

Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի 2012թ. հիմնական ցուցանիշները

մլն կվտժ

Հ/հ	Արտադրված և առաքված էլեկտրաէներգիա	2012թ.			
		հունվար	փետրվար	մարտ	1 եռամսյակ
<b>1</b>	<b>Էլեկտրաէներգիայի արտադրություն</b>	<b>764,2</b>	<b>767,5</b>	<b>700,7</b>	<b>2232,5</b>
1.1	այդ թվում՝ ՏԱԷԿ	275,7	258,9	259,4	794,1
1.2	Հրազ ՁԷԿ	114,9	122,5	36,3	273,6
1.3	"Հայմուսագաբար" ՓԲԸ-ի շոգեգազային ցիկլով էլեկտրական էներգիա արտադրող "Հրազդան-5" կայան	64,0	91,8	159,2	315,0
1.4	Երևանի ՁԷԿ (շոգեգազ ցիկլով աշխ. էներգաբլոկ)	153,4	144,8	146,9	445,1
1.5	Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա	17,2	16,9	20,4	54,5
1.6	Որոտանի ՏԷԿՆ	108,5	105,0	45,8	259,3
1.7	Ձորագետ Հիդրո	3,6	3,1	3,6	10,3
1.8	Լուս ասպղ շուգր	0,0	0,0	0,0	0,0
1.9	Էլեկտրական և ջերմային էներգիայի համակցված արտադրության կայաններ (կոգեներացիա)	2,2	2,5	2,5	7,1
1.10	Վերականգնվող էներգետիկ ռեսուրսների օգտագործմամբ արտադրող կայաններ (մինչև 10 ՄՎտ)	24,7	22,1	26,6	73,4
<b>2</b>	<b>Արտադրող կայանների սեփական կարիքներ</b>	<b>39,9</b>	<b>40,7</b>	<b>38,5</b>	<b>119,0</b>
		<b>5,2%</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,5%</b>	<b>5,3%</b>
2.1	այդ թվում՝ ՏԱԷԿ	20,6	19,4	20,4	60,4
		<b>7,5%</b>	<b>7,5%</b>	<b>7,9%</b>	<b>7,6%</b>
2.2	Հրազ ՁԷԿ	7,5	8,5	2,5	18,5
		<b>6,5%</b>	<b>6,9%</b>	<b>6,9%</b>	<b>6,8%</b>
2.3	"Հայմուսագաբար" ՓԲԸ-ի շոգեգազային ցիկլով էլեկտրական էներգիա արտադրող "Հրազդան-5" կայան	4,4	5,7	8,8	18,9
		<b>6,9%</b>	<b>6,2%</b>	<b>5,5%</b>	<b>6,0%</b>
2.4	Երևանի ՁԷԿ (շոգեգազ ցիկլով աշխ. էներգաբլոկ)	5,3	5,2	5,2	15,7
		<b>3,5%</b>	<b>3,6%</b>	<b>3,5%</b>	<b>3,5%</b>
2.5	Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա	0,5	0,4	0,5	1,4
		<b>2,6%</b>	<b>2,6%</b>	<b>2,7%</b>	<b>2,6%</b>
2.6	Որոտանի ՏԷԿՆ	0,7	0,7	0,3	1,7
		<b>0,6%</b>	<b>0,6%</b>	<b>0,6%</b>	<b>0,6%</b>
2.7	Ձորագետ Հիդրո	0,1	0,1	0,1	0,3
		<b>3,5%</b>	<b>2,8%</b>	<b>1,9%</b>	<b>2,7%</b>
2.8	Լուս ասպղ շուգր	0,0	0,0	0,0	0,0
		<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>
2.9	Էլեկտրական և ջերմային էներգիայի համակցված արտադրության կայաններ (կոգեներացիա)	0,0	0,0	0,0	0,012
		<b>0,2%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,2%</b>
2.10	Վերականգնվող էներգետիկ ռեսուրսների օգտագործմամբ արտադրող կայաններ (մինչև 10 ՄՎտ)	0,7	0,7	0,7	2,1
		<b>3,0%</b>	<b>3,0%</b>	<b>2,6%</b>	<b>2,9%</b>
<b>3.0</b>	<b>Արտադրող կայաններից էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքում (1-2)</b>	<b>724,3</b>	<b>726,9</b>	<b>662,2</b>	<b>2113,4</b>
3.1	այդ թվում՝ ՏԱԷԿ	255,2	239,5	239,0	733,6
3.2	Հրազ ՁԷԿ	107,4	114,0	33,8	255,1
3.3	"Հայմուսագաբար" ՓԲԸ-ի շոգեգազային ցիկլով էլեկտրական էներգիա արտադրող "Հրազդան-5" կայան	59,5	86,1	150,5	296,1
3.4	Երևանի ՁԷԿ (շոգեգազ ցիկլով աշխ. էներգաբլոկ)	148,1	139,6	141,8	429,4
3.5	Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա	16,8	16,5	19,8	53,1
3.6	Որոտանի ՏԷԿՆ	107,8	104,3	45,5	257,6
3.7	Ձորագետ Հիդրո	3,5	3,1	3,5	10,0
3.8	Լուս ասպղ շուգր	0,0	0,0	0,0	0,0
3.9	Էլեկտրական և ջերմային էներգիայի համակցված արտադրության կայաններ (կոգեներացիա)	2,2	2,5	2,5	7,1
3.9.1	Եր. ՄՄ. անվ. Պեպ. բժշկ. համալսարան	1,1	1,3	1,2	3,5
3.9.2	Երֆրեզ	0,0	0,0	0,0	0,0
3.9.3	Նայմուսակոգեներացիա	1,1	1,2	1,3	3,6
3.10	Վերականգնվող էներգետիկ ռեսուրսների օգտագործմամբ արտադրող կայաններ (մինչև 10 ՄՎտ)	23,9	21,4	26,0	71,3
3.10.1	Լոռի-1 հողմային էլ.կայան	0,3	0,1	0,2	0,6
3.10.2	Լուս. Բիոգազ Փյանո	0,2	0,2	0,2	0,6
3.10.3	Փոքր ՏԷԿ-եր	23,4	21,1	25,5	70,1
<b>4</b>	<b>Ներհոսք՝</b>	<b>0,0</b>	<b>1,6</b>	<b>7,6</b>	<b>9,2</b>
4.1	այդ թվում՝ Արցախ	0,0	0,0	0,0	0,1
4.2	ԻԻՆ	0,0	1,5	7,6	9,1
4.3	Վրաստան	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>5</b>	<b>Մուտք բարձր լարման ցանց (3+4)</b>	<b>724,3</b>	<b>728,4</b>	<b>669,9</b>	<b>2122,6</b>
6	Կորուստներ բարձր լարման ցանցերում (%հաշվարկված մուտքի նկատմամբ)	<b>12,6</b>	<b>12,7</b>	<b>13,2</b>	<b>38,6</b>
		<b>1,7%</b>	<b>1,7%</b>	<b>2,0%</b>	<b>1,8%</b>
6.1	այդ թվում՝ Նայեցանցի մասով	12,1	12,1	13,2	37,4
6.2	Երևան ՁԷԿ-ի մասով	0,0	0,0	0,0	0,0
6.3	"Հայմուսագաբար" ՓԲԸ-ի շոգեգազային ցիկլով էլեկտրական էներգիա արտադրող "Հրազդան-5" կայան-ի մասով	0,5	0,6	0,0	1,1
<b>7</b>	<b>Առաքում բարձր լարման ցանցերից (5-6)</b>	<b>711,7</b>	<b>715,7</b>	<b>656,6</b>	<b>2084,0</b>
7.1	Ներքին սպասում	559,9	563,9	544,2	1668,0
7.2	Արցախ	20,5	19,3	17,4	57,3
7.3	ԻԻՆ	131,3	132,5	95,1	358,8
7.3.1	Որոտանի ՏԷԿՆ	0,0	0,0	0,0	0,0
7.3.2	Երևանի ՁԷԿ	131,3	132,5	95,1	358,8
8	Ընդամենը կորուստներ բաշխիչ ցանցերում (%հաշվարկված մուտքի նկատմամբ) (8/7.1)	<b>70,0</b>	<b>83,0</b>	<b>78,0</b>	<b>231,0</b>
		<b>12,5%</b>	<b>14,7%</b>	<b>14,3%</b>	<b>13,8%</b>
8.1	որից՝ տեխնոլոգիական կորուստներ	<b>73,8</b>	<b>71,9</b>	<b>65,5</b>	<b>211,2</b>
		<b>13,2%</b>	<b>12,8%</b>	<b>12,0%</b>	<b>12,7%</b>
8.2	առնորային կորուստներ*	<b>-3,8</b>	<b>11,1</b>	<b>12,5</b>	<b>19,8</b>
		<b>-0,7%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,3%</b>	<b>1,2%</b>
<b>9</b>	<b>«Նայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ի կողմից մտրված էլեկտրաէներգիա (ուժ սպառողների խոշորացված խմբերի) (7.1-8)</b>	<b>490,0</b>	<b>480,9</b>	<b>466,2</b>	<b>1437,0</b>
9.1	Բնակչություն	213,8	203,5	188,8	606,0
9.2	Բյուջեային կազմակերպություններ	29,3	30,5	26,8	86,6
9.3	Արդյունաբերություն	93,2	89,3	96,3	278,8
9.4	Տրանսպորտ	10,8	10,6	11,1	32,5
9.5	Ոռոգում	0,5	0,6	0,6	1,7
9.6	Ջրամատակարարում և ջրահեռացում	7,9	7,5	7,6	23,1
9.7	Այլ սպառողներ	134,4	138,9	134,9	408,2