

BOSNIA AND HERZEGOVINA
FEDERATION OF BOSNIA AND HERZEGOVINA
GOVERNMENT

Broj: 03-02-211/2022
Sarajevo, 24.02.2022. godine

**PARLAMENT FEDERACIJE
BOSNE I HERCEGOVINE**

- Predstavnički dom-
gosp. Mirsad Zaimović, predsjedavajući
- Dom naroda –
gosp. Tomislav Martinović, predsjedavajući



Poštovani,

U prilogu Vam, radi razmatranja, dostavljam **INFORMACIJU O ANALIZI EFEKTA PRIMJENE ODLUKE VLADE FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE O OGRANIČAVANJU CIJENA SNABDIJEVANJA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM („SLUŽBENE NOVINE FEDERACIJE BIH“, BROJ: 3/22) (ZAHTJEV JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. SARAJEVO ZA ODOBRENJE NASTAVKA RADA BLOKA 4 U PODRUŽNICI TERMOELEKTRANA „TUZLA“, TUZLA I BLOKA 5 U PODRUŽNICI TERMOELEKTRANA „KAKANJ“, KAKANJ)**, koju je Vlada Federacije Bosne i Hercegovine primila k znanju na 304. sjednici, održanoj 24.02.2022. godine.

Također Vam, u skladu sa članom 153. Poslovnika Predstavničkog doma Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, br. 69/07, 2/08 i 26/20) i članom 144. Poslovnika o radu Doma naroda Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, br. 27/03, 21/09 i 24/20), radi razmatranja i usvajanja, dostavljam Prijedlog zaključka o primanju na znanje Informacije o analizi efekta primjene Odluke Vlade Federacije Bosne i Hercegovine o ograničavanju cijena snabdijevanja električnom energijom („Službene novine Federacije BiH“, broj: 3/22) (zahtjev JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo za odobrenje nastavka rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj).

S poštovanjem,



Prilog: kao u tekstu

Na osnovu člana 19. stav (4) Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06), člana 51. stav (1) Poslovnika o radu Vlade Federacije Bosne i Hercegovine - Prečišćeni tekst ("Službene novine Federacije BiH", br. 6/10, 37/10, 62/10, 39/20 i 67/21) i tačke 2. Odluke Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom ("Službene novine Federacije BiH", broj: 3/22), Vlada Federacije Bosne i Hercegovine na 304. sjednici održanoj 24.02.2022. godine, donosi

ZAKLJUČAK

1. Vlada Federacije Bosne i Hercegovine prima k znanju Informaciju o analizi efekta primjene Odluke Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom ("Službene novine Federacije BiH", broj: 3/22) (zahtjev JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. Sarajevo za odobrenje nastavka rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj).
2. Informaciju iz tačke 1. ovog zaključka sa Prijedlogom zaključka, Vlada Federacije BiH proslijedit će Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine na razmatranje.
3. Ovaj zaključak stupa na snagu danom donošenja.

V. broj: 226 /2022
24.02.2022. godine
Sarajevo



PRIJEDLOG

Na osnovu člana 144. Poslovnika o radu Doma naroda Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH”, br. 27/03, 21/09 i 24/20) i člana 153. Poslovnika Predstavničkog doma Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH”, br. 69/07, 2/08 i 26/20), Parlament Federacije Bosne i Hercegovine, na sjednici Predstavničkog doma Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine održanoj dana _____ i na sjednici Doma naroda Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine održanoj dana _____, na prijedlog Vlade Federacije Bosne i Hercegovine, donosi

ZAKLJUČAK

1. Parlament Federacije Bosne i Hercegovine prima k znanju Informaciju o analizi efekta primjene Odluke Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom („Službene novine Federacije BiH”, broj 3/22) (zahtjev JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. - Sarajevo za odobrenje nastavka rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj).
2. Parlament Federacije Bosne i Hercegovine podržava pokrenute aktivnosti od strane institucija Federacije Bosne i Hercegovine i Bosne i Hercegovine (Ministarstva vanjske trgovine i ekonomskih odnosa) u vezi produženja rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj, odnosno traženje prema Sekretarijatu Energetske zajednice o izmjeni statusa pomenutih blokova, tako što će se isti, iz „OPT-OUT“ liste, uključiti u Nacionalni plan smanjenja emisija za Bosnu i Hercegovinu (NERP BiH), a čime bi se produžio rad predmetnih blokova do 1.1.2028. godine.
3. Parlament Federacije Bosne i Hercegovine odobrava nastavak rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj dok je na snazi član 16a. Zakona o dopuni Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH”, broj 1/22) kako bi se osiguralo nesmetano snabdijevanje električnom i toplotnom energijom, što se osigurava radom ovih blokova.
4. Parlament Federacije Bosne i Hercegovine odobrava nabavku dodatne količine uglja u 2022. godini po različitim cijenama od cijena propisanih Odlukom Vlade Federacije BiH o davanju saglasnosti na cijene uglja za termoelektrane („Službene novine Federacije BiH“, broj 102/21). JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo o izvršenoj nabavi izvještavati će Vladu Federacije BiH i Parlament Federacije BiH najmanje jednom u šest mjeseci, a po potrebi i češće.
5. Ovaj zaključak stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u „Službenim novinama Federacije BiH“.

PF broj ____/2022
_____.2022. godine
Sarajevo

Predsjedavajući
Doma naroda
Parlamenta Federacije BiH
Tomislav Martinović

Predsjedavajući
Predstavničkog doma
Parlamenta Federacije BiH
Mirsad Zaimović

**BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
FEDERALNO MINISTARSTVO ENERGIJE, RUDARSTVA I INDUSTRIJE**

INFORMACIJA

o analizi efekta primjene Odluke Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom (“Službene novine Federacije BiH” broj 3/22) (zahtjev JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. Sarajevo za odobrenje nastavka rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj)

Mostar, Februar 2022. godine

Odlukom Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom ("Službene novine Federacije BiH" broj 3/22) zaduženo je Federalno ministarstvo energije, rудarstva i industrije da tri mjeseca od stupanja na snagu navedene odluke napravi analizu efekta primjene iste, te eventualno predloži neke korekcije i dostavi ih Vladi Federacije BiH kako bi isto bilo upućeno Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine.

U skladu sa navedenim, a po dostavljenom dokumentu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije je napravilo analizu efekta primjene navedene odluke Vlade Federacije BiH, te ističe slijedeće:

Parlament Federacije BiH je donio Zakon o dopuni Zakona o električnoj energiji ("Službene novine Federacije BiH" broj 1/22), kojim se omogućava da Vlada Federacije BiH posebnom odlukom može ograničiti rast cijene električne energije privrednim subjektima, ukoliko na širem tržištu dođe do rasta ovih cijena većeg od 20% u odnosu na prethodnu godinu.

