

# Mesečno

## POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. januar - 31. januar



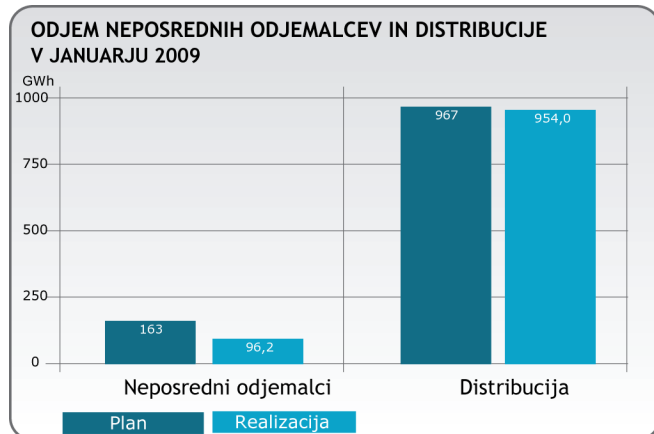
# JANUAR

### I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JANUAR 2009

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

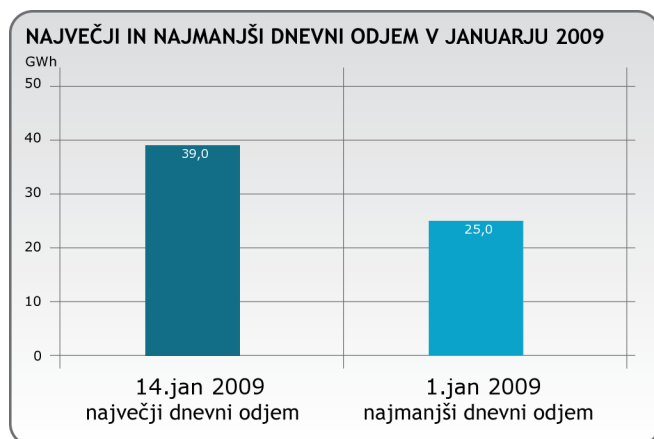
#### 2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu januarju 2009 za 7,1 % ali 79,8 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 41,0 % manj električne energije (66,8 GWh), distribucijska podjetja pa za 1,3 % ali 13,0 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



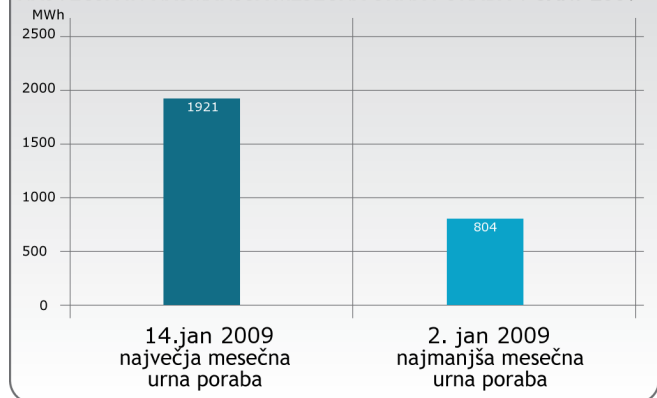
#### 3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

**3.1** Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v sredo 14.1.2009 v višini 39.642 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 18. uri v višini 1.921 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v četrtek 1.1.2009 v višini 25.296 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 845 MWh.



**3.2** Največja urna poraba je bila dosežena v sredo 14.1.2009 v 18. uri v višini 1.921 MWh, najmanjša urna poraba pa v petek 2.1.2009 v 4. uri v višini 804 MWh.

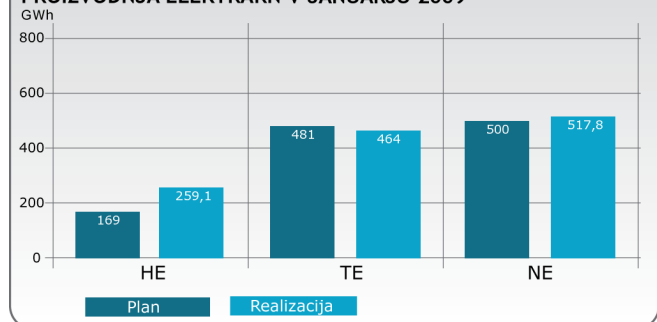
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V JAN. 2009



#### 4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu januarju za 7,9 % ali 90,6 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 90,1 GWh ali 53,3 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 17,3 GWh ali 3,6 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 17,8 GWh ali 3,6 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

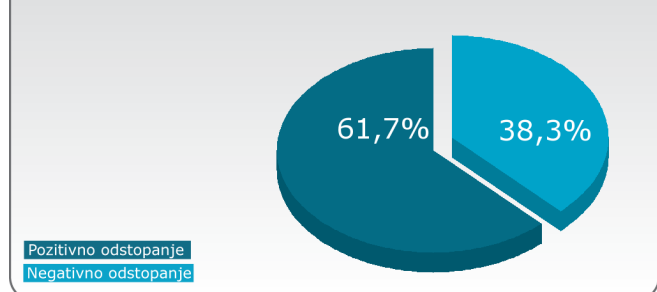
PROIZVODNJA ELEKTRARN V JANUARJU 2009



#### 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 januarju 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 17.994,9 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 11.176,4 MWh.

