

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES



1. maj - 31. maj

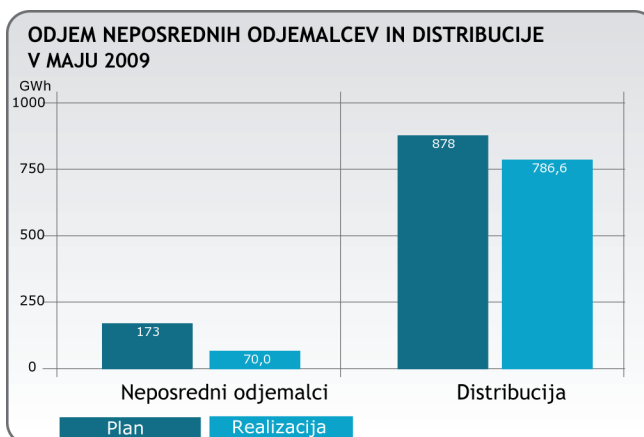
V M A J

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC MAJ 2009

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

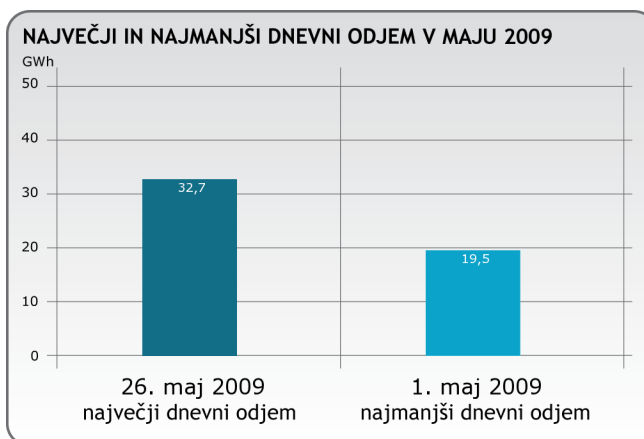
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu maju 2009 za 18,6 % ali 195,5 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 59,6 % manj električne energije (103,0 GWh), distribucijska podjetja pa za 10,4 % ali 91,4 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



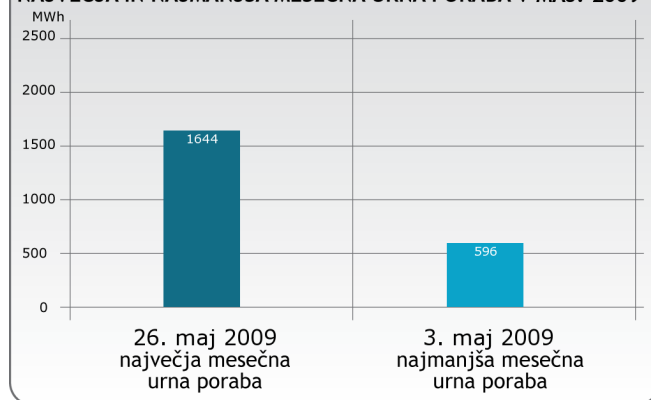
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v torek 26.5.2009 v višini 32.740 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 13. uri v višini 1.644 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v petek 1.5.2009 v višini 19.504 MWh, najmanjša urna poraba pa v 6. uri v višini 641 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v torek 26.5.2009 v 13. uri v višini 1.644 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 3.5.2009 v 4. uri v višini 596 MWh.

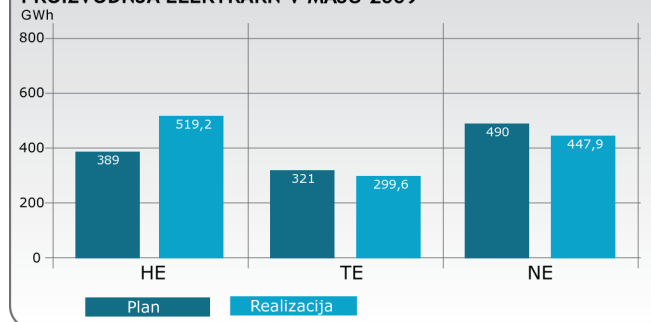
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V MAJU 2009



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu maju za 5,6 % ali 66,7 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 130,2 GWh ali 33,5 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 21,4 GWh ali 6,7 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 42,1 GWh ali 8,6 % manj električne energije kot je predvidevala IEEB.