Također, shodno Zaključku Predstavničkog doma Parlamenta Federacije BIH iz decembra 2021. godine, te članu 2. Odluke Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom V. br. 3/2022 od 07.01. 2022. godine ("Službene novine Federacije BiH" broj 3/22) JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo naglašava da je potrebno analizirati efekte ograničenja povećanja cijena i da nadležni organi trebaju poduzeti neophodne korake kako se ne bi ugrozilo poslovanje kompanije JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo.

Važno je napomenuti da je u narednom periodu planirano značajno smanjenje proizvodnje električne energije iz termoelektrana zbog ograničenog rada Bloka 4 u podružnici Termoelektrane (TE) Tuzla i Bloka 5 u podružnici Termoelektrane (TE) Kakanj, a što proizilazi iz smanjenog broja sati rada ovih blokova obzirom na preostali broj sati po Odluci Ministarskog vijeća Energetske zajednice iz 2016. godine broj 2016/19/MC-EnC, a kojom se odobrava izuzeće nekih postrojenja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo od usklađenosti sa graničnim vrijednostima emisije utvrđenim Direktivom 2001/80/EZ, a to su:

- Blok 3 u Podružnici Termoelektrana "Tuzla", Tuzla;
- Blok 4 u Podružnici Termoelektrana "Tuzla", Tuzla;
- Blok 5 u Podružnici Termoelektrana "Kakanj", Kakanj.

Navedeni proizvodni kapaciteti su, u skladu sa ovom Odlukom, izuzeti iz režima usklađenosti sa Direktivom 2001/80/EZ i za iste je definisano da u periodu 01.01.2018. – 31.12.2023. godina mogu pojedinačno u radu biti maksimalno 20.000 sati (Opt-out lista).

Obzirom da su Blok 4 u TE Tuzla i Blok 5 u TE Kakanj pred kraj 2021. godine (u periodu pripreme Elektroenergetskog Bilansa (EEB) već bili prešli 90% odobrenog fonda sati, njihov rad je planiran samo u 2022. i 2023. godini i to sa vrlo malim fondom sati i posljedično malom količinom proizvodnje. EEB-om planirana količina bilansnih viškova iz EEB-a za 2022. godinu je prilično upitna obzirom na:

- Zalihe uglja sa krajem 2021. godine iznose 119,3 hiljada tona, a EEB je bilo predviđeno 200 hiljada tona
- Broj i energija/potrošnja kupaca na tržišnom snabdijevanju kod JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo će biti veći od EEB-om planiranih obzirom da se privatnim snabdjevacima ne isplati prodavati energiju krajnjim kupcima u Federaciji BiH po netržišnim uslovima;
- Upitno je da li će do početka IV kvartala biti završena mHE Neretvica;
- Vjetroelektrane su izašle iz režima prodaje Operateru za OIEiK što smanjuje količinu prijema iz OIE u odnosu na EEB-om predviđenu.

Izlaskom iz pogona navedenih blokova već ove godine, a radi iskorištenja preostalih sati rada do maksimalno 20.000 radnih sati prema Opt-out opciji, značilo bi i značajno smanjenje rezerve u proizvodnom portfoliju. S obzirom na starost ostalih termo blokova u proizvodnom sistemu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, česte neplanirane izlaska iz pogona ovih blokova kao posljedica kvarova na istim, a u nedostatku rezerve u sistemu, značilo bi

kupovinu električne energije na tržištu po izuzetno visokim cijenama u cilju zadovoljenja potreba za električnom energijom domaćih kupaca i ispunjenja ugovornih obaveza. Ovim bi se JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dovela u tešku situaciju uvažavajući odluku Parlamenta i Vlade Federacije BiH o ograničenom rastu cijena električne energije.

Usporena realizacija projekata novih proizvodnih kapaciteta iz obnovljivih izvora energije, te izvjesno kašnjenje i neizvjesnost izgradnje i puštanja u pogon zamjenskog Bloka 7 u Podružnici TE Tuzla, a uz zaustavljanje Bloka 3 i Bloka 4 u podružnici TE Tuzla te Bloka 5 u podružnici TE Kakanj do kraja 2023. godine, smanjuje obim proizvodnje u periodu 2024. – 2027. godina, i za posljedicu će imati:

- značajno smanjenje ukupne instalirane snage proizvodnih kapaciteta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, a što će za posljedicu imati smanjenje ukupne proizvedene električne energije, što ugrožava sigurnost snabdijevanja i nemogućnost obezbeđenja potrebnih količina električne energije za domaće potrošače u situacijama većih havarija na postojećim proizvodnim hidro i termo postrojenjima;
- značajno smanjenje isporuke uglja za potrebe rada termoelektrana iz rudnika u sastavu Koncerna, a što ugrožava poslovanje pojedinačno svakog rudnika, te pravednu tranziciju ugljenih regiona;
- gubitak izvora toplinske energije za sistem daljinskog grijanja (SDG) gradova Tuzla, Kakanj i Lukavac, s dalekosežnim posljedicama po okolišni aspekt u regionu Tuzle i Kakanja, kao i klimu, a razlog bi bio aktiviranje pojedinačnih neefikasnih kućnih ložišta na kruta goriva kako bi se kompenzirala toplina izgubljena iz sistema daljinskog grijanja;
- zaustavljanje procesa gašenja mikroložišta na fosilna goriva, zbog ograničenog kapaciteta izvora toplotne energije;
- zaustavljanje procesa širenja sistema za toplifikaciju gradova Tuzla i Lukavac, te odustajanje od toplifikacije Živinica iz Termoelektrane Tuzla te pogoršanje ekološke situacije na mikropodručjima Tuzle, Lukavca i Živinica;
- povećanje apsolutnih vrijednosti emisije CO₂ u regionu Tuzla i štetnih polutanata.

U dokumentu JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo traži da Vlada Federacije BiH i Parlament Federacije BiH svojim odlukama i/ili zaključcima odobre nastavak rada Bloka 4 u podružnici TE Tuzla i Bloka 5 u Podružnici TE Kakanj i nakon dostizanja praga od 20.000 radnih sati, te proizvodnje električne i toplotne energije iz istih, posebno za slučaj havarija većeg obima i dužeg trajanja zastoja postojećih hidro i termo kapaciteta, odnosno u periodima rekonstrukcija postojećih kapaciteta (naprimjer, Blok 7 u Podružnici TE, Kakanj), a sve u cilju:

- Obezbeđenja sigurnog i pouzdanog snabdijevanja električnom energijom postojećih i eventualno novih kupaca, a prema odredbama Zakona o dopuni Zakona o električnoj energiji;
- Snabdijevanja toplotnom energijom u toku grejne sezone gradova Tuzla, Lukavac, Kakanj i eventualno Živinice; osnovni povod za navedenu mjeru je izvjesno kašnjenje u izgradnji i puštanju u rad zamjenskog Bloka 7 u TE Tuzla, kako je ranije planirano, a na temelju čega je bila predložena Opt-out lista i blokovi koji su obuhvaćeni NERP-om; prestankom rada kogenerativnih blokova Blok 4 u TE Tuzla i Blok 5 u TE Kakanj, značio bi prelazak cca 250.000 stanovnika u te dvije regije na individualna ložišta na kruta goriva, sa nesagledivim posljedicama po okoliš i klimu;
- Omogućavanja pozitivnog poslovanja rudnika koji su u sklopu Koncerna, te pravedne tranzicije ugljenih regiona, jer bi prestanak sa radom blokova koji su obuhvaćeni Opt-out listom, te izvjesno kašnjenje u izgradnji i puštanju u rad zamjenskog Bloka 7 u TE Tuzla za posljedicu imalo značajno smanjenje isporuke uglja za potrebe rada termoelektrana iz rudnika koji su u sklopu Koncerna;

- Omogućavanja boljeg poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo vezano za veću količinu domaću/vlastitu proizvodnje, a u situaciji kada bi proizvodni troškovi u predmetnim blokovima bili značajno niži od cijena nabavke el. energije za havarijske situacije, odnosno niži od tržišnih prodajnih cijena u Regiji;
- Omogućavanja boljeg kreditnog rejtinga JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, a u cilju obezbjeđenje sredstava potrebnih za izgradnju postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora.

Na osnovu svega navedenog, a zbog važnosti provođenja Zaključka Predstavničkog doma Parlamenta FBiH broj: 01-02-2418/21 od 30.12.2021. godine i Odluke Vlade Federacije Bosne i Hercegovine o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom V.broj 3/2022 od 07.01.2022. godine (Službene novine FBiH broj 3/22), a s ciljem da JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ne bude dovedeno u situaciju da negativno posluje, Federalno ministarstvo energije, rудarstva i industrije predlaže da Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, donese sljedeći:

Z A K L J U Č A K

1. Vlada Federacije Bosne i Hercegovine prima k znanju Informaciju o analizi efekta primjene Odluke Vlade Federacije BiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom ("Službene novine Federacije BiH" broj 3/22) (zahtjev JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. Sarajevo za odobrenje nastavka rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj).
2. Informaciju iz tačke 1. ovog zaključka sa Prijedlogom zaključka, Vlada Federacije BiH proslijedit će Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine na razmatranje.
3. Ovaj zaključak stupa na snagu danom donošenja.



01-13-104/22

Javno preduzeće

ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE

d.d. - Sarajevo

10-02-2022

Sarajevo, 09.02.2022.

Broj: 01-10-4103/22

VLADA FEDERACIJE BOSNE i HERCEGOVINE
Hamdije Čemerlića 2, Sarajevo
n/r gosp. Fadil Novalić, Premijer

Predmet: Zahtjev za odobrenje nastavka rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj

Poštovani Premijeru,

Kao što je već poznato, Parlament Federacije BiH je donio Zakon o dopuni Zakona o električnoj energiji (Službene novine FBiH broj 1/22), kojim se omogućava da Vlada Federacije BiH posebnom odlukom može ograničiti rast cijene električne energije privrednim subjektima, ukoliko na širem tržištu dođe do rasta ovih cijena većeg od 20% u odnosu na prethodnu godinu. Također, shodno Zaključku Predstavničkog doma Parlamenta Federacije BIH iz decembra 2021.godine, te članu 2. Odluke Vlade FBiH o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom V. br. 3/2022 od 07.01. 2022. godine (Službene novine FBiH broj 3/22) JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo smatra da je potrebno analizirati efekte ograničenja povećanja cijena. Uzimajući u obzir navedene činjenice, te nastojanje da se za domaće potrošače obezbijede dovoljne količine električne energije iz vlastitih proizvodnih kapaciteta, smatramo da je za realizaciju istog potreбно sagledati širi kontekst i okolnosti u kojima se usvojeni Zakon treba realizirati. Prije svega, veoma je bitna činjenica da je u narednom periodu planirano značajno smanjenje proizvodnje električne energije iz termoelektrana.

U tabeli na narednoj stranici se daje pregled Elektroenergetskog bilansa EP BIH za period 2022-2024. godina. Iz istog je vidljivo da se obim proizvodnje u termoelektranama smanjuje u odnosu na 2021. dok se količina *Ukupne potrošnje EP BIH* povećava.

Dio smanjenja proizvodnje u TE se odnosi i na ograničen rad Bloka 4 u podružnici TE Tuzla i Bloka 5 u podružnici TE Kakanj, a što je posljedica smanjenog broja sati rada ovih blokova obzirom na preostali broj sati po Odluci Ministarskog vijeća Energetske zajednice iz 2016. godine broj 2016/19/MC-EnC, a kojom se odobrava izuzeće nekih postrojenja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo od usklađenosti sa graničnim vrijednostima emisije utvrđenim Direktivom 2001/80/EZ, i to:

- Blok 3 u Podružnici Termoelektrana “Tuzla”, Tuzla;
- Blok 4 u Podružnici Termoelektrana “Tuzla”, Tuzla;
- Blok 5 u Podružnici Termoelektrana “Kakanj”, Kakanj.

Navedeni proizvodni kapaciteti su, u skladu sa ovom Odlukom, izuzeti iz režima usklađenosti sa Direktivom 2001/80/EZ i za iste je definisano da u periodu 01.01.2018. – 31.12.2023. godina mogu pojedinačno u radu biti maksimalno 20.000 sati (Opt-out lista).



Wilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH.

Reg. broj: UF-I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatići
Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
•Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
•Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
•Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
•Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
•Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

Obzirom da su blokovi 4 u TE Tuzla i 5 u TE Kakanj pred kraj 2021. godine (u periodu pripreme EEB-a) već bili prešli 90% odobrenog fonda sati, njihov rad je planiran samo u 2022. i 2023. godini i to sa vrlo malim fondom sati i posljedično malom količinom proizvodnje.

