

Mesečno

2^{let} ELES

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

1. julij - 31. julij

VII

JULIJ

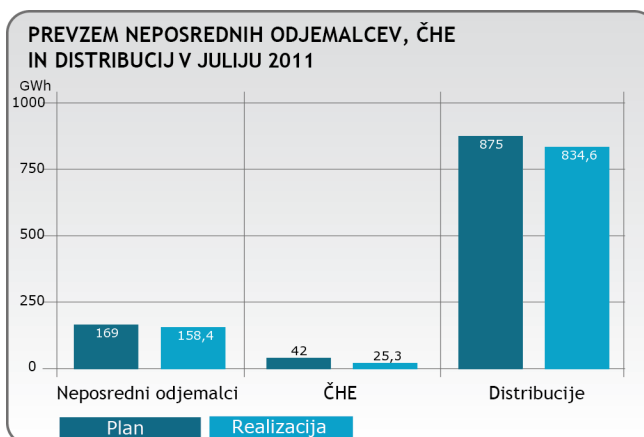
2011

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JULIJ 2011

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

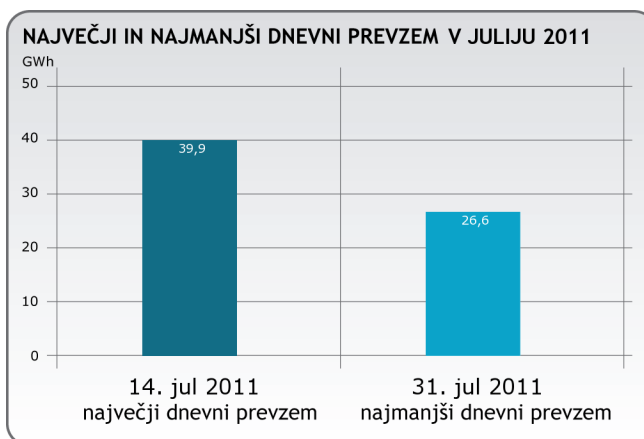
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu juliju 2011 za 6,2 % ali 67,7 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 6,3 % manj električne energije (10,6 GWh), ČHE Avče za 39,7 % manj (16,7 GWh) in distribucijska podjetja pa za 4,6 % ali 40,4 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



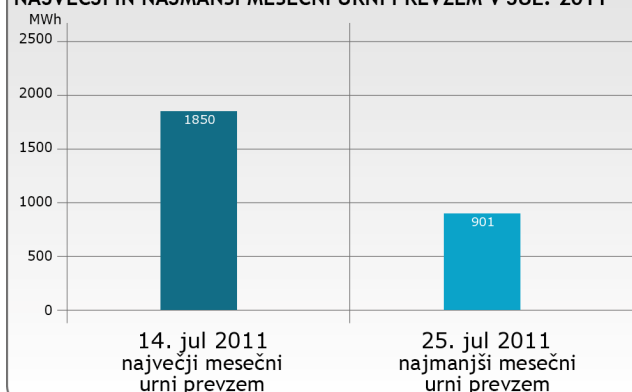
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 14.7.2011 v višini 39.889 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 13. uri v višini 1.850 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v nedeljo 31.7.2011 v višini 26.638 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 5. uri v višini 1.008 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v četrtek 14.7.2011 v 13. uri v višini 1.850 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 25.7.2011 v 3. uri v višini 901 MWh.

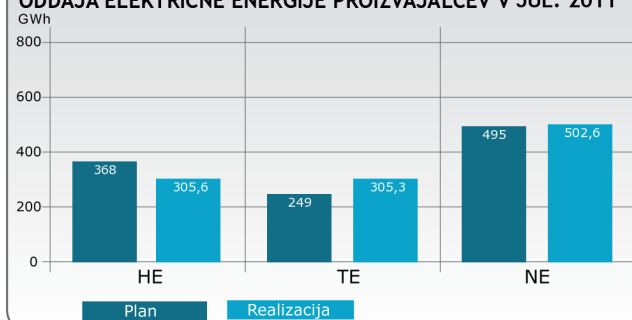
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V JUL. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu juliju za 0,6 % ali 6,8 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 62,4 GWh ali 17,0 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 56,3 GWh ali 22,6 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 7,6 GWh ali 1,5 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

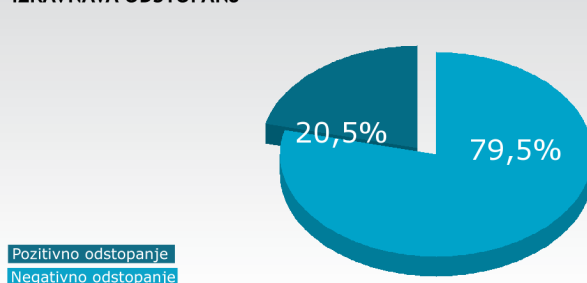
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V JUL. 2011



