

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. april - 30. april



IV

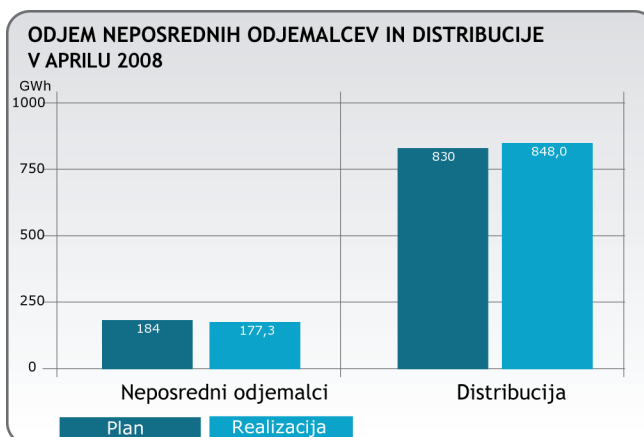
APRIL

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC APRIL 2008

Realizacija porabe, proizvodnje in izmenjave električne energije v mesecu aprilu 2008 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila UCTE.

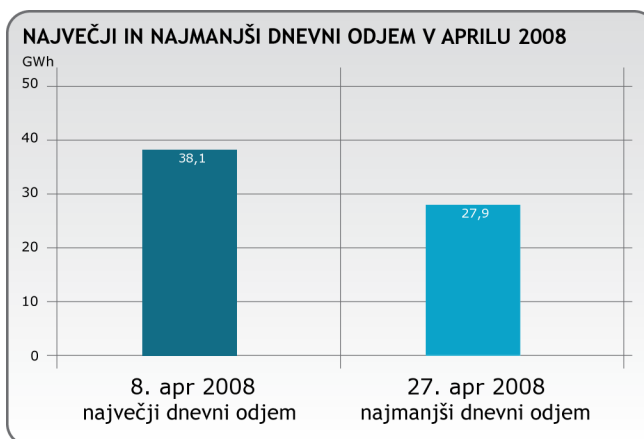
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu aprilu 2008 za 1,1 % ali 11,3 GWh večji od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 3,7 % manj električne energije (6,7 GWh), distribucijska podjetja pa za 2,2 % ali 18,0 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB.



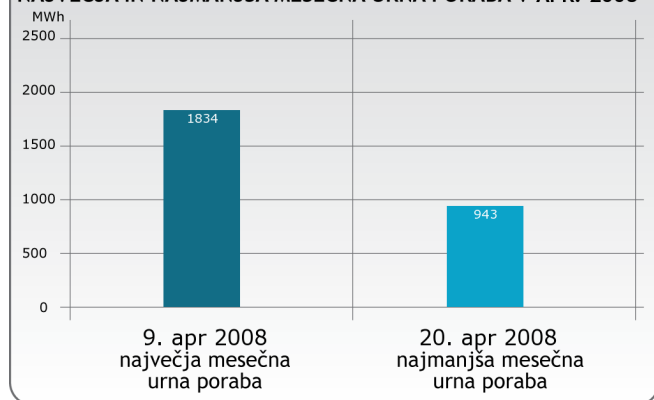
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v torek 8.4.2008 v višini 38.111 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 12. uri v višini 1.826 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 27.4.2008 v višini 27.905 MWh, najmanjša urna poraba pa v 4. uri v višini 946 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v sredo 9.4.2008 v 9. uri v višini 1.834 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 20.4.2008 v 3. uri v višini 943 MWh.

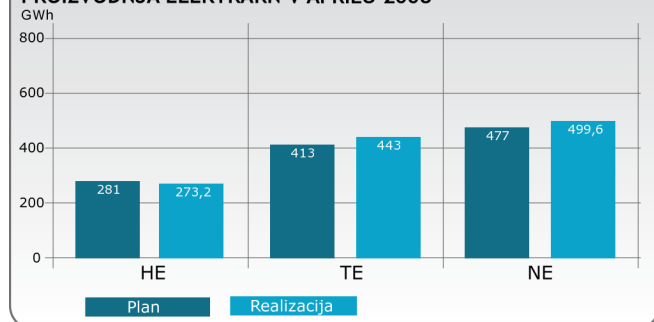
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V APR. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu aprilu za 3,8 % ali 44,6 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 8,2 GWh ali 2,9 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 30,2 GWh ali 7,3 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 22,6 GWh ali 4,7 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

