

# Mesečno

20 let **ELES**

## POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

### Obratovalni podatki

1. julij - 31. julij

# VII

# JULIJ

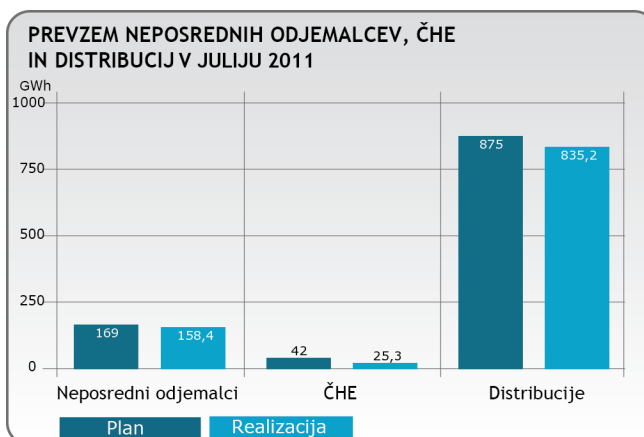
# 2011

#### 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.

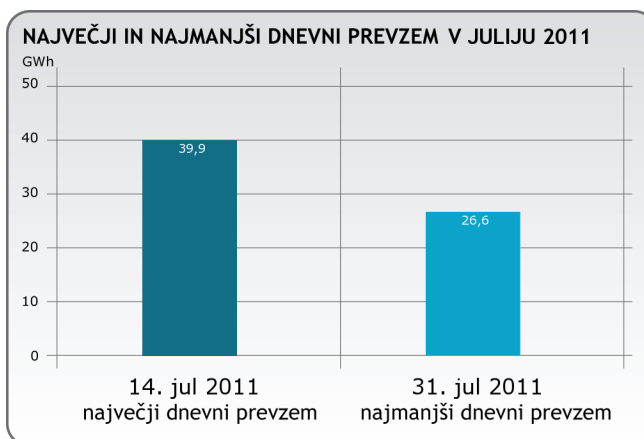
#### 2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu juliju 2011 za 6,2 % ali 67,1 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 39,8 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



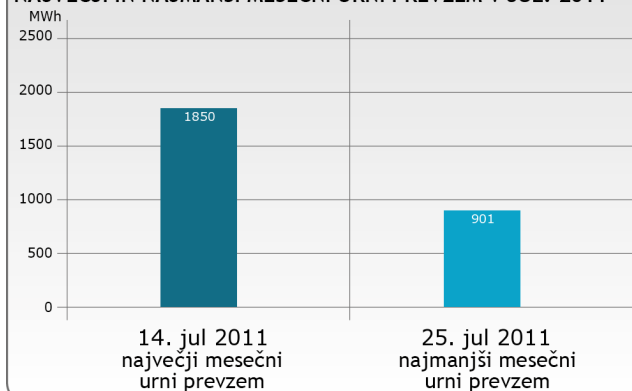
#### 3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

**3.1** Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 14.7.2011 v višini 39.888 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.

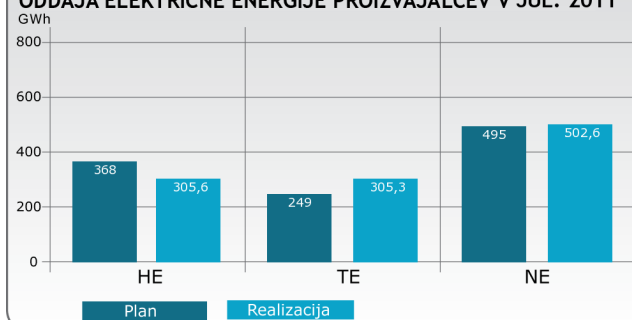
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V JUL. 2011



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

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu juliju za 0,6 % ali 6,7 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 6,7 GWh ali 0,6 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

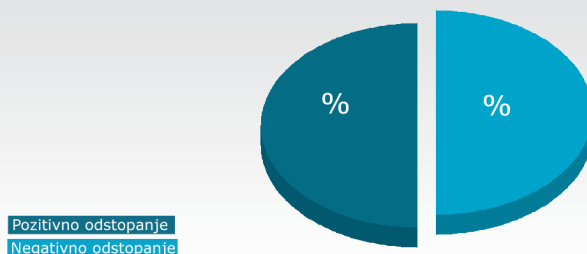
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V JUL. 2011



#### 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

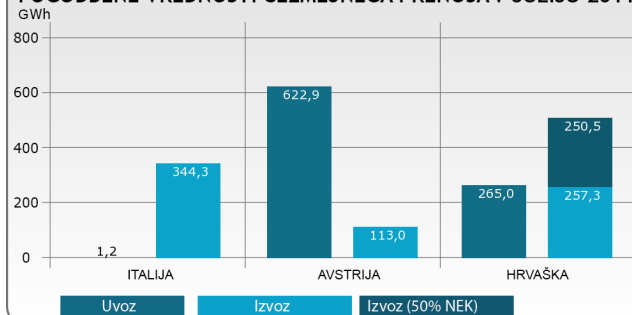


#### 6. Pretok energije na mejah:

##### 6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

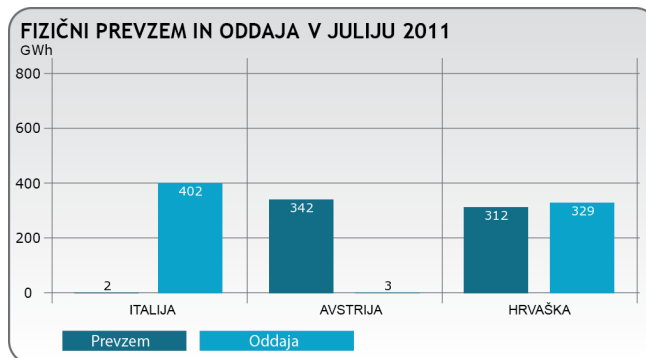
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu juliju 2011 je bil uvoz v višini 889 GWh izvoz pa 965 GWh.

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 656 GWh oddaja pa 735 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 žindre.  
 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<br>GWh | 2011<br>GWh | 2011<br>GWh | J.-D.<br>GWh | 2010<br>%        | EEB 2011<br>% | EEB 2011<br>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          | 153.889,6        | 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          | 153.889,6        | 68,0          | 22,4            |
| 15. TE-TO LJUBLJANA                         | 10,9        | 11,3        | 11          | 389          | 3,6              | 2,9           | 0,3             |
| 16. TE BREŠTANICA                           | 0,1         | 0,1         | 10          | 100          | 31,0             | -98,7         | -9,9            |
| 17. PROIZVODNJA OVE in SPTE                 | 5,1         | 5,3         | /           | 0            | 2,9              | --            | --              |
| 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     | 1.118,7     | 1.112       | 14.334       | -0,0             | 0,6           | 6,7             |
| 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           | -23,0            | -27,6         | -2,8            |
| 3. ŠTORE                                    | 10,2        | 11,1        | 13          | 148          | 8,8              | -14,4         | -1,9            |
| 4. RAVNE (c)                                | 8,0         | 8,1         | 8           | 116          | 2,0              | 1,8           | 0,1             |
| 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       | 163,0       | 169         | 2.100        | -4,4             | -3,5          | -6,0            |
| 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       | 835,2       | 875         | 10.566       | -4,8             | -4,6          | -39,8           |
| 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     | 1.018,9     | 1.086       | 12.868       | 0,3              | -6,2          | -67,1           |
| 15. ODDAJA V TUJINO (b)                     | 751,0       | 733,0       | /           | 0            | -2,4             | --            | --              |
| B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)             | 1.767,4     | 1.751,9     | /           | /            | -0,9             | --            | --              |
| C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)                  | 27,2        | 25,4        | 22          | 257          | -6,9             | 15,3          | 3,4             |

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<br>GWh | 2011<br>GWh | 2011<br>GWh | J.-D.<br>GWh | 2010<br>%        | EEB 2011<br>% | EEB 2011<br>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    | 12.633,8    | /           | /            | -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             | 41,6          | 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     | 1.201,3     | 1.207       | 2.100        | -0,2             | -0,5          | -5,7            |
| 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     | 6.099,8     | 6.159       | 10.566       | 0,5              | -1,0          | -59,2           |
| 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     | 7.368,2     | 7.462       | 12.868       | 5,6              | -1,3          | -93,8           |
| 15. ODDAJA V TUJINO (b)                     | 6.582,7     | 5.092,2     | /           | /            | -22,6            | --            | --              |
| B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)             | 13.562,7    | 12.460,4    | /           | /            | -8,1             | --            | --              |
| C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)                  | 201,5       | 173,4       | 151         | 257          | -13,9            | 14,9          | 22,4            |

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) ... upoštevane so slovenske izgube 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<br>GWh  | 2011<br>GWh  | POG. 2010<br>% |
| 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 <sup>(a)</sup>            | 179,7        | 257,3        | 43,2           |
| 5. HRVAŠKA <sup>(3+4)</sup>               | 428,5        | 507,8        | 18,5           |
| <b>A. SKUPAJ IZVOZ <sup>(1+2+5)</sup></b> | <b>807,4</b> | <b>965,1</b> | <b>19,5</b>    |
| 1. ITALIJA                                | 4,0          | 1,2          | -69,7          |
| 2. UVOZ (HE GOLICA) <sup>(b)</sup>        | 0,7          | 0,0          | --             |
| 3. OSTALI UVOZ                            | 542,7        | 622,9        | 14,8           |
| 4. AVSTRIJA <sup>(2+3)</sup>              | 543,4        | 622,9        | 14,6           |
| 5. HRVAŠKA                                | 183,2        | 265,0        | 44,6           |
| <b>B. SKUPAJ UVOZ <sup>(1+4+5)</sup></b>  | <b>730,6</b> | <b>889,1</b> | <b>21,7</b>    |

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<br>GWh    | 2011<br>GWh    | POG. 2010<br>% |
| 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 <sup>(a)</sup>            | 636,5          | 1.149,5        | 80,6           |
| 5. HRVAŠKA <sup>(3+4)</sup>               | 2.383,3        | 2.885,3        | 21,1           |
| <b>A. SKUPAJ IZVOZ <sup>(1+2+5)</sup></b> | <b>5.927,7</b> | <b>7.113,9</b> | <b>20,0</b>    |
| 1. ITALIJA                                | 8,9            | 4,2            | -52,4          |
| 2. UVOZ (HE GOLICA) <sup>(b)</sup>        | 4,8            | 0,0            | --             |
| 3. OSTALI UVOZ                            | 2.524,5        | 3.160,6        | 25,2           |
| 4. AVSTRIJA <sup>(2+3)</sup>              | 2.529,3        | 3.160,6        | 25,0           |
| 5. HRVAŠKA                                | 2.088,2        | 3.200,4        | 53,3           |
| <b>B. SKUPAJ UVOZ <sup>(1+4+5)</sup></b>  | <b>4.626,4</b> | <b>6.365,2</b> | <b>37,6</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