

Mesečno

20 let **ELES**

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

1. februar - 28. februar

II

2011

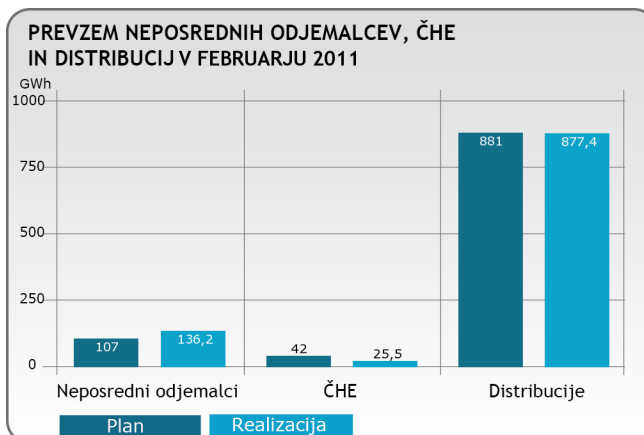
FEBRUAR

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC FEBRUAR 2011

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

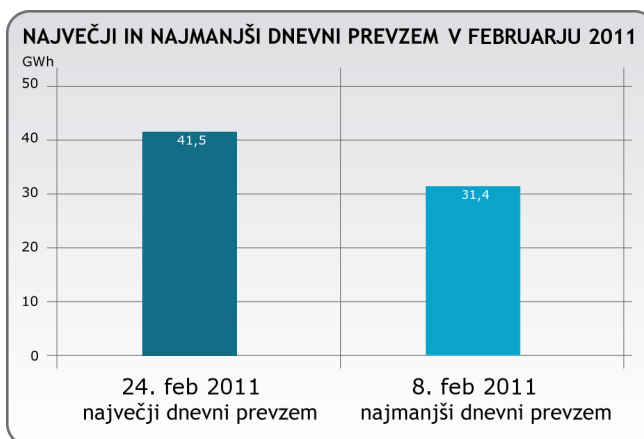
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu februarju 2011 za 0,9 % ali 9,0 GWh večji od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 27,3 % več električne energije (29,2 GWh), ČHE Avče za 39,3 % manj (16,5 GWh) in distribucijska podjetja pa za 0,4 % ali 3,6 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



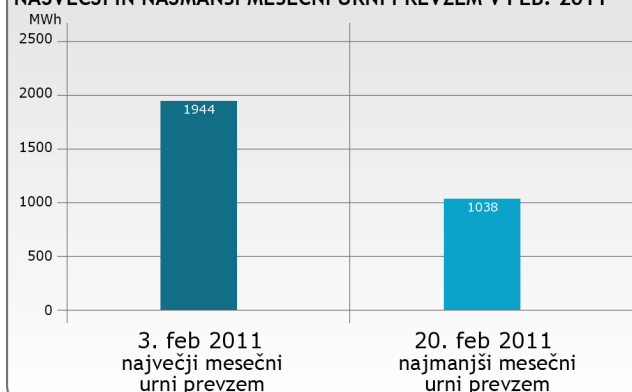
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 24.2.2011 v višini 41.459 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 20. uri v višini 1.938 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v torek 8.2.2011 v višini 31.439 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 7. uri v višini 1.130 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v četrtek 3.2.2011 v 19. uri v višini 1.944 MWh, najmanjši urni prevzem pa v nedeljo 20.2.2011 v 3. uri v višini 1.038 MWh.

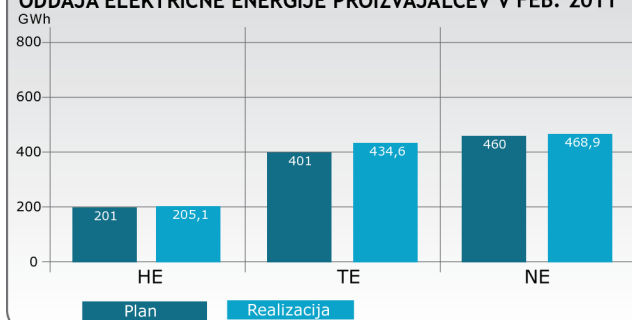
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V FEB. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu februarju za 5,3 % ali 55,8 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 4,1 GWh ali 2,0 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 33,6 GWh ali 8,4 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 8,9 GWh ali 1,9 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

