

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES



1. avgust - 31. avgust

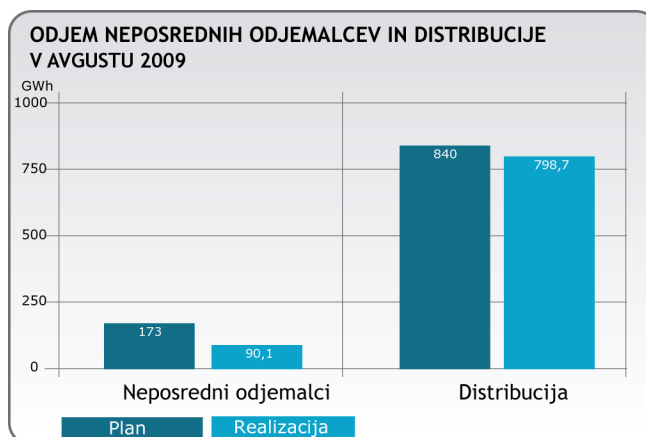
VIII AVGUST

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC AVGUST 2009

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

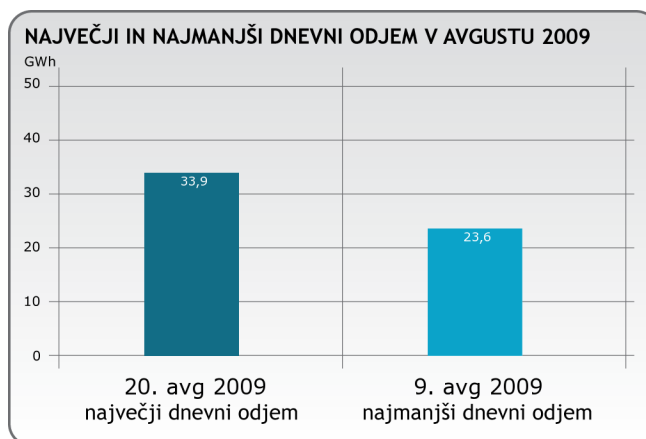
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu avgustu 2009 za 13,6 % ali 140,2 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 47,9 % manj električne energije (82,9 GWh), distribucijska podjetja pa za 4,9 % ali 41,3 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



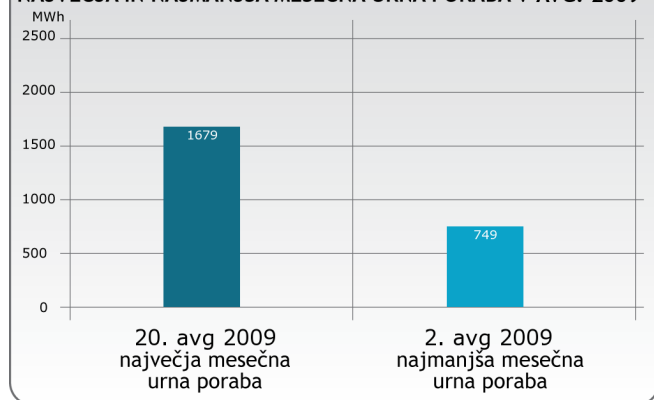
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 20.8.2009 v višini 33.894 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 13. uri v višini 1.679 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 9.8.2009 v višini 23.555 MWh, najmanjša urna poraba pa v 7. uri v višini 778 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 20.8.2009 v 13. uri v višini 1.679 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 2.8.2009 v 6. uri v višini 749 MWh.

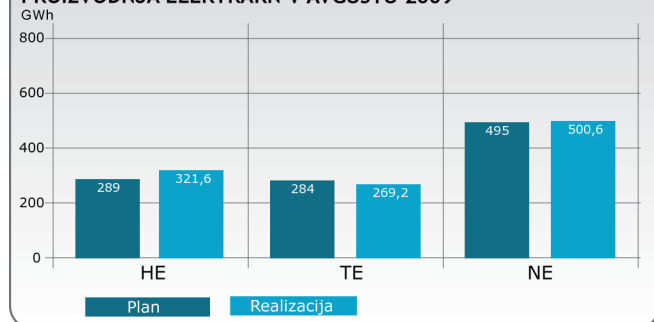
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V AVG. 2009



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu avgustu za 2,2 % ali 23,4 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 32,6 GWh ali 11,3 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 14,8 GWh ali 5,2 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 5,6 GWh ali 1,1 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