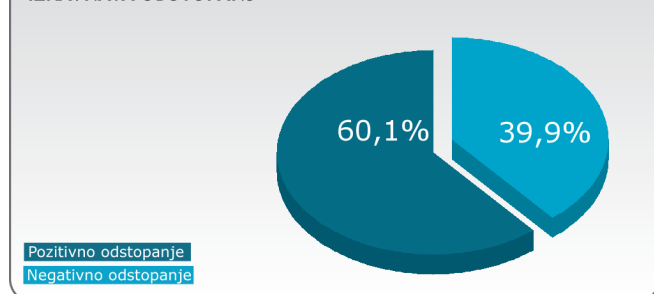
PROIZVODNJA ELEKTRARN V APRILU 2008



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 aprilu 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 14.795,9 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 9.826,5 MWh.

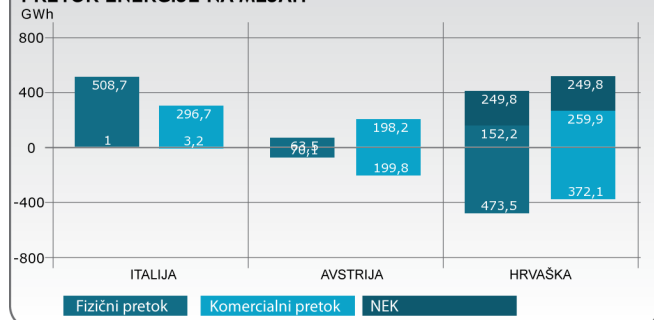
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

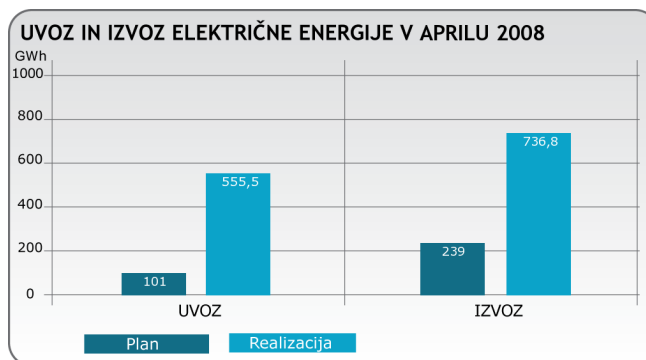
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 214,8 GWh, na avstrijski meji za 5,0 GWh in na hrvaški meji za 209,2 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

v mesecu aprilu smo izvozili 736,8 GWh in uvozili 555,5 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-04-2008 DV 110 kV Beričevo-TET 2 izpad zaradi nevihte od 13:06 do 13:08 in od 13:09 do 13:23.

06-04-2008 Izpad DV 110 kV HE Vuzenica-Vuzenica DES 1 od 02:32 do 03:06, napaka na LR HE Vuzenica.

09-04-2008 Izpad DV 110 kV Kleče-TE TOL od 06:15 do 06:19 po distančni zaščiti.

11-04-2008 DV 400 kV Divača-Melina, izpad po distančni zaščiti od 01:18 do 02:01. Verjeten vzrok je udar strele.

15-04-2008 Izpad DV 110 kV Ajdovščina-Divača I ob 12:20 do 12:29 in DV 110 kV Ajdovščina-Divača II od 12:20 do 12:26 (vzrok nevihta). Pri sestavljanju prenosnega omrežja severnoprimorske zanke je bil izklopljen DV 110 kV Dobljar-Tolmin v RTP Tolmin od 12:24 do 12:27.

21-04-2008 DV 110 kV Logatec-Cerknica izpad od 11:31 do 11:33 zaradi nevihte. Moten konzum RTP Cerknica.

25-04-2008 Od 14:39 do 14:44 izpad DV 400 kV Divača-Redipuglia. Od 15:33 do 15:37 izpad DV 220 kV Divača-Padriče. Izpad zaradi nevihte.

Izklopi:

10-04-2008 DV 110 kV Beričevo-Polje 1, nujni izklop od 16:06 do 19:28 - preprečitev defekta (počena tokovna sponka na zbiralkah).

14-04-2008 Izklop DV 110 kV Okroglo-Tržič zaradi defekta na stikalu v RTP Okroglo od 08:22 do 12:13.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

16-04-2008 TEŠ Ob 16:10 zaustavljen blok 5 zaradi odprave netesnosti kotla. V pogon 17.04. ob 03:26.

19-04-2008 TEŠ Izpad bloka 4 ob 22:56 zaradi netesnosti na ocevju kotla. V pogon 20.4. ob 15:14.

29-04-2008 TET Ob 07:04 iz pogona blok 4 zaradi defekta na vzb. sistemu. Sinhronizacija bloka 30.4. ob 00:38.

Hidroelektrarne:

21-04-2008 Izpad agregata A1 HE Boštanj od 11:49 do 11:57 zaradi okvare pri pozicioniranju gonilnika.

25-04-2008 Okvara na turbinskem regulatorju agr.1 v HE Vuhred od 11:49 do 11:57.

Omejitve porabe:

V aprilu 2008 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 1.357 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 375 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 782 GWh in uvoz v višini 199 GWh.

Največji dnevni konzum v marcu 2008 je znašal 40.398 MWh, v aprilu 2008 pa 38.111 MWh. V maju 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 40.100 MWh. Hidrološke razmere so bile v aprilu 2008 pod dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 273,2 GWh ali 2,9 % 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 APRIL 2008

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007 GWh	2008 GWh	2008 GWh		2007 EEB %	2008 EEB %	2008 EEB GWh	2007 GWh	2008 GWh
RTP KIDRIČEVO	141,1	101,8	107	1.301	-27,9	-4,8	-5,2		
RUŠE	34,7	10,2	25	307	-70,5	-58,3	-14,3		
ŠTORE	13,0	14,4	13	158	+10,8	+11,1	1,4		
RAVNE **	13,7	15,9	11	126	+15,8	+51,4	5,4		
JESENICE	35,2	34,9	29	356	-0,8	+20,4	5,9		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	237,7	177,3	184	2.247	-25,4	-3,7	-6,7		
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	795,3	848,0	830	10.861	+6,6	+2,2	18,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.033,0	1.025,3	1.014	13.108	-0,8	+1,1	11,3		
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	243,6	249,8	239	2.948	+2,5	+4,5	10,8		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	255,6	487,0	0	0	+90,6	--	487,0		
IZVOZ - TRGOVANJE	499,2	736,8	239	2.948	+47,6	--	497,8		
IZGUBE PRENOSA	17,0	17,3	20	245	+1,6	-13,6	-2,7		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	17,0	17,3	20	245	+1,6	-13,6	-2,7		
POTREBE	1.549,2	1.779,4	1.273	16.301	+14,9	--	--		
DRAVA	220,2	160,2	198	2.315	-27,2	-19,1	-37,8		
SAVA	31,5	52,6	40	393	+67,1	+30,1	12,2		
SOČA (brez mHE)	28,6	60,4	43	406	+111,3	+40,4	17,4		
H E (prag)	280,3	273,2	281	3.114	-2,5	-2,9	-8,2		
NE KRŠKO	487,2	499,6	477	5.890	+2,5	+4,7	22,6		
ŠOŠTANJ 1-3	44,3	29,0	32	358	-34,7	-9,5	-3,1		
ŠOŠTANJ 4	113,6	145,6	129	1.580	+28,1	+12,9	16,6		
ŠOŠTANJ 5	154,4	173,0	159	1.712	+12,0	+8,8	14,0		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	312,4	347,5	320	3.650	+11,2	+8,6	27,5		
TRBOVLJE 4	0,0	60,6	58	630	--	+4,5	2,6		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	0,0	60,6	58	630	--	+4,5	2,6		
TE-TO LJUBLJANA	34,0	34,2	33	392	+0,8	+3,7	1,2		
BRESTANICA	2,4	0,9	2	142	-62,0	-55,2	-1,1		
T E (prag)	835,9	942,8	890	10.704	+12,8	+5,9	52,8		
H E + T E	1.116,2	1.216,1	1.171	13.818	+8,9	+3,8	44,6		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	429,8	555,5	101	2.464	+29,3	--	455,0		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,2	0,8	1	17	+387,5	-22,0	-0,2		
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	429,9	556,3	102	2.481	+29,4	--	454,8		
ODSTOPANJA	3,1	7,0	0	0	--	--	7,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	3,1	7,0	0	0	--	--	7,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.546,1	1.772,3	1.171	16.299	+14,6	+51,3	--		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HE Boštanj, TET, TEŠ)	69,5	628,7	629	7.094	+10,4	+0,0	-0,3
---------------------------------------	------	-------	-----	-------	-------	------	------

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelaričnih podatkov in ne iz števnih stanj

OPOMBE:

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

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - APRIL 2008

	REALIZACIJA EEB			EEB	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007 GWh	2008 GWh	2008 GWh		J.-D. GWh	2007 %	EBB 2008 %	EBB 2008 GWh	2007 GWh
RTP KIDRIČEVO	567,4	409,8	427	1.301	-27,8	-3,9	-16,7		
RUŠE	111,3	23,8	78	307	-78,6	-69,5	-54,2		
ŠTORE	52,6	56,1	54	158	+6,6	+3,9	2,1		
RAVNE **	57,4	59,9	32	126	+4,3	+86,5	27,8		
JESENICE	123,2	137,2	118	356	+11,4	+16,3	19,2		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	911,9	686,8	709	2.247	-24,7	-3,1	-21,8		
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	3.500,0	3.639,4	3.636	10.861	+4,0	+0,1	3,4		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	4.411,9	4.326,2	4.345	13.108	-1,9	-0,4	-18,4		
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	995,7	1.007,0	974	2.948	+1,1	+3,4	33,0		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.071,4	1.606,0	0	0	+49,9	--	1.606,0		
IZVOZ - TRGOVANJE	2.067,1	2.613,1	974	2.948	+26,4	--	1.639,1		
IZGUBE PRENOSA	72,6	68,6	84	245	-5,5	-18,3	-15,4		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	72,6	68,6	84	245	-5,5	-18,3	-15,4		
POTREBE	6.551,6	7.007,9	5.403	16.301	+7,0	+29,7	1.605,3		
DRAVA	617,1	497,6	567	2.315	-19,4	-12,2	-69,4		
SAVA	131,9	142,5	125	393	+8,0	+13,7	17,2		
SOČA (brez mHE)	121,4	167,1	123	406	+37,7	+35,9	44,1		
H E (prag)	870,5	807,2	815	3.114	-7,3	-1,0	-8,1		
NE KRŠKO	1.991,4	2.014,1	1.947	5.890	+1,1	+3,4	67,1		
ŠOŠTANJ 1-3	156,9	96,1	134	358	-38,7	-28,3	-37,9		
ŠOŠTANJ 4	519,5	557,9	546	1.580	+7,4	+2,2	11,9		
ŠOŠTANJ 5	649,3	696,9	660	1.712	+7,3	+5,6	36,9		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	1.325,7	1.350,9	1.340	3.650	+1,9	+0,8	10,9		
TRBOVLJE 4	193,0	264,0	232	630	+36,8	+13,8	32,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	193,0	264,0	232	630	+36,8	+13,8	32,0		
TE-TO LJUBLJANA	193,2	196,7	193	392	+1,8	+1,9	3,7		
BRESTANICA	6,1	2,4	30	142	-59,7	-91,8	-27,6		
T E (prag)	3.709,4	3.828,2	3.742	10.704	+3,2	+2,3	86,2		
H E + T E	4.579,8	4.635,3	4.557	13.818	+1,2	+1,7	78,1		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.941,6	2.339,4	839	2.464	+20,5	--	1.500,7		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,2	2,1	6	17	+70,5	-65,3	-3,9		
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	1.942,8	2.341,5	845	2.481	+20,5	--	1.496,8		
ODSTOPANJA	28,9	31,1	0	0	+7,3	--	--		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	28,9	31,1	0	0	+7,3	--	31,1		
RAZPOLOŽLJIVO	6.522,7	6.976,8	4.557	16.299	+7,0	--	2.419,6		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HE Boštanj, TET, TRBOVLJE)	298,1	2.308,8	2.294	7.094	+0,5	+0,6	14,8
--	-------	---------	-------	-------	------	------	------

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelaričnih podatkov in ne iz števnih stanj

OPOMBE:

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