

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

20 let **ELES**

1. december - 31. december

XII

2011

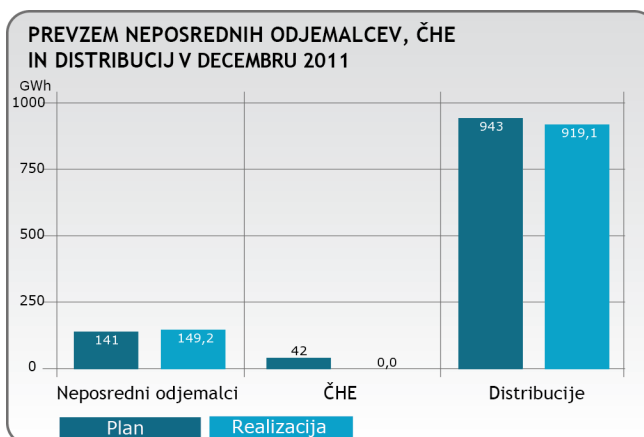
DECEMBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC DECEMBER 2011

Realizacija oddane električne energije v prenosno omrežje (PO) in prevzete iz PO v mesecu decembru 2011 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila ENTSO-E.

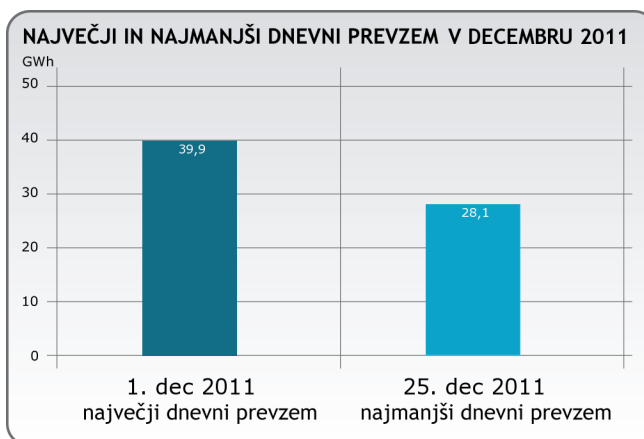
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu decembru 2011 za 5,1 % ali 57,6 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 5,8 % več električne energije (8,2 GWh), distribucijska podjetja pa za 2,5 % ali 23,9 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB, prevzema ČHE Avče zaradi nerazpoložljivosti ni bilo.



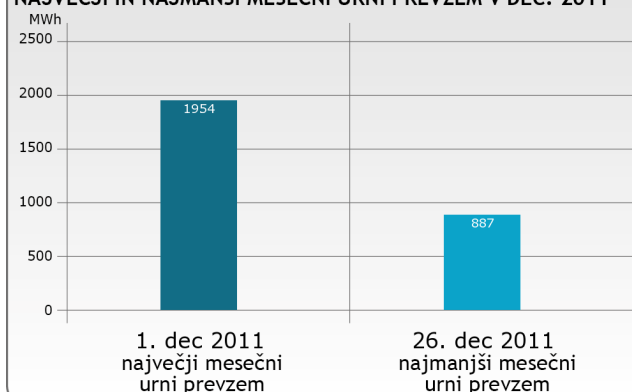
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 1.12.2011 v višini 39.860 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 18. uri v višini 1.954 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v nedeljo 25.12.2011 v višini 28.129 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 5. uri v višini 911 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v četrtek 1.12.2011 v 18. uri v višini 1.954 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 26.12.2011 v 4. uri v višini 887 MWh.

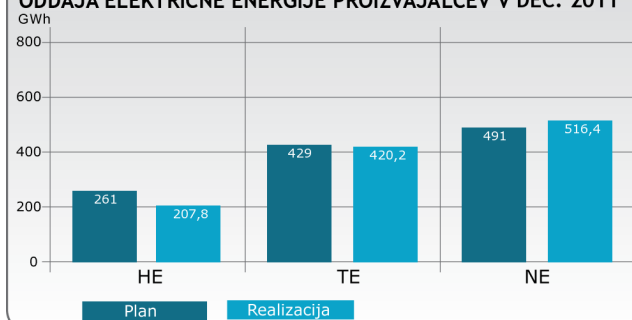
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V DEC. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu decembru za 2,1 % ali 25,2 GWh manjša od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 53,2 GWh ali 20,4 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 8,8 GWh ali 2,1 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 25,4 GWh ali 5,2 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

