

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES



1. oktober - 31. oktober

X

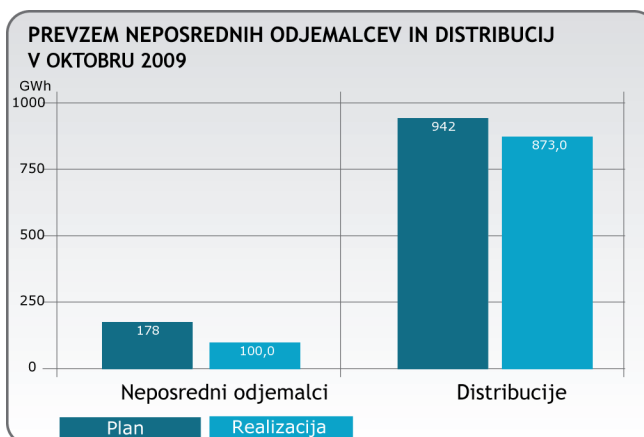
OKTOBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC OKTOBER 2009

Realizacija porabe, proizvodnje in izmenjave električne energije v mesecu oktobru 2009 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila UCTE.

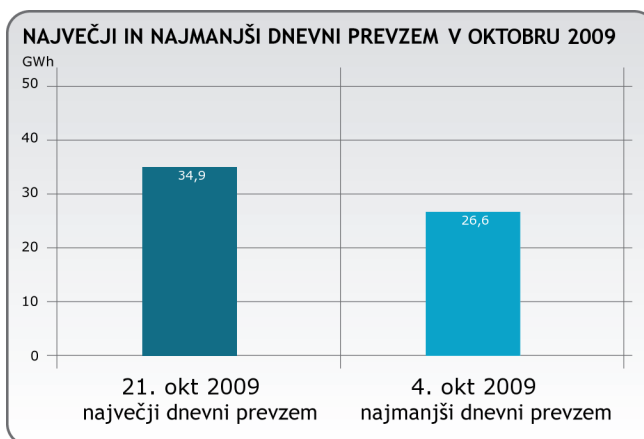
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu oktobru 2009 za 14,6% ali 166,7 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 43,8 % manj električne energije (78,0 GWh), distribucijska podjetja pa za 7,3 % ali 69,0 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.

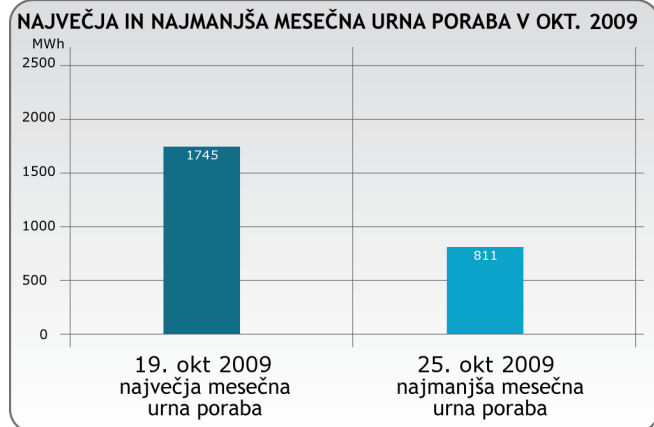


3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v sredo 21.10.2009 v višini 34.921 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 20. uri v višini 1.744 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 4.10.2009 v višini 26.623 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 858 MWh.

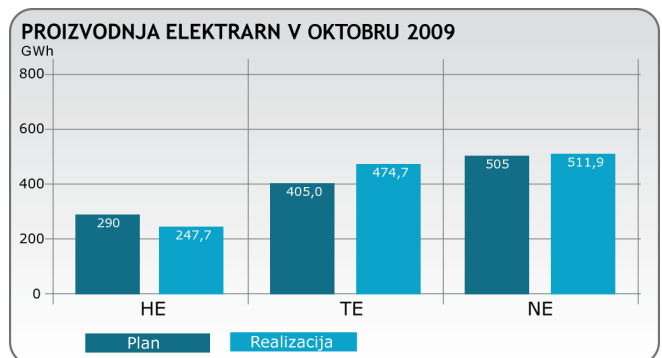


3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v ponedeljek 19.10.2009 v 20. uri v višini 1.745 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 25.10.2009 v 4. uri v višini 811 MWh.