ELEMENT BILANSA	Ostvareno 2021.	Bilans 2022.	Bilans 2023.	Bilans 2024.
HE Jablanica	857,6	694,7	718,7	679,9
HE Grabovica	329,7	261,0	268,9	255,7
HE Salakovac	478,2	357,3	367,1	350,8
Male HE EP BiH	63,6	77,3	98,5	98,8
HIDROELEKTRANE*	1.729,1	1.390,3	1.453,3	1.385,2
SOLARNE ELEKTRANE	0,0	0,0	0,0	29,0
VJETROELEKTRANE	107,2	130,0	130,0	130,0
Tuzla G3	251,3	260,3	251,8	0,0
Tuzla G4	692,7	105,5	108,8	0,0
Tuzla G5	676,5	1.081,6	1.126,8	1.138,0
Tuzla G6	1.242,5	869,0	1.270,3	1.266,0
TE TUZLA	2862,9	2316,3	2757,8	2404,0
Kakanj G5	446,3	61,9	133,2	0,0
Kakanj G6	486,8	605,2	651,1	617,4
Kakanj G7	1044,8	1336,0	375,6	1331,7
TE KAKANJ	1.977,9	2.003,2	1.159,8	1.949,2
TERMOELEKTRANE	4.840,8	4.319,5	3.917,7	4.353,2
PROIZVODNJA	6.677,0	5.839,8	5.500,9	5.897,4
Prijem - kupovina za vezanu trgovinu	150,9	240,0	240,0	240,0
Prijem - havarijska kratkoročna kupovina	348,6	127,2	127,2	279,0
Prijem - kupovina industrijske TE	20,0	10,2	10,2	10,2
Prijem - kupovina obnovljivi izvori (dio za EPBiH)	407,5	534,0	534,0	585,5
Prijem - kupovina (UPTS)	162,7	167,8	167,8	167,8
Prijem - debalans + regulacija (kupovina)	76,0	0,0	0,0	0,0
Prijem - ERS (dio od HE Bogatić) + korekcije	16,5	0,0	0,0	0,0
KUPOVINA I PRIJEM UKUPNO	1182,2	1079,1	1079,1	1282,4
RASPOLOŽIVO	7.859,2	6.918,9	6.580,1	7.179,8
SNABDJEVANJE ED ukupno - neto	4.454,3	4.441,0	4.483,3	4.527,0
- DISTRIBUTIVNI GUBICI	375,6	378,2	383,3	388,4
- DISTRIBUCIJA bruto	4861,7	4868,0	4939,7	5012,3
SNABDJEVANJE Direktni potrošači 110 kV	549,9	675,2	676,1	676,6
UKUPNO SNABDJEVANJE	5.004,2	5.116,2	5.159,4	5.203,7
UKUPNA POTROŠNJA EP BiH	5.379,9	5.494,4	5.542,8	5.592,1
Isporuka - prodaja	1872,8	226,7	0,0	0,0
Isporuka - prodaja za vezanu trgovinu	150,9	240,0	240,0	240,0
Isporuka - prodaja OIEIEK-u (obnov. izvori EP BiH)	117,2	207,3	228,5	257,8
Isporuka - prodaja (UPTS)	166,6	167,8	167,8	167,8
Isporuka - debalansi +PU (prodaja)	47,9	0,0	0,0	0,0
Isporuka - ERS (dio od HE Bogatić) i korekcije	14,1	0,0	0,0	0,0
Isporuka - prodaja gubici prijenosa	109,8	0,0	0,0	0,0
PRODAJA I ISPORUKA UKUPNO	2479,3	841,8	636,3	665,6
SALDO RAZMJENE **	-1297,1	237,4	442,8	184,1
UKUPNE POTREBE	7859,1	6336,1	6179,1	6257,7
Bilans za 70 % dotoke vode u HE	0,0	582,8	401,0	922,1
Bilans za 90 % dotoke vode u HE	-92,6	334,0	152,2	673,3



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BIH.

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
 Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
 3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
 1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
 1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
 1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
 102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
 Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Ćatlići
 Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
 •Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
 •Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
 •Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
 •Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
 •Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

Uočljiv je značajan pad količina bilansnog viška u odnosu na 2021. godinu kada je isti iznosio 1.873 GWh (iz istog realizovana Isporuka - prodaja), a što je cca prepolovljeno u 2022. (isporuka prodaja + bilansni višak ukupno 809,5 GWh) i 2024. godini (bilansni višak 922,1 GWh), a posebno umanjeno u 2023. godini (bilansni višak 401,0 GWh). Osim manje hidro proizvodnje (gdje je 2021. godina bila hidrološki vrlo povoljna, dok su 3 bilansne godine planirane sa normalnim očekivanjima), značajan faktor je i smanjenje termo proizvodnje. To je vidljivo iz tabele gdje su u 2022. i 2023. godini predviđeni značajni zahvati na termoblokovima G6 u TE Tuzla i G7 u TE Kakanj što znači i višemjesečne zastoje u radu tih blokova. Ipak, kada se isti vrate pogon nizak nivo termo proizvodnje je evidentan i u 2024. godini, kada bi, po sadašnjem stanju stvari, 3 navedena bloka sasvim izašli iz funkcije te bi proizvodnja TE spala na oko 4.350 GWh, a što bi se nastavilo i u narednim godinama (2025. i 2026.) do eventualnog ulaska bloka 7 u TE Tuzla u pogon.

Po EEB za 2022. godinu sagledana struktura prodaje po kategorijama krajnih kupaca (uključujući vlastitu potrošnju u ukupnoj količini od 11,6 GWh) i vrstama snabdjevanja EP BiH bila bi sljedeća, a što odgovara koloni *Ukupno snabdjevanje* i količini od 5116,2 GWh).

STRUKTURA PRODAJE ENERGIJA vrsta prodaje	Plan 2022. (sagledano)		
	Energija GWh	Cijena F/kWh	Prihod mil.KM
Tržišno snabdjevanje (TS)	1.983,3	12,12	240,4
- kupci na 110 kV	675,2	11,59	78,3
- kupci na 35 kV	316,2	11,48	36,3
- kupci na 10 kV	906,9	12,59	114,2
- Javna rasyjeta	85,0	13,71	11,7
Javno snabdjevanje (JS)	3.132,8	7,55	236,7
- domaćinstva	2.233,9	6,26	139,8
- ostala potrošnja 0,4 kV	898,9	10,78	96,9
Ukupno krajnji kupci (SNB)	5.116,2	9,32	477,1

Uobzireno je limitirano povećanje cijena na tržišnom snabdjevanju od 20,0% (prosječna cijena za navedene 4 kategorije TS u 2021. godini iznosi 10,06 F/kWh)

Navedeni iznosi prihoda i cijena bi trebali pokriti troškovi proizvodnje i nabavke el.energije gdje se na bazi EEB-a može zaključiti da se oko 90% potreba krajnjih kupaca (gdje treba ubrojiti i distributivne gubitke koji se plaćaju kroz distributivnu mrežarinu) zatvara iz vlastite proizvodnje dok se oko 10% potreba zatvara iz nabavke (obavezni otkup iz OIE, te u manjem dijelu otkup iz OIE I havarijske nabavke).

Pored komponente energije krajnjim kupcima se fakturišu i prihodi po osnovu

- distributivne mrežarine (pokriva se trošak djelatnosti distribucije) 274,9 mil. KM
- mjernog mjesta (u javnom snabdjevanju, pokriva se trošak snabdjevanja) 29,3 mil. KM
- mrežarina na 110 kV naponu (pokriće troška prenosa, NOS-a i sistemske usluge) 10,0 mil. KM



Vilsonovo šetalište 15. 71000 Sarajevo, BiH.

Reg. broj: UF-I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005. PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
154921200366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatići
Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
•Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
•Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
•Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
•Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
•Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

pa uz planirane prihod po osnovu neovlaštene potrošnje i mrežarine drugih snabdjevača (u zbiru 2,3 mil. KM) navedeno čini 573,57 mil. KM planiranog prihoda od krajnih kupaca od čega je 498,25 mil. KM planirano kroz javno snabdjevanje i 295,32 kroz tržišno snabdjevanje.

Očekivani jedinični proizvodni troškovi za 2022. godinu imaju sljedeću strukturu, posmatrano po vrstama proizvodnje odnosno strukturi troškova i rashoda

jedinično	F/kWh	F/kWh	F/kWh	F/kWh
vrsta troška	TE	HEN	VE	Uk
ugalj	7,25			5,36
prevoz uglja	0,47			0,35
kalo	0,02			0,01
gorivo za potpalu i buldoz	0,08			0,06
ostali mater za proizvodnju	0,18			0,13
amortizacija	1,29	1,40	5,69	1,41
dažbine	0,31	1,77	0,31	0,66
radna snaga	1,18	1,04	0,15	1,12
održavanje	0,50	0,13	1,13	0,43
ostali troškovi i rashodi	0,91	0,51	0,40	0,80
kamate	0,16	0,24	1,01	0,20
trošak direkcije	0,21	0,21	0,21	0,21
Ukupno	12,56	5,30	8,90	10,75

Procenti učešća u strukturi daju se u sljedećem pregledu:

	% učeš	% učeš	% učeš	% učeš
vrsta troška	TE	HEN	VE	Uk
ugalj	57,7			49,9
prevoz uglja	3,8			3,3
kalo	0,1			0,1
gorivo za potpalu i buldoz	0,6			0,6
ostali mater za proizvodnju	1,4			1,2
amortizacija	10,3	26,4	63,9	13,2
dažbine	2,5	33,4	3,5	6,1
radna snaga	9,4	19,6	1,7	10,5
održavanje	4,0	2,5	12,7	4,0
ostali troškovi i rashodi	7,2	9,6	4,5	7,5
kamate	1,3	4,5	11,3	1,8
trošak direkcije	1,7	4,0	2,4	2,0
Ukupno	100,0	100,0	100,0	100,0
Proizvodnja GWh	4319,5	1390,3	130	5839,8
% učešća	73,97	23,81	2,23	100,00

Dakle, kada bi sve potrebe svojih krajnjih kupaca podmirivala iz vlastite proizvodnje EP BIH bi imala proizvodne troškove za tu energiju od cca 550,0 mil. KM (5.116,2 Gwh x 10,75 F/kWh) dok bi prihodi koji ih trebaju pokriti iznosili 477,1 mil. KM što znači da se na ukupnom snabdjevanju javlja minus od 72,9 mil. KM. Obzirom da se dio energije (cca 10%) nabavlja od drugih po još skupljoj cijeni (otkop iz OIE I industrijskih TE trenutno po cijeni od 11,22 F/kWh, a od 01.03.2022. po 12,60 F/kWh, cijena



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo

Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005

3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar

1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo

1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo

1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo

1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo

www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1

Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj, Čatići

Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla, 21. aprila 4

„Elektrodistribucija“, Bihać, Bosanska 25

„Elektrodistribucija“, Mostar, Ademe Buća 34

„Elektrodistribucija“, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49

„Elektrodistribucija“, Tuzla, Rudarska 38

„Elektrodistribucija“, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

nabavke havarijske energije je preko 30 F/kWh) jasno da bi faktički minus bio i veći (preko 80 miliona KM). Glavnina gubitka je kod kategorija *Domaćinstva* gdje se komponentom energije pokriva oko 58% cijene proizvodnje zbog preniskih tarifnih stavova za energiju. Uočljivo je da se ni kod kategorije *Ostala potrošnja na 0,4 kV naponu* ubuduće ne može očekivati ikakva zarada, dok je marža na tržišnom snabdjevanju prilično skromna (12,7% na proizvodnu cijenu, odnosno oko 10% na cijenu obezbeđenja energije koja uključuje i nešto skuplje cijene nabavke od drugih). Sa druge, strane u slučaju podbačaja u hidrološkoj situaciji ili nabavkama uglja može se javiti potreba za dodatnim nabavkama energije po skupim cijenama, a što bi moglo anulirati zaradu na tržišnom snabdjevanju. Dakle, rizici koje EP BiH snosi kao proizvođač i tržišni snabdjevač su izrazito visoki, dok je marža u uslovima ograničenog rast cijena jako niska.

Prodajne cijene vlastite energije za prodaju kroz djelatnost trgovine planirane su za 2022. godinu sa sljedećim elementima

Ugovorena prodaja 226,7 GWh po prosječnoj cijeni 15,13 F/kWh
 Bilansni viškovi 582,8 GWh po prosječnoj cijeni 21,71 F/kWh,
 što daje prosječnu cijenu od 16,08 F/kWh.

Kod bilansnih viškova treba napomenuti da su svi planirani u II polugodištu 2022. godine, a da je izgledno da će se iz njih morati pokriti i pripadajući dio prenosnih gubitaka koji za EP BiH iznosi 171 GWh (29,3% od preostalih bilansnih viškova) i to po cijeni koja je trenutno određena odlukom DERK-a te iznosi 10,99 F/kWh (daleko niža od tržišne). To značajno obara očekivanu prosječnu cijenu za prodaju bilansnih viškova. Može se reći i da je pokriće prenosnih gubitaka zapravo sastavni dio snabdjevanja krajnjih kupaca, jer je na bazi tih količina i određen udio EP BiH u pokriću (50%).

Inače, EEB-om planirana količina bilansnih viškova iz EEB-a za 2022. godinu je prilično upitna obzirom na sljedeće:

- Zalihe uglja sa krajem 2021. godine iznose 119,3 hilj. tona, a EEB je bilo predviđeno 200 hilj. tona
- Broj i energija/potrošnja kupaca na tržišnom snabdjevanju kod EP BiH će biti veći od EEB-om planiranih obzirom da se privatnim snabdjevačima ne isplati prodavati energiju krajnjim kupcima u FBiH po netržišnim uslovima;
- Upitno je da li će do početka IV kvartala biti završena mHE Neretvica;
- Vjetroelektrane su izašle iz režima prodaje Operatoru za OIEiK što smanjuje količinu prijema iz OIE u odnosu na EEB-om predviđenu.

Evidentno je da se prodajom vlastite energije (uz dio nabavljenog) kroz djelatnosti trgovine može ostvariti solidna zarada od cca 5 F/kWh, ali se obzirom na količinu prodaje od 809,5 GWh tu se može ostvariti zarada od cca 40-45 mil. KM, a što je cca polovina potencijalnog gubitka na snabdjevanju krajnjih kupaca.

Trenutni predračun Bilansa uspjeha, uz uvažavanje nivoa prodajnih cijena za snabdjevanje i trgovinu, kako je naprijed navedeno, daje sliku preliminarno planiranog gubitka od skoro 28 miliona KM za 2022. godinu. Kod djelatnosti distribucije i kroz pružanje pomoćnih usluga se može predvidjeti/očekivati zarada od cca 15 -20 mil. KM, ali ni to ne može pokriti gubitke na snabdjevanju krajnjih kupaca. Ništa puno bolja situacija se ne može očekivati ni u 2023. i 2024. godini.

Predračun Bilansa uspjeha je prikazan u nastavku uz napomenu da on uključuju sve prihode, troškove i rashode EP BiH (dakle ne samo djelatnosti proizvodnje i trgovine već i djelatnosti distribucije,



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH.

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
 Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
 3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
 1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
 181000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
 1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
 102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
 Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatići
 Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
 •Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
 •Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
 •Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
 •Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
 •Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

snabdjevanja i funkcija potpore). Tako npr. troškovi distribucije dosežu iznos od skoro 250 mil. KM godišnje u što nije uključen trošak obezbjeđenja distributivnih gubitaka od još cca 41 mil. KM koji je u okviru troškova proizvodnje (za koju je planirano da proizvede tu energiju shodno EEB-u).

PS	PREDRAČUN BILANSA US PJEHA po planskim stavkama	Plan (radno) 2022.
6.1.	PRIHODI	
I	Prihodi od prodaje el. energije i pom. usluga	1.068.005
1	- prihod od prodaje krajnjim kupcima javno snabdjevanje	498.253
	- prihod od prodaje krajnjim kupcima tržišno snabdjevanje	295.318
	- dugoročna i kratkor. prodaja u /van BiH	160.818
	- prihod po osnovu UPTS-a (energija+ mrežarina)	17.964
	- prihod po osnovu kupoprodaje (vezana trgov.)	48.000
	- prihod od prodaje iz obnovljivih izvora	26.100
	- prihod od pom. usl. uključ i el.energ. u vezi PU	21.552
2	Prihod od prodaje sporednih i nus proizvoda	15.804
	-prihod od tehnološke pare	3.583
	-prihod od toplotne energije	10.522
	-prihod od prodaje nus proizvoda	1.699
3	Prihodi od prodaje materijala i usluga	27.546
	- prihod od naknada priključenja	19.500
	- ostali prihod od prodaje mater. i usluga	8.046
4	Prihod od finansiranja	7.553
5	Ostali prihodi	14.809
	UKUPNO PRIHODI (1 do 5)	1.133.717
II	TROŠKOVI I RASHODI	
8	Materijal za proizvodnju električne energije	342.294
9	Materijal za održavanje	15.718
10	Ostali troškovi materijala	6.405
11	Troškovi prevoza uglja	21.432
12	Usluge održavanja	28.463
13	Troškovi nabavke el. energije i pomoćnih usluga	204.062
14	Premije osiguranja	2.824
15	Drugi troškovi usluga	18.410
16	Troškovi amortizacije	157.394
17	Troškovi mrežarina i naknade za NOS	55.438
18	Plate i naknade plata	151.400
19	Drugi troškovi rada	24.933
20	Vodoprivredne naknade	24.121
21	Razne dažbine, naknade i članarine	18.351
22	Drugi troškovi poslovanja	9.513
23	Finansijski troškovi i rashodi	5.146
24	Drugi rashodi	45.287
25	Troškovi rezervisanja	30.370
	UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (8 do 25)	1.161.562
	Rezultat prije poreza	-27.846

Moguće varijante/solucije kojim bi se omogućilo planiranje i ostvarenje pozitivno poslovanje EP BIH u 2022. godini su

1. preusmjeravajući prodaje EEB-om predviđen za arcelor Mittal Steel Zenica u količini od 430 GWh na prodaju kroz trgovinu sa značajno većim cijenama;
2. omogućavanje nastavka rada blokova G4 u TE Tuzla i G5 u TE Kakanj uz dodatnu godišnju proizvodnju od cca 430 GWh koja bi se plasirala kroz djelatnost trgovine na tržištu



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF-I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaoln banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablonica, J. Čemija 1
Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatlići
Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
-Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
-Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
-Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
-Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
-Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

U slučaju iz Varijante 1, kada bi umjesto prodaje 430 GWh Arcelor Mittalu, ova energija bila prodana na tržištu po prosječnoj cijeni od 21,71 F/kWh (111 Eur/MWh) tada bi dodatni prihod po osnovu prodaje u trgovini iznosio 93,35 mil. KM, dok bi u snabdijevanju prihod bio manji za 48,80 mil. KM po osnovu energije i još 6,11 mil. KM po osnovu (pokrića) mrežarine. U tom slučaju ne bi imali ni troškove mrežarine od ukupno 6,11 mil. KM obzirom da za tu količinu ne bi snabdijevali Arcelor Mittal.

PS 6.1.	PREDRAČUN BILANSA USPJEHA po planskim stavkama	Plan (radno) 2022.	korekcija 2022	Plan sa korekcijom 2022
I	PRIHODI			
1	Prihodi od prodaje el. energije i pom. usluga	1.068.005	38.441	1.106.446
	- prihod od prodaje krajnjim kupcima javno snabdijevanje	498.253		498.253
	- prihod od prodaje krajnjim kupcima tržišno snabdijevanje	295.318	-54.911	240.407
	- dugoročna i kratkor. prodaja u van BiH	160.818	93.352	254.170
	- prihod po osnovu UPTS-a (energija+ mrežarina)	17.964		17.964
	- prihod po osnovu kupoprdoje (vezana trgov.)	48.000		48.000
	- prihod od prodaje iz obnovljivih izvora	26.100		26.100
	- prihod od pom. usl. uključ i el.energ. u vezi PU	21.552		21.552
2	Prihod od prodaje sporednih i nus proizvoda	15.804	0	15.804
	-prihod od tehnološke pare	3.583		3.583
	-prihod od toplotne energije			
	-prihod od prodaje nus proizvoda	10.522		10.522
3	Prihodi od prodaje materijala i usluga	1.699		1.699
	- prihod od naknada priključenja	27.546	0	27.546
	- ostali prihod od prodaje mater. i usluga	19.500		19.500
4	Prihod od finansiranja	8.046		8.046
5	Ostali prihodi	7.553		7.553
	UKUPNO PRIHODI (1 do 5)	1.133.717	38.441	1.172.158
II	TROŠKOVI I RASHODI			
8	Materijal za proizvodnju električne energije	342.294		342.294
9	Materijal za održavanje	15.718		15.718
10	Ostali troškovi materijala	6.405		6.405
11	Troškovi prevoza uglja	21.432		21.432
12	Usluge održavanja	28.463		28.463
13	Troškovi nabavke el. energije i pomoćnih usluga	204.062	-2.059	202.003
14	Premije osiguranja	2.824		2.824
15	Drugi troškovi usluga	18.410		18.410
16	Troškovi amortizacije	157.394		157.394
17	Troškovi mrežarine i naknade za NOS	55.438	-4.047	51.391
18	Plate i naknade plata	151.400		151.400
19	Drugi troškovi rada	24.933		24.933
20	Vodoprivredne naknade	24.121		24.121
21	Razne dažbine, naknade i članarine	18.351		18.351
22	Drugi troškovi poslovanja	9.513		9.513
23	Finansijski troškovi i rashodi	5.146		5.146
24	Drugi rashodi	45.287		45.287
25	Troškovi rezervisanja	30.370		30.370
	UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (8 do 25)	1.161.562	-6.106	1.155.456
	Rezultat prije poreza	-27.846	44.547	16.701

Promjene namjene/kupca i cijene prodaje za 430 GWh donijela bi pozitivan efekat od oko 44,5 mil. KM te bi planirana dobit iznosila 16,7 mil. KM



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005150023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatići
Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
-Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
-Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buča 34
-Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
-Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
-Elektrodistribucija-, Zenica, Safet bega Bašagića 6

U slučaju iz Varijante 2, kada bi se omogućila proizvodnja dodatnih 430 GWh u blokovima G4 i G5 ova dodatna energija bilansnih viškova bila bi prodana na tržištu po prosječnoj cijeni od 21,71 F/kWh (111 Eur/MWh). Tada bi dodatni prihod po osnovu prodaje u trgovini iznosio 93,35 mil. KM, dok bi proizvodni troškovi (prvenstveno varijabilni) bili povećani za dodatnih 38,70 mil. KM obzirom na dodatne količine prozvodnje iz TE.,

PS 6.1.	PREDRAČUN BILANSA USPJEHA po planskim stavkama	Plan (radno) 2022.	korekcija 2022	Plan sa korekcijom 2022
I	PRIHODI			
1	Prihodi od prodaje el. energije i pom. usluga	1.068.005	93.352	1.161.357
	- prihod od prodaje krajnjim kupcima javno snabdjevanje	498.253		498.253
	- prihod od prodaje krajnjim kupcima tržišno snabdjevanje	295.318		295.318
	- dugoročna i kratkor. prodaja u van BiH	160.818	93.352	254.170
	- prihod po osnovu UPTS-a (energija+ mrežarina)	17.964		17.964
	- prihod po osnovu kupoprodaje (vezana trgov.)	48.000		48.000
	- prihod od prodaje iz obnovljivih izvora	26.100		26.100
	- prihod od pom. usl. uključi el. energ. u vezi PU	21.552		21.552
2	Prihod od prodaje sporednih i nus proizvoda	15.804	0	15.804
	- prihod od tehnološke pare	3.583		3.583
	- prihod od toplotne energije	10.522		10.522
3	Prihodi od prodaje materijala i usluga	1.699	0	1.699
	- prihod od naknada priključenja	27.546		27.546
	- ostali prihod od prodaje mater. i usluga	19.500		19.500
4	Prihod od finansiranja	8.046		8.046
5	Ostali prihodi	7.553		7.553
	UKUPNO PRIHODI (1 do 5)	14.809		14.809
II	TROŠKOVI I RASHODI	1.133.717	93.352	1.227.069
8	Materijal za proizvodnju električne energije	342.294	34.701	376.995
9	Materijal za održavanje	15.718	280	15.998
10	Ostali troškovi materijala	6.405		6.405
11	Troškovi prevoza uglja	21.432	1.935	23.367
12	Usluge održavanja	28.463	529	28.992
13	Troškovi nabavke el. energije i pomoćnih usluga	204.062		204.062
14	Premije osiguranja	2.824		2.824
15	Drugi troškovi usluga	18.410	116	18.526
16	Troškovi amortizacije	157.394		157.394
17	Troškovi mrežarina i naknade za NOS	55.438	27	55.465
18	Plate i naknade plata	151.400		151.400
19	Drugi troškovi rada	24.933		24.933
20	Vodoprivredne naknade	24.121	38	24.159
21	Razne dažbine, naknade i članarine	18.351	1.075	19.426
22	Drugi troškovi poslovanja	9.513		9.513
23	Finansijski troškovi i rashodi	5.146		5.146
24	Drugi rashodi	45.287		45.287
25	Troškovi rezervisanja	30.370		30.370
	UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (8 do 25)	1.161.562	38.700	1.200.262
	Rezultat prije poreza	-27.846	54.652	26.806

Dodatna proizvodnja 430 GWh uz prodaju na tržištu donijela bi pozitivan efekat od oko 54,65 mil. KM te bi bio planirana dobit iznosila 26,81 mil. KM



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BIH,

Reg. broj: UF-I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatlići
Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
-Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
-Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
-Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
-Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
-Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

Proizvodnja dodatnih 430 GWh u 2022. i narednim godinama bi podrazumjevala i da se za istu mogu obezbjediti dovoljne dodatne količine uglja i to cca 400-500 hiljada tona godišnje, a što bi popravilo šanse i mogućnosti rudnika u sastavku Koncerna EP BiH da posluju likvidno i održivo.

Ostanak blokova G4 u TE Tuzla i G5 u TE Kakanj u pogonu bi dodatno diverzificirao proizvodni portfolio EP BiH. Naime, isti bi se mogli koristiti kao rezerva za slučajevеispada drugih blokova, a čime bi se reducirao trošak i posljedice takvih ispada, posebno u uslovima visokih cijena za nabavku havarijske energije kakve su trenutno prisutne na regionalnom tržištu. nesagledivim posljedicama po okoliš i klimu.

Izlaskom iz pogona ovih blokova već ove godine, a radi iskorištenja preostalih sati rada do maksimalno 20.000 radnih sati prema Opt-out opciji, značilo bi i značajno smanjenje rezerve u proizvodnom portfoliju. S obzirom na starost ostalih termo blokova u proizvodnom sistemu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, česte neplanirane izlaska iz pogona ovih blokova kao posljedica kvarova na istim, a u nedostatku rezerve u sistemu, značilo bi kupovinu električne energije na tržištu po izuzetno visokim cijenama u cilju zadovoljenja potreba za električnom energijom domaćih kupaca i ispunjenja ugovornih obaveza. Ovim bi se JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dovela u tešku situaciju uvažavajući odluku Parlamenta i Vlade Federacije BiH o ograničenom rastu cijena električne energije.

Usporena realizacija projekata novih proizvodnih kapaciteta iz obnovljivih izvora energije, te izvjesno kašnjenje i neizvjesnost izgradnje i puštanja u pogon zamjenskog Bloka 7 u Podružnici TE Tuzla, a uz zaustavljanje Bloka 3 i Bloka 4 u podružnici TE Tuzla te Bloka 5 u podružnici TE Kakanj do kraja 2023. godine, smanjuje obim proizvodnje u periodu 2024. – 2027. godina, i za posljedicu će imati:

- značajno smanjenje ukupne instalisane snage proizvodnih kapaciteta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, a što će za posljedicu imati smanjenje ukupne proizvedene električne energije, što ugrožava sigurnost snabdijevanja i nemogućnost obezbjeđenja potrebnih količina el. energije za domaće potrošače u situacijama većih havarija na postojećim proizvodnim hidro i termo postrojenjima;
- značajno smanjenje isporuke uglja za potrebe rada termoelektrana iz rudnika u sastavu Koncerna, a što ugrožava poslovanje pojedinačno svakog rudnika, te pravednu tranziciju ugljenih regiona;
- gubitak izvora toplinske energije za sistem daljinskog grijanja (SDG) gradova Tuzla, Kakanj i Lukavac, s dalekosežnim posljedicama po okolišni aspekt u regionu Tuzle i Kakanja, kao i klimu, a razlog bi bio aktiviranje pojedinačnih neefikasnih kućnih ložišta na kruta goriva kako bi se kompenzirala toplina izgubljena iz sistema daljinskog grijanja;
- zaustavljanje procesa gašenja mikroložišta na fosilna goriva, zbog ograničenog kapaciteta izvora toplotne energije;
- zaustavljanje procesa širenja sistema za toplifikaciju gradova Tuzla i Lukavac, te odustajanje od toplifikacije Živinica iz Termoelektrane Tuzla te pogoršanje ekološke situacije na mikropodručjima Tuzle, Lukavca i Živinica;
- povećanje apsolutnih vrijednosti emisije CO₂ u regionu Tuzla i štetnih polutanata

U skladu sa navedenim, predlažemo da Vlada BiH i Parlament FIH svojim odlukama i/ili zaključcima odobre nastavak rada Bloka 4 u podružnici TE Tuzla i Bloka 5 u Podružnici TE Kakanj nakon dostizanja praga od 20.000 radnih sati, te proizvodnje električne i toplotne energije iz istih, posebno za slučaj havarija većeg obima i dužeg trajanja zastoja postojećih hidro i termo kapaciteta, odnosno u periodima rekonstrukcija postojećih kapaciteta (naprimjer, Blok 7 u Podružnici TE, Kakanj), a sve u cilju:



Vlsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatići
Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
•Elektrodistribucija-, Bihac, Bosanska 25
•Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
•Elektrodistribucija-, Serajevo, Zmaja od Bosne 49
•Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
•Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

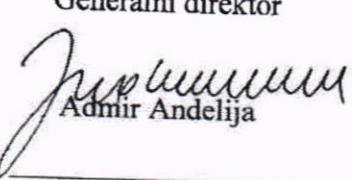
- Obezbeđenja sigurnog i pouzdanog snabdijevanja električnom energijom postojećih i eventualno novih kupaca, a prema odredbama Zakona o dopuni Zakona o električnoj energiji;
- Snabdijevanja toplotnom energijom u toku grejne sezone gradova Tuzla, Lukavac, Kakanj i eventualno Živinice; osnovni povod za navedenu mjeru je izvjesno kašnjenje u izgradnji i puštanju u rad zamjenskog Bloka 7 u TE Tuzla, kako je ranije planirano, a na temelju čega je bila predložena Opt-out lista i blokovi koji su obuhvaćeni NERP-om; prestankom rada kogenerativnih blokova Blok 4 u TE Tuzla i Blok 5 u TE Kakanj, značio bi prelazak cca 250.000 stanovnika u te dvije regije na individualna ložišta na kruta goriva, sa nesagledivim posljedicama po okoliš i klimu;
- Omogućavanja pozitivnog poslovanja rudnika koji su u sklopu Koncerna, te pravedne tranzicije ugljenih regionala, jer bi prestanak sa radom blokova koji su obuhvaćeni Opt-out listom, te izvjesno kašnjenje u izgradnji i puštanju u rad zamjenskog Bloka 7 u TE Tuzla za posljedicu imalo značajno smanjenje isporuke uglja za potrebe rada termoelektrana iz rudnika koji su u sklopu Koncerna;
- Omogućavanja boljeg poslovanja EP BiH vezano za veću količinu domaću/vlastitu proizvodnje, a u situaciji kada bi proizvodni troškovi u predmetnim blokovima bili značajno niži od cijena nabavke el. energije za havarijske situacije, odnosno niži od tržišnih prodajnih cijena u Regiji;
- Omogućavanja boljeg kreditnog rejtinga JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, a u cilju obezbjeđenje sredstava potrebnih za izgradnju postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora.

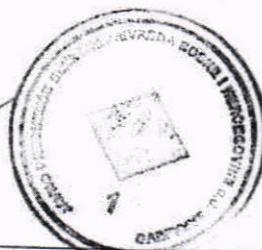
Na osnovu Zaključka Predstavičkog doma Parlamenta FBiH iz decembra 2021. godine i Odluke Vlade Federacije Bosne i Hercegovine o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom V.broj 3/2022 od 07.01.2022. godine (Službene novine FBiH broj 3/22), Uprava Društva i Nadzorni odbor Društva predlaže Vladi Federacije BiH:

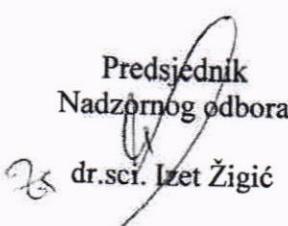
1. da Parlamentu Federacije BiH predloži da odobri nastavak rada Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla i Bloka 5 u Podružnici Termoelektrane „Kakanj“, Kakanj, barem do uvođenja plaćanja taksi na emisiju CO₂.
2. ukoliko Parlament Federacije BiH odobri nastavak rada Bloka 4 i Bloka 5, predlaže se Vladi Federacije BiH da dozvoli JP Elektroprivredi BiH d.d. - Sarajevo da za potrebe dodatne proizvodnje električne energije za prodaju na tržištu, može kupiti dodatne količine uglja po cijenama većim od cijena propisanih Odlukom Vlade Federacije BiH o davanju saglasnosti na cijene uglja za termoelektrane (Službene novine FBiH broj 102/21)

U nadi da ćete dati podršku realizaciji i dostizanju navedenih ciljeva,

Generalni direktor


Admir Andelija



Predsjednik
Nadzornog odbora

dr.scient. Izet Žigić



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003388508 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
102050000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černjija 1
Termoelektrana -Kakanj-, Kakanj, Čatići
Termoelektrana -Tuzla-, Tuzla, 21. aprila 4
-Elektrodistribucija-, Bihać, Bosanska 25
-Elektrodistribucija-, Mostar, Adema Buća 34
-Elektrodistribucija-, Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
-Elektrodistribucija-, Tuzla, Rudarska 38
-Elektrodistribucija-, Zenica, Safvet bega Bašagića 6

Co:

- 01,
- 02,
- 04,
- 05,
- 10,
- a/a



Vilsonovo šetalište 15, 71000 Sarajevo, BiH,

Reg. broj: UF/I-392/04 Kantonalni sud Sarajevo
Porezni broj: 4200225150005, PDV broj: 200225150005
3389002208