



ELEKTROPRIJENOS BiH
ЕЛЕКТРОПРЕНОС БИХ

02-50-1

BOSNA I HERCEGOVINA
PARLAMENTARNA SKUPŠTINA BOSNE I HERCEGOVINE
SARAJEVO

PRIMLJENO:	19-07-2010		
Organizaciona jedinica	Klasifikacija	Redni broj	Broj priloga
02-50-1-16	-47	10	

BOSNA I HERCEGOVINA
PARLAMENTARNA SKUPŠTINA
BOSNE I HERCEGOVINE
DOM NARODA
Trg Bosne i Hercegovine 1
71.000 SARAJEVO

Broj: 01-3673/10
Banja Luka: 08.07.2010. g.

PREDMET: Izvještaj o radu "Elektroprenos – Elektroprijenos BiH" a.d. Banja Luka, ispred Uprave Kompanije

VEZA: Delegatsko pitanje delegata Hazima Rančića, Parlamentarna Skupština BiH, Dom naroda, broj: 02-50-1-16-47/10 od 24.06.2010. godine

Povodom delegatskog pitanja Hazima Rančića, delegata Parlamentarne skupštine BiH Dom naroda, ispred Uprave Kompanije dostavljamo Izvještaj o radu "Elektroprenos – Elektroprijenos BiH" a.d. Banja Luka, sa osnovnim pokazateljima i bitnim akcijama i događajima od osnivanja Kompanije do danas. U okviru toga, tehnički dio je prezentovan kroz Izvještaj o radu, održavanju i sigurnosti snabdijevanja elektroprenosne mreže za period: 01.01. - 31.12.2009. godine, sa posebnim osvrtom na rad, održavanje i otklanjanje kvarova na mreži u periodu: 19.09.-23.11.2009. godine i prvih pet mjeseci 2010. godine, dok je ostali dio karakterističan za blokadu rada i normalizaciju stanja u Kompaniji i prezentovan kroz kratak Izvještaj o ekonomsko finansijskom, investicionom i kadrovskom stanju u Kompaniji u periodu: 19.09. - 23.11.2009. godine, kad je Kompanija funkcionisala bez generalnog direktora i tri izvršna direktora. Završni dio dat je kroz hronologiju bitnih promjena, događaja i akcija u periodu od osnivanja i uspostave Elektroprenosa BiH do danas sa osnovnim pokazateljima o radu i poslovanju Kompanije.

I Izvještaj o radu, održavanju i sigurnosti snabdijevanja elektroprenosne mreže u periodu: 01.01. - 31.12.2009. godine i prvih pet mjeseci 2010. godine

1. Opšti dio

Poslovi rada i održavanja sistema su funkcionalno organizovani u Operativnim područjima (Tuzla, Sarajevo, Mostar i Banja Luka). Direkcija za rad i održavanje koordinira tehnološke procese, te radi na ujednačavanju pristupa po pojedinim poslovima i procesima.

U skladu sa Statutom, zapisnicima o primopredaji i razgraničenju objekata, te drugim aktima Kompanije, Odlukom o nadležnostima i odgovornostima Operativnih područja su definisane

"Elektroprenos Bosne i Hercegovine" a.d. Banja Luka
78000 Banja Luka, Marije Bursać 7a,
Tel. +387 51 246 500, Fax: +387 51 246 501
Operativna područja:
Banja Luka, Sarajevo, Mostar i Tuzla

IB: 402369530009
MB: 11001416
BR: 08-50.3.-01-4/06
Ministarstvo pravde BiH
Sarajevo

Korisničke banke i brojevi računa
Nova Banjalučka Banka
5510010003400849
Raiffeisen Banka
1610450028020039

nadležnosti (ovlašćenja i odgovornosti) u operativnim područjima, odnosno nadležnosti nad objektima i zaposlenici koje imaju Uprava, pojedini članovi Uprave i direktori Operativnih područja.

U skladu sa Uslovima za korišćenje licence, DERK-u se redovno dostavljaju mjesečni Izvještaji o radu do 15. u mjesecu za prethodni mjesec. Takođe se dostavljaju dnevne informacije o svim događajima na prenosnoj mreži koji su imali za posljedicu beznaponsko stanje korisnika prenosne mreže.

2. Rad prenosne mreže u 2009. godini i prvih pet mjeseci 2010. godine

Pored nadzora nad prenosnom mrežom u Bosni i Hercegovini, u skladu sa odgovarajućim Sporazumom s NOS-om BiH, DC-i OP-a su upravljali s većim dijelom 110 kV prenosne mreže.

Pregled važnijih planiranih radova u datom periodu dat je u sljedećoj tablici:

R.br.	Objekat	Početak radova	Završetak radova	Kratak opis radova
1.	TS 400 kV Trebinje	01.07.2007.		Završena rekonstrukcija čitave TS, osim polja za drugi trafo 220/110 kV
2.	DV 110 kV Kiseljak – Sarajevo 10	23.11.2008.	Radovi su još uvijek u toku	Zamjena dijela faznih užadi
3.	TS Bihać 1	14.03.2009.	15.03.2009.	Djelimična rekonstrukcija 10 kV postrojenja – zamjena sabirnica 10 kV
4.	Kozarska Dubica	19.03.2009.	19.03.2009.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
5.	Prnjavor	23.03.2009.	23.03.2009.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
6.	Sanski Most	26.04.2009.	26.04.2009.	Zamjena krova na SN postrojenju
7.	Kozarska Dubica	30.08.2009.	30.09.2009.	Kompletiranje DV polja
8.	Prijedor 3	14.10.2009.	U maju ponovo pokrenuti radovi nakon zimske sezone	Kompletiranje DV polja – započeti građevinski radovi
9.	Ukrina	13.01.2010.	13.01.2010.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
10.	Jajce 1	17.01.2010.	24.01.2010.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
11.	Ključ	23.01.2010.	23.01.2010.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
12.	Žepče	09.05.2010.	09.05.2010.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
13.	Cementara Kakanj	16.05.2010.	16.05.2010.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
14.	Kiseljak	25.05.2010.	25.05.2010.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju
15.	Maglaj	30.05.2010.	30.05.2010.	Montaža vatrodojavne instalacije u SN postrojenju

Tokom ovog perioda nije bilo značajnijih kvarova, a karakteristične koji su imali za posljedicu prekid napajanja potrošnje ističemo u sljedećoj tablici:

R.br.	Objekat	Nastanak kvara	Beznaponska pauza dijela potrošača	Napomena
1.	Srebrenica	11.01.2009.	130 minuta	Proboja tri provodna izolatora u 35 kV ćeliji Bratunac. Kvar je otklonjen.
2.	Bijeljina 3	17.01.2009.	75 minuta	Kvar kompresora na 110 kV trafo prekidaču. Kvar je otklonjen.
3.	Sarajevo 8	31.03.2009.	70 minuta	Proboj SMT u trafo polju 110 kV. Kvar je otklonjen.
4.	Banja Luka 3	04.04.2009.	83 minute	Proboja jednog pola prekidača u trafo ćeliji 20 kV. Kvar je otklonjen.
5.	Široki Brijeg, Grude, Posušje, T.Grad	26.04.2009.	325 minuta	Krada faznih užadi na DV 110 kV Mostar 4 – Š.Brijeg. Beznaponska pauza je trajala različito za svaku od opština, a naznačena je najduža.
6.	Kotor Varoš	01.05.2009.	1014 minuta	Proboj katodnog odvodnika 110 kV u TR polju usljed atmosferskog pražnjenja. Kvar je otklonjen.
7.	Bijeljina 1	11.05.2009.	458 minuta	Proboj odvodnika prenapona u 110 kV trafo polju. Kvar je otklonjen.
8.	Široki Brijeg, Grude, Posušje, T.Grad	28.05.2009.	158 minuta	Krada faznih užadi na DV 110 kV Mostar 4 – Š.Brijeg. Beznaponska pauza je trajala različito za svaku od opština, a naznačena je najduža. Kvar je otklonjen.
9.	Durđevik	08.07.2009.	570 minuta	Havarija na provodnim i potpornim izolatorima na sab. 35 kV sekcije 1. Kvar je otklonjen.
10.	Prijedor 3	03.08.2009.	412 minuta	Kvara na strujnom mjernom transformatoru u 20 kV trafo ćeliji. Kvar je otklonjen.
11.	Kotor Varoš	03.08.2009.	307 minuta	Proboj 110 kV katodnog odvodnika prenapona u fazi 2. Kvar je otklonjen.
12.	Laktaši	04.08.2009.	228 minuta	Oštećenja potpornog izolatora na 20 kV linijskom rastavljaču TR1. Kvar je otklonjen.
13.	Mrkonjić Grad	04.08.2009.	140 minuta	Oštećenje 20 kV kabla između TR i TR ćelije. Kvar je otklonjen.
14.	Sarajevo 5	26.09.2009.	135 minuta	Proboj 110 kV NMT u sekciji 1 mjernog polja u fazi "4". Kvar je otklonjen.
15.	Sarajevo 13	30.09.2009.	240 minuta	Kvar na KO 110 kV SA7 – SA13. Kvar je otklonjen.
16.	Nevesinje	05.10.2009.	294 minuta	Kvar na 10 kV trafo prekidaču. Kvar je otklonjen.
17.	Bijeljina 3	05.11.2009.	468 minuta	Zemljospoj u 35 kV postrojenju. Kvar je otklonjen.
18.	Nevesinje	07.11.2009.	248 minuta	KS u signalnom kابل između kontaktnog termometra namotaja i ormara TR. Kvar je otklonjen.
19.	Laktaši	15.12.2009.	328 minuta	Nagli pad nivoa ulja. Kvar je otklonjen.

20.	Banja Luka 2	21.12.2009.	115 minuta	Pucanje potpornog izolatora rastavljača za sekcionisanje 10 kV sabirnica. Kvar je otklonjen.
21.	Vlasenica	23.12.2009.	293 minuta	Jak vjetar podigao limove sa zgrade 10 kV postrojenja. Kvar je otklonjen.
22.	Kupres	15.02.2010.	4132 minuta	Slomljen stub broj 46 usljed obilnih sniježnih padavina. Kvar je otklonjen.
23.	Banja Luka 5	10.03.2010.	281 minuta	Proboj kablovske glave 20 kV. Kvar je otklonjen.
24.	Čapljina	09.04.2010.	142 minuta	Kvar na kablu u 35 kV trafo ćeliji. Kvar je otklonjen.
25.	Bijeljina 1	19.04.2010.	341 minuta	Proboj 110 kV odvodnika prenapona u fazi "8". Kvar je saniran.
26.	Janja	07.05.2010.	430 minuta	K kvar na sistemu za regulaciju napona. Kvar je saniran.
27.	Srebrenik	27.05.2010.	211 minuta	Pucanje strujnog mosta na DV polju Srebrenik u TS Lukavac. Kvar je otklonjen.

Važno je naznačiti da jedan broj kvarova iz 2006. godine još nije otklonjen i to:

- klizište na DV 110 kV Tuzla Centar – Lopare (problem imovinsko-pravnih odnosa)
- kvarovi energetskih transformatora 110/x/y kV u TS Brod, TS Prijedor, TS Šamac (navedeni transformatori u kvaru zamjenjeni su ispravnim).

Takođe napominjemo da je na DV 110 kV Grude – Imotski (HR) otklonjen kvar iz 2008. godine (pad stuba na teritoriji Hrvatske) i da je ovaj dalekovod u pogonu od 11.08.2009. godine.

Poseban osvrt na događaje koji su se desili u periodu: 19.09.2009. – 23.11.2009. godine, odnosno u periodu kada je Kompanija bila u potpunog blokadi.

U ovom periodu desilo se nekoliko kvarova, ali se i to pogonsko stanje može okarakterisati kao redovno, odnosno kao i ranije dešavali su se uobičajeni kvarovi koji su redovno otklanjani.