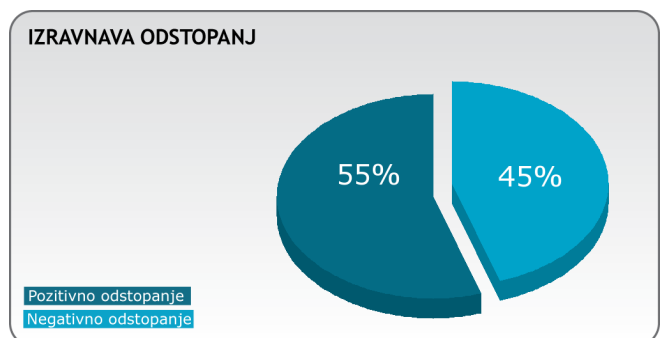
4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu oktobru za 2,9 % ali 34,3 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 42,3 GWh ali 14,6 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 69,7 GWh ali 7,1 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 6,9 GWh ali 1,4 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.



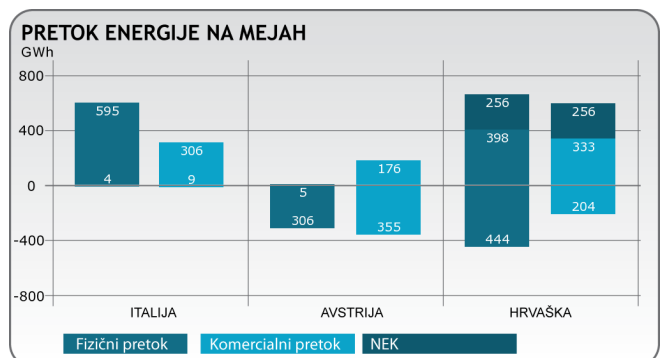
5. Izravnava odstopanj

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 oktobru 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 13.039,8 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 10.683,9 MWh.



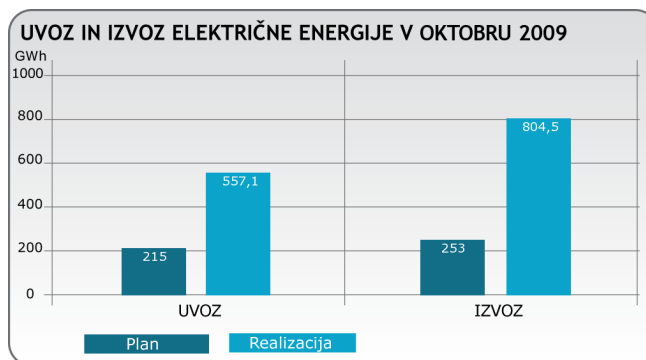
6. Pretok energije na mejah:

Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 294,5 GWh, na avstrijski meji za 122,1 GWh in manjši na hrvaški meji za 82,5 GWh.



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 253 GWh, uvoz pa v višini 215 GWh. Dejansko smo izvozili 804,5 GWh in uvozili 557,1 GWh električne energije, kar pomeni za 159,7 % večji uvoz in za 218 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-10-2009 Izpad DV 110 kV Koper-Buje ob 03:34 do 04:45 zaradi nevihte. Vklon v RTP Koper ob 03:41, v RTP Buje ob 04:45 zaradi težav pri daljinskem vodenju.

10-10-2009 Izpad DV 110 kv Divača-Koper II ob 13:14 do 13:16 v RTP Koper zaradi nevihte.

10-10-2009 Izpad DV 110 kV Divača-Dekani ob 13:14 do 13:19 zaradi nevihte.

