BILANS ENERGETSKIH POTREBA FBiH
za 2005 godinu

Mostar, decembar 2004.godine

Sadržaj:

- **Uvodni dio**
- **Bilans energetskih potreba FBiH za 2005 godinu**
- **Detaljniji pregled strukture elemenata Bilansa po energentima/energiji sa opštim i posebnim mjerama za obezbjeđenje sigurnosti u ostvarenju Bilansa u 2005.godini**

U V O D

Cilj ovog dokumenta je da definiše neophodne elemente i pokazatelje **Bilansa energetskih potreba Federacije BiH za 2005.godinu** (u daljnjem tekstu Bilans), uključujući energetske pokazatelje ostvarenja Bilansa u 2004.godini (sa procjenom realizacije dijela posljednjeg kvartala 2004.godine)

- **UGALJ,**
- **ELEKTRIČNA ENERGIJA,**
- **DERIVATI NAFTE i**
- **PRIRODNI GAS.**

Radi se, dakle, o parcijalnoj energetskoj 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 energetskih privrednih subjekata (rudnici uglja, elektroprivredna preduzeća, snabdjevači uvoznim energentima - naftnih derivata i prirodnog gasa).

Ostali konvencionalni izvori energije, kao i energija iz obnovljivih izvora, izuzimajući hidroenergiju, još uvijek nisu zastupljeni u energetskoj 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 FBiH (pretpostavka 5 do 8 %) ovaj segment ostaje još uvijek neobrađen energetskim bilansom.
Osnova za izradu Bilansa su podaci energetskih subjekata: rudnici uglja, JP EP BIH, EP HZ-HB, BH-GAS i uvoznici naftnih derivata, analiza tih podataka i energetskih pokazatelja, te procjena sektora energije.
Pri struktuiranju energetskih pokazatelja nastojali smo da, i pored niza specifičnosti, svaki od četiri posmatrana segmenta prilagodimo jedinstvenoj matrici podataka 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 energetskom 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. Također, u termoelektranama se prozvode 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.

Plan - Bilans energetskih potreba FBiH za 2005 godinu

Slijede tabele sa detaljnim prikazom po energentima i mjesečnoj dinamici

		A1	A2	A3	B1	B2	B3	C1	C2	C3	A2+B2-C2
2005		**A PROIZVODNJA**			**B UVOZ-IZVOZ**			**C POTROŠNJA**			**RAZLIKE**
PLAN Godišnji totali			**Plan 2005** *Index (A2/A3)*	Ostvareno 2004		**Plan 2005** *Index (B2/B3)*	Ostvareno 2004		**Plan 2005** *Index (C2/C3)*	Ostvareno 2004	
1	**UGALJ** 1000t		**6.317** *113%*	5.598		**-393** *167%*	-235		**5.924** *111%*	5.337	**0**
2	**EL. ENERGIJA** GWh		**7.520** *96%*	7.813		**126** *-24%*	-532		**7.927** *109%*	7.281	**-281**
3	**DERIVATI NAFTE** tona					**680.000** *103%*	660.791		**680.000** *101%*	676.522	
4	**PRIRODNI GAS** 1000m³					**187.091** *104%*	180.578		**187.091** *103%*	181.428	

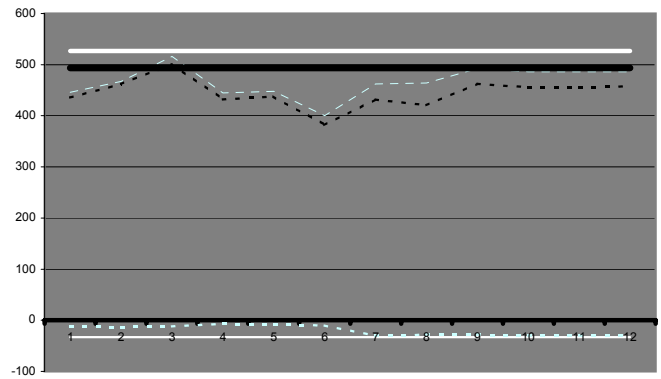
	2005		**PROIZVODNJA**			**UVOZ-IZVOZ**			**POTROŠNJA**		**Razlike**
	PLAN po mjesecima		**Plan 2005**	Ostvareno 2004		**Plan 2005**	Ostvareno 2004		**Plan 2005**	Ostvareno 2004	
JANUAR	**1. UGALJ**	1000t	**526**	446		**-33**	-12		**494**	436	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**682**	782		**13**	-112		**744**	670	**-49**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	46.679		**56.667**	47.051	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**30.370**	33.418		**30.370**	33.927	
FEBRUAR	**1. UGALJ**	1000t	**526**	467		**-33**	-13		**494**	462	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**622**	725		**5**	-116		**667**	609	**-40**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	44.911		**56.667**	43.233	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**26.645**	25.624		**26.645**	25.913	
MART	**1. UGALJ**	1000t	**526**	516		**-33**	-12		**494**	501	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**684**	769		**-1**	-140		**676**	629	**6**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	42.702		**56.667**	46.947	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**21.881**	20.593		**21.881**	21.060	
APRIL	**1. UGALJ**	1000t	**526**	445		**-33**	-7		**494**	432	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**640**	624		**43**	-45		**628**	579	**55**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	56.505		**56.667**	56.046	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**13.355**	12.532		**13.355**	12.252	
MAJ	**1. UGALJ**	1000t	**526**	448		**-33**	-8		**494**	438	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**538**	643		**37**	-81		**626**	562	**-51**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	48.449		**56.667**	51.614	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**5.880**	6.689		**5.880**	6.636	
JUNI	**1. UGALJ**	1000t	**526**	400		**-33**	-10		**494**	382	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**510**	580		**38**	-29		**602**	551	**-54**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	55.785		**56.667**	58.585	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**5.830**	3.759		**5.830**	3.812	
JULI	**1. UGALJ**	1000t	**526**	462		**-33**	-30		**494**	432	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**535**	524		**21**	47		**625**	570	**-69**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	59.459		**56.667**	61.166	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**5.960**	4.337		**5.960**	4.275	
AUGUST	**1. UGALJ**	1000t	**526**	464		**-33**	-28		**494**	421	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**583**	481		**21**	99		**624**	580	**-20**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	61.563		**56.667**	63.075	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**5.960**	5.115		**5.960**	5.052	
SEPTEMBAR	**1. UGALJ**	1000t	**526**	492		**-33**	-28		**494**	463	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**609**	520		**6**	43		**620**	564	**-4**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	64.584		**56.667**	66.863	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**6.490**	5.226		**6.490**	5.109	
OKTOBAR	**1. UGALJ**	1000t	**526**	486		**-33**	-29		**494**	456	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**702**	721		**-16**	-66		**676**	655	**10**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	60.154		**56.667**	61.942	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**11.780**	10.067		**11.780**	10.285	
NOVEMBAR	**1. UGALJ**	1000t	**526**	486		**-33**	-29		**494**	456	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**680**	721		**-18**	-66		**686**	655	**-24**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.667**	60.000		**56.667**	60.000	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**22.775**	22.799		**22.775**	22.688	
DECEMBAR	**1. UGALJ**	1000t	**526**	486		**-33**	-29		**494**	458	**0**
	2. EL. ENERGIJA	GWh	**736**	723		**-22**	-66		**755**	657	**-41**
	3. DERIVATI NAFTE	tona				**56.663**	60.000		**56.663**	60.000	
	4. PRIRODNI GAS	1000m³				**30.165**	30.419		**30.165**	30.419	

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

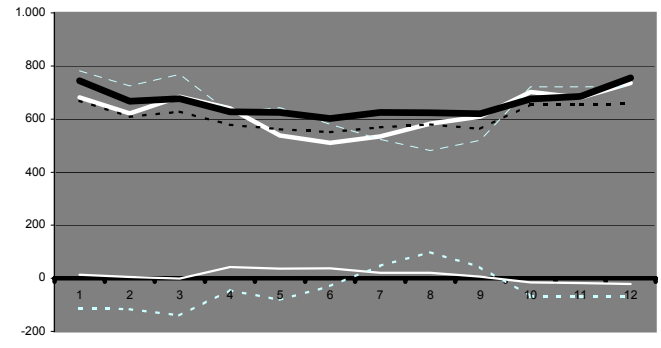
2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	
UGALJ	**1**		526	446		-33	-12		494	436	
	2		526	467		-33	-13		494	462	
	3		526	516		-33	-12		494	501	
	4		526	445		-33	-7		494	432	
	5		526	448		-33	-8		494	438	
1000 tona	**6**		526	400		-33	-10		494	382	
	7		526	462		-33	-30		494	432	
	8		526	464		-33	-28		494	421	
	9		526	492		-33	-28		494	463	
	10		526	486		-33	-29		494	456	
	11		526	486		-33	-29		494	456	
	12		526	486		-33	-29		494	458	



Kratak komentar:
Ukupno planirana proizvodnja uglja u 2005.godini je 6.317.400 tona što je u odnosu na 6.242.400 tona planiranu u 2004.godini više za 75.000 tona ili 1,20%.
Planirana proizvodnja za termoelektrane je 4.663.000 tona što je u odnosu na 4.552.003 tona planiranu u 2004.godini više za 110.997 tona ili 10,24% .
Za industriju je planirano proizvesti 548.000 tona što je u odnosu na 580.400 tona planiranu u 2004. godini manje za 32.400 tona ili 5,91%.
Za ostale potrošače planirano je proizvesti 713.100 tona što je u odnosu na 703.197 tona planirano u 2004.godine više za 9.903 tona ili 1,41%.
Za izvoz je planirano proizvesti 393.300 tona što je u odnosu na 406.800 tona planirano u 2004.godini manje za 13.500 tona ili 3,43%.

Tabela 3 - nastavak

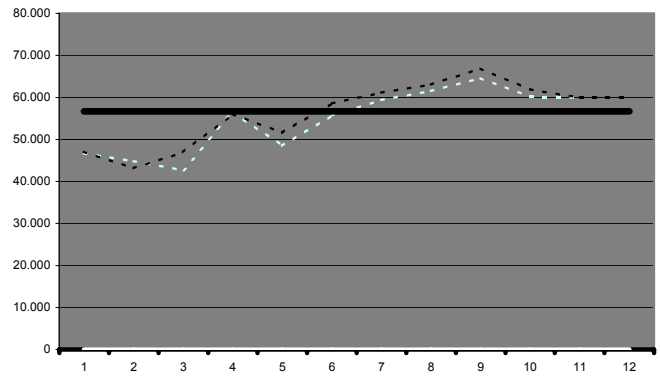
2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	
EL. ENERGIJA	**1**		682	782		13	-112		744	670	
	2		622	725		5	-116		667	609	
	3		684	769		-1	-140		676	629	
	4		640	624		43	-45		628	579	
	5		538	643		37	-81		626	562	
GWh	**6**		510	580		38	-29		602	551	
	7		535	524		21	47		625	570	
	8		583	481		21	99		624	580	
	9		609	520		6	43		620	564	
	10		702	721		-16	-66		676	655	
	11		680	721		-18	-66		686	655	
	12		736	723		-22	-66		755	657	



Kratak komentar:
Elektroenergetskim Bilansom za 2005.godinu planirana je ukupna proizvodnja električne energije u iznosu od 7520 GWh, što je za 4% više od planiranog Bilansa za 2004.godinu, a 3,7% manje u odnosu na procjenjenu proizvodnju u 2004.godini.
Ukupna potrošnja električne energije na području FBiH planirana je u količini od 7927 GWh, što predstavlja porast od 8,9% u odnosu na procjenjenu potrošnju u 2004.godini. Planska krivulja za električnu energiju bitnije se ne razlikuje od prošlogodišnje. elektroenergetski Bilans za 2005.godinu pokazuje da se, u slučaju 70% vjerovatnoće dotoka vode, može očekivati u saldu manjak električne energije od 281 GWh.

Tabela 3 - nastavak

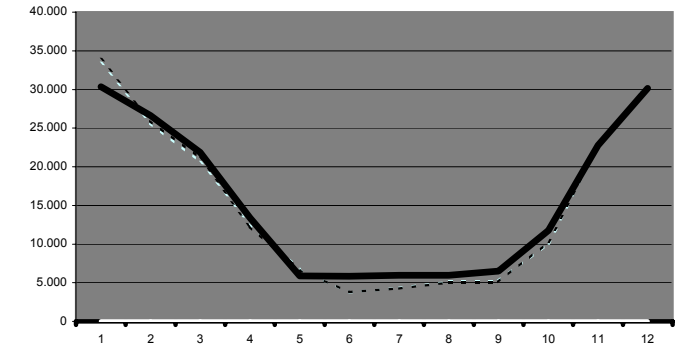
2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	
DERIVATI NAFTE	**1**					56.667	46.679		56.667	47.051	
	2					56.667	44.911		56.667	43.233	
	3					56.667	42.702		56.667	46.947	
	4					56.667	56.505		56.667	56.046	
	5					56.667	48.449		56.667	51.614	
tona	**6**					56.667	55.785		56.667	58.585	
	7					56.667	59.459		56.667	61.166	
	8					56.667	61.563		56.667	63.075	
	9					56.667	64.584		56.667	66.863	
	10					56.667	60.154		56.667	61.942	
	11					56.667	60.000		56.667	60.000	
	12					56.663	60.000		56.663	60.000	



Kratak komentar:
Osnovu za planiranje uvoza n/d na teritoriji FBiH za 2005.god. činili su pokazatelji uvezenih količina n/d u periodu od 2000 - 2004.godine, kao i pokazatelji količina koje su u tom periodu plasirane. Kako je nabavka/potrošnja n/d vezana za potrebe, kako unutrašnjeg tako i tržišta u okruženju, u određenim vremenskim intervalima (sezona grijanja, turistička sezona i sl.), kao i finansijski pokazatelji svakog dobavljača posebno, planska krivulja nabavke je zadržana kao linearna raspodjela planiranih količina nabavke/potrošnje kroz cijelu plansku godinu. U narednom periodu očekuje se povećan obim kontrole na svim benzinskim pumpama (uvođenje nove zakonske regulative), što bi doprinijelo i kvalitetnijem planiranju od strane svih subjekata podjednako, pa i FMERI u kumulativnom smislu.

Tabela 3 - nastavak

2005 PLAN	mjesec	PROIZVODNJA			UVOZ-IZVOZ			POTROŠNJA			Razlike
		Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	Ostvareno 2005	**Plan 2005**	Ostvareno 2004	
PRIRODNI GAS	**1**					30.370	33.418		30.370	33.927	
	2					26.645	25.624		26.645	25.913	
	3					21.881	20.593		21.881	21.060	
	4					13.355	12.532		13.355	12.252	
	5					5.880	6.689		5.880	6.636	
1000m^3	**6**					5.830	3.759		5.830	3.812	
	7					5.960	4.337		5.960	4.275	
	8					5.960	5.115		5.960	5.052	
	9					6.490	5.226		6.490	5.109	
	10					11.780	10.067		11.780	10.285	
	11					22.775	22.799		22.775	22.688	
	12					30.165	30.419		30.165	30.419	



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 isporučen gas.

Detaljniji pregled strukture elemenata Bilansa po energentima/energiji
sa listom mjera za ostvarenje Bilansa

U G A LJ (tona)	Plan 2005 g.	Ostvareno 2004 g.	Odnos 05/04
A. PROIZVODNJA	**6.317.400**	**5.597.788**	***1,13***
- Mrki ugalj	3.705.400	3.364.808	*1,10*
- Lignit	2.612.000	2.232.980	*1,17*
B. UVOZ - IZVOZ	**-393.300**	**-235.080**	***1,67***
- Uvoz			
- Izvoz	393.300	235.080	*1,67*
C. POTROŠNJA	**5.924.100**	**5.337.429**	***1,11***
Termoelektrane	4.663.000	4.482.286	*1,04*
Industrija	548.000	308.399	*1,78*
Široka potrošnja	713.100	546.744	*1,30*
(A+B)-C	0	25.279	
Zalihe (depoi Rudnika)	0	25.279	

RUDNIK	I- XII 2004		2005					Ind. 4/2 %
	Ostvaren proizvod.	Prodato u TE	Planiran proizvo.	PRODAJA				
				TE	industr.	o.potr.	izvoz	
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
1. Kakanj	***967.430***	*920.866*	***1.000.000***	***920.000***	***0***	***80.000***	***0***	***103,3***
2. Zenica	***272.388***	*141.200*	***397.000***	***180.000***	***151.000***	***48.000***	***18.000***	***145,7***
3. Breza	***261.970***	*236.000*	***260.000***	***220.000***	***0***	***40.000***	***0***	***99,24***
4. A.L. Bila	***69.600***	*40.500*	***76.000***	***60.000***	***8.400***	***4.400***	***3.200***	***109,2***
5. Gračanica	***153.500***	*50.200*	***200.000***	***60.000***	***80.000***	***44.900***	***15.100***	***130,3***
6. Kreka	***2.072.000***	*1.718.500*	***2.400.000***	***1.900.000***	***180.000***	***310.000***	***10.000***	***115,8***
7. Đurđevik	***462.000***	*415.200*	***544.000***	***400.000***	***47.000***	***70.000***	***27.000***	***117,7***
8. Banovići	***1.307.900***	*936.300*	***1.400.000***	***900.000***	***72.000***	***108.000***	***320.000***	***107,0***
9. Tušnica	***31.000***	*23.520*	***40.400***	***23.000***	***9.600***	***7.800***	***0***	***130,3***
9.1 mrki	*23.520*	*23.520*	*28.400*	*23.000*	*5.400*	*0*	*0*	*120,7*
9.2.lignit	*7.480*	*0*	*12.000*	*0*	*4.200*	*7.800*	*0*	*160,4*
10. Kameng.	***0***	*0*	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0,00***
Ukupno (t)	***5.597.788***	*4.482.286*	***6.317.400***	***4.663.000***	***548.000***	***713.100***	***393.300***	***112,8***

Bilans uglja za 2005.godinu sačinjen je na osnovu činjenice da se, u odnosu na prošlu godinu, proizvodne mogućnosti rudnika uglja, potrebe domaćeg i zahtjevi stranog tržišta nisu bitno promjenili, kao i na osnovu nalaza iz analize za protekli petogodišnji period. Kako od 1998.godine proizvodnja uglja ima stalni trend rasta, to i za 2005.godinu planirana proizvodnja od 6.317.400 tona je porast od 13% u odnosu na ostvarenje u 2004.godini (procjena XII mjesec 2004).

Opšte i posebne mjere za ostvarenje Bilansa uglja:	Obaveza:
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
Donošenje i realiziranje Odluke o utvrđivanju potrebnih količina dizel goriva EN-590 za rudnike uglja i termoelektrane za 2005.godinu sukladno odredbama Zakona o porezu na prometu proizvoda i usluga	Vlada FBiH donosi Odluku na prijedlog FMERI. Rudnici uglja uz saglasnost FMERI vrše nabavku dizel goriva i o utrošku izvješćuju FMERI u skladu sa Odlukom o utvrđivanju potrebnih količina dizel goriva EN590 u 2005.g
Realizacija transfera za socijalno zbrinjavanje viška zaposlenih u rudnicima uglja	FMERI i rudnici uglja
Realizacija tekućih transfera utvrđenih Proračunom FBiH za 2005.g, za nabavku zaštitne opreme i eksplozivnih materija za rudnike uglja u FBiH	FMERI i rudnici uglja
Praćenje i poduzimanje potrebnih operativnih mjera za realizaciju proizvodnje i prodaje termoelektranama i ostalim potrošačima, te stvaranje povoljnog ambijenta za izvoz	FMERI i rudnici uglja
Praktična provedba Akcijskog plana prestruktuiranja i modernizacije rudnika uglja u FBIH u skladu sa utvrđenim Planu aktivnosti	FMERI i rudnici uglja

ELEKTRIČNA ENERGIJA (GWh)	Plan 2005 g.	Ostvareno 2004 g.	Odnos 05/04
A. PROIZVODNJA	**7.520**	**7.813**	***0,96***
HIDROELEKTRANE	2.959	3.358	*0,88*
TERMOELEKTRANE	4.561	4.455	*1,02*
B. UVOZ - IZVOZ	**126**	**-532**	
Prijem - razmjena	51	444	*0,11*
Prijem - ugov. kupovina	1.095	1.841	*0,59*
Prijem - kupovina od ind. TE i MHE	16	1	*16,00*
Isporuka - razmjena	-36	-494	*0,07*
Isporuka - izvoz/prodaja (ugovor HEP)	-1.000	-720	*1,39*
Isporuka - izvoz/prodaja ostali	0	-1.604	
C. POTROŠNJA	**7.927**	**7.281**	***1,09***
DISTRIBUCIJA bruto	4.951	4.777	*1,04*
DIREKTNI POTROŠAČI	2.781	2.296	*1,21*
GUBICI PRENOSA + PUMPANJE	195	208	*0,94*
(A+B)-C	**-281**	**0**	
Bilans (+ višak; - manjak)	-281	0	
Bilansni višak EP BiH	722		
Bilansni manjak EP HZ-HB	-1.003		
Saldo razmjene	126	-532	

Elektroenergetskim Bilansom za 2005.godinu planirana je: ukupna proizvodnja električne energije u iznosu od 7520 GWh, ukupna potrošnja električne energije koju čine bruto distributivna potrošnja, potrošnja direktnih potrošača i gubici na mreži prenosa, u količini od 7927 GWh. Saldo razmjene ima karakter prijema u količini od 126 GWh.
JP EP BiH elektroenergetskim bilansom ima višak od 722 GWh, a EP HZ-HB bilansni manjak od 1003 GWh. Iskazani manjak energije kod EP HZ HB očekuje se da će biti pokriven do početka realizacije elektroenergetskog bilansa, pri čemu je obzirom na mjesečnu dinamiku bilansnih viškova moguća nabavka od JP Elektroprivreda EP BiH u količini cca 700 GWh uz uvažavanje obostranih ekonomskih interesa definisanih u okviru međukompanijske isporuke, dok bi u tom slučaju preostale količine od 303 GWh bile nabavljene na tržištu električne energije pod najpovoljnijim uslovima.

Opšte i posebne mjere za ostvarenje Bilansa električne energije:	Obaveza:
Nastaviti aktivnosti po pitanju sanacije i održavanja prijenosne mreže i transformatorskih stanica na bazi utvrđenih planova ulaganja u elektroprenosne objekte, kao i završetka izgradnje započetih dalekovoda i transformatorskih stanica, te sanacije i održavanja elektrodistributivnih objekata	Elektroprivredna preduzeća
Pratiti i sagledavati proizvodnju i potrošnju električne energije i jednom kvartalno izrađivati izvještaj o realizaciji Bilansa i procjene elektroenergetskih prilika za naredni period, kako bi se moglo vršiti usklađivanje Bilansa i poduzimanje odgovarajućih mjera	Elektroprivredna preduzeća i Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije
Uslov za realizaciju planirane proizvodnje je pogonska spremnost elektrana u skladu sa planiranom raspoloživošću, te dinamički plan (početak i trajanje) realizacije remonta blokova u termoelektranama	Elektroprivredna preduzeća
U svrhu ostvarenja planirane proizvodnje u termoelektranama i osiguranja planiranih količina uglja potrebnog kvaliteta i tečnih goriva za potrebe proizvodnje, međusobnim ugovorima regulisati odnose između isporučioca uglja, tečnih goriva i proizvođača električne energije	Rudnici uglja, Uvoznici tečnih goriva i Elektroprivreda BiH
Uslov za realizaciju planirane proizvodnje u hidroelektranama je ostvarenje planiranog početnog stanja zaliha energije u akumulacijama i planiranih dotoka vode	
Kroz zajedničke aktivnosti osigurati dobru koordinaciju rada hidroelektrana na istom slivu uz maksimalno pridržavanje uputstva o korištenju hidro akumulacija i u skladu sa važećim uvjetima iz vodoprivrednih dozvola	Elektroprivredna preduzeća
U cilju pokrivanja iskazanog manjka električne energije na nivou Federacije BiH, potrebno je, do početka realizacije elektroenergetskog bilansa, regulisati pitanje međukompanijske isporuke elelelektrične energije, te pristupiti nabavkama nadostajućih količina električne energije na tržištu, kako bi u 2005.godini bile zadovoljene sve potrebe kako distribucija, tako i direktnih potrošača	Elektroprivredna preduzeća
Zadužuju se elektroprivredni subjekti iz Federacije da : koordinirano u okviru budućih nastupa na međunarodnom tržištu električne energije sklapaju najpovoljnije aranžmane, kako bi se izbjegli negativni ekonomski efekti po Federaciju BiH	Elektroprivredna preduzeća
Ostvariti visok stepen pogonske spremnosti elektrana, dalekovoda, raditi na moderniziraciji i daljem osposobljavanju sistema upravljanja, kao i sistema veza	Elektroprivredna preduzeća
Zadužuju se elektroprivredni subjekti iz Federacije da provode aktivnosti na edukaciji svojih potrošačima radi racionalizacije potrošnje električne energije i ostvarivanja povoljnih prosječnih cijena , te da zainteresiranim kupcima pružaju stručnu pomoć na izradi programa/elaborata o upravljanju energijom i vršnom snagom u proizvodnom procesu	Elektroprivredna preduzeća
Raditi na povećanju stepena naplate, sprječavanju neovlaštene potrošnje i smanjenju tehničkih gubitaka. Radi ostvarivanje nivoa planskih distributivnih gubitaka potrebno je realizovati plan izgradnje i sanacije elektrodistributivnih objekata bazirajući se na analizama tehno-ekonomske opravdanosti	Elektroprivredna preduzeća
Osigurati uslove za provođenje aktivnosti vezanih za implementaciju politike i programa reformi u elektroenergetskom sektoru Federacije BiH / Bosne i Hercegovine	Vlada Federacije BiH i Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije
Osigurati implementaciju Zakona o elektičnoj energiji, kako bi se stvorile pretpostavke i pokrenule aktivnosti po koje direktno proističu iz odredbi ovog Zakona	Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije i Vlada Federacije BiH
Osigurati podršku implementaciji Zakona o osnivanju Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini i Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini	Vlada Federacije BiH i Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije

DERIVATI NAFTE *(tona)*	**Plan 2005 g.**	**Ostvareno 2004 g.**	***Odnos 05/04***
A. PROIZVODNJA			
B. UVOZ - IZVOZ	**680.000**	**660.791**	***1,03***
Gorivo za Otto i mlazne motore	190.000	187.931	*1,01*
Gorivo za Diesel motore	310.000	319.764	*0,97*
LUEL	85.000	85.106	*1,00*
Ostala loživa ulja	40.000	13.134	*3,05*
Teški derivati	36.500	40.669	*0,90*
Specijalni proizvodi	18.500	14.187	*1,30*
C. POTROŠNJA	**680.000**	**660.791**	***1,03***
- DIREKTNI POTROŠAČI:			
Rudnici uglja	14.400	14.360	*1,00*
Termoelektrane	4.500	4.010	*1,12*
Ostali industrijski objekti	51.100	18.694	*2,73*
- DISTRIBUCIJA	610.000	623.727	*0,98*
(A+B)-C. RAZLIKE	**0**	**0**	
- INTENZITET - skladišta			
- GUBICI			

Bilans DERIVATA NAFTE 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.
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, pa i kontroli kvaliteta istog.
Započete aktivnosti na uspostavi sistemskog rješavanja unutrašnjih rezervi n/d formiranjem privrednog društva "Terminali Federacije BiH" imaju apsolutni prioritet i treba ih okončati tokom nastupajuće godine.

Opšte i posebne mjere za ostvarenje Bilansa naftnih derivata:	**Obaveza:**
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	FMF 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 F BiH tromjesečne izvještaje o rezultatima rada
Praćenje snabdjevenosti tržišta po količinama, lokalitetu prodaje u tranzitu, skladištenju zaliha, veleprodajnom prostoru i kvalitetu	FMERI, FMT i odgovarajuće inspekcijske 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; "Terminali Federacije BiH"

PRIRODNI GAS (1000 Sm^3)	Plan 2005 g.	Ostvareno 2004 g.	Odnos 05/04
A. PROIZVODNJA			
B. UVOZ - IZVOZ (u Federaciju BiH)	**187.091**	**180.578**	***1,04***
Prijem - Uvoz u BiH			
Isporuka za (RS)			
C. POTROŠNJA	**187.091**	**181.428**	***1,03***
Industrija	42.741	34.420	*1,24*
Grijanje Zenica	7.400	10.686	*0,69*
DISTRIBUCIJA:	136.950	136.322	*1,00*
(A+B)-C. RAZLIKE	**0**	**-850**	
Akumulacija			
Gubici - saldo mjerenja		0	

Bilans PRIRODNOG GASA za 2005.godinu je urađen na osnovu iskazanih potreba potrošača/ distributera u Federaciji BiH. Planirana potrošnja/uvoz u Federaciju BiH je nešto veći od prošlogodišnjeg. BH-Gas je sa jednim brojem privrednih subjekata iz RS sklopio ugovor o isporuci značajnih količina prirodnog gasa, a kako se radi o potrošačima u drugom entitetu ta količina je izuzeta iz bilansa Federacije BiH. Isporuka gasa osigurana je do početka marta 2005.godine. I 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.

Opšte i posebne mjere za ostvarenje Bilansa prirodnog gasa:	Obaveza:
Utvrditi modalitete regulisanja ratnog duga od 104.81 mil. USD prema Gazexportu	Vijeće ministara- Ministarstvo za trezor, Vlada Federacije BiH, Energoinvest , BH-Gas;
Potpisati Anex Ugovora za isporuku gasa u 2005.godini sa Gazexport-om	Energoinvest, BH-Gas;
Potpisati Anex Ugovora za transport prirodnog gasa u 2005.godini sa MOL-om i NIS-GAS-om	Energoinvest, BH-Gas;
Potpisati Anex Ugovora za transport prirodnog gasa u 2005.godini sa gasnim subjektom u Republici Srpskoj	BH-Gas;
Regulisati ugovorima sve obveze za isporuku, transoprt i distribuciju planiranih količina prirodnog gasa sa gasnim subjektima u Federaciji BiH	uvoznik, transporter, distributer, potrošač;
Kontinuirano praćenje uvoznih količina, kvalitete gasa, transporta i potrošnje prirodnog gasa kod svih potrošača u Federaciji BiH i o tom redovno izvještava Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije svakog mjeseca, odnosno kvartalno	BH-Gas;
Redovno održavanje gasnog sistema u Federaciji BiH u cilju sigurnog i kontinuiranog transporta prirodnog gasa do potrošača	BH-Gas;
Poboljšanje finansijske likvidnosti BH-Gas-a kroz osiguranje naplate potrošenih količina prirodnog gasa u prethodnom periodu kako kod potrošača gasa u Federaciji BiH, tako i potrošača u Republici Srpskoj	BH-Gas; FMERI
Obezbjediti naplatu tekućih isporuka prirodnog gasa te plaćanje isporuka gasa isporučiocu i transporterima	BH-Gas; gasni subjekti-potrošači;
Odlukom o tarifnim stavovima i cijenama prirodnog gasa usklađivati se sa promjenama cijena na svjetskom tržištu	BH-Gas; Federalno ministarstvo trgovine, Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije, Vlade
Reinicirati aktivnosti na izradi dokumenata 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;
Do 01.oktobra 2005.god. BH-GAS je dužan obezbjediti garancije za uredno snabdjevanje FBiH prirodnim gasom u toku cijele sezone grijanja. Ukoliko se do navedenog roka ne stvore uslovi za sigurno snabdjevanje gasom tokom cijele sezone grijanja, treba o tome informisati Vladu FBiH kako bi resorno Ministarstvo moglodo početka nove sezone grijanja poduzeti aktivnosti na obezbjeđenju alternativnih goriva za potrebe prioritetnih korisnika, toplana odnosno domaćinstava	BH-Gas; gasni subjekti-potrošači;