Dana 26.09.2009. godine u TS Sarajevo 5, desio se kvar u mjernom polju 110 kV (proboj NMT u fazi 4) sekcije 1. Zbog tog kvara isključeni su bili dalekovodi 110 kV Sarajevo 5 – Sarajevo 10, Sarajevo 5 – Sarajevo 13 i transformator broj 1, 110/x kV. Kvar je otklonjen tek 09.10.2009. godine, kada je nabavljen neophodan NMT jer je poznato da je ovo postrojenje izgrađeno u tkz. "MOP" izvedbi te rezervnog NMT nije bilo na skladištu niti kod proizvođača.

Potrebno je istaći da se u ovom periodu desio kvar kabla 110 kV Sarajevo 7- Sarajevo 13 (isti je nastao 01.10.2009. godine, a otklonjen je 03.10.2009. godine) i kvarovi uzrokovani sniježnim padavinama 13.10.2009. godine. Preciznije, 13.10.2009. godine, zbog obilnih sniježnih padavina (koje u ovom periodu godine neminovno dovedu do većih problema u mreži, jer je tada snijeg u pravilu mokar, isti se lijepi za provodnike, posebno zaštitnu užad i uz hladan vjetar na pojedinim lokalitetima leđi stvarajući time velike dodatne terete) desilo se više kvarova u prenosnoj mreži na širem području Sarajeva od kojih su većina bili prolazni kvarovi, a pet dalekovoda je ostalo u trajnome kvaru i to:

DV 220 kV Sarajevo 20 – HE Piva,
 DV 110 kV Sarajevo 4 – Breza,
 DV 110 kV Sarajevo 4 – Sokolac,
 DV 110 kV Pale – Goražde I i

Precizniji podaci o navedenim kvarovima dati su u narednoj tabeli:

R.br.	Dalekovod	Vrijeme nastanka kvara na DV	Vrijeme puštanja DV u pogon	Kratak opis kvara
1.	DV 110 kV Sarajevo 4 – Breza	13.10.2009. u 07:30	21.10.2009. u 18:07	Sniježne padavine (dodatni teret) uzrokovale pad stuba (SM88).
2.	DV 220 kV Sarajevo 20 – HE Piva (CG)	13.10.2009. u 07:39	14.10.2009. u 16:51	Kvar na dalekovodu usljed sniježnih padavina (dodatnog tereta).
3.	DV 110 kV Sarajevo 14 – HE Jablanica	13.10.2009. u 12:21	14.10.2009. u 19:27	Sniježne padavine (dodatni teret) uzrokovale prekide i pad faznih provodnika u rasponu SM53 – SM56.
4.	DV 110 kV Goražde 1 – Pale	13.10.2009. u 17:03	15.10.2009. u 14:04	Kvar na dalekovodu usljed sniježnih padavina (dodatnog tereta).
5.	DV 110 kV Sarajevo 4 – Sokolac	14.10.2009. u 02:09	18.10.2009. u 15:53	Više oštećenja na ovom dalekovodu zbog sniježnih padavina (dodatnog tereta). Zabilježeno je i oštećenje stuba SM123.

Kvarovi na DV 220 kV Sarajevo 20 – HE Piva i DV 110 kV HE Jablanica – Sarajevo 14 su otklonjeni tokom 14.10.2009. godine, a DV 110 kV Pale – Goražde 1 je popravljen 15.10.2009. godine. Na DV 110 kV Sarajevo 4 – Sokolac utvrđeno je više oštećenja tj. pokida faznih provodnika, a takođe i oštećenja i prekida OPGW te je bila neophodna njegova zamjena u tri raspona (SM 120 do SM 123). Dalekovod je popravljen 18.10.2009. godine.

Na DV 110 kV Sarajevo 4 – Breza pao je stub broj 88 i njegova sanacija završena je 21.10.2009. godine.

Naglašavamo da ovi kvarovi nisu ozbiljnije uzrokovali probleme u redovnom napajanju potrošnje pošto je isto obezbijedeno rezervnim pravicima.

U Elektroprenosu BiH, kao i u većini zapadnoevropskih zemalja od ranije, u 2007. godini uspostavljena statistika SAIFI (broj koliko je puta svaki potrošač ostao bez napona za posmatrano razdoblje) i SAIDI (prosječno vrijeme trajanja beznaponske pauze svakog potrošača u promatranom razdoblju). Pokazatelji tipa SAIFI i SAIDI su dobijeni prateći broj i trajanje zastoja SN odvoda u prenosnim transformatorskim stanicama. Tabela pregled SAIFI i SAIDI iskazuje kvalitet napajanja potrošača (pojedinačno), a od 2008. godine se prate i posebno zastoji prouzrokovani zastojima na prenosnoj mreži. Poredeći dva tabelarna pregleda ovih pokazatelja, uočava se da su broj i vremensko trajanje zastoja na SN odvodima većinom uzrokovani zastojima na distributivnoj mreži, što se može uočiti u tabelama koje prezentujemo u nastavku.

System Average Interruption Frequency Index (SAIFI) - Prosječan broj ispada po potrošaču
System Average Interruption Duration Index (SAIDI) - Prosječno trajanje prekida napajanja (min.) po potrošaču

Podaci SAIFI i SAIDI za 2009. godinu prezentovani su narednom tabelom:

		Januar	Februar	Mart	April	Maj	Juni	Juli	Av gust	Septem.	Oktobar	Novem.	Dec.	2009
SAIFI	Planirani zastoji	0.07	0.06	0.13	0.15	0.19	0.17	0.12	0.21	0.26	0.22	0.14	0.17	1.89
	Neplanirani zastoji	0.07	0.07	0.05	0.16	0.21	0.13	0.18	0.21	0.17	0.08	0.19	0.20	1.72
	UKUPNO	0.13	0.13	0.18	0.31	0.40	0.30	0.30	0.42	0.43	0.30	0.33	0.38	3.61
SAIDI	Planirani zastoji (min)	16.40	18.87	28.50	27.01	43.55	34.81	26.11	17.07	43.40	29.88	16.66	22.21	324.46
	Neplanirani zastoji (min)	5.77	0.91	1.15	9.71	9.37	3.28	8.76	5.92	2.44	2.02	12.25	15.56	77.13
	UKUPNO (min)	22.17	19.77	29.64	36.71	52.92	38.08	34.87	22.99	45.84	31.90	28.91	37.77	401.59

SAIFI i SAIDI u 2009. godini prouzrokovani zastojima na mreži u nadležnosti Elektroprenosa

		Januar	Februar	Mart	April	Maj	Juni	Juli	Av gust	Septem.	Oktobar	Novem.	Decem.	2009
SAIFI	Planirani zastoji	0.18	0.30	0.47	0.36	0.53	0.45	0.44	0.74	0.65	0.65	0.68	0.72	6.17
	Neplanirani zastoji	0.62	0.56	0.76	0.61	0.90	1.19	1.37	1.32	0.88	1.16	0.77	1.70	11.85
	UKUPNO	0.80	0.86	1.22	0.98	1.43	1.64	1.81	2.05	1.53	1.81	1.46	2.42	18.01
SAIDI	Planirani zastoji (min)	29.68	47.17	60.96	50.42	90.77	71.19	60.82	94.19	87.39	66.29	95.73	55.42	810.02
	Neplanirani zastoji (min)	37.74	29.20	32.94	44.19	54.40	76.51	68.82	54.68	44.60	72.64	40.12	105.82	661.66
	UKUPNO (min)	67.42	76.37	93.89	94.61	145.18	147.69	129.65	148.87	131.99	138.94	135.86	161.24	1471.70

SAIFI i SAIDI u 2009. godini prouzrokovani zastojima u mreži Elektroprenosa i distributivnoj mreži

Podaci SAIFI i SAIDI za 2010. godinu prezentovani su narednom tabelom:

		Januar	Februar	Mart	April	Maj	Juni	Juli	Avgust	Septem.	Oktobar	Novem.	Dec.	2009
SAIFI	Planirani zastoji	0.07	0.13	0.19	0.20	0.17								0.76
	Neplanirani zastoji	0.10	0.08	0.03	0.06	0.06								0.33
	UKUPNO	0.17	0.20	0.22	0.26	0.23								1.08
SAIDI	Planirani zastoji (min)	12.31	16.94	28.34	7.83	21.95								87.37
	Neplanirani zastoji (min)	6.63	6.20	17.08	2.92	3.78								36.61
	UKUPNO (min)	18.94	23.14	45.43	10.75	25.74								124.00

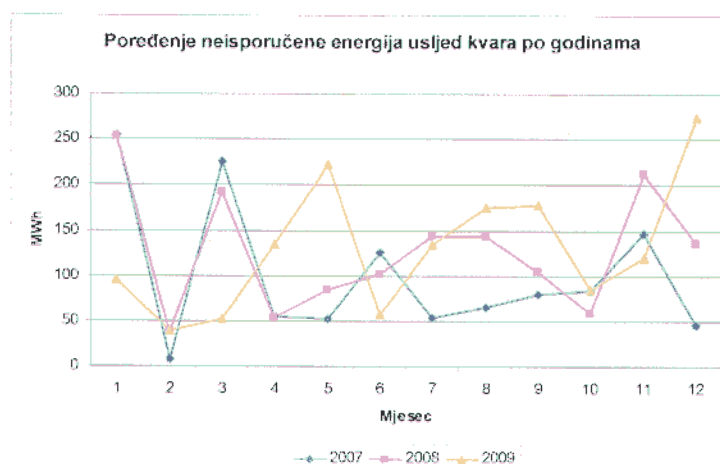
SAIFI i SAIDI u 2010. godini prouzrokovani zastojima na mreži u nadležnosti Elektroprenosa

		Januar	Februar	Mart	April	Maj	Juni	Juli	Avgust	Septem.	Oktobar	Novem.	Decem.	2009
SAIFI	Planirani zastoji	0.51	0.55	0.56	0.48	0.53								2.63
	Neplanirani zastoji	1.00	0.71	0.65	0.47	0.69								3.52
	UKUPNO	1.51	1.26	1.21	0.95	1.22								6.15
SAIDI	Planirani zastoji (min)	43.93	34.62	50.82	20.60	39.72								189.69
	Neplanirani zastoji (min)	61.76	81.46	54.71	22.17	25.52								245.62
	UKUPNO (min)	105.69	116.09	105.53	42.77	65.24								435.32

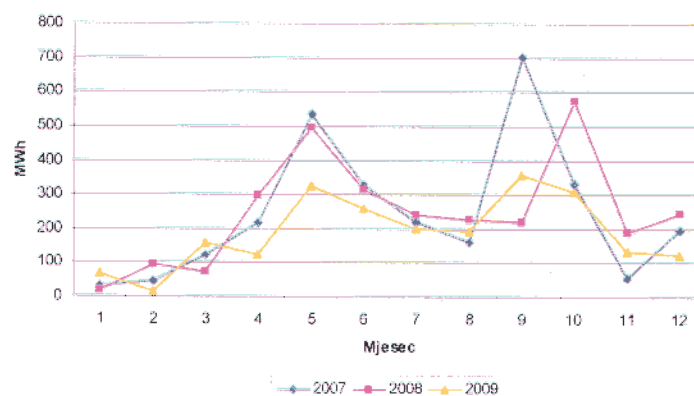
SAIFI i SAIDI u 2010. godini prouzrokovani zastojima u mreži Elektroprenosa i distributivnoj mreži

Za pokazatelje SAIDI i SAIFI u obzir su uzeti samo ispadi u trajanju dužem od 3 minute, a pretpostavlja se da svaki SN odvod napaja broj potrošača koji odgovara normalnom uklopnom stanju u distributivnoj mreži.

