

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

2^{let} ELES

1. september - 30. september

IX

2011

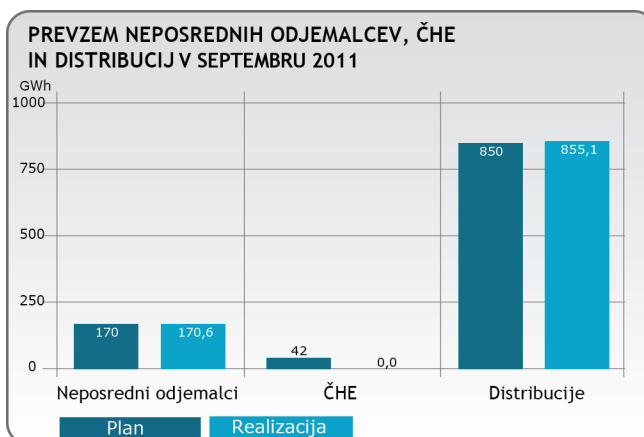
SEPTEMBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC SEPTEMBER 2011

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

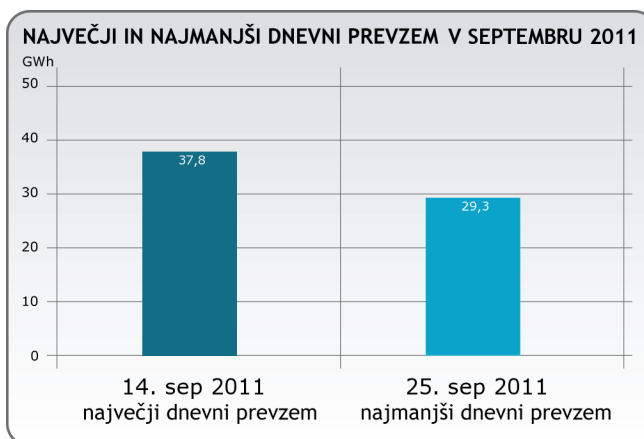
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu septembru 2011 za 3,4 % ali 36,3 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 0,4 % več električne energije (0,6 GWh) in distribucijska podjetja pa za 0,6 % ali 5,1 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB. Prevzema iz ČHE zaradi nerazpoložljivosti ni bilo.



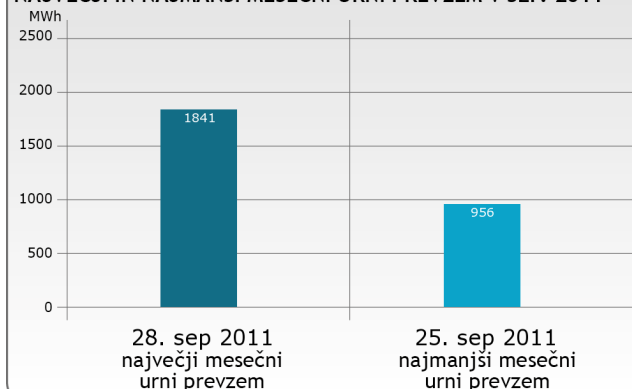
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v sredo 14.9.2011 v višini 37.780 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 21. uri v višini 1.815 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v nedeljo 25.9.2011 v višini 29.284 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 4. uri v višini 956 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 28.9.2011 v 20. uri v višini 1.841 MWh, najmanjši urni prevzem pa v nedeljo 25.9.2011 v 4. uri v višini 956 MWh.

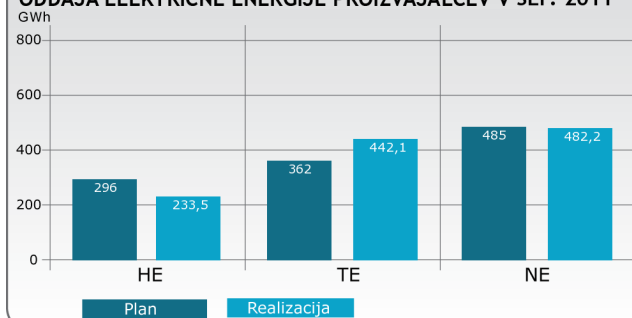
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V SEP. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu septembru za 1,6 % ali 18,2 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 62,5 GWh ali 21,1 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 80,1 GWh ali 22,1 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 2,8 GWh ali 0,6 % manj električne energije kot je predvidevala IEEB.

