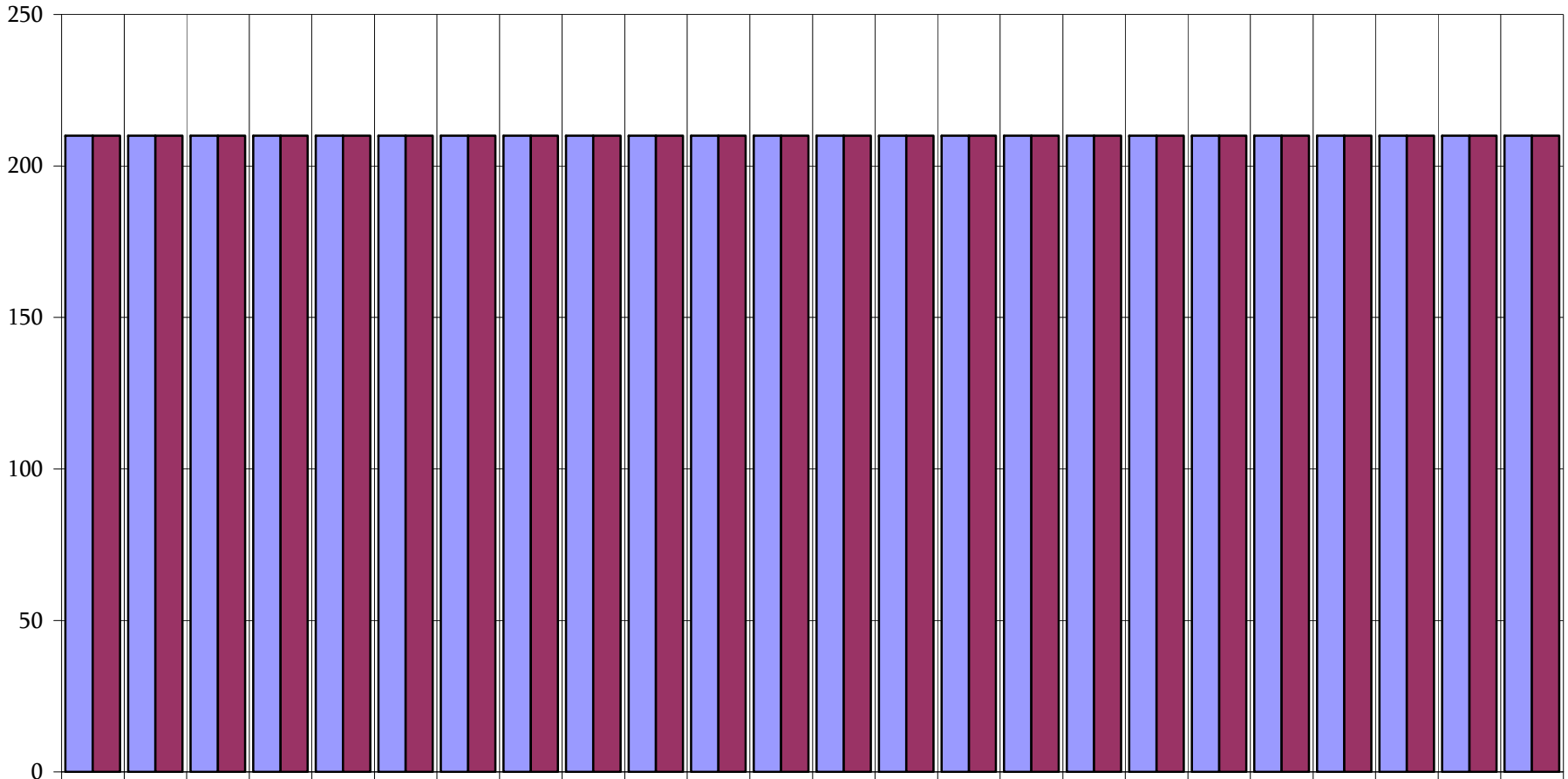
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	159	90	72	67	67	77	132	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

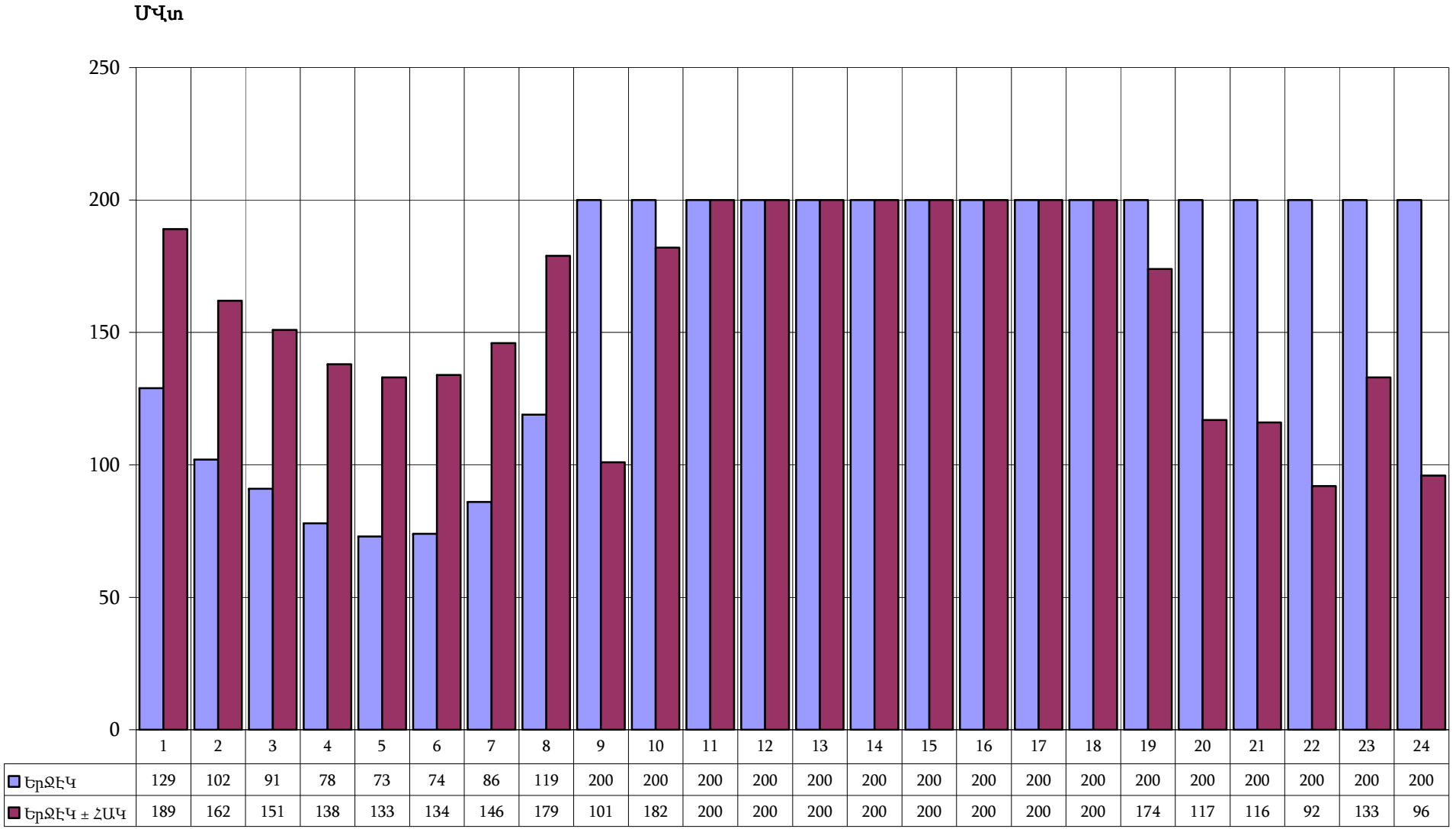
2022 - 3% - Մայիս

ՄՎտ



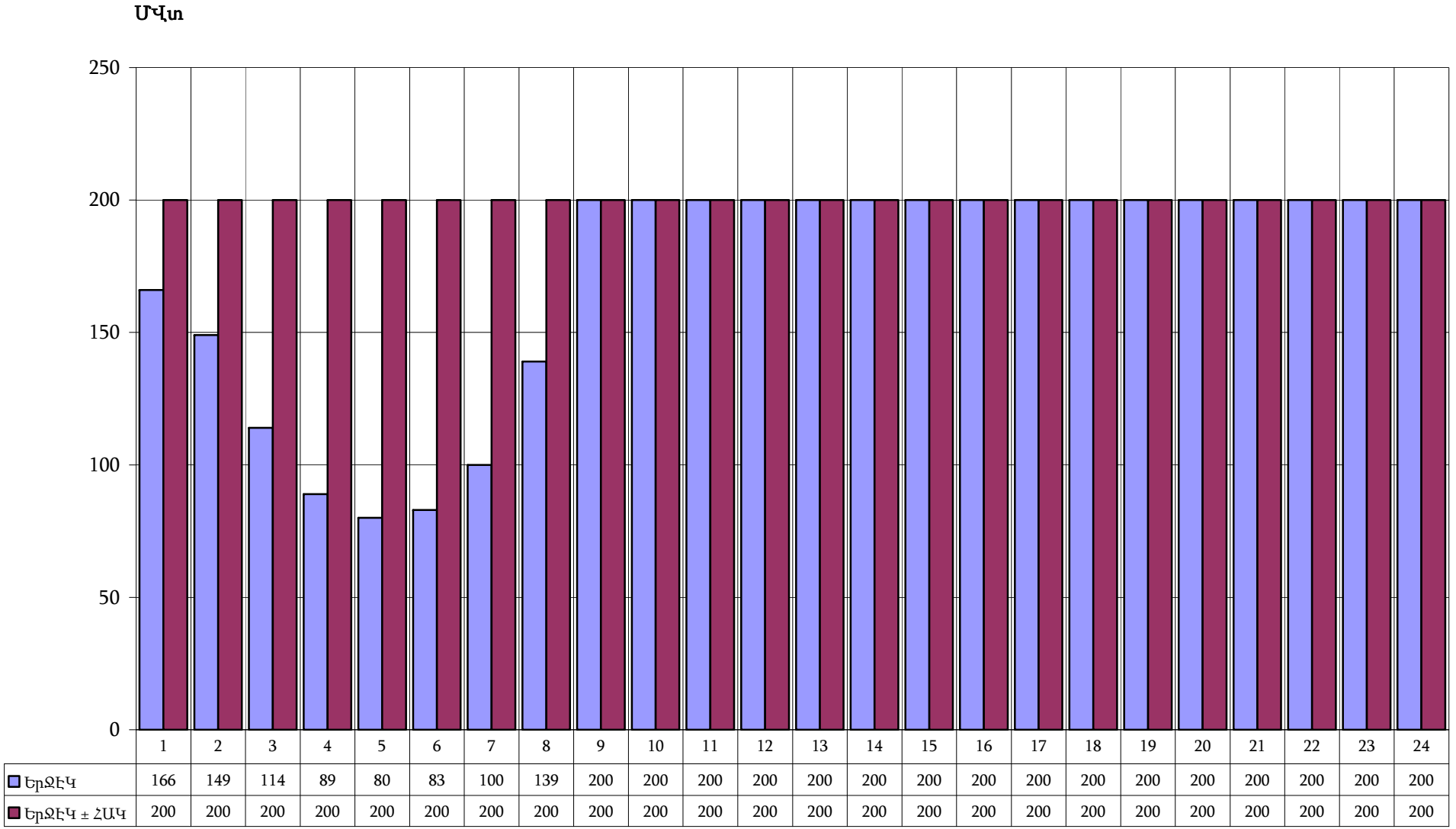
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

2022 - 3% - Հունիս



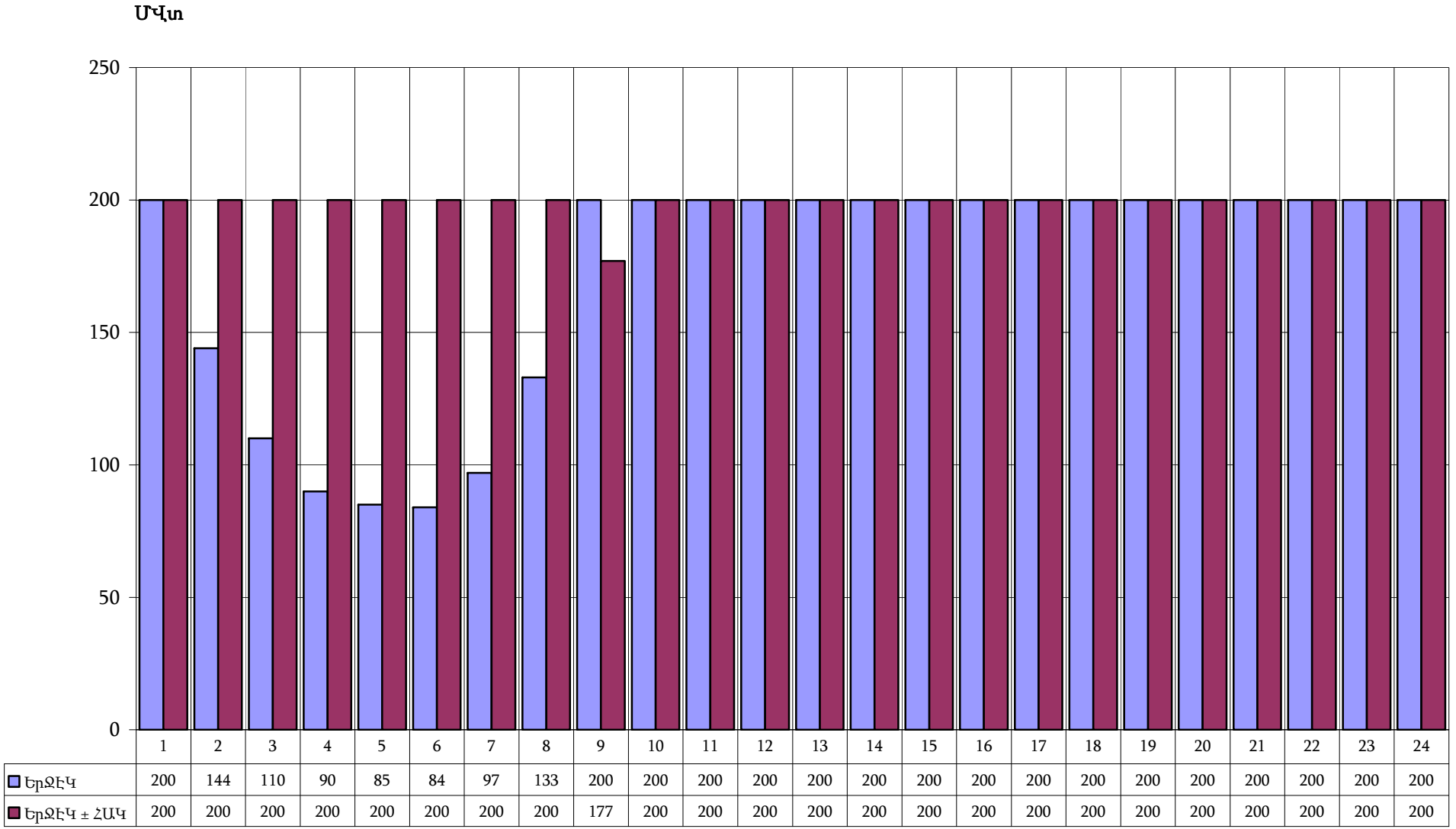
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	129	102	91	78	73	74	86	119	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	189	162	151	138	133	134	146	179	101	182	200	200	200	200	200	200	200	200	174	117	116	92	133	96

2022 - 3% - Հուլիս



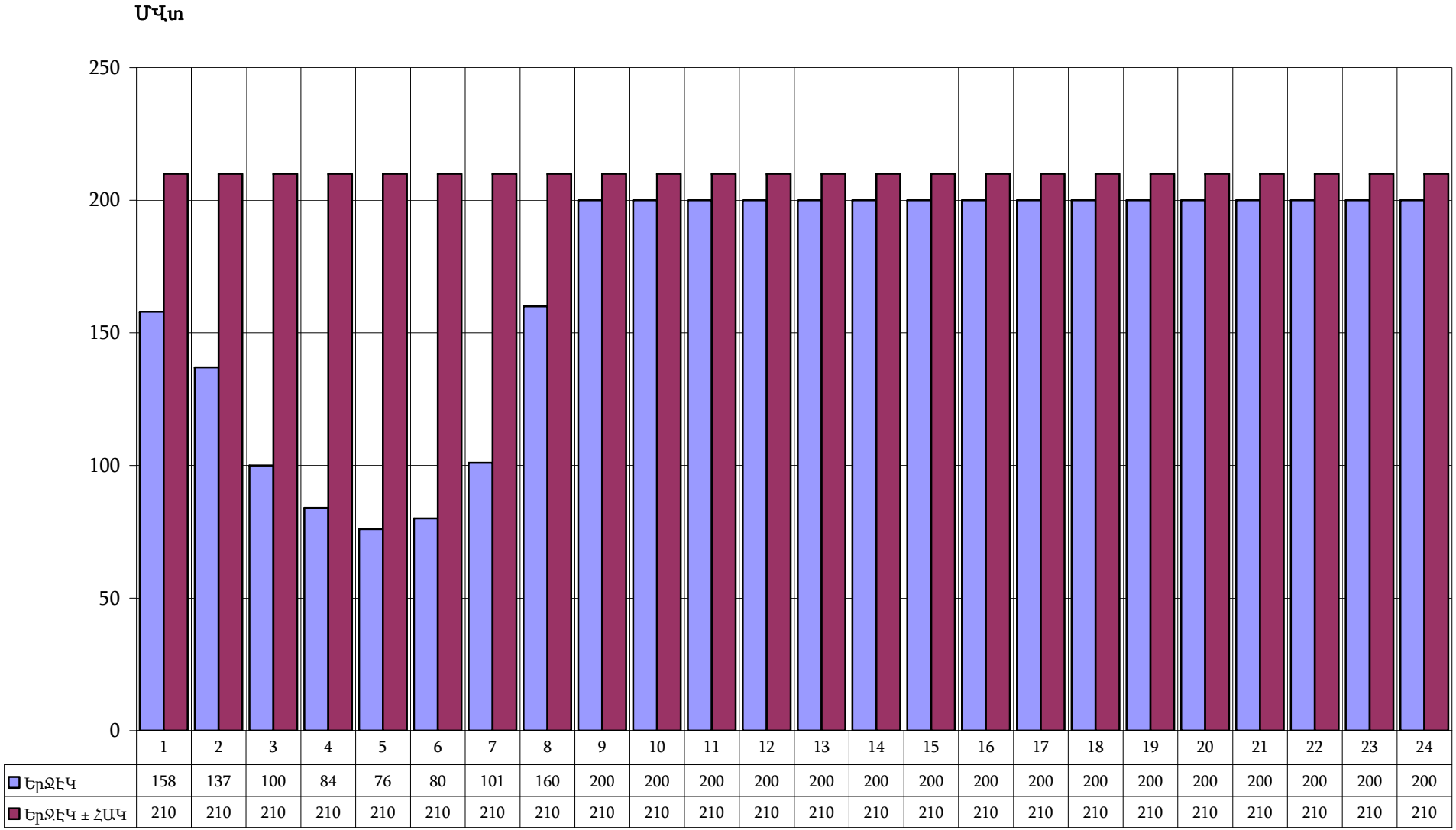
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	166	149	114	89	80	83	100	139	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

2022 - 3% - Օգոստոս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	200	144	110	90	85	84	97	133	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	200	200	200	200	200	200	200	200	177	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200

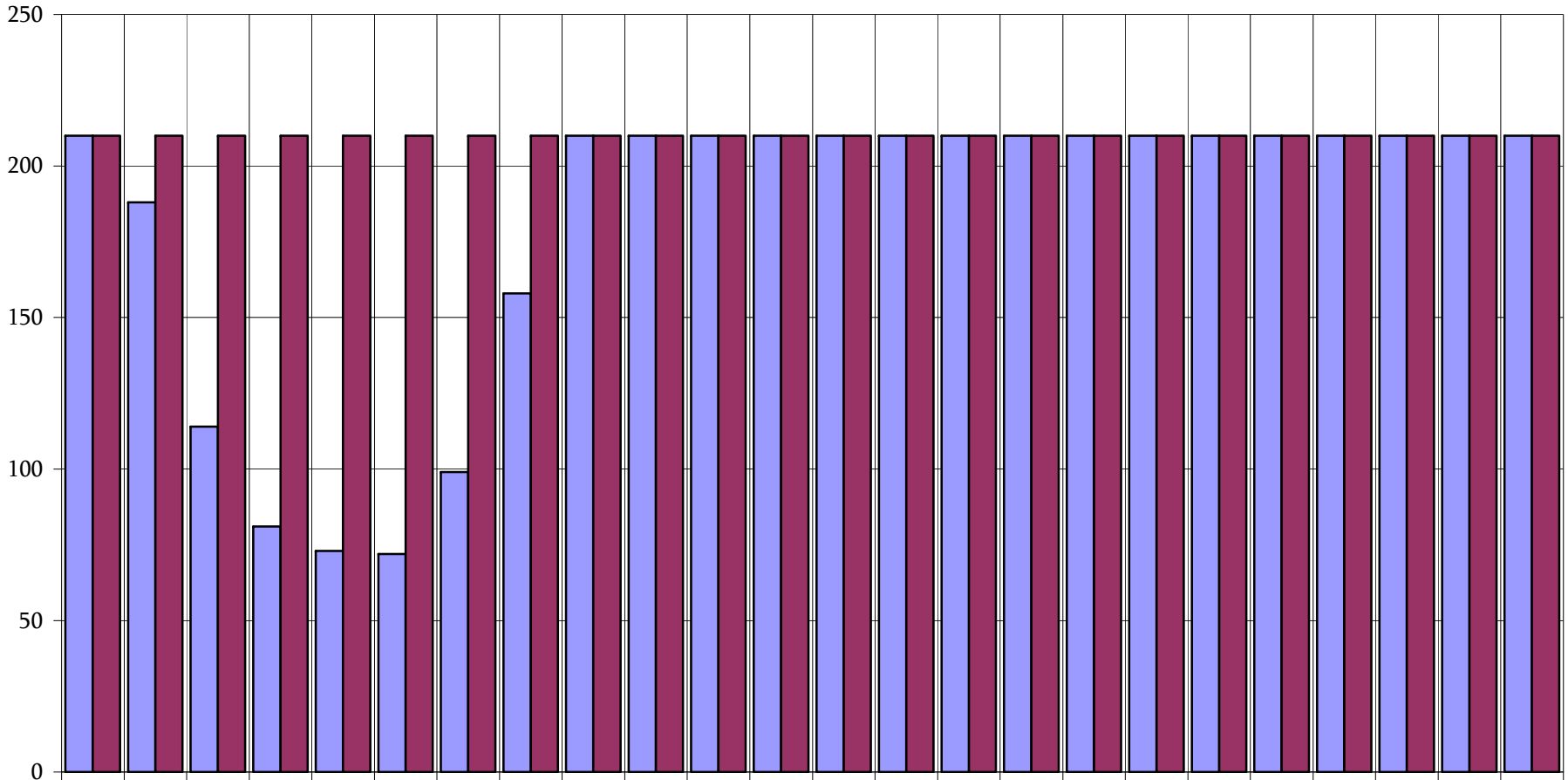
2022 - 3% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	158	137	100	84	76	80	101	160	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

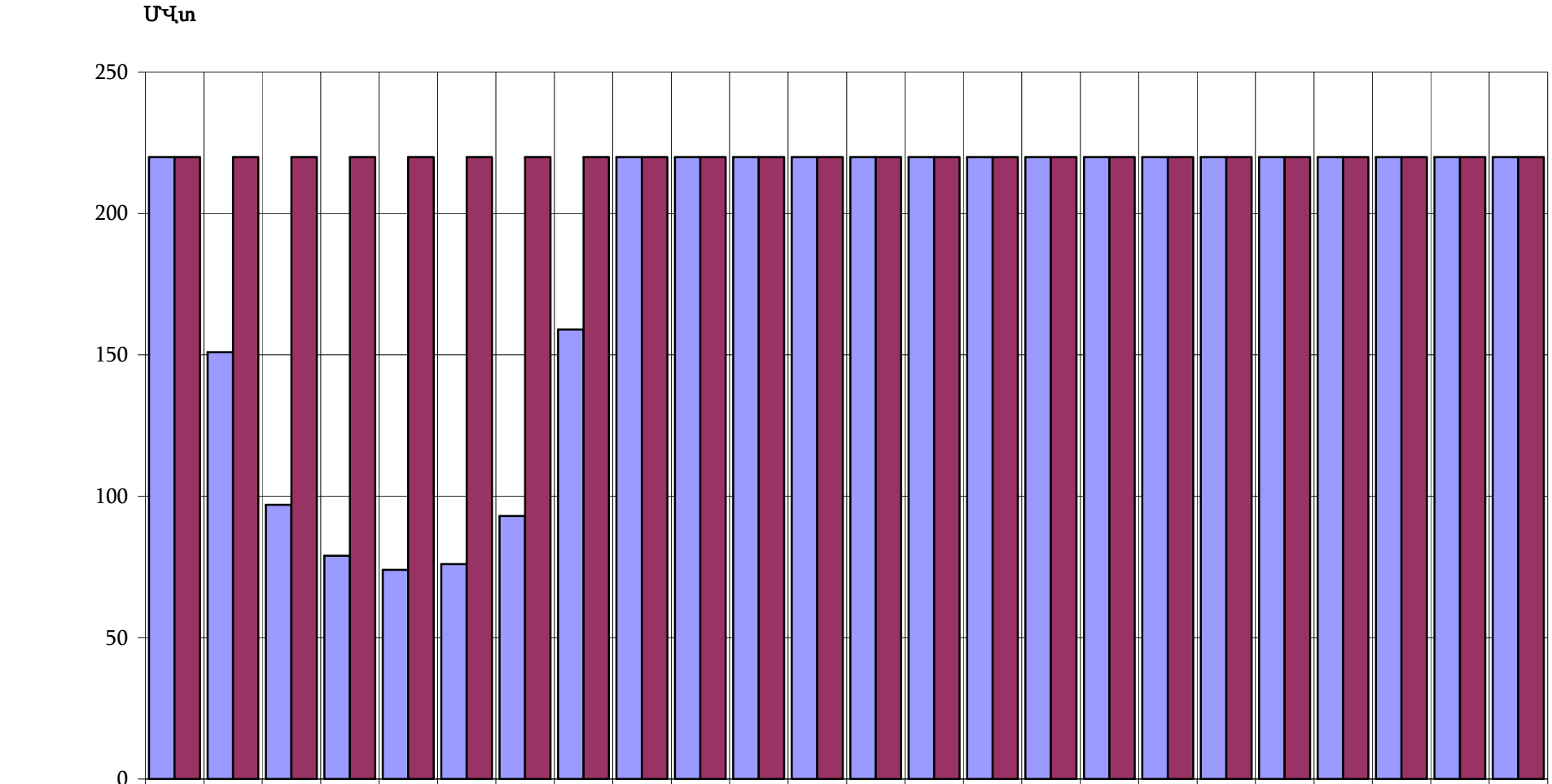
2022 - 3% - Հոկտեմբեր

ՄՎտ



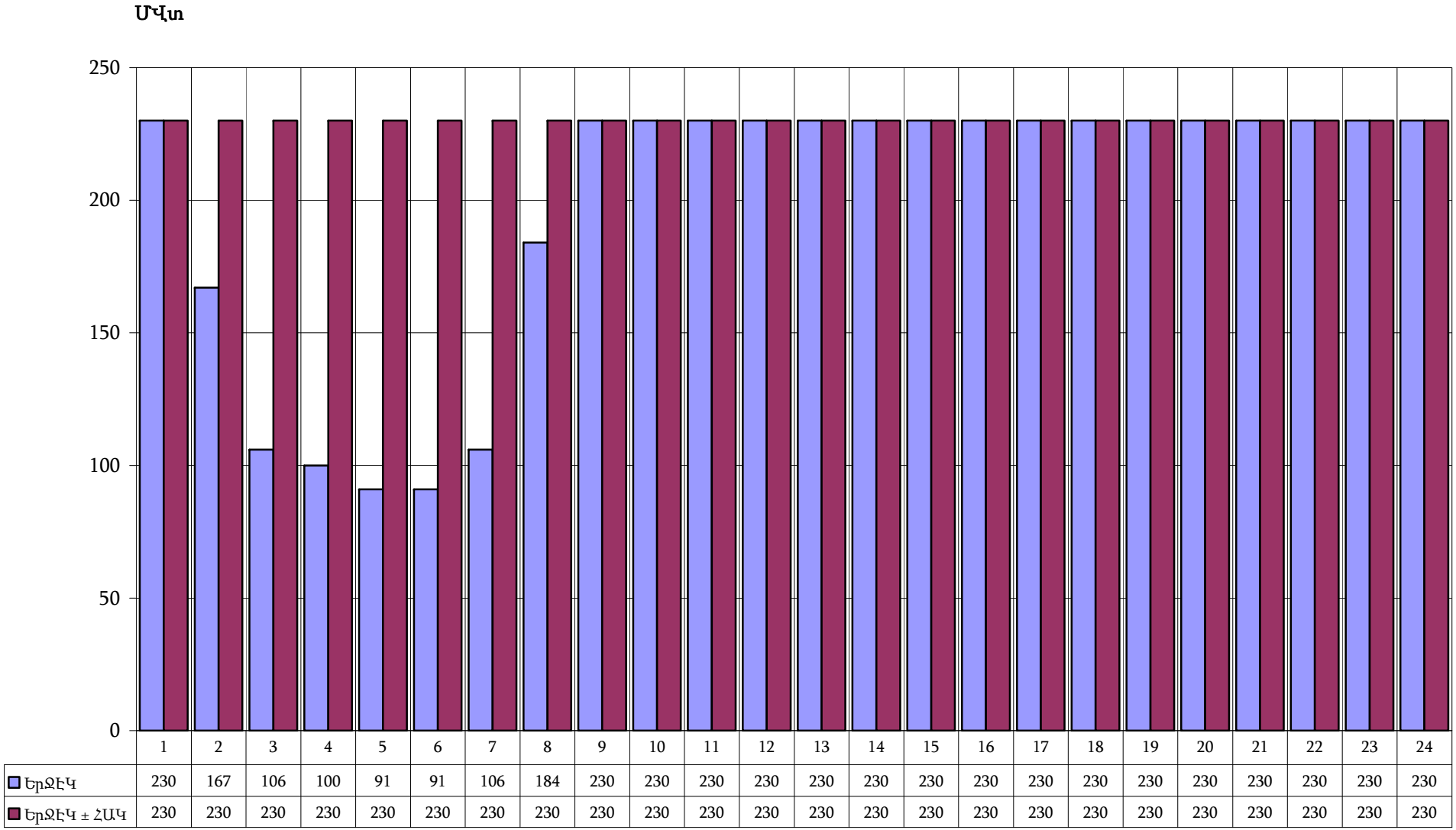
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	210	188	114	81	73	72	99	158	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

