

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. marec - 31. marec



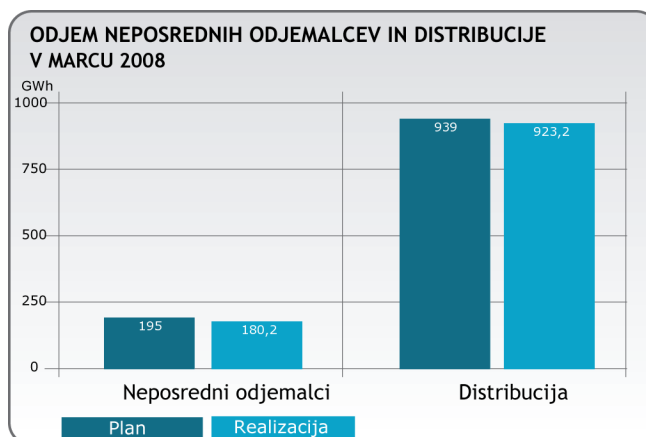
M A R E C

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC MAREC 2008

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

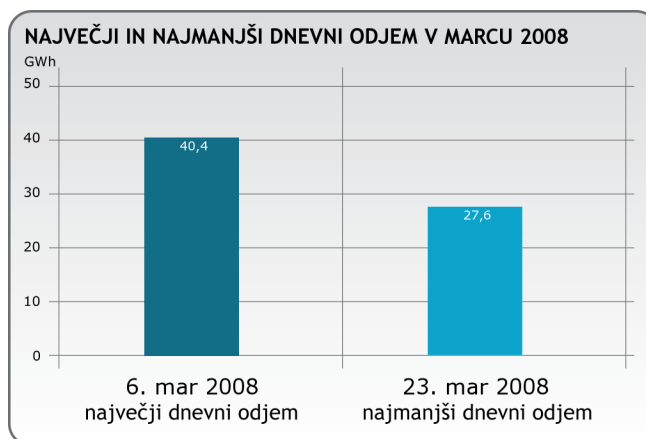
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu marcu 2008 za 2,7 % ali 30,6 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 7,6 % manj električne energije (14,8 GWh), distribucijska podjetja pa za 1,7 % ali 15,8 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



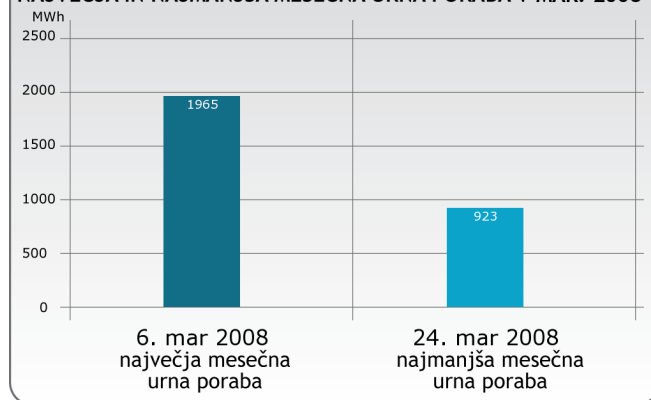
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 6.3.2008 v višini 40.398 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 20. uri v višini 1.965 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 23.3.2008 v višini 27.569 MWh, najmanjša urna poraba pa v 6. uri v višini 949 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 6.3.2008 v 20. uri v višini 1.965 MWh, najmanjša urna poraba pa v ponedeljek 24.3.2008 v 5. uri v višini 923 MWh.