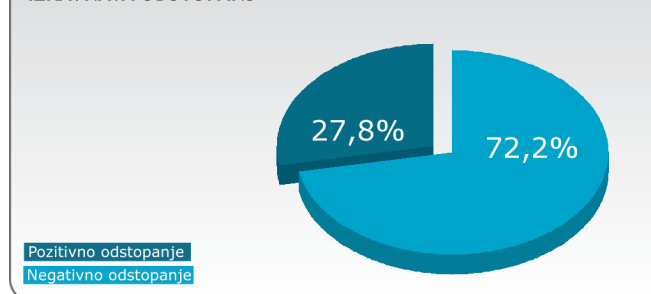
PROIZVODNJA ELEKTRARN V MAJU 2009



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 maju 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 6.860,5 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 17.826,0 MWh.

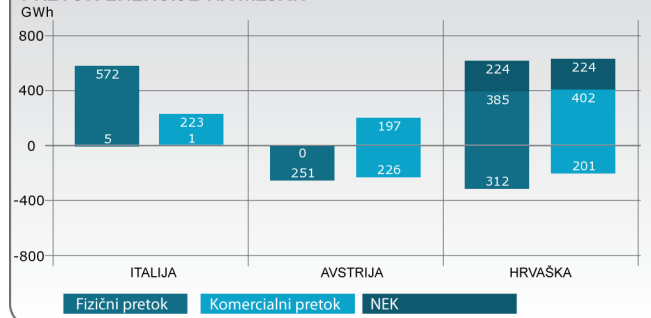
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

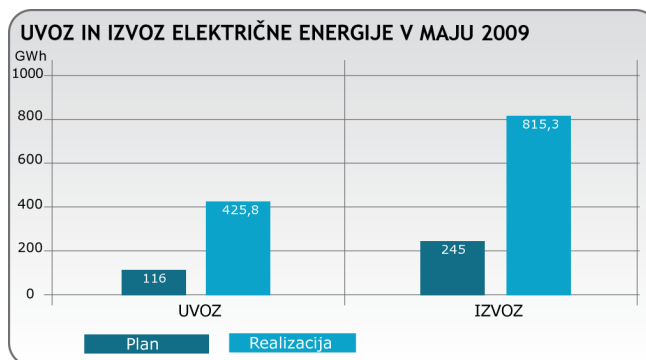
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 345,6 GWh, na avstrijski meji za 222,6 GWh in manjši na hrvaški meji za 128,0 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 245 GWh, uvoz pa v višini 116 GWh. Dejansko smo izvozili 815,3 GWh in uvozili 425,8 GWh električne energije, kar pomeni za 267,0 % večji uvoz in za 232,8 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-05-2009 Izpad DV 110 kV Gorica-Ajdovščina od 03:37 do 03:42 in od 04:48 do 04:51 (neznan vzrok).

06-05-2009 Izpad DV 110 kV Ljutomer-Lendava ob 05:20 do 05:23 po distančni zaščiti. V tem času je bil moten konzum v RTP Lendava.

06-05-2009 Izpad DV 110 kV Lava-Šentjur ob 05:48 do 05:53 po distančni zaščiti (poškodovana izolatorska veriga).

12-05-2009 Izpad TR 211 v RTP Beričevo od 13:17 do 16:31 zaradi okvare na avtomatski regulaciji napetosti.

13-05-2009 Izpad DV 110 kV Kleče-Škofja Loka od 06:08 do 06:15 in DV 110 kV Okroglo-Škofja Loka od 06:08 do 06:14. Izpad po distančni zaščiti.

16-05-2009 Izpad DV 110 kV Laško-Trbovlje od 17:16 do 17:24 (obojestransko) po distančni zaščiti.

16-05-2009 Izpad DV 110 kV Laško -Selce I in II (v RTP Selce) od 17:16 do 17:22 po distančni zaščiti.

26-05-2009 Izpad DV 110 kV Ožbalt-Ruše v RTP Ruše od 18:14 do 18:16 zaradi nevihte.

27-05-2009 Izpad DV 110 kV Koper-Buje ob 13:17 do 13:19 zaradi nevihte.

Izklopi:

11-05-2009 Izklop DV 110 kV Laško-Hrastnik ob 14:49 zaradi poškodovanih dveh tokovodnikov. Odprava okvare in vklop DV 12.05.2009 ob 17:15.

28-05-2009 Izklop DV 110 kV Hudo-Krško I ob 14:19 do 29.05.2009 do 09:22 zaradi opažene tokovne nesimetrije v fazi L1 v RP Hudo.