2022 - 3% - Նոյեմբեր



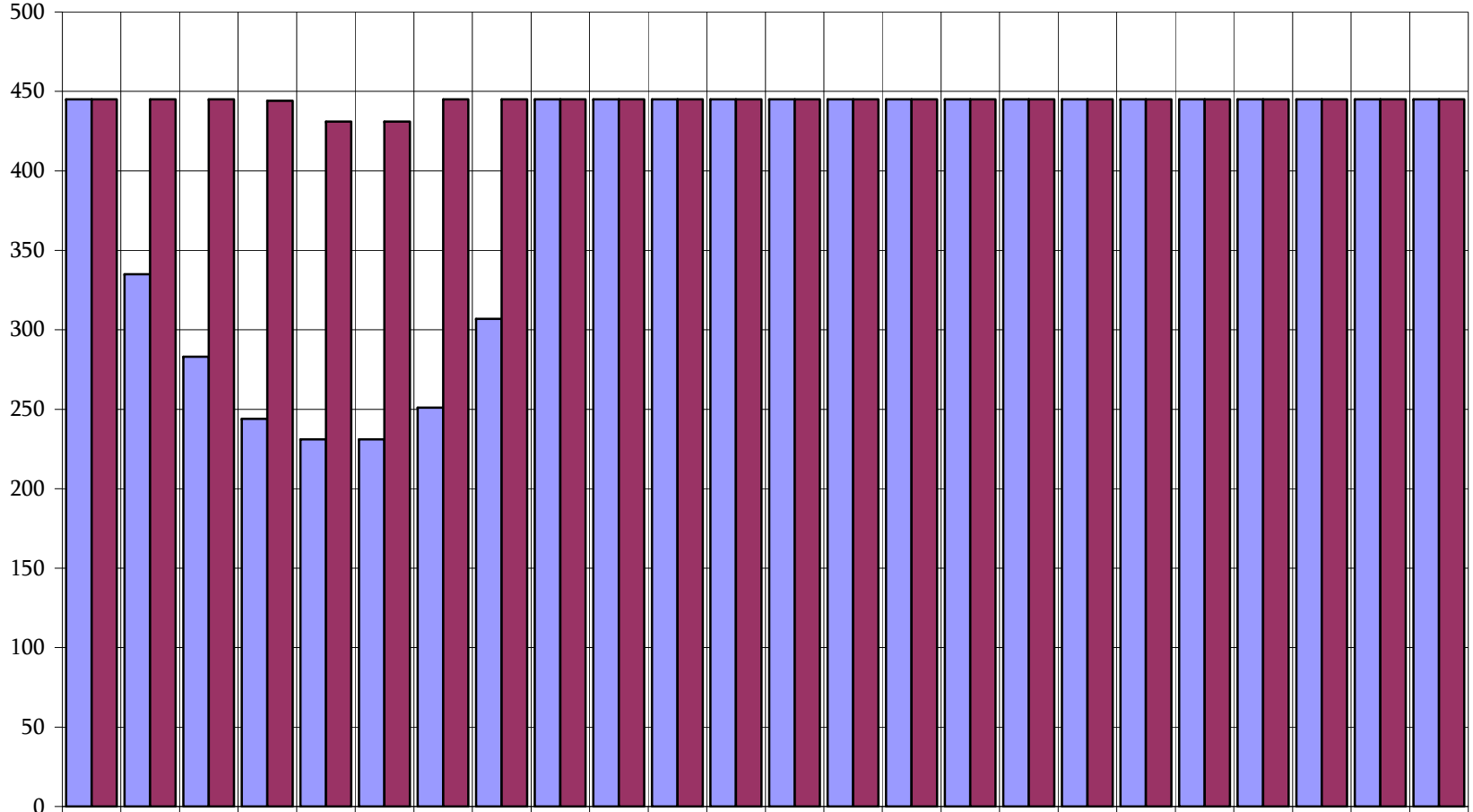
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	220	151	97	79	74	76	93	159	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220

2022 - 3% - Դեկտեմբեր



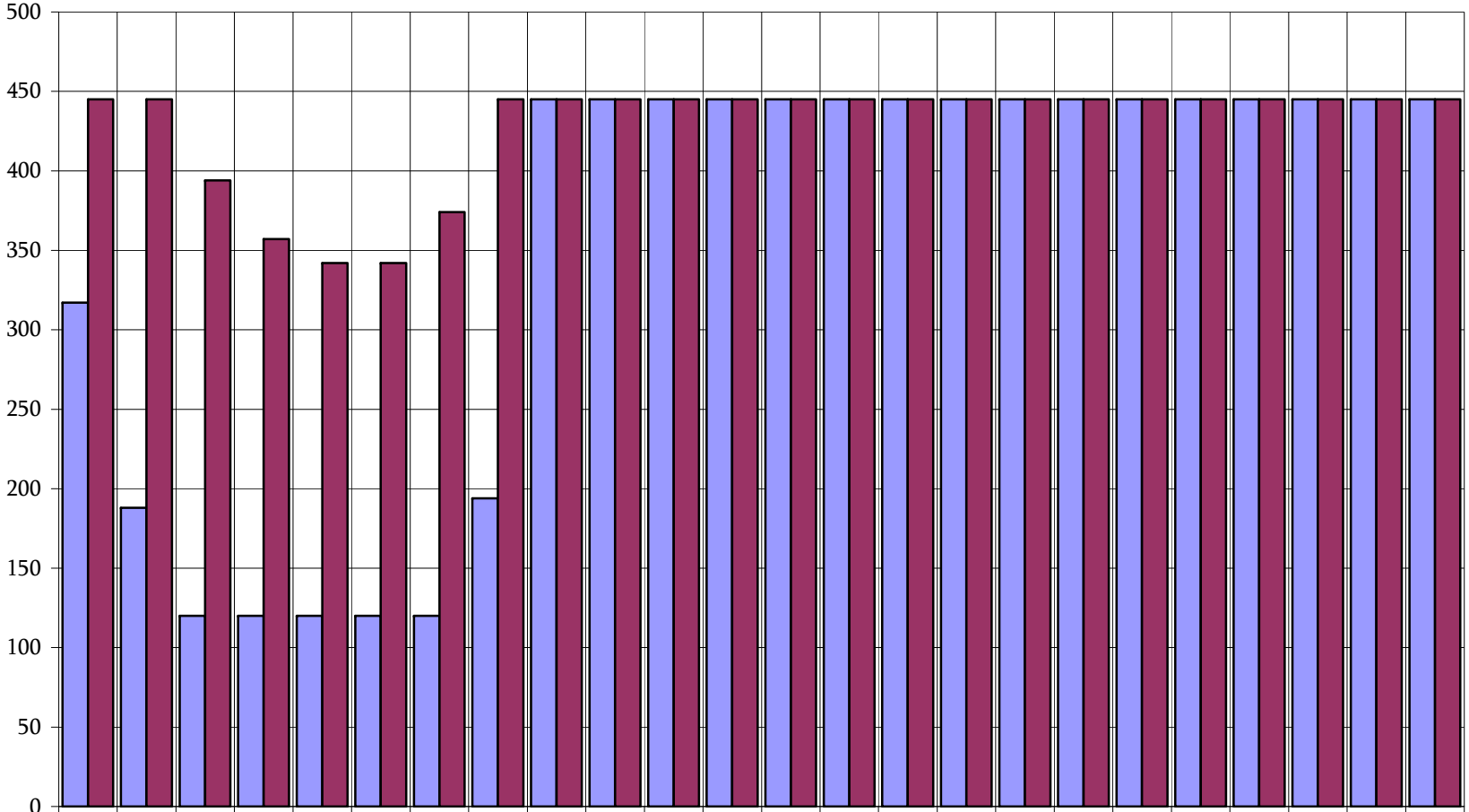
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ԵրՋԷԿ	230	167	106	100	91	91	106	184	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
ԵրՋԷԿ ± ՀԱԿ	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230

2022 - 3% - Հունվար



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	445	335	283	244	231	231	251	307	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	444	431	431	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

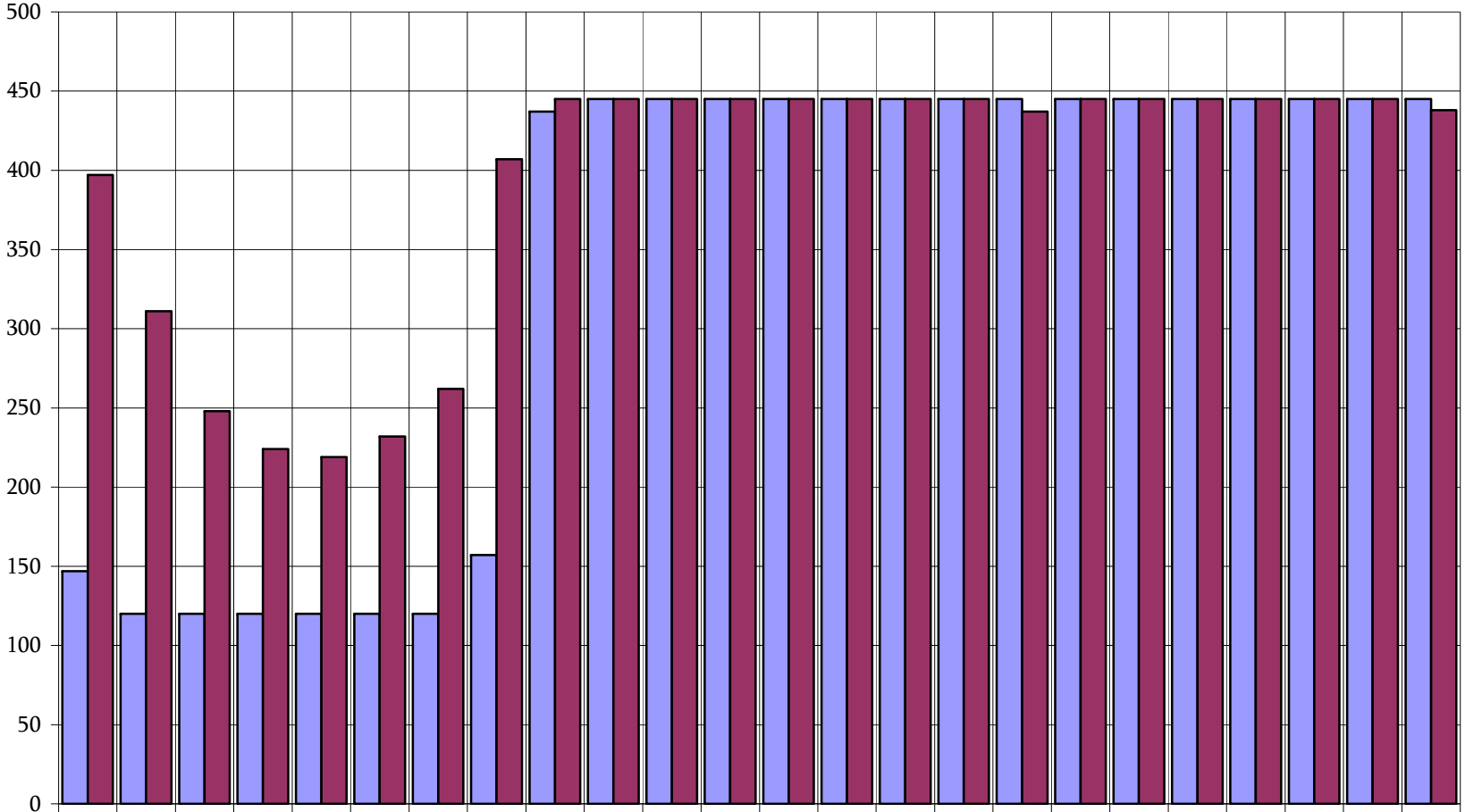
2022 - 3% - Փետրվար



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	317	188	120	120	120	120	120	194	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	394	357	342	342	374	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

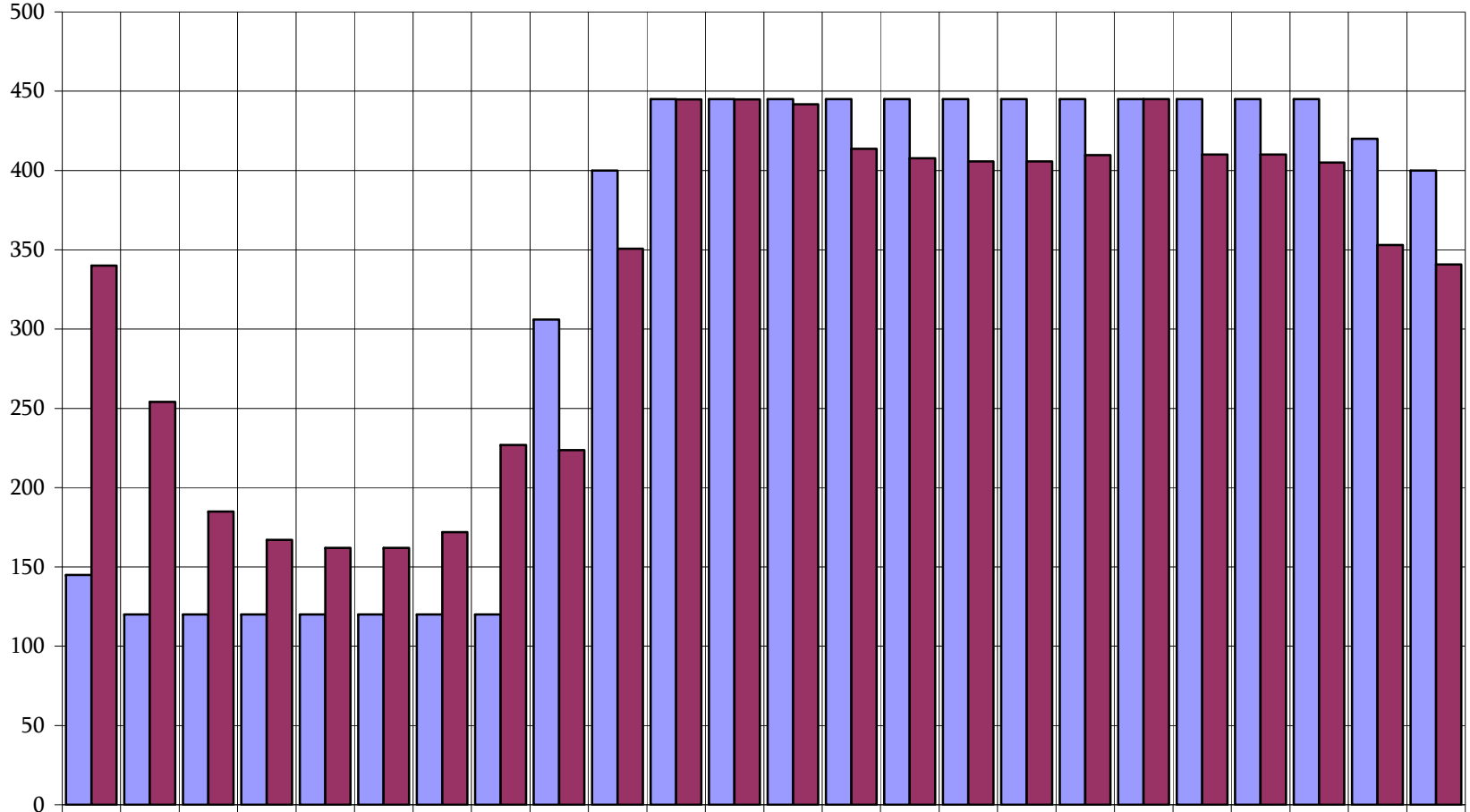
2022 - 3% - Մարտ

ՄՎտ

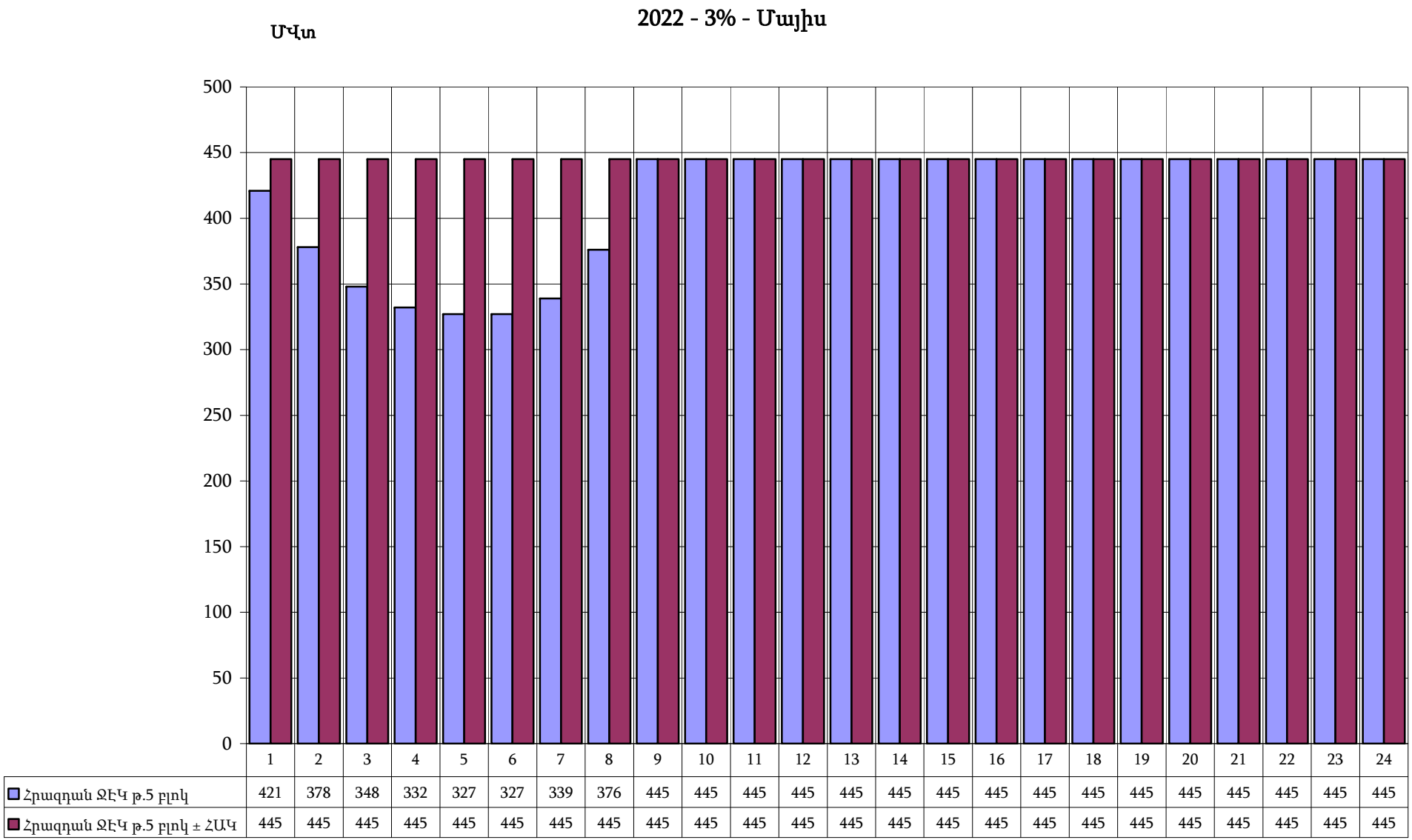


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	147	120	120	120	120	120	120	157	437	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	397	311	248	224	219	232	262	407	445	445	445	445	445	445	445	445	437	445	445	445	445	445	445	438

2022 - 3% - Ապրիլ

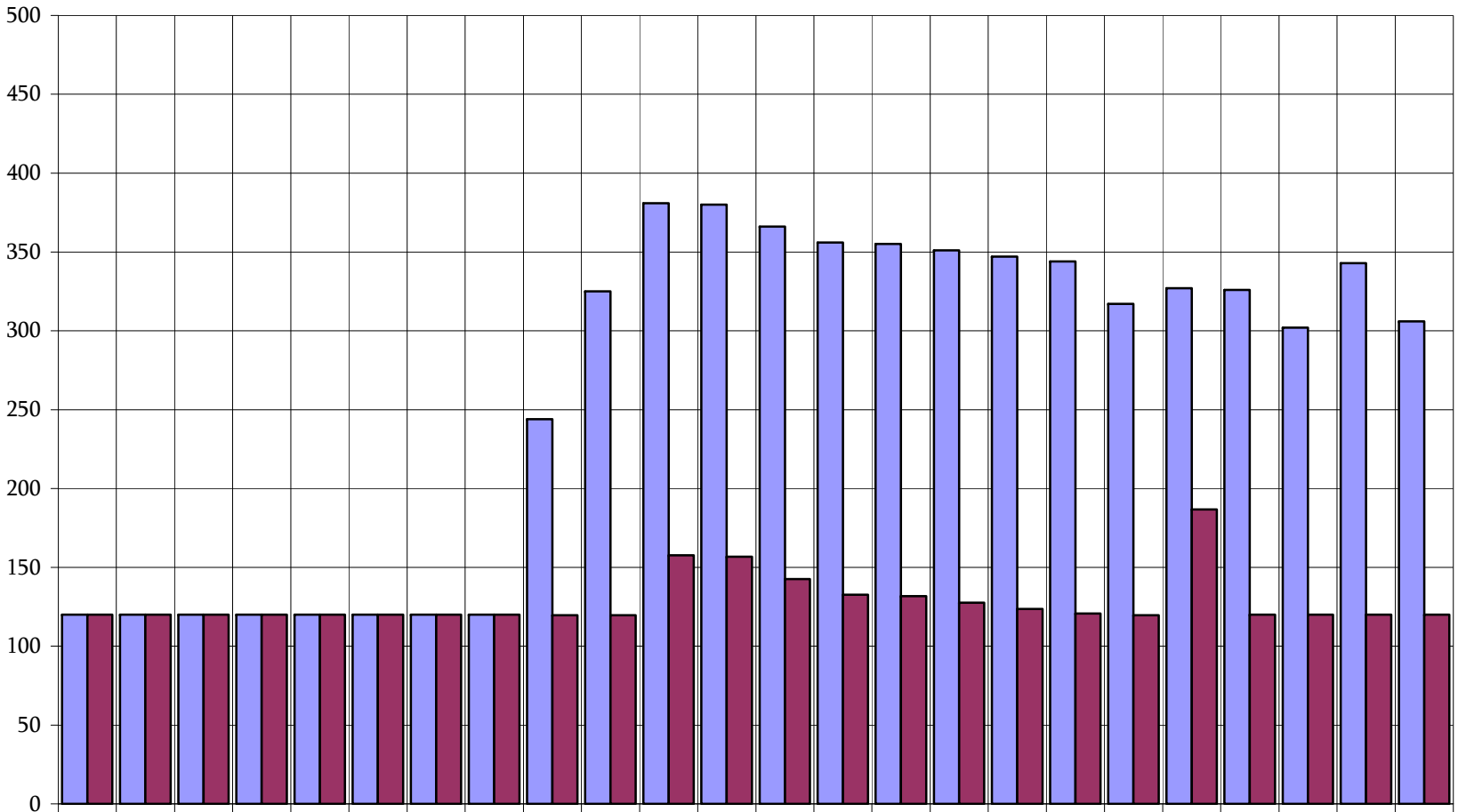


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	145	120	120	120	120	120	120	120	306	400	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	420	400
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	340	254	185	167	162	162	172	227	224	351	445	445	442	414	408	406	406	410	445	410	410	405	353	341



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	421	378	348	332	327	327	339	376	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