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 naravnih izmenjav za izravnavo sistema. V mesecu juliju 2011 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 6.312,0 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 24.452,7 MWh.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

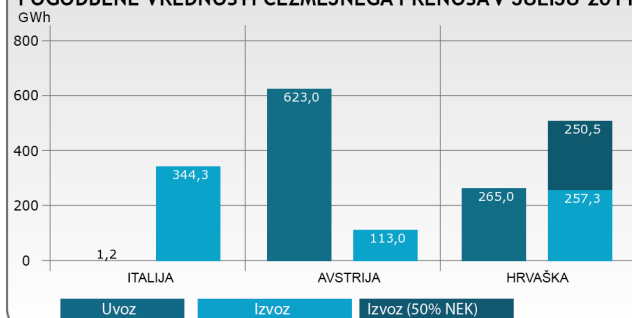


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

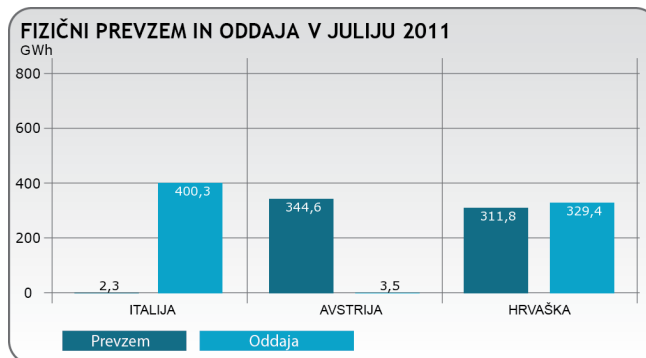
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu juliju 2011 je bil uvoz v višini 889,1 GWh izvoz pa 965,1 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V JULIJU 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu juliju 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 658,7 GWh oddaja pa 733,2 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

20-07-11 Izpad DV 110 kV Divača-Sežana II ob 11:02 do 11:05 zaradi nevihte.
 29-07-11 Izpad DV 110 kV Ilirska Bistrica-Matulji v RTP Ilirska Bistrica ob 07:12 do 07:13 zaradi nevihte.
 30-07-11 Izpad DV 110 kV Sežana-Divača II ob 13:21 do 13:23, ob 13:48 do 13:49 in ob 13:56 do 13:57 zaradi nevihte.

Izklopi:

05-07-11 Izklop DV 110 kV Grosuplje-Ribnica ob 00:18 zaradi večkratnega uspešnega APV-ja. Vklon DV ob 14:41 po izvedeni reviziji DV. Vzrok za APV-je so bili najverjetneje ptičji iztrebki na enem izmed izolatorjev.
 06-07-11 Obhodno obratovanje DV 400 kV Maribor-Kainachtal 473 preko 400 kV Z.P. v RTP Maribor od 07:24 do 07.07.2011 do 13:00 zaradi popravila okvare ločilnikov Q1 in Q2 v RTP Maribor.
 23-07-11 Izklop DV 110 kV Vuzenica-Vuhred S ob 16:12 do 17:13 zaradi zamenjave zaščite DV.
 26-07-11 Enostranski izklop od 13:51 do 27.7. do 09:40 DV 110 kV Moste-Radovljica v RTP Radovljica zaradi odprave defekta na zaščiti odklopnika v 110 kV odvodnem polju Moste.
 27-07-11 Izklop DV 110 kV Beričevo-Polje I od 08:49 do 13:10 in DV 110 kV Beričevo-Polje rezerva od 08:41 do 13:11 zaradi pregleda in odprave okvare v zvezi z enopolnem APV dne 26.7. ob 05:20 uri.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

07-07-11 TET zaustavitev bloka 4 ob 22:37 do 10.07.2011 do 18:37 zaradi odprave netesnosti kotla.
 13-07-11 TEŠ izpad PT 52 ob 23:34 do 14.07.2011 do 00:50 zaradi detekcije plina v prostoru plinske turbine.
 28-07-11 TEŠ zaustavitev bloka 4 ob 20:52 do 29.7. do 11:48 zaradi okvare podvodnega iznašalca žlindre.
 30-07-11 TEŠ zaustavitev bloka 4 ob 1:17 do 31.7. do 4:54 zaradi netesnosti.