10-10-2009 Izpad SK v RTP Divača ob 13:14 do 14:21 zaradi nevihte.

11-10-2009 Izpad DV 110 kV Gorica-Solkan in DV 110 kV Gorica-Plave ob 02:01 do 02:03 zaradi nevihte.

11-10-2009 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica II ob 02:01 po distančni zaščiti, zaradi nevihte. DV ostane izklopljen, zaradi okvare tokovnika v RTP Gorica, do odprave okvare dne 13.10.2009 do 17:01

12-10-2009 Izpad DV 110 kV Ilirska Bistrica-Matulj po zbiralnični zaščiti v RTP Matulji ob 11:55 do 12:28.

13-10-2009 Izpad SK v RTP Divača od 06:28 do 11:21 (okvara časovnega releja v sistemu lastne rabe).

Izklopi:

13-10-2009 Izklop DV 110 kV Okroglo-Šk.Loka ob 09:24 do 11:31 zaradi loma podpornega izolatorja.

15-10-2009 Izklop DV 110 kV Radovljica-Jesenice ob 10:23 do 12:07 zaradi okvare na stikalu.

24-10-2009 Izklop DV 110 kV Hudo-Trebnje ob 08:00 do 14:35 zaradi preboja izolatorja v DV polju v RTP Trebnje.

26-10-2009 Izklop DV 110 kV Bršljin-Hudo II ob 09:21 do 10:21 zaradi okvare odklopnika v DV polju v RTP Bršljin.

30-10-2009 Izklop DV 110 kV Beričevo-Polje II ob 13:09 do 14:01 zaradi defekta na ločilki.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

24-10-2009 TEŠizpad PT 52 ob 05:58 do 07:05 zaradi izpada glavne hladilne črpalke VC sistema B5.

26-10-2009 TEŠizpad PT 52 ob 06:42 do 07:01 in ob 07:21 do 09:43 zaradi izpada črpalke za hlajenje dimnih plinov.

26-10-2009 TEŠizpad bloka 3 ob 09:14 do 17:52 zaradi prenizkega tlaka za kondenznimi črpalkami.

Hidroelektrarne:

11-10-2009 Izpad agr. 3 HE Solkan ob 02:01 do 02:07 zaradi izpada DV 110 kV Gorica-Solkan

15-10-2009 Izpad agr. 3 HE Boštanj ob 17:20 zaradi napake pri pozicioniranju gonilnika.

21-10-2009 Izpad agr.1 HE Fala ob 19:47 do 20:23 zaradi nesimetrije.

Omejitve porabe:

V oktobru 2009 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 1.428 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 308 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 921 GWh in uvoz v višini 197 GWh.

Največji dnevni konzum v septembru 2009 je znašal 34.677MWh, v oktobru 2009 pa 34.921MWh. V novembru 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 35.200 MWh.

Hidrološke razmere so bile v oktobru 2009 pod dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 247,7 GWh ali 14,6 % pod planirano vrednostjo. Pričakujemo, da bo v naslednjem mesecu hidrologija omogočila proizvodnjo 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.