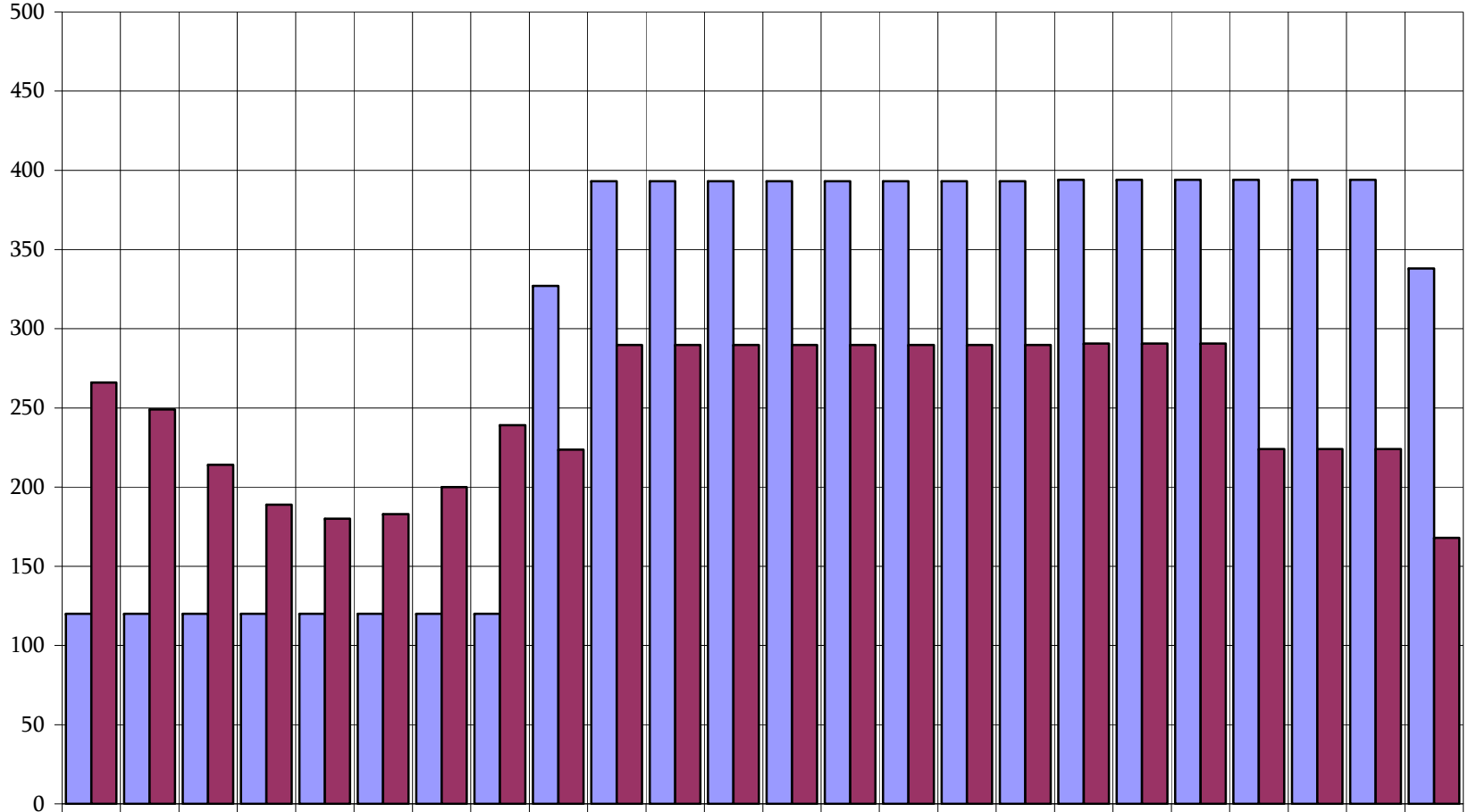
2022 - 3% - Հունիս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	244	325	381	380	366	356	355	351	347	344	317	327	326	302	343	306
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	158	157	143	133	132	128	124	121	120	187	120	120	120	120

2022 - 3% - Հուլիս

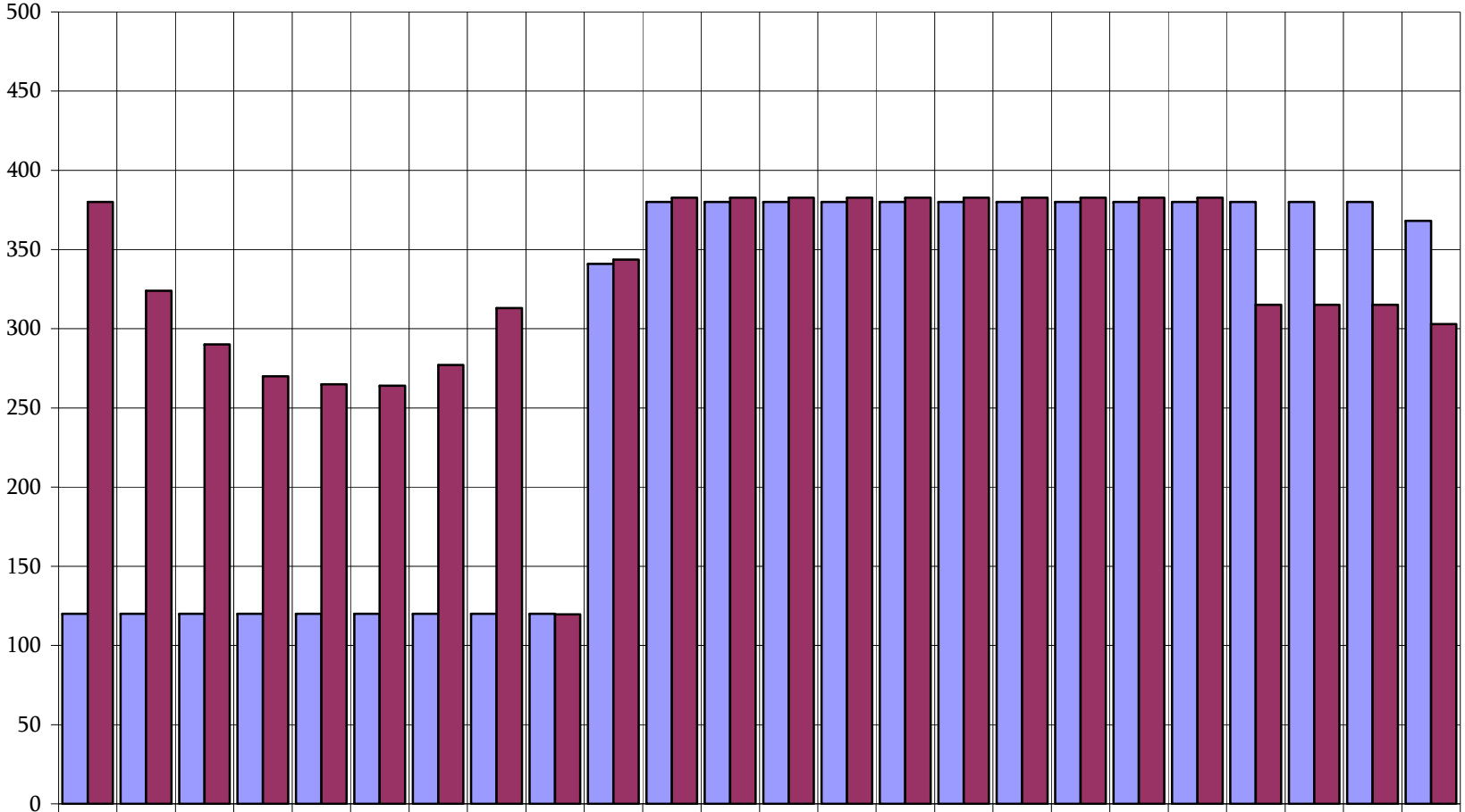
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	327	393	393	393	393	393	393	393	393	394	394	394	394	394	394	338
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	266	249	214	189	180	183	200	239	224	290	290	290	290	290	290	290	290	291	291	291	224	224	224	168

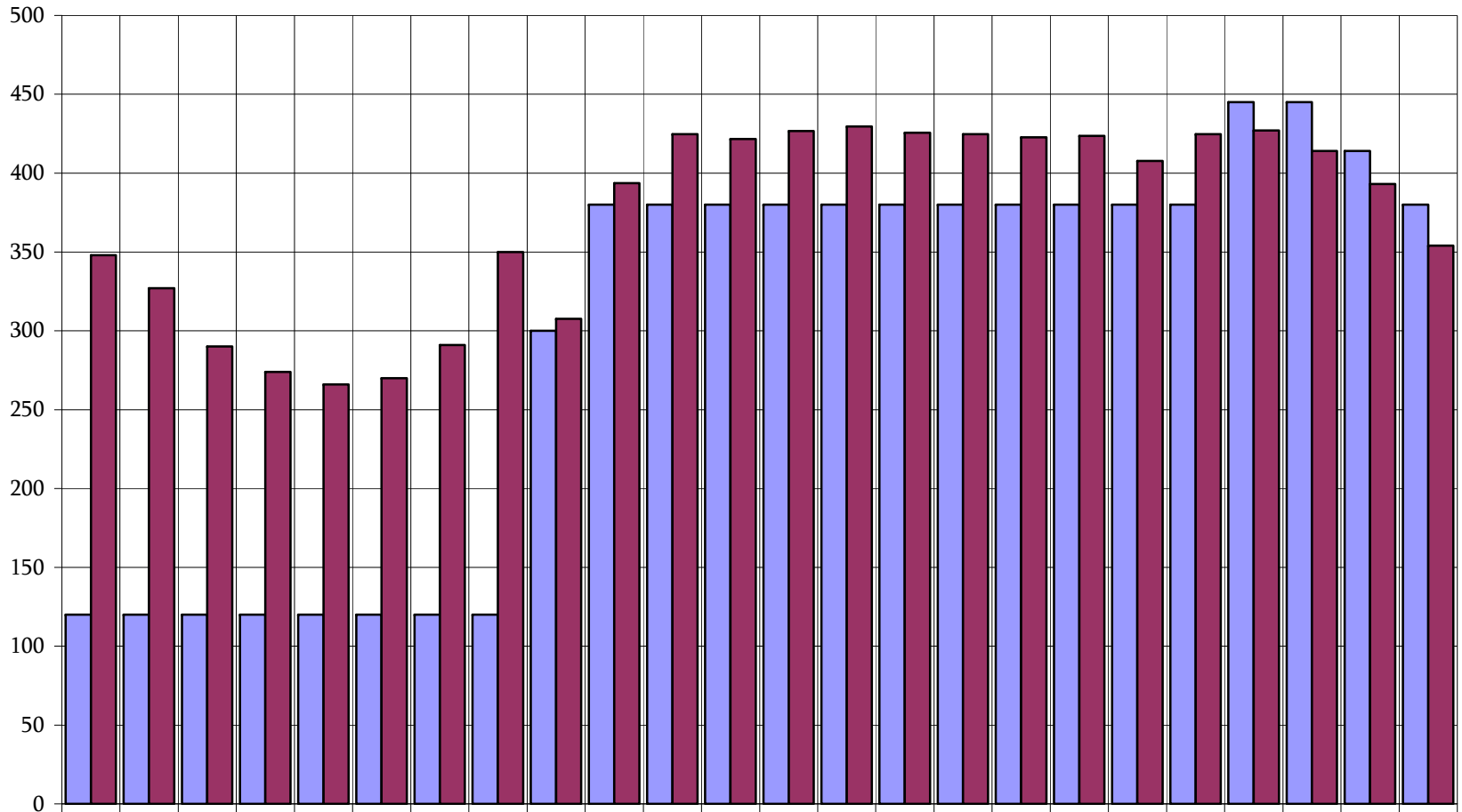
2022 - 3% - Օգոստոս

ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	120	341	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	368
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	380	324	290	270	265	264	277	313	120	344	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	315	315	315	303

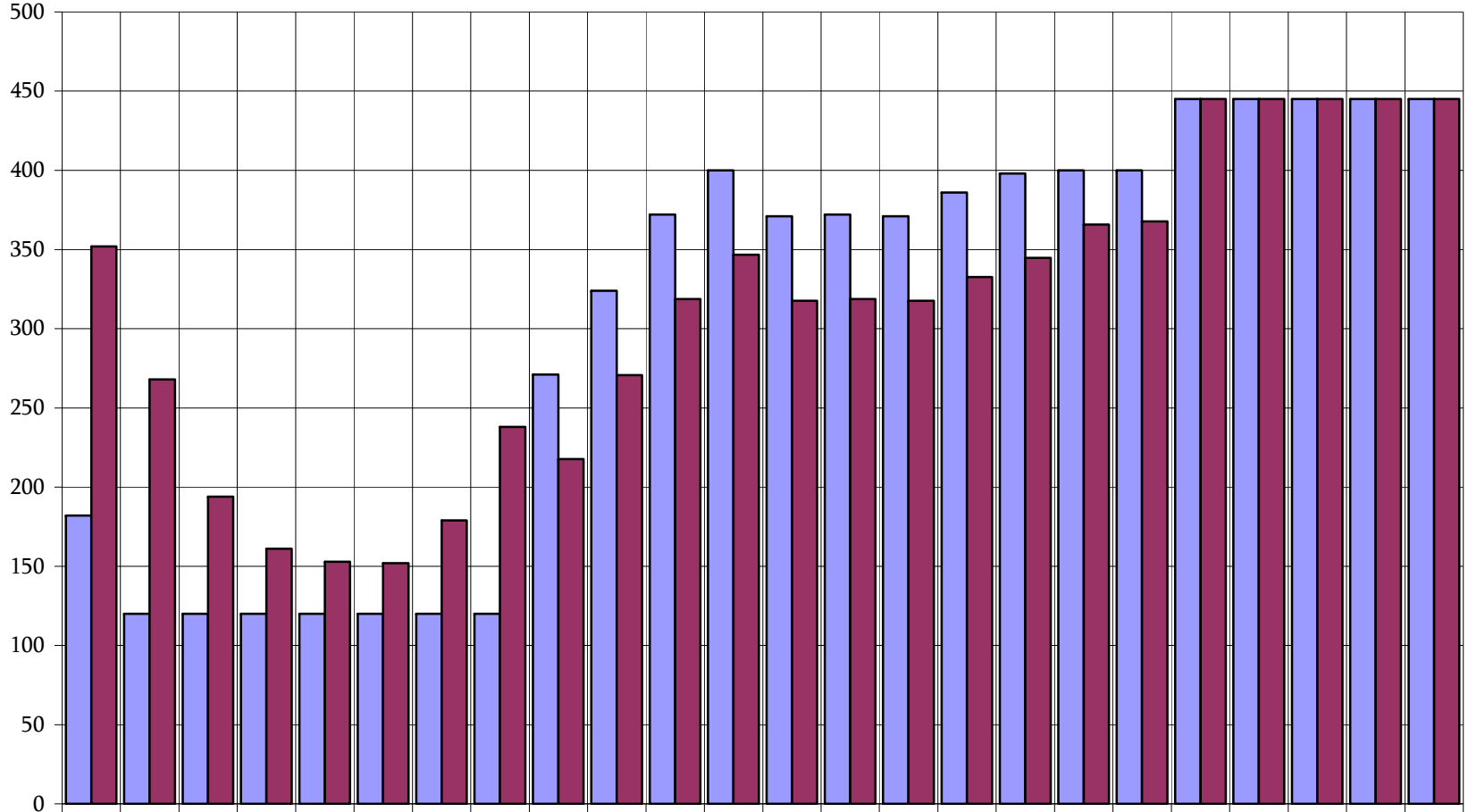
2022 - 3% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	120	120	120	120	120	120	120	120	300	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	445	445	414	380
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	348	327	290	274	266	270	291	350	308	394	425	422	427	430	426	425	423	424	408	425	427	414	393	354

2022 - 3% - Հոկտեմբեր

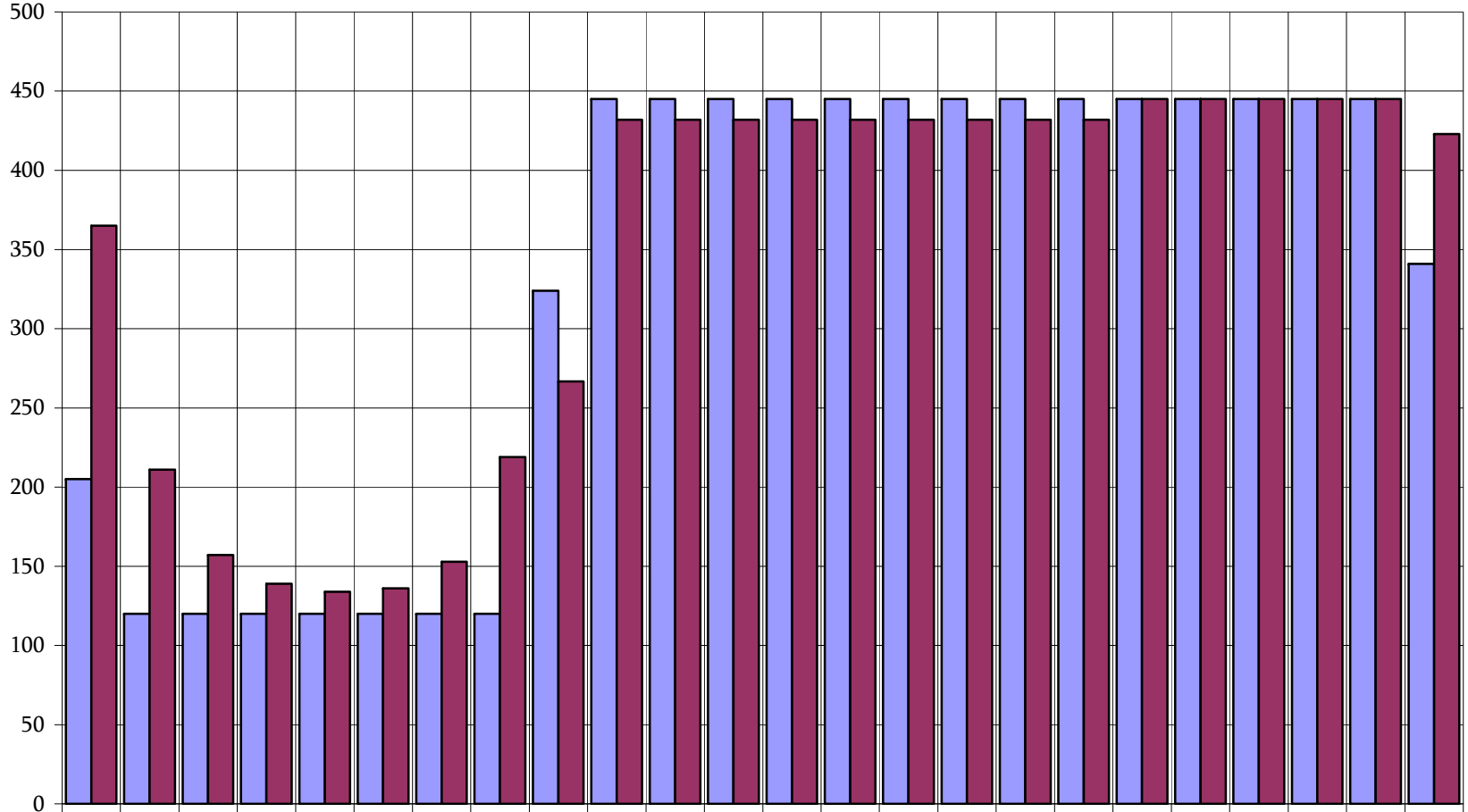
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	182	120	120	120	120	120	120	120	271	324	372	400	371	372	371	386	398	400	400	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	352	268	194	161	153	152	179	238	218	271	319	347	318	319	318	333	345	366	368	445	445	445	445	445

2022 - 3% - Նոյեմբեր

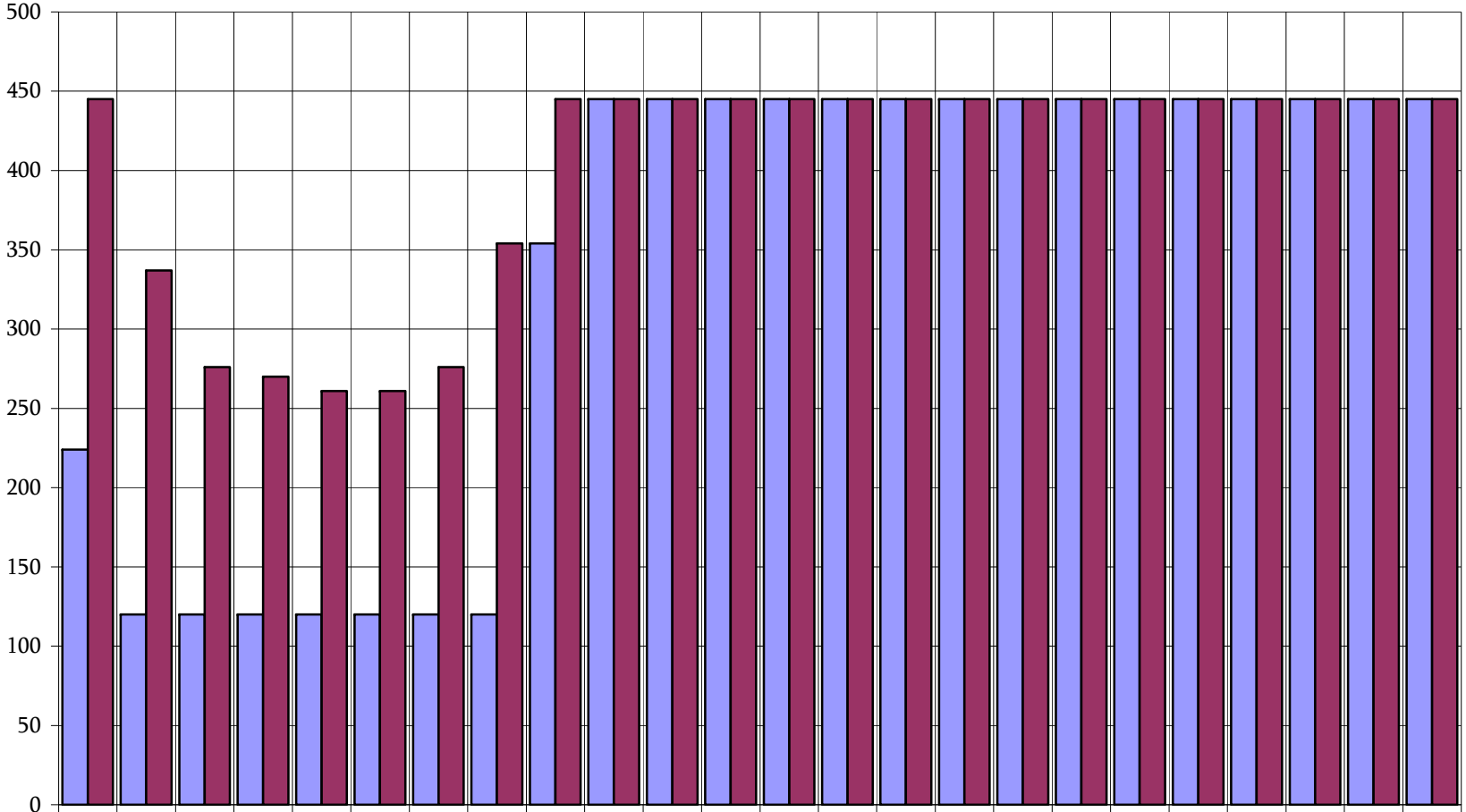
ՄՎտ



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	205	120	120	120	120	120	120	120	324	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	341
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	365	211	157	139	134	136	153	219	267	432	432	432	432	432	432	432	432	432	445	445	445	445	445	423

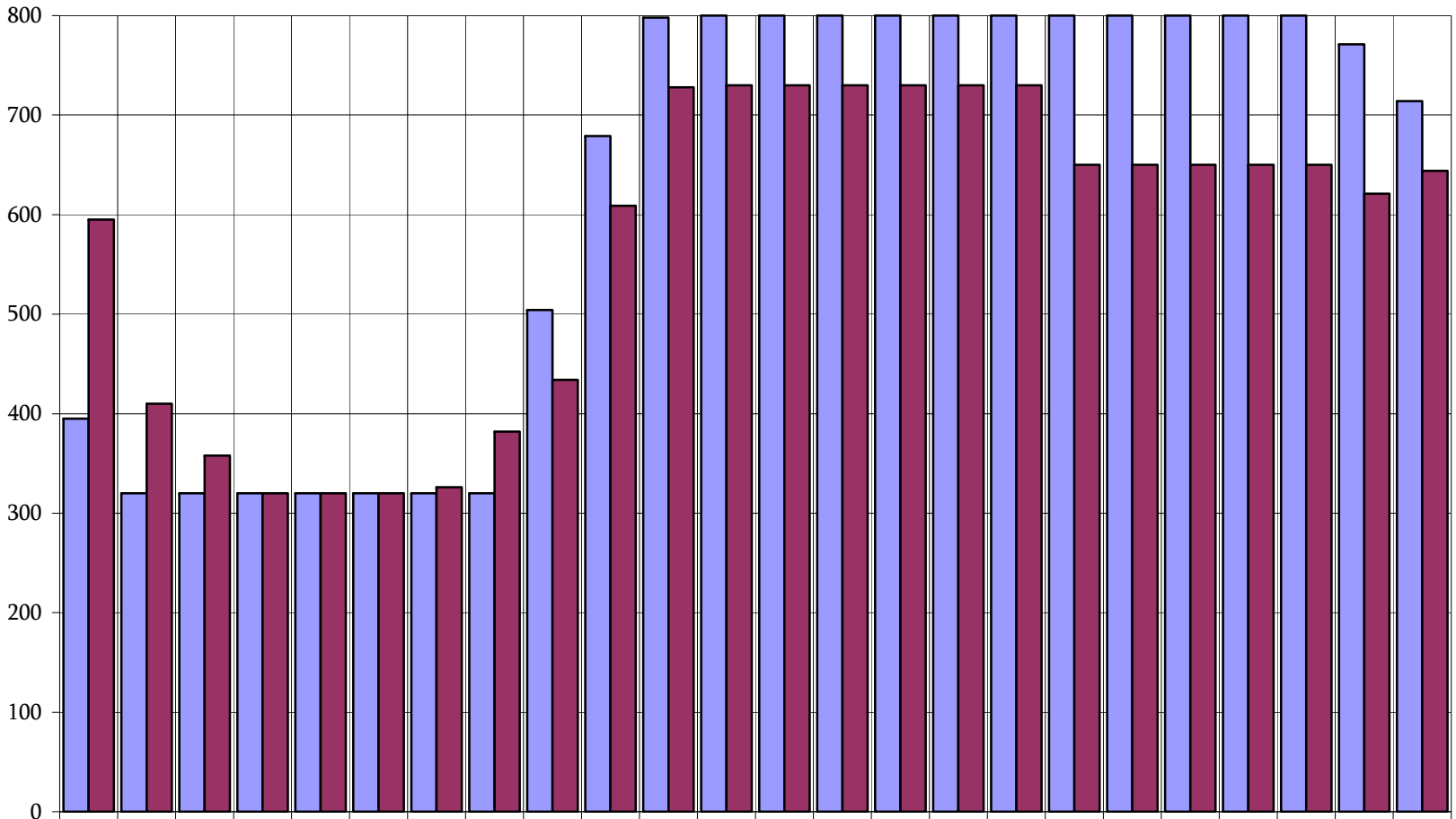
2022 - 3% - Դեկտեմբեր

ՄՎտ



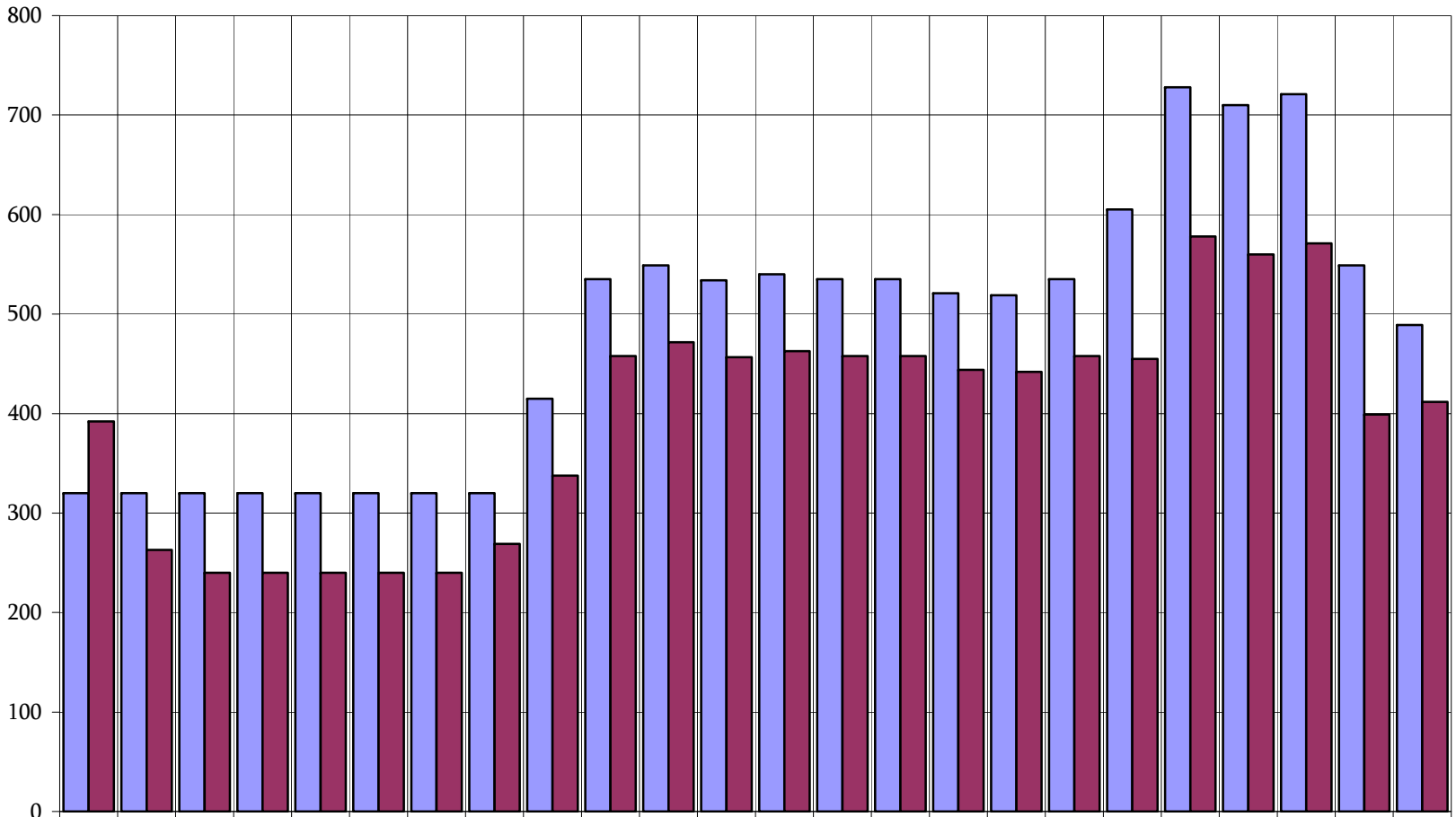
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ	224	120	120	120	120	120	120	120	354	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.5 բլոկ ± ՀԱԿ	445	337	276	270	261	261	276	354	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445