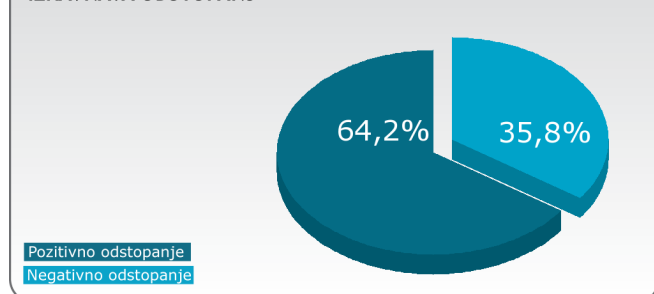
PROIZVODNJA ELEKTRARN V AVGUSTU 2009



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 avgustu 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 18.285,0 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 10.216,6 MWh.

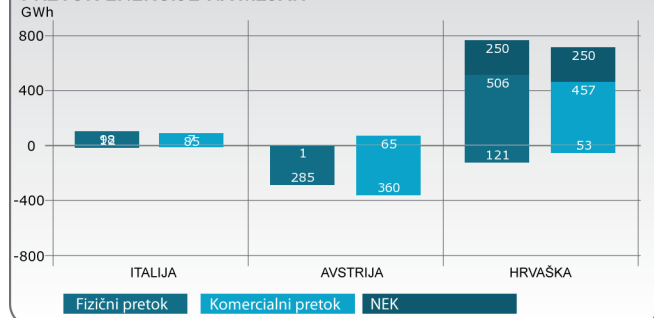
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

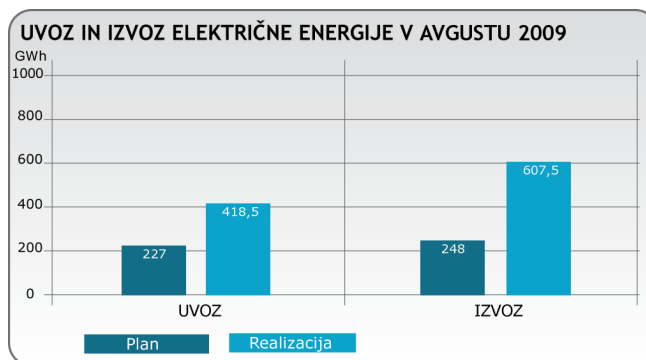
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil manjši od komercialnega pretoka na avstrijski meji za 11,9 GWh, na hrvaški meji za 18,4 GWh in večji na italijanski meji za 7,1 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 248 GWh, uvoz pa v višini 227 GWh. Dejansko smo izvozili 607,5 GWh in uvozili 418,5 GWh električne energije, kar pomeni za 84,4 % večji uvoz in za 145,0 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

03-08-2009 Izpad DV 110 kV Bežigrad-Žale od 05:37 do 05:45 in DV 110 kV Moste-Železarna od 05:46 do 06:31 zaradi nevihte.

03-08-2009 Izpad DV 110 kV Avče-Doblar od 12:17 do 13:51 zaradi neznanega vzroka. Ob 13:52 ponovni izpad DV 110 kV Avče-Doblar (samo v ČHE Avče). Izklop DV 110 kV Avče-Doblar od 13:58 (v RTP Doblar) do 16:38 in DV 110 kV Avče-Tolmin od 14:02 do 16:36 zaradi odprave defekta na DV 110 kV Avče-Doblar.

10-08-2009 Izpad DV 110 kV Divača-Sežana I od 21:36 do 21:38, DV 110 kV Divača-Sežana II od 21:36 do 21:39 (motnja konzuma v RTP Sežana 2 min.), DV 110 kV Gorica-Ajdovščina od 22:09 do 22:11, DV 110 kV Divača-Koper I od 22:21 do 22:23, DV 110 kV Divača-Koper II in DV 110 kV Divača-Dekani (v RTP Divača) od 22:25 do 22:26 zaradi nevihte.

14-08-2009 Izpad DV 110 kV Ilirska Bistrica-Matulji v RTP Metulj od 05:25 do 05:34 zaradi nevihte.

19-08-2009 Izpad DV 110 kV Pekre-Mariborski otok Z od 05:54 do 06:58 (vzrok izpada ni znan).