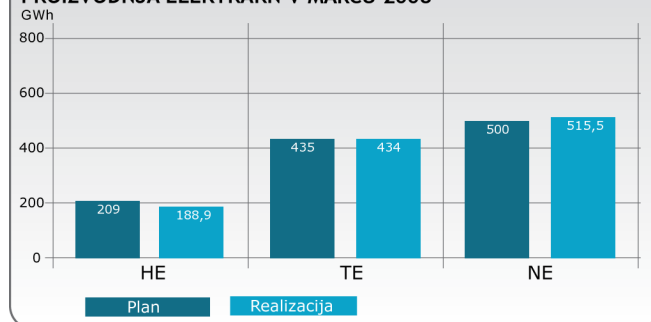
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V MAR. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu marcu za 0,5 % ali 5,9 GWh manjša od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 20,4 GWh ali 9,8 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 1,0 GWh ali 0,2 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 15,5 GWh ali 3,1 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

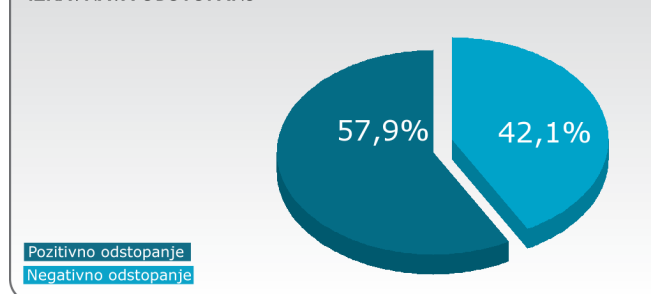
PROIZVODNJA ELEKTRARN V MARCU 2008



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 marcu 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 14.104 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 10.265 MWh.

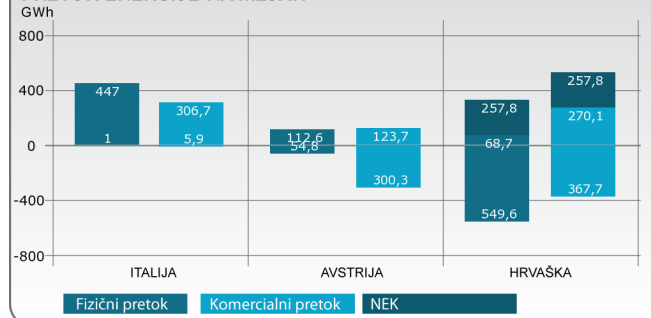
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

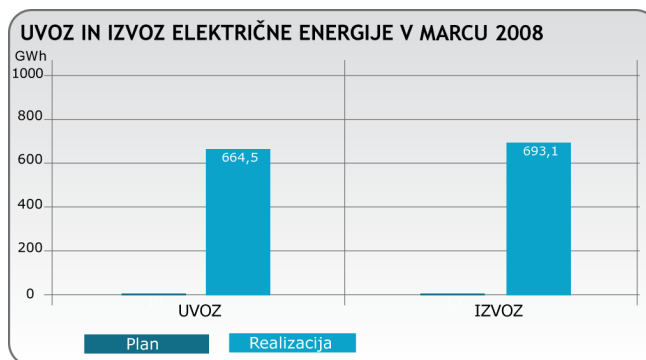
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 145,6 GWh, na hrvaški meji za 383,3 GWh in manjši na avstrijski meji za 118,9 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

v mesecu marcu smo izvozili 693,1 GWh in uvozili 664,5 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

22-03-2008 Od 13:12 do 13:13 izpad DV 110 kV Selce-Trnovlje - nevihta.

24-03-2008 Izpad DV 110 kV Logatec-Cerknica od 03:26 do 03:31 in od 09:16 do 09:17 po distančni zaščiti (sneg).

Izklopi:

03-03-2008 Izklop DV 110 kV TP Karbid-TP Korund ob 09:30 zaradi napake na 110 kV glavnih zbiralkah v RTP Korund.

16-03-2008 DV 110 kV Okroglo-Moste 1 izklop ob 21:16, enostranski izklop DV v Mostah.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

04-03-2008 TE-TOL izpad G1 ob 18:06-20:06 zaradi delovanja podnapetostne zaščite.

25-03-2008 TEŠ Blok 3 - izpad ob 07:56 do 09:03, ob 13:26 izpad kotla 2 na bloku 3 zaradi netesnosti-vklop 3.4.

28-03-2008 TEŠ Blok 4 - izpad ob 08:18 - težave z odnašalcem žindre. V pogon dne 29.03 ob 16:52.