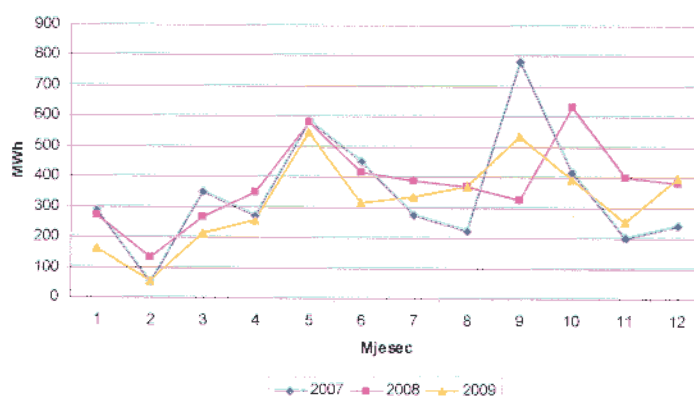
Pokazatelj rada sistema je i grafički i tabelarni prikaz neisporučene električne energije usljed kvarova i planiranih radova na mreži. U grafičkom prikazu se 2009. godina poredi sa prethodne dvije godine.



Poređenje neisporučene energije usljed radova po godinama



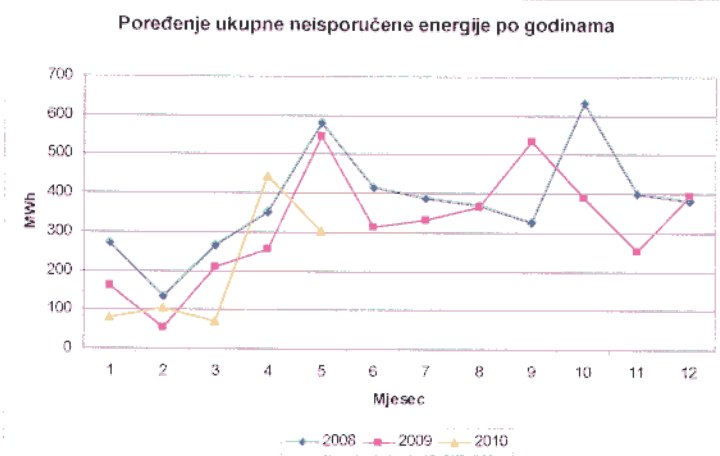
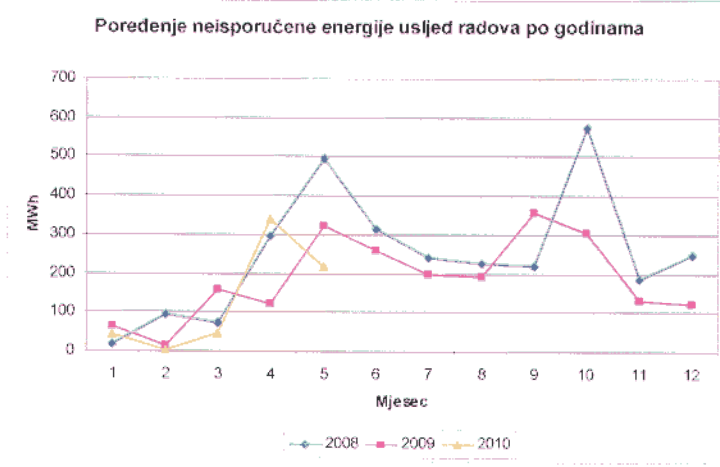
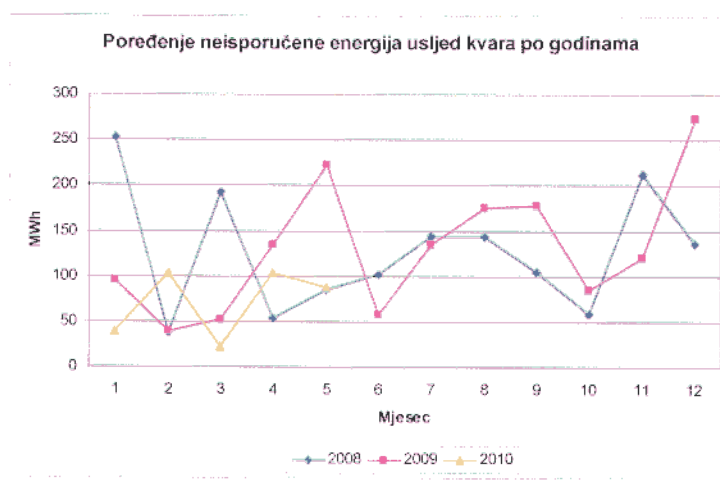
Poređenje ukupne neisporučene energije po godinama



Pregled neisporučene energije tokom 2009. godine:

Mjesec	Prekid napajanja usljed kvara (min)	Neisporučena energija usljed kvara (MWh)	Planirani prekid napajanja (min)	Neisporučena energija usljed planiranih radova (MWh)	Ukupan prekid napajanja (min)	Ukupna neisporučena energija (MWh)
I	851	96.0630	796	65.7130	1647	161.7760
II	350	39.0750	232	15.2500	582	54.3250
III	717	53.0190	2987	157.7530	3704	210.7720
IV	1542	134.3900	1833	122.6630	3375	257.0530
V	3688	223.3550	5812	323.7416	9500	547.0966
VI	658	57.0420	4671	258.9190	5329	315.9610
VII	1553	134.4450	4016	198.4510	5569	332.8960
VIII	2299	175.2775	3438	192.5560	5737	367.8335
IX	796	178.0655	4383	357.0606	5179	535.1261
X	1065	85.1330	4081	306.9663	5146	392.0993
XI	1408	121.0490	1740	131.5550	3148	252.6040
XII	2756	273.9490	1236	121.5990	3992	395.5480
SVEUKUPNO:	17,683	1,570.8630	35,225	2,252.2275	52,908	3,823.0905

Sada slijedi grafički i tabelarni prikaz neisporučene električne energije usljed kvarova i planiranih radova na mreži za prvih pet mjeseci 2010. godine. U grafičkom prikazu se 2010. godina poredi sa prethodne dvije godine.



Tabelarni pregled neisporučene energije tokom prva tri mjeseca 2010. godine:

Mjesec	Prekid napajanja usljed kvara (min)	Neisporučena energija usljed kvara (MWh)	Planirani prekid napajanja (min)	Neisporučena energija usljed planiranih radova (MWh)	Ukupan prekid napajanja (min)	Ukupna neisporučena energija (MWh)
I	758	38.8310	1493	42.0100	2251	80.8410
II	4434	103.3470	24	1.9860	4458	105.3330
III	344	22.3180	885	47.2880	1229	69.6060
IV	2436	104.0780	5442	338.3050	7878	442.3830
V	1349	87.3516	3186	215.5540	4535	302.9056
VI						
VII						
VIII						
IX						
X						
XI						
XII						
SVEUKUPNO:	9,321	355.9256	11,030	645.1430	20,351	1,001.0686

Na osnovu ukupnog broja planiranih i neplaniranih zastoja elemenata prenosnog sistema u 2009. godini i prvih pet mjeseci 2010. godine, dobijene su prosječne raspoloživosti prenosnog sistema, odnosno elemenata prenosnog sistema po naponskim nivoima, kao što slijedi:

Prosječna raspoloživost svih dalekovoda i transformatora u sistemu u 2009. 97.78 %

Prosječna raspoloživost dalekovoda 96.04 %

Prosječna raspoloživost dalekovoda 400 kV 98.66 %

Prosječna raspoloživost dalekovoda 220 kV 95.67 %

Prosječna raspoloživost dalekovoda 110 kV 95.94 %

Prosječna raspoloživost transformatora 99.59%

Prosječna raspoloživost transformatora 400/x kV 99.20 %

Prosječna raspoloživost transformatora 220/x kV 98.87 %

Prosječna raspoloživost transformatora 110/x kV 99.70 %

Prosječna raspoloživost transformatora SN/SN kV 99.41 %

Prosječna raspoloživost svih dalekovoda i transformatora u sistemu u prvih 5 mjeseci u 2010.	97.75 %
Prosječna raspoloživost dalekovoda	96.07 %
Prosječna raspoloživost dalekovoda 400 kV	97.43 %
Prosječna raspoloživost dalekovoda 220 kV	96.87 %
Prosječna raspoloživost dalekovoda 110 kV	95.85 %
Prosječna raspoloživost transformatora	99.49%
Prosječna raspoloživost transformatora 400/x kV	99.27 %
Prosječna raspoloživost transformatora 220/x kV	99.51 %
Prosječna raspoloživost transformatora 110/x kV	99.68 %
Prosječna raspoloživost transformatora SN/SN kV	99.72 %

Treba naglasiti da rušenje stuba na DV 110 kV Bugojno – Kupres 15.02.2010. zbog nevremena i pored činjenice da je kvar popravljen po vrlo lošem vremenu na planini u rekordno kratkom roku (za samo dva dana uklonjen je stari i montiran novi stub i pripadajuća elektromontaža) dosta negativno uticao na podatke o radu i raspoloživosti mreže u 2010. godini.

3. Održavanje prenosne mreže

Održavanje prenosne mreže je izvršeno prema planovima održavanja u 2009. godini. Potrebno je konstatovati da su na jednom broju elektroenergetskih objekata kao i pojedinim dijelovima opreme u OP Tuzla na poslovima održavanja na mreži na prostoru RS bile angažovane stručne ekipe TJ Višegrad (ista je u sastavu OP Sarajevo) i OP Banja Luka.

U sledećim tabelama je prikazan pregled ostvarenja plana održavanja dalekovoda i trafostanica za 2009. godinu.

Dalekovodi

Realizacija plana održavanja dalekovoda (% u odnosu na plan za 2009. godinu)		
pregled	revizija	remont
108,1	117,8	82,8

Transformatorske stanice

Realizacija plana održavanja trafostanica (% u odnosu na plan za 2009. godinu)	
revizija	remont
93,2	101,8

Takođe u narednim tabelama prikazana je realizacija plana održavanja za prvih pet mjeseci 2010. godine, pri čemu ukazujemo da se ostvarenja plana posmatra u odnosu na čitavu godinu. Možemo konstatovati da je procenat realizacije i za ovaj period dobar.

Dalekovodi

Realizacija plana održavanja dalekovoda (% u odnosu na plan za 2010. godinu)		
pregled	revizija	remont
60,2	61,0	62,0

Transformatorske stanice

Realizacija plana održavanja trafostanica (% u odnosu na plan za 2010. godinu)	
revizija	remont
39,4	130,8

4. Bilans električne energije na prenosnoj mreži

Bilans i njegovo ostvarenje prate se mjesečno. Tako ostvarenje bilansa na prenosnoj mreži u 2009. godini karakteriše ostvarenje potrošnje od 10.784,2 GWh (89,3 % od planiranog) i ostvarenje proizvodnje od 14.005,6 GWh (103,8 % od planiranog). Raspoloživa energija na prenosnoj mreži je iznosila 16.985,8 GWh, a ostvareni su gubici od 319,6 GWh (96,3 % u odnosu na planirane), odnosno 1,88 % u odnosu na ukupno raspoloživu električnu energiju na prenosnoj mreži. Procijenjena ukupna neisporučena energija radi zastoja na prenosnoj mreži je 3,820 GWh (usljed planiranih zastoja 2,251 GWh, usljed kvarova 1,569 GWh), što je u odnosu na potrošnju 0,035 %. Ako se ukupno isporučena energija (potrošnja) umanjena za ukupno neisporučenu energiju radi zastoja u mreži podijeli sa ukupno isporučenom energijom (potrošnjom) dobija se da je stepen raspoloživosti prenosne mreže za 2009. godinu iznosio 99,96 %. Gledajući sveukupno ovo je izuzetno dobra raspoloživost mreže. Uzimajući u obzir ovaj parametar, kao i procenat gubitaka na mreži prenosa, može se konstatovati da su ti podaci takođe veoma dobri. Očigledno je da su gubici isključivo tehničke prirode i mogu se mjeriti sa gubicima i u daleko razvijenijim prenosnim mrežama, a svakako i sa mrežama u našem neposrednom okruženju.

