

## **BILANS ENERGETSKIH POTREBA FBiH za 2004 godinu**

**Sa završnim izvještajem o realizacije bilansa  
za 2003 godinu**

**Sadržaj:**

**Uvodni dio**

**Realizacija Bilansa u 2003 godini**

**Bilans energetske potrebe FBiH za 2004 godinu**

**Detaljniji pregled strukture elemenata Bilansa po energentima/energiji**

## U V O D

Energetski bilans u FBiH - planiranje energetske potrebe i monitoring realizacije, se još uvijek svodi na praćenje samo četiri ključna energenta:

- o **UGALJ,**
- o **DERIVATI NAFTE,**
- o **PRIRODNI GAS I**
- o **ELEKTRIČNA ENERGIJA.**

Radi se, dakle, o parcijalnoj energetske analitici koja još uvijek ne prati potpune energetske tokove (primarna energija, energetske transformacije i finalna energetska potrošnja) i kao takvi ovi podaci služe samo za planiranje i praćenje rada energetske privredne subjekata (rudnici uglja, elektroprivredna preduzeća, snabdjevači uvoznim energentima - naftnih derivata i prirodnog gasa).

Podaci dobijeni od tih privrednih subjekata predstavljaju i osnovu za izradu energetske bilansa FBiH kao i praćenje njegove realizacije.

Ostali konvencionalni izvori energije, kao i energija iz obnovljivih izvora, izuzimajući hidroenergiju, još uvijek nisu zastupljeni u energetske bilanci FBiH jer objektivno i ne participiraju u značajnijoj mjeri u energetici FBiH, ili, kao što je to slučaj sa ogrijevnim drvom, imamo nedovoljno pouzdane podatke pa i pored pretpostavke da se radi o relevantnom udjelu u ukupnoj proizvodnji primarne energije u BiH (pretpostavka 5 do 8 %) ovaj segment ostaje još uvijek neobrađen energetske bilancom.

Pri struktuiranju energetske pokazatelja nastojali smo da, i pored niza specifičnosti, svaki od četiri posmatrana segmenta prilagodimo jedinstvenoj podatkovnoj matrici čiji glavni parametri jesu:

- A - Proizvodnja**
- B - Razmjena**
- C - Potrošnja**

a dinamički prikaz je dat u mjesečnom intervalu.

U zadnjoj koloni bilansne tabele date su bilansne razlike (Proizvodnja + Razmjena - Potrošnja) iz kojih se vidi da li ukupno snabdjevanje energentima (Proizvodnja + Razmjena) zadovoljava ukupnu Potrošnju.

**A. Proizvodnja:** U energetsom bilansu FBiH proizvodnja se prvenstveno odnosi na domaće energetske resurse - ugalj i hidro energiju. Ugalj se najvećim dijelom transformira u električnu energiju i u odnosu na vodne snage u ukupnoj proizvodnji električne energije u FBiH participira u približnom omjeru 2:1 (termoelektrane : hidroelektrane)

**Ugalj** (mrki i lignit) se proizvodi u deset rudnika na teritoriji FBiH (Kakanj, Zenica, Breza, Bila, Gračanica, Kreka, Đurđevik, Banovići, Tušnica i Kamengrad) za potrebe proizvodnje električne energije i toplote, industrije i široke potrošnje.

**Električna energija** se proizvodi iz domaćeg uglja u dvije termoelektrane (Kakanj i Tuzla) a iz hidroresursa u osam hidroelektrana (Rama, Jablanica, Grabovica, Salakovac, Mostar, Čapljina, Jajce 1 i 2) i nekoliko distributivnih elektrana. Takođe, u termoelektranama se proizvode toplotna energija i tehnološka para.

**B. Razmjena (Uvoz-Izvoz):** Saldo razlike uvezenih i izvezenih količina.

**Uvoze se prirodni gas i derivati nafte**, kao i nedostajuća količina električne energije potrebna da se zadovolje potrebe potrošača. U stavku uvoza električne energije uključene su i nabavke u okviru naturalne razmjene sa elektroenergetskim sistemima izvan F BiH. **Prirodni gas** se uvozi iz Ruske Federacije a uvezene količine se očitavaju u Mjerno-regulacionoj stanici Karakaj (Zvornik). Potrošače Federacije BiH snabdijeva BH-GAS a ulazne količine i kontrola kvaliteta se očitavaju u Mjerno-regulacionoj stanici Starić (Kladanj). **Derivate nafte**, prema podacima kojima raspolaže ovo Ministarstvo, uvozi 57 registrovanih uvoznika.

**Izvoze se električna energija**, u koju su uključene i isporuke potrošačima van F BiH, i **manje količine uglja**.

**C. Potrošnja:** **Ugalj** je najvećim dijelom plasiran u termoelektrane, potom za potrebe drugih industrijskih postrojenja i u široku potrošnju. **Električna energija** je isporučena direktnim potrošačima (Željezare Zenica i Ilijaš, Polihem Tuzla, Željeznice BiH, Cementara Kakanj, KTK i Vitex Visoko, Aluminij Mostar i Elektro Bosna Jajce) i distributivnim preduzećima u sastavu JP EP BiH i EP HZ-HB. **Derivati nafte** isporučeni su rudnicima, termoelektranama, ostalim industrijskim objektima i distributerima, a **prirodni gas** potrošačima direktno priključenim na gasovod (BH Steel Zenica, Željezara Ilijaš, IGM Visoko, TC Kakanj i Grijanje Zenica) i distributerima (Sarajevogas Sarajevo i Visokogas Visoko).

U zadnjoj koloni su prikazane:

**Razlike:** Odnose se na razliku između **snabdijevanja** (proizvodnja plus/minus razmjena) i **potrošnje**. Za bilans se kaže da je zatvoren kada je za planiranu potrošnju obezbjeđeno snabdjevanje, domaćom proizvodnjom ili uvozom.

## Izveštaj o realizaciji energetskog bilansa FBiH u 2003 godini

## Generalni zaključak:

Energetska slika - snabdjevnije energijom Federacije BiH u periodu januar-decembar 2003. godine je bilo stabilno.

Slijede tabele sa detaljnim prikazom po energentima i mjesečnoj dinamici



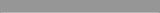
2003 IZVJEŠTAJ Godišnji totali	A1	A2	A3	B1	B2	B3	C1	C2	C3	A1+B1-C1
	A PROIZVODNJA			B UVOZ-IZVOZ			C POTROŠNJA			RAZLIKE
	Ostvareno 2003	Plan 2003 Index (A1/A2)	Ostvareno 2002 Index (A1/A3)	Ostvareno 2003	Plan 2003 Index (B1/B2)	Ostvareno 2002 Index (B1/B3)	Ostvareno 2003	Plan 2003 Index (C1/C2)	Ostvareno 2002 Index (C1/C3)	
1 UGALJ 1000t	5.412	5.781 94%	5.096 106%	-356	-352 101%	-300 118%	5.033	5.429 93%	4.793 105%	23
2 EL. ENERGIJA GWh	6.601	6.995 94%	6.715 98%	333	17 1959%	-242 -138%	6.926	6.631 104%	6.329 109%	8
3 DERIVATI NAFTE tona				607.366	750.000 81%	654.677 93%	614.787	750.000 82%	643.065 96%	-7.421
4 PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				180.713	177.700 102%	152.289 119%	182.491	177.700 103%	151.825 120%	-1.778

negativna vrijednost se odnosi na izvoz

2003 IZVJEŠTAJ po mjesecima	A PROIZVODNJA			B UVOZ-IZVOZ			C POTROŠNJA			Razlike	
	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002		
JANUAR	1. UGALJ 1000t	413	453	391	-18	-25	-9	393	425	384	2
	2. EL. ENERGIJA GWh	611	719	647	38	1		649	658	627	0
	3. DERIVATI NAFTE tona				51.801	62.500	41.284	46.936	62.500	40.101	4.865
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				26.902	30.333	28.888	27.081	30.333	28.625	-179
FEBRUAR	1. UGALJ 1000t	393	432	404	-19	-21	-28	373	414	382	2
	2. EL. ENERGIJA GWh	588	643	532	15	2	-2	602	562	514	1
	3. DERIVATI NAFTE tona				36.863	62.500	50.285	41.526	62.500	44.372	-4.663
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				27.520	23.922	19.054	27.981	23.922	19.051	-461
MART	1. UGALJ 1000t	447	468	422	-23	-29	-14	426	442	393	-1
	2. EL. ENERGIJA GWh	543	674	537	54	2	1	597	567	525	0
	3. DERIVATI NAFTE tona				36.156	62.500	52.630	37.426	62.500	41.772	-1.270
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				21.811	24.406	16.372	22.450	24.406	16.294	-639
APRIL	1. UGALJ 1000t	422	477	419	-17	-33	-10	405	441	404	0
	2. EL. ENERGIJA GWh	611	613	542	-63	2	-25	548	530	497	0
	3. DERIVATI NAFTE tona				47.760	62.500	54.921	46.382	62.500	55.417	1.378
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				13.209	11.480	11.677	13.350	11.480	11.581	-141
MAJ	1. UGALJ 1000t	422	457	408	-21	-34	-16	402	421	388	-1
	2. EL. ENERGIJA GWh	566	563	509	-37	1	-31	530	510	473	-1
	3. DERIVATI NAFTE tona				49.521	62.500	54.097	47.265	62.500	57.438	2.256
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				4.906	5.219	5.547	4.961	5.219	5.712	-55
JUNI	1. UGALJ 1000t	453	477	412	-26	-34	-24	430	440	393	-2
	2. EL. ENERGIJA GWh	487	540	481	37	1	10	523	493	481	1
	3. DERIVATI NAFTE tona				46.977	62.500	47.725	48.305	62.500	47.972	-1.328
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				5.233	7.066	4.137	5.189	7.066	4.137	44
JULI	1. UGALJ 1000t	461	498	448	-37	-35	-28	422	460	421	2
	2. EL. ENERGIJA GWh	453	478	469	84	2	32	537	511	497	0
	3. DERIVATI NAFTE tona				62.623	62.500	64.718	59.643	62.500	64.952	2980
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				5.200	3.967	5.009	5.135	3.967	4.957	65
AUGUST	1. UGALJ 1000t	480	497	455	-29	-31	-26	445	466	430	6
	2. EL. ENERGIJA GWh	450	493	478	105	1	25	547	515	495	8
	3. DERIVATI NAFTE tona				49.072	62.500	66.134	52.800	62.500	64.426	-3728
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				4.688	3.851	3.763	4.604	3.851	3.811	84
SEPTEMBAR	1. UGALJ 1000t	489	502	426	-29	-32	-31	451	472	404	9
	2. EL. ENERGIJA GWh	403	424	511	128	1	-12	530	516	491	1
	3. DERIVATI NAFTE tona				55.795	62.500	51.980	60.248	62.500	53.865	-4453
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				5.758	5.628	5.117	5.722	5.628	5.174	36
OCTOBAR	1. UGALJ 1000t	490	523	455	-42	-28	-38	445	496	416	3
	2. EL. ENERGIJA GWh	538	539	602	52	1	-41	590	549	552	0
	3. DERIVATI NAFTE tona				63.435	62.500	61.289	63.832	62.500	62.703	-397
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				15.867	10.733	12.643	15.715	10.733	12.693	152
NOVEMBAR	1. UGALJ 1000t	479	485	450	-49	-23	-42	427	466	409	3
	2. EL. ENERGIJA GWh	645	626	647	-41	1	-85	604	579	549	0
	3. DERIVATI NAFTE tona				50.865	62.500	56.498	52.949	62.500	56.799	-2084
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				19.292	20.501	15.310	19.628	20.501	15.110	-336
DECEMBAR	1. UGALJ 1000t	462	513	406	-46	-28	-35	416	487	368	1
	2. EL. ENERGIJA GWh	706	683	760	-39	2	-114	667	641	628	
	3. DERIVATI NAFTE tona				56.498	62.500	53.116	57.475	62.500	53.248	-977
	4. PRIRODNI GAS 1000m <sup>3</sup>				30.327	30.594	24.772	30.675	30.594	24.680	-348

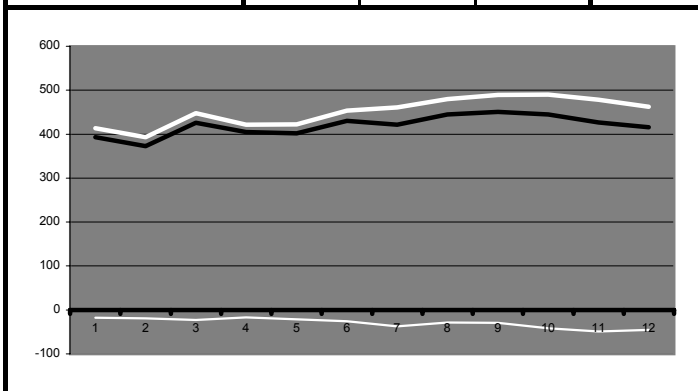
## Pregled po energentima sa analizom podataka

## Legenda

	Ostvarena potrošnja u prethodnoj godini
	Ostvarena proizvodnja u prethodnoj godini
	Ostvarena razmjena u prethodnoj godini

2003  
IZVJEŠTAJ

mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	
<b>UGALJ</b>										
1	413	453	391	-18	-25	-9	393	425	384	
2	393	432	404	-19	-21	-28	373	414	382	
3	447	468	422	-23	-29	-14	426	442	393	
4	422	477	419	-17	-33	-10	405	441	404	
5	422	457	408	-21	-34	-16	402	421	388	
6	453	477	412	-26	-34	-24	430	440	393	
7	461	498	448	-37	-35	-28	422	460	421	
8	480	497	455	-29	-31	-26	445	466	430	
9	489	502	426	-29	-32	-31	451	472	404	
10	490	523	455	-42	-28	-38	445	496	416	
11	479	485	450	-49	-23	-42	427	466	409	
12	462	513	406	-46	-28	-35	416	487	368	



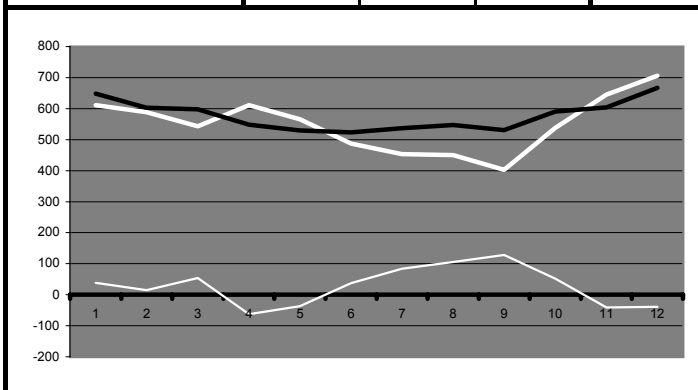
## Kratak komentar:

Proizvodnja i potrošnja su iznad prošlogodišnje a ispod planirane. Objektivni razlozi za sporiji porast proizvodnje od očekivanog su zastarjela i dotrajala sredstva rada, nepouzdana inostrano tržište, neblagovremeno ugovaranje prodaje termoelektranama i diskontinuirana ostala industrijska potrošnja. Ipak, snabdijevanje je bilo stabilno i pratilo je očekivanu dinamiku.

Tabela 3 - nastavak

2003  
IZVJEŠTAJ

mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	
<b>EL. ENERGIJA</b>										
1	611	719	647	38	1		649	658	627	
2	588	643	532	15	2	-2	602	562	514	
3	543	674	537	54	2	1	597	567	525	
4	611	613	542	-63	2	-25	548	530	497	
5	566	563	509	-37	1	-31	530	510	473	
6	487	540	481	37	1	10	523	493	481	
7	453	478	469	84	2	32	537	511	497	
8	450	493	478	105	1	25	547	515	495	
9	403	424	511	128	1	-12	530	516	491	
10	538	539	602	52	1	-41	590	549	552	
11	645	626	647	-41	1	-85	604	579	549	
12	706	683	760	-39	2	-114	667	641	628	



## Kratak komentar:

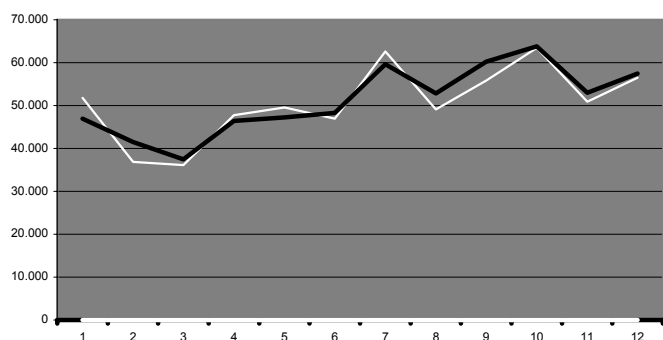
U zadnjem kvartalu došlo je do odstupanja dinamike ostvarenja u odnosu na prethodni period na što je uticalo konstantno povećanje prijema a smanjenje isporuka. Ukupna proizvodnja je u nivou prošlogodišnje ali ispod planirane zbog izuzetno nepovoljnih hidroloških prilika i neblagovremenog ugovaranja nabavki uglja od rudnika i nije mogla podmiriti potrebe potrošnje, uključivo gubitake u prienosnoj mreži. Ukupan prijem je u konačnom saldu veći od isporuke, za razliku od prošle godine, i odraz je i cijena na tržištu električne energije i povremenih poremećaja u radu sistema. I pored nepovoljnih uslova za ostvarenje planirane proizvodnje i bilansnog viška snabdijevanje je bilo stabilno i zadovoljilo je potrebe potrošača.

Tabela 3 - nastavak

2003  
IZVJEŠTAJ

mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	
1				51.801	62.500	41.284	46.936	62.500	40.101	
2				36.863	62.500	50.285	41.526	62.500	44.372	
3				36.156	62.500	52.630	37.426	62.500	41.772	
4				47.760	62.500	54.921	46.382	62.500	55.417	
5				49.521	62.500	54.097	47.265	62.500	57.438	
6				46.977	62.500	47.725	48.305	62.500	47.972	
7				62.623	62.500	64.718	59.643	62.500	64.952	
8				49.072	62.500	66.134	52.800	62.500	64.426	
9				55.795	62.500	51.980	60.248	62.500	53.865	
10				63.435	62.500	61.289	63.832	62.500	62.703	
11				50.865	62.500	56.498	52.949	62.500	56.799	
12				56.498	62.500	53.116	57.475	62.500	53.248	

tona



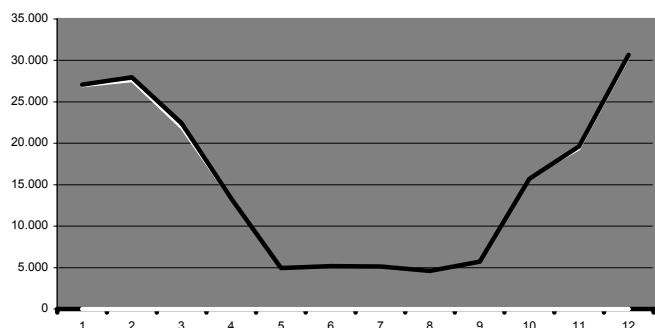
Kratak komentar:

Osnova za planiranje uvoza n/d za ovu godinu bili su pokazatelji nabavke i potrošnje iz prethodnih godina i procjena uticaja eventualne energetske krize koja se očekivala zbog rata u Iraku. Kako nije bilo potrebe za nabavkom dodatnih količina goriva te zbog poduzetih mjera na regulaciji tržišta, ostvarena nabavka u izvještajnom periodu je ispod planirane. Padovi / skokovi u nabavci goriva evidentni na dijagramu su rezultat priprema dobavljača zbog najavljenih izmjena zakonske regulative u ovoj oblasti (izjednačavanje cijena dizel goriva i LUEL-a, povećanje stope poreza na promet LUEL-a, plaćanje svih javnih prihoda i poreza na promet na granici, i sl.). Navedena regulativa je dala određene rezultate ali još nije rješen način obeštećenja korisnika koji LUEL koriste namjenski.

Tabela 3 - nastavak

2003  
IZVJEŠTAJ

mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	Ostvareno 2003	Plan 2003	Ostvareno 2002	
1				26.902	30.333	28.888	27.081	30.333	28.625	
2				27.520	23.922	19.054	27.981	23.922	19.051	
3				21.811	24.406	16.372	22.450	24.406	16.294	
4				13.209	11.480	11.677	13.350	11.480	11.581	
5				4.906	5.219	5.547	4.961	5.219	5.712	
6				5.233	7.066	4.137	5.189	7.066	4.137	
7				5.200	3.967	5.009	5.135	3.967	4.957	
8				4.688	3.851	3.763	4.604	3.851	3.811	
9				5.758	5.628	5.117	5.722	5.628	5.174	
10				15.867	10.733	12.643	15.715	10.733	12.693	
11				19.292	20.501	15.310	19.628	20.501	15.110	
12				30.327	30.594	24.772	30.675	30.594	24.680	

1000m<sup>3</sup>

Kratak komentar:

Snabdijevanje je teklo bez prekida iako je bilo opterećeno dugom za isporučeni gas iz ratnog perioda. Krivulja pokazuje diskontinuitet uvoza i potrošnje ljeto zima. U prvom kvartalu tekuće godine vidljiva su manja odstupanja, između plana i ostvarene potrošnje, zbog potrošača u industriji koji su radili sa smanjenim kapacitetom, dok je van tog perioda potrošnja dosta dobro pratilo očekivanu dinamiku snadbjevanja. U odnosu na krivulju iz prethodne godine, uočljiv je porast potrošnje u nekim periodima iako je tržište ostalo nepromjenjeno.

## Plan - bilans energetskih potreba FBiH za 2004 godinu

## Generalni zaključak:

Energetski bilans za 2004 godinu nije zatvoren u segmentu električne energije!

Slijede tabele sa detaljnim prikazom po energentima i mjesečnoj dinamici

		A1	A2	A3	B1	B2	B3	C1	C2	C3	A2+B2-C2
<b>2004</b>		<b>A</b>			<b>B</b>			<b>C</b>			<b>RAZLIKE</b>
<b>PLAN</b>		<b>PROIZVODNJA</b>			<b>UVOZ-IZVOZ</b>			<b>POTROŠNJA</b>			
<b>Godišnji totali</b>		Plan	Ostvareno		Plan	Ostvareno		Plan	Ostvareno		
		2004	2003		2004	2003		2004	2003		
		Index (A2/A3)			Index (B2/B3)			Index (C2/C3)			
1	UGALJ	6.242	5.412		-412	-356		5.831	5.033		
	1000t	115%			116%			116%			
2	EL. ENERGIJA	7.202	6.601		-1.859	333		7.358	6.926		-2.015
	GWh	109%			-558%			106%			
3	DERIVATI NAFTE				680.004	607.366		680.004	614.787		
	tona				112%			111%			
4	PRIRODNI GAS				166.307	180.713		166.307	182.491		
	1000m <sup>3</sup>				92%			91%			

		A1	A2	A3	B1	B2	B3	C1	C2	C3	A2+B2-C2
<b>2004</b>		<b>A</b>			<b>B</b>			<b>C</b>			<b>Razlike</b>
<b>PLAN</b>		<b>PROIZVODNJA</b>			<b>UVOZ-IZVOZ</b>			<b>POTROŠNJA</b>			
<b>po mjesecima</b>		Plan	Ostvareno		Plan	Ostvareno		Plan	Ostvareno		
		2004	2003		2004	2003		2004	2003		
JANUAR	1. UGALJ	520	413		-34	-18		486	393		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	777	611		-203	38		694	649		-120
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	51.801		56.667	46.936		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				28.710	26.902		28.710	27.081		
	1000m <sup>3</sup>										
FEBRUAR	1. UGALJ	520	393		-34	-19		486	373		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	699	588		-190	15		630	602		-121
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	36.863		56.667	41.526		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				24.897	27.520		24.897	27.981		
	1000m <sup>3</sup>										
MART	1. UGALJ	520	447		-34	-23		486	426		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	689	543		-180	54		635	597		-126
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	36.156		56.667	37.426		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				15.025	21.811		15.025	22.450		
	1000m <sup>3</sup>										
APRIL	1. UGALJ	520	422		-34	-17		486	405		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	610	611		-186	-63		595	548		-171
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	47.760		56.667	46.382		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				12.547	13.209		12.547	13.350		
	1000m <sup>3</sup>										
MAJ	1. UGALJ	520	422		-34	-21		486	402		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	564	566		-181	-37		570	530		-187
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	49.521		56.667	47.265		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				5.562	4.906		5.562	4.961		
	1000m <sup>3</sup>										
JUNI	1. UGALJ	520	453		-34	-26		486	430		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	462	487		-133	37		549	523		-220
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	46.977		56.667	48.305		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				4.499	5.233		4.499	5.189		
	1000m <sup>3</sup>										
JULI	1. UGALJ	520	461		-34	-37		486	422		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	525	453		-129	84		569	537		-173
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	62.623		56.667	59.643		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				4.783	5.200		4.783	5.135		
	1000m <sup>3</sup>										
AUGUST	1. UGALJ	520	480		-34	-29		486	445		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	512	450		-129	105		571	547		-188
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	49.072		56.667	52.800		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				3.974	4.688		3.974	4.604		
	1000m <sup>3</sup>										
SEPTEMBAR	1. UGALJ	520	489		-34	-29		486	451		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	515	403		-132	128		571	530		-188
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	55.795		56.667	60.248		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				6.211	5.758		6.211	5.722		
	1000m <sup>3</sup>										
OKTOBAR	1. UGALJ	520	490		-34	-42		486	445		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	571	538		-129	52		619	590		-177
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	63.435		56.667	63.832		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				10.663	15.867		10.663	15.715		
	1000m <sup>3</sup>										
NOVEMBAR	1. UGALJ	520	479		-34	-49		486	427		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	611	645		-131	-41		642	604		-162
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	50.865		56.667	52.949		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				19.017	19.292		19.017	19.628		
	1000m <sup>3</sup>										
DECEMBAR	1. UGALJ	520	462		-34	-46		486	416		
	1000t										
	2. EL. ENERGIJA	667	706		-136	-39		713	667		-182
	GWh										
	3. DERIVATI NAFTE				56.667	56.498		56.667	57.475		
	tona										
	4. PRIRODNI GAS				30.419	30.327		30.419	30.675		
	1000m <sup>3</sup>										



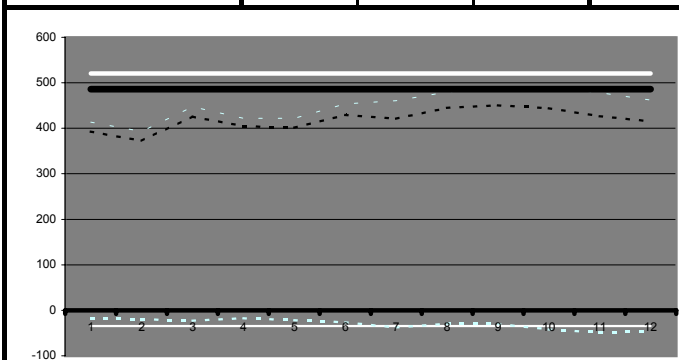
## Pregled po energentima sa analizom podataka

## Legenda

	Planirana potrošnja
	Planirana proizvodnja
	Planirana razmjena
	Ostvarena potrošnja u prethodnoj godini
	Ostvarena proizvodnja u prethodnoj godini
	Ostvarena razmjena u prethodnoj godini

2004  
PLAN

mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	
<b>UGALJ</b>										
1		520	413		-34	-18		486	393	
2		520	393		-34	-19		486	373	
3		520	447		-34	-23		486	426	
4		520	422		-34	-17		486	405	
5		520	422		-34	-21		486	402	
6		520	453		-34	-26		486	430	
7		520	461		-34	-37		486	422	
8		520	480		-34	-29		486	445	
9		520	489		-34	-29		486	451	
10		520	490		-34	-42		486	445	
11		520	479		-34	-49		486	427	
12		520	462		-34	-46		486	416	



## Kratak komentar:

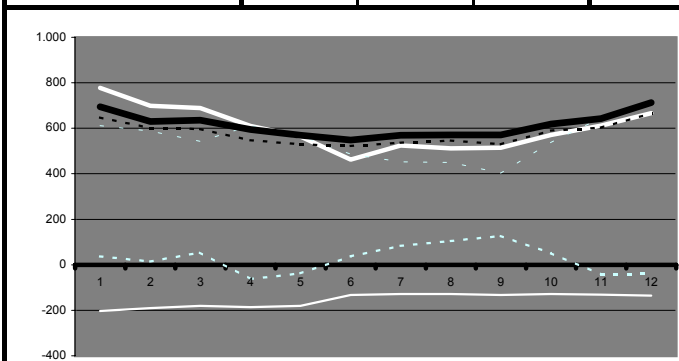
Mada je plan proizvodnje uglja u prethodnoj godini ispunjen u procentu od 94%, u ovoj godini je predviđena proizvodnja za cca 9% veća od prošlogodišnje, prvenstveno zbog dobrih izgleda da se poveća izvoz uglja.

Drugi snažan zahtjev za većom proizvodnjom uglja proizlazi iz činjenice da elektroenergetski bilans nije zatvoren i da će trebati proizvoditi dodatne količine električne energije u termoelektranama.

Tabela 3 - nastavak

2004  
PLAN

mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	
<b>EL. ENERGIJA</b>										
1		777	611		-203	38		694	649	
2		699	588		-190	15		630	602	
3		689	543		-180	54		635	597	
4		610	611		-186	-63		595	548	
5		564	566		-181	-37		570	530	
6		462	487		-133	37		549	523	
7		525	453		-129	84		569	537	
8		512	450		-129	105		571	547	
9		515	403		-132	128		571	530	
10		571	538		-129	52		619	590	
11		611	645		-131	-41		642	604	
12		667	706		-136	-39		713	667	



## Kratak komentar:

Energetski bilans za 2004 godinu nije zatvoren u segmentu električne energije i to jeste najveći problem kada je u pitanju planiranje energetskog snabdijevanja do kraja tekuće godine. Radi se o poznatom problemu sa Tvornicom Aluminija Mostar. Ovaj industrijski potrošač je nakon raskida ugovora kojim je njegov partner obezbjeđivao električnu energiju, propustio da u direktnom aranžmanu sa domaćim elektroprivredama pravovremeno obezbjedi snabdijevanje i da bude obuhvaće bilansom za 2004. godinu. U tom smislu nije pomogao niti interventni Zakon kojeg je Visoki predstavnik (OHR) donio krajem godine, jer je EPBiH sav višak električne energije prethodno već prodala. Zbog navedenih okolnosti imat ćemo kontradiktornu situaciju da će se električna energija istovremeno izvoziti iz FBiH i kupovati za potrebe TAM.

Tabela 3 - nastavak

2004 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	
<b>DERIVATI NAFTE</b>	1					56.667	51.801		56.667	46.936	
	2					56.667	36.863		56.667	41.526	
	3					56.667	36.156		56.667	37.426	
	4					56.667	47.760		56.667	46.382	
	5					56.667	49.521		56.667	47.265	
	6					56.667	46.977		56.667	48.305	
	7					56.667	62.623		56.667	59.643	
	8					56.667	49.072		56.667	52.800	
	9					56.667	55.795		56.667	60.248	
	10					56.667	63.435		56.667	63.832	
	11					56.667	50.865		56.667	52.949	
	12					56.667	56.498		56.667	57.475	

tona

*Kratak komentar:*  
Kod nafte i naftnih derivata imamo, već dugi niz godina, jednu grubo postavljenu plansku krivulju koja znatno odstupa od zvanične realizirane potrošnje. To je s toga što u ovom sektoru još uvijek nemamo precizne i pouzdane podatke o snabdjevanju tečnim gorivima. Pod očekivanim povećanjem potrošnje tečnih goriva se, zapravo, podrazumijeva očekivano potpunije registriranje i kontrola svih uvezenih količina, što još uvijek nije slučaj. Konkretno - derivati nafte koji se ne smatraju tečnim gorivom, bivaju raznim nelegalnim hemijskim postupcima (mješanjem) transformisani u tzv surogat gorivo. Po našim saznanjima radi se o zabrinjavajuće velikim količinama ovako proizvedenog goriva.

Tabela 3 - nastavak

2004 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	Ostvareno 2004	Plan 2004	Ostvareno 2003	
<b>PRIRODNI GAS</b>	1					28.710	26.902		28.710	27.081	
	2					24.897	27.520		24.897	27.981	
	3					15.025	21.811		15.025	22.450	
	4					12.547	13.209		12.547	13.350	
	5					5.562	4.906		5.562	4.961	
	6					4.499	5.233		4.499	5.189	
	7					4.783	5.200		4.783	5.135	
	8					3.974	4.688		3.974	4.604	
	9					6.211	5.758		6.211	5.722	
	10					10.663	15.867		10.663	15.715	
	11					19.017	19.292		19.017	19.628	
	12					30.419	30.327		30.419	30.675	

1000m<sup>3</sup>

*Kratak komentar:*  
Najveću podudarnost i najmanje promjene u snabdjevanju-potrošnji imamo u segmentu gasa. Ta stabilnost omogućava da se sa velikom preciznošću predvide i sezonske varijacije. S toga nema razloga da se plan za narednu godinu bitnije razlikuje od onog iz prethodnih godina. Ostaje jedino neizvjesnost snabdjevanja zbog poznatih problema vezanih za izmirenje dugovanja za ranije isporučeni gas.

## Detaljniji pregled strukture elemenata Bilansa po energentima/energiji

### Sa listom mjera za ostvarenje Bilansa

U G A L J (tona)	Plan 2004 g.	Ostvareno 2003 g.	Odnos 04/03
<b>A. PROIZVODNJA</b>	<b>6.242.400</b>	<b>5.412.252</b>	<b>1,15</b>
- Mrki ugalj	3.635.400	3.288.712	1,11
- Lignit	2.607.000	2.123.540	1,23
<b>B. UVOZ - IZVOZ</b>	<b>-411.600</b>	<b>-355.621</b>	<b>1,16</b>
- Uvoz			
- Izvoz	411.600	355.621	1,16
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>5.830.800</b>	<b>5.033.298</b>	<b>1,16</b>
Termoelektrane	4.552.003	4.287.215	1,06
Industrija	575.600	176.754	3,26
Široka potrošnja	703.197	569.329	1,24
(A+B)-C		23.333	
<p><b>Bilans UGLJA</b> sačinjen je na osnovu činjenice da se, u odnosu na prošlu godinu, proizvodne mogućnosti rudnika uglja, potrebe domaćeg i zahtjevi stranog tržišta nisu bitno promijenili, kao i na osnovu nalaza iz navedene Analize za protekli petogodišnji period. Kako od 1998.g. proizvodnja uglja ima stalni trend rasta, to i za 2003.g. planirana proizvodnja 6.242.400 tona je porast od 15% u odnosu na ostvarenje u 2003.g.</p> <p>Osim zadovoljenja svih domaćih potreba očekuje se i uvećan izvoz uglja u susjedne zemlje.</p>			
<b>Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilansa uglja:</b>		<b>Obaveza:</b>	
Praćenje ostvarenja proizvodnje i potrošnje uglja		Rudnici uglja mjesečno	
Blagovremeno ugovaranje prodaje uglja termoelektranama		Rudnici uglja i JP Elektroprivrada BiH sklapaju ugovore i izvještavaju FMERI o postignutom	
Nabavka mjesečnih količina D-2, izvještavanje i praćenje realizacije tih nabavki		FMERI i Rudnici u skladu sa Odlukom o utvrđivanju količina Dizel-goriva D-2 za potrebe rudnika i termoelektrana za 2003.g. ("Službene novine Federacije BiH", broj 1/03)	
Realizacija Japanskog kredita (zamjena dotrajale, zastarjele opreme)		FMERI, na osnovu izvještaja rudnika o aktuelnoj problematici, predlaže Vladi F BiH poduzimanje daljih aktivnosti	
Realizacija transfera za nabavku eksplozivnih sredstava i transfera za sanaciju rudnika (zaštitna oprema)		Rudnici uglja iskazuju potrebe, FMERI predlaže Vladi F BiH pomoć u nabavci i na osnovu izvještaja rudnika tromjesečno prati realizaciju nabavki i izvještava Vladu F BiH o rezultatima, FMF obezbjeđuje potrebna sredstva	
Praćenje i poduzimanje potrebnih operativnih mjera za realizaciju proizvodnje i prodaje termoelektranama i ostalim potrošačima, te stvaranje povoljnog ambijenta za izvoz		Rudnici uglja donose mjere, prate provedbu i tromjesečno izvještavaju FMERI.	
Praktična provedba Programa prestrukturiranja rudnika uglja		FMERI predlaže Vladi F BiH poduzimanje daljih aktivnosti	

<b>ELEKTRIČNA ENERGIJA</b> (GWh)	<b>Plan</b> <b>2004 g.</b>	<b>Ostvareno</b> <b>2003 g.</b>	<b>Odnos</b> <b>04/03</b>
<b>A. PROIZVODNJA</b>	<b>7.203</b>	<b>6.601</b>	<b>1,09</b>
HIDROELEKTRANE	2.754	2.487	1,11
TERMoeLEKTRANE	4.450	4.114	1,08
<b>B. UVOZ - IZVOZ</b>	<b>-1.859</b>	<b>333</b>	<b>-5,57</b>
Prijem - razmjena	54	120	
Prijem - TAM (debis)		1.095	
Prijem - TAM (kupovina preko EPHZHB)		1.002	
Prijem - kupovina od ind. TE	3	1	
Isporuka - razmjena	-97	-171	
Isporuka - ugov. HEP	-720	-619	
Isporuka - ugov. Debis		-1.095	
Isporuka - ugov. EFT	-1.098		
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>7.359</b>	<b>6.926</b>	<b>1,06</b>
DISTRIBUCIJA bruto	4.709	4.600	
DIREKTNI POTROŠAČI	2.471	2.160	
GUBICI PRENOSA + PUMPANJE	178	166	
<b>(A+B)-C</b>	<b>-2.014</b>	<b>8</b>	
Bilansni višak EP BiH	253	1.981	
Bilansni manjak EP HZ HB	-2.267	-1.973	

**Bilans ELEKTRIČNE ENERGIJE** ima i dalje trend rasta (9% u odnosu na ostvarenje u 2003 g). Ipak, ova godina će biti specifična po neriješenom problemu snabdjevanja Tvornice Aluminijsa Mostar zbog raskida ugovora kojeg je njihov indirektni snabdjevač imao sa EPBiH, a TAM nije pravovremeno obezbjedio status domaćeg industrijskog potrošača.

U takvim okolnostima EPBiH će, osim bilansom iskazanih viškova, nastojati proizvesti što veće dodatne količine električne energije u granicama mogućnosti koju će ustupiti EPHZHB i TAM pri čemu se stabilnost elektroenergetskog sistema FBiH ne smije narušiti.

<b>Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilansa električne energije:</b>	<b>Obaveza:</b>
Preusmjerenje svih viškova električne energije u Tvornicu Aluminijsa Mostar	Do svakog 8-og u mjesecu EPBiH treba da izvjesti TAM i resorno ministarstvo o mogućim viškovima EE za naredni mjesec, te da je, u slučaju prihvatanja, preda EPHZB po važećim tarifnim stavovima.
Nabavka nedostajuće električne energije za Tvornicu Aluminijsa Mostar	Za nedostajuće količine EE za TAM EPHZB treba da obezbjedi najpovoljniju ponudu na međunarodnom tržištu EE i da je ponudi TAM-u. Ukoliko TAM uspije u izravnim kontaktima pronaći povoljniju ponudu, EPHZB će prihvatiti obavezu prijenosa energije.
Pratiti i sagledavati ukupnu proizvodnju i potrošnju električne energije i mjesečno izvještavati FMERI	Elektroprivredna preduzeća FBiH
Regulisati odnose između termoelektrana i isporučilaca uglja i tečnih goriva	JP EP BiH blagovremeno sklapa ugovore sa rudnicima uglja i uvozniciima tečnih goriva i izvještava FMERI o postignutom
Osigurati dobru koordinaciju rada hidroelektrana na istom slivu, ostvariti visok stepen pogonske spremnosti elektrana i dalekovoda, raditi na modernizaciji i daljem osposobljavanju sistema upravljanja i sistema veza, smanjenju tehničkih gubitaka, sprječavanju neovlaštene potrošnje i povećanju stepena naplate	Elektroprivredna preduzeća FBiH, stalni zadatak
Osigurati uslove za realizaciju projekata obnove i rekonstrukcije (220 i 400 kV mreža/trafo stanice) u okviru POWER III i nastaviti aktivnosti na izgradnji, sanaciji i održavanju objekata prijenosne i distributivne mreže	Elektroprivredna preduzeća F BiH tromjesečno izvještavaju FMERI o statusu projekta a međusobno se usaglašavaju po pitanju sanacije međuentitetskih i međudržavnih dalekovoda i daljih aktivnosti
Implementacija Akcionog plana za restrukturiranje Elektroenergetskog sektora BiH i zakona koji uređuju sektor na državnom i entitetskom nivou	FMERI i elektroprivredna preduzeća FBiH
Osigurati uslove za implementaciju politike i programa reformi u elektroenergetskom sektoru F BiH/ BiH	FMERI predlaže aktivnosti i upućuje Vladi na razmatranje

DERIVATI NAFTE (tona)	Plan 2004 g.	Ostvareno 2003 g.	Odnos 04/03
<b>A. PROIZVODNJA</b>			
<b>B. UVOZ - IZVOZ</b>	<b>680.000</b>	<b>607.366</b>	<b>1,12</b>
Gorivo za Otto i mlazne motore	180.000	178.080	1,01
Gorivo za Diesel motore	300.000	271.235	1,11
LUEL	85.000	75.137	1,13
Ostala loživa ulja	50.000	30.174	1,66
Teški derivati	46.500	36.336	1,28
Specijalni proizvodi	18.500	16.404	1,13
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>680.000</b>	<b>614.787</b>	<b>1,11</b>
- DIREKTNI POTROŠAČI:			
Rudnici uglja	18.400	17.683	1,04
Termoelektrane	600	522	1,15
Ostali industrijski objekti	51.000	45.757	1,11
- DISTRIBUCIJA	610.000	550.825	1,11
<b>(A+B)-C. RAZLIKE</b>	<b>0</b>	<b>-7.421</b>	
- INTENZITET - skladišta			
- GUBICI			
<p><b>Bilans DERIVATA NAFTE</b> je baziran na podacima kojima raspolaže ovo Ministarstvo o potrošnji derivata u 2003 g. Nakon višegodišnjeg kontinuiranog uvećanja plana za naftne derivate ove godine smo plansku kvotu zadržali na 680.000 t jer smatramo da je to uravnotežena i realna godišnja količina n/d za FBiH.</p> <p>Umjesto kvantiteta u ovom segmentu se treba fokusirati na kvalitet jer, i pored niza pozitivnih mjera koje su podezete u tom smislu, bilježimo i dalje značajne nepravilnosti prvenstveno u dijelu patvorenja motornih goriva.</p> <p>Bez obzira što je protekla naftna kriza (rat u Iraku) protekla bez očekivanih udara u ovom segmentu, započete aktivnosti na uspostavi sistemskog rješavanja unutrašnjih rezervi n/d formiranjem Terminala Federacije BiH imaju apsolutni prioritet i treba ih okončati tokom nastupajuće godine.</p>			
<b>Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilansa naftnih derivata:</b>		<b>Obaveza:</b>	
Praćenje ostvarenja uvoza i plasmana derivata i redovno izvještavanje o ukupno uvezenim količinama, količinama goriva koja su oslobođena plaćanja poreza na promet i stanju zaliha		Uvoznici i distributeri, mjesečno do 10-og u mjesecu	
Redovno izvještavanje o plasmanu/potrošnji goriva specificiranom po količini, vrsti i kupcu		Uvoznici i distributeri, mjesečno do 10-og u mjesecu	
Redovno izvještavanje o pregledu uvezenih goriva, specificiranih po količini, vrsti i uvozniku/poreskom obvezniku, a koja su evidentirana, ocarinjena i oporezovana		FMER i Carinska uprava podnose mjesečne izvještaje FMERi do 15. u tekućem mjesecu za prethodni mjesec	
Međusobna saradnja i razmjena podataka, informacija i izvještaja		FMERi, FMT i FMF, svaki iz svog domena, podnose Vladi FBiH tromjesečne izvještaje o rezultatima rada	
Praćenje snabdjevenosti tržišta po količinama, lokalitetu prodaje u tranzitu, skladištenju zaliha, veleprodajnom prostoru i kvalitetu		FMERi, FMT i odgovarajuće inspeksijske službe, svako u okviru svoje nadležnosti, stalni zadatak	
Kontrola tranzita, veleprodaje i maloprodaje, kao i namjenskog trošenja		FMT, stalni zadatak	
Kontrola potrošnje za korisnike koji su oslobođeni plaćanja poreza na promet		FMERi prati realizaciju tromjesečno, prema utvrđenim normama (lit/MWh, lit/tona uglja i dr.), a na osnovu mjesečnih izvještaja korisnika	
Kroz Plan obezbjeđenja strategijskih rezervi, koji uključuje količine derivata nafte i potrebna sredstva, Vlada FBiH će, prema budžetskim mogućnostima, poduzeti mjere u smislu nabavke dodatnih količina nafte i n/d.		Federalna direkcija robnih rezervi.	
Instrumentom propisivanja obaveznih operativnih rezervi n/d, utvrdit će se lista najvećih uvoznika n/d po podacima iz prethodne godine koji se obavezuju da u svojim ili zakupljenim rezervoarima na teritoriji FBiH drže minimalne rezerve n/d u količini od 10% od ukupne količine koju su uvezli prethodne godine. Pod pojmom "veliki uvoznici" u našim okolnostima se smatraju uvoznici koji su u 2002 g. uvezli najmanje 10 000 tona n/d.		FMERi - formiranje liste "velikih uvoznika" "Veliki uvoznici" - implementacija propisa	

<b>PRIRODNI GAS</b> <i>(1000 Sm<sup>3</sup>)</i>	<b>Plan</b> <b>2004 g.</b>	<b>Ostvareno</b> <b>2003 g.</b>	<b>Odnos</b> <b>04/03</b>
<b>A. PROIZVODNJA</b>			
<b>B. UVOZ - IZVOZ</b>	<b>166.307</b>	<b>180.713</b>	<b>0,92</b>
Prijem - Uvoz u BiH	212.364	180.713	1,18
Isporuka za TG Birac (RS)	-46.057		
<b>C. POTROŠNJA</b>	<b>166.307</b>	<b>182.491</b>	<b>0,91</b>
Industrija	39.857	34.756	1,15
Grijanje Zenica	6.200	10.979	0,56
DISTRIBUCIJA:	120.250	136.756	0,88
<b>(A+B)-C. RAZLIKE</b>	<b>0</b>	<b>-1.778</b>	
Akumulacija		0	
Gubici - saldo mjerenja		-2	
<p><b>Bilans PRIRODNOG GASA</b> za 2004.godinu je urađen na osnovu iskazanih potreba potrošača/ distributera u Federaciji BiH. Od kraja prošle godine BHGas je sa poslovođstvom privatizirane tvornice glinice Birač iz Zvornika sklopio novi ugovor o snabdjevanju prirodnim gasom u količini koja predstavlja petinu ukupnog uvoza. Kako se radi o potrošaču u drugom entitetu ta količina je izuzeta iz bilansa FBiH, tako da, bez obzira što će ukupna uvezena količina biti veća za 18% od prošlogodišnje, planirana potrošnja u FBiH neće biti uvećana, već neznatno i umanjena.</p> <p>dalje ostaje neriješen problem duga prema ruskom isporučiocu u iznosu od 104,81 mil. USD, za isporučeni gas u periodu 1991-95 godina što bi i ove godine, kao i svih prethodnih, moglo predstavljati ozbiljnu prijetnju nastavku snabdjevanja ovim energentom.</p>			
<b>Opće i posebne mjere za ostvarenje Bilansa PRIRODNOG GASA:</b>	<b>Obaveza:</b>		
Utvrđiti modalitete regulisanja ratnog duga od 104.81 mil. USD prema Gazexportu	Vijeće ministara- Ministarstvo za trezor, Vlada Federacije BiH, Energoinvest , BH-Gas;		
Pravovremeno sklopiti ugovore za isporuku i transport gasa u 2004.godini - najkasnije do 01.oktobra 2004. Ukoliko se do tog roka ne stvore uslovi za sigurno snabdjevanje gasom tokom cijele sezone grijanja, treba o tome informisati FMERI kako bi se do početka nove sezone grijanja poduzele aktivnosti na obezbjeđenju alternativnih goriva za potrebe prioritetnih korisnika, toplana odnosno domaćinstava.	BH-Gas, gasni subjekti-potrošači ;		
Kontinuirano praćenje uvoznih količina, kvaliteta gasa, transporta i potrošnje prirodnog gasa kod svih potrošača u Federaciji BiH i mjesečno izvještavanje FMERI	BH-Gas, stalni zadatak		
Redovno održavanje gasnog sistema u Federaciji BiH u cilju sigurnog i kontinuiranog transporta prirodnog gasa do potrošača	BH-Gas, stalni zadatak		
Poboljšanje finansijske likvidnosti BH-Gas-a kroz osiguranje naplate potrošenih količina prirodnog gasa u predhodnom periodu, kako kod potrošača gasa u Federaciji BiH, tako i potrošača u Republici Srpskoj	BH-Gas, stalni zadatak		
Reinicirati aktivnosti na izradi dokumenta Izjava o gasnoj politici BiH u cilju stvaranja preduslova za izradu Zakona o gasu	Vlada Federacije BiH Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije, BH-Gas;		

**Napomena:**

Za sve detaljnije podatke o realizaciji i planskim pozateljima vezano za energetske bilans FBiH, u Odsjeku za Energiju Federalnog ministarstva Energije, Rudarstva i Industrije (FMERI) moguće je dobiti detaljne izvještaje dobijene od pojedinih energetskih subjekata kao i posebne obrade bilansnih pokazatelja načinjene od strane stručnog osoblja FMERI.

Ovaj izvještaj u PDF obliku će biti postavljen na web stranici Vlade FBiH (nakon usvajanja) a moguće ga je izravno dobiti zahtjevom na e-mail: **fmeri-1@bih.net.ba**