Proizvodnja

Termoelektrarne:

11-05-2009 TE-TOL Izpad bloka 3 od 07:23 do 08:44 in od 17:33 do 18:43.

30-05-2009 TE-TOL Izpad kotla TA3 ob 22:01 zaradi izpada kotla. Zagon 31.05.2009 ob 02:12.

Hidroelektrarne:

17-05-2009 HE Fala izpad agr. 1 od 09:26 do 09:58 zaradi nizkega tlaka regul. olja.

21-05-2009 HE Boštanj izpad agr. 1 od 16:36 do 16:47 zaradi pozicioniranja gonilnika.

22-05-2009 Izpad agr. 1 HE Ožbalt od 18:29 do 18:55 predvidoma zaradi izpada DV 110 kV Vuhred-Ožbalt S in J.

23-05-2009 Izpad agr. 3 HE Boštanj od 17:43 do 17:48 zaradi pozicioniranja gonilnika.

25-05-2009 HE Boštanj izpad agr. 1 od 19:28 do 20:13 in agr. 3 od 19:27 do 19:42 zaradi pozicioniranja gonilnika.

31-05-2009 HE Boštanj izpad agr. 1 od 18:56 do 19:05 zaradi pozicioniranja gonilnika.

Omejitve porabe:

V maju 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 1.308 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 388 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 890 GWh in uvoz v višini 29 GWh.

Največji dnevni konzum v aprilu 2009 je znašal 32.657 MWh, v maju 2009 pa 32.740 MWh. V juniju 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 32.400 MWh. Hidrološke razmere so bile v maju 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 519,2 GWh ali 33,5 % nad 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 MAJ 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	105,4	46,6	111	1.300	-55,7	-58,0	-64,4		
RUŠE	10,5	0,1	9	83	-99,2	-99,1	-8,9		
ŠTORE	14,3	7,1	14	161	-50,1	-49,0	-6,9		
RAVNE **	15,3	9,7	15	133	-36,4	-35,1	-5,3		
JESENICE	35,6	6,4	24	342	-82,1	-73,5	-17,6		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	181,1	70,0	173	2.019	-61,4	-59,6	-103,0	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	838,7	786,6	878	10.951	-6,2	-10,4	-91,4		
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	1	165	--	--	-1,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.019,8	856,5	1.052	13.135	-16,0	-18,6	-195,5	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	256,9	224,0	245	2.703	-12,8	-8,6	-21,0		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	376,7	591,3	0	0	57,0	--	591,3		
IZVOZ - TRGOVANJE	633,6	815,3	245	2.703	28,7	232,8	570,3		
IZGUBE PRENOSA	17,0	21,7	19	240	27,5	14,1	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	21,7	19	240	27,5	14,1	2,7		
POTREBE	1.670,4	1.693,5	1.316	16.078	1,4	28,7	377,5		
DRAVA	264,2	412,9	291	2.349	56,3	41,9	121,9		
SAVA	45,8	56,0	50	514	22,3	12,0	6,0		
SOČA (brez mHE)	61,6	50,3	48	529	-18,4	4,7	2,3		
H E (prag)	371,6	519,2	389	3.392	39,7	33,5	130,2		
NE KRŠKO	513,8	447,9	490	5.400	-12,8	-8,6	-42,1		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	36,0	20,1	39	555	-44,2	-48,5	-18,9		
ŠOŠTANJ 4 ***	117,3	110,7	118	1.306	-5,7	-6,2	-7,3		
ŠOŠTANJ 5 ***	149,8	153,8	143	1.885	2,7	7,5	10,8		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	303,1	284,5	300	3.746	-6,1	-5,2	-15,5		
TRBOVLJE 4	11,6	0,0	0	630	-100,0	--	0,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	11,6	0,0	0	630	-100,0	--	0,0		
TE-TO LJUBLJANA	18,5	15,2	19	396	-17,6	-19,8	-3,8		
BRESTANICA	0,5	-0,1	2	100	-124,1	-106,0	-2,1		
T E (prag)	847,5	747,5	811	10.272	-11,8	-7,8	-63,5		
H E + T E	1.219,1	1.266,7	1.200	13.664	3,9	5,6	66,7		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	446,2	423,5	115	2.397	-5,1	268,3	308,5		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,4	2,2	1	17	461,8	124,7	1,2		
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	446,6	425,8	116	2.414	-4,7	267,0	309,8		
ODSTOPANJA	4,7	1,0	0	0	-78,7	--	1,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	4,7	1,0	0	0	-78,7	--	1,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.665,7	1.692,5	1.316	16.078	1,6	28,6	376,5		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	652,2	764,0	648	7.352	17,1	17,9	116,0
---------------------------------	-------	-------	-----	-------	------	------	-------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	291,5	263,5	288	3.216	-9,6	-8,5	-24,5
-------------------------	-------	-------	-----	-------	------	------	-------