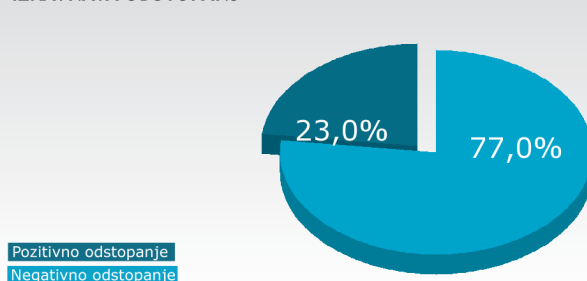
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V DEC. 2011



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 decembru 2011 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 6.948,7 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 23.268,3 MWh.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

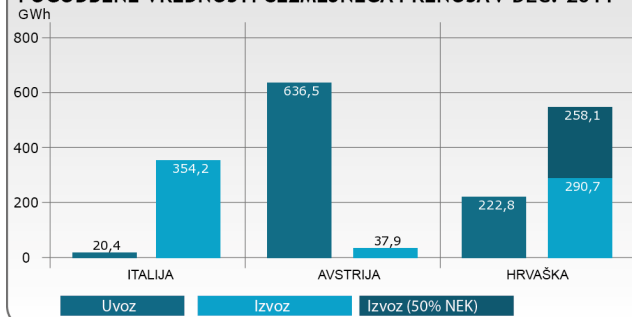


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

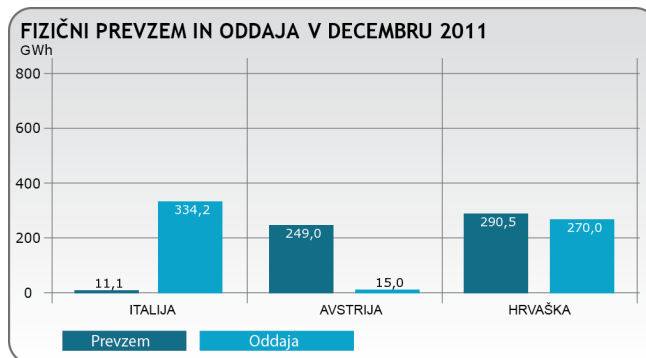
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu decembru 2011 je bil uvoz v višini 880 GWh izvoz pa 941 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V DEC. 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu decembru 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 550,7 GWh oddaja pa 619,2 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-12-11 Izpad sinhronskega kompenzatorja v RTP Divača ob 08:58 do 10:21 (hlajenje).
15-12-11 Izpad DV 2 x 110 kV Trbovlje-Beričevo I in II ob 19:16 do 16.12.2011 do 09:30 (neznani vzrok).

Izklopi:

/

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

/

Hidroelektrarne:

13-12-11 HE Boštanj izpad agr. 1 ob 16:19 do 18:25 zaradi napake na pozicioniranju servisnega ventila turbine.
15-12-11 HE Zlatoličje izpad agr. 2 ob 11:39 do 12:26 zaradi izpada krmilne napetosti.

Omejitve porabe:

V decembru 2011 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 1.433 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 218 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 996 GWh in uvoz v višini 217 GWh.

Največji dnevni prevzem v novembru 2011 je znašal 40.898 MWh, v decembru 2011 pa 39.860 MWh. V januarju 2012 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 41.100 MWh.

Hidrološke razmere so bile v decembru 2011 pod dolgoletnim povprečjem, oddaja hidroelektrarn

je znašala 207,8 GWh ali 20,4 % pod planirano vrednostjo. Pričakujemo, da bo v naslednjem mesecu hidrologija omogočila oddajo 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.

ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V PO IN PREVZEM IZ PO ZA MESEC DECEMBER 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	51,6	21,5	26	313	-58,2	-17,2	-4,5
2. HESS	39,2	18,9	26	274	-51,8	-27,3	-7,1
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	90,8	40,4	52	587	-55,4	-22,2	-11,6
4. DEM (DRAVA)	280,1	126,4	143	2.349	-54,9	-11,6	-16,6
5. SENG (SOČA)	92,0	40,9	66	757	-55,5	-38,0	-25,1
6. HE (3+4+5)	462,9	207,8	261	3.693	-55,1	-20,4	-53,2
7. NE KRŠKO (100%)	518,1	516,4	491	5.900	-0,3	5,2	25,4
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	32,6	40,0	39	429	22,7	2,5	1,0
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	114,3	118,3	122	1.661	3,5	-3,1	-3,7
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	172,7	153,2	157	1.582	-11,3	-2,4	-3,8
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	319,5	311,4	318	3.672	-2,5	-2,1	-6,6
12. TRBOVLJE 4	65,7	51,4	38	580	-21,7	35,3	13,4
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	65,7	51,4	38	580	-21,7	35,3	13,4
15. TE-TO LJUBLJANA	57,3	57,5	60	389	0,3	-4,2	-2,5
16. TE BRESTANICA	0,7	-0,2	13	100	-121,9	-101,2	-13,2
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	13,1	11,5	/	0	-12,3	--	--
18. T E (11+14+15+16)	443,2	420,2	429	4.741	-5,2	-2,1	-8,8
19. TE + NEK (7+18)	961,3	936,6	920	10.641	-2,6	1,8	16,6
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.437,2	1.155,8	1.181	14.334	-19,6	-2,1	-25,2
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	767,8	550,8	/	0	-28,3	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	2.205,0	1.706,6	/	/	-22,6	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	53,3	102,6	108	1.153	92,5	-5,0	-5,4
2. RUŠE	0,3	0,3	1	87	6,2	-71,0	-0,7
3. ŠTORE	13,3	11,5	11	148	-13,6	4,6	0,5
4. RAVNE (c)	12,7	14,7	5	116	15,7	193,1	9,7
5. JESENICE (c)	29,6	20,1	16	338	-32,0	25,7	4,1
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	109,1	149,2	141	1.842	36,7	5,8	8,2
7. ELEKTRO CELJE	172,8	172,0	170	1.931	-0,5	1,2	2,0
8. ELEKTRO GORENJSKA	84,1	85,6	82	915	1,8	4,4	3,6
9. ELEKTRO LJUBLJANA	365,6	334,4	356	4.054	-8,5	-6,1	-21,6
10. ELEKTRO MARIBOR	199,8	181,6	196	2.100	-9,1	-7,3	-14,4
11. ELEKTRO PRIMORSKA	149,0	145,5	139	1.566	-2,4	4,7	6,5
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	971,4	919,1	943	10.566	-5,4	-2,5	-23,9
13. ČHE Avče (črpanje)	38,5	0,0	42	460	-99,9	-99,9	-42,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	1.119,0	1.068,4	1.126	12.868	-4,5	-5,1	-57,6
15. ODDAJA V TUJINO (b)	1.052,2	619,1	/	0	-41,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	2.171,3	1.687,4	/	/	-22,3	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	33,7	19,2	22	257	-43,1	-12,7	-2,8

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	796,5	549,1	591	7.632	-31,1	-7,1	-41,9
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	311,3	279,6	285	3.363	-10,2	-1,7	-4,9

OPOMBE:

(a) ... obratovalni podatek, TE ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu (blok 1 zaustavljen v marcu 2010)

(b) ... upoštevane so izračunane mejne virtualne merilne točke

(c) ... na lokaciji je proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... upoštevan je slovenski delež izgub na mejnih daljnovodih