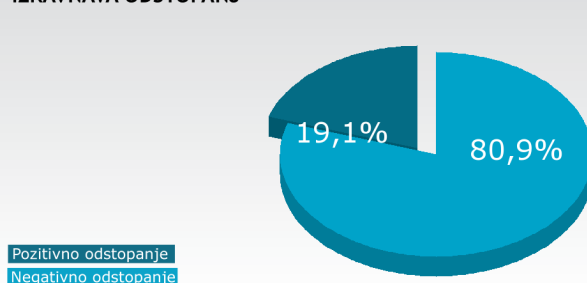
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V FEB. 2011



5. Izravnava odstopanj

Energija za pokrivanje odstopanj je vsota energije, ki jo proizvedejo enote, ki sodelujejo v sekundarni regulaciji, energija zakupa moči energije iz naslova nakupa, prodaje in naturalnih izmenjav za izravnavo sistema. V mesecu februarju 2011 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 5.694,2 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 24.105,1 MWh.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

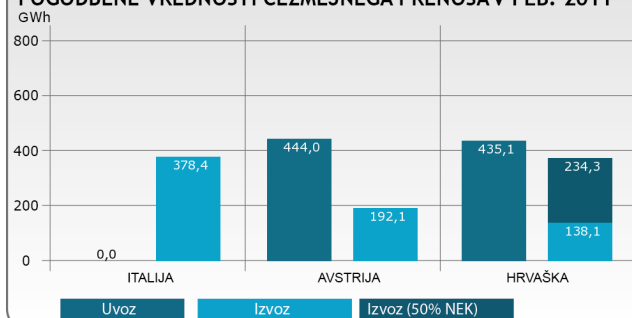


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

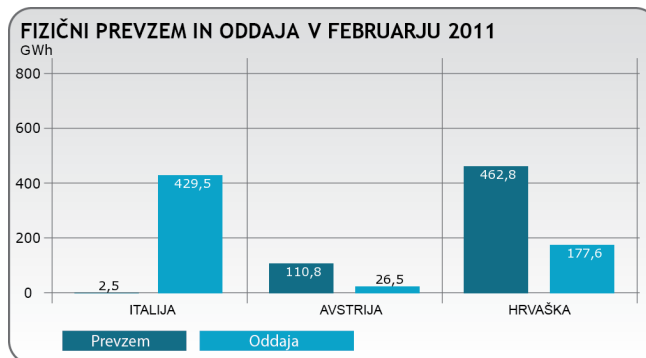
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu februarju 2011 je bil uvoz v višini 879,1 GWh izvoz pa 942,9 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V FEB. 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu februarju 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 576,2 GWh oddaja pa 633,6 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

03-02-11 Izpad DV 110 kV Mariborski otok-Pekre vzhod ob 09:48 do 10:22 zaradi loma podpornega izolatorja v laboratoriju FE Maribor v HE Mariborski otok.

23-02-11 Izpad DV 110 kV Kleče-Vrhnika ob 10:10 do 25.02.2011 do 13:06 zaradi padca drevesa na DV.

Izklopi:

/

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

/

Hidroelektrarne:

03-02-11 Izpad agr. 2 HE Mariborski otok ob 09:48 do 10:37 zaradi loma podpornega izolatorja v laboratoriju FE Maribor v HE Mariborski otok.

Omejitve porabe:

V februarju 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 1.380 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 246 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 956 GWh in uvoz v višini 177 GWh.