2022 - 3% - Հունվար



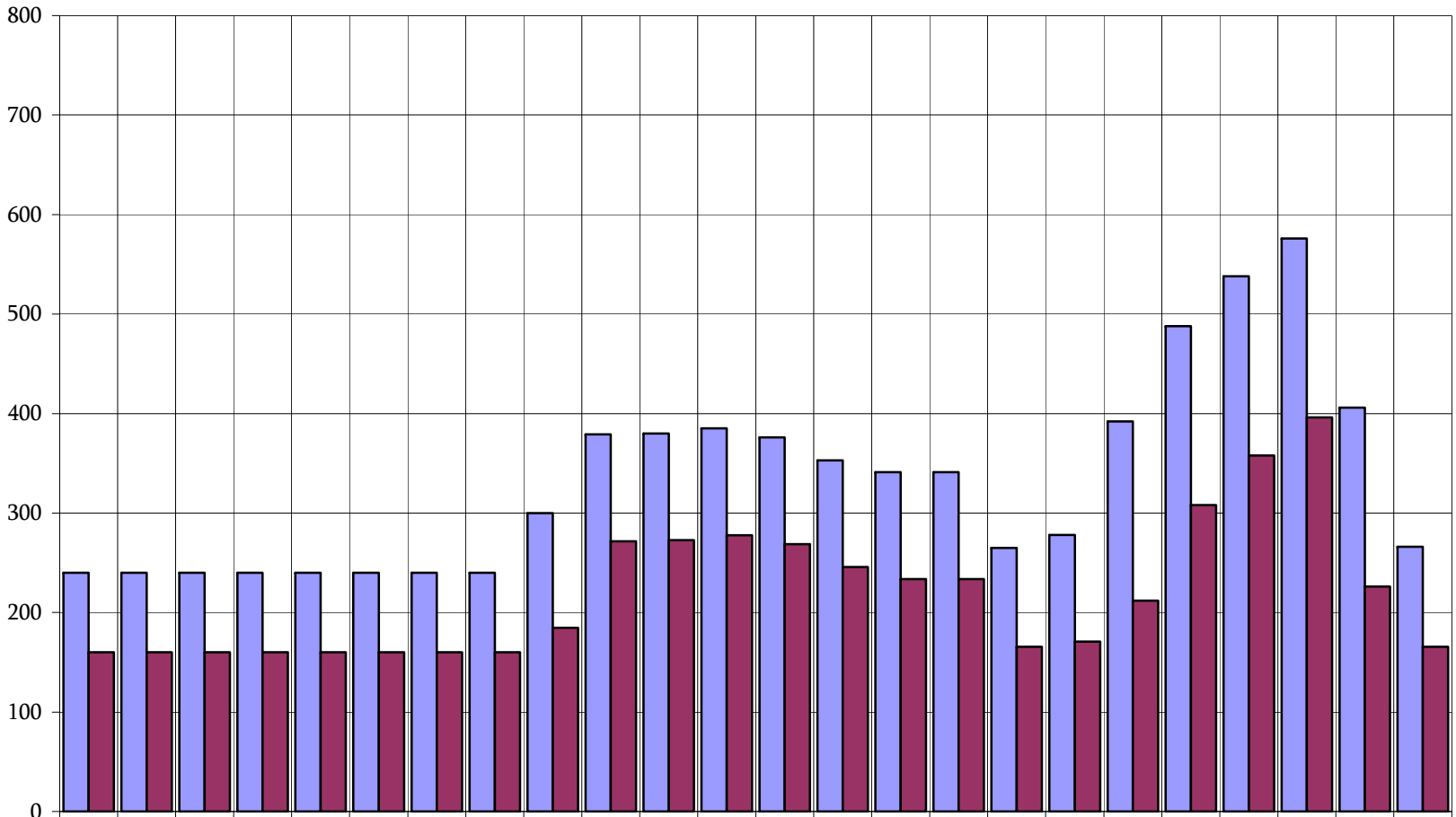
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	395	320	320	320	320	320	320	320	504	679	798	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	771	714
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	595	410	358	320	320	320	326	382	434	609	728	730	730	730	730	730	730	650	650	650	650	650	621	644

2022 - 3% - Փետրվար



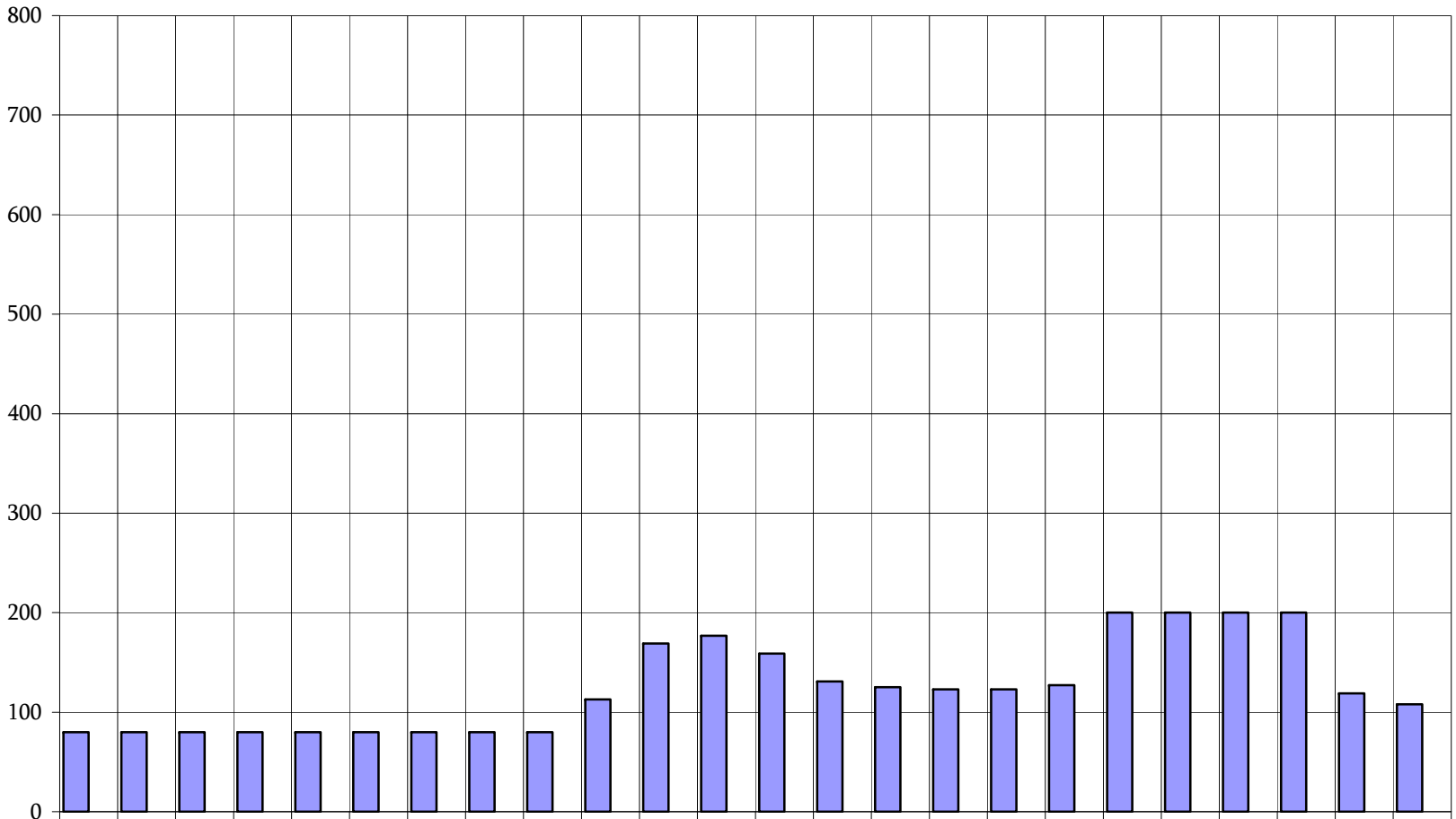
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	320	320	320	320	320	320	320	320	415	535	549	534	540	535	535	521	519	535	605	728	710	721	549	489
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	392	263	240	240	240	240	240	269	338	458	472	457	463	458	458	444	442	458	455	578	560	571	399	412

2022 - 3% - Մարտ



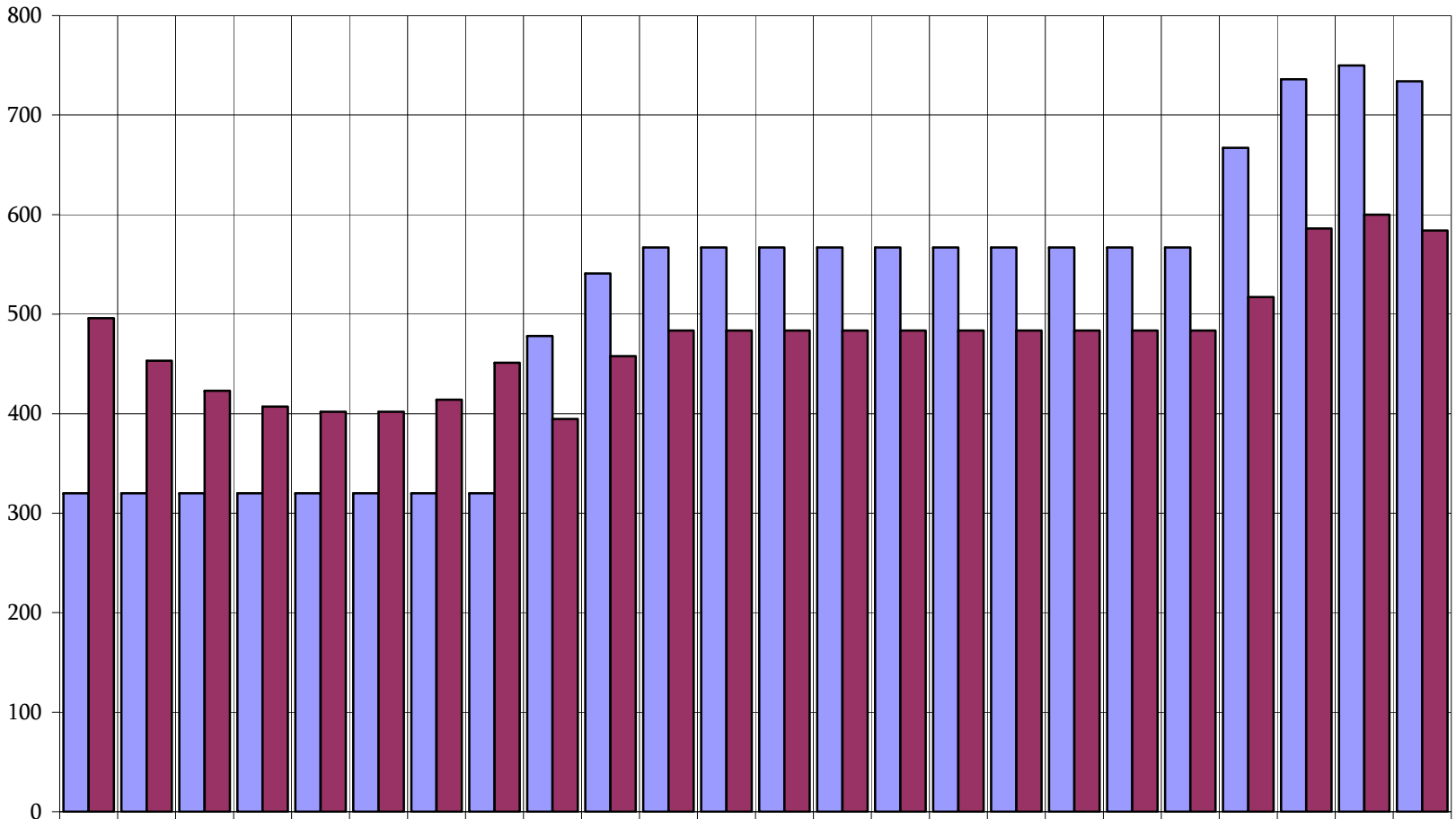
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	300	379	380	385	376	353	341	341	265	278	392	488	538	576	406	266
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	160	160	160	160	160	160	160	160	185	272	273	278	269	246	234	234	166	171	212	308	358	396	226	166

2022 - 3% - Ապրիլ



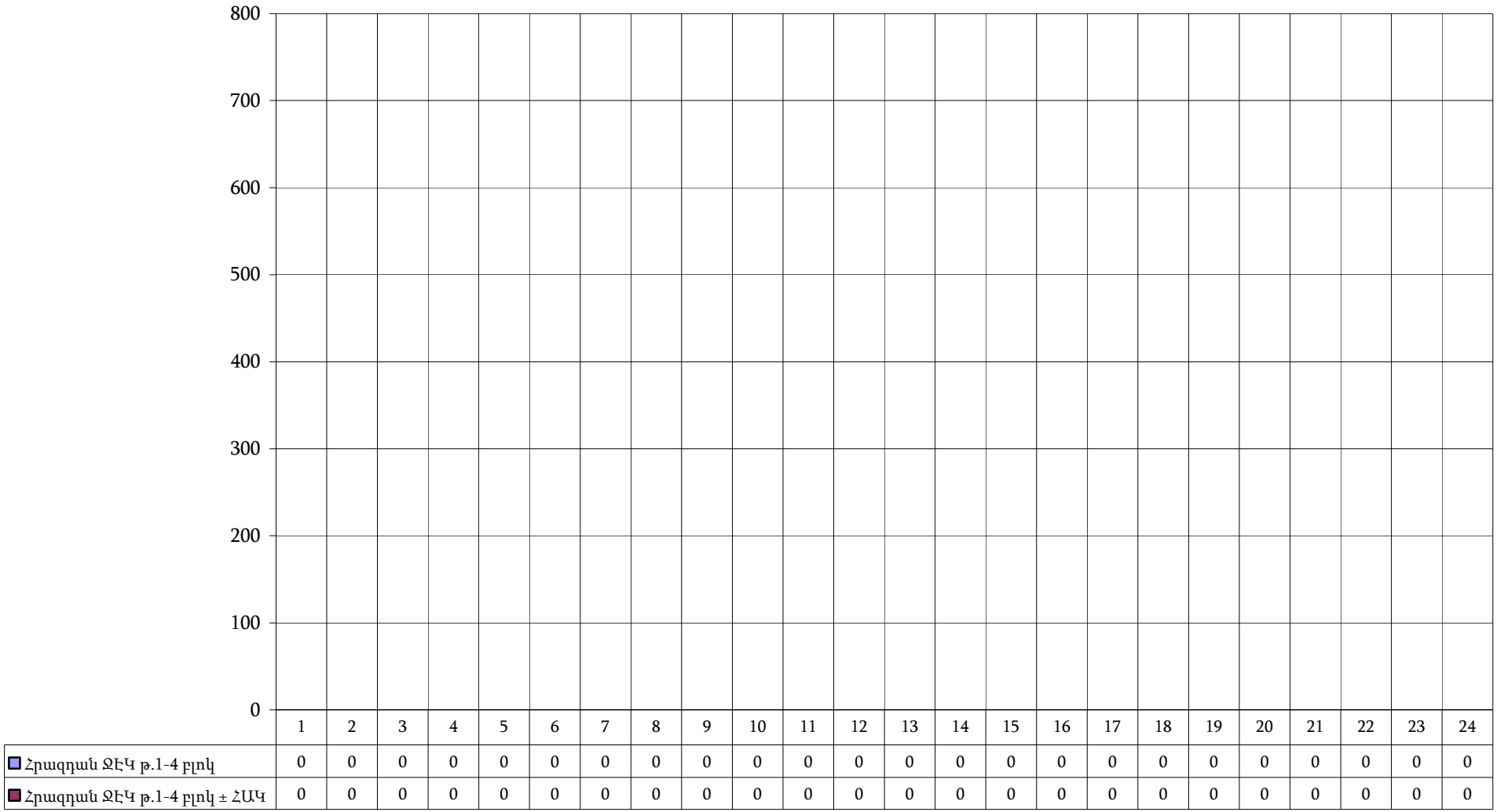
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	113	169	177	159	131	125	123	123	127	200	200	200	200	119	108
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2022 - 3% - Մայիս



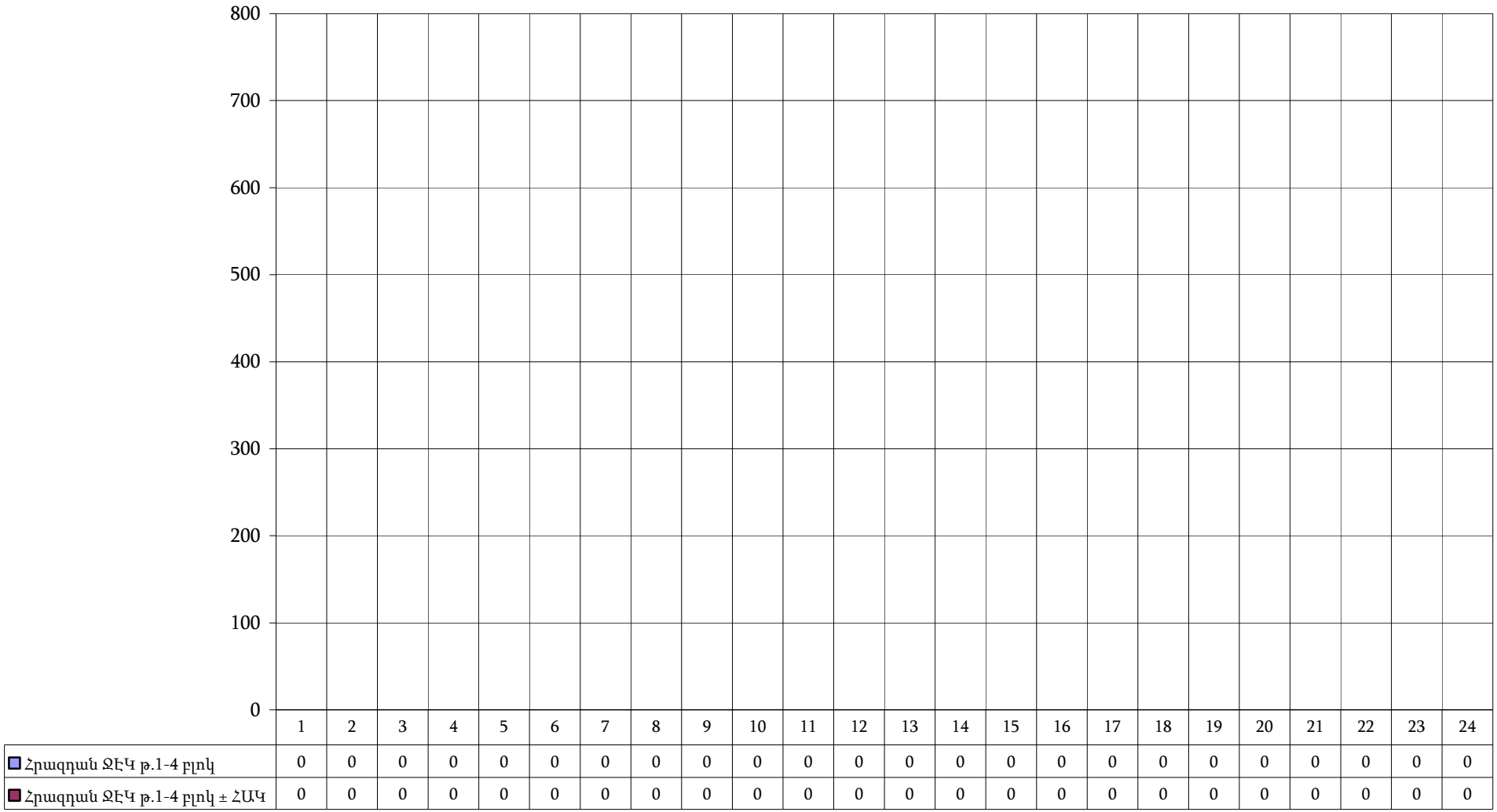
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	320	320	320	320	320	320	320	320	478	541	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	667	736	750	734
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	496	453	423	407	402	402	414	451	395	458	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	517	586	600	584

2022 - 3% - Հունիս



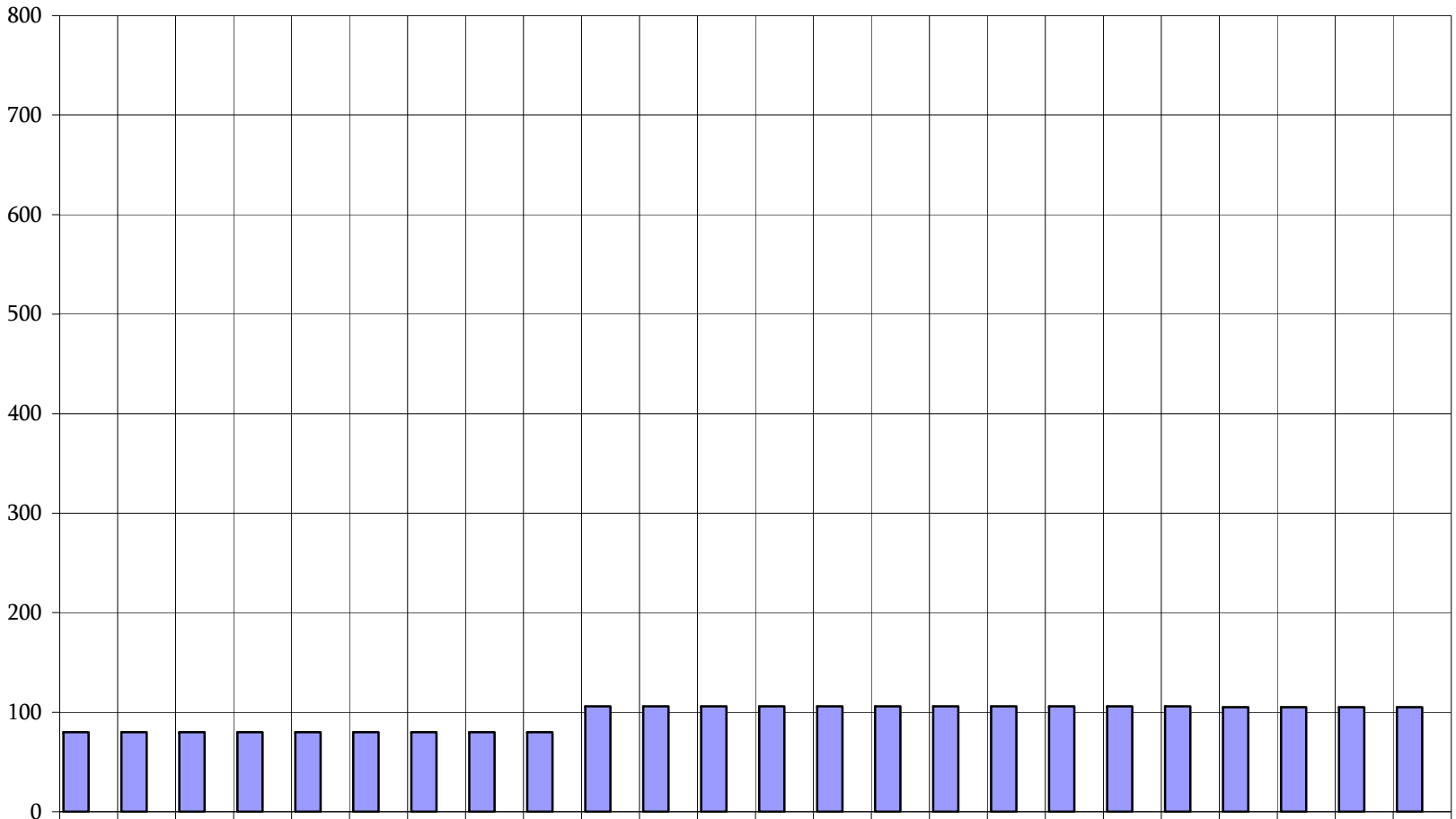
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2022 - 3% - Հուլիս