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V PO IN PREVZEM IZ PO ZA OBDOBJE JANUAR - DECEMBER 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	382,3	259,7	313	313	-32,1	-17,0	-53,3
2. HESS	320,0	194,8	274	274	-39,1	-28,9	-79,2
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	702,2	454,5	587	587	-35,3	-22,6	-132,5
4. DEM (DRAVA)	2.827,5	2.415,8	2.349	2.349	-14,6	2,8	66,8
5. SENG (SOČA)	718,7	491,2	757	757	-31,7	-35,1	-265,8
6. HE (3+4+5)	4.248,5	3.361,5	3.693	3.693	-20,9	-9,0	-331,5
7. NE KRŠKO (100%)	5.370,7	5.898,7	5.900	5.900	9,8	-0,0	-1,3
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	354,7	444,3	429	429	25,3	3,6	15,3
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	1.526,4	1.572,2	1.661	1.661	3,0	-5,3	-88,8
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	2.011,4	1.704,2	1.582	1.582	-15,3	7,7	122,2
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	3.892,6	3.720,6	3.672	3.672	-4,4	1,3	48,6
12. TRBOVLJE 4	516,6	671,5	580	580	30,0	15,8	91,5
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	516,6	671,5	580	580	30,0	15,8	91,5
15. TE-TO LJUBLJANA	384,9	387,8	389	389	0,8	-0,3	-1,2
16. TE BRESTANICA	1,0	6,8	100	100	574,8	-93,2	-93,2
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	112,3	96,6	/	/	-14,0	--	--
18. T E (11+14+15+16)	4.795,1	4.786,7	4.741	4.741	-0,2	1,0	45,7
19. TE + NEK (7+18)	10.165,8	10.685,4	10.641	10.641	5,1	0,4	44,4
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	14.526,6	14.143,6	14.334	14.334	-2,6	-1,3	-190,4
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	8.625,4	7.036,6	/	/	-18,4	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	23.152,0	21.180,2	/	/	-8,5	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	623,2	1.110,5	1.153	1.153	78,2	-3,7	-42,5
2. RUŠE	77,8	68,6	87	87	-11,8	-21,1	-18,4
3. ŠTORE	152,4	167,2	148	148	9,7	13,0	19,2
4. RAVNE (c)	149,0	166,4	116	116	11,6	43,4	50,4
5. JESENICE (c)	396,3	402,0	338	338	1,4	18,9	64,0
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	1.398,7	1.914,7	1.842	1.842	36,9	3,9	72,7
7. ELEKTRO CELJE	1.904,0	1.929,4	1.931	1.931	1,3	-0,1	-1,6
8. ELEKTRO GORENJSKA	912,2	934,8	915	915	2,5	2,2	19,8
9. ELEKTRO LJUBLJANA	4.022,7	3.951,9	4.054	4.054	-1,8	-2,5	-102,1
10. ELEKTRO MARIBOR	2.084,2	2.054,1	2.100	2.100	-1,4	-2,2	-45,9
11. ELEKTRO PRIMORSKA	1.521,3	1.624,4	1.566	1.566	6,8	3,7	58,4
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	10.444,4	10.494,6	10.566	10.566	0,5	-0,7	-71,4
13. ČHE Avče (črpanje)	245,1	193,1	460	460	-21,2	-58,0	-266,9
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	12.088,2	12.602,4	12.868	12.868	4,3	-2,1	-265,6
15. ODDAJA V TUJINO (b)	10.716,9	8.297,8	/	/	-22,6	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	22.805,1	20.900,2	/	/	-8,4	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	346,9	280,0	257	257	-19,3	9,0	23,0

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	8.275,4	7.493,9	7.632	7.632	-9,4	-1,8	-138,1
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	3.068,6	3.215,9	3.363	3.363	4,8	-4,4	-147,1

OPOMBE:

(a) ... obratovalni podatek, TE ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu (blok 1 zaustavljen v marcu 2010)

(b) ... upoštevane so izračunane mejne virtualne merilne točke

(c) ... na lokaciji je proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... upoštevan je slovenski delež izgub na mejnih daljnovodih

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA MESEC DECEMBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	264,4	354,2	34,0
2. AVSTRIJA	447,8	37,9	-91,5
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	259,3	258,1	-0,5
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	30,5	290,7	852,4
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	289,8	548,7	89,4
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	1.001,9	940,8	-6,1
1. ITALIJA	4,2	20,4	386,0
2. UVOZ (HE GOLICA)	0,0	1,4	--
3. OSTALI UVOZ ^(b)	213,2	635,1	197,9
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	213,2	636,5	198,6
5. HRVAŠKA	498,6	222,8	-55,3
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	716,0	879,7	22,9

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - DECEMBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	2.860,5	4.032,3	41,0
2. AVSTRIJA	3.253,4	2.264,4	-30,4
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	2.687,5	2.989,6	11,2
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	1.334,2	2.451,5	83,7
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	4.021,6	5.441,1	35,3
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	10.135,5	11.737,8	15,8
1. ITALIJA	23,3	53,5	129,2
2. UVOZ (HE GOLICA)	17,2	1,5	-91,1
3. OSTALI UVOZ ^(b)	4.426,6	5.962,7	34,7
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	4.443,7	5.964,3	34,2
5. HRVAŠKA	3.555,0	4.454,0	25,3
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	8.022,0	10.471,8	30,5

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

OPOMBE:

^(a) ... izvoz na Hrvaško brez upoštevanja izvoza HEP (50% NEK)

^(b) ... uvoz iz Avstrije brez upoštevanja uvoza iz HE Golica