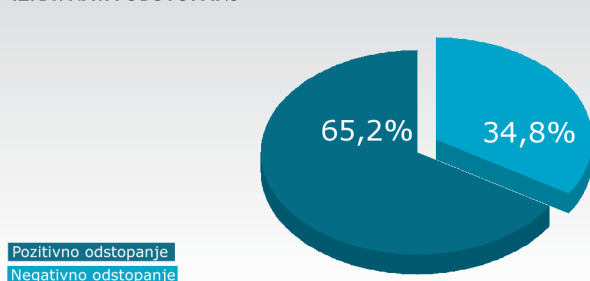
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V SEP. 2011



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 septembru 2011 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 16.704,2 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 8.909,3 MWh.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

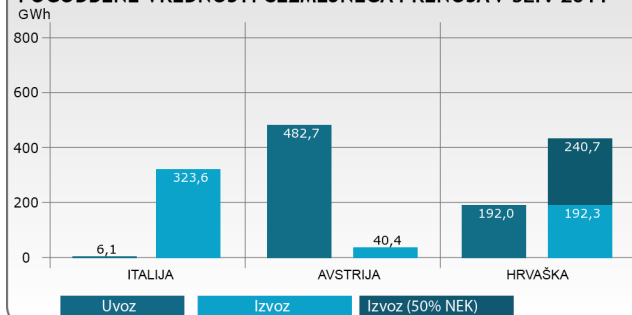


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

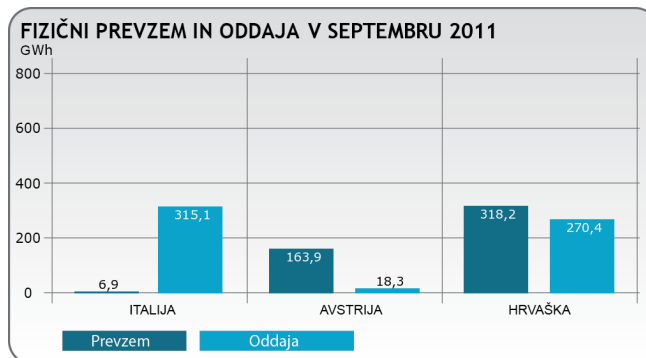
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu septembru 2011 je bil uvoz v višini 680,7 GWh izvoz pa 796,9 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V SEP. 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu septembru 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 489,0 GWh oddaja pa 603,9 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-09-11 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart ob 00:41 do 00:46 (neznani vzrok). V tem času je bil moten konzum v RTP Lenart.

07-09-11 Izpad DV 110 kV Koper-Dekani ob 17:40 do 19:29 in DV 110 kV Divača-Dekani ob 17:40 po distančni zaščiti zaradi defekta na zbiralnicah v RTP Dekani (eksplozija kombiniranega IT). Konzum RTP Dekani je bil med defektom deloma moten. DV 110 kV Divača-Dekani ostaja do nadaljnjega izklopljen ter ozemljen.

14-09-11 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica II ob 13:54.

18-09-11 Izpad DV 110 kV Sežana-Divača ob 18:36 do 18:40 zaradi nevihte.

19-09-11 Izpad DV 220 kV Divača-Pehlin ob 02:54 do 03:06 zaradi nevihte.

Izklopi:

03-09-11 Priključitev DV 110 kV Škofja Loka-Okroglo v RTP Okroglo preko zveznega polja zaradi okvare stikala v DV polju ob 23:45 do odprave okvare 06.09.2011.

15-09-11 Nujni izklop DV 110 kV Hudo-Kočevje v RTP Kočevje ob 11:35 do 13:14 zaradi okvare v RTP Kočevje.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

02-09-11 TET izpad bloka 4 ob 15:22 do 04.09.2011 do 16:36 zaradi netesnosti kotla.

06-09-11 TEŠ zaustavitev bloka 4 ob 07:31 do 08.09.2011 do 05:01 zaradi netesnosti na kolektorju ekonomajzerja.

13-09-11 TE TOL izpad TA1 ob 01:09 do 03:55 in ob 09:46 do 12:22.

14-09-11 TE TOL izpad TA 1 ob 22:10 do 00:58.

27-09-11 TEŠ omejitev moči bloka 5 na 150 MW od 17:20 do 19:36 ter na 220 MW od 20:18 do 21:08 zaradi okvare podvodnega iznašalca žlindre.

Hidroelektrarne:

/

Omejitve porabe:

V septembru 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 302 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 923 GWh in uvoz v višini 153 GWh.