22-08-2009 Izpad DV 110 kV Brestanica-Hudo v RP Hudo od 22:19 do 22:31 zaradi nevihte.

b>Izklopi:

/

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

06-08-2009 TEŠ izpad PT 51 od 22:52 do 23:26 zaradi prevelike koncentracije plina.

10-08-2009 TEŠ izpad PT 52 od 13:46 do 14:20 zaradi previsoke temperature plamena.

14-08-2009 TEŠ izpad PT 51 od 18:04 do 18:52 zaradi preizrednega pretoka VT utilizatorja.

17-08-2009 TEŠ zaustavitev bloka 5 od 20:04 zaradi netesnosti na ocevju kotla B5. Sinhronizacija bloka 5 na omrežje 19.08.2009 ob 13:20.

18-08-2009 TEŠ zaustavitev PT 52 od 3:39 do 3:59 in od 5:19 do 5:39 zaradi izpada črpalke hladilne vode za hlajenje dimnih plinov.

Hidroelektrarne:

Omejitve porabe:

V avgustu 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 1.359 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 281 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 773 GWh in uvoz v višini 304 GWh.

Največji dnevni konzum v juliju 2009 je znašal 34.044 MWh, v avgustu 2009 pa 33.894 MWh. V septembru 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 35.400 MWh. Hidrološke razmere so bile v avgustu 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 321,6 GWh ali 11,3 % 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 AVGUST 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	104,7	46,3	111	1.300	-55,8	-58,3	-64,7		
RUŠE	9,8	0,1	9	83	-99,0	-98,9	-8,9		
ŠTORE	7,1	2,9	9	161	-58,6	-67,3	-6,1		
RAVNE **	14,9	10,6	13	133	-29,0	-18,6	-2,4		
JESENICE	34,5	30,2	31	342	-12,6	-2,7	-0,8		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	171,0	90,1	173	2.019	-47,3	-47,9	-82,9	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	814,9	798,7	840	10.951	-2,0	-4,9	-41,3		
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	16	165	--	--	-16,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	985,9	888,8	1.029	13.135	-9,9	-13,6	-140,2	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	253,7	250,3	248	2.703	-1,3	0,9	2,3		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	329,5	357,2	0	0	8,4	--	357,2		
IZVOZ - TRGOVANJE	583,2	607,5	248	2.703	4,2	145,0	359,5		
IZGUBE PRENOSA	16,2	14,7	18	240	-9,1	-18,2	-3,3		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	16,2	14,7	18	240	-9,1	-18,2	-3,3		
POTREBE	1.585,3	1.511,0	1.295	16.078	-4,7	16,7	216,0		
DRAVA	281,6	278,7	223	2.349	-1,0	25,0	55,7		
SAVA	33,1	26,9	31	514	-18,7	-13,2	-4,1		
SOČA (brez mHE)	22,5	16,0	35	529	-28,8	-54,3	-19,0		
H E (prag)	337,2	321,6	289	3.392	-4,6	11,3	32,6		
NE KRŠKO	507,4	500,6	495	5.400	-1,3	1,1	5,6		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	0,9	17,3	11	555	1.823,9	57,4	6,3		
ŠOŠTANJ 4 ***	131,4	0,0	0	1.306	--	--	0,0		
ŠOŠTANJ 5 ***	154,9	171,9	190	1.885	11,0	-9,5	-18,1		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	287,2	189,2	201	3.746	-34,1	-5,9	-11,8		
TRBOVLJE 4	37,7	66,5	58	630	76,3	14,6	8,5		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	37,7	66,5	58	630	76,3	14,6	8,5		
TE-TO LJUBLJANA	6,4	10,9	15	396	70,5	-27,3	-4,1		
BRESTANICA	0,8	2,7	10	100	234,6	-73,2	-7,3		
T E (prag)	839,5	769,8	779	10.272	-8,3	-1,2	-9,2		
H E + T E	1.176,7	1.091,4	1.068	13.664	-7,2	2,2	23,4		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	401,0	416,5	225	2.397	3,9	85,1	191,5		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,5	2,0	2	17	33,5	0,1	0,0		
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	402,5	418,5	227	2.414	4,0	84,4	191,5		
ODSTOPANJA	6,1	1,1	0	0	-82,7	--	1,1		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	6,1	1,1	0	0	-82,7	--	1,1		
RAZPOLOŽLJIVO	1.579,2	1.510,0	1.295	16.078	-4,4	16,6	215,0		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	639,0	562,6	522	7.352	-12,0	7,8	40,6
---------------------------------	-------	-------	-----	-------	-------	-----	------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	277,6	267,7	284	3.216	-3,6	-5,6	-15,8
-------------------------	-------	-------	-----	-------	------	------	-------