Hidroelektrarne:

06-07-11 HE Doblar 2 izpad agr. 1 ob 16:00 do 20:44.
 12-07-11 HE Zlatoličje izpad agr. 1 ob 10:24 zaradi preboja statorskoga navitja. Agregat ostane zaustavljen predvidoma do 30.06.2012 zaradi obnove.
 24-07-11 HE Boštanj izpad agr. 2 ob 13:17 do 17:52 zaradi previsokega visokega nivoja olja v turbinskem ležaju.

Omejitve porabe:

V juliju 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 1.303 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 310 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 861 GWh in uvoz v višini 130 GWh.

Največji dnevni prevzem v juniju 2011 je znašal 38.565 MWh, v juliju 2011 pa 39.888 MWh. V avgustu 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 37.500 MWh. Hidrološke razmere so bile v juliju 2011 pod dolgoletnem povprečjem, oddaja hidroelektrarn

je znašala 305,6 GWh ali 17,0 % 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 JULIJ 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	17,9	19,8	24	313	10,7	-17,4	-4,2
2. HESS	11,3	13,7	17	274	21,4	-19,4	-3,3
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	29,2	33,5	41	587	14,8	-18,2	-7,5
4. DEM (DRAVA)	212,0	233,5	265	2.349	10,2	-11,9	-31,5
5. SENG (SOČA)	38,5	38,5	62	757	0,0	-37,9	-23,5
6. HE (3+4+5)	279,7	305,6	368	3.693	9,3	-17,0	-62,4
7. NE KRŠKO (100%)	498,7	502,6	495	5.900	0,8	1,5	7,6
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	19,4	23,5	27	429	21,2	-12,8	-3,5
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	138,1	122,5	168	1.661	-11,3	-27,1	-45,5
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	166,9	92,4	0	1.582	-44,7	--	92,4
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	324,4	238,4	195	3.672	-26,5	22,2	43,4
12. TRBOVLJE 4	0,0	55,4	33	580	--	68,0	22,4
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	0,0	55,4	33	580	--	68,0	22,4
15. TE-TO LJUBLJANA	10,9	11,3	11	389	3,6	2,9	0,3
16. TE BRESTANICA	0,1	0,1	10	100	31,0	-98,7	-9,9
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	5,1	5,3	/	0	3,2	--	--
18. T E (11+14+15+16)	335,5	305,3	249	4.741	-9,0	22,6	56,3
19. TE + NEK (7+18)	834,2	807,9	744	10.641	-3,2	8,6	63,9
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.119,0	1.118,8	1.112	14.334	-0,0	0,6	6,8
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	675,6	658,5	/	0	-2,5	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.794,6	1.777,3	/	/	-1,0	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	52,4	102,2	108	1.153	95,0	-5,4	-5,8
2. RUŠE	9,4	7,2	10	87	-23,1	-27,7	-2,8
3. ŠTORE	10,2	11,1	13	148	8,8	-14,4	-1,9
4. RAVNE (c)	8,0	8,2	8	116	2,2	2,0	0,2
5. JESENICE (c)	32,2	29,7	30	338	-7,8	-1,0	-0,3
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	112,2	158,4	169	1.842	41,2	-6,3	-10,6
7. ELEKTRO CELJE	153,0	151,2	154	1.931	-1,2	-1,8	-2,8
8. ELEKTRO GORENJSKA	73,5	72,2	74	915	-1,8	-2,4	-1,8
9. ELEKTRO LJUBLJANA	333,5	313,9	340	4.054	-5,9	-7,7	-26,1
10. ELEKTRO MARIBOR	170,6	162,4	169	2.100	-4,8	-3,9	-6,6
11. ELEKTRO PRIMORSKA	147,1	134,9	138	1.566	-8,3	-2,3	-3,1
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	877,7	834,6	875	10.566	-4,9	-4,6	-40,4
13. ČHE Avče (črpanje)	26,4	25,3	42	460	-4,2	-39,7	-16,7
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	1.016,3	1.018,3	1.086	12.868	0,2	-6,2	-67,7
15. ODDAJA V TUJINO (b)	751,0	733,0	/	0	-2,4	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.767,4	1.751,3	/	/	-0,9	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	27,2	26,0	22	257	-4,7	18,0	4,0

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	586,2	579,6	572	7.632	-1,1	1,3	7,6
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	267,4	271,3	282	3.363	1,5	-3,6	-10,2