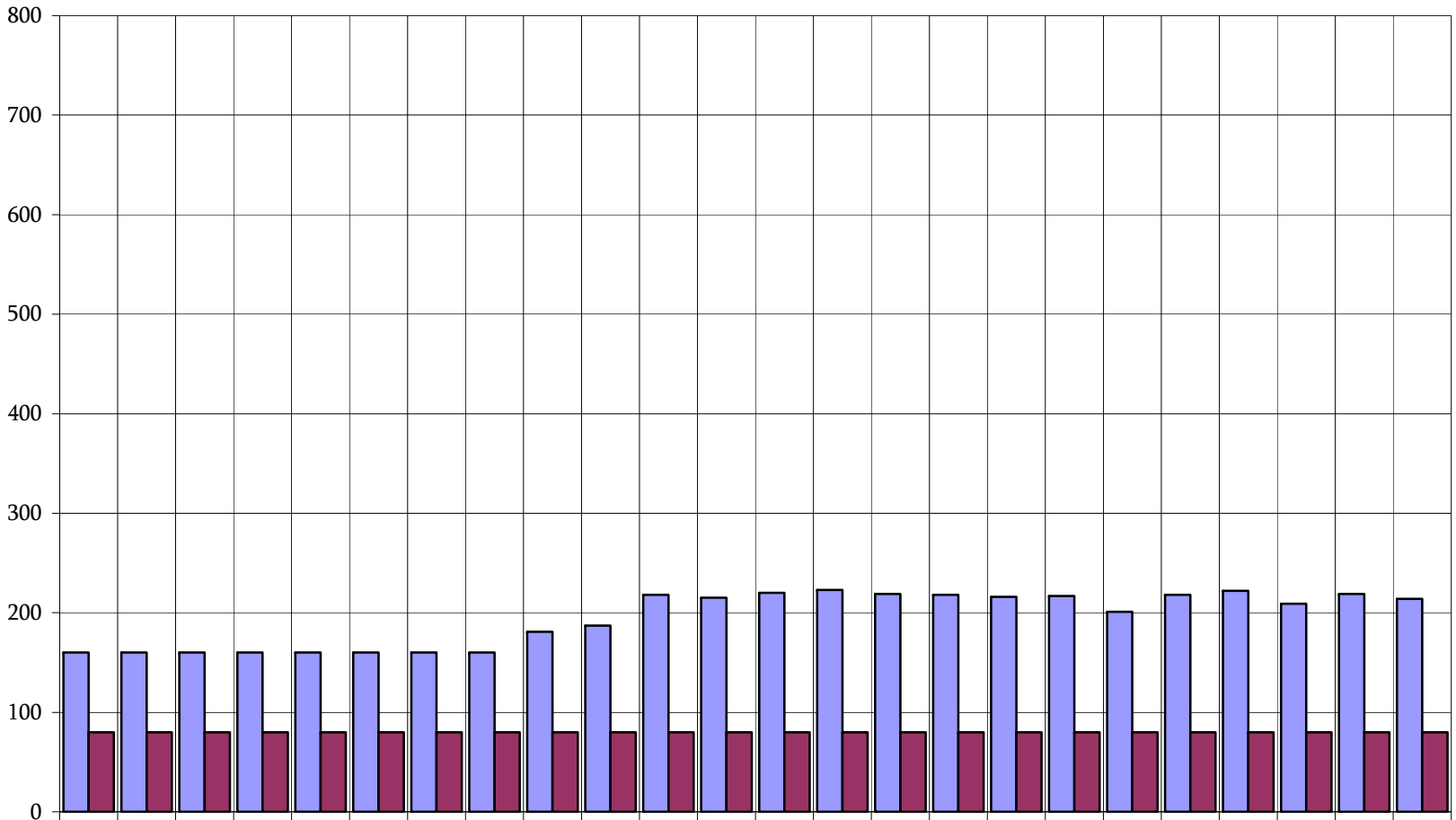
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2022 - 3% - Օգոստոս



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	105	105	105	105
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

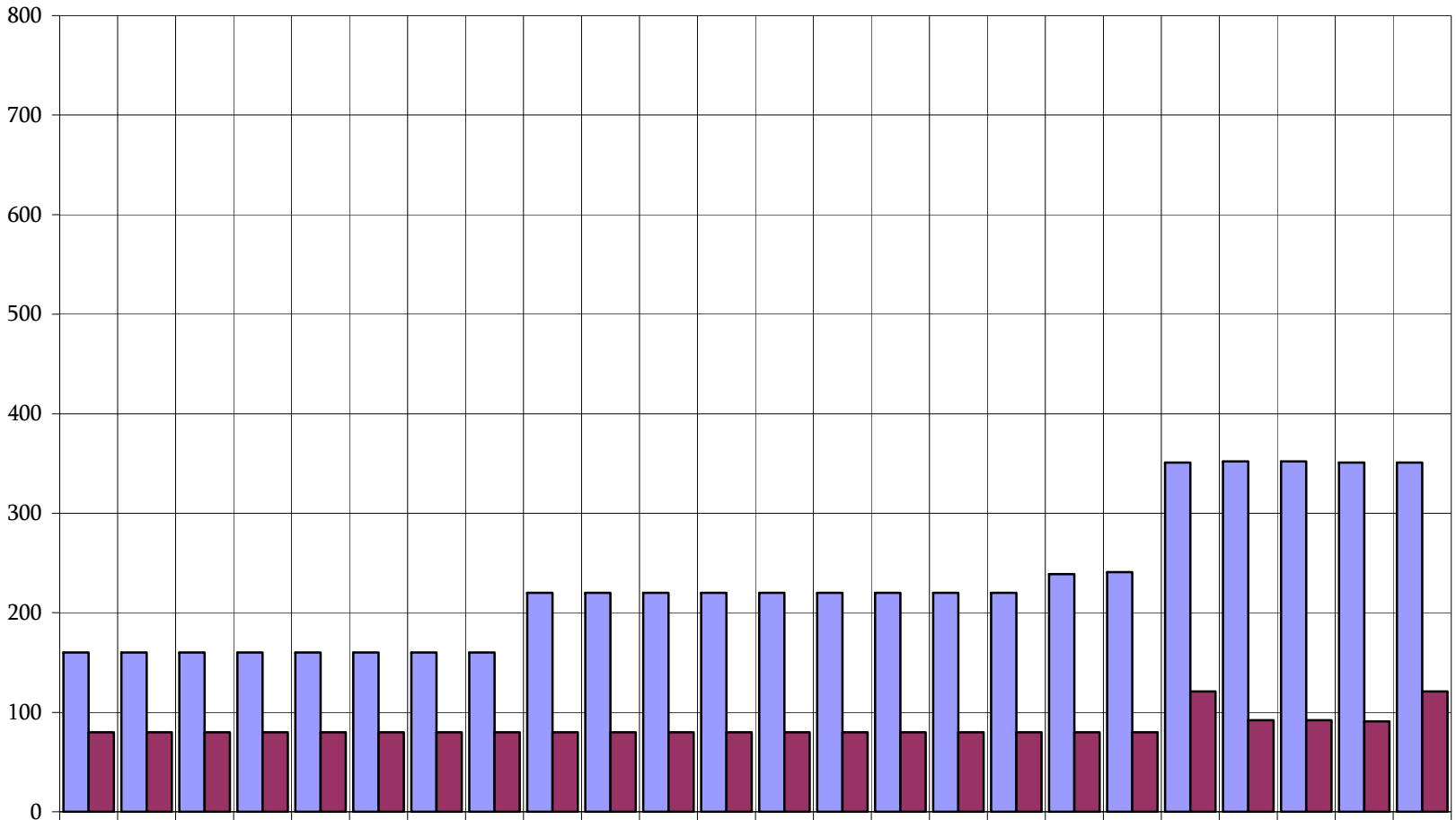
2022 - 3% - Սեպտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	181	187	218	215	220	223	219	218	216	217	201	218	222	209	219	214
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80

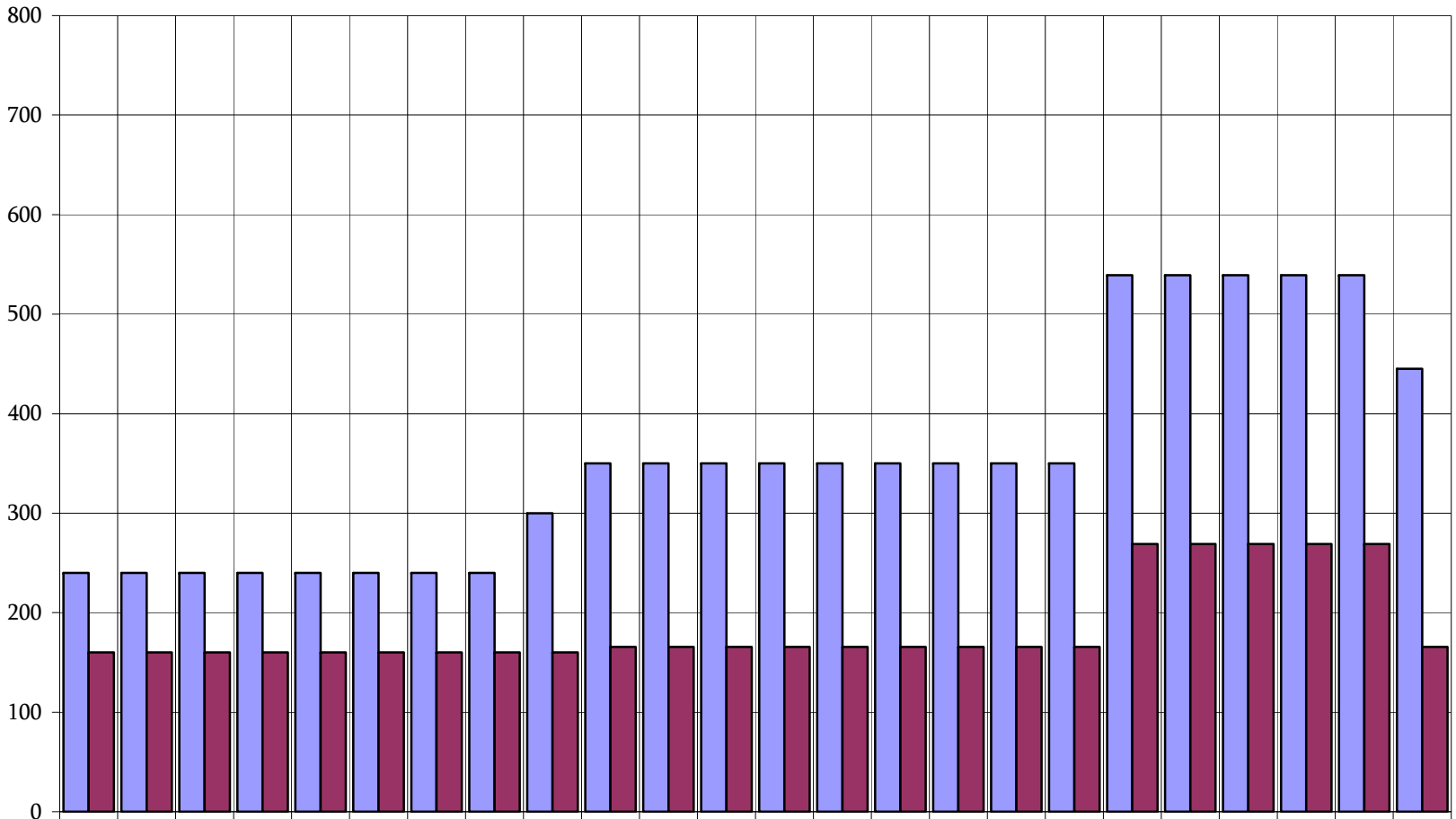
2022 - 3% - Հոկտեմբեր

ՄՎտ



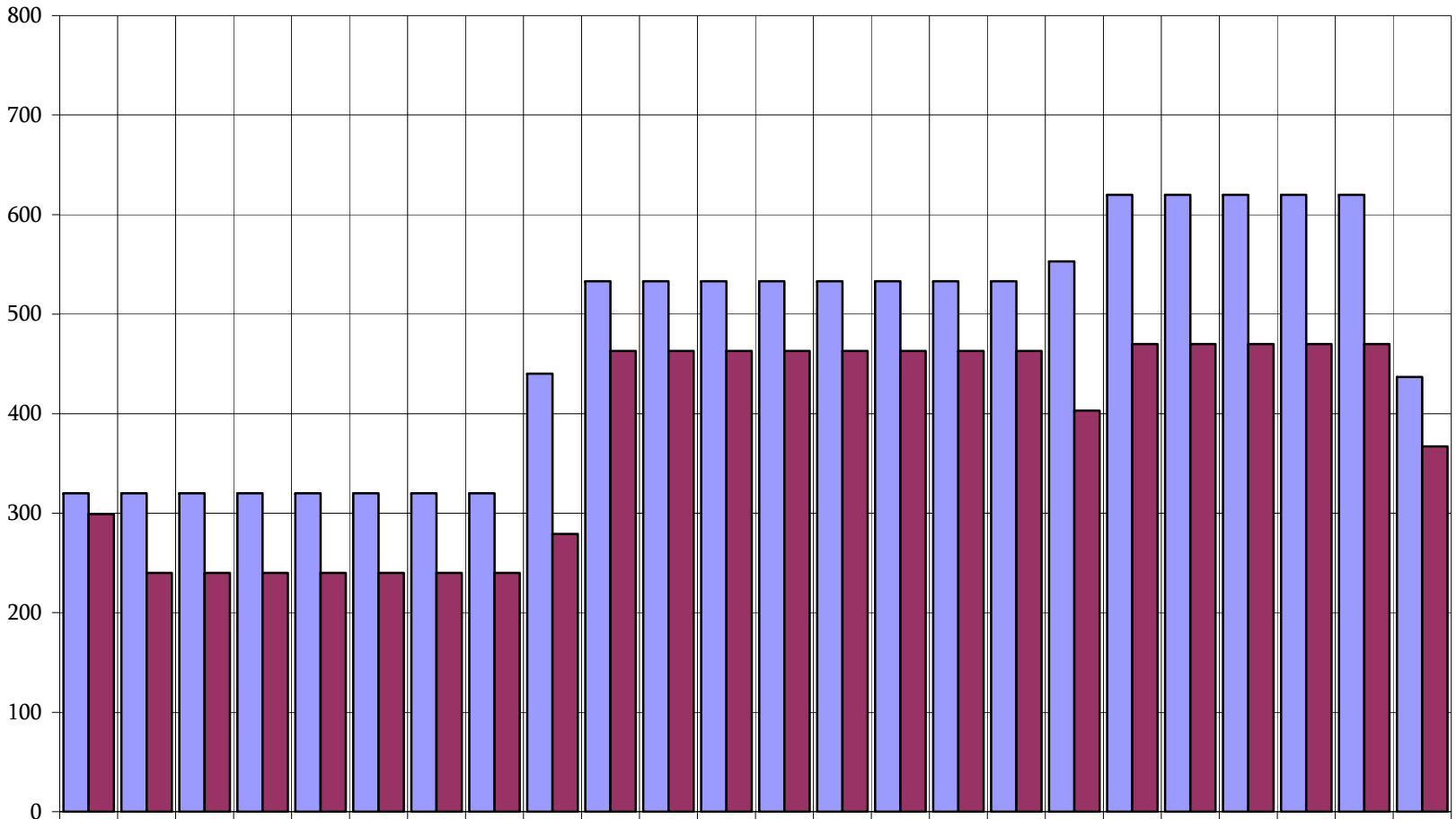
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	160	160	160	160	160	160	160	160	220	220	220	220	220	220	220	220	220	239	241	351	352	352	351	351
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	121	92	92	91	121

2022 - 3% - Նոյեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	240	240	240	240	240	240	240	240	300	350	350	350	350	350	350	350	350	350	539	539	539	539	539	445
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	166	166	166	166	166	166	166	166	166	269	269	269	269	269	166

2022 - 3% - Դեկտեմբեր



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ	320	320	320	320	320	320	320	320	440	533	533	533	533	533	533	533	533	553	620	620	620	620	620	437
Հրազդան ՋԷԿ թ.1-4 բլոկ ± ՀԱԿ	299	240	240	240	240	240	240	240	279	463	463	463	463	463	463	463	463	403	470	470	470	470	470	367

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆ
ՓԱԿ ԲԱԺՆԵՏԻՐԱԿԱՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅՈՒՆ
ՀԱՅՀԻԴՐՈԷՆԵՐԳԱՆԱԽԱԳԻԾ
Republic of Armenia CJSC «ARMHYDROENERGYPROJEKT»

ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ԵՎ ՏԱՐԱԾԱՇՐՋԱՆԻ ՇՈՒԿԱՆԵՐԻ ՀԱՄԱՐ ՊԻԿԱՅԻՆ ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ԱՐՏԱԴՐՈՒԹՅԱՆ ՀԻԴՐՈՆԵՐՈՒԺԻ ԳՆԱՀԱՏՈՒՄ

(GEF-CS-23/2007)

ԱՌԱՋԱԴՐԱՆՔ 4.

Գլխավոր տնօրեն Մ. Խաչատրյան

Երևան - 2009թ.

´ à ì ² Ü ¸ ² Î à ô Â Ú à ô Ü

1. Ներածություն 4
2. ՀԱԿ-երի հարթակների ընտրության հիմնական սկզբունքները 5
   2.1. Մինչ օրս ՀԱԿ-ի կառուցման նպատակահարմարության վերաբերյալ կատարված ուսումնասիրությունները և դիտարկված հարթակների տարբերակները 6
   2.2. ՀՀ տարածքում ՀԱԿ-ի տեղակայման տեսանկյունից որոշված հարաչափերով ՀԱԿ-ի տեղակայման հեռանկարային առաջարկներ 8
3. ՀԱԿ-երի տեղակայման տարբերակների սխեմաները 10
   3. Ի. Աղբյուրակ ՀԱԿ Աղպարայի ջրամբարին կից 10
   3.2. Տոլորս ՀԱԿ Տոլորսի ջրամբարին կից 17
   3.3. Շամբ ՀԱԿ Շամբի ջրամբարին կից 25

Հայաստանի վերականգնվող էներգետիկայի և էներգախնայողության հիմնադրամը իրականացնում է «Հայաստանի և տարածաշրջանի շուկաների համար պիկային հզորությունների արտադրության հիդրոներուժի գնահատում» (GEF-CS-23/2007) ծրագիրը:

Ծրագրի շրջանակներում նախատեսվում է համալիր կերպով գնահատել հանրապետությունում հիդրոակումուլիացիոն կայանի (ՀԱԿ) կառուցման անհրաժեշտությունը, ելնելով հանրապետության և տարածաշրջանի էլեկտրաէներգետիկ ցանցերի ու էներգետիկ համակարգերի զարգացման միտումներից:

Նախատեսվում է իրականացնել հանրապետությունում ՀԱԿ-ի կառուցման անհրաժեշտության ամբողջական, համալիր և համակարգված գնահատման հետ կապված առաջադրանքները:

Տվյալ աշխատանքը կատարվում է Հայաստանի վերականգնվող էներգետիկայի և էներգախնայողության հիմնադրամի (Պատվիրատու) և «Հայհիդրոէներգաանախագիծ» ՓԲԸ - «Էնտեղ» ՍՊԸ համատեղ գործող ընկերությունների (Խորհրդատու) միջև կնքված պայմանագրի հիման վրա:

1. Ü º ð ² Ì à ô Â Ú à ô Ü

Վերջին տասնամյակի զարգացումների հետևանքով Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկ ոլորտը ապրել է էական զարգացում:

Շոշափելիորեն փոխվել է սպառման ռեժիմային բնույթը, աճել է և շարունակում է աճել էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքը: Այս հանգամանքներում հատկապես կարևոր են դառնում հանրապետության էլեկտրաէներգետիկ համակարգի բավարար ճկունության, առավելագույն և նվազագույն բեռի հուսալի ու արդյունավետ ծածկման ապահովման խնդիրները:

Իրոք, հանրապետությունում առկա է պիկային արտադրող հզորությունների անհրաժեշտությունը, քանի որ գործող ջերմային կայաններում արտադրող հզորությունները արդեն իսկ բեռնաթափվում են ընդհուպ մինչև թույլատրելի տեխնիկական նվազագույն եզրագիծը:

Հաշվի առնելով առկա էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքերի, սպառման զգալի ավելացման և այլ միտումները, կարելի է եզրակացնել, որ մոտ ապագայում հանրապետության էներգետիկական համակարգի հզորության անհրաժեշտ կարգավորման տիրույթը կգերազանցի ներկայումս առկա հնարավորությունները:

Այս առումով Հայաստանում էական դերակատարում կարող է ունենալ հիդրոռեսուրս օգտագործող հիդրոակումուլիացիոն կայանի (ՀԱԿ) առկայությունը: Հանրապետությունում անցած տասնամյակի ընթացքում իրականացվել էին ՀԱԿ-ի նվիրված որոշակի ուսումնասիրություններ: Մասնավորապես, դիտարկվել էին տարբեր դրվածքային հզորություններով ՀԱԿ-երի տեղակայման ավելի քան մեկ տասնյակ հնարավոր հարթակներ: Սակայն, բոլոր այս ուսումնասիրությունների որոշ դրույթները այլևս արդիական չեն, իսկ ոմանք հիմնված են ներկայումս հնացած տեխնիկատնտեսական ելակետային տվյալների վրա: Բացի այդ, ամբողջությամբ փոխվել է համակարգի սակագնային ու կարգավորման քաղաքականությունը, ի հայտ են եկել նոր՝ նախկինում նախադեպը չունեցող խնդիրներ թե սպառման ոլորտում, թե էլեկտրական էներգիայի տարածաշրջանային փոխհոսքերի առումով:

Ուստի, արդիական է դարձել հանրապետությունում ՀԱԿ-ի անհրաժեշտության ուսումնասիրմանը նվիրված նոր, ամբողջական, համալիր և համակարգված բնույթի աշխատանքի իրականացումը:

2. Ð² Î-»ñÇ Ð² ðÂ ² ÎÜº ðÆ ÀÜ î ð à ô ÂÚ² Ü ÐÆØÜ² Î ² Ü ê Î¼´ à ô Ü ø Ü º ðÀ

Նախապես, խորհրդատուի կողմից կատարված են հետևյալ ուսումնասիրությունները.

1. Հայաստանում ՀԱԿ-ի տեղակայման անհրաժեշտության որոշակիացում, դրա հիմնական հարաչափերի (դրվածքային հզորություն, աշխատանքային պոմպային և գեներետորային ռեժիմները) որոշում:
2. ՀՀ էլեկտրական կայանների և ամբողջական էէՀ-ի աշխատանքային ռեժիմների արդյունավետության վրա ՀԱԿ-ի ազդեցության վերլուծություն:
3. ՀԱԿ-ի առկայությամբ պայմանավորված սակագնային խնդիրների դիտարկում:

ՀԱԿ-ի հզորության որոշման համար օգտագործվել են Պատվիրատուի կողմից տրամադրված հետևյալ ելակետային տվյալները.

- ՀՀ էներգահամակարգի յուրաքանչյուր ամսվա բնութագրիչ օրերի բեռնվածքի գրաֆիկները չորս տարբերակի համար՝ 2017թ. բեռի տարեկան 2% աճի դեպքում, 2017թ. բեռի տարեկան 3% աճի դեպքում, 2022թ. բեռի տարեկան 2% աճի դեպքում, 2022թ. բեռի տարեկան 3% աճի դեպքում,
- համակարգի էլեկտրակայանների մասնակցությունը այդ պահանջարկների ապահովման ընթացքում:

Հիմք ընդունելով ուսումնասիրությունների արդյունքները, «Հայհիդրոէներգանախագիծ» ՓԲԸ-ն կողմից կատարվել են հետևյալ աշխատանքները.

- վերլուծության է ենթարկվել և գնահատվել է մինչ օրս Հայաստանում դիտարկված հարթակների հեռանկարայնությունը,
- որոշված հարաչափերով ՀԱԿ-ի տեղակայման տեսանկյունից ելնելով, մշավել է մինչ օրս դիտարկված հարթակների ցանկից ՀԱԿ-ի տեղադրման հեռանկարային առաջարկներ:

2.1. Մինչ օրս ՀԱԿ-ի կառուցման նպատակահարմարության վերաբերյալ կատարված ուսումնասիրությունները և դիտարկված հարթակների տարբերակները

Հայաստանում հիդրոէլեկտրաէներգիայի ակումուլիացիայի անհրաժեշտությունը առաջացավ 80-ական թվականների վերջում, երբ ատոմային և ջերմային էլեկտրակայանների էլեկտրաէներգիայի քանակը կազմեց հանրապետությունում արտադրվող էլեկտրաէներգիայի ընդհանուր ծավալի 85 - 90%-ը:

1989թ «Հայհիդրոէներգանախագիծ» ինստիտուտում նախագծվել է 1000ՄՎտ հզորությամբ Հայկական ՀԱԿ-ը, որի հզորությունը ամբողջությամբ պետք է իրացվեր 2005-2010թ.թ:

Սակայն, ՀԱԿ-ի կառուցումը չիրականացվեց՝ Սպիտակի երկրաշարժից հետո 815ՄՎտ հզորությամբ Հայկական ԱԷԿ-ի շահագործումը դադարացնելու պատճառով:

Հետագայում, կոնսերվացված Հայկական ԱԷԿ-ի 407ՄՎտ հզորությամբ երկրորդ բլոկի վերաշահագործման հետևանքով, կրկին անհրաժեշտություն առաջացավ հիդրոէլեկտրաէներգիայի ակումուլիացիայի, սակայն ավելի փոքր հզորությամբ, քանի որ Հայաստանում արտադրվող էլեկտրաէներգիայի ընդհանուր քանակը այդ ժամանակ 2.5անգամ փոքր էր, քան այն քանակը, որն արտադրվում էր 80-ական թվականների վերջում:

Առաջնահերթ ՀԱԿ-երի հարթակների և հիմնական ցուցանիշների ընտրությունը կատարվել է 11 հարթակների համեմատության արդյունքում:

1. 5 հարթակ, որտեղ օգտագործվել էր գործող ջրամբարները՝ որպես ՀԱԿ-ի ներքին ջրավազաններ, որոնցից երեք հարթակ ընտրվել է գործող Հրազդանի և Արգելի ՀԷԿ-երի կառուցվածքների օգտագործմամբ, որոնք աշխատում էին ոչ լրիվ հզորությամբ՝ Սևան Հրազդան ՀԷԿ-երի համալիրի ոռոգման ռեժիմով աշխատելու հետևանքով,
2. 6 հարթակ՝ վերին և ներքին՝ նոր ջրավազանների կառուցմամբ:

Աղյուսակ 1-ում տրված է ընտրված 11 հարթակների հիմնական ցուցանիշները:

Աղյուսակ 1

հ/հ	Ցուցանիշների անվանումը	Աթար-բեկյանի ՀԷԿ-ՀԱԿ	Արգելի ՀԷԿ-ՀԱԿ առանց ջրավազանի մեծացման	Արգելի ՀԷԿ-ՀԱԿ	ՀԱԿ Ախպարայի ջրամբարիից	ՀԱԿ Հրազդան գետի վրա՝ Բջնի գյուղի մոտ	ՀԱԿ Հրազդան գետի վրա՝ Քարաշամբ գյուղի մոտ	ՀԱԿ Մեղրաձոր գետի վրա	ՀԱԿ Ազատ գետի վրա՝ Իմիրզիկ գյուղի մոտ	ՀԱԿ Ազատի ջրամբարիից	ՀԱԿ Ազատ գետի վրա՝ Բայբուրտ գյուղի մոտ	ՀԱԿ Տոլորսի ջրամբարիից
1	Հաշվարկային հզորություն, ՄՎտ պոմպային ռեժիմ տուրբինային ռեժիմ	 65 40	 40 50	 127 81	 150 100	 150 90	 150 90	 150 95.1	 160 110	 150 74.3	 150 100.6	 164 112
2	Հաշվային ճնշում, մ պոմպային ռեժիմ տուրբինային ռեժիմ	 155 137	 310 285	 350 327	 360 340	 310 275	 310 275	 265 237	 400 390	 160 112	 338 320	 400 389
3	Հաշվային ելք, $մ^3$/վրկ պոմպային ռեժիմ տուրբինային ռեժիմ	 35 35	 10.5 21.0	 31.5 31.5	 35 35	 40 40	 40 40	 47.5 47.5	 34.5 34.5	 78.1 78.1	 37 37	 34.7 34.7
4	Ջրավազանների ծավալը, մլն.$մ^3$ Վերին Ստորին	 1.0 գործող	 0.3 գործող	 0.9 0.9	 1.0 գործող	 1.15 1.15	 1.15 1.15	 1.3 1.3	 1.0 1.0	 2.25 գործող	 1.1 1.1	 1.0 գործող

2.2. ՀՀ տարածքում ՀԱԿ-ի տեղակայման տեսանկյունից որոշված հարաչափերով ՀԱԿ-ի տեղակայման հեռանկարային առաջարկներ

Հայկական էլեկտրաէներգետիկական համակարգի առաջադրված հեռանկարային բնութագրիչ օրական գրաֆիկների ուսումնասիրության արդյունքում որոշվել են բոլոր տարբերակների յուրաքանչյուր ամսվա առավելագույն կարգավարման տիրույթները:

Հաշվարկվել է ՀԱԿ-ի հաշվարկային հզորությունը, որը պոմպային (հզորության սպառման) ռեժիմում կազմում է 200ՄՎտ և տուրբինային (հզորության արտադրության) ռեժիմում՝ 150ՄՎտ:

ՀԱԿ-ի կառուցվածքների տեղադրման սխեմայի ընտրության և հիմնական ցուցանիշների որոշման ժամանակ ղեկավարվել ենք հետևյալ հիմնական դրույթներով.