Največji dnevni prevzem v januarju 2011 je znašal 40.914 MWh, v februarju 2011 pa 41.460 MWh. V marcu 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 39.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v februarju 2011 nad dolgoletnem povprečjem, oddaja

hidroelektrarn je znašala 205,1 GWh ali 2,0 % 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 FEBRUAR 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	23,2	16,4	18	313	-29,3	-8,7	-1,6
2. HESS	22,7	12,9	21	274	-43,0	-38,4	-8,1
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	45,9	29,4	39	587	-36,0	-24,7	-9,6
4. DEM (DRAVA)	140,2	140,8	107	2.349	0,4	31,6	33,8
5. SENG (SOČA)	36,5	34,9	55	757	-4,4	-36,6	-20,1
6. HE (3+4+5)	222,6	205,1	201	3.693	-7,9	2,0	4,1
7. NE KRŠKO (100%)	467,5	468,9	460	5.900	0,3	1,9	8,9
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	47,0	44,9	39	429	-4,5	15,1	5,9
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	83,9	121,2	149	1.661	44,4	-18,6	-27,8
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	157,6	160,8	150	1.582	2,0	7,2	10,8
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	288,5	326,9	338	3.672	13,3	-3,3	-11,1
12. TRBOVLJE 4	59,4	58,6	56	580	-1,2	4,7	2,6
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	59,4	58,6	56	580	-1,2	4,7	2,6
15. TE-TO LJUBLJANA	50,1	49,4	50	389	-1,3	-1,2	-0,6
16. TE BRESTANICA	-0,1	-0,3	13	100	121,1	-102,5	-13,3
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	10,8	9,3	/	0	-14,3	--	--
18. T E (11+14+15+16)	397,8	434,6	457	4.741	9,3	-4,9	-22,4
19. TE + NEK (7+18)	865,3	903,4	917	10.641	4,4	-1,5	-13,6
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.098,7	1.117,8	1.118	14.334	1,7	-0,0	-0,2
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	857,9	575,6	/	0	-32,9	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.956,6	1.693,4	/	/	-13,5	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	48,3	67,6	58	1.153	39,9	16,5	9,6
2. RUŠE	4,4	6,5	0	87	47,5	--	6,5
3. ŠTORE	12,8	14,8	13	148	15,4	14,0	1,8
4. RAVNE (c)	11,8	11,9	8	116	0,8	49,2	3,9
5. JESENICE (c)	30,7	35,3	28	338	15,3	26,2	7,3
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	108,0	136,2	107	1.842	26,0	27,3	29,2
7. ELEKTRO CELJE	158,5	159,3	161	1.931	0,5	-1,1	-1,7
8. ELEKTRO GORENJSKA	82,9	82,8	83	915	-0,1	-0,2	-0,2
9. ELEKTRO LJUBLJANA	327,8	325,9	337	4.054	-0,6	-3,3	-11,1
10. ELEKTRO MARIBOR	172,8	176,9	170	2.100	2,4	4,0	6,9
11. ELEKTRO PRIMORSKA	124,6	132,5	130	1.566	6,3	1,9	2,5
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	866,7	877,4	881	10.566	1,2	-0,4	-3,6
13. ČHE Avče (črpanje)	3,2	25,5	42	460	697,2	-39,3	-16,5
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	977,9	1.039,0	1.030	12.868	6,3	0,9	9,0
15. ODDAJA V TUJINO (b)	958,7	635,2	/	0	-33,7	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.936,6	1.674,3	/	/	-13,5	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	20,0	19,1	20	257	-4,6	-4,4	-0,9

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	547,2	574,1	577	7.632	4,9	-0,5	-2,9
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	256,8	250,5	261	3.363	-2,4	-4,0	-10,5

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 proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... brez izgub na mejnih daljnovodih