31-03-2008 TET Blok 4 izpadel ob 23:43 zaradi netesnosti kotla. V pogon dne 02.04. ob 07:45.

Hidroelektrarne:

22-03-2008 Od 12:56 do 13:08 izpad G1 Plave2.

31-03-2008 HE Zlatoličje Agr.1-izpad zaradi napake na ventilih hladilne vode ob 06:01 do 08:37.

Omejitve porabe:

V marcu 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 1.273 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 281 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 890 GWh in uvoz v višini 101 GWh.

Največji dnevni konzum v februarju 2008 je znašal 40.810 MWh, v marcu 2008 pa 40.398 MWh. V aprilu 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 39.800 MWh. Hidrološke razmere so bile v marcu 2008 pod dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 188,9 GWh ali 9,8 % 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 MAREC 2008

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007 GWh	2008 GWh	2008 GWh		2007 %	EBB 2008 %	EBB 2008 GWh	2007 GWh	2008 GWh
RTP KIDRIČEVO	146,2	104,9	110	1.301	-28,3	-4,8	-5,3		
RUŠE	43,6	10,8	32	307	-75,2	-66,0	-21,1		
ŠTORE	14,6	13,9	14	158	-4,3	-0,4	-0,1		
RAVNE **	15,4	14,9	9	126	-3,8	+74,8	6,4		
JESENICE	29,4	35,7	31	356	+21,4	+17,2	5,2		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	249,3	180,2	195	2.247	-27,7	-7,6	-14,8	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	907,2	923,2	939	10.861	+1,8	-1,7	-15,8		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.156,5	1.103,4	1.134	13.108	-4,6	-2,7	-30,6	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	258,5	257,8	250	2.948	-0,3	+3,1	7,8		
IZVOZ	292,9	435,3	0	-	+48,6	--	--		
IZVOZ - SKUPAJ	551,3	693,1	0	2.948	+25,7	--	--		
IZGUBE PRENOSA	18,9	18,0	22	245	-4,9	-18,2	-4,0		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	18,9	18,0	22	245	-4,9	-18,2	-4,0		
POTREBE	1.726,7	1.814,5	1.406	16.301	+5,1	--	0,0		
DRAVA	169,6	117,3	146	2.315	-30,8	-19,7	-28,7		
SAVA	42,7	34,4	31	393	-19,5	+9,8	3,1		
SOČA (brez mHE)	37,7	37,2	32	406	-1,2	+16,3	5,2		
H E (prag)	250,0	188,9	209	3.114	-24,4	-9,8	-20,4		
NE KRŠKO	516,9	515,5	500	5.890	-0,3	+3,1	15,5		
ŠOŠTANJ 1-3	34,8	22,9	33	358	-34,1	-30,6	-10,1		
ŠOŠTANJ 4	146,1	124,5	133	1.580	-14,8	-6,4	-8,5		
ŠOŠTANJ 5	172,5	173,1	164	1.712	+0,4	+5,6	9,1		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	353,4	320,6	330	3.650	-9,3	-2,9	-9,4		
TRBOVLJE 4	72,1	66,4	58	630	-7,9	+14,5	8,4		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	72,1	66,4	58	630	-7,9	+14,5	8,4		
TE-TO LJUBLJANA	45,9	46,6	45	392	+1,4	+3,5	1,6		
BRESTANICA	0,9	0,5	2	142	-46,9	-75,1	-1,5		
T E (prag)	989,3	949,6	935	10.704	-4,0	+1,6	14,6		
H E + T E	1.239,3	1.138,5	1.144	13.818	-8,1	+0,5	-5,9		
UVOZ	479,6	664,5	0	2.464	+38,5	--	0,0		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,0	0,6	1	17	--	-40,0	-0,4		
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 SKUPAJ	479,6	665,1	0	2.481	+38,7	--	0,0		
ODSTOPANJA	7,8	10,9	0	0	+39,8	--	10,9		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	7,8	10,9	0	0	+39,8	--	10,9		
RAZPOLOŽLJIVO	1.718,9	1.803,6	1.144	16.299	+4,9	--	0,0		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HE Boštanj, TET, TEŠ)	46,5	553,3	574	7.094	-14,4	-3,6	-20,7
---------------------------------------	------	-------	-----	-------	-------	------	-------