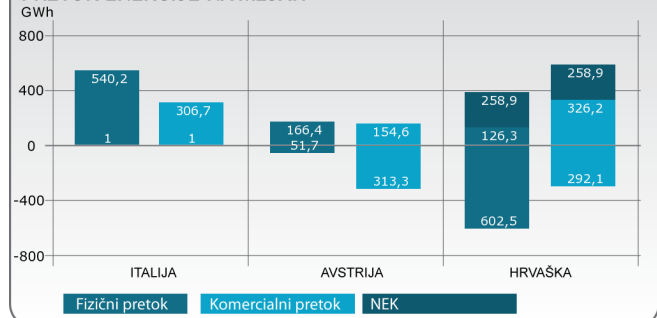
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



#### 6. Pretok energije na mejah:

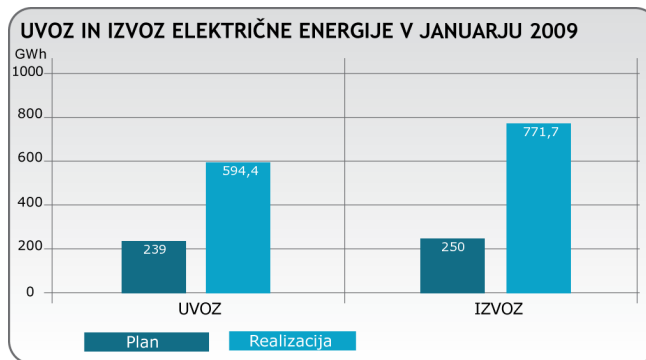
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 233,7 GWh, na hrvaški meji za 442,1 GWh in manjši na avstrijski meji za 44,0 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



## 7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 250 GWh, uvoz pa v višini 239 GWh. Dejansko smo izvozili 771,7 GWh in uvozili 594,4 GWh električne energije, kar pomeni za 148,7 % večji uvoz in za 208,7 % večji izvoz glede na IEEB.



## II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

### Prenos električne energije:

#### Izpadi:

04-01-2009 Izpad DV 110 kV Gorica-Ajdovščina ob 09:18 do 09:27.  
 05-01-2009 Izpad DV 400 kV Beričevo-Okroglo II v RTP Beričevo ob 20:13 (blokada stikala-pušcanje dušika).  
 27-01-2009 Izpad DV 110 kV Fala-Pekre J ob 16:12 do 16:41 ter od 18:05 do 18:37 po distančni zaščiti.  
 27-01-2009 Izpad DV 110 kV Vuhred-Ožbalt ob 21:34 do 22:14 zaradi slabega vremena.  
 27-01-2009 Izpad DV 2x110 kV Vuhred-(Korund)-Pekre S in J ob 22:34 zaradi porušitve stebrov SM81, SM 82 in SM83.  
 28-01-2009 Izpad DV 110 kV Laško-Selce I ob 00:39 do 00:44 zaradi slabega vremena.  
 28-01-2009 Več izpadov DV 110 kV Ljutomer-Lendava med 01:41 in 10:31 zaradi slabega vremena.  
 28-01-2009 Več izpadov DV 110 kV Maribor-Lenart med 05:15 in 12:47 zaradi slabega vremena.  
 28-01-2009 Izpad DV 110 kV Radenci-Sladki vrh ob 9:26 do 9:32 ter ob 9:35 do 10:53 zaradi slabega vremena.  
 28-01-2009 Izpad DV 400 kV Maribor-Kainachtal 474 ob 10:14 do 10:18 zaradi slabega vremena.

#### Izklopi:

09-01-2009 Nujni izklop KB 110 kV Žale-Center ob 05:47 zaradi padca tlaka olja v kablovodu. Popravilo ter vklop KB 10.01.2009 ob 00:12.

12-01-2009 Urgentni izklop DV 110 kV Vuzenica-RTP Vuzenica I od 11:54 do 12:19 zaradi okvare na zaščiti v HE Vuzenica.

27-01-2009 Izklop DV 400 kV Krško-Tumbri I ob 10:08 do 28.1.2009 13:55 zaradi okvare TIT v RTP Tumbri.

### Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

### Proizvodnja

#### Termoelektrarne:

12-01-2009 TEŠ netesnost na kotlu 2 bloka 3 ob 05:45 do 13.01.2009 do 08:50.  
 14-01-2009 TET zaustavitev bloka 4 ob 15:24 zaradi netesnosti kotla. Napaka je bila odpravljena 15.01.2009 ob 20:30.  
 21-01-2009 TEŠ Izpad PT52 ob 08:34 do 08:55 zaradi pulzacije ognja.

#### Hidroelektrarne:

11-01-2009 Nerazpoložljivost agr.3 HE Boštanj od 18:14 do 12.01.2009 do 09:15 zaradi okvare ventila za tesnilko.  
 28-01-2009 Izpad agr.1 HE Formin ob 10:30 do 10:53 zaradi delovanja pretokovne-podnapetostne zaščite (zunanj vzrok).

#### Omejitve porabe:

V januarju 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 1.319 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 154 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 932 GWh in uvoz v višini 231 GWh.

Največji dnevni konzum v decembru 2008 je znašal 38.601 MWh, v januarju 2009 pa 39.642 MWh. V februarju 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 39.900 MWh.

Hidrološke razmere so bile v januarju 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 259,1 GWh ali 53,3 % 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 JANUAR 2009

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008 GWh	2009 GWh	2009 GWh		2008 %	EBB 2009 %	EBB 2009 GWh	2008 GWh	2009 GWh
RTP KIDRIČEVO	105,0	48,9	110	1300	-53,4	-55,5	-61,1		
RUŠE	1,5	0,8	0	83	-46,6	--	0,8		
ŠTORE	13,9	3,6	14	161	-74,0	-74,1	-10,4		
RAVNE **	14,4	12,8	8	133	-11,0	+59,7	4,8		
JESENICE	32,8	30,1	31	342	-8,2	-2,9	-0,9		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	167,6	96,2	163	2.019	-42,6	-41,0	-66,8	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	967,4	954,0	967	10.951	-1,4	-1,3	-13,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.135,0	1.050,2	1.130	12.970	-7,5	-7,1	-79,8	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	258,2	258,9	250	2.703	+0,3	+3,6	8,9		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	352,0	512,9	0	0	+45,7	--	512,9		
IZVOZ - TRGOVANJE	610,2	771,7	250	2.703	+26,5	+208,7	521,7		
IZGUBE PRENOSA	17,8	16,3	23	240	-8,2	-29,1	-6,7		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	17,8	16,3	23	240	-8,2	-29,1	-6,7		
POTREBE	1.763,0	1.838,2	1.403	15.913	+4,3	+31,0	435,2		
DRAVA	117,8	185,7	115	2.349	+57,7	+61,5	70,7		
SAVA	33,3	40,1	29	514	+20,2	+38,1	11,1		
SOČA (brez mHE)	43,0	33,4	25	529	-22,4	+33,4	8,4		
H E (prag)	194,1	259,1	169	3.392	+33,5	+53,3	90,1		
NE KRŠKO	516,4	517,8	500	5.400	+0,3	+3,6	17,8		
ŠOŠTANJ 1-3	12,6	29,8	34	309	+135,3	-12,5	-4,2		
ŠOŠTANJ 4	142,6	132,2	154	1.306	-7,3	-14,1	-21,8		
ŠOŠTANJ 5	186,7	185,1	162	1.885	+0,9	+14,3	23,1		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	342,0	347,1	350	3.500	+1,5	-0,8	-2,9		
TRBOVLJE 4	68,2	58,2	58	630	-14,7	+0,3	0,2		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	68,2	58,2	58	630	-14,7	+0,3	0,2		
TE-TO LJUBLJANA	62,1	58,3	60	396	-6,2	-2,9	-1,7		
BRESTANICA	0,9	0,1	13	100	-92,9	-99,5	-12,9		
T E (prag)	989,7	981,4	981	10.026	-0,8	+0,0	0,4		
H E + T E	1.183,7	1.240,6	1.150	13.418	+4,8	+7,9	90,6		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	569,0	594,4	239	2.397	+4,5	+148,7	355,4		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,4	0,7	2	17	+86,5	-62,7	-1,3		
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	569,4	595,2	241	2.414	+4,5	+147,0	354,2		
ODSTOPANJA	9,8	2,5	0	0	-74,7	--	2,5		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	9,8	2,5	0	0	-74,7	--	2,5		
RAZPOLOŽLJIVO	1.753,2	1.835,7	1.150	15.832	+4,7	+59,6	685,7		

## OPOMBE:

HSE	580,9	636,7	555	555	+9,6	+14,7	81,7
-----	-------	-------	-----	-----	------	-------	------

GEN	282,5	286,7	285	285	+1,5	+0,6	1,7
-----	-------	-------	-----	-----	------	------	-----

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