



## «ՀԷՑ» ՓԲԸ Էներգաարդյունավետության անձնագիր

2015-17թթ

### Ներածություն՝

«ՀԷՑ» ՓԲԸ-ն ներդրել է «Էներգաարդյունավետության կառավարման համակարգ»՝ ISO 50001 միջազգային ստանդարտի համաձայն, որի շրջանակը ներառում է էլեկտրաէներգետիկական համակարգը (ԷԷՀ), ներառյալ 35 (110), 6 (10) և 0.4 կՎ ցանցերը, և չի ներառում Ընկերության վարչական շենքերում շահագործվող համակարգերն ու տրանսպորտային միջոցները:

### ԷԷՀ նպատակներ՝

Էներգաարդյունավետության կառավարման համակարգի ներդրմամբ Ընկերությունը հետապնդում է հետևյալ նպատակներն ու թիրախները.

#### ԷԷ համակարգի անխափան աշխատանքի ու հուսալիության ապահովում

Տարեկան վթարային անջատումների քանակի նվազեցում 2.5% առաջիկա 5 տարում, 5-ից 10 տարում՝ տարեկան 5%,

Տարեկան վթարային անջատումների տևողության նվազեցում 2.5% առաջիկա 5 տարում, 5-ից 10 տարում՝ տարեկան 5%,

Թերմատակարարված ԷԷ նվազեցում 2.5% առաջիկա 5 տարում, 5-ից 10 տարում՝ տարեկան 5%,

#### Մատակարարված ԷԷ որակի ապահովում

Լարման որակի տարեկան շեղումների քանակի նվազեցում 2.5% առաջիկա 5 տարում, 5-ից 10 տարում՝ տարեկան 5%,

#### Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության նվազեցում

Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի կորուստների նվազեցում 4.6%՝ հասցնելով 6.4%, մինչև 2027թ.:

#### ԷԷՀ շահագործման ծախսերի նվազեցում

ԷԷՀ արդյունավետ շահագործում հաշվի առնելով համակարգի գերբեռնման ու թերբեռնման ազդեցությունները: ԷԷՀ տարեկան սպասարկման պլանի պատշաճ մշակում և իրականացում:

### Հասկացություններ՝

SAIDI: Հոսանքազրկումների միջին տևողություն, րոպե / բաժանորդ

SAIFI: Հոսանքազրկումների միջին հաճախություն, հոսանքազրկում / բաժանորդ

CAIDI: Հոսանքազրկումների վերականգման միջին տևողություն, ընդհատում / ժամ

Ջերմոցային գազերի (CO2) արտանետում՝

«ՀԷՑ» ՓԲԸ-ն գտնում է, որ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի շահագործման շրջանակներում, անկախ նրանից, որ էլեկտրաէներգիայի (ԷԷ) բաշխման շրջանակներում ջերմոցային գազերի չեն արտանետվում, սակայն ԷԷ կորուստները կարելի է ասոցացնել արտադրող կայանների CO2-ի հավելյալ արտանետումների հետ:

**«ԼԵՑ» ՓԲԸ Էներգաարդյունավետության անձնագիր - 2015-17թթ**

Ա	ԷԷՀ ընդհանուր նկարագիր	2015	2016	2017	Գրաֆ
1	Բաժանորդների քանակ	1,001,527	1,010,086	1,019,372	
2	ԷԷՀ ցանցի երկարություն, կմ	29,267.88	30,015.78	31,214.19	
3	110 կՎ օդային գծերի երկարություն, կմ (i)	2,778.41	2,750.14	2,750.14	
4	35 կՎ օդային գծերի երկարություն, կմ	2,332.94	2,334.70	2,334.70	
5	6(10) կՎ օդային գծերի երկարություն, կմ	7,735.94	7,809.33	7,981.10	
6	0.4 կՎ օդային գծերի երկարություն, կմ	11,583.71	12,167.80	12,541.30	
7	35 կՎ մալուխային գծերի երկարություն, կմ (ii)	67.67	65.32	65.32	
8	6(10) կՎ մալուխային գծերի երկարություն, կմ	2,892.37	2,966.93	3,237.40	
9	0.4 կՎ մալուխային գծերի երկարություն, կմ	1,876.83	1,921.56	2,304.24	
10	Տրանսֆորմատորային ենթակայաններ, 110 կՎ (iii)	102	102	101	
11	Տրանսֆորմատորային ենթակայաններ, 35 կՎ	224	224	224	
12	Տրանսֆորմատորային ենթակայաններ, 6(10) կՎ	7,853	7,961	8,058	
<b>Բ ԷԷ գնում, մատակարարում և կորուստներ</b>					
1	Գնված էլ.էներգիա, մՆ. կՎտ.ժամ	6,310.80	6,137.70	6,442.70	
2	Մուտք բաշխիչ ցանց, մՆ. կՎտ.ժամ	6,206.90	6,040.50	6,338.60	
3	ԷԷ կորուստներ բարձր լարման ցանցում, մՆ. կՎտ.ժամ	103.90	97.20	104.10	
4	Մատակարարված էլ.էներգիա, մՆ. կՎտ.ժամ	5,520.20	5,453.60	5,799.10	
5	ԷԷ կորուստներ բաշխիչ ցանցում, մՆ. կՎտ.ժամ	686.70	586.90	539.50	
6	ԷԷ կորուստներ բաշխիչ ցանցում, %	11.30	9.90	8.80	
<b>Գ Վթարային անջատումներ և թերբացթողում (iv)</b>					
1	Անջատումների քանակը 110կՎ ցանցերում, հատ	213	257	260	
2	Անջատումների քանակը 35կՎ ցանցերում, հատ	419	513	438	
3	Անջատումների քանակը 6(10) կՎ ցանցերում, հատ	3,852	4,656	4,832	
4	Անջատումների քանակը 0.4կՎ ցանցերում, հատ	2,579	2,728	2,585	
<b>Ընդհանուր անջատումների քանակը, հատ</b>		7,063	8,154	8,115	
5	Թերբացթողումը 110կՎ ցանցերում, հազ. կՎտ. ժ (v)	173.70	317.40	700.90	
6	Թերբացթողումը 35կՎ ցանցերում, հազ. կՎտ. ժ	122.60	228.32	250.15	
7	Թերբացթողումը 6(10)կՎ ցանցերում, հազ. կՎտ. ժ	755.20	946.01	893.20	
8	Թերբացթողումը 0.4կՎ ցանցերում, հազ. կՎտ. ժ	164.00	118.70	122.40	
<b>Ընդհանուր թերբացթողում, հազ. կՎտ. ժ</b>		1,215.50	1,610.43	1,966.65	
<b>Դ Սպասարկման որակի ցուցանիշներ (iv)</b>					
1	SAIDI, Հոսանքազրկումների միջին տևողություն, րոպե / բաժանորդ	435.62	552.13	552.03	
2	SAIFI, Հոսանքազրկումների միջին հաճախություն, հոսանքազրկում / բաժանորդ	4.78	6.16	6.44	
3	CAIDI, Հոսանքազրկումների վերականգման միջին տևողություն, ընդհատում / ժամ	1.52	1.49	1.43	
4	Լարման որակի տարեկան շեղումներ, ժամ/բաժանորդ	2,493.32	2,763.13	2,048.16	
5	Լարման որակի տարեկան շեղումներ, շեղում / բաժանորդ	13.16	14.62	10.95	
<b>Ե ԷԷՀ բնապահպանական ազդեցությունը</b>					
1	Արտանետված CO2, տոննա մեկ տարում	92,207.05	82,380.62	70,701.43	
<b>Զ Ներդրումներ, մՆ.դրամ առանց ԱԱՀ</b>					
1	Ներդրումներ, Բաշխման ցանցերի վերագինում	975.0	675.8	1,605.0	
2	Ներդրումներ, Կորուստների նվազեցում	216.5	365.1	622.0	
3	Ներդրումներ, Ցանցի ընդլայնում և նոր միացումներ	2,576.0	3,972.0	2,874.9	
4	Այլ ներդրումներ	491.0	3,890.0	3,139.0	
<b>Ընդհանուր ներդրումներ (1+2+3+4)</b>		4258.53	8902.9	8240.88	
<b>ԷԷՀ բարելավմանը ուղղված ներդրումներ (1+2+4)</b>		1,682.5	4,930.9	5,366.00	

## Մեկնաբանություն

- i 2016թ-ին կատարվել է ճշտումներ և ցանկից հանվել է այն գծերը, որոնք չեն գտնվել «ՀԷՑ» ՓԲԸ հաշվեկշռում, բայց շահագործվել են Ընկերության կողմից
- ii «ՀԷՑ» ՓԲԸ «Քիմոնեկատիվ-1, 2» 35 կՎ ՄԳ-ը ապամոնտաժվել է
- iii Շահագործումից հանվել է «Աղստև» մասնաճյուղի «Հախում» 110/6 կՎ ԵԿ-ը
- iv Անջատումների և թերմատակարարված էլեկտրաէներգիայի կտրուկ աճը պայմանավորված է տվյալ տարիների եղանակային ֆորսմաժորային պայմանների հետ:  
2017թ. դեկտեմբեր ամսին տեղի է ունեցել «Ազարակ» 110կՎ ՕԳ անջատում. Հաշվի առնելով տվյալ ՕԳ-ի
- v կողմից մատակարարվող սպառողների քանակը և սպառման մասշտաբները, թերբացթողումը կտրուկ աճել է:

### Սպասարկման որակի մի քանի ցուցանիշների և ներդրումների համեմատական գրաֆիկներ