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

ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V PO IN PREVZEM IZ PO ZA OBDOBJE JANUAR - FEBRUAR 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	52,5	51,1	40	313	-2,8	27,7	11,1
2. HESS	51,6	42,5	43	274	-17,7	-1,3	-0,5
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	104,1	93,5	83	587	-10,2	12,7	10,5
4. DEM (DRAVA)	328,6	345,9	222	2.349	5,3	55,8	123,9
5. SENG (SOČA)	71,5	103,2	112	757	44,2	-7,9	-8,8
6. HE (3+4+5)	504,3	542,6	417	3.693	7,6	30,1	125,6
7. NE KRŠKO (100%)	972,1	985,7	963	5.900	1,4	2,4	22,7
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	92,2	91,8	79	429	-0,4	16,2	12,8
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	213,7	260,0	293	1.661	21,7	-11,3	-33,0
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	342,3	331,9	314	1.582	-3,0	5,7	17,9
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	648,2	683,7	686	3.672	5,5	-0,3	-2,3
12. TRBOVLJE 4	126,1	118,4	111	580	-6,1	6,6	7,4
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	126,1	118,4	111	580	-6,1	6,6	7,4
15. TE-TO LJUBLJANA	109,9	108,3	110	389	-1,4	-1,5	-1,7
16. TE BRESTANICA	-0,4	-0,5	26	100	10,0	-101,8	-26,5
17. KVALIFICIRANA PROIZVODNJA	23,7	20,4	/	/	-13,6	--	--
18. T E (11+14+15+16)	883,7	909,9	933	4.741	3,0	-2,5	-23,1
19. TE + NEK (7+18)	1.855,8	1.895,6	1.896	10.641	2,1	-0,0	-0,4
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	2.383,7	2.458,7	2.313	14.334	3,1	6,3	145,7
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	1.618,6	1.212,3	/	/	-25,1	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	4.002,3	3.671,0	/	/	-8,3	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	100,2	121,3	112	1.153	21,1	8,3	9,3
2. RUŠE	4,7	13,2	0	87	182,2	--	13,2
3. ŠTORE	24,1	29,8	24	148	23,5	24,2	5,8
4. RAVNE (c)	23,5	25,5	12	116	8,6	112,4	13,5
5. JESENICE (c)	62,8	70,8	57	338	12,7	24,2	13,8
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	215,3	260,6	205	1.842	21,0	27,1	55,6
7. ELEKTRO CELJE	335,3	335,5	339	1.931	0,0	-1,0	-3,5
8. ELEKTRO GORENJSKA	173,8	170,4	174	915	-2,0	-2,1	-3,6
9. ELEKTRO LJUBLJANA	692,3	685,8	710	4.054	-0,9	-3,4	-24,2
10. ELEKTRO MARIBOR	367,8	372,9	368	2.100	1,4	1,3	4,9
11. ELEKTRO PRIMORSKA	260,6	277,8	274	1.566	6,6	1,4	3,8
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	1.829,7	1.842,5	1.865	10.566	0,7	-1,2	-22,5
13. ČHE Avče (črpanje)	3,4	60,7	84	460	1.701,4	-27,7	-23,3
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	2.048,4	2.163,8	2.154	12.868	5,6	0,5	9,8
15. ODDAJA V TUJINO (b)	1.911,9	1.466,0	/	/	-23,3	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	3.960,3	3.629,7	/	/	-8,3	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	42,0	41,3	42	257	-1,8	-1,8	-0,7

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	1.226,0	1.293,6	1.174	7.632	5,5	10,2	119,6
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	538,1	543,4	548	3.363	1,0	-0,7	-4,1

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 proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... brez izgub na mejnih daljnovodih

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA MESEC FEBRUAR 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	278,7	378,4	35,8
2. AVSTRIJA	216,7	192,1	-11,4
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	233,5	234,3	0,3
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	58,6	138,1	135,8
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	292,1	372,4	27,5
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	787,5	942,9	19,7
1. ITALIJA	0,0	0,0	--
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	0,3	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	359,1	444,0	23,7
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	359,3	444,0	23,6
5. HRVAŠKA	331,9	435,1	31,1
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	691,2	879,1	27,2

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - FEBRUAR 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	526,9	721,2	36,9
2. AVSTRIJA	439,2	637,0	45,0
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	485,5	492,8	1,5
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	117,4	195,8	66,8
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	602,9	688,6	14,2
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	1.569,0	2.046,8	30,4
1. ITALIJA	0,2	0,7	282,4
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	1,4	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	626,4	726,9	16,0
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	627,8	726,9	15,8
5. HRVAŠKA	662,7	1.063,9	60,5
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	1.290,7	1.791,4	38,8

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 uvoza iz HE Golica