- հարթակների ընտրության ժամանակ հաշվի է առնված տեղանքի տեղագրական և երկրաբանական պայմանների նպատակահարմարությունը,
- հնարավորին չափով օգտագործվել է հարթակների այն տարբերակները, որոնց դեպքում գոյություն ունի ստորին ջրավազան,
- որպես հիմնական սարքավորում օգտագործվել է ժամանակակից շրջադարձային ագրեգատներ:

Մեր կողմից կատարված ուսումնասիրությունների և տեղերում կատարած դիտարկումների արդյունքում, որպես առաջնահերթ, առաջարկվում է ՀԱԿ-ի հարթակների երեք տարբերակ.

1. Աղբյուրակ ՀԱԿ՝ Ախպարայի ջրամբարին կից
2. Տոլորս ՀԱԿ՝ Տոլորսի ջրամբարին կից
3. Շամբ ՀԱԿ՝ Շամբի ջրամբարին կից:

3. Հ²Î-°ðÆ î°Ô²Î²ÚØ²Ü î²ð´°ð²ÎÜ°ðÆ ê Ê°Ø²Ü°ðÀ

3. l. ²Ô´Úàôð²Î Ð²Î ²Ôä²ð²ÚÆ æð²Ø´²ðÆÜ ÎÆò

3.1.1. ՏԵՂԱԳՐԱ-ԳԵՈԴԵԶԻԱԿԱՆ ՀԻՄՆԱՎՈՐՈՒՄ

Օբյեկտը գտնվում է ՀՀ Կոտայքի մարզի Աղպարա գյուղի տարածքում (նախկին Հրազդանի շրջան):

Աշխատանքները կատարվել են Աղբյուրակի ՀԱԿ-ի տեղակայման սխեմայի նպատակահարմարության նպատակ:

Օբյեկտի հիմնական կառուցվածքների կազմի մեջ մտնում են՝ վերին և ներքին ջրավազանները, ընդ որում որպես ներքին ջրավազան պետք է ծառայի Աղպարայի ջրամբարը, մոտեցնող և հեռացնող ճնշումային ջրատարները, ՀԱԿ-ի շենքը, որը պետք է տեղակայված լինի Հրազդան գետի աջ ափին և տուրբինա-պոմպային ճնշումային ջրատարները:

Տեղագրա-գեոդեզիական նյութերի ուսումնասիրությունները և դաշտային հետազննման աշխատանքների արդյունքում պարզվել է, որ ուսումնասիրվող տեղանքը ապահովված է 1: 25000 մասշտաբի քարտեզով և պետական պլանային ու բարձրունքային կետերով, որոնք կարող են հիմք ծառայել հետագա նախագծային աշխատանքների ընթացքում:

Նախատեսվող ՀԱԿ-ի տարածքը տեղակայված է Հրազդան գետի կիրճի աջ լանջին, Հրազդան քաղաքից հյուսիս-արևելք՝ մոտավորապես 3-3.5կմ հեռավորության վրա:

Ուսումնասիրվող տարածքը իրենից ներկայացնում է ուժեղ կտրվածքներով բարձր լեռնային տարածք, որտեղ լանջերի թեքությունը տատանվում է 20° - 45°, որոշ տեղերում կիրճի լանջերը տալիս են ուղածիգ կտրվածքներ՝ ժայռերի տեսքով:

Ուսումնասիրվող տեղանքի բարձրությունները, Բալթիկական բարձրությունների համակարգում, տատանվում են 1675-2087մ ծովի մակերևույթից բարձր: Տեղամասի տարածքը ծածկված է ալպիական գոտու խոտածածկով և թփուտներով, մասամբ նաև միջին բարձրության և հաստության անտառածածկով:

Տեղանքի եղանակը կոնտինենտալ է, օդի ջերմաստիճանը ամառը հասնում է մինչև +30°C, իսկ ձմեռը՝ -30°C և ավելի ցածր:

Միջին տարեկան տեղումները հասնում են մինչև 500-600մմ, ձմեռը ձյունառատ է, ձյան տեղումները հիմնականում սկսվում են հոկտեմբեր ամսին, ձնաշերտը պահպանվում է մինչև հաջորդ տարվա ապրիլ ամիսը:

Ուսումնասիրվող տեղամասը Երևան քաղաքի հետ կապված է բարեկարգ ասֆալտապատ ճանապարհով, որը հասնում է մինչև ներքին ջրավազանի տարածքը, այսինքն մինչև Աղպարայի ջրամբար, մոտավորապես 50կմ երկարությամբ, որից հետո,

բուն ուսումնասիրվող տարածքում, կարելի է երթևեկել միջդաշտային հողային ճանապարհներով, սակայն այդ ճանապարհներով ձմռան և գարնան թաց եղանակներին անիվավոր տրանսպորտով երթևեկելը անհնարին է:

Նախատեսվող տեղամասի բացարձակ նիշերի տարբերությունը Հրազդան գետի աջ ափից մինչև վերին ջրավազանը կազմում է ավելի քան 400մ:

Չնայած կլիմայական, ոչ այնքան բարենպաստ պայմաններին, Աղբյուրակի ՀԱԿ-ի առաջարկվող տարբերակը կարելի է համարել առաջարկվող մյուս տարբերակներից լավագույներից մեկը:

3.1. 2. ՃԱՐՏԱՐԱԳԻՏԱԵՐԿՐԱԲԱՆԱԿԱՆ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

Ընդհանուր տեղեկություններ

Նախատեսվող Աղբյուրակ ՀԱԿ-ի կառուցվածքների տարածքը գտնվում է Հայաստանի Հանրապետության Կոտայքի մարզում, Հրազդան գետի վերին հոսանքի սահմաններում գտնվող Աղպարայի ջրամբարի աջ լանջին:

Օրոհիդրոգրաֆիա

Օրոգրաֆիական տեսակետից ուսումնասիրվող շրջանը գտնվում է Հրազդան գետի ավազանի վերին մասում, որն իրենից ներկայացնում է տիպիկ բարձր լեռնային տարածք՝ մասնատված ռելիեֆով և հարաբերական մեծ նիշերով:

Շրջանի գլխավոր գետը՝ Հրազդանը, ընդհանուր առմամբ, ունի բավականին մեծ անկում և արագ հոսանք:

Աղպարա գյուղի մոտ, որտեղ գտնվում է Աղպարայի ջրամբարը, Հրազդան գետը ստեղծել է լայն հովիտ, իսկ հոսանքով ավելի ներքև, գետը ներկայացված է մի քանի գալարներով, որոնք արդյունք են հրաբխային գործունեության, ինչի հետևանքով առաջացել է ամբարտակված բնույթի լիճ, որը լցվել է բերվածքներով: Հետագայում այդ տեղում պատվարի կառուցմամբ ստեղծվել է Գյումուշի ՀԷԿ-ի գլխային հանգույցի կարգավորիչ ջրամբարը:

Ջրամբարին մոտակա տարածքում Հրազդան գետը հոսում է հյուսիս-արևելքից դեպի հարավ-արևմուտք:

Երկրաբանական կառուցվածք և տեկտոնիկա

Երկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ - ի կառուցվածքների շրջանում տարածված են երրորդական՝ էոցեն-միացեն-պլիոցենի հասակի ապարները, որոնք ծածկված են

ժամանակակից դելյուվիալ-պրոլյուվիալ և ալյուվիալ նստվածքներով:

Բացի այդ, ՀԱԿ-ի կառուցվածքների մոտակայքում, Ախպարա գյուղից դեպի վեր, տարածում ունեն կավճի հասակի կրաքարերը և մերգելները:

Թված բոլոր հասակի ապարների համար հիմք են ծառայում միջնչկեմբրյան հասակի բյուրեղային թերթաքարերը:

Ինչպես ջրամբարի աջ, այնպես էլ ձախ ափերին դիտվում են ինտրուզիվ ապարների ելքեր, որոնք ներկայացված են մանրաբյուրեղային գրանոդիորիտներով:

Անմիջապես ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանում, երրորդական հասակի գոյացումները ներկայացված են էոցենի հրաբխածին-նստվածքային ապարներով՝ տուֆերով, տուֆաավազաքարերով, տուֆիտներով և կրաքարերով, որոնք ունեն տարբեր շերտավորություն, ինչպես նաև, հիմնականում, բարակ շերտավոր մերգելներով, կրաքարային ավազաքարերով և կրաքարերով:

Միոցեն-պլիոցենի հասակի ապարները ներկայացված են կավերով, մերգելներով և թույլ ավազաքարերով:

Այս ապարները իրենց հերթին ծածկված են պլիոցենի հասակի խտացված պեմզային ավազներով և թույլ ցեմենտացված մանր պեմզային բրեկչիաներով:

Աղպարայի ջրամբարի աջափնյա լանջի վերին մասում մակերեսից տարածված են պլիոցենի հասակի բեկորային և սյունաձև անջատությամբ, ճեղքավորված անդեզիտա-բազալտները:

Վերը նշված բոլոր արմատական ապարները մակերեսից, հիմնականում ծածկված են ժամանակակից փխրաբեկորային դելյուվիալ-պրոլյուվիալ և ալյուվիալ նստվածքներով:

Ալյուվիալ գրունտները տարածված են ջրամբարի(այսինքն նախկին գետահունի և ողողադաշտի սահմաններում) հատակում և ներկայացված են մեծագլաքարա-գլաքարային և մանրագլաքարաավազային գոյացումներով, որոնցում կան տիղմի ենթաշերտեր: Այս գրունտների միջին հզորությունը 10-12 մետր է, երբեմն էլ ավելի:

Դելյուվիալ-պրոլյուվիալ գրունտները տարածված են լանջերին և ներկայացված են հիմնականում ավազակավերով, արմատական ապարների մինչև 40% ներամփոփումներով:

Տեկտոնիկական տեսակետից ուսումնասիրվող շրջանը գտնվում է Ծաղկունյացի անտիկլինորիի սահմաններում:

Ըստ դիտարկումների, ՀԱԿ-ի կառուցվածքների տեղամասերում խզումներ չեն նկատվում, սակայն հրաբխածին նստվածքային ապարները ենթարկված են պլիկատիվ դիսլոկացիաների:

Համաձայն «ՀՀ տարածքի սեյսմիկ շրջանացման սխեմատիկ քարտեզի», նախագծվող Աղբյուրակի ՀԱԿ-ի շրջանը գտնվում է երկրորդ սեյսմիկ զոնայում, 8-9 բալ

ֆոնային սեյսմիկությամբ MSK-64 սանդղակով, արագացումը Amax=0.3g (տես ՀՀՇՆ II-6.02-2006):

Հիդրոերկրաբանական պայմաններ

Հիդրոերկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ-ի շրջանը բնութագրվում է մեկ ջրատար հորիզոնի առկայությամբ: Այդ հորիզոնը ընդգրկում է տարբեր լիթոլոգիական կազմ ունեցող ապարներ՝ ալյուվիալ նստվածքներ, ճեղքավորված անդեզիտա-բազալտներ և միոցենի նստվածքային գոյացումներ:

Աղպարայի ջրամբարի տարածքում կատարված գրունտային ջրերի մակարդակի բազմամյա ռեժիմային դիտարկումները ցույց են տվել, որ ջրատար հորիզոնը իրենից ներկայացնում է ազատ մակերես ունեցող գրունտային հոսանք, որն աջափնյա լանջում ունի թեքություն դեպի ջրամբար:

Համեմատաբար առավել ջրաթափանցիկ են ձախափնյա վերողողադաշտային դարավանդի երիտասարդ անդեզիտա-բազալտները, որոնք բնութագրվում են միջինում 5.0մ/օր ֆիլտրացիայի գործակցով:

Ջրատար լավաների համար ջրամերժ հիմք են ծառայում երրորդական հասակի հրաբխածին նստվածքային ապարները, որոնք սուբստրատ են հանդիսանում բոլոր երիտասարդ լավային ծածկոցների համար:

Ժամանակակից ֆիզիկաերկրաբանական պրոցեսներ

ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանում ժամանակակից ֆիզիկաերկրաբանական պրոցեսները արտահայտված են հողմնահարմամբ և հողմնահարման նյութերի գրավիտացիոն տեղափոխմամբ լանջերի զառիթափ տեղամասերից, նրանց կուտակմամբ լանջերի ավելի հարթ մասերում և լանջերի ստորոտում, ինչպես նաև Աղպարայի ջրամբարի լանջերի աննշան լվացմամբ:

Հիմնական կառուցվածքների տեղամասերի ճարտարագիտաերկրաբանական պայմանները

Աղբյուրակի ՀԱԿ-ը նախատեսվում է կառուցել Աղպարայի ջրամբարի աջ ափին, որի բարձրությունը ջրամբարի ջրի մակարդակից գերազանցում է 350մ: Լանջի թեքությունը վերին մասում հարթվում է, վերածվելով սարահարթի:

Երկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանը ներկայացված է երրորդական՝ էոցեն, միոցեն, պլիոցենի հասակի ապարներով, որոնք ծածկված են ժամանակակից դելյուվիալ-պրոլյուվիալ և ալյուվիալ նստվածքներով:

ՀԱԿ-ի ***վերին ավազանը***, նախատեսվում է տեղադրել ջրամբարի աջ ափի վերին մասի սարահարթի վրա, պլիոցենի հասակի բեկորային և սյունաձև անջատությամբ,

ճեղքավորված անդեզիտա-բազալտներում:

Տուրբինա-պոմպային ջրատարի ուղեգիծը սկզբնամասում կանցնի պլիոցենի հասակի անդեզիտա-բազալտներով, այնուհետև նույն հասակի խտացված պեմզային ավազներով և թույլ ցեմենտացված մանր պեմզային բրեկչիաներով:

Ոչ մեծ հատվածում ջրատարի ուղեգիծը կանցնի միոցեն-պլիոցենի հասակի կավերով, մերգելներով և թույլ ավազաքարերով, իսկ այնուհետև, մինչև ՀԱԿ-ի շենքը ջրատարի ուղեգիծը կանցնի էոցենի հասակի ապարներով, որոնք ներկայացված են տուֆերով, տուֆաավազաքարերով, տուֆիտներով և կրաքարերով:

ՀԱԿ-ի շենքի համար հիմք կծառայեն էոցենի հասակի բարակ շերտավոր մերգելները, կրաքարային ավազաքարերը և կրաքարերը:

Նույն ապարները հիմք կծառայեն ***հեռացնող-մոտեցնող ջրատարի*** համար:

ՀԱԿ-ի ***ստորին ավազան*** կծառայի Աղպարայի ջրամբարը:

3.1.3. ՀԻՄՆԱԿԱՆ ԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐ

Աղբյուրակ ՀԱԿ-ը նախատեսված է իրականացնել ՀՀ Կոտայքի մարզի Աղպարա գյուղի տարածքում: Աղբյուրակ ՀԱԿ-ի տարածքը նախատեսված է տեղակայել Հրազդան գետի կիրճի աջ լանջին, Հրազդան քաղաքից հյուսիս-արևելք՝ 3-3.5կմ հեռավորության վրա:

Աղբյուրակ ՀԱԿ-ի հիմնական կառուցվածքների կազմի մեջ մտնում են.

- ստորին ջրավազանը,
- մոտեցնող-հեռացնող ջրատարը,
- ՀԱԿ-ի շենքը,
- տուրբինա-պոմպային ճնշումային խողովակաշարը,
- վերին ջրավազանը:

Ստորին ջրավազան պետք է ծառայի գոյություն ունեցող Աղպարայի ջրամբարը, որի օգտակար ծավալը կազմում է 4.0մլն.մ^3: Նորմալ դիմհարային մակարդակն է (ՆԴՄ) 1695.0մ:

Մոտեցնող-հեռացնող ճնշումային ջրատարը իրականացվում է 400մ երկարությամբ, երկճյուղանի D=2.5մ տրամագծով պողպատյա խողովակներից, պատված երկաթբետոնյա երեսարկով: Ջրատարի վերջնամասում նախատեսված է ջրթող - ջրընդունիչ, որը

տեղակայվում է Աղպարայի ջրամբարին կից, Հրազդան գետի աջ ափին:

Տուրբինա-պոմպային ջրատարը նախատեսված է իրականացնել երկճյուղանի, 2500մ երկարության, D=2.5մ տրամագծի պողպատյա խողովակներից, երկաթբետոնյա երեսարկով: Ջրատարը սկիզբ է վերցնում վերին ջրավազանի ջրընդունիչից:

ՀԱԿ-ի շենքը նախատեսվում է տեղակայել մոտեցնող-հեռացնող ջրատարի ջրընդունիչից 400մ հեռավորության վրա, Հրազդան գետի աջ ափին, Աղպարայի ջրամբարի պատվարի մոտակայքում: ՀԱԿ-ի շենքում նախատեսվում է տեղակայել երկու շրջադարձային ագրեգատներ, տուրբինային ռեժիմում՝ 150ՄՎտ հաշվային հզորությամբ: Տուրբինայի առանցքի նիշը ընդունված է 1660մ:

Վերին ջրավազանը նախատեսված է տեղակայել 2050մ նիշի վրա, ջրամբարի աջ ափի վերին մասի սարահարթի վրա, որի բարձրությունը ջրամբարի ջրի մակարդակից գերազանցում է 350մ: Ջրավազանի հաշվային ծավալը կազմում է 1.2մլն.մ^3:

Աղբյուրակ ՀԱԿ-ի հիմնական ցուցանիշները

Ստատիկ ճնշում - 355.0մ

Հաշվային ճնշում՝

տուրբինային ռեժիմում - 334.2մ

պոմպային ռեժիմում - 369.5մ

Հաշվային ելք՝

տուրբինային ռեժիմում - 54.0մ^3/վրկ

պոմպային ռեժիմում - 45.0մ^3/վրկ

Հաշվային հզորություն՝

տուրբինային ռեժիմում - 150ՄՎտ

պոմպային ռեժիմում - 200ՄՎ

3.2. î àÈà ð ê Ð² Î î àÈà ð êÆ æð ² Ø´ ² ðÆÜ Îôò

3.2.1. ՏԵՂԱԳՐԱ-ԳԵՈԴԵԶԻԱԿԱՆ ՀԻՄՆԱՎՈՐՈՒՄ

Օբյեկտը գտնվում է ՀՀ Սյունիքի մարզի Տոլորս գյուղի տարածքում (նախկին Սիսիանի շրջան):

Աշխատանքները կատարվել են Տոլորս ՀԱԿ-ի տեղադրման սխեմայի նպատակահարմարության համար:

Օբյեկտի հիմնական կառուցվածքների կազմի մեջ մտնում են՝ վերին և ստորին ջրավազանները, ընդ որում որպես ստորին ջրավազան պետք է ծառայի Տոլորսի ջրամբարը, մոտեցնող-հեռացնող ճնշումային ջրատարները, ՀԱԿ-ի շենքը, որը պետք է տեղակայված լինի Սիսիան գետի աջ ափին, Տոլորսի ջրամբարի պատվարից ներքև և տուրբինա-պոմպային ճնշումային ջրատարները:

Տեղագրա-գեոդեզիական նյութերի ուսումնասիրությունների և դաշտային հետազննման աշխատանքների արդյունքում պարզվել է, որ ուսումնասիրվող տեսչական պլանային և բարձրունքային ցանցերի կետերով, որոնք ստեղծվել են Տոլորսի ջրամբարի կառուցման ժամանակ և որոնք կարող են հիմք ծառայել հետագա նախագծման աշխատանքների ընթացքում:

Նախատեսվող ՀԱԿ-ի տարածքը տեղակայված է Սիսիան գետի կիրճի աջ լանջին, Սիսիան քաղաքից հարավ-արևելք՝ մոտավորապես 7կմ հեռավորության վրա:

Ուսումնասիրվող տարածքը իրենից ներկայացնում է ուժեղ թեքություններով բարձր լեռնային տարածք, որտեղ լանջի թեքությունը տատանվում է 25-35°:

Ուսումնասիրվող տեղանքի բարձրությունները, Բալթիկական բարձրությունների համակարգում, տատանվում են 1570-2106մ ծովի մակերևույթից բարձր:

Տեղամասի տարածքը ծածկված է ալպիական գոտու խոտածածկով և մասնակի թփուտներով:

Տեղանքի եղանակը կոնտինենտալ է, օդի ջերմաստիճանը ամռանը հասնում է մինչև +30°, իսկ ձմռանը՝ մինչև -30°, միջին տարեկան տեղումները հասնում են մինչև 400-500մմ, ձմեռը ձյունառատ է, ձյան տեղումները հիմնականում սկսում են հոկտեմբեր ամսին, ձնաշերտը պահպանվում է մինչև հաջորդ տարվա ապրիլ ամիսը:

Քամիների ուղղությունը համընկնում է Սիսիան գետի հովտի ուղղության հետ:

Ուսումնասիրվող տեղամասը Երևան քաղաքի հետ կապված է բարեկարգ ասֆալտապատ ավտոմայրուղով մինչև Սիսիան քաղաքի, մոտավորապես 200կմ երկարությամբ, այնուհետև միջհամայնքային ավտոճանապարհով մինչև Տոլորսի ջրամբար, մոտավորապես 7կմ երկարությամբ, որից հետո, բուն

ուսումնասիրվող տարածքում կարելի է երթևեկել միջդաշտային, հողային ճանապարհներով, որտեղով ձմռան և գարնան թաց ամիսներին անիվավոր տրանսպորտով երթևեկելը անհնարին է:

Նախատեսվող տեղամասի բացարձակ նիշերի տարբերությունը Սիսիան գետի աջ ափից մինչև վերին ջրավազանը կազմում է ավելի քան 535մ:

Չնայած կլիմայական, ոչ այնքան, բարենպաստ պայմաններին Տոլորս ՀԱԿ-ի առաջարկվող տարբերակը կարելի է համարել առաջարկվող մյուս տարբերակներից ամենաանպաստավորը:

3.2.2. ՃԱՐՏԱՐԱԳԻՏԱԵՐԿՐԱԲԱՆԱԿԱՆ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

Ընդհանուր տեղեկություններ

Նախագծվող Տոլորսի ՀԱԿ-ի կառուցվածքների տարածքը գտնվում է Հայաստանի Հանրապետության Սյունիքի մարզում, Սիսիան գետի ստորին հոսանքի սահմաններում գտնվող Տոլորսի ջրամբարից մոտ 300մ հոսանքով դեպի ներքև, գետի հովիտի աջ լանջին:

Օրոհիդրոգրաֆիա

Տոլորսի ջրամբարի ուղղահատվածքը գտնվում է Սիսիան և Այրի գետերի միացման տեղից մոտ 0.5կմ գետի հոսանքով դեպի ներքև:

Այդ մասում Սիսիան գետի թասաձև հովիտը խիստ նեղանում է, ստանալով ժայռային զառիթափ լանջերով տիպիկ կիրճի ձև: Գետի ջրի հայելու լայնությունը ուղղահատվածքի մասում կազմում է ընդամենը 10-12մ, ջրի մակարդակի բացարձակ նիշը՝ 1594.0մ:

Ուղղահատվածքի մասում Սիսիան գետը կտրում է պորֆիրիտային զանգված, որը հանդիսանում է տեղական ջրբաժան Տոլորսի թասի և Որոտան գետի ավազանի միջև:

Անմիջապես ուղղահատվածքի մասում աջ ափի թեքությունը կազմում է 30°-ից 40°, բարձրանալով գետի մակարդակից մոտ 95.0մ (բացարձակ նիշը՝ 1690.6մ):

Այնուհետև աջ ափը որոշ չափով իջնում է և անցնելով թամբի մասը, նորից բարձրանում է մինչև 2075.0 մետր, որտեղ էլ նախատեսվում է ՀԱԿ-ի վերին ավազանի ստեղծումը:

Ձախ ափը պատվարի ուղղահատվածքի մասում ունի 20°-ից 30° թեքություն և բարձրանում է մինչև 1680.0մ: Այնուհետև ձախ ափը աստիճանաբար իջնում է մինչև Որոտան գետը:

Սիսիան գետի հովիտի լանջերը մասնատված են ոչ խորը ձորակներով:

Հիդրոգրաֆիկ ցանցը շրջանում թույլ է զարգացած: Ջրամբարի վերին մասում, Սիսիան գետ է թափվում աջափնյա վտակը՝ Այրի գետակը:

Երկրաբանական կառուցվածք և տեկտոնիկա

Երկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանում լայն տարածում ունեն էոցենի հասակի պորֆիրիտները և պորֆիրիտային բրեկչիաները: Պատվարի ուղղահատվածքից դեպի վեր (300մ), աջ ափի պորֆիրիտները հատված են հին ձորով, որը լցված է պլիոցենի հասակի լճա-ալյուվիալ նստվածքներով:

Նկարագրվող շրջանի երկրաբանական կտրվածքը հետևյալն է:

Առավել երիտասարդ գոյացումներն են՝ ժամանակակից դելյուվիալ նստվածքները, որոնք ներկայացված են պորֆիրիտների մանրախիճով, խիճով և մեծաբեկորներով, կավավազա-ավազակավային 20%-ից մինչև 40% լցոնով: Տեղ-տեղ լցոնը գերակշռում է:

Այս նստվածքները տարածված են Սիսիան գետի լանջերին: Հզորությունը հասնում է 10 մետր և ավելին:

Դելյուվիալ նստվածքները շրջանում ներկայացված են նաև ավազակավերով, մասամբ հղկված պորֆիրիտների բեկորների 20%-ից մինչև 30% ներամփոփումներով:

Այդ շերտի հզորությունը հասնում է մինչև 10 մետրի: Այս ավազակավերը ծածկում են դիատոմիտների ստվարաշերտը:

Երկրաբանական կտրվածքի հաջորդ շերտը՝ ալյուվիալ նստվածքները ներկայացված են տարբեր ապարների մեծագլաքարերով, գլաքարերով, մանրագլաքարերով, խիճով և մեծաբեկորներով բազմահատիկավոր ավազի մինչև 20% լցոնով:

Ալյուվիալ նստվածքները տարածված են Սիսիան գետի հունային և մերձհունային մասում: Պատվարի ուղղահատվածքում այս շերտի հզորությունը չի գերազանցում
7 մետրից:

Նկարագրված ալյուվիալ և դելյուվիալ գոյացումների տակ շրջանում տարածված են պլիոցենի լճա-ալյուվիալ նստվածքները, որոնց հզորությունը ջրամբարի տարածքում հասնում է մինչև 300 մետրի:

Լճա-ալյուվիալ նստվածքները (Սիսիանի կավա-դիատոմիտային ստվարաշերտը) տարածված են պորֆիրիտների լվացված մակերեսին: Ներկայացված են այդ գոյացումները հերթաշերտավորվող բրեկչիաներով, կոնգլոմերատներով, կավերով, պեմզային ավազներով և թույլ ավազաքարերով:

Դիատոմիտային կավերը մոխրագույն և բաց մոխրագույն են, շերտավոր, կաքնա-սպիտակ դիատոմիտների բեկորների, պորֆիրիտների խիճի և մանրախիճի հազվագյուտ ներամփոփումներով, պեմզային ավազների և թույլ ավազաքարերի լինզաներով և նրբաշերտերով:

Բրեկչիաները և կոնգլոմերատները մուգ գորշ գույնի են, պորֆիրիտային, մանրաբեկորային, երկաթա-կավային ցեմենտով, խիտ, դիատոմիտային կավերի, պեմզային ավազների և թույլ ավազաքարերի նրբաշերտերով և լինզաներով:

Լճա-ալյուվիալ գոյացումների հիմքում տարածված են մինչև թույլ բրեկչիաների վիճակի կավերով ցեմենտացված պորֆիրիտների խիճ, մանրախիճ և մեծաբեկորներ, պեմզային ավազների և կոնգլոմերատների նրբաշերտերով և լինզաներով: Երբեմն կավային նյութը գերակշռում է:

Նկարագրված նյութի կուտակումը կատարվել է արմատական լանջերի քայքայման հաշվին՝ դիատոմիտային ստվարաշերտի առաջացման հետ մեկ տեղ:

Շրջանի առավել հին ապարներն են էոցենի հասակի պորֆիրիտները և պորֆիրիտային բրեկչիաները:

Պորֆիրիտները ներկայացված են երկու տարատեսակներով՝ մուգ մոխրագույն, մանրահատիկ, ամուր և բաց մոխրագույն, խոշորահատիկ, համեմատաբար թույլ:

Մուգ մոխրագույն պորֆիրիտները ամուր են և ճեղքավորված: Ճեղքերը, հիմնականում, լցված են կալցիի կարբոնատով և երկաթի միացումներով:

Բաց մոխրագույն պորֆիրիտները համեմատաբար թույլ են, խիստ ճեղքավորված, երբեմն քայքայված մինչև կավա-մանրախճային զանգվածի վիճակի:

Պորֆիրիտների քայքայված տեղամասերը ներկայացված են տձև զոնաներով և լինզաներով, որոնք գենետիկորեն կապված են տեկտոնիկայի և ապարների հիդրոտերմալ փոփոխման հետ:

Մոխրագույն պորֆիրիտների զանգվածում հանդիպում են նաև բյուրեղային կալցիտով լցված ոչ մեծ չափսերի (մինչև 30սմ տրամագծով) բներ:

Հարկ է նշել, որ պորֆիրիտների երկու տարարեսակների սահմանը խիստ չի առանձնացվում:

Տեկտոնիկական տեսակետից նկարագրվող ՀԱԿ-ի շրջանը մտնում է միջին ալպյան կառուցվածքային (ստրուկտուրային) հարկի մեջ, ստորին-միջին էոցենի ապարների տարածմամբ:

ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանից դեպի հարավ-արևմուտք անցնում է խոշոր խորքային Հանքավան-Սյունիքի բեկվածքը:

Ընդհանուր առմամբ շրջանի ապարները խիստ դիսլոկացված են:

Համաձայն «ՀՀ տարածքի սեյսմիկ շրջանացնման սխեմատիկ քարտեզի» նախագծվող Տոլորսի ՀԱԿ-ի շրջանը գտնվում է երկրորդ սեյսմիկ զոնայում 8-9 բալ ֆոնային սեյսմիկությամբ MSK-64 սանդղակով, արագացումը Amax=0.3g (տես ՀՀՇՆ II-6.02-2006):

Հիդրոերկրաբանական պայմաններ

Անցյալում կատարված ճարտարագիտաերկրաբանական և հիդրոերկրաբանական

ուսումնասիրությունները շրջանում ցույց են տվել գրունտային՝ քաղցրահամ և ճնշումային հանքայնացված ջրերի առկայությունը Սիսիան գետի հունային մասում և երկու լանջերին:

Այստեղ ջրատար են լճա-ալյուվիալ նստվածքների փխրա-բեկորային շերտերը, պորֆիրիտները և գետի հունային մասի ալյուվիալ նստվածքները:

Տոլորսի ջրամբարի ուղղահատվածքի տեղամասում և Սիսիան գետի աջ ափին, որտեղ և նախատեսվում է տեղադրել ՀԱԿ-ի կառուցվածքները, քաղցրահամ ջրերի հետ մեկտեղ հանդիպում են նաև ուժեղ հանքայնացված ջրեր: Այդ երևույթը բացատրվում է նրանով, որ պորֆիրիտների հողմնահարված զոնայի հետ կապված ինֆիլտրացիոն քաղցրահամ ջրերը հարստանում են խորքից ճեղքերով թափանցած հանքայնացած ջրերի հաշվին:

Սիսիան գետի մերձափնյա գոտում դիտվում են ճնշումային հանքայնացված ջրերի բազմաթիվ ելքեր, մեծ քանակությամբ ածխաթթու գազ պարունակող, ցրված վերընթաց աղբյուրների տեսքով:

Քիմիական կազմով քաղցրահամ ջրերը հիմնականում ագրեսիվ չեն: Միայն եզակի դեպքերում նրանք ունեն ածխաթթվային և թույլ ընդհանուր թթվային ագրեսիվություն:

Հանքայնացված ջրերը թույլ ընդհանուր թթվային ագրեսիվության հետ մեկ տեղ ունեն նաև սուլֆատային և ածխաթթվային ագրեսիվություն:

Ըստ քիմիկական կազմի ջրերը (ինչպես քաղցրահամ, այնպես էլ հանքայնացված) հիդրոկարբոնատա-նատրիումային տիպի են:

Ժամանակակից ֆիզիկա-երկրաբանական պրոցեսներ

ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանում ժամանակակից ֆիզիկա-մեխանիկական պրոցեսներից զարգացում ունեն՝ պորֆիրիտների հողմնահարումը և Սիսիան գետի հովտի լանջերին ոչ մեծ քարաթափվածքների գոյացումը, ինչպես նաև դիատոմիտային ստվարաշերտի բրեկչիաների և կոնգլոմերատների մեջ քարանձավագոյացումը:

Հարկ է նշել, որ քարանձավները, որոնք ներկա ժամանակում մեծ չափսերի են հասնում (20-30մ երկարությամբ, 10-15մ լայնությամբ), մասամբ արհեստականորեն լայնացված են մարդու կողմից:

Տոլորսի ջրամբարի սահմաններում Սիսիան և Այրի գետերի աջ ափերին գոյություն ունեն կայունացած սողանքներ:

Հիմնական կառուցվածքների տեղամասերի ճարտարագիտաերկրաբանական պայմանները

Տոլորսի ՀԱԿ-ը նախատեսվում է կառուցել Սիսիան գետի աջ ափին Տոլորսի ջրամբարի պատվարի ուղղահատվածքից մոտ 300 մետր գետի հոսանքով դեպի ներքև:

Լանջի բարձրությունը (ջրբաժանային մասում) գետի ջրի մակարդակից մոտ 400 մետր է:

Երկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանը ներկայացված է էոցենի հասակի պորֆիրիտներով, պորֆիրիտային բրեկչիաներով և պլիացենի հասակի լճա-ալյուվիալ նստվածքներով, որոնք մասամբ ծածկված են դելյուվիալ և ալյուվիալ գրունտների տարբեր հզորության շերտով:

ՀԱԿ-ի ***վերին ավազանի*** տարածքում տարածված են պորֆիրիտները և պորֆիրիտային բրեկչիաները, որոնք ճեղքավորված են և վերին մասում հողմնահարված:

Տուրբինա-պոմպային ջրատարի ուղեգիծը սկզբնամասում, մոտ 650մ հատվածում, նույնպես կանցնի պորֆիրիտներով և պորֆիրիտային բրեկչիաներով:

Այնուհետև ջրատարի ուղեգիծը, մոտ 150 մետր հատվածում, կանցնի վերը նկարագրված լճա-ալյուվիալ նստվածքներով, որից հետո թունելային թեք (մոտ 120մ) և հորիզոնական (մոտ 50մ) մասերում նորից կկտրի վերը նշված պորֆիրիտները: Ըստ որում պորֆիրիտները վերջնամասի հատվածում ծածկված են մինչև 30մ հզորությամբ լճա-ալյուվիալ նստվածքներով:

ՀԱԿ-ի շենքի համար, որը տեղադրվելու է Սիսիան գետի աջ ափին, հիմք կծառայեն նույն էոցենի հասակի պորֆիրիտները:

Հեռացնող-մոտեցնող ջրատարը թե իր ստորերկրյա (մոտ 200մ) և թե մակերեսային (մոտ 200մ) մասերում նույնպես անցնելու է նկարագրված պորֆիրիտներով:

ՀԱԿ-ի ***ստորին ավազան*** կծառայի Տոլորսի ջրամբարը:

3.2.3. ՀԻՄՆԱԿԱՆ ԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐ

Տոլորս ՀԱԿ-ը նախատեսված է իրականացնել ՀՀ Սյունիքի մարզի Տոլորս գյուղի տարածքում (նախկին Սիսիան), Սիսիան գետի ստորին հոսանքի սահմաններում գտնվող Տոլորսի ջրամբարի մոտ, գետի աջ լանջին:

ՀԱԿ-ի տարածքը նախատեսված է տեղակայել Սիսիան գետի կիրճի աջ լանջին, Սիսիան քաղաքից հարավ-արևելք՝ մոտավորապես 7կմ հեռավորության վրա:

Տոլորսի ՀԱԿ-ի հիմնական կառուցվածքների կազմի մեջ մտնում են՝

- ստորին ջրավազանը,
- մոտեցնող-հեռացնող ջրատարը,
- ՀԱԿ-ի շենքը,
- տուրբինա-պոմպային ճնշումային խողովակաշարը,
- վերին ջրավազանը:

Ստորին ավազան պետք է ծառայի գոյություն ունեցող Տոլորսի ջրամբարը,

կառուցված Սիսիան գետի վրա, որը հանդիսանում է Որոտան գետի աջակողմյա վտակը:

Ջրամբարի ընդհանուր ծավալը կազմում է 96մլն.մ^3, օգտակար ծավալը՝ 80մլն.մ^3, ՆԴՄ - 1651.50մ, ՄԴՄ - 1625.5մ:

Մոտեցնող-հեռացնող ճնշումային ջրատարը իրենից ներկայացնում է 400.0մ երկարության, D=2.5մ տրամագծով երկճյուղանի պողպատյա խողովակ, վերցված երկաթբետոնյա երեսարկի մեջ:

Ջրատարի վերջնամասում նախատեսված է ջրթող-ջրընդունիչ, որը տեղակայվում է Սիսիան գետի աջ ափին, Տոլորսի ջրամբարին կից:

Տուրբինա-պոմպային ջրատարը նախատեսված է իրականացնել երկճյուղանի, 1025մ երկարության, D=2.5մ տրամագծի պողպատյա խողովակներից: Ջրատարը սկիզբ է վերցնում վերին ջրավազանի ջրընդունիչից:

ՀԱԿ-ի շենքը նախատեսվում է տեղակայել Սիսիան գետի ստորին հոսանքի սահմաններում գտնվող, Տոլորսի ջրամբարի պատվարից ներքև (~300մ հոսանքով դեպի ներքև), գետի աջ լանջին:

ՀԱԿ-ի շենքում նախատեսված է տեղակայել երկու շրջադարձային ագրեգատներ, տուրբինային ռեժիմով՝ 150ՄՎտ հզորությամբ: Տուրբինայի առանցքի հաշվային նիշը ընդունված է 1595մ:

Վերին ջրավազանը նախատեսված է տեղակայել 2015մ նիշի վրա, Սիսիան գետի կիրճի աջ լանջին: Ջրավազանի հաշվային ծավալը կազմում է 1.2մլն.մ^3, ՆԴՄ՝ 2035մ:

Տոլորս ՀԱԿ-ի հիմնական ցուցանիշները

Ստատիկ ճնշում - 383.5.0մ

Հաշվային ճնշում՝

տուրբինային ռեժիմում - 374.5մ

պոմպային ռեժիմում - 390.5մ

Հաշվային ելք՝

տուրբինային ռեժիմում - 48.0մ^3/վրկ

պոմպային ռեժիմում - 43.0մ^3/վրկ

Հաշվային հզորություն՝

տուրբինային ռեժիմում - 150ՄՎտ

պոմպային ռեժիմում - 200ՄՎտ

3.3. Þ²Ø´Ð²Î Þ²Ø´Æ æð²Ø´²ðÆÜ ÎÆò

3.3.1. ՏԵՂԱԳՐԱ-ԳԵՈԴԵԶԻԱԿԱՆ ՀԻՄՆԱՎՈՐՈՒՄ

Օբյեկտը գտնվում է ՀՀ Սյունիքի մարզի Շամբ ավանի տարածքում Տաթև ՀԷԿ-ի գլխային հանգույցի ջրամբարի շրջակայքում (նախկին Սիսիանի շրջան):

Աշխատանքները կատարվել են Շամբի ՀԱԿ-ի նախագծման սխեմայի նպատակահարմարության համար:

Օբյեկտի հիմնական կառուցվածքների կազմի մեջ մտնում են՝ վերին և ստորին ջրավազանները, ընդ որում որպես ստորին ջրավազան պետք է ծառայի գոյություն ունեցող Շամբի ջրամբարը, մոտուցնող - հեռացնող ճնշումային ջրատարները, ՀԱԿ-ի շենքը, որը պետք է տեղակայված լինի Որոտան գետի ձախ ափին, Շամբի ջրամբարի պատվարի մոտակայքում և տուրբինա-պոմպային ճնշումային ջրատարները:

Տեղագրա-գեոդեզիական նյութերի ուսումնասիրությունների և դաշտային հետազնման աշխատանքների արդյունքում պարզվել է, որ ուսումնասիրվող տեղանքը ապահովված է 1:25000 մասշտաբի տեղագրական քարտեզով և պետական և գերատեսչական պլանային և բարձրունքային կետերով, որոնք կարող են հիմք ծառայել հետագա նախագծման աշխատանքների ընթացքում, որպես ելային տվյալներ:

Նախատեսվող ՀԱԿ-ի տարածքը տեղակայված է Որոտան գետի կիրճի ձախ լանջին, Սիսիան քաղաքից հարավ-արևելք մոտավորապես 20կմ հեռավորության վրա:

Ուսումնասիրվող տարածքը իրենից ներկայացնում է ուժեղ կտրվածքներով նախալեռնային գոտի, որտեղ լանջերի թեքությունը տատանվում է 20-45°, որոշ տեղերում կիրճի լանջերը տալիս են ուղածիգ կտրվածքներ, ժայռերի տեսքով:

Ուսումնասիրվող տեղանքի բարձրությունները, Բալթիկական բարձրությունների համակարգում, տատանվում են 1300-1950մ ծովի մակերևույթից բարձր, ընդորում Շամբի ջրամբարի «Մարգարիտկայի» բացարձակ նիշը կազմում է H=1337մ:

Տեղամասի տարածքը ծածկված է ալպիական գոտու խոտածածկով, թփուտներով և մասամբ միջին բարձրության և հաստության անտառածածկով:

Տեղանքի եղանակը կոնտինենտալ է, օդի ջերմաստիճանը ամռանը հասնում է մինչև +35°, իսկ ձմռանը՝ -20-25°, միջին տարեկան տեղումները հասնում են մինչև 400-500մմ, ձմեռը համեմատաբար բարենպաստ է, ձյան տեղումները հիմնականում սկսում են նոյեմբեր ամսին, ձնաշերտը պահպանվում է մինչև հաջորդ տարվա մարտ ամիսը:

Քամիների ուղղությունը համնկնում է Որոտան գետի հովտի ուղղության հետ: Քամու արագությունը հասնում է 2-4մ/վրկ:

Ուսումնասիրվող տեղամասը Երևան քաղաքի հետ կապված է բարեկարգ ասֆալտապատ մայրուղով մինչև քաղաք Սիսիան, մոտավորապես 200կմ հեռավորության վրա, այնուհետև միջհամայնքային ավտոճանապարհով մինչև Շամբ ավան, մոտավորապես 20կմ հեռավորության վրա, որից հետո, բուն ուսումնասիրվող տարածքում, կարելի է երթևեկել միջդաշտային, հողային ճանապարհներով, սակայն այդ ճանապարհներով ձմռան և գարնան թաց ամիսներին, անիվավոր տրանսպորտով երթևեկելը անհնարին է:

Նախատեսվող տեղամասի բացարձակ նիշերի տարբերությունը Որոտան գետի ձախ ափից մինչև վերին ջրավազանը կազմում է ավելի քան 650մ:

Չնայած ռելիեֆի ոչ այնքան բարենպաստ պայմաններին Շամբի ՀԱԿ-ի առաջարկվող տարբերակը կարելի է համարել առաջարկվող մյուս տարբերակներից ամենանպաստավորը:

3.3.2. ՃԱՐՏԱՐԱԳԻՏԱԵՐԿՐԱԲԱՆԱԿԱՆ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

Ընդհանուր տեղեկություններ

Նախագծվող Շամբ ՀԱԿ-ի կառուցվածքների տարածքը գտնվում է Հայաստանի Հանրապետության Սյունիքի մարզում, Որոտան գետի միջին հոսանքի սահմաններում, Շամբի ջրամբարի մոտ, գետի ձախ լանջին:

Օրոհիդրոգրաֆիա

Շամբի ջրամբարի ուղղահատվածքը գտնվում է Շամբ գյուղից 1.75կմ Որոտան գետի հոսանքով դեպի ներքև:

Այդ մասում գետի հովիտը նեղանում է և ընդունում զառիթափ լանջերով V-նման ձև: Գետի լայնությունը ուղղահատվածքի մասում կազմում է 20-25մ:

Հովիտի աջ լանջը վերջանում է Լորագետի հետ ջրբաժանի 1400մ բացարձակ նիշի վրա, իսկ ձախ ափը շարունակվում է մինչև Եռաբլուրի պլատոն, որի բացարձակ նիշերը գերազանցում են 2000մ:

Նկարագրվող շրջանի հիդրոգրաֆիկ ցանցը շատ թույլ է զարգացած: Ողղահատվածքից ներքև Որոտան գետ է թափվում աջափնյա վտակ Լորագետը, որի հոսքը շինարարության ժամանակ թունելով տեղափոխվել է դեպի ջրամբար:

ՀԱԿ-ի շրջանում հովիտի լանջերը թույլ մասնատված են ոչ մեծ ձորակներով և հեղեղատներով:

Երկրաբանական կառուցվածք և տեկտոնիկա

Երկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանում լայն տարածում ունեն վերին յուրայի հրաբխածին-նստվածքային ապարները, որոնք ներկայացված են կրաքարային ավազաքարերով, տուֆաավազաքարերով, տուֆակոնգլոմերատներով, բրեկչիաներով և պորֆիրիտներով:

Յուրայի ապարները տեղ-տեղ ներդրված են դիաբազային և պորֆիրիտային կազմի ոչ մեծ ինտրուզիաներով:

Գետի հունում և լանջերին տարածված են ժամանակակից ալյուվիալ և դելյուվիալ նստվածքները:

Նկարագրվող շրջանի երկրաբանական կտրվածքը հետևյալն է:

Առավել երիտասարդ գոյացումներն են՝ ժամանակակից դելյուվիալ կուտակումները, որոնք տարածված են, հիմնականում, կիրճերի և ձորակների լանջերի ստորին մասերում: Ներկայացված են այդ գրունտները կավավազներով և ավազակավերով տարբեր ժայռային ապարների մանրախիճի, խիճի և մեծաբեկորների մինչև 40% ներամփոփումներով:

Հզորությունը դելյուվիալ գոյացումների տատանվում է 0-ից մինչև 10մ:

Ժամանակակից ալյուվիալ նստվածքները կազմում են Որոտան գետի հունային մասը և ողողադաշտի դարավանդը:

Ներկայացված են այս գրունտները տարբեր ժայռային ապարների մեծագլաքարերով, գլաքարերով, մանրագլաքարերով, երբեմն խիճով և մեծաբեկորներով մինչև 25% տարբերահատիկավոր ավազի լցոնով: Տեղ-տեղ ավազները գերակշռում են:

Ալյուվիալ նստվածքների հզորությունը հասնում է 12-13 մետրի:

Մեծագլաքարա-գլաքարային նստվածքներում, 1.5-2.0 մետրից մինչև 10.0 մետր խորության վրա առկա է դիատոմիտային տիղմերի ենթաշերտ 0.5-1.0-ից մինչև 5.0-6.0մ հզորությամբ:

Նկարագրված ժամանակակից փխրաբեկորային գրունտներից ցածր տարածված են արմատական վերին յուրայի հասակի հրաբխածին-նստվածքային ապարները՝ պորֆիրիտները և նրանց բրեկչիաները, տուֆաավազաքարերը և տուֆակոնգլոմերատները, ավազաքարերը և բրեկչիաները:

Պորֆիրիտները և նրանց բրեկչիաները մերկանում են հովտի աջ ափին: Տեղադրված են նրանք 55մ հզոր շերտով ավազաքարերի և տուֆակոնգլոմերատների միջև: Ըստ որում տուֆակոնգլոմերատների հետ կոնտակտում առկա է տեկտոնական զոնա, որը ներկայացված է գորշ, տրորված կավերով, պորֆիրիտների և իր բրեկչիաների բեկորների պարունակությամբ: Կավերում նկատվում են բազմաթիվ սահքի հարթություններ:

Տուֆաավազաքարերը և տուֆակոնգլոմերատները տարածված են գետի հովտի աջ լանջին: Հզորությունը հասնում է մինչև 35-40 մետրի: Նրանք ամուր են, խիտ և թույլ ճեղքավորված: Ճեղքերը լցված են կալցիի կարբոնատով: Նշված ապարները

պորֆիրիտների և իրենց բրեկչիաների հետ կոնտակտում տեղ-տեղ քայքայված են և ձևափոխված:

ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանում առավել մեծ տարածում ունեն կրաքարային մանրահատիկ ավազաքարերը, որոնք հաճախ անցնում են ալևրոլիտների: Այդ ապարները ամուր են, ճեղքավորված: Ճեղքերը լցված են կալցիի կարբոնատով: Մակերեսից նրանք, որպես կանոն, հողմնահարված են, տեղ-տեղ քայքայված մինչև կավա-մանրախիճային վիճակի:

Կրաքարային ավազաքարերը տեղ-տեղ անցնում են ամուր բրեկչիաների, որոնց մեջ բեկորները ավազաքարից և կրաքարից են, ամուր ցեմենտացված: Բրեկչիաները տարածված են տարբեր ձևի և չափերի լինզաների և բների տեսքով:

Կրաքարային ավազաքարերի և տուֆաավազաքարերի կոնտակտում գոյություն ունի թույլ կառուցվածքի գորշ, մանրաբեկորային ուժեղ տրորված բրեկչիաների 10-ից 20մ հզորությամբ ենթաշերտ: Բեկորները ավազաքարից են, իսկ ցեմենտացնող զանգվածը ներկայացված է ուժեղ երկաթ-կրաքարա-կավային նյութով: Երբեմն բրեկչիաները անցնում են գորշ կավային ավազաքարերի:

Ինտրուզիվ ապարները ներկայացված են մանրահատիկավոր դիաբազային պորֆիրիտներով և դիաբազներով: Այդ ապարները հանդիպում են Որոտան գետի հովիտի երկու լանջերին առանձին դայկաների տեսքով: Ներկայացված են վերջիններն ամուր, թույլ ճեղքավորված տարատեսակներով:

Տեկտոնիկական տեսակետից նկարագրվող ՀԱԿ-ի շրջանը գտնվում է Գորիսի սինկլինորիի սահմաններում:

Ընդհանուր առմամբ շրջանի ապարները խիստ դիսլոկացված են:

ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանից դեպի հարավ-արևմուտք անցնում է խողոր խորքային Հանքավան-Սյունիքի բեկվածքը:

Համաձայն «ՀՀ տարածքի սեյսմիկ շրջանացման սխեմատիկ քարտեզի» նախագծվող Շամբի ՀԱԿ-ի շրջանը գտնվում է երկրորդ սեյսմիկ զոնայում 8-9 բալ ֆոնային սեյսմիկությամբ MSK-64 սանդղակով, արագացումը Amax=0.3g (տես ՀՀՇՆ II-6.02-2006):

Հիդրոերկրաբանական պայմաններ

Հիդրոերկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ-ի շրջանը բնութագրվում է Որոտան գետի հովիտի երկու լանջերին էլ ստորերկրյա ջրերի և ջրատար ապարների առկայությամբ:

Այստեղ ջրատար են հանդիսանում յուրայի հասակի հրաբխածին-նստվածքային ապարները և հունային, մերձհունային մասերում նրանց ծածկող ժամանակակից ալյուվիալ-դելյուվիալ նստվածքները: Յուրայի ապարներում ստորերկրյա ջրերը շրջապտույտ են կատարում ճեղքերով, հիմնականում ապարների հողմնահարված մասում:

Ջրատար հորիզոնները հովտի երկու լանջերին ունեն անկում դեպի Որոտան գետը:

Գրունտային ջրերի ելքերը մակերեսին բացակայում են: Հովիտի աջ լանջին բացի գրունտային ջրերից գոյություն ունի նաև վերնաջուր: Վերջինիս համար ջրամերժ հիմք են հանդիսանում տեկտոնական զոնայի քայքայված ապարները:

Ըստ քիմիական կազմի, հովիտի ինչպես ձախ, այնպես էլ աջ լանջերի ստորերկրյա ջրերը քաղցրահամ են, բացառությամբ աջ ափին, գետին մոտ փորած մի քանի հորատանցքերում հանդիպած ստորերկրյա ջրերի, որոնց քիմիական անալիզը ցույց է տվել, որ նրանք հանքայնացված են և բետոնի նկատմամբ ունեն ածխաթթվային ագրեսիվություն: Դա բացատրվում է այստեղ դիաբազային ինտրուզիայի առկայությամբ, որի կոնտակտներով խորքից բարձրանում են ածխաթթվով հագեցված հանքայնացված լուծույթները:

Ժամանակակից ֆիզիկա-երկրաբանական պրոցեսներ

ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանում ժամանակակից ֆիզիկա-երկրաբանական պրոցեսներից տարածված են՝ ապարների հողմնահարումը, քարաթափվածքները և սելավները: Վերջինները, սակայն, չունեն կատաստրոֆիկ բնույթ և նախագծվող կառուցվածքների համար վտանգ չեն ներկայացնում:

Հիմնական կառուցվածքների տեղամասերի ճարտարագիտաերկրաբանական պայմանները

Շամբ ՀԱԿ-ը նախատեսվում է կառուցել Շամբի ջրամբարի մոտ, Որոտան գետի հովիտի ձախ լանջին:

ՀԱԿ-ի վերին ավազանը գտնվում է գետի ջրի մակարդակից մոտ 400մ բարձրության վրա:

Երկրաբանական տեսակետից ՀԱԿ-ի կառուցվածքների շրջանը ներկայացված է յուրայի հասակի հրաբխածին-նստվածքային ապարներով՝ կրաքարային ավազաքարերով, տուֆաավազաքարերով, տուֆակոնգլոմերատներով, բրեկչիաներով և պորֆիրիտներով:

Այդ ապարները մակերեսից ծածկված են ժամանակակից ալյուվիալ և դելյուվիալ նստվածքներով:

ՀԱԿ-ի *վերին ավազանը* նախատեսվում է տեղադրել Որոտան գետի հովիտի ձախ լանջի միջին մասի համեմատաբար թույլ թեքություն ունեցող հատվածում:

Երկրաբանական տեսակետից լանջը այս մասում կազմված է յուրայի հասակի ավազաքարերով և բրեկչիաներով, որոնք ճեղքավորված են, վերին մասում հողմնահարված:

Տուրբինա-պոմպային ջրատարի ուղեգիծը ամբողջ երկարությամբ նույնպես անցնելու է ավազաքարերով և բրեկչիաներով:

ՀԱԿ-ի շենքը տեղադրվելու է Շամբի ջրամբարի պատվարին կից, Որոտան գետի

ձախ ափի մերձհունային մասում, որտեղ գետի ժամանակակից ալյուվիալ նստվածքների հզորությունը հասնում է 12 մետրի: Ալյուվիալ գրունտների մեջ առկա է դիատոմիտային տիղմերի մինչև 5-6մ հզորությամբ ենթաշերտ, որի հիմքի բացարձակ նիշը 1295 մետր է: Դա պետք է հաշվի առնել ՀԱԿ-ի շենքը կառուցելիս, քանի որ տիղմերը ենթակա են հեռացման հիմքի տակից:

Ալյուվիալ նստվածքների հիմքում ՀԱԿ-ի շենքի տեղամասում տարածված են յուրայի հասակի ավազաքարերը:

Հեռացնող-մոտեցնող ջրատարը ձախ ափից, հատելով գետի հունը, անցնում է աջ ափը և շրջանցելով պատվարը, միանում է ջրամբարին:

Ջրատարի ուղեգիծը սկզբնամասում անցնում է ալյուվիալ գրունտներով, փոքր հատվածում՝ ավազաքարերով և այնուհետև պորֆիրիտներով:

ՀԱԿ-ի ***ստորին ավազան*** կծառայի Շամբի ջրամբարը:

Աղբյուրակ, Տոլորս և Շամբ ՀԱԿ-երի ճարտարագիտաերկրաբանական պայմանների բնութագրությունը տրված է ֆոնդային և գրական նյութերի, ինչպես նաև տեղամասերում կատարված ճարտարագիտաերկրաբանական ուսումնասիրությունների հիման վրա:

3.3.3. ՀԻՄՆԱԿԱՆ ԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐ

Շամբ ՀԱԿ-ը նախատեսված է ՀՀ Սյունիքի մարզի Շամբի տարածքում Տաթև ՀԷԿ-ի Շամբի ջրամբարի շրջակայքում:

ՀԱԿ-ի տարածքը նախատեսված է տեղակայել Որոտան գետի կիրճի ձախ լանջին, Սիսիան քաղաքից հարավ-արևելք մոտ 20կմ հեռավորության վրա:

Շամբ ՀԱԿ-ի հիմնական կառուցվածքների կազմի մեջ մտնում են՝

- ստորին ջրավազանը,
- մոտեցնող-հեռացնող ջրատարը,
- ՀԱԿ-ի շենքը,
- տուրբինա-պոմպային ճնշումային խողովակաշարը,
- վերին ջրավազանը:

Ստորին ավազան պետք է ծառայի գոյություն ունեցող Շամբի ջրամբարը, կառուցված Որոտան գետի վրա:

Ջրամբարի ընդհանուր ծավալը՝ 13.6մլն.մ^3 է, օգտակար ծավալը՝ 1.8մլն.մ^3, ՆԴՄ-1335.4մ, ՄԴՄ -1333.80մ:

Մոտեցնող-հեռացնող ճնշումային ջրատարը նախատեսված է իրականացնել l=250մ երկարության, երկճյուղանի D=2.5մ տրամագծի պողպատյա խողովակներով:

Ջրատարի վերջնամասում նախատեսված է ջրթող-ջրընդունիչ, որը տեղակայված է Որոտան գետի աջ ափին, Շամբի ջրամբարին կից: Ջրատարը ձգվում է գետի աջ ափից ձախ ափը մինչև ՀԱԿ-ի շենք:

ՀԱԿ-ի շենքը նախատեսվում է տեղակայել Որոտան գետի ձախ ափին, Շամբի ջրամբարի պատվարից ներքև (ներքին բյեֆիմոտ 1303մ նիշի վրա):

ՀԱԿ-ի շենքում նախատեսված է տեղակայել երկու շրջադարձային ագրեգատներ, 150ՄՎտ հզորությամբ:

Տուրբինա-պոմպային ջրատարը ձգվում է Որոտան գետի աջ լանջով: Ջրատարը իրականացվում է երկճյուղանի, 1650մ երկարության, D=2.5մ տրամագծի պողպատյա խողովակներով, պատված երկաթբետոնյա երեսարկով: Ջրատարը սկիզբ է վերցնում վերին ավազանի ջրընդունիչից:

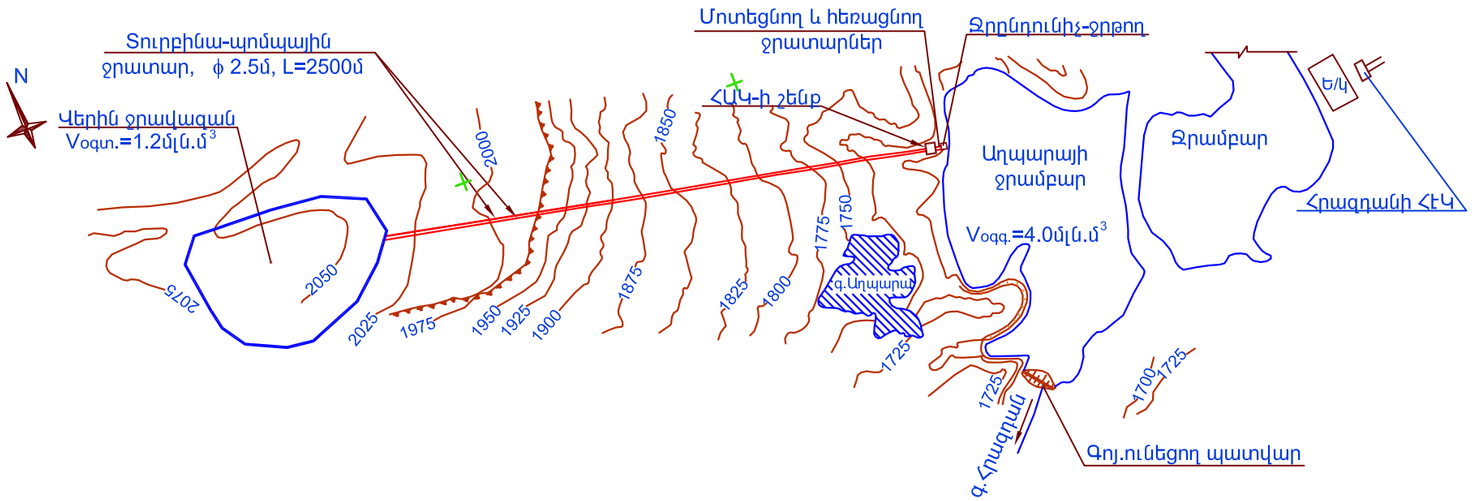
Վերին ջրավազանը նախատեսված է տեղակայել 1730մ նիշի վրա, Որոտան գետի կիրճի ձախ լանջին: Ջրավազանի հաշվային ծավալը կազմում է 1.1մլն.մ^3, ՆԴՄ՝ 1750մ:

Շամբ ՀԱԿ-ի հիմնական ցուցանիշները

Ստատիկ ճնշում	- 416.6մ
Հաշվային ճնշում՝	
տուրբինային ռեժիմում	- 406.5մ
պոմպային ռեժիմում	- 423.5մ
Հաշվային ելք՝	
տուրբինային ռեժիմում	- 40.0մ^3/վրկ
պոմպային ռեժիմում	- 45.0մ^3/վրկ
Հաշվային հզորություն՝	
տուրբինային ռեժիմում	- 150ՄՎտ
պոմպային ռեժիմում	- 200ՄՎտ

ԱՂԲՅՈՒՐԱԿ ՀԱԿ

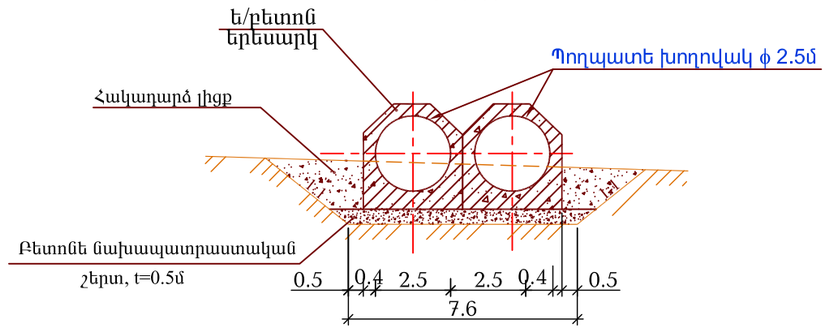
Հատակագիծ
Մ 1:25000



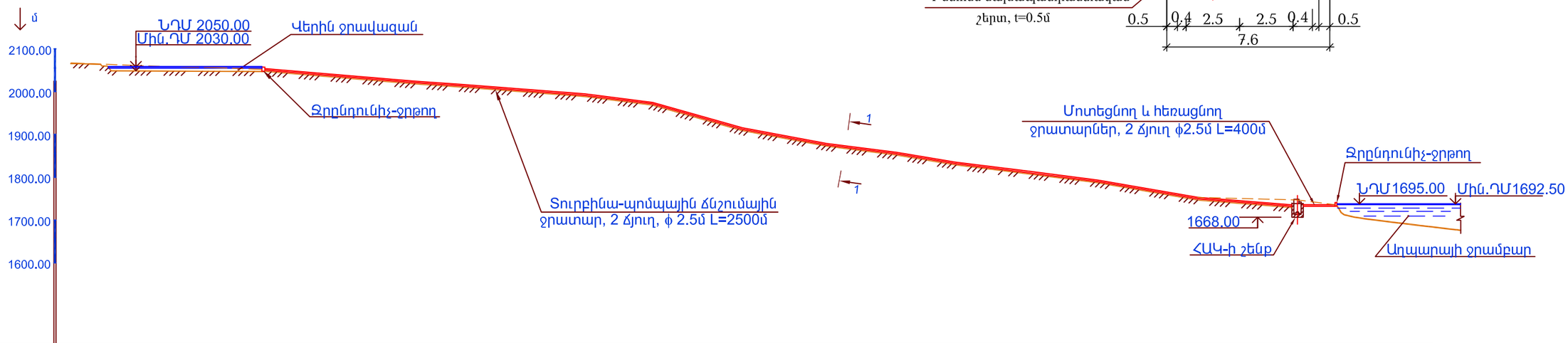
ՀԱԿ-ի հիմնական ցուցանիշները

	Ցուցանիշներ		Չափի միավոր	Քանակ
1	Հաշվարկային հզորություն	Տուրբինային ռեժիմ	ՄՎտ	150
		Պոմպային ռեժիմ		200
2	Ստատիկ ճնշում		մ	355
3	Հաշվարկային ճնշում	Տուրբինային ռեժիմ	մ	334.2
		Պոմպային ռեժիմ		369.5
4	Հաշվարկային ելք	Տուրբինային ռեժիմ	մ3/վրկ	54.0
		Պոմպային ռեժիմ		45.0
5	Վերին ջրավազանի ծավալ		Մլն. մ3	1.2
6	Աղպարայի ջրամբարի օգտակար ծավալ		Մլն. մ3	4.0
7	Շրջադարձային ագրեգատների քանակ		հատ	2

1-1
Մ 1:200

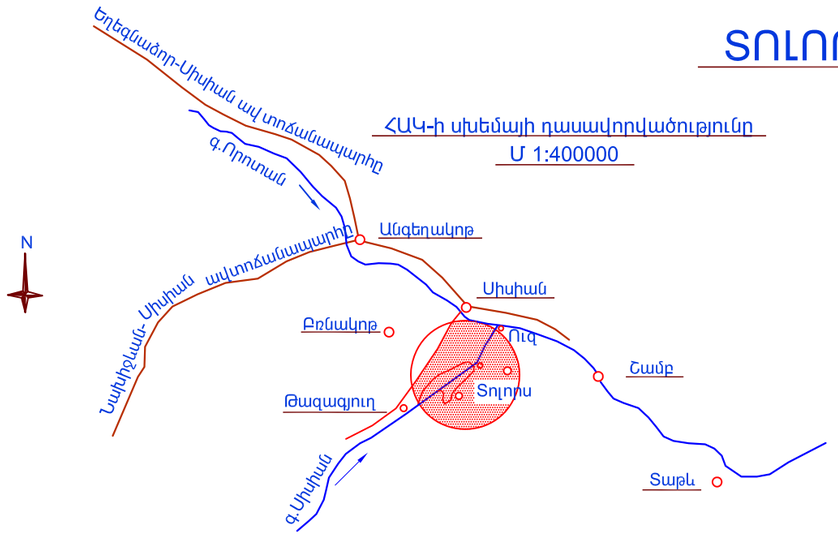


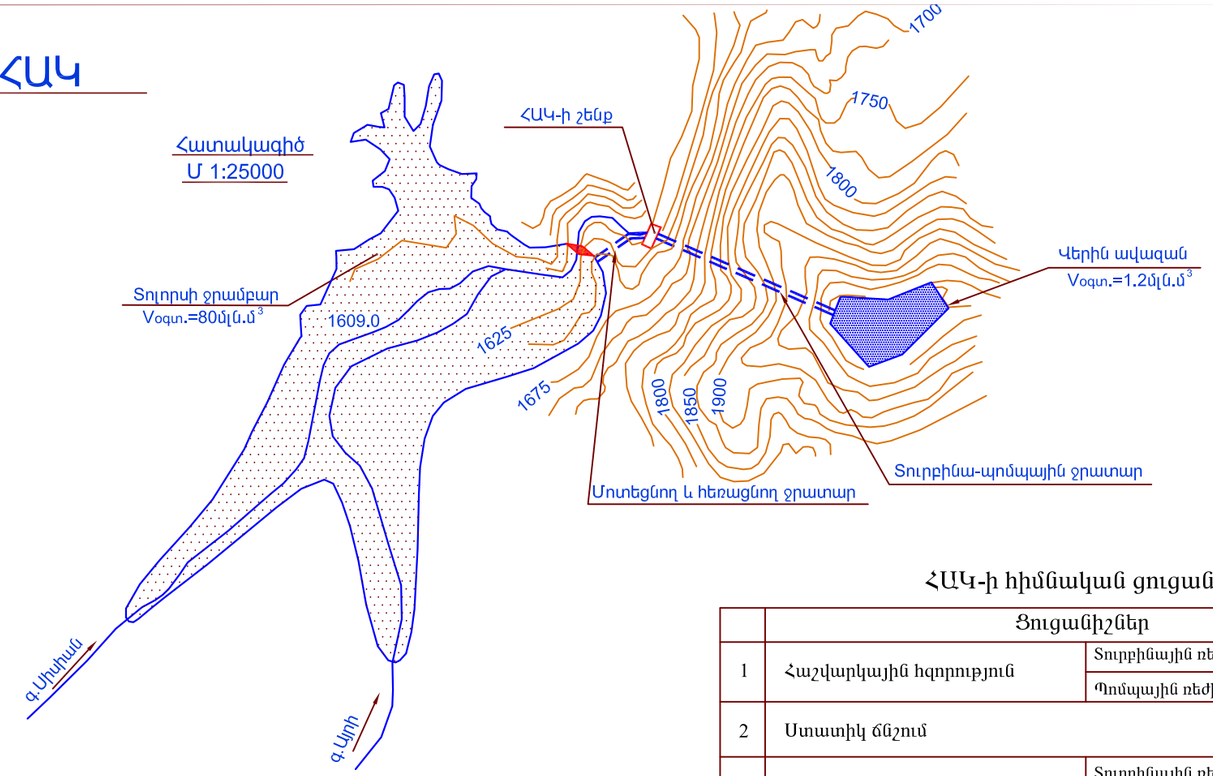
Կայանի երկայնական կտրվածք
Մ 1:10000



Հողի մակերևույթի նիշերը, մ	2050.00	2025.00	2000.00	1975.00	1950.00	1925.00	1900.00	1875.00	1850.00	1825.00	1800.00	1775.00	1750.00	1725.00	1720.00	1715.00	1700.00	1698.00
Հեռավորություն, մ		280	290	220	70	70	110	110	130	190	130	170	150	140	220	100	70	40

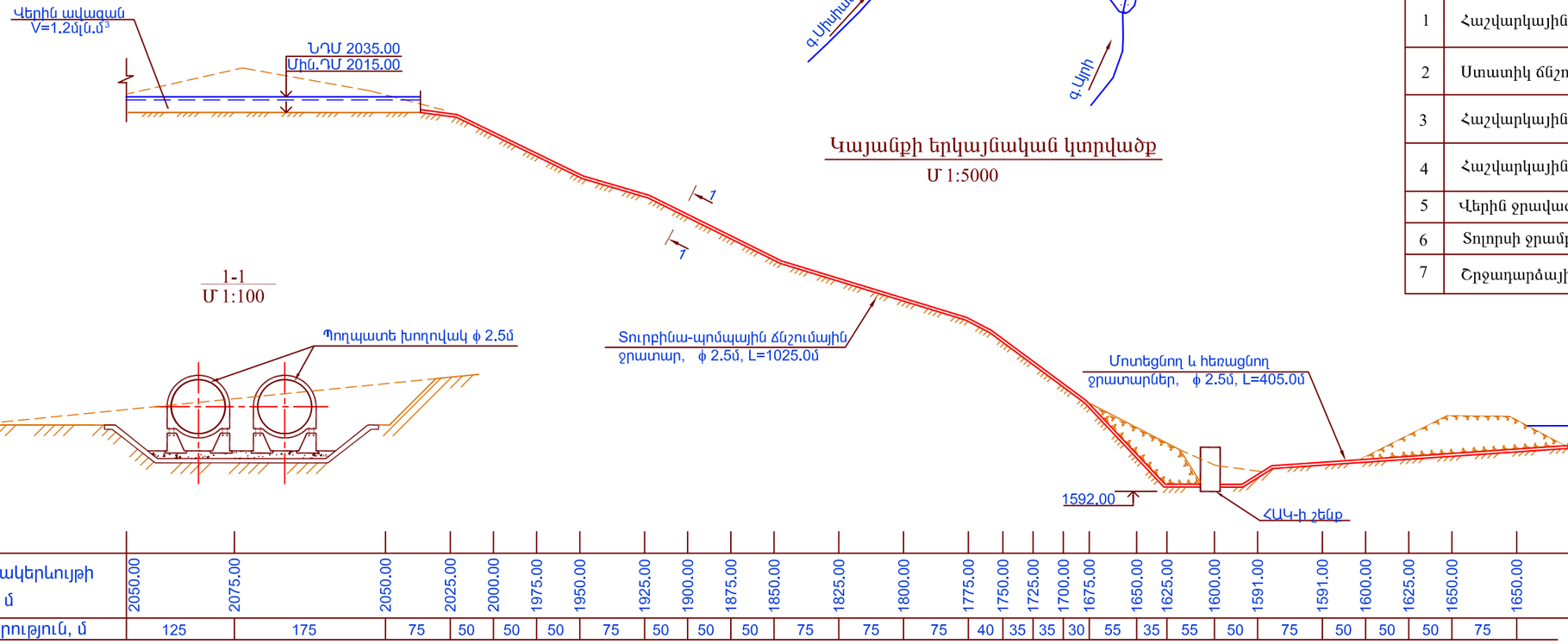
ՏՈՒՐՔԻՆԱ ՀԱԿ





ՀԱԿ-ի հիմնական ցուցանիշները

	Ցուցանիշներ		Չափի միավոր	Քանակ
1	Հաշվարկային հզորություն	Տուրբինային ռեժիմ	ՄՎտ	150
		Պոմպային ռեժիմ		200
2	Ստատիկ ճնշում		մ	383.5
3	Հաշվարկային ճնշում	Տուրբինային ռեժիմ	մ	374.5
		Պոմպային ռեժիմ		390.5
4	Հաշվարկային ելք	Տուրբինային ռեժիմ	մ3/վրկ	48.0
		Պոմպային ռեժիմ		43.0
5	Վերին ջրավազանի ծավալ		Մլն. մ3	1.2
6	Տոլորսի ջրամբարի օգտակար ծավալ		Մլն. մ3	80.0
7	Շրջաղարձային ագրեգատների քանակ		հատ	2

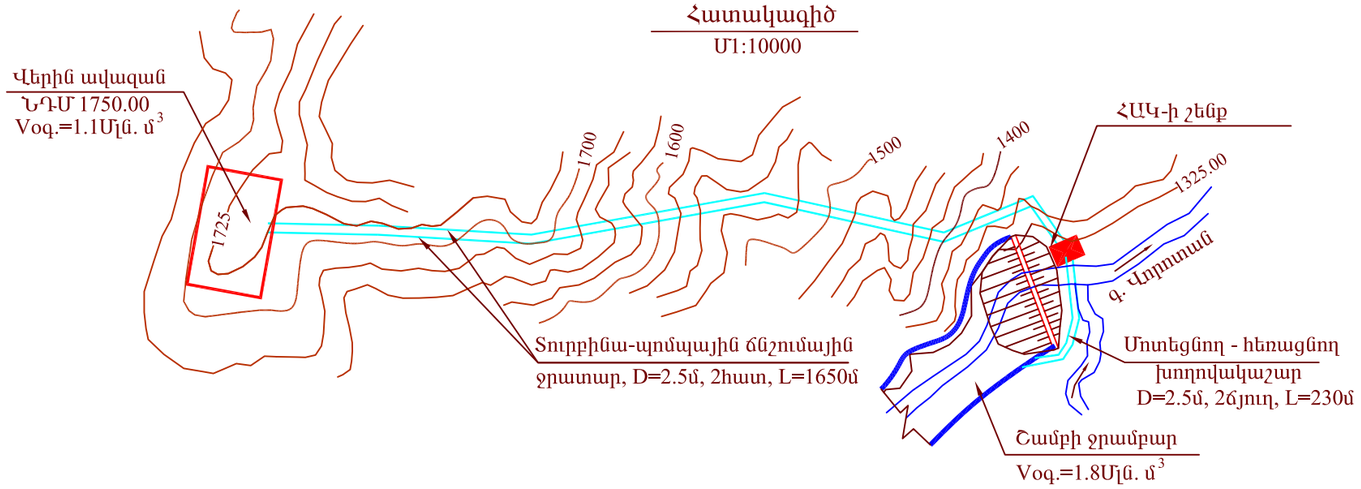


Հողի մակերևույթի նիշերը, մ	2050.00	2075.00	2050.00	2025.00	2000.00	1975.00	1950.00	1925.00	1900.00	1875.00	1850.00	1825.00	1800.00	1775.00	1750.00	1725.00	1700.00	1675.00	1650.00	1625.00	1600.00	1591.00	1591.00	1600.00	1625.00	1650.00	1650.00
Հեռավորություն, մ	125	175	75	50	50	50	75	50	50	50	75	75	75	40	35	35	30	55	35	55	50	75	50	50	50	75	

ՇԱՄԲ ՀԱԿ

Հատակագիծ

Մ1:10000

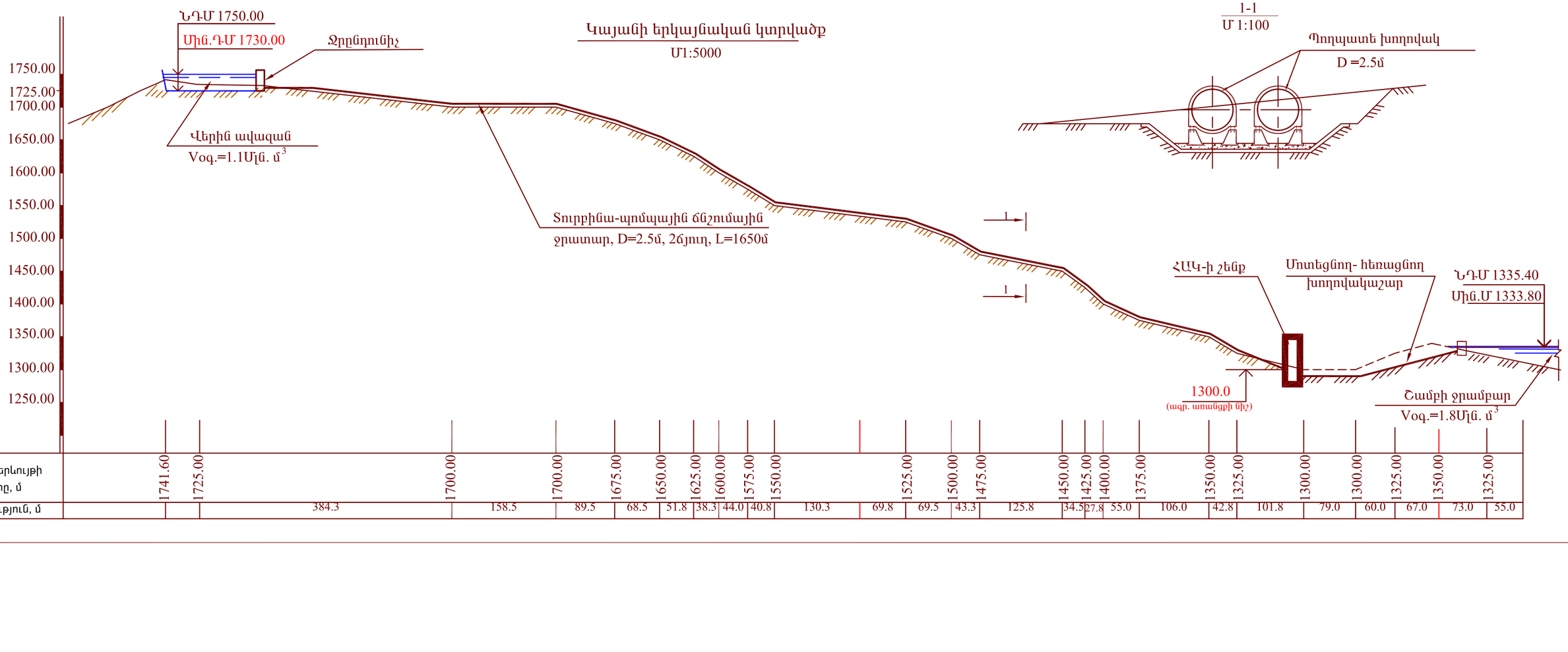


Հիդրոկայանի հիմնական ցուցանիշները

№№	Ցուցանիշներ		Չափի միավոր	Քանակ
1	Հաշվարկային հզորություն	Տուրբինային ռեժիմ	ՄՎտ	150.0
		Պոմպային ռեժիմ		200.0
2	Ստատիկ ճնշում		մ	414.6
3	Հաշվարկային ճնշում	Տուրբինային ռեժիմ	մ	405.1
		Պոմպային ռեժիմ		422.1
4	Հաշվարկային ելք	Տուրբինային ռեժիմ	մ3/վրկ	40.0
		Պոմպային ռեժիմ		45.0
5	Վերին ջրավազանի ծավալ		Մլն. մ3	1.1
6	Շամբի ջրամբարի օգտակար ծավալ		Մլն. մ3	1.8
7	Շրջադարձային ագրեգատների քանակ		հատ	2

Կայանի երկայնական կտրվածք

Մ1:5000



1-1

Մ 1:100

Հողի մակերևույթի նիշերը, մ	1741.60	1725.00	1700.00	1700.00	1675.00	1650.00	1625.00	1600.00	1575.00	1550.00	1525.00	1500.00	1475.00	1450.00	1425.00	1400.00	1375.00	1350.00	1325.00	1300.00	1300.00	1325.00	1350.00	1325.00
Հեռավորություն, մ		384.3	158.5	89.5	68.5	51.8	38.3	44.0	40.8	130.3	69.8	69.5	43.3	125.8	34.5	27.8	55.0	106.0	42.8	101.8	79.0	60.0	67.0	73.0	55.0