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

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

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

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

	REALIZACIJA EEB			EEB	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007	2008	2008		J.-D.	2007	2008	2008	2007
	GWh	GWh	GWh	GWh	%	%	GWh	GWh	GWh
RTP KIDRIČEVO	426,3	308,1	320	1.301	-27,7	-3,6	-11,5		
RUŠE	76,6	13,6	53	307	-82,3	-74,6	-39,9		
ŠTORE	39,6	41,6	41	158	+5,2	+1,6	0,6		
RAVNE **	43,7	44,0	22	126	+0,7	+103,5	22,4		
JESENICE	88,0	102,3	89	356	+16,2	+14,9	13,3		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	674,2	509,6	525	2.247	-24,4	-2,9	-15,1	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	2.704,7	2.791,4	2.806	10.861	+3,2	-0,5	-14,6		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	3.378,9	3.301,0	3.331	13.108	-2,3	-0,9	-29,7	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	752,1	757,2	735	2.948	+0,7	+3,0	22,2		
IZVOZ	815,8	1.119,0	0	0	+37,2	--	0,0		
IZVOZ - SKUPAJ	1.567,9	1.876,2	0	2.948	+19,7	--	0,0		
IZGUBE PRENOSA	55,6	51,4	64	245	-7,7	-19,8	-12,7		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	55,6	51,4	64	245	-7,7	-19,8	-12,7		
POTREBE	5.002,4	5.228,5	4.130	16.301	+4,5	+26,6	1.098,9		
DRAVA	396,9	337,4	369	2.315	-15,0	-8,6	-31,6		
SAVA	100,5	89,8	85	393	-10,6	+6,0	5,1		
SOČA (brez mHE)	92,8	106,7	80	406	+15,0	+33,4	26,7		
H E (prag)	590,2	533,9	534	3.114	-9,5	+0,0	0,2		
NE KRŠKO	1.504,2	1.514,5	1.470	5.890	+0,7	+3,0	44,5		
ŠOŠTANJ 1-3	112,5	67,2	102	358	-40,3	-34,2	-34,8		
ŠOŠTANJ 4	405,9	412,3	417	1.580	+1,6	-1,1	-4,7		
ŠOŠTANJ 5	494,9	523,9	501	1.712	+5,9	+4,6	22,9		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	1.013,3	1.003,4	1.020	3.650	-1,0	-1,6	-16,6		
TRBOVLJE 4	193,0	203,4	174	630	+5,4	+16,9	29,4		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	193,0	203,4	174	630	+5,4	+16,9	29,4		
TE-TO LJUBLJANA	159,3	162,4	160	392	+2,0	+1,5	2,4		
BRESTANICA	3,7	1,5	28	142	-58,2	-94,5	-26,5		
T E (prag)	2.873,5	2.885,3	2.852	10.704	+0,4	+1,2	33,3		
H E + T E	3.463,7	3.419,3	3.386	13.818	-1,3	+1,0	33,5		
UVOZ	1.511,8	1.783,9	0	2.464	+18,0	--	0,0		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,1	1,3	5	17	+22,6	-74,0	-3,7		
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 SKUPAJ	1.512,9	1.785,2	0	2.481	+18,0	--	0,0		
ODSTOPANJA	25,9	24,0	0	0	-7,1	--	24,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	25,9	24,0	0	0	-7,1	--	24,0		
RAZPOLOŽLJIVO	4.976,6	5.204,5	3.386	16.299	+4,6	+53,7	1.818,7		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HE Boštanj, TET, TBŠ)	28,6	1.680,1	1.665	7.094	-2,8	+0,9	15,1
---------------------------------------	------	---------	-------	-------	------	------	------

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