

Mesečno

2^{let} ELES

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

Obratovalni podatki

1. januar - 31. januar

I 2011

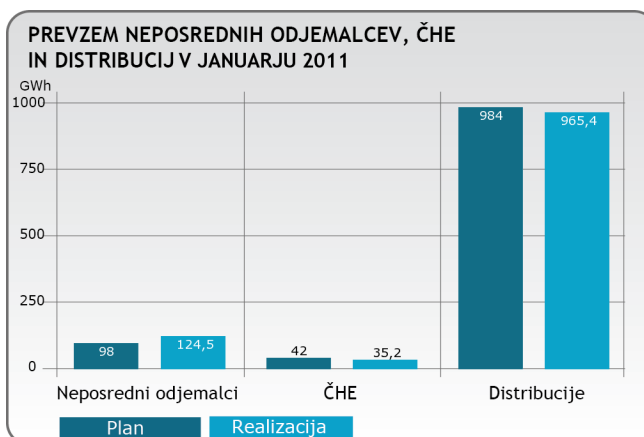
JANUAR

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JANUAR 2011

Realizacija oddane električne energije v prenosno omrežje (PO) in prevzete iz PO v mesecu januarju 2011 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila ENTSO-E.

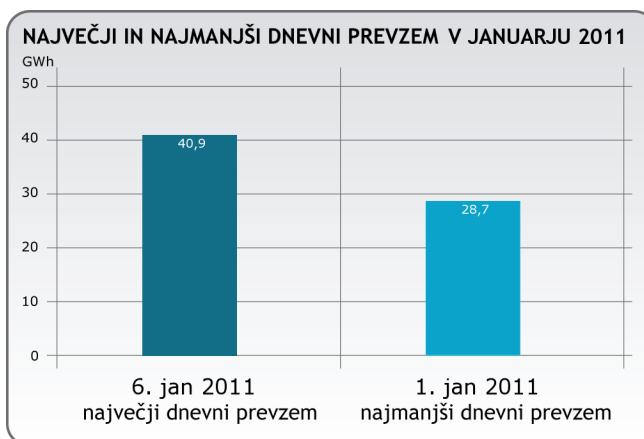
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu januarju 2011 za 0,1 % ali 1,1 GWh večji od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 27,0 % več električne energije (26,5 GWh), ČHE Avče za 16,1 % manj (6,8 GWh) in distribucijska podjetja pa za 1,9 % ali 18,6 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



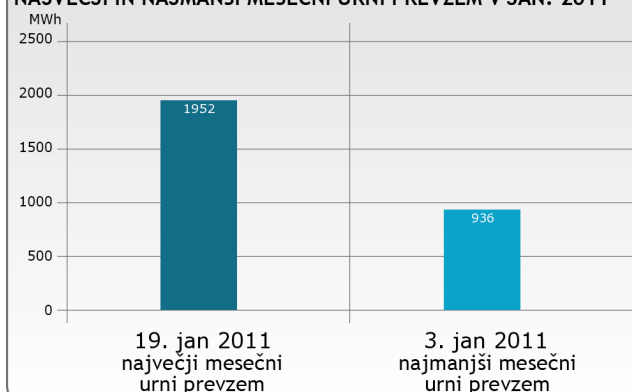
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 6.1.2011 v višini 40.914 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 19. uri v višini 1.918 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v soboto 1.1.2011 v višini 28.669 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 5. uri v višini 1.021 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 19.1.2011 v 15. uri v višini 1.952 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 3.1.2011 v 2. uri v višini 936 MWh.

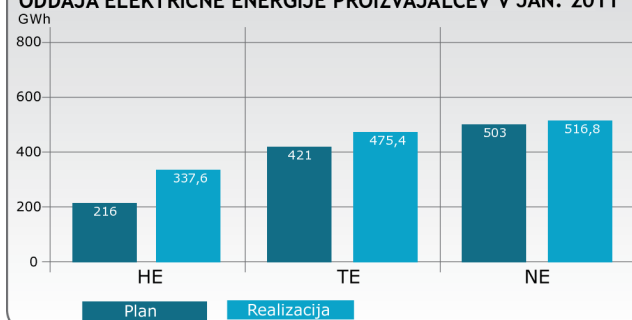
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V JAN. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu januarju za 17,6 % ali 200,9 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 121,6 GWh ali 56,3 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 54,4 GWh ali 12,9 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 13,8 GWh ali 2,7 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

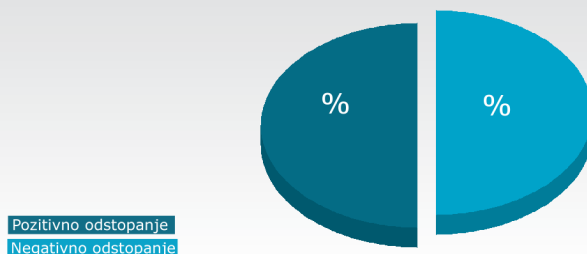
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V JAN. 2011



5. Izravnava odstopanj

Podatki o energiji za pokrivanje odstopanj še niso na voljo. Objavljeni bodo v mesečnem poročilu o obratovanju EES s potrjenimi podatki.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

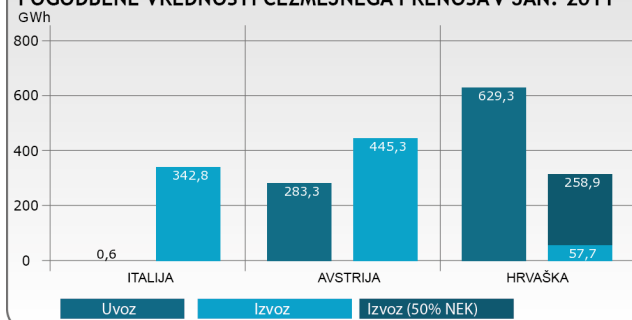


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

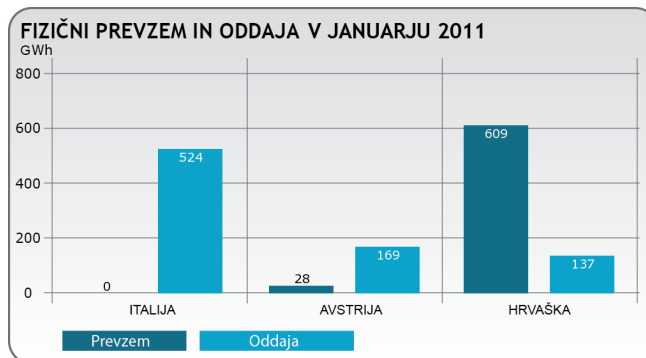
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu januarju 2011 je bil uvoz v višini 1.105 GWh izvoz pa 913 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V JAN. 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu januarju 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 637 GWh oddaja pa 831 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

04-01-11 Izpad SK v RTP Divača od 10:57 do 12:35.
 17-01-11 Izpad (neuspešen APV) na DV 110 kV Šoštanj-Podlog I ob 14:50 do 16:41 (neznani vzrok).
 19-01-11 Izpad SK v RTP Divača od 10:47 do 12:07.

Izklopi:

/

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

09-01-11 TEŠ izpad bloka 4 ob 14:45 do 15:32 zaradi delovanja sekundarne zaščite.

Hidroelektrarne:

/

Omejitve porabe:

V januarju 2011 HSE ni omejil porabe.

III. OCENA ELEKTROENERGETSKE SITUACIJE

Po predlogu IEEB za naslednji mesec je predvideno, da bodo potrebe električne energije na prenosnem omrežju v Republiki Sloveniji skupaj z izgubami dosegle 1.281 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 201 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 917 GWh in uvoz v višini 161 GWh.

Največji dnevni prevzem v decembru 2010 je znašal 41.803 MWh, v januarju 2011 pa 40.914 MWh. V februarju 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 40.000 MWh.

Hidrološke razmere so bile v januarju 2011 nad dolgoletnem povprečjem, oddaja

hidroelektrarn je znašala 337,6 GWh ali 56,3 % nad planirano vrednostjo. Pričakujemo, da bo v naslednjem mesecu hidrologija omogočila oddajo planiranih količin električne energije.

Vsi termoagregati in hidroagregati, ki niso v remontu, so usposobljeni za obratovanje s polno močjo. Trenutno je v EES dovolj razpoložljive moči in energije

Ocenjujemo, da bo glede na tehnično usposobljenost proizvodnih agregatov in pričakovano hidrologijo, v naslednjem mesecu lahko zagotoviti pokrivanje planiranih potreb po električni energiji.

ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V PO IN PREVZEM IZ PO ZA MESEC JANUAR 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	29,3	34,6	22	313	18,2	57,4	12,6
2. HESS	28,9	29,5	22	274	2,1	34,2	7,5
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	58,2	64,2	44	587	10,2	45,8	20,2
4. DEM (DRAVA)	188,4	205,1	115	2.349	8,9	78,3	90,1
5. SENG (SOČA)	35,0	68,3	57	757	94,9	19,8	11,3
6. HE (3+4+5)	281,6	337,6	216	3.693	19,9	56,3	121,6
7. NE KRŠKO (100%)	504,6	516,8	503	5.900	2,4	2,7	13,8
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	45,2	46,9	40	429	3,9	17,4	6,9
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	129,8	138,8	144	1.661	6,9	-3,6	-5,2
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	184,7	171,1	164	1.582	-7,3	4,4	7,1
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	359,7	356,9	348	3.672	-0,8	2,5	8,9
12. TRBOVLJE 4	66,7	59,7	55	580	-10,5	8,6	4,7
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	66,7	59,7		0	-10,5	--	59,7
15. TE-TO LJUBLJANA	59,8	58,9	60	389	-1,5	-1,8	-1,1
16. TE BREŠTANICA	-0,3	-0,1	13	100	-47,7	-101,1	-13,1
17. KVALIFICIRANA PROIZVODNJA	12,9	11,2	/	0	-13,1	--	--
18. T E (11+14+15+16)	485,9	475,4	421	4.161	-2,2	12,9	54,4
19. TE + NEK (7+18)	990,5	992,2	924	10.061	0,2	7,4	68,2
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.285,0	1.340,9	1.140	13.754	4,3	17,6	200,9
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	760,7	636,7	/	0	-16,3	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	2.045,7	1.977,6	/	/	-3,3	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	51,9	53,7	54	1.153	3,5	-0,5	-0,3
2. RUŠE	0,3	6,7	0	87	2.368,9	--	6,7
3. ŠTORE	11,3	15,0	11	148	32,6	36,3	4,0
4. RAVNE (c)	11,6	13,6	4	116	16,5	239,0	9,6
5. JESENICE (c)	32,2	35,5	29	338	10,3	22,3	6,5
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	107,3	124,5	98	1.842	16,0	27,0	26,5
7. ELEKTRO CELJE	176,8	176,2	178	1.931	-0,4	-1,0	-1,8
8. ELEKTRO GORENJSKA	90,9	87,5	91	915	-3,7	-3,8	-3,5
9. ELEKTRO LJUBLJANA	364,4	360,3	373	4.054	-1,1	-3,4	-12,7
10. ELEKTRO MARIBOR	195,0	196,0	198	2.100	0,5	-1,0	-2,0
11. ELEKTRO PRIMORSKA	135,9	145,3	144	1.566	6,9	0,9	1,3
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	963,1	965,4	984	10.566	0,2	-1,9	-18,6
13. ČHE Avče (črpanje)	0,2	35,2	42	460	20.215,6	-16,1	-6,8
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	1.070,5	1.125,1	1.124	12.868	5,1	0,1	1,1
15. ODDAJA V TUJINO (b)	953,2	830,7	/	0	-12,8	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	2.023,7	1.955,8	/	/	-3,4	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	22,0	21,8	23	287	-0,8	-5,2	-1,2

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	678,8	719,5	542	7.052	6,0	32,8	177,5
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	281,3	292,9	287	3.363	4,1	2,2	6,4

OPOMBE:

(a) ... obratovalni podatek, TE ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu (blok 1 zaustavljen v marcu 2010)

(b) ... upoštevane so merilne točke v SLO

(c) ... na lokaciji je kvalificirana proizvodnja (KP)

(d) ... brez izgub na mejnih daljnovodih

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA MESEC JANUAR 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	248,2	342,8	38,1
2. AVSTRIJA	222,4	445,3	100,2
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	252,0	258,9	2,8
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	58,8	57,7	-1,9
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	310,8	316,7	1,9
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	781,5	1.104,8	41,4
1. ITALIJA	0,2	0,6	281,2
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	1,1	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	267,4	283,3	6,0
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	268,5	283,3	5,5
5. HRVAŠKA	330,8	629,3	90,2
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	599,5	913,2	52,3

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

OPOMBE:

^(a) ... izvoz na Hrvaško brez upoštevanja izvoza HEP (50% NEK)

^(b) ... uvoz iz Avstrije brez upoštevanja uvoz iz HE Golica