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC OKTOBER 2009

| | REALIZACIJA EEB | | | | REALIZACIJA 2009 | | | OMEJITVE PORABE | |
|--------------------------------|-----------------|-------------|-------------|---------------|------------------|-----------|-------------|-----------------|-------------|
| | 2008 GWh | 2009 GWh | 2009 GWh | J. -D. GWh | 2008 % | 2009 % | 2009 GWh | 2008 GWh | 2009 GWh |
| RTP KIDRIČEVO | 105,0 | 46,3 | 110 | 1.300 | -55,9 | -57,9 | -63,7 | | |
| RUŠE | 10,0 | 4,8 | 10 | 83 | -51,6 | -51,7 | -5,2 | | |
| ŠTORE | 14,6 | 7,3 | 15 | 161 | -49,6 | -51,1 | -7,7 | | |
| RAVNE ** | 16,3 | 10,6 | 12 | 133 | -34,6 | -11,4 | -1,4 | | |
| JESENICE | 35,8 | 30,9 | 31 | 342 | -13,9 | -0,4 | -0,1 | | |
| NEPOSREDNI ODJEMALCI | 181,7 | 100,0 | 178 | 2.019 | -45,0 | -43,8 | -78,0 | 0 | 0 |
| DISTRIBUCIJE iz prenos. omr. | 914,1 | 873,0 | 942 | 10.951 | -4,5 | -7,3 | -69,0 | | |
| ČHE Avče (črpanje) | 0,0 | 2,3 | 22 | 165 | -- | -89,5 | -19,7 | | |
| PREVZEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA | 1.095,8 | 975,3 | 1.142 | 13.135 | -11,0 | -14,6 | -166,7 | 0 | 0 |
| IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO | 255,5 | 256,0 | 253 | 2.703 | 0,2 | 1,2 | 3,0 | | |
| IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH | 377,4 | 548,6 | 0 | 0 | 45,4 | -- | 548,6 | | |
| IZVOZ - TRGOVANJE | 632,9 | 804,5 | 253 | 2.703 | 27,1 | 218,0 | 551,5 | | |
| IZGUBE PRENOSA | 15,3 | 18,6 | 20 | 240 | 21,4 | -6,9 | -1,4 | | |
| IZVOZ IZRAVNALNI TRG * | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| ODSTOPANJA | 3,8 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE | 19,1 | 18,6 | 20 | 240 | -2,6 | -6,9 | -1,4 | | |
| POTREBE | 1.747,8 | 1.798,5 | 1.415 | 16.078 | 2,9 | 27,1 | 383,5 | | |
| DRAVA | 169,3 | 196,0 | 181 | 2.349 | 15,8 | 8,3 | 15,0 | | |
| SAVA | 24,9 | 31,3 | 56 | 514 | 25,8 | -44,0 | -24,7 | | |
| SOČA (brez mHE) | 22,5 | 20,3 | 53 | 529 | -9,6 | -61,7 | -32,7 | | |
| H E (prag) | 216,7 | 247,7 | 290 | 3.392 | 14,3 | -14,6 | -42,3 | | |
| NE KRŠKO | 511,0 | 511,9 | 505 | 5.400 | 0,2 | 1,4 | 6,9 | | |
| ŠOŠTANJ 1,3,PT *** | 27,2 | 72,7 | 55 | 555 | 166,9 | 32,2 | 17,7 | | |
| ŠOŠTANJ 4 *** | 134,4 | 134,8 | 118 | 1.306 | 0,3 | 14,3 | 16,8 | | |
| ŠOŠTANJ 5 *** | 173,6 | 173,5 | 143 | 1.885 | -0,1 | 21,3 | 30,5 | | |
| ŠOŠTANJ SKUPAJ | 335,3 | 381,3 | 316 | 3.746 | 13,7 | 20,7 | 65,3 | | |
| TRBOVLJE 4 | 67,3 | 67,0 | 58 | 630 | -0,3 | 15,6 | 9,0 | | |
| TRBOVLJE plin | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| TRBOVLJE SKUPAJ | 67,3 | 67,0 | 58 | 630 | -0,3 | 15,6 | 9,0 | | |
| TE-TO LJUBLJANA | 31,4 | 25,6 | 29 | 396 | -18,5 | -11,8 | -3,4 | | |
| BRESTANICA | 0,5 | 0,8 | 2 | 100 | 60,3 | -59,7 | -1,2 | | |
| T E (prag) | 945,5 | 986,6 | 910 | 10.272 | 4,3 | 8,4 | 76,6 | | |
| H E + T E | 1.162,2 | 1.234,3 | 1.200 | 13.664 | 6,2 | 2,9 | 34,3 | | |
| UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH | 584,6 | 555,7 | 214 | 2.397 | -4,9 | 159,7 | 341,7 | | |
| UVOZ IZ HE GOLICA | 1,0 | 1,3 | 1 | 17 | 32,4 | 30,3 | 0,3 | | |
| NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG * | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| UVOZ - TRGOVANJE | 585,6 | 557,1 | 215 | 2.414 | -4,9 | 159,1 | 342,1 | | |
| ODSTOPANJA | 0,0 | 7,1 | 0 | 0 | -- | -- | 7,1 | | |
| RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE | 0,0 | 7,1 | 0 | 0 | -- | -- | 7,1 | | |
| RAZPOLOŽLJIVO | 1.747,8 | 1.791,3 | 1.415 | 16.078 | 2,5 | 26,6 | 376,3 | | |