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 - JULIJ 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	189,6	163,3	178	313	-13,8	-8,3	-14,7
2. HESS	164,9	125,6	165	274	-23,8	-23,9	-39,4
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	354,5	289,0	343	587	-18,5	-15,8	-54,0
4. DEM (DRAVA)	1.500,8	1.485,7	1.440	2.349	-1,0	3,2	45,7
5. SENG (SOČA)	343,4	333,5	451	757	-2,9	-26,1	-117,5
6. HE (3+4+5)	2.198,6	2.108,1	2.234	3.693	-4,1	-5,6	-125,9
7. NE KRŠKO (100%)	3.497,2	3.388,1	3.434	5.900	-3,1	-1,3	-45,9
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	202,7	283,1	240	429	39,7	18,0	43,1
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	884,9	911,2	1.055	1.661	3,0	-13,6	-143,8
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	1.194,4	888,0	793	1.582	-25,6	12,0	95,0
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	2.282,0	2.082,3	2.088	3.672	-8,8	-0,3	-5,7
12. TRBOVLJE 4	201,8	415,6	364	580	106,0	14,2	51,6
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	201,8	415,6	364	580	106,0	14,2	51,6
15. TE-TO LJUBLJANA	230,0	229,6	231	389	-0,2	-0,6	-1,4
16. TE BRESTANICA	-0,2	-0,5	52	100	138,7	-100,9	-52,5
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	63,2	58,3	/	/	-7,7	--	--
18. T E (11+14+15+16)	2.713,6	2.727,0	2.735	4.741	0,5	-0,3	-8,0
19. TE + NEK (7+18)	6.210,8	6.115,1	6.169	10.641	-1,5	-0,9	-53,9
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	8.472,5	8.281,5	8.403	14.334	-2,3	-1,4	-121,5
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	5.291,6	4.352,3	/	/	-17,8	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	13.764,1	12.633,9	/	/	-8,2	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	361,3	604,4	622	1.153	67,3	-2,8	-17,6
2. RUŠE	44,6	49,1	48	87	10,0	2,3	1,1
3. ŠTORE	87,5	101,9	89	148	16,4	14,5	12,9
4. RAVNE (c)	82,4	93,5	66	116	13,5	41,7	27,5
5. JESENICE (c)	225,2	241,5	206	338	7,3	17,2	35,5
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	801,0	1.090,4	1.031	1.842	36,1	5,8	59,4
7. ELEKTRO CELJE	1.104,3	1.113,5	1.118	1.931	0,8	-0,4	-4,5
8. ELEKTRO GORENJSKA	536,9	537,8	537	915	0,2	0,2	0,8
9. ELEKTRO LJUBLJANA	2.342,1	2.313,1	2.386	4.054	-1,2	-3,1	-72,9
10. ELEKTRO MARIBOR	1.204,0	1.200,7	1.207	2.100	-0,3	-0,5	-6,3
11. ELEKTRO PRIMORSKA	884,5	934,1	911	1.566	5,6	2,5	23,1
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	6.071,7	6.099,2	6.159	10.566	0,5	-1,0	-59,8
13. ČHE Avče (črpanje)	107,3	177,9	272	460	65,9	-34,6	-94,1
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	6.980,0	7.367,6	7.462	12.868	5,6	-1,3	-94,4
15. ODDAJA V TUJINO (b)	6.582,7	5.092,2	/	/	-22,6	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	13.562,7	12.459,8	/	/	-8,1	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	201,5	174,1	151	257	-13,6	15,3	23,1

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	4.492,9	4.442,7	4.508	7.632	-1,1	-1,4	-65,3
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	1.937,9	1.856,9	1.947	3.363	-4,2	-4,6	-90,1

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 JULIJ 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	237,8	344,3	44,8
2. AVSTRIJA	141,1	113,0	-19,9
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	248,9	250,5	0,7
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	179,7	257,3	43,2
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	428,5	507,8	18,5
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	807,4	965,1	19,5
1. ITALIJA	4,0	1,2	-69,7
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	0,7	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	542,7	623,0	14,8
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	543,4	623,0	14,6
5. HRVAŠKA	183,2	265,0	44,6
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	730,6	889,1	21,7

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - JULIJ 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	1.728,7	2.335,0	35,1
2. AVSTRIJA	1.815,7	1.893,7	4,3
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	1.746,8	1.735,8	-0,6
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	636,5	1.149,5	80,6
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	2.383,3	2.885,3	21,1
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	5.927,7	7.114,0	20,0
1. ITALIJA	8,9	4,2	-52,4
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	4,8	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	2.524,5	3.160,6	25,2
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	2.529,3	3.160,6	25,0
5. HRVAŠKA	2.088,2	3.200,4	53,3
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	4.626,4	6.365,3	37,6

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