* ... 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 - MAJ 2009

	REALIZACIJA EEB			EEB	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008 GWh	2009 GWh	2009 GWh		J.-D. GWh	2008 %	EEB 2009 %	EEB 2009 GWh	2008 GWh
RTP KIDRIČEVO	515,2	227,1	537	1.300	-55,9	-57,7	-309,9	0	0
RUŠE	34,3	2,7	28	83	-92,2	-90,4	-25,3	0	0
ŠTORE	70,4	30,9	70	161	-56,1	-55,9	-39,1	0	0
RAVNE **	75,2	54,2	51	133	-27,9	6,2	3,2	0	0
JESENICE	172,8	112,9	131	342	-34,7	-13,8	-18,1	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	867,9	427,7	817	2.019	-50,7	-47,6	-389,3	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	4.478,1	4.194,6	4.580	10.951	-6,3	-8,4	-385,4	0	0
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	1	165	--	--	-1,0	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	5.346,0	4.622,3	5.398	13.135	-13,5	-14,4	-775,7	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.263,9	974,5	981	2.703	-22,9	-0,7	-6,5		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.982,7	2.681,6	0	0	35,3	--	2.681,6		
IZVOZ - TRGOVANJE	3.246,7	3.656,2	981	2.703	12,6	272,7	2.675,2		
IZGUBE PRENOSA	85,6	88,0	99	240	2,8	-11,1	-11,0		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	85,6	88,0	99	240	2,8	-11,1	-11,0		
POTREBE	8.678,3	8.366,5	6.478	16.078	-3,6	29,2	1.888,5		
DRAVA	761,8	1.374,4	871	2.349	80,4	57,8	503,4		
SAVA	188,3	235,6	188	514	25,1	25,3	47,6		
SOČA (brez mHE)	228,7	221,2	171	529	-3,3	29,3	50,2		
H E (prag)	1.178,8	1.831,2	1.230	3.392	55,3	48,9	601,2		
NE KRŠKO	2.527,9	1.944,1	1.960	5.400	-23,1	-0,8	-15,9		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	132,1	140,8	237	555	6,6	-40,6	-96,2		
ŠOŠTANJ 4 ***	675,2	609,0	712	1.306	-9,8	-14,5	-103,0		
ŠOŠTANJ 5 ***	846,7	815,2	767	1.885	-3,7	6,3	48,2		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	1.654,0	1.565,0	1.716	3.746	-5,4	-8,8	-151,0		
TRBOVLJE 4	275,6	234,1	226	630	-15,1	3,6	8,1		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	275,6	234,1	226	630	-15,1	3,6	8,1		
TE-TO LJUBLJANA	215,2	191,0	209	396	-11,2	-8,6	-18,0		
BRESTANICA	2,9	-1,0	40	100	-133,0	-102,4	-41,0		
T E (prag)	4.675,7	3.933,3	4.151	10.272	-15,9	-5,2	-217,7		
H E + T E	5.854,4	5.764,5	5.381	13.664	-1,5	7,1	383,5		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	2.785,6	2.583,8	1.090	2.397	-7,2	137,0	1.493,8		
UVOZ IZ HE GOLICA	2,5	6,5	7	17	160,3	-7,8	-0,5		
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	2.788,1	2.590,3	1.097	2.414	-7,1	136,1	1.493,3		
ODSTOPANJA	35,8	11,7	0	0	-67,2	--	11,7		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	35,8	11,7	0	0	-67,2	--	11,7		
RAZPOLOŽLJIVO	8.642,5	8.354,8	6.478	16.078	-3,3	29,0	1.876,8		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	2.976,1	3.461,8	3.026	7.352	16,3	14,4	435,8
---------------------------------	---------	---------	-------	-------	------	------	-------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	1.399,2	1.139,5	1.166	3.216	-18,6	-2,3	-26,5
-------------------------	---------	---------	-------	-------	-------	------	-------

* ... 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