* ... 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 - AVGUST 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	2009 GWh
RTP KIDRIČEVO	827,9	363,8	866	1.300	-56,1	-58,0	-502,2	0	0	
RUŠE	64,5	3,0	55	83	-95,4	-94,6	-52,0	0	0	
ŠTORE	106,6	51,9	107	161	-51,3	-51,5	-55,1	0	0	
RAVNE **	111,0	77,7	87	133	-29,9	-10,6	-9,3	0	0	
JESENICE	276,4	200,0	222	342	-27,6	-9,9	-22,0	0	0	
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.386,4	696,5	1.337	2.019	-49,8	-47,9	-640,5	0	0	
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	6.999,4	6.598,2	7.181	10.951	-5,7	-8,1	-582,8	0	0	
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	32	165	--	--	-32,0	0	0	
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	8.385,8	7.294,7	8.550	13.135	-13,0	-14,7	-1.255,3	0	0	
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.974,8	1.728,2	1.720	2.703	-12,5	0,5	8,2			
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.074,7	4.233,8	0	0	37,7	--	4.233,8			
IZVOZ - TRGOVANJE	5.049,6	5.962,1	1.720	2.703	18,1	246,6	4.242,1			
IZGUBE PRENOSA	138,9	149,2	155	240	7,4	-3,7	-5,8			
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
ODSTOPANJA	8,1	5,7	0	0	-29,4	--	5,7			
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	147,0	154,9	155	240	5,4	-0,0	-0,1			
POTREBE	13.582,4	13.411,7	10.425	16.078	-1,3	28,6	2.986,7			
DRAVA	1.685,8	2.375,0	1.663	2.349	40,9	42,8	712,0			
SAVA	304,5	367,4	301	514	20,7	22,1	66,4			
SOČA (brez mHE)	335,4	323,3	288	529	-3,6	12,3	35,3			
H E (prag)	2.325,7	3.065,7	2.252	3.392	31,8	36,1	813,7			
NE KRŠKO	3.949,8	3.451,5	3.435	5.400	-12,6	0,5	16,5			
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	175,1	230,6	366	555	31,7	-37,0	-135,4			
ŠOŠTANJ 4 ***	1.073,1	871,9	942	1.306	-18,8	-7,4	-70,1			
ŠOŠTANJ 5 ***	1.357,3	1.299,2	1.275	1.885	-4,3	1,9	24,2			
ŠOŠTANJ SKUPAJ	2.605,5	2.401,9	2.583	3.746	-7,8	-7,0	-181,1			
TRBOVLJE 4	435,2	401,6	400	630	-7,7	0,4	1,6			
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
TRBOVLJE SKUPAJ	435,2	401,6	400	630	-7,7	0,4	1,6			
TE-TO LJUBLJANA	251,4	218,9	250	396	-12,9	-12,4	-31,1			
BRESTANICA	11,1	3,2	70	100	-71,6	-95,5	-66,8			
T E (prag)	7.253,1	6.477,1	6.738	10.272	-10,7	-3,9	-260,9			
H E + T E	9.578,7	9.542,8	8.990	13.664	-0,4	6,1	552,8			
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.954,3	3.842,2	1.424	2.397	-2,8	169,8	2.418,2			
UVOZ IZ HE GOLICA	7,5	13,9	11	17	86,5	26,8	2,9			
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	3.961,8	3.856,1	1.435	2.414	-2,7	168,7	2.421,1			
ODSTOPANJA	41,9	12,8	0	0	-69,5	--	12,8			
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	41,9	12,8	0	0	-69,5	--	12,8			
RAZPOLOŽLJIVO	13.540,5	13.398,9	10.425	16.078	-1,0	28,5	2.973,9			

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	5.152,0	5.617,3	4.995	7.352	9,0	12,5	622,3		
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	2.200,5	1.980,8	2.028	3.216	-10,0	-2,3	-46,7		

* ... 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