Največji dnevni prevzem v avgustu 2011 je znašal 39.564 MWh, v septembru 2011 pa 37.785 MWh. V oktobru 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 38.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v septembru 2011 pod dolgoletnim povprečjem, oddaja

hidroelektrarn je znašala 233 GWh ali 21,1 % pod 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 SEPTEMBER 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	34,1	13,1	22	313	-61,6	-40,5	-8,9
2. HESS	26,2	8,3	19	274	-68,1	-56,1	-10,7
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	60,3	21,4	41	587	-64,5	-47,7	-19,6
4. DEM (DRAVA)	268,7	196,2	195	2.349	-27,0	0,6	1,2
5. SENG (SOČA)	69,0	15,9	60	757	-76,9	-73,5	-44,1
6. HE (3+4+5)	398,0	233,5	296	3.693	-41,3	-21,1	-62,5
7. NE KRŠKO (100%)	474,3	482,2	485	5.900	1,7	-0,6	-2,8
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	38,6	32,8	38	429	-15,0	-13,7	-5,2
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	118,0	145,0	119	1.661	22,9	21,9	26,0
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	153,1	184,3	151	1.582	20,4	22,0	33,3
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	309,7	362,1	308	3.672	16,9	17,6	54,1
12. TRBOVLJE 4	61,3	66,0	33	580	7,7	100,1	33,0
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	61,3	66,0	33	580	7,7	100,1	33,0
15. TE-TO LJUBLJANA	10,3	12,0	11	389	16,4	9,4	1,0
16. TE BRESTANICA	0,2	2,0	10	100	859,3	-80,3	-8,0
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	6,4	3,4	/	0	-47,2	--	--
18. T E (11+14+15+16)	381,5	442,1	362	4.741	15,9	22,1	80,1
19. TE + NEK (7+18)	855,8	924,3	847	10.641	8,0	9,1	77,3
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.260,2	1.161,2	1.143	14.334	-7,9	1,6	18,2
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	579,7	489,3	/	0	-15,6	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.839,9	1.650,5	/	/	-10,3	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	51,2	99,1	104	1.153	93,6	-4,7	-4,9
2. RUŠE	9,3	7,0	9	87	-24,5	-22,4	-2,0
3. ŠTORE	10,8	15,7	13	148	45,0	20,8	2,7
4. RAVNE (c)	14,1	14,7	14	116	4,5	5,3	0,7
5. JESENICE (c)	34,3	34,1	30	338	-0,8	13,5	4,1
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	119,7	170,6	170	1.842	42,5	0,4	0,6
7. ELEKTRO CELJE	153,0	157,9	154	1.931	3,2	2,5	3,9
8. ELEKTRO GORENJSKA	71,5	77,2	72	915	8,0	7,3	5,2
9. ELEKTRO LJUBLJANA	320,4	319,1	325	4.054	-0,4	-1,8	-5,9
10. ELEKTRO MARIBOR	167,9	162,1	173	2.100	-3,5	-6,3	-10,9
11. ELEKTRO PRIMORSKA	118,7	138,7	126	1.566	16,9	10,1	12,7
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	831,5	855,1	850	10.566	2,8	0,6	5,1
13. ČHE Avče (črpanje)	15,3	0,0	42	460	-100,0	-100,0	-42,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	966,6	1.025,7	1.062	12.868	6,1	-3,4	-36,3
15. ODDAJA V TUJINO (b)	846,7	603,8	/	0	-28,7	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.813,3	1.629,5	/	/	-10,1	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	26,6	21,0	21	257	-21,1	0,0	0,0

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	734,9	648,6	615	7.632	-11,7	5,5	33,6
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	271,5	256,2	275	3.363	-5,6	-6,7	-18,3

OPOMBE:

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

(b) ... upoštevane so izračunane mejne virtualne merilne točke

(c) ... na lokaciji je proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... upoštevan je slovenski delež 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 - SEPTEMBER 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	248,4	196,0	218	313	-21,1	-10,1	-22,0
2. HESS	207,0	145,7	198	274	-29,6	-26,4	-52,3
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	455,4	341,7	416	587	-25,0	-17,9	-74,3
4. DEM (DRAVA)	2.001,8	1.900,1	1.858	2.349	-5,1	2,3	42,1
5. SENG (SOČA)	462,9	384,8	566	757	-16,9	-32,0	-181,2
6. HE (3+4+5)	2.920,0	2.626,6	2.840	3.693	-10,0	-7,5	-213,4
7. NE KRŠKO (100%)	4.478,4	4.372,0	4.414	5.900	-2,4	-1,0	-42,0
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	238,2	344,3	311	429	44,6	10,7	33,3
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	1.133,1	1.194,3	1.296	1.661	5,4	-7,8	-101,7
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	1.501,6	1.248,9	1.101	1.582	-16,8	13,4	147,9
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	2.873,0	2.787,6	2.708	3.672	-3,0	2,9	79,6
12. TRBOVLJE 4	310,0	504,8	430	580	62,8	17,4	74,8
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	310,0	504,8	430	580	62,8	17,4	74,8
15. TE-TO LJUBLJANA	251,1	253,6	253	389	1,0	0,2	0,6
16. TE BRESTANICA	-0,2	3,0	72	100	-2.045,5	-95,8	-69,0
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	74,8	66,5	/	/	-11,2	--	--
18. T E (11+14+15+16)	3.433,9	3.549,0	3.463	4.741	3,3	2,5	86,0
19. TE + NEK (7+18)	7.912,4	7.921,0	7.877	10.641	0,1	0,6	44,0
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	10.907,2	10.614,1	10.717	14.334	-2,7	-1,0	-102,9
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	6.157,1	5.265,0	/	/	-14,5	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	17.064,4	15.879,1	/	/	-6,9	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	465,1	806,3	834	1.153	73,4	-3,3	-27,7
2. RUŠE	63,4	63,3	67	87	-0,2	-5,6	-3,7
3. ŠTORE	111,4	131,6	112	148	18,2	17,5	19,6
4. RAVNE (c)	109,0	121,3	92	116	11,3	31,9	29,3
5. JESENICE (c)	296,2	311,1	267	338	5,0	16,5	44,1
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	1.045,0	1.433,7	1.372	1.842	37,2	4,5	61,7
7. ELEKTRO CELJE	1.403,0	1.424,0	1.420	1.931	1,5	0,3	4,0
8. ELEKTRO GORENJSKA	676,3	688,7	677	915	1,8	1,7	11,7
9. ELEKTRO LJUBLJANA	2.973,0	2.943,4	3.026	4.054	-1,0	-2,7	-82,6
10. ELEKTRO MARIBOR	1.531,4	1.522,2	1.544	2.100	-0,6	-1,4	-21,8
11. ELEKTRO PRIMORSKA	1.116,6	1.207,2	1.167	1.566	8,1	3,4	40,2
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	7.700,3	7.785,5	7.834	10.566	1,1	-0,6	-48,5
13. ČHE Avče (črpanje)	147,6	193,0	356	460	30,7	-45,8	-163,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	8.893,0	9.412,2	9.562	12.868	5,8	-1,6	-149,8
15. ODDAJA V TUJINO (b)	7.922,9	6.249,8	/	/	-21,1	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	16.815,9	15.662,0	/	/	-6,9	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	248,5	217,1	189	257	-12,6	14,9	28,1

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	5.854,7	5.723,0	5.760	7.632	-2,2	-0,6	-37,0
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	2.487,5	2.385,0	2.497	3.363	-4,1	-4,5	-112,0

OPOMBE:

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

(b) ... upoštevane so izračunane mejne virtualne merilne točke

(c) ... na lokaciji je proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... upoštevan je slovenski delež izgub na mejnih daljnovodih

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA MESEC SEPTEMBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	230,0	323,6	40,7
2. AVSTRIJA	266,5	40,4	-84,8
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	237,5	240,7	1,3
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	151,2	192,3	27,2
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	388,7	432,9	11,4
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	885,2	796,9	-10,0
1. ITALIJA	0,2	6,1	3.958,1
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	2,9	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	378,2	482,7	27,6
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	381,1	482,7	26,6
5. HRVAŠKA	234,8	192,0	-18,2
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	616,0	680,7	10,5

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - SEPTEMBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	2.036,3	2.956,5	45,2
2. AVSTRIJA	2.284,1	2.056,7	-10,0
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	2.237,0	2.227,3	-0,4
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	1.063,3	1.548,2	45,6
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	3.300,3	3.775,5	14,4
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	7.620,7	8.788,7	15,3
1. ITALIJA	10,3	16,0	56,0
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	8,9	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	3.382,2	4.107,2	21,4
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	3.391,2	4.107,2	21,1
5. HRVAŠKA	2.440,3	3.667,5	50,3
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	5.841,7	7.790,8	33,4

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