OPOMBE:

| | | | | | | | | | |
|---------------------------------|-------|-------|-----|-------|------|------|-------|--|--|
| HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) | 600,7 | 676,5 | 617 | 7.352 | 12,6 | 9,7 | 59,5 | | |
| GEN (SEL, TEB, 50% NEK) | 274,6 | 276,2 | 302 | 3.216 | 0,6 | -8,4 | -25,3 | | |

* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh

** ... nižji odjem zaradi lastne proizvodnje

*** ... obratovalni podatek, ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - OKTOBER 2009

| | REALIZACIJA EEB | | | EEB J.-D. GWh | REALIZACIJA 2009 | | | OMEJITVE PORABE | |
|--------------------------------|-----------------|-------------|-------------|---------------------|------------------|---------------|-----------------|-----------------|-------------|
| | 2008 GWh | 2009 GWh | 2009 GWh | | 2008 % | EEB 2009 % | EEB 2009 GWh | 2008 GWh | 2009 GWh |
| RTP KIDRIČEVO | 1.035,0 | 455,4 | 1.083 | 1.300 | -56,0 | -57,9 | -627,6 | 0 | 0 |
| RUŠE | 84,2 | 12,4 | 74 | 83 | -85,3 | -83,2 | -61,6 | 0 | 0 |
| ŠTORE | 134,8 | 71,2 | 136 | 161 | -47,2 | -47,7 | -64,8 | 0 | 0 |
| RAVNE ** | 143,5 | 98,8 | 113 | 133 | -31,1 | -12,5 | -14,2 | 0 | 0 |
| JESENICE | 346,1 | 260,6 | 283 | 342 | -24,7 | -7,9 | -22,4 | 0 | 0 |
| NEPOSREDNI ODJEMALCI | 1.743,5 | 898,5 | 1.689 | 2.019 | -48,5 | -46,8 | -790,5 | 0 | 0 |
| DISTRIBUCIJE iz prenos. omr. | 8.799,2 | 8.291,3 | 9.021 | 10.951 | -5,8 | -8,1 | -729,7 | 0 | 0 |
| ČHE Avče (črpanje) | 0,0 | 2,3 | 76 | 165 | -- | -97,0 | -73,7 | 0 | 0 |
| PREVZEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA | 10.542,7 | 9.192,1 | 10.786 | 13.135 | -12,8 | -14,8 | -1.593,9 | 0 | 0 |
| IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO | 2.476,8 | 2.230,6 | 2.218 | 2.703 | -9,9 | 0,6 | 12,6 | | |
| IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH | 3.801,2 | 5.216,0 | 0 | 0 | 37,2 | -- | 5.216,0 | | |
| IZVOZ - TRGOVANJE | 6.277,9 | 7.446,6 | 2.218 | 2.703 | 18,6 | 235,7 | 5.228,6 | | |
| IZGUBE PRENOSA | 168,7 | 186,1 | 195 | 240 | 10,4 | -4,5 | -8,9 | | |
| IZVOZ IZRAVNALNI TRG * | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| ODSTOPANJA | 11,9 | 8,9 | 0 | 0 | -25,2 | -- | 8,9 | | |
| POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE | 180,5 | 195,0 | 195 | 240 | 8,0 | 0,0 | 0,0 | | |
| POTREBE | 17.001,2 | 16.833,7 | 13.199 | 16.078 | -1,0 | 27,5 | 3.634,7 | | |
| DRAVA | 2.035,3 | 2.879,0 | 2.039 | 2.349 | 41,4 | 41,2 | 840,0 | | |
| SAVA | 350,0 | 439,3 | 398 | 514 | 25,5 | 10,4 | 41,3 | | |