Potpuniji prikaz za 2009. godinu dat je u tabelarnom i grafičkom pregledu u nastavku.

Prvih pet mjeseci 2010. godine karakteriše ostvarenje potrošnje od 4.771,0 GWh (97,0 % od planiranog) i ostvarenje proizvodnje od 7.366,3 GWh (124,6 % od planiranog). Raspoloživa energija na prenosnoj mreži je iznosila 8.242,1 GWh, a ostvareni su gubici od 102,1 GWh (75,1 % u odnosu na planirane), odnosno 1,22 % u odnosu na ukupno raspoloživu električnu energiju na prenosnoj mreži. Procijenjena ukupna neisporučena energija radi zastoja na prenosnoj mreži je 0,999 GWh (usljed planiranih zastoja 0,645 GWh, usljed kvarova 0,354 GWh), što je u odnosu na potrošnju 0,021 %. Ako se ukupno isporučena energija (potrošnja) umanjena za ukupno neisporučenu energiju radi zastoja u mreži podijeli sa ukupno isporučenom energijom (potrošnjom) dobija se da je stepen raspoloživosti prenosne mreže za razmatrani period 2010. iznosio 99,97%. Kao što se vidi, trend iz 2009. godine je nastavljen, kako u pogledu gubitaka, tako i u stepenu raspoloživosti mreže.

Ostvarenje u 2009. godini (na mreži prenosa)

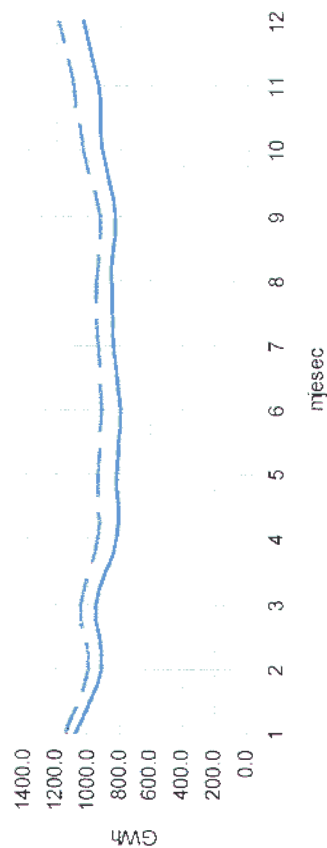
	GWh	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Suma	Ostvarenje (%)
1	Proizvodnja - plan	1320.4	1222.7	1196.7	1096.5	1080.0	1062.8	1028.0	894.2	964.4	1120.2	1187.4	1333.2	13486.45	
2	Proizvodnja - ostvarenje	1386.8	1337.5	1388.6	1110.2	1057.4	1134.4	1099.0	893.7	894.9	1130.4	1095.5	1309.2	14005.6	103.8
3	Prijem iz drugih EES	272.8	210.2	221.1	203.3	198.7	239.4	233.4	261.3	327.4	257.4	314.9	240.3	2950.2	
4	Ukupno (2+3)	1669.6	1607.7	1607.7	1313.5	1256.1	1373.8	1332.4	1255.0	1222.3	1387.8	1410.4	1549.5	16985.8	
5	Potrošnja - plan	1137.70	996.40	1045.27	941.43	935.63	908.12	935.79	948.59	928.50	1026.68	1088.21	1188.97	12081.29	
6	Potrošnja - ostvarenje	1074.1	917.7	963.6	814.3	821.3	796.0	842.6	855.9	826.7	914.8	936.7	1030.5	10784.2	89.3
7	Ispunaka drugim EES	558.5	655.3	629.0	478.9	416.7	552.3	464.9	374.1	375.2	443.8	447.1	486.2	5882.0	
8	Ukupno (6+7)	1632.6	1573.0	1582.6	1283.2	1238.0	1348.3	1307.5	1230.0	1201.9	1358.6	1383.8	1516.7	16666.2	
9	Vršna snaga (MW) - plan	2100	1960	1900	1700	1650	1640	1600	1650	1650	1800	1860	2100	21830.0	
10	Vršna snaga (MW) - ostvarenje *	2249.8	2054.2	1928.9	1775.8	1768.9	1716.5	1778.4	1783.1	1862.6	1990.2	2042.8	2223.7	23174.9	106.2
11	Gubici - Plan	34.0	28.0	26.0	25.0	24.0	24.0	29.0	27.0	26.0	27.0	29.0	33.0	332.0	
12	Gubici (4-8) - Ostvarenje	37.0	34.7	25.1	20.3	18.1	25.5	24.9	25.0	20.4	29.2	26.6	32.8	319.6	96.3
13	Gubici (%) (12/4)*100 **	2.22	2.16	1.56	1.55	1.44	1.86	1.87	1.99	1.67	2.10	1.89	2.12	1.88	
14	Neisp. energija - planirani zastoji	0.065	0.015	0.158	0.123	0.324	0.268	0.198	0.192	0.357	0.307	0.132	0.122	2.251	
15	Neisp. energija - kvarovi	0.096	0.039	0.063	0.134	0.223	0.057	0.134	0.175	0.178	0.085	0.121	0.274	1.569	
16	Ukupna neisp. energija (14+15)	0.161	0.054	0.211	0.257	0.547	0.316	0.332	0.367	0.535	0.392	0.253	0.396	3.820	
17	Neisp. energija/Potrošnja (%) (16/6)*100	0.015	0.006	0.022	0.032	0.067	0.040	0.039	0.043	0.065	0.043	0.027	0.038	0.035	

* Vršna snaga je izračunata kao aritmetički zbir vršnih snaga po objektima

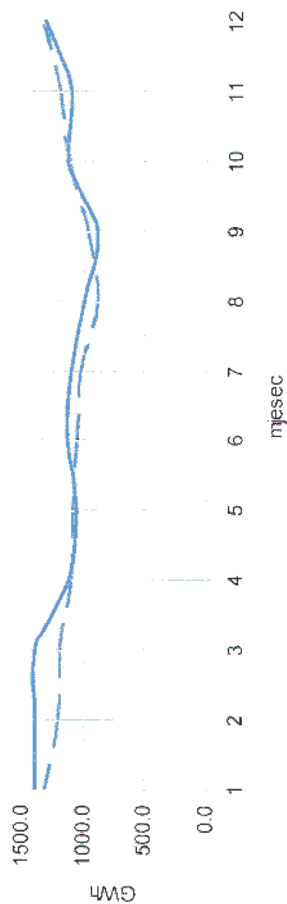
** Procentualna vrijednost gubitaka izračunata je u odnosu na ukupno raspoloživu energiju na mreži prenosa

Ostvarenje u 2010. godini (na mreži prenosa)															
	GWh	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Suma	Ostvarenje (%)
1	Proizvodnja - plan	1306.7	1172.4	1239.4	1104.1	1087.9	989.3	857.0	855.8	851.6	1138.3	1204.3	1303.4	13112.2	
2	Proizvodnja - ostvarenje	1643.5	1494.8	1593.6	1242.6	1391.8								7366.3	124.6
3	Prijem iz drugih EES	196.7	160.7	156.8	200.5	161.1								876.8	
4	Ukupno (2+3)	1840.2	1655.5	1750.4	1443.1	1552.9								8242.1	
5	Potrošnja - plan	1142.3	998.8	1018.5	879.1	877.8	864.8	912.6	919.5	915.0	978.1	1039.5	1121.1	11667.1	
6	Potrošnja - ostvarenje	1045.7	953.5	993.6	894.2	884.0								4771.0	97.0
7	Isporuka drugim EES	758.8	680.2	739.8	530.4	659.8								3369.0	
8	Ukupno (6+7)	1804.5	1633.7	1733.4	1424.6	1543.8								8140.0	
9	Vršna snaga (MW) - plan	2100	1960	1900	1700	1650	1600	1560	1600	1720	1800	1950	2120	21660.0	
10	Vršna snaga (MW) - ostvarenje	2119.9	2082.6	2053.9	1961.5	1844.2								10082.1	108.1
11	Gubici - Plan	33.0	30.0	28.0	24.0	21.0	22.0	29.0	28.0	26.0	27.0	30.0	32.0	330.0	
12	Gubici (4-8) - Ostvarenje	35.7	21.8	17.0	18.5	9.1								102.1	75.1
13	Gubici (%) (12/4)*100	1.94	1.32	0.97	1.28	0.59								1.22	
14	Neisp. energija - planirani zastoji	0.042	0.002	0.047	0.338	0.216								0.645	
15	Neisp. energija - kvarovi	0.038	0.103	0.022	0.104	0.087								0.354	
16	Ukupna neisp. energija (14+15)	0.080	0.105	0.069	0.442	0.303								0.999	
17	Neisp. energija/Potrošnja (%) (16/8)*100	0.008	0.011	0.007	0.049	0.034								0.021	

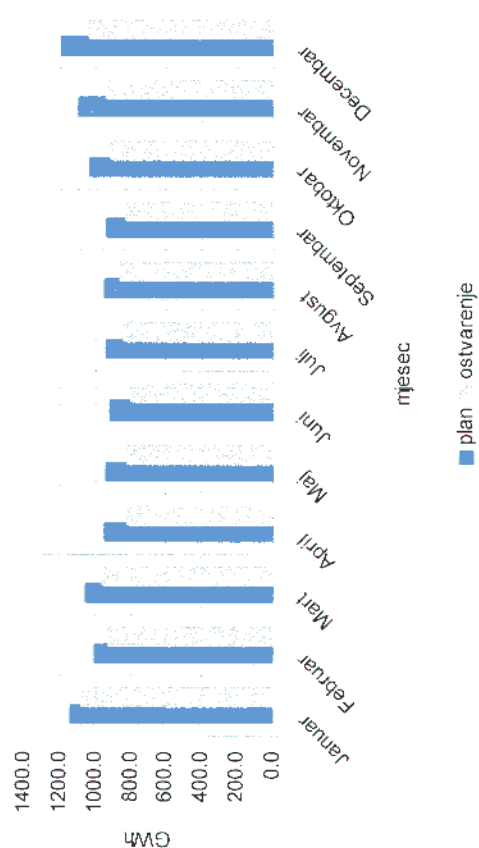
Ostvarenje plana potrošnje
za period I - XII 2009



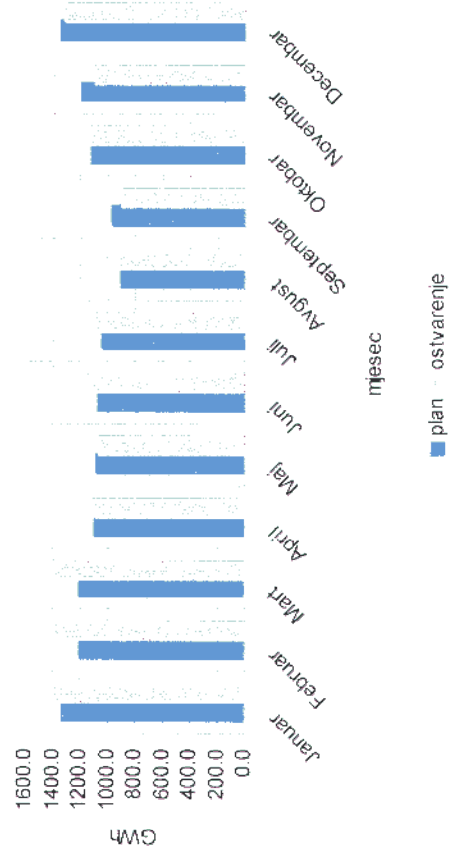
Ostvarenje plana proizvodnje
za period I - XII 2009



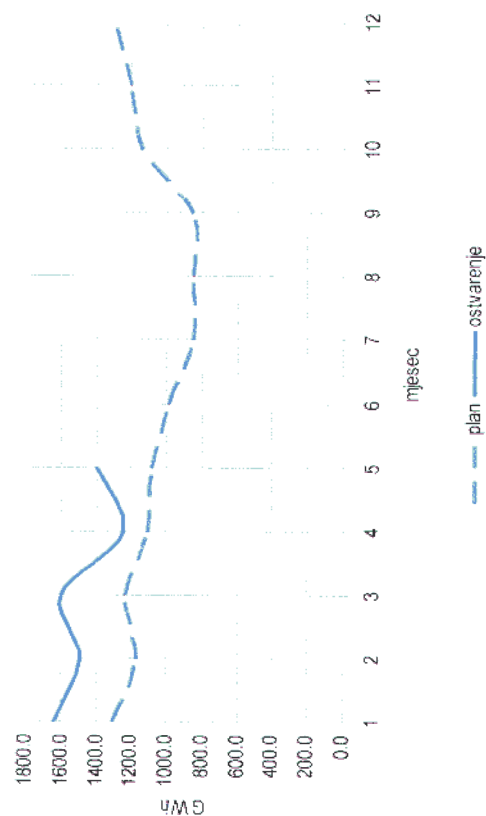
Ostvarenje plana potrošnje
za period I - XII 2009



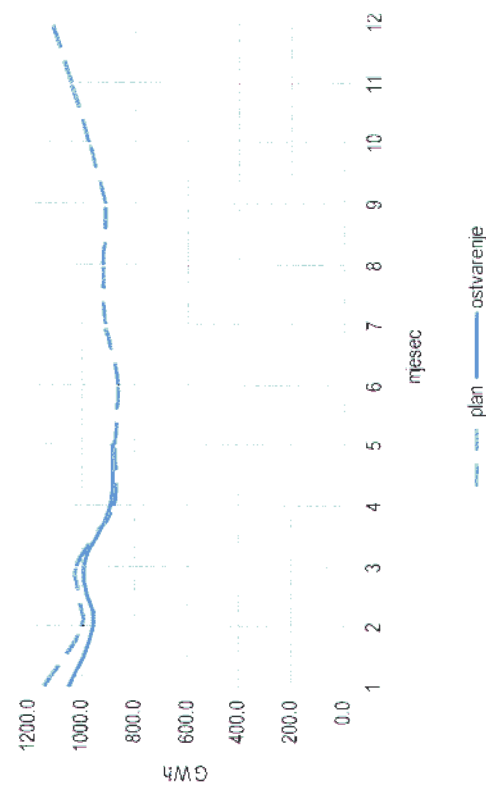
Ostvarenje plana proizvodnje
za period I - XII 2009



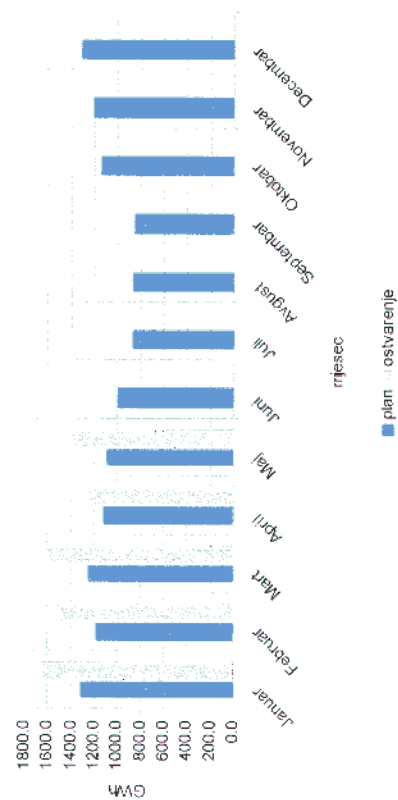
Ostvarenje plana proizvodnje
za period I-V 2010



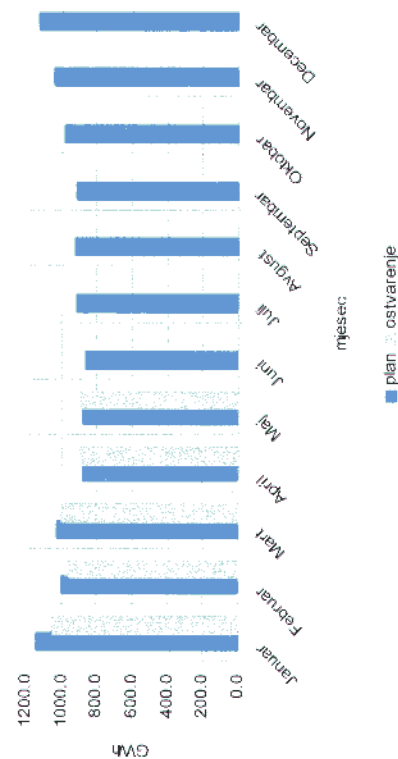
Ostvarenje plana potrošnje
za period I-V 2010



Ostvarenje plana proizvodnje
za period I-V 2010



Ostvarenje plana potrošnje
za period I-V 2010



5. Telekomunikacije

Svi poslovi na održavanju telekomunikacione opreme obavljani su na zadovoljavajući način i u skladu sa Pravilnikom o održavanju elemenata prenosne mreže. Održavanje telekomunikacione opreme otežava činjenica da je TNMS (Centar za upravljanje, nadzor i parametrisanje komunikacija) instaliran u NOS-u.

Telekomunikaciona oprema instalirana po projektu POWER III SCADA&TK je do 23.04.2009. bila u garantnom periodu i njeno održavanje je bilo u nadležnosti isporučioaca opreme Siemens, odnosno njegovih podizvođača. Nakon isteka garantnog perioda Siemens je obavezan da za određen period obezbjedi rezervne dijelove, međutim više nije u obavezi da daje tehničku podršku i nove verzije software-a. Ovo može biti problem u slučaju sistemskih grešaka za koje nećemo imati odgovor, kao i kod novih verzija software-a koje donose i nove mogućnosti same opreme.

Nakon isteka garantnog perioda održavanje opreme je prešlo u nadležnost Kompanije. Od tog momenta nije bilo ozbiljnijih kvarova na TK opremi. Manji kvarovi koji se pojavljuju na uređajima nisu imali uticaj na odvijanje telekomunikacionog saobraćaja i rješavaju se zamjenama kartica iz rezervnih dijelova.

U dijelu koji se odnosi na OPGW, izvršena je zamjena neispravnog OPGW-a na DV 110 kV Srbac – Nova Topola (zbog velikih slabljenja na optičkom linku). Takođe je izvršena popravka oštećenog OPGW-a na DV 110 kV Bileća – Trebinje dva puta (uzrok za prvi kvar pucanje iz vatrenog oružja, a drugi prekid OPGW-a), DV 110 kV Čelinac – Kotor Varoš (uzrok udar groma) i DV 110 kV Banja Luka 1 – Banja Luka 6 (uzrok udar groma). Navedeni prekidi su doveli do prekida komunikacije sa TS Kotor Varoš koja nema redundantnu vezu, dok u TS Banja Luka 1 i TS Bileća nije došlo do dužeg prekida saobraćaja zbog korištenja rezervnih pravaca.

6. SCADA sistem

Kroz Projekat POWER III-SCADA i telekomunikacije, između ostalog, planirana je i realizovana nabavka jednog SCADA sistema u dispečerskom centru NOS-a i četiri SCADA-e u Dispečerskim centrima Operativnih područja Elektroprenosa.

Sve trafostanice 400 i 220 kV naponskog nivoa su uvedene u SCADA sisteme, odnosno nalaze se na SCADA-ma NOS-a i nadležnih dispečerskih centara Operativnih područja. Proces pripreme ovih objekata za daljinski nadzor i upravljanje je urađen prilikom rekonstrukcije ovih objekata. Ovi objekti se nalaze samo u režimu nadzora, jer su zaposednuti 24 sata, a daljinsko upravljanje je moguće bilo iz NOS-a bilo iz nadležnog regionalnog dispečerskog centra Elektroprenosa.

U Kompaniji je ukupno 17 ovakvih objekata.

Kroz projekat POWER III-SCADA i telekomunikacije realizovano je opremanje i uvođenje u SCADA sistem transformatorskih stanica 110 kV.

Nadležnost za pripremu ovih objekata odnosno realizaciju čitavog projekta imali su bivši Elektroprenosi (Banja Luka, Sarajevo i Mostar), svako za svoje područje koje je pokrивao pre ulaska u Elektroprenos BiH, odnosno OP Banja Luka za područje bivšeg prenosa Banja Luka (područje RS), OP Sarajevo za područje bivšeg prenosa Sarajevo i OP Mostar za područje bivšeg prenosa Mostar.

Sve trafostanice koje su bile obuhvaćene ovim projektom sa područja bivših prenosa Banja Luka i Mostar su završene, a sa područja bivšeg prenosa Sarajevo nije završeno ukupno 20 trafostanica. Treba konstatovati da je realizacija implementacije projekta SCADA i telekomunikacije sada praktično blokirana.

Zbog kašnjenja u realizaciji čitavog ovog projekta, odnosno zvaničnog preuzimanja od strane izvođača (SIEMENSA), daljinsko upravljanje još nije dovoljno zaživjelo, odnosno vrši se daljinsko upravljanje i nadzor na određenom broju objekata, a na ostalim samo nadzor. Preciznije, u objektima

gde postoji problem sa nedostatkom broja dežurnih električara, zbog nužnosti, vrši se i daljinsko upravljanje i nadzor.

7. ZAKLJUČAK

Poslovi održavanja elemenata prenosne mreže su izvršeni u potpunosti. Pitanjima zaštite na radu, protivpožarne zaštite i zaštite okoliša/životne sredine se posvetila odgovarajuća pažnja.

Kompanija raspolaže resursima (telekomunikacije, laboratorija,...) koji nisu dovoljno korišteni.

Analiza stanja prenosne mreže u Bosni i Hercegovini ukazuje da je Kompanija u 2009. godini i prvih pet mjeseci 2010. godine pružila svojim korisnicima kontinualnu i sigurnu uslugu prenosa električne energije.

Raspoloživi tehnički pokazatelji (npr. neisporučena električna energije korisnicima prenosne mreže, kvarovi na elementima prenosne mreže, koeficijent raspoloživosti prenosnih objekata,...) osnova su za sljedeći zaključak:

Prenosna mreža je omogućila, u skladu sa tehničkim karakteristikama, prenos električne energije od strane proizvodnje krajnjim potrošačima, odnosno izvoz i uvoz električne energije, te kontinualno snabdevanje potrošača električnom energijom uz gubitke u mreži koji su u granicama tehničkih.

Na kraju takođe treba istaći da su u 2009. godini i proteklom periodu 2010. godine kvarovi u mreži popravljani u vremenu koje zahtijeva tehnologija popravki nastalih kvarova te da problemi u rukovođenju u Elektroprenosu BiH nisu uticali na brzinu i način popravke istih.

II Izvještaj o ekonomsko finansijskom, investicionom i kadrovskom stanju u Kompaniji za period: 19.09. - 23.11.2009. godine

U skladu sa početkom prevazilaženja kriznog stanja u Kompaniji koje je kulminiralo istekom mandata generalnom direktoru Kompanije, pored ostalih procesa rada, veoma važno je bilo održati kontinuitet mogućeg finansiranja neophodnih segmenata u Kompaniji u svim njenim organizacionim dijelovima (operativnim područjima) i Direkciji Kompanije, kao i izmirivati sve obaveze. Tu se, u globalnom smislu misli na obaveze prema dobavljačima, zakonske obaveze, obaveze prema zaposlenicima, itd.

1. Finansiranje tekućih obaveza

Za potrebe operativnih područja i Direkcije Kompanije, blagovremeno su obezbijedena i doznačena neophodna finansijska sredstva za izmirenje plata i ostalih ličnih primanja za IX mjesec (septembar) 2009. godine, kao i za operativne troškove za isti mjesec. Pored toga, treba napomenuti da su operativna područja već raspolagala sa određenim finansijskim sredstvima na svojim transakcionim podračunima, koja su im ranije doznačavana po njihovim mjesečnim operativnim planovima i potrebama. Uvažavajući navedene činjenice, kontinuitet rada i finansiranja neophodnih procesa rada, pogotovo u operativnim područjima, kao dominantnim nosiocima troškova, nije ničim bio doveden u pitanje, kao ni izmirenje svih vidova ličnih primanja zaposlenih. Transakcioni podračuni operativnih područja nisu ni imali prekid u radu.

Što se tiče konačne normalizacije u pogledu raspolaganja sa žiro računima Direkcije Kompanije, treba konstatovati da su računi bili blokirani 18.09.2009. godine zbog nepostojanja ovlaštenih osoba za raspolaganje sredstvima Kompanije i ponovo aktivni po imenovanju vršioca dužnosti članova Uprave Kompanije (24.11.2009. godine) kod Unikredit banke Banjaluka (bivša Nova Banjalučka banka) i Rafajzen banke. Podsjećamo da Direkcija Kompanije nema računa u drugim bankama.

2. Finansiranje investicija

Problematika proteklog perioda, kao i činjenica da još nemamo usvojene planske dokumente za 2008, 2009. i 2010. godinu, omogućavala je isključivo finansiranje ranije započetih investicija, tj. investicija u toku po operativnim područjima. Logično je da nisu mogla biti realizovana nova značajnija ulaganja. Realizacija ugovora u periodu: 01.03. - 29.12.2009. godine bila je do nivoa 10.000 KM, pošto do tog nivoa operativna područja imaju nadležnosti za ugovaranja nabavke roba i usluga po Statutu i Pravilniku o javnim nabavkama. Po tom principu je rješavano i osiguranje zaposlenih radnika.

3. Kadrovska problematika

Problematika kadrova, ne samo u posmatranom periodu, nego i mnogo duže, iz niza poznatih razloga, nije ozbiljnije rješavana. Znamo da za to nisu obezbijedene neophodne pretpostavke. Dakle, nije bilo prijema novih zaposlenika. Pored toga, u periodu izvještavanja, moralo je biti u zastoju i regulisanje prava i obaveza za dio zaposlenika raznih kvalifikacija, koji su bili zaposleni na određeno vrijeme. Nakon ponovnog uspostavljanja i nastavka rada Uprave, nastavljeno je njihovo radno angažovanje na određeno vrijeme, u skladu sa normativnim aktima Kompanije (četiri zaposlenika). Ostale neophodne aktivnosti iz domena kadrova, kako sa stanovišta sistemskog rješavanja kadrovskih viškova, tako i sa stanovišta adekvatne kadrovske popune u Direkciji Kompanije i dijelu operativnih područja, treba realizovati u narednom periodu. Pri tome treba imati

u vidu i činjenicu da u periodu: 01.03.-29.12.2009. godine u Kompaniji nismo imali ovlaštenog supotpisnika (tada Kompanija nije imala izvršnog direktora za pravne poslove kao jedinog supotpisnika pošto mu je istekao madat i ugovor sa Kompanijom, a nije imenovan vršilac dužnosti) na sve ugovore preko 10.000 KM, odnosno da u navedenom periodu Kompanija nema potpisanog ugovora iznad 10.000 KM. Jasno je da je problem trebalo hitno riješiti, da bi se nesmetano mogli zaključivati i realizovati pripremljeni i novi ugovori za nabavku roba, opreme, usluga i radova, ali se to evidentno nije uspjelo realizovati. Nažalost, pošto Upravni odbor nije uspio da usaglasi i donese odluku da neko od članova Uprave ili više njih koji su u mandatu i imaju ugovor o međusobnim pravima sa Kompanijom budu supotpisnici tek potpisivanjem ugovora o međusobnim pravima sa Kompanijom od strane Izvršnog direktora za pravne poslove na poziciju v.d. 29.12.2009. godine, ovaj problem je dobio realnu pretpostavku da bude riješen.

4. Zakonske obaveze Kompanije

Zakonske obaveze po osnovu poreza i doprinosa na lična primanja i ostalih poreza u skladu sa zakonodavstvima entiteta i države, uredno su izmirivane. Tu posebno mislimo na obaveze po osnovu poreza na dodatu vrijednost (PDV), koje su i najveće. Imali smo i kontrole od strane nadležnih inspektora Uprave za indirektno oporezivanje, u kojima praktično nisu nađene nepravilnosti. Zastoj u fakturisanju i podnošenju PDV prijave u periodu izvještavanja prevaziđen je odmah prvi dan nakon ponovnog uspostavljanja Uprave Kompanije (24.11.2009. godine). Ispostavljene su zaostale fakture svim kategorijama kupaca usluga koje je realizovala Kompanija. Obaveze dobavljačima, kao i obaveze po osnovu ino-kreditnih linija uredno se izmiruju, a one koje su imale manje zastoje zbog stanja u Kompaniji su riješene 24. i 25.11.2009. godine.

Pored toga, u proteklom periodu (ne samo u periodu koji je obuhvaćen ovim Izvještajem), urađeni su finansijski izvještaji Kompanije sa svim uobičajenim priložima i presjecima stanja na godišnjem, polugodišnjem i kvartalnom nivou. Pri tome se podrazumijeva da smo na kraju poslovne godine i na polugodištu, u skladu sa zakonskim obavezama pravnih lica, finansijske izvještaje predavali u nadležnu instituciju u Zakonom propisanim rokovima. Takođe smo uobičajeno radili sa Nezavisnom revizijom, o čemu postoje izvještaji Nezavisnog revizora, kao i sa Odjeljenjem Interne revizije Kompanije.

5. ZAKLJUČAK

Bez obzira na kadrovske, finansijske i upravljačke poteškoće, nemogućnost efikasnog odlučivanja u posmatranom periodu, kao i na niz i dalje otvorenih pitanja u Kompaniji, cilj je bio da se ipak funkcionisanje osnovnih procesa rada i u ovom periodu ne dovede u pitanje. Može se konstatovati da se u tome uspjelo. Radnici nisu ostali uskraćeni za plate i ostala lična primanja, operativna područja su blagovremeno obezbijedena neophodnim finansijskim sredstvima za finansiranje osnovnih potreba u procesu rada i Kompanija je ispunjavala sve zakonske i druge obaveze. Prva normalizacija stanja je praktično završena i stvorene pretpostavke za nesmetano raspolaganje finansijskim sredstvima. Pri tom se za potpuno normalizovanje stanja u Kompaniji moraju prevazići limitirajući faktori koji su onemogućavali pravovremeno i racionalno ulaganje u skladu sa principima koje su usaglasili akcionari. Zato je takođe neophodno usklađivanje akata Kompanije i uređivanje odnosa i organizacije Kompanije koji su prihvatljivi za oba akcionara i efikasno odlučivanje u Kompaniji. Rješavanje ovih pitanja se ne treba i praktično ne može odlagati.

III Hronologija događaja u periodu od osnivanja i uspostave Elektroprenosa BiH do danas sa osnovnim pokazateljima o radu Kompanije

1. Dana 01.02.2006. godine osnovana je Kompanija za prenos električne energije u Bosni i Hercegovini pod nazivom Elektroprenos - Elektroprijenos BiH, u skladu sa Zakonom o prenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH" br. 7/02) i specijalnim Zakonom o osnivanju kompanije za prenos električne energije u BiH ("Službeni glasnik BiH" br. 35/04). Kompanija je organizovana kao jedinstveno preduzeće u BiH, u koje su sredstva unijele tri elektroprivrede iz BiH, odnosno dva entiteta.
2. Članovi Upravnog odbora (4 iz FBiH, 3 iz RS i Nezavisni član) izabrani su 12.04.2005. godine.
3. Generalni direktor je izabran 19.09.2005. godine.
4. Pošto nisu ispoštovani rokovi za izvršenje aktivnosti za uspostavu Kompanije definisani u Zakonu stekli su se uslovi da Nezavisni član koristi ovlaštenja iz Zakona na osnovu koga je g-da Celia Whitaker, u svojstvu Upravnog odbora i Skupštine akcionara Kompanije, 18.10.2005. godine donijela tri statutarne odluke. Donešene odluke su ocijenjene štetnim za Republiku Srpsku zbog čega je član predsjedništva iz RS u BiH pokrenuo ocjenu ustavnosti. Ustavni sud se proglasio nenadležnim po ovom zahtjevu.
5. Nezavisni član Upravnog odbora, g-da Celia Whitaker, u svojstvu Upravnog odbora i Skupštine akcionara Kompanije 01.12.2005. godine donijela je Statut Kompanije. Veći broj odredbi Statuta su u suprotnosti sa odredbama Zakona o osnivanju kompanije za prenos električne energije u Bosni i Hercegovini.
6. Kompanija je registrovana u Ministarstvu pravde BiH u Registru pravnih lica, a Državna elektroenergetska regulatorna komisija utvrdila je tarifu za prenos električne energije za 2006. godine krajem januara 2006. godine.
7. U februaru 2006. godine imenovani su ostali članovi Uprave (5 izvršnih direktora), a Kompanija je počela sa radom 01.03.2006. godine
8. U toku 2006. godine sve odluke u funkciji Upravnog odbora i Skupštine akcionara donio je Nezavisni član Upravnog odbora. Tokom 2006. godine realizovano je sljedeće:
 - Izvršeno je preuzimanje sredstava, prava, obaveza i zaposlenih iz tri elektroprivrede u BiH (Na dan 28.02.2006. godine: stalna imovina Kompanije je iznosila 1.015.372.346 KM; zapošljavala je 1474 radnika; imala je 144 trafostanice i 6.262 km dalekovoda naponskog nivoa 110 kV i više).
 - Donešeni su svi važni pravilnici i odluke za rad Kompanije
 - Kompanija je poslovala pozitivno u 2006. godini sa neto dobiti u iznosu od 3.538.033 KM (na dan 31.12.2006. godine ostali važniji podaci su: ukupno ostvaren prihod za period: 01.03.-31.12.2006. godine od 123.992.939 KM, ukupno ostvaren rashod od 109.577.077 KM, rashod amortizacije u iznosu od 53.825.781 KM, prosječna plata zaposlenih od 1.143 KM, sa kapitalom Kompanije u iznosu od 788.811.038 KM i kreditnom zaduženošću od 185.214.724 KM).
 - Krajem godine završen je prelazni period, a sa njim i prestanak posebnih ovlaštenja Nezavisnog člana Upravnog odbora.
9. Po preuzimanju objekata i zaposlenih u Kompaniju tokom 2006. godine i po izradi konačnog početnog bilansa Kompanije Nezavisni član Upravnog odbora, gospođa Whitaker je naknadno, tačnije 14.12.2006. god. donijela Odluku o izmjenama početnog kapitala u Statutu Kompanije. Odlukom je utvrđen konačan početni kapital Kompanije na dan 01.03.2006. godine u iznosu od 755.941.657,00 KM i relativni odnos učešća u kapitalu od 58,89% Federacije Bosne i Hercegovine i 41,11% Republike Srpske.
10. Tokom 2007. godine realizovane su sljedeće aktivnosti:
 - Promjene kapitala iz 2006. godine i druge izmjene u Kompaniji preregistrovane su kod Ministarstva pravde BiH u Registru pravnih lica

- Državna elektroenergetska regulatorna komisija utvrdila je tarifu za prenos električne energije.
 - Upravni odbor je, 17.05.2007. godine, usvojio Izvještaj o poslovanju za 2006. godinu, a Skupština akcionara je isti potvrdila tek 13.02.2008. godine
 - Upravni odbor je takođe 17.05.2007. godine, usvojio trogodišnji Plan poslovanja Kompanije za period 2007-2009. godina sa Planom investicija za 2007. godinu koji je potvrđen od Skupštine akcionara tek, 13.02.2008. godine
 - Kompanija je poslovala pozitivno u 2007. godini sa neto dobiti u iznosu od 10.105.230 KM. Navedene podatke potvrdio je Nezavisni revizor, ali isti još nisu usvojeni od Uprave, Upravnog odbora i Skupštine akcionara (na dan 31.12.2007. godine ostali važniji podaci su: ukupno ostvaren prihod u iznosu od 143.818.019 KM, ukupno ostvaren rashod u iznosu od 130.312.059 KM, rashodi amortizacije u iznosu od 57.966.885 KM, prosječna plata zaposlenih od 1.154 KM, sa kapitalom Kompanije u iznosu od 797.765.219 KM i kreditnom zaduženošću od 175.220.856 KM).
11. Tokom 2008. godine realizovane su sljedeće aktivnosti:
- Državna elektroenergetska regulatorna komisija utvrdila je tarifu za prenos
 - Uprava i Upravni odbor praktično su prestali da rade od maja 2008. godine
 - Uprava, Upravni odbor i Skupština akcionara nisu još usvojili Izvještaj o poslovanju za 2007. godinu
 - Uprava, Upravni odbor i Skupština akcionara takođe nisu usvojili trogodišnji Plan poslovanja Kompanije za period 2008-2010. godina sa Planom investicija za 2008. godinu. Takođe nije usvojen desetogodišnji plan razvoja prenosne mreže.
 - Kompanija je poslovala pozitivno u 2008. godini sa neto dobiti u iznosu od 19.312.594 KM. Prema preliminarom izvještaju Nezavisni revizor je potvrdio navedene podatke, ali isti još nisu usvojeni od Uprave, Upravnog odbora i Skupštine akcionara (Na dan 31.12.2008. godine ostali važniji podaci su: ukupno ostvaren prihod u iznosu od 141.619.704 KM, ukupno ostvaren rashod u iznosu od 120.054.039 KM, rashodi amortizacije u iznosu od 57.608.945 KM, prosječna plata zaposlenih od 1.214 KM, sa kapitalom Kompanije u iznosu od 817.902.844 KM i kreditnom zaduženošću od 161.624.739 KM. Navedene podatke potvrdio je Nezavisni revizor, ali isti nisu još usvojeni od Upravnog odbora i Skupštine akcionara.
12. Ističemo da je 03.12.2008. godine održana vanredna sjednica Skupštine akcionara na kojoj je usvojen set zaključaka sa ciljem deblokade rada Kompanije i uređivanja odnosa u Kompaniji.
13. U cilju implementacije zaključaka sa vanredne sjednice Skupštine akcionara, pristupa i principa za rad Uprave i Upravnog odbora u narednom periodu i rješavanja otvorenih pitanja vezanih za Kompaniju održano je pet zvaničnih sastanaka resornih ministara entiteta (18.12.2008; 23.12.2008; 27.01.2009; 10.02.2009. i 10.03.2009. godine), ali su i dalje ostala otvorena pitanja koja oni nisu uspjela usaglasiti.
14. Tokom 2009. godine realizovane su sljedeće aktivnosti:
- Za 2009. godinu od strane Kompanije nije podnošen zahtjev za promjenu tarife niti je Državna elektroenergetska regulatorna komisija pokretala postupak promjene (odobrenja) tarife, te se nastavilo sa primjenom postojeće tarife za prenos električne energije.
 - Uprava i Upravni odbor praktično nisu radili od maja 2008. do novembra 2009. godine
 - Uprava, Upravni odbor i Skupština akcionara nisu još usvojili Izvještaj o poslovanju za 2007. godinu i Izvještaj o poslovanju za 2008. godinu.
 - Uprava, Upravni odbor i Skupština akcionara takođe nisu usvojili trogodišnji Plan poslovanja Kompanije za period 2008-2010. godina sa Planom investicija za 2008. godinu, te Plan poslovanja Kompanije za period 2009-2011. godina sa Planom investicija za 2009. godinu. Podsjećamo da nije usvojen ni desetogodišnji plan razvoja prenosne mreže.
15. Kompanija je poslovala pozitivno u prvom polugodišu 2009. godine sa neto dobiti u iznosu od 22.725.649 KM. Izvještaj nije usvojen od Uprave i Upravnog odbora jer ovi organi Kompanije

nisu radili. (Na dan 30.06.2009. godine ostali važniji podaci su: ukupno ostvaren prihod u iznosu od 78.725.211 KM, ukupno ostvaren rashod u iznosu od 54.873.586 KM, rashodi amortizacije u iznosu od 27.351.786 KM, prosječna plata zaposlenih od 1.215 KM, sa kapitalom Kompanije u iznosu od 840.628.493 KM i kreditnom zaduženošću od 178.383.754 KM).

16. Sačinjen je izvještaj Kompanije o poslovanju i za period: I – IX iz kojeg je evidentno da je Kompanija poslovala pozitivno u izvještajnom periodu 2009. godine sa neto dobiti u iznosu od 24.876.036 KM. Izvještaj nije usvojen od Uprave i Upravnog odbora jer ovi organi Kompanije nisu radili. (Na dan 30.09.2009. godine ostali važniji podaci su: prenos energije od 12.638 GWh, gubici na mreži prenosa 231,0 GWh ili 1.83%, stepen raspoloživosti mreže računat na osnovu ukupne energije i neisporučene energije zbog zastoja u mreži, odnosno isporučene i ukupne energije na mreži iznosio je 99.96%, ukupno ostvaren prihod u iznosu od 109.692.157 KM, ukupno ostvaren rashod u iznosu od 83.127.157 KM, rashodi amortizacije u iznosu od 41.026.729 KM, bruto primanja zaposlenih u iznosu od 30.478.505 KM, prosječna plata zaposlenih od 1.210 KM, sa kapitalom Kompanije u iznosu od 842.778.880 KM i kreditnom zaduženošću od 177.793.465 KM).

17. Istekli su mandati za tri člana Upravnog odbora

18. Od 01.03.2009. godine istekli su mandati za tri člana Uprave:

- Direktora direkcije za rad i održavanje sistema,
- Direktora direkcije za finansije i administraciju i
- Direktora direkcije za pravne poslove.

Na navedena mjesta u Upravi Upravni odbor je imenovao vršioca dužnosti 16.11.2009. godine. Sa prva dva izvršna direktora su potpisani ugovori na pozicije vršioca dužnosti 23.11.2009. godine, a sa izvršnim direktorom za pravne poslove tek 29.12.2009. godine.

- U periodu: 01.03.-29.12.2009. godine nije bilo supotpisnika za ugovore u Kompaniji čija vrijednost prelazi 10.000 KM (Supotpisnik do isteka mandata je bio Direktor direkcije za pravne poslove, a od 29.12.2009. godine supotpisnik je vršilac dužnosti izvršnog direktora za pravne poslove). Pošto su članovi Uprave kojima nije istekao mandat: Direktor direkcije za planiranje sistema i inženjering i Direktor direkcije za kadrovske poslove odbili da zajedno sa generalnim direktorom supotpisu ugovore čija je realizacija neodložna praktično u periodu: 01.03.-29.12.2009. godine u Kompaniji nije bilo niti jednog Ugovora čija je vrijednost veća od 10.000 KM (Praktično je problem prevaziđen tek 29.12.2009. godine kad je Izvršni direktor za pravne poslove u funkciji vršioca dužnosti potpisao ugovor o međusobnim pravima sa Kompanijom).

19. Od 01.06.2009. godine istekli su mandati za tri člana Odbora za reviziju: Na navedena mjesta u Odboru za reviziju nisu izabrana niti imenovana lica ili vršioci dužnosti.

20. Prema Zakonu o osnivanju kompanije za prenos električne energije u BiH od 19.09.2009. godine istekao je mandat i ugovor o međusobnim pravima i obavezama članu Uprave, generalnom direktoru. Prema Zakonu o izmjenama i dopunama Zakona o osnivanju kompanije za prenos električne energije u BiH koji je donio i objavio Visoki predstavnik 18.09.2009. godine produžava se mandat generalnog direktora do izbora i imenovanja generalnog direktora Kompanije. Zaključak Vlade RS od 24.09.2009. godine i Narodne Skupštine RS od 01.10.2009. godine je da se navedeni zakoni ne prihvataju i da ih RS neće implementirati. Pošto generalni direktor nije imao novi ugovor ili aneks ugovora funkcija generalnog direktora od 20.09.2009. godine je bila upražnjena.

21. Bivši izvršni direktori kojima su istekli mandati i ugovori 01.03.2009. godine i generalni direktor kojem je istekao mandat i ugovor 19.09.2009. godine bili su raspoređeni i dobili ugovore za nova radna mjesta u Direkciji Kompanije koji odgovaraju njihovom obrazovanju i iskustvu, osim izvršnog direktora za pravne poslove, koji je odbio da potpiše novi ugovor.

22. Ističemo da je 06.11.2009. godine održan sastanak predstavnika vlada entiteta na čelu sa entitetskim premijerima, članovima Skupštine akcionara Elektroprenosa BiH, sa ciljem deblokade rada Kompanije na kojem je zaključeno da treba započeti sa imenovanjem vršioca dužnosti za članove Uprave Kompanije kojima su istekli mandati. Potom je održana prva

- naredna sjednica Upravnog odbora 16.11.2009. godine na kojoj su bili prisutni svi članovi Upravnog odbora iz oba entiteta.
23. Upravni odbor Kompanije je na sjednici održanoj 16.11.2009. godine imenovao vršioca dužnosti za sledeće članove Uprave kojima su istekli mandati:
- Generalnog direktora
 - Izvršnog direktora za rad i održavanje sistema,
 - Izvršnog direktora za finansije i administraciju i
 - Izvršnog direktora za pravne poslove
- a članovi Skupštine akcionara su dali saglasnosti na ista 17.11.2009. godine.
- Sa vršiocima dužnosti članova Uprave na prve tri navedene pozicije potpisani su ugovori, sadržajno identični ranijim ugovorima, o međusobnim pravima i obavezama članova Uprave sa Kompanijom 23.11.2009. godine, dok je sa imenovanim Izvršnim direktorom za pravne poslove tek 29.12.2009. godine potpisan ugovor zbog uslovljavanja da se prethodno riješi njegov status za period od isteka mandata 01.03.2009. do imenovanja za vršioca dužnosti izvršnog direktora za pravne poslove 17.11.2009. godine.
24. Rad Kompanije je praktično deblokiran po potpisivanju ugovora o međusobnim pravima i obavezama vršioca dužnosti i Kompanije 23.11.2009. godine i riješena su otvorena pitanja za period dok Kompanija nije imala zakonskog zastupnika, generalnog direktora (20.09.2009.-23.11.2009. godine).
25. Održano je više sjednica Uprave i Upravnog odbora Kompanije krajem 2009. i prvoj polovini 2010. godine.
26. Upravni odbor Kompanije je na sjednici održanoj 16.11.2009. godine donio odluku da se raspiše konkurs za izbor i imenovanje sledećih članova Uprave kojima su istekli mandati:
- Generalnog direktora
 - Izvršnog direktora za rad i održavanje sistema,
 - Izvršnog direktora za finansije i administraciju i
 - Izvršnog direktora za pravne poslove
- Konkurs za izbor navedenih članova Uprave je trajao je u periodu: 15.12.-29.12.2009. godine. U toku je izbor generalnog direktora, a po tom uz učešće generalnog direktora treba biti završen izbor i imenovanja ostala tri člana Uprave Kompanije.
27. Dana 01.03.2010. godine istekli su mandati za ostala dva člana Uprave:
- Izvršnog direktora za planiranje sistema i inženjering i
 - Izvršnog direktora za kadrovske poslove.
- Takode su 01.03.2010. istekli mandati za direktore operativnih područja: Banja Luka, Sarjevo, Mostar i Tuzla.
- Na navedene funkcije izvršnih direktora i direktora operativnih područja imenovane su osobe koje su ranije obavljale navedene funkcije kao vršioci dužnosti sa mandatom do izbora članova na predmetne funkcije.
- Za izbor na navedene funkcije izvršnih direktora i direktora operativnih područja još nisu raspisani konkursi.
28. Urađen je Izveštaj Kompanije o poslovanju u 2009. godinu. Na osnovu podataka evidentno je da je Kompanija poslovala pozitivno u 2009. godini sa neto dobiti u iznosu od reda 24.749.417 KM (Na dan 31.12.2009. godine ostali važniji podaci za 2009. godinu su: prenos energije od 16.985,8 GWh, gubici na mreži prenosa 319,6 GWh ili 1.88%, stepen raspoloživosti mreže računat na osnovu ukupne energije i neisporučene energije zbog zastoja u mreži, odnosno isporučene i ukupne energije na mreži iznosio je 99.96%, ukupno ostvaren prihod u iznosu od reda 144.422.508 KM, ukupno ostvaren rashod u iznosu od reda 116.866.983 KM, rashodi amortizacije u iznosu reda 54.997.623 KM, bruto primanja zaposlenih u iznosu od 34.664.517 KM, prosječna plata zaposlenih od 1.298 KM, sa kapitalom Kompanije u iznosu od 842.652.261 KM i kreditnom zaduženošću od 172.170.344 KM).
29. Tokom 2010. godine:

- Uprava, Upravni odbor i Skupština akcionara nisu još usvojili Izvještaj o poslovanju za 2009. godinu. Podsjećamo da takode još nisu usvojeni izvještaji o poslovanju za 2007. i 2008. godinu.
 - Uprava, Upravni odbor i Skupština akcionara takode nisu usvojili trogodišnji Plan poslovanja Kompanije za period: 2010-2012. godina sa Planom investicija za 2010. koji uključuje i sredstva za investicije iz 2008. i 2009. godine pošao za iste takode nisu usvojeni planovi.
30. Bez obzira na kadrovske, finansijske i upravljačke poteškoće, nemogućnost efikasnog odlučivanja u proteklom periodu, kao i niza i dalje otvorenih pitanja u Kompaniji, cilj je bio da se ipak funkcionisanje osnovnih procesa rada i u periodu dok Kompanija nije imala zakonskog zastupnika ne dovede u pitanje. Može se konstatovati da se u tome uspelo. Relevantni podaci za rad i pouzdanost elektroprenosne mreže ukazuju da je usluga prenosa energije i u ovom periodu bila kvalitetna, da radnici nisu ostali uskraćeni za plate i ostala lična primanja, da su operativna područja i Kompanija blagovremeno obezbijedili neophodnim finansijskim sredstvima za finansiranje osnovnih potreba u procesu rada, te da je Kompanija ispunjavala sve zakonske i druge obaveze. Prva normalizacija stanja je praktično završena i stvorene pretpostavke za nesmetano raspolaganje finansijskim sredstvima. Pri tom se za potpuno normalizovanje stanja u Kompaniji moraju prevazići limitirajući faktori koji su onemogućavali pravovremeno i racionalno ulaganje u skladu sa principima koje su usaglasili akcionari. Zato je takode neophodno usklađivanje akata Kompanije i uređivanje odnosa i organizacije Kompanije koji su prihvatljivi za oba akcionara i efikasno odlučivanje u Kompaniji. Rješavanje ovih pitanja se ne treba i praktično ne može odlagati.
 31. Državna regulatorna komisija za električnu energiju (DERK) pokrenula je tarifni postupak za određivanje tarife za prenos električne energije. Kompanija je na zahtjev DERK-a dostavila tražene podatke za utvrđivanje tarife za uslugu prenosa električne energije 22.12.2009. godine. Dana 20.01.2010. godine održana je pripremna, a 03.02.2010. godine i formalna rasprava o tarifi za prenos električne energije. Od strane voditelja tarifnog postupka je dostavljen Izvještaj Kompaniji i umješacima sa sumarnim prijedlogom da se iznosi tarifa za prenos el. energije ne mijenjaju. Dati su komentari na Izvještaj voditelja postupka od Kompanije i umješaca i svi dostavljeni DERK-u do 25.03. 2010. godine. DERK je donio Odluku o tarifama za usluge prenosa električne energije za 2010. godinu, broj: 04-28-5-367-43/09, dana 27.04.2010. godine.
 32. Dana 05.02.2010. godine u Banja Luci je održan sastanak resornih ministara gdje je dogovoreno da se na sve pozicije Uprave Kompanije i direktore operativanih područja (4 OP) imenuju vršioци dužnosti te da se izbor i imenovanje na navedene pozicije, pošto se pored ostalog mijenja i organizacija Kompanije, odlaže dok se ne urede odnosi u Kompaniji. Takode je dogovoreno da resorni entitetski ministri nastave sa usaglašavanjem otvorenih pitanja oko uređenja odnosa u Kompaniji definisanih zaključkom Ad. 4 sa vanredne sjednice Skupštine akcionara održane 03.12.2008. godine.
 33. Dana 10.03.2010. godine, vršilac dužnosti izvršnog direktora za pravne poslove, Ramiz Mehmedagić je podnio ostavku na funkciju. Ostavku je kasnije povukao, a to Upravni odbor prihvatio na 41. sjednici Upravnog odbora, održanoj 24.06.2010. godine.
 34. Državna elektroenergetska regulatorna komisija je donijela odluku o odobravanju Pravilnika o dodjeli prava na korištenje prekograničnih kapaciteta na sjednici održanoj 24.03.2010. godine.
 35. Do trenutka pisanja ovog Izvještaja, posljednji urađeni Izvještaj Kompanije o poslovanju je za prvo tromesječje 2010. godine. Na osnovu podataka evidentno je da je Kompanija poslovala pozitivno i u prvom tromesječju 2010. godine sa neto dobiti u iznosu od 16.231.428 KM (Na dan 31.03.2010. godine ostali važniji podaci za period: 01.01.-31.03.2010. godine su: prenos energije od 5.246,1 GWh, gubici na mreži prenosa 74,5 GWh ili 1.47%, stepen raspoloživosti mreže računat na osnovu ukupne energije i neisporučene energije zbog zastoja u mreži, odnosno isporučene i ukupne energije na mreži iznosio je 99.99%, ukupno ostvaren prihod u iznosu od 45.026.747 KM, ukupno ostvaren rashod u iznosu od reda 28.103.703 KM, rashodi amortizacije u iznosu 13.855.945 KM, bruto primanja zaposlenih u iznosu od 10.203.489 KM, prosječna

plata zaposlenih od 1.322 KM, sa kapitalom Kompanije u iznosu od 858.883.688 KM i kreditnom zaduženošću od 170.482.825 KM).

36. U cilju iznalaženja načina i pristupa uređenja odnosa u Kompaniji i obezbjeđivanja preduslova za kvalitetno obavljanje prenosne djelatnosti u BiH u skladu sa zaključkom sa sastanka u Enegetskoj zajednici Evrope održanom 17.02.2010. godine u Beču formirana je komisija od po tri predstavnika vlada dva entiteta koju će koordinirati predstavnik MVTEO i u njenom radu učestvovati i predstavnici Energetske zajednice Evrope i Evropske komisije. Komisija je počela sa radom 13.04.2010. godine. Do sada je održano 6 sastanka. Evidentne su velike razlike u pristupima i načinima uređenja odnosa u Kompaniji koje do sad nisu uspjeli da usaglasе članovi Radne grupe.
37. Moramo konstatovati da i pored rada organa Kompanija i dalje ima probleme u rukovođenju i oko usaglašavanja i usvajanja izvještaja o radu i planova (isti su konkretno naprijed navedeni) i uskladjivanju akata Kompanije sa Zakonom, a samim tim i u realizaciji investicija.

Cijenimo da smo kroz izvještaj dali dovoljno podataka i informacija, a time i cjelovit odgovor na delegatsko pitanje.



V.d. generalnog direktora

Đasarić
Đasarić Mijatović, dipl. ing. el.



01/e-29-
18.05/10. l.j.

URED ZA REVIZIJU INSTITUCIJA BiH
КАНЦЕЛАРИЈА ЗА РЕВИЗИЈУ ИНСТИТУЦИЈА БиХ
AUDIT OFFICE OF THE INSTITUTIONS OF BOSNIA AND HERZEGOVINA



H. Čemerlića 2, 71000 Sarajevo, Tel: ++ 387 (0) 33 70 35 73, Fax: 70 35 65 - www.revizija.gov.ba, e-mail: saibih@bih.net.ba

Broj: 01-01-50-641-1/10

Datum: 12.05.2010. godine

BOSNA I HERCEGOVINA PARLAMENTARNA SKUPŠTINA BOSNE I HERCEGOVINE SARAJEVO			
PRIMLJENO: 18.05/10			
Organizaciona jedinica	Klasifikaciona oznaka	Redni broj	Broj prijema
02-50-1-16-44/10			

Bosna i Hercegovina
PARLAMENTARNA SKUPŠTINA BOSNE I HERCEGOVINE

Dom naroda
n/r gospodina Sulejmana Tihica, predsjedatelja

Predmet: Zastupničko pitanje, Revizija *Elektroprijenosa BiH*

Cijenjeni,

U svezi sa zastupničkim pitanjem, sadržanim u vašem dopisu broj 02-50-1-16-44/10, postavljenim na 44. Sjednici Doma naroda Parlamentarne skupštine Bosne i Hercegovine, održanoj 9. travnja 2010. godine, a koje je glasilo:

'Kada će Ured za reviziju institucija BiH izvršiti reviziju *Elektroprijenosa BiH a.d. Banja Luka* i podnijeti izvješće Parlamentarnoj skupštini BiH?'

ovim vas, u cilju približavanja činjenica koje se odnose na trenutno stanje glede zahtijevane revizije, izvješćujemo o slijedećem:

Tragom zahtjeva Povjerenstva za financije i proračun Zastupničkoga doma Parlamentarne skupštine Bosne i Hercegovine za vršenje specijalne revizije *Elektroprijenosa BiH a.d. Banja Luka* sadržanog u aktu broj 1/4-50-1-4-28/08 od 21.07.2008. godine, a na zahtjev Upravnoga odbora spomenute Kompanije, isti uvršten je u Plan aktivnosti Ureda za reviziju za 2009. godinu.

Sukladno prednjem, našim aktom broj 01-07-16-1-712/09 od 07.09.2009. godine, *Elektroprijenosu BiH a.d. Banja Luka* upućeno je pismo najave revizije, planirane za 16.09.2009. godine, te izvršene neophodne pripreme za vršenje iste.

Dana 09.09.2009. godine, aktom broj 01-3469/09, generalni direktor *Elektroprijenosa BiH a.d. Banja Luka* osporio je mandat Ureda za vršenje predmetne revizije, te Ured informirao kako *Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka* nije u poziciji dostaviti zahtijevane podatke i prihvatiti najavljenju reviziju do razrješavanja pitanja nadležnosti, o čemu je Ured za reviziju institucija BiH, aktom broj 01-11-16-1-729/09 od 15.09.2009. godine, izvijestio Povjerenstvo za financije i proračun Zastupničkoga doma Parlamentarne skupštine BiH.

Podsjećamo kako usvojenim i od povjerenstava za financije i proračun dvaju domova Parlamentarne skupštine BiH odobrenim Planom revizije za 2010. godinu, predmetna revizija nije planirana, tim prije što ista ima karakter specijalne revizije, koju i čije izvršenje - sukladno članku 18. Zakona o reviziji institucija BiH ('Službeni glasnik BiH', broj 12/06) - Parlament ili parlamentarno povjerenstvo može zahtijevati od Ureda za reviziju institucija BiH u bilo koje vrijeme, o čijem izvršenju konačnu odluku donosi glavni revizor.

Medjutim, Zakon o reviziji institucija BiH ne podrazumijeva i mehanizme prisile rukovodstva institucije koja je predmetom specijalne revizije - da se povinuje zahtjevu za izvršenje iste.

U nadi kako su predočene činjenice, jasan i nedvosmislen odgovor na predmetno zastupničko pitanje, i

s poštovanjem,

