

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. november - 30. november



XI

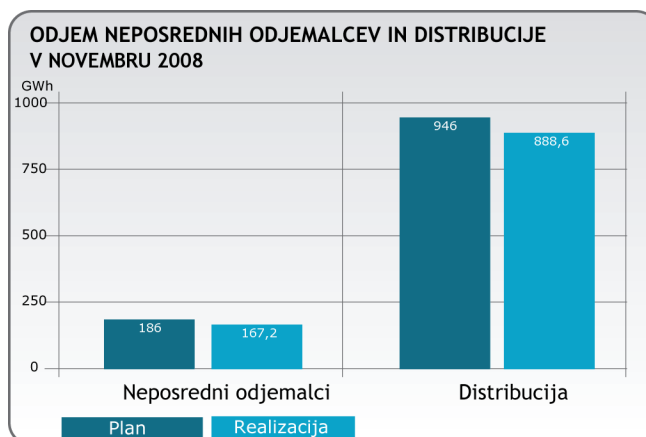
NOVEMBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC NOVEMBER 2008

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

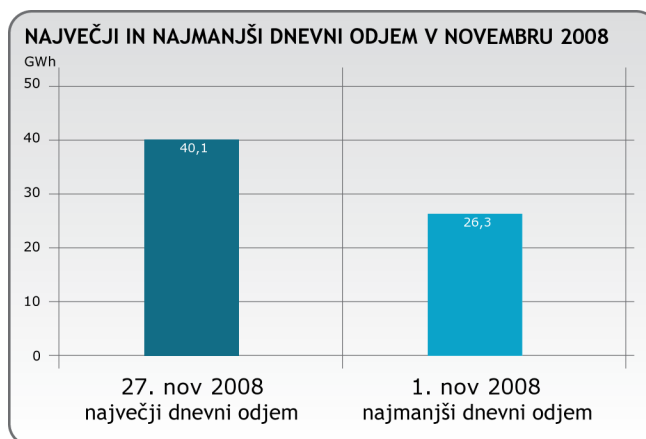
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu novembru 2008 za 6,7 % ali 76,3 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 10,1 % manj električne energije (18,8 GWh), distribucijska podjetja pa za 6,1 % ali 57,4 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



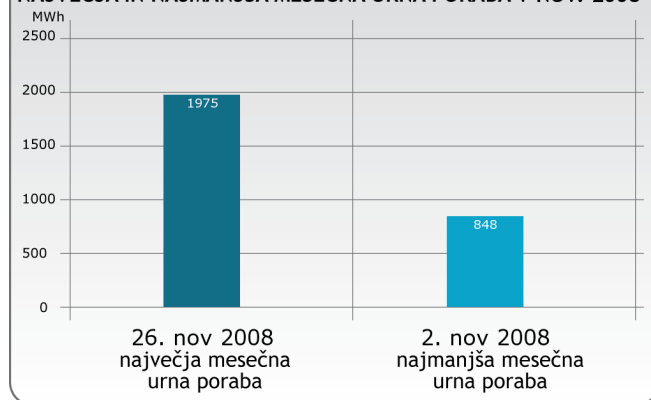
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 27.11.2008 v višini 40.067 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 18. uri v višini 1.956 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v soboto 1.11.2008 v višini 26.261 MWh, najmanjša urna poraba pa v 4. uri v višini 851 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v sredo 26.11.2008 v 18. uri v višini 1.975 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 2.11.2008 v 4. uri v višini 848 MWh.

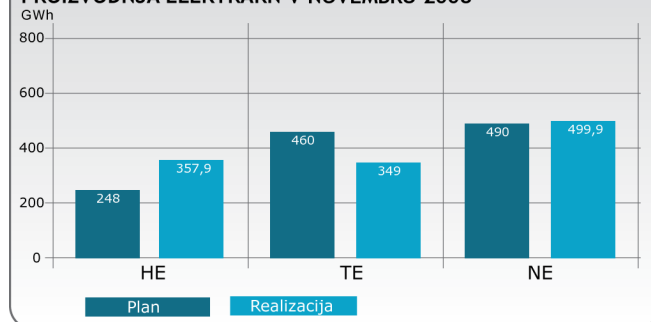
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V NOV. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu novembru za 0,7 % ali 8,5 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 110,4 GWh ali 44,6 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 111,8 GWh ali 24,3 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 9,9 GWh ali 2,0 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

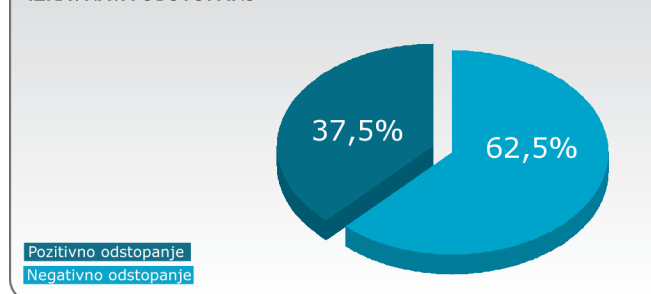
PROIZVODNJA ELEKTRARN V NOVEMBRU 2008



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 novembru 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 9.524,3 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 15.893,8 MWh.

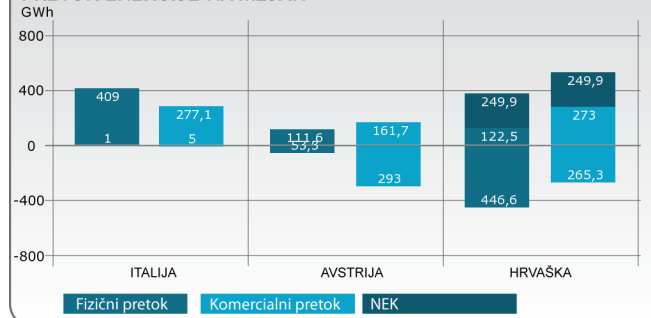
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

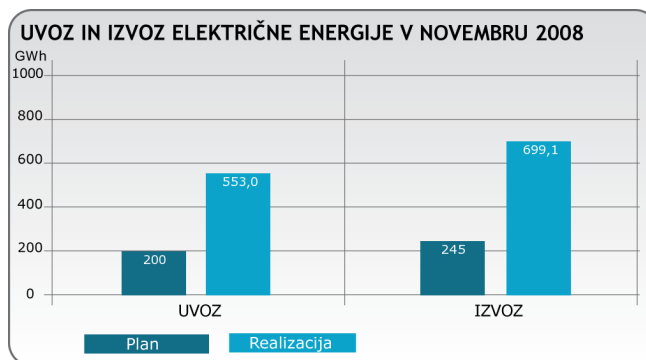
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 136,2 GWh, na hrvaški meji za 316,5 GWh in manjši na avstrijski meji za 73,0 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu novembru smo izvozili 699,1 GWh in uvozili 553,0 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

14-11-2008 Izpad DV 110 kV Selce-Laško I od 11:02 do 11:06 v RTP Selce, DV 110 kV Selce-Laško II od 11:02 do 11:07 v RTP Selce, DV 110 kV Laško-Hrastnik od 11:02 do 11:07 v RTP Hrastnik, DV 110 kV Laško-Trbovlje od 11:02 do 11:19 obojestransko, DV 110 kV Laško-Podlog od 11:02 do 11:16 v RTP Podlog zaradi stikalnih manipulacij v RTP Laško. RTP Laško je bil od 11:02 do 11:06 v breznapetostnem stanju.

14-11-2008 Izpad DV 110 kV Hudo-Kočevje od 11:49 do 11:56 zaradi podrtega drevesa.

30-11-2008 Izpad DV 110 kV Hudo-Trebnje I od 07:14 do 07:18 zaradi nevihte. Moten konzum v RTP Trebnje.

Izklopi:

20-11-2008 Interventni izklop DV 400 kV Beričevo-Divača od 12:13 do 14:20 zaradi popravila strelovodne vrvi.

21-11-2008 Interventni izklop DV 400 kV Beričevo-Divača ob 08:12 do 22.11. do 16:41 zaradi popravila strelovodne vrvi.

25-11-2008 Interventni izklop DV 110 kV Bršljin-Hudo II od 10:53 do 11:49 zaradi odprave okvare na Q0.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

14-11-2008 TE Trbovlje izpad bloka 4 ob 11:02 zaradi izpadov v RTP Laško.

21-11-2008 TE-TOL izpad bloka 3 od 15:47 do 23:10.

Hidroelektrarne:

12-11-2008 Izpad G1 v HE Doblar 2 ob 11:06 do 11:32 zaradi napake demagnetizacijskega stikala.

14-11-2008 Izpad agr. 1 HE Boštanj od 11:02 do 11:19 ter agr. 3 od 11:02 do 11:24 zaradi izpadov v RTP Laško.

14-11-2008 Izpad agr. 1, 2 in 3 v HE Vrhovo ob 11:02 za cca.13 min. zaradi izpadov v RTP Laško.

Omejitve porabe:

V novembru 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 1.422 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 210 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 971 GWh in uvoz v višini 239 GWh.

Največji dnevni konzum v oktobru 2008 je znašal 39.340 MWh, v novembru 2008 pa 40.067 MWh. V decembru 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 41.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v novembru 2008 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 357,9 GWh ali 44,6 % 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 NOVEMBER 2008

	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	128,2	100,0	107	1.301	-22,0	-6,2	-6,6		
RUŠE	18,0	9,5	27	307	-47,3	-65,3	-17,9		
ŠTORE	12,7	10,8	13	158	-15,0	-16,9	-2,2		
RAVNE **	14,4	15,6	9	126	+8,0	+73,2	6,6		
JESENICE	31,6	31,3	30	356	-1,0	+4,3	1,3		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	204,9	167,2	186	2.247	-18,4	-10,1	-18,8	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	940,4	888,6	946	10.861	-5,5	-6,1	-57,4		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.145,4	1.055,7	1.132	13.108	-7,8	-6,7	-76,3	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	184,7	249,9	245	2.948	+35,3	+2,0	4,9		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	326,9	449,2	0	0	+37,4	--	449,2		
IZVOZ - TRGOVANJE	511,6	699,1	245	2.948	+36,6	+185,4	454,1		
IZGUBE PRENOSA	18,7	15,6	23	245	-16,5	-32,1	-7,4		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	18,7	15,6	23	245	-16,5	-32,1	-7,4		
POTREBE	1.675,7	1.770,5	1.400	16.301	+5,7	+26,5	370,5		
DRAVA	162,1	259,6	165	2.315	+60,2	+57,4	94,6		
SAVA	27,2	45,1	42	393	+65,8	+8,5	3,5		
SOČA (brez mHE)	26,4	53,2	41	406	+101,5	+29,8	12,2		
H E (prag)	215,7	357,9	248	3.114	+65,9	+44,6	110,4		
NE KRŠKO	369,5	499,9	490	5.890	+35,3	+2,0	9,9		
ŠOŠTANJ 1-3	11,2	3,3	33	358	-70,1	-89,9	-29,7		
ŠOŠTANJ 4	141,9	111,7	132	1.580	-21,3	-15,3	-20,3		
ŠOŠTANJ 5	175,1	135,9	165	1.712	-22,4	-17,6	-29,1		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	328,2	251,0	330	3.650	-23,5	-23,9	-79,0		
TRBOVLJE 4	58,8	49,2	55	630	-16,2	-10,5	-5,8		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	58,8	49,2	55	630	-16,2	-10,5	-5,8		
TE-TO LJUBLJANA	52,0	47,8	47	392	-7,9	+1,8	0,8		
BRESTANICA	7,9	0,1	28	142	-98,5	-99,6	-27,9		
T E (prag)	816,3	848,1	950	10.704	+3,9	-10,7	-101,9		
H E + T E	1.032,0	1.206,0	1.198	13.818	+16,9	+0,7	8,5		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	634,1	553,0	200	2.464	-12,8	+175,9	352,5		
UVOZ IZ HE GOLICA	2,4	1,1	2	17	-54,3	-46,0	-0,9		
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	636,4	554,1	202	2.481	-12,9	+173,7	351,6		
ODSTOPANJA	7,3	10,4	0	0	+43,1	--	10,4		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	7,3	10,4	0	0	+43,1	--	10,4		
RAZPOLOŽLJIVO	1.668,4	1.760,1	1.198	16.299	+5,5	+47,0	562,5		

OPOMBE:

HSE	584,0	625,2	599	7.094	+7,1	+4,4	26,2
-----	-------	-------	-----	-------	------	------	------

GEN	211,3	283,1	307	3.387	+34,0	-7,7	-23,5
-----	-------	-------	-----	-------	-------	------	-------

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 - NOVEMBER 2008

	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	1.549,2	1.135,0	1.191	1.301	-26,7	-4,7	-55,6	0	0
RUŠE	305,3	93,7	287	307	-69,3	-67,4	-193,5	0	0
ŠTORE	140,9	145,6	147	158	+3,3	-1,0	-1,4	0	0
RAVNE **	149,8	159,1	118	126	+6,2	+35,3	41,5	0	0
JESENICE	360,7	377,3	327	356	+4,6	+15,4	50,3	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	2.505,9	1.910,7	2.069	2.247	-23,8	-7,7	-158,8	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	9.649,3	9.687,8	9.878	10.861	+0,4	-1,9	-190,2	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	12.155,2	11.598,5	11.947	13.108	-4,6	-2,9	-349,0	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	2.452,7	2.726,7	2.708	2.948	+11,2	+0,7	18,7		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	2.675,3	4.250,4	0	0	+58,9	--	4.250,4		
IZVOZ - TRGOVANJE	5.128,0	6.977,1	2.708	2.948	+36,1	+157,6	4.269,1		
IZGUBE PRENOSA	192,1	184,3	223	245	-4,1	-17,4	-38,7		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	2,7	11,9	0	0	+344,8	--	11,9		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	194,8	196,1	223	245	+0,7	-12,0	-26,9		
POTREBE	17.478,1	18.771,7	14.878	16.301	+7,4	+26,2	3.893,3		
DRAVA	2.021,5	2.295,0	2.173	2.315	+13,5	+5,6	122,0		
SAVA	322,8	395,1	359	393	+22,4	+9,9	35,6		
SOČA (brez mHE)	294,3	427,3	372	406	+45,2	+14,9	55,3		
H E (prag)	2.638,5	3.117,3	2.904	3.114	+18,1	+7,3	212,9		
NE KRŠKO	4.905,6	5.453,5	5.410	5.890	+11,2	+0,8	43,5		
ŠOŠTANJ 1-3	334,5	208,8	323	358	-37,6	-35,4	-114,2		
ŠOŠTANJ 4	1.527,3	1.449,8	1.436	1.580	-5,1	+1,0	13,8		
ŠOŠTANJ 5	1.475,1	1.846,9	1.541	1.712	+25,2	+19,9	305,9		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	3.336,8	3.505,5	3.300	3.650	+5,1	+6,2	205,5		
TRBOVLJE 4	568,7	623,4	580	630	+9,6	+7,5	43,4		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	568,7	623,4	580	630	+9,6	+7,5	43,4		
TE-TO LJUBLJANA	351,8	347,1	329	392	-1,3	+5,5	18,1		
BRESTANICA	73,5	12,3	114	142	-83,3	-89,2	-101,7		
T E (prag)	9.236,6	9.941,7	9.733	10.704	+7,6	+2,1	208,7		
H E + T E	11.875,1	13.059,1	12.637	13.818	+10,0	+3,3	421,6		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	5.531,5	5.611,1	2.225	2.464	+1,4	+152,2	3.386,5		
UVOZ IZ HE GOLICA	10,5	10,7	15	17	+2,4	-28,4	-4,3		
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	5.542,0	5.621,8	2.240	2.481	+1,4	+151,0	3.382,3		
ODSTOPANJA	61,0	90,8	0	0	+48,8	--	90,8		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	61,0	90,8	0	0	+48,8	--	90,8		
RAZPOLOŽLJIVO	17.417,0	18.680,9	12.637	16.299	+7,3	+47,8	6.043,5		

OPOMBE:

HSE	6.313,3	6.965,0	6.510	7.094	+10,3	+7,0	455,0
-----	---------	---------	-------	-------	-------	------	-------

GEN	2.757,2	3.020,2	3.093	3.387	+9,5	-2,4	-73,3
-----	---------	---------	-------	-------	------	------	-------

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