| SOČA (brez mHE) | 374,1 | 374,7 | 386 | 529 | 0,2 | -2,9 | -11,3 | | |
| H E (prag) | 2.759,4 | 3.692,9 | 2.823 | 3.392 | 33,8 | 30,8 | 869,9 | | |
| NE KRŠKO | 4.953,7 | 4.456,2 | 4.430 | 5.400 | -10,0 | 0,6 | 26,2 | | |
| ŠOŠTANJ 1,3,PT *** | 205,5 | 333,1 | 436 | 555 | 62,1 | -23,6 | -102,9 | | |
| ŠOŠTANJ 4 *** | 1.338,1 | 1.014,6 | 1.070 | 1.306 | -24,2 | -5,2 | -55,4 | | |
| ŠOŠTANJ 5 *** | 1.711,0 | 1.641,9 | 1.608 | 1.885 | -4,0 | 2,1 | 33,9 | | |
| ŠOŠTANJ SKUPAJ | 3.254,5 | 2.990,1 | 3.114 | 3.746 | -8,1 | -4,0 | -123,9 | | |
| TRBOVLJE 4 | 574,1 | 530,4 | 516 | 630 | -7,6 | 2,8 | 14,4 | | |
| TRBOVLJE plin | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| TRBOVLJE SKUPAJ | 574,1 | 530,4 | 516 | 630 | -7,6 | 2,8 | 14,4 | | |
| TE-TO LJUBLJANA | 299,2 | 250,0 | 287 | 396 | -16,5 | -12,9 | -37,0 | | |
| BRESTANICA | 12,1 | 4,7 | 74 | 100 | -61,5 | -93,7 | -69,3 | | |
| T E (prag) | 9.093,7 | 8.231,4 | 8.421 | 10.272 | -9,5 | -2,3 | -189,6 | | |
| H E + T E | 11.853,1 | 11.924,4 | 11.244 | 13.664 | 0,6 | 6,1 | 680,4 | | |
| UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH | 5.058,1 | 4.872,1 | 1.942 | 2.397 | -3,7 | 150,9 | 2.930,1 | | |
| UVOZ IZ HE GOLICA | 9,7 | 17,4 | 13 | 17 | 79,8 | 33,7 | 4,4 | | |
| NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG * | 0,0 | 0,0 | 0 | 0 | -- | -- | 0,0 | | |
| UVOZ - TRGOVANJE | 5.067,8 | 4.889,5 | 1.955 | 2.414 | -3,5 | 150,1 | 2.934,5 | | |
| ODSTOPANJA | 80,4 | 19,9 | 0 | 0 | -75,2 | -- | 19,9 | | |
| RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE | 80,4 | 19,9 | 0 | 0 | -75,2 | -- | 19,9 | | |
| RAZPOLOŽLJIVO | 16.920,9 | 16.813,8 | 13.199 | 16.078 | -0,6 | 27,4 | 3.614,8 | | |

OPOMBE:

| | | | | | | | |
|---------------------------------|---------|---------|-------|-------|-----|------|-------|
| HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) | 6.339,9 | 6.916,7 | 6.132 | 7.352 | 9,1 | 12,8 | 784,7 |
|---------------------------------|---------|---------|-------|-------|-----|------|-------|

| | | | | | | | |
|-------------------------|---------|---------|-------|-------|------|------|-------|
| GEN (SEL, TEB, 50% NEK) | 2.737,1 | 2.529,6 | 2.610 | 3.216 | -7,6 | -3,1 | -80,4 |
|-------------------------|---------|---------|-------|-------|------|------|-------|

* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh

** ... nižji odjem zaradi lastne proizvodnje

*** ... obratovalni podatek, ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu