

# Mesečno

20 let **ELES**

## POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

### Obratovalni podatki

1. maj - 31. maj

# V

# 2011

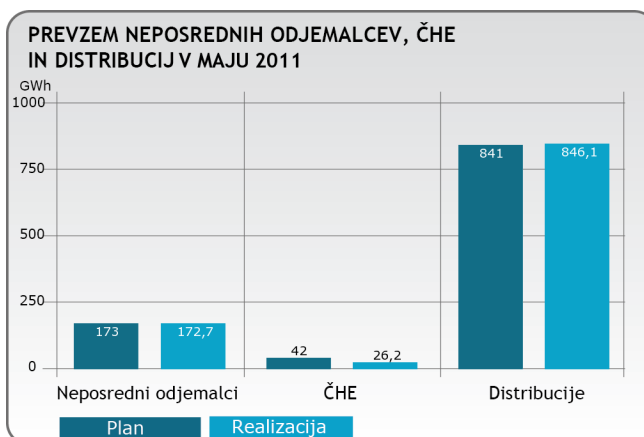
# M A J

#### I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC MAJ 2011

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

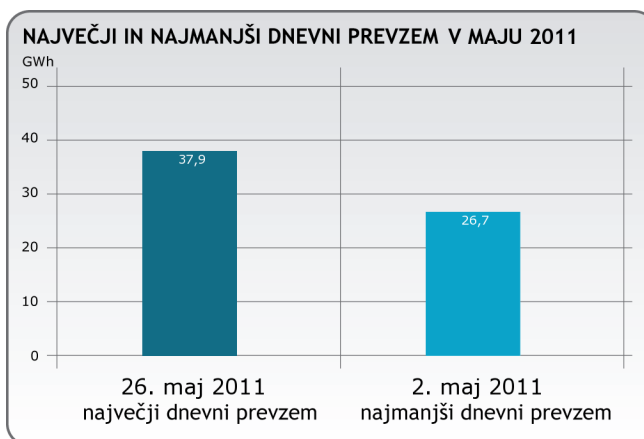
#### 2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu maju 2011 za 1,0 % ali 10,9 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 0,2 % manj električne energije (0,3 GWh), ČHE Avče za 37,7 % manj (15,8 GWh) in distribucijska podjetja pa za 0,6 % ali 5,1 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB.



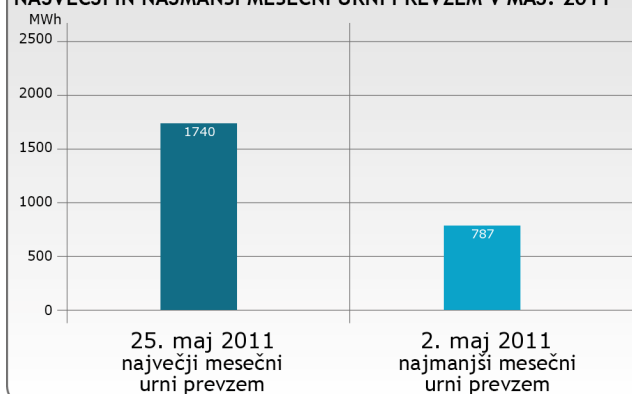
#### 3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

**3.1** Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 26.5.2011 v višini 37.876 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 9. uri v višini 1.739 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v ponedeljek 2.5.2011 v višini 26.686 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 5. uri v višini 787 MWh.



**3.2** Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 25.5.2011 v 13. uri v višini 1.740 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 2.5.2011 v 5. uri v višini 787 MWh.

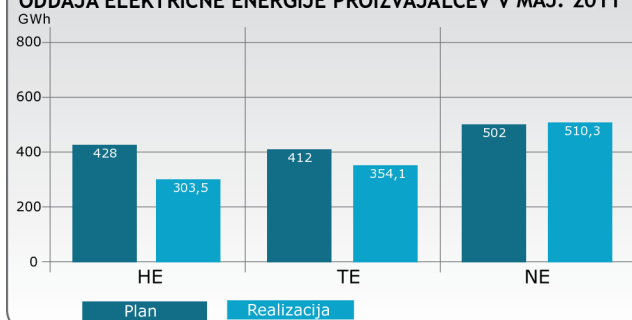
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V MAJ. 2011



#### 4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu maju za 12,5 % ali 167,5 GWh manjša od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 124,5 GWh ali 29,1 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 57,9 GWh ali 14,1 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 8,3 GWh ali 1,6 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

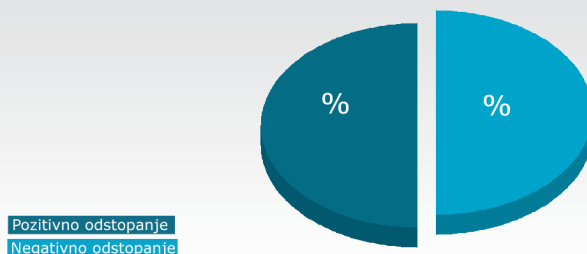
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V MAJ. 2011



#### 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

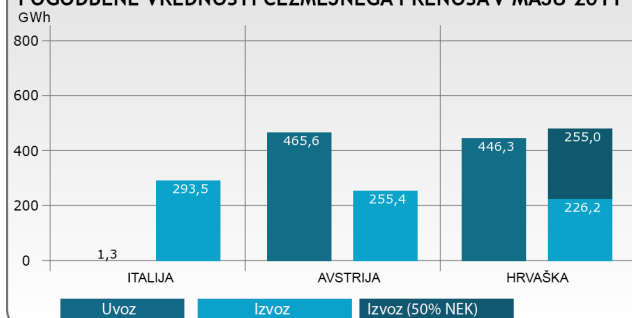


#### 6. Pretok energije na mejah:

##### 6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

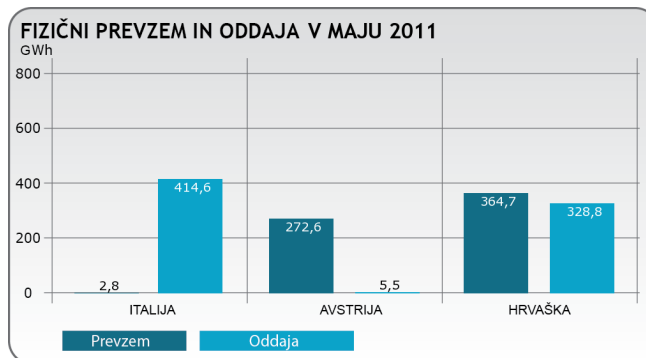
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu maju 2011 je bil uvoz v višini 913 GWh izvoz pa 1.030 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V MAJU 2011



## 6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu maju 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 640 GWh oddaja pa 749 GWh.



## II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

### Prenos električne energije:

#### Izpadi:

03-05-11 Izpad DV 110 kV Vrhnika-Logatec ob 00:50 do 01:42 zaradi delovanja distančne zaščite v fazi L2 (neznani vzrok). Izklop pa je trajal do 01:42 zaradi okvare na modemu v RTP Vrhnika.

06-05-11 Izpad DV 110 kV Kleče-Logatec I v RTP Kleče ob 14:56 do 15:32 zaradi delovanja distančne zaščite (neznani vzrok).

08-05-11 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica II ob 16:50 do 16:51 zaradi nevihte.

21-05-11 Izpad DV 110 kV Okroglo-Zlato polje ob 16:39 do 16:44 zaradi nevihte.

22-05-11 Izpad SK v RTP Divača ob 10:30 do 12:39 (neznani vzrok).

23-05-11 Izpad DV 110 kV Kleče-Škofja Loka ob 18:07 do 18:10 in DV 110 kV Kleče-Okroglo I ob 18:07 do 18:13 po distančni zaščiti, vzrok je bila nevihta.

24-05-11 Izpad DV 220 kV Obersielach-Podlog v RTP Podlog ob 21:16 do 21:23 (neznani vzrok).

24-05-11 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart ob 22:57 do 22:59 zaradi nevihte. V tem času je bil moten konzum RTP Lenart.

24-05-11 Izpad DV 110 kV Beričevo-Kleče ob 22:59 do 23:01 zaradi nevihte.

28-05-11 Izpad DV 110 kV Koper-Buje ob 01:14 do 01:17 zaradi nevihte.

#### Izklopi:

16-05-11 Urgentni izklop DV 110 kV Vrhnika-Logatec ob 10:43 do 13:50 in DV 110 kV Kleče-Vrhnika ob 13:52 do 15:24 zaradi okvare daljinskega vodenja.

25-05-11 Nujni izklop DV 110 kV Beričevo-Kleče ob 09:37 do 10:18 zaradi popravila pretrganega faznega vodnika.

29-05-11 Izklop TR 441 in TR 442 v RTP Divača ob 14:02 do 19:33 zaradi odpravljanja težav s sistemom oz. programsko opremo za krmiljenje stopenj na regulacijskem stikalu tega PST.

### Proizvodnja

#### Termoelektrarne:

09-05-11 TE TOL izpad G3 ob 10:50 do 12:13 (neznani vzrok).

25-05-11 TEŠ izpad PT 51 ob 07:46 do 08:08 zaradi temperature dimnih plinov ter ob 08:10 do 08:32 zaradi pulziranja.

31-05-11 TE TOL izpad TA 3 ob 20:00 do 01.06.2011 do 00:48 (neznani vzrok).

#### Hidroelektrarne:

08-05-11 Izpad ČHE Avče ob 16:50 do 17:00 zaradi izpada DV 110 kV Avče-Gorica II.

17-05-11 Izpad agr. 1 HE Blanca ob 10:07 do 10:11 zaradi nenadne zamažitve vstopnih rešetk.

17-05-11 Izpad agr. 1 HE Dobljar 1 ob 19:23 do 20:09 zaradi previsoke temperature nosilnega ležaja.

#### Omejitve porabe:

V maju 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 1.311 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 428 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 753 GWh in uvoz v višini 129 GWh.

Največji dnevni prevzem v aprilu 2011 je znašal 37.284 MWh, v maju 2011 pa 37.876 MWh. V juniju 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 36.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v maju 2011 pod dolgoletnem povprečjem, oddaja hidroelektrarn

je znašala 303,5 GWh ali 29,1 % 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 MAJ 2011

|                                             | REALIZACIJA |             | EEB         | EEB          | REALIZACIJA 2011 |               |                 |
|---------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|------------------|---------------|-----------------|
|                                             | 2010<br>GWh | 2011<br>GWh | 2011<br>GWh | J.-D.<br>GWh | 2010<br>%        | EEB 2011<br>% | EEB 2011<br>GWh |
| 1. SEL                                      | 35,4        | 19,1        | 32          | 313          | -46,0            | -40,3         | -12,9           |
| 2. HESS                                     | 28,3        | 13,2        | 25          | 274          | -53,4            | -47,2         | -11,8           |
| 3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)                  | 63,7        | 32,3        | 57          | 587          | -49,3            | -43,3         | -24,7           |
| 4. DEM (DRAVA)                              | 294,4       | 227,2       | 291         | 2.349        | -22,8            | -21,9         | -63,8           |
| 5. SENG (SOČA)                              | 89,8        | 44,0        | 80          | 757          | -51,0            | -45,0         | -36,0           |
| 6. HE (3+4+5)                               | 448,0       | 303,5       | 428         | 3.693        | -32,3            | -29,1         | -124,5          |
| 7. NE KRŠKO (100%)                          | 515,4       | 510,3       | 502         | 5.900        | -1,0             | 1,6           | 8,3             |
| 8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)                       | 7,6         | 44,1        | 33          | 429          | 478,6            | 33,5          | 11,1            |
| 9. ŠOŠTANJ 4 (a)                            | 140,5       | 113,0       | 149         | 1.661        | -19,6            | -24,1         | -36,0           |
| 10. ŠOŠTANJ 5 (a)                           | 151,2       | 115,2       | 150         | 1.582        | -23,8            | -23,2         | -34,8           |
| 11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)              | 299,3       | 272,3       | 332         | 3.672        | -9,0             | -18,0         | -59,7           |
| 12. TRBOVLJE 4                              | 0,0         | 59,5        | 56          | 580          | --               | 6,3           | 3,5             |
| 13. TRBOVLJE plin                           | 0,0         | 0,0         | 0           | 0            | --               | --            | 0,0             |
| 14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)              | 0,0         | 59,5        | 56          | 580          | --               | 6,3           | 3,5             |
| 15. TE-TO LJUBLJANA                         | 21,8        | 22,3        | 22          | 389          | 2,0              | 1,1           | 0,3             |
| 16. TE BREŠTANICA                           | -0,2        | -0,0        | 2           | 100          | -95,9            | -100,4        | -2,0            |
| 17. PROIZVODNJA OVE in SPTE                 | 7,4         | 6,6         | /           | 0            | -10,3            | --            | --              |
| 18. T E (11+14+15+16)                       | 321,0       | 354,1       | 412         | 4.741        | 10,3             | -14,1         | -57,9           |
| 19. TE + NEK (7+18)                         | 836,4       | 864,4       | 914         | 10.641       | 3,3              | -5,4          | -49,6           |
| 20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)  | 1.291,8     | 1.174,5     | 1.342       | 14.334       | -9,1             | -12,5         | -167,5          |
| 21. PREVZEM IZ TUJINE (b)                   | 700,9       | 642,0       | /           | 0            | -8,4             | --            | --              |
| A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)               | 1.992,7     | 1.816,5     | /           | /            | -8,8             | --            | --              |
| 1. KIDRIČEVO (c)                            | 53,0        | 98,6        | 107         | 1.153        | 86,0             | -7,9          | -8,4            |
| 2. RUŠE                                     | 9,6         | 7,3         | 10          | 87           | -23,8            | -26,9         | -2,7            |
| 3. ŠTORE                                    | 13,1        | 15,4        | 13          | 148          | 17,4             | 18,3          | 2,4             |
| 4. RAVNE (c)                                | 12,9        | 15,1        | 13          | 116          | 17,3             | 16,4          | 2,1             |
| 5. JESENICE (c)                             | 34,2        | 36,4        | 30          | 338          | 6,2              | 21,2          | 6,4             |
| 6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)         | 122,8       | 172,7       | 173         | 1.842        | 40,7             | -0,2          | -0,3            |
| 7. ELEKTRO CELJE                            | 151,9       | 156,1       | 153         | 1.931        | 2,8              | 2,0           | 3,1             |
| 8. ELEKTRO GORENJSKA                        | 68,3        | 72,6        | 68          | 915          | 6,3              | 6,7           | 4,6             |
| 9. ELEKTRO LJUBLJANA                        | 325,6       | 325,8       | 331         | 4.054        | 0,0              | -1,6          | -5,2            |
| 10. ELEKTRO MARIBOR                         | 163,4       | 164,6       | 166         | 2.100        | 0,7              | -0,8          | -1,4            |
| 11. ELEKTRO PRIMORSKA                       | 114,9       | 127,1       | 123         | 1.566        | 10,6             | 3,3           | 4,1             |
| 12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11) | 824,1       | 846,1       | 841         | 10.566       | 2,7              | 0,6           | 5,1             |
| 13. ČHE Avče (črpanje)                      | 30,6        | 26,2        | 42          | 460          | -14,5            | -37,7         | -15,8           |
| 14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)   | 977,6       | 1.045,1     | 1.056       | 12.868       | 6,9              | -1,0          | -10,9           |
| 15. ODDAJA V TUJINO (b)                     | 985,6       | 747,4       | /           | 0            | -24,2            | --            | --              |
| B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)             | 1.963,2     | 1.792,4     | /           | /            | -8,7             | --            | --              |
| C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)                  | 29,5        | 24,1        | 22          | 257          | -18,2            | 9,5           | 2,1             |

Oddaja v PO po skupinah

|                                 |       |       |     |       |       |       |        |
|---------------------------------|-------|-------|-----|-------|-------|-------|--------|
| HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) | 711,9 | 616,2 | 784 | 7.632 | -13,4 | -21,4 | -167,8 |
| GEN (SEL, TEB, 50% NEK)         | 292,9 | 274,2 | 285 | 3.363 | -6,4  | -3,8  | -10,8  |

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 - MAJ 2011

|                                             | REALIZACIJA |             | EEB         |              | REALIZACIJA 2011 |               |                 |
|---------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|------------------|---------------|-----------------|
|                                             | 2010<br>GWh | 2011<br>GWh | 2011<br>GWh | J.-D.<br>GWh | 2010<br>%        | EEB 2011<br>% | EEB 2011<br>GWh |
| 1. SEL                                      | 145,2       | 115,0       | 126         | 313          | -20,8            | -8,7          | -11,0           |
| 2. HESS                                     | 134,4       | 90,7        | 126         | 274          | -32,5            | -28,0         | -35,3           |
| 3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)                  | 279,6       | 205,7       | 252         | 587          | -26,4            | -18,4         | -46,3           |
| 4. DEM (DRAVA)                              | 976,1       | 905,3       | 871         | 2.349        | -7,3             | 3,9           | 34,3            |
| 5. SENG (SOČA)                              | 250,1       | 240,0       | 315         | 757          | -4,1             | -23,8         | -75,0           |
| 6. HE (3+4+5)                               | 1.505,8     | 1.350,9     | 1.438       | 3.693        | -10,3            | -6,1          | -87,1           |
| 7. NE KRŠKO (100%)                          | 2.504,1     | 2.390,6     | 2.454       | 5.900        | -4,5             | -2,6          | -63,4           |
| 8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)                       | 168,4       | 228,8       | 186         | 429          | 35,9             | 23,0          | 42,8            |
| 9. ŠOŠTANJ 4 (a)                            | 622,7       | 651,5       | 719         | 1.661        | 4,6              | -9,4          | -67,5           |
| 10. ŠOŠTANJ 5 (a)                           | 857,2       | 800,8       | 793         | 1.582        | -6,6             | 1,0           | 7,8             |
| 11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)              | 1.648,4     | 1.681,0     | 1.698       | 3.672        | 2,0              | -1,0          | -17,0           |
| 12. TRBOVLJE 4                              | 201,7       | 298,8       | 279         | 580          | 48,2             | 7,1           | 19,8            |
| 13. TRBOVLJE plin                           | 0,0         | 0,0         | 0           | 0            | --               | --            | 0,0             |
| 14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)              | 201,7       | 298,8       | 279         | 580          | 48,2             | 7,1           | 19,8            |
| 15. TE-TO LJUBLJANA                         | 208,2       | 207,3       | 209         | 389          | -0,4             | -0,8          | -1,7            |
| 16. TE BRESTANICA                           | -0,5        | -0,4        | 32          | 100          | -7,4             | -101,3        | -32,4           |
| 17. PROIZVODNJA OVE in SPTE                 | 51,8        | 46,9        | /           | /            | -9,5             | --            | --              |
| 18. T E (11+14+15+16)                       | 2.057,8     | 2.186,7     | 2.218       | 4.741        | 6,3              | -1,4          | -31,3           |
| 19. TE + NEK (7+18)                         | 4.562,0     | 4.577,3     | 4.672       | 10.641       | 0,3              | -2,0          | -94,7           |
| 20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)  | 6.119,6     | 5.975,2     | 6.110       | 14.334       | -2,4             | -2,2          | -134,8          |
| 21. PREVZEM IZ TUJINE (b)                   | 3.955,8     | 3.117,6     | /           | /            | -21,2            | --            | --              |
| A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)               | 10.075,4    | 9.092,9     | /           | /            | -9,8             | --            | --              |
| 1. KIDRIČEVO (c)                            | 257,5       | 404,4       | 411         | 1.153        | 57,0             | -1,6          | -6,6            |
| 2. RUŠE                                     | 26,1        | 34,8        | 29          | 87           | 33,4             | 20,1          | 5,8             |
| 3. ŠTORE                                    | 64,3        | 74,7        | 63          | 148          | 16,2             | 18,6          | 11,7            |
| 4. RAVNE (c)                                | 61,0        | 70,6        | 45          | 116          | 15,8             | 57,0          | 25,6            |
| 5. JESENICE (c)                             | 160,7       | 176,6       | 146         | 338          | 9,9              | 21,0          | 30,6            |
| 6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)         | 569,7       | 761,1       | 694         | 1.842        | 33,6             | 9,7           | 67,1            |
| 7. ELEKTRO CELJE                            | 799,2       | 809,6       | 811         | 1.931        | 1,3              | -0,2          | -1,4            |
| 8. ELEKTRO GORENJSKA                        | 394,4       | 395,5       | 394         | 915          | 0,3              | 0,4           | 1,5             |
| 9. ELEKTRO LJUBLJANA                        | 1.687,0     | 1.673,0     | 1.720       | 4.054        | -0,8             | -2,7          | -47,0           |
| 10. ELEKTRO MARIBOR                         | 869,9       | 875,7       | 871         | 2.100        | 0,7              | 0,5           | 4,7             |
| 11. ELEKTRO PRIMORSKA                       | 621,1       | 666,4       | 652         | 1.566        | 7,3              | 2,2           | 14,4            |
| 12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11) | 4.371,6     | 4.420,2     | 4.448       | 10.566       | 1,1              | -0,6          | -27,8           |
| 13. ČHE Avče (črpanje)                      | 52,7        | 127,4       | 188         | 460          | 141,6            | -32,2         | -60,6           |
| 14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)   | 4.994,0     | 5.308,7     | 5.330       | 12.868       | 6,3              | -0,4          | -21,3           |
| 15. ODDAJA V TUJINO (b)                     | 4.936,5     | 3.662,9     | /           | /            | -25,8            | --            | --              |
| B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)             | 9.930,4     | 8.971,6     | /           | /            | -9,7             | --            | --              |
| C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)                  | 145,0       | 121,3       | 107         | 257          | -16,4            | 13,3          | 14,3            |

Oddaja v PO po skupinah

|                                 |         |         |       |       |      |      |       |
|---------------------------------|---------|---------|-------|-------|------|------|-------|
| HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) | 3.210,7 | 3.215,7 | 3.289 | 7.632 | 0,2  | -2,2 | -73,3 |
| GEN (SEL, TEB, 50% NEK)         | 1.396,8 | 1.309,9 | 1.385 | 3.363 | -6,2 | -5,4 | -75,1 |

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 MAJ 2011

|                                           | POGODBE      |                | POGODBE 2011   |
|-------------------------------------------|--------------|----------------|----------------|
|                                           | 2010<br>GWh  | 2011<br>GWh    | POG. 2010<br>% |
| 1. ITALIJA                                | 207,1        | 293,5          | 41,7           |
| 2. AVSTRIJA                               | 347,5        | 255,4          | -26,5          |
| 3. IZVOZ HEP (50% NEK)                    | 257,5        | 255,0          | -1,0           |
| 4. OSTALI IZVOZ <sup>(a)</sup>            | 62,0         | 226,2          | 264,8          |
| 5. HRVAŠKA <sup>(3+4)</sup>               | 319,5        | 481,2          | 50,6           |
| <b>A. SKUPAJ IZVOZ <sup>(1+2+5)</sup></b> | <b>874,1</b> | <b>1.030,1</b> | <b>17,8</b>    |
| 1. ITALIJA                                | 0,3          | 1,3            | 378,2          |
| 2. UVOZ (HE GOLICA) <sup>(b)</sup>        | 0,9          | 0,0            | --             |
| 3. OSTALI UVOZ                            | 299,9        | 465,6          | 55,3           |
| 4. AVSTRIJA <sup>(2+3)</sup>              | 300,8        | 465,6          | 54,8           |
| 5. HRVAŠKA                                | 283,1        | 446,3          | 57,7           |
| <b>B. SKUPAJ UVOZ <sup>(1+4+5)</sup></b>  | <b>584,1</b> | <b>913,2</b>   | <b>56,3</b>    |

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

## POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - MAJ 2011

|                                           | POGODBE        |                | POGODBE 2011   |
|-------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
|                                           | 2010<br>GWh    | 2011<br>GWh    | POG. 2010<br>% |
| 1. ITALIJA                                | 1.279,1        | 1.706,1        | 33,4           |
| 2. AVSTRIJA                               | 1.374,8        | 1.505,5        | 9,5            |
| 3. IZVOZ HEP (50% NEK)                    | 1.250,9        | 1.238,3        | -1,0           |
| 4. OSTALI IZVOZ <sup>(a)</sup>            | 328,8          | 669,3          | 103,6          |
| 5. HRVAŠKA <sup>(3+4)</sup>               | 1.579,7        | 1.907,6        | 20,8           |
| <b>A. SKUPAJ IZVOZ <sup>(1+2+5)</sup></b> | <b>4.233,6</b> | <b>5.119,2</b> | <b>20,9</b>    |
| 1. ITALIJA                                | 1,2            | 2,6            | 114,9          |
| 2. UVOZ (HE GOLICA) <sup>(b)</sup>        | 3,3            | 0,0            | --             |
| 3. OSTALI UVOZ                            | 1.585,4        | 2.034,9        | 28,4           |
| 4. AVSTRIJA <sup>(2+3)</sup>              | 1.588,7        | 2.034,9        | 28,1           |
| 5. HRVAŠKA                                | 1.652,3        | 2.523,0        | 52,7           |
| <b>B. SKUPAJ UVOZ <sup>(1+4+5)</sup></b>  | <b>3.242,3</b> | <b>4.560,6</b> | <b>40,7</b>    |

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

OPOMBE:

<sup>(a)</sup> ... izvoz na Hrvaško brez upoštevanja izvoza HEP (50% NEK)<sup>(b)</sup> ... uvoz iz Avstrije brez upoštevanja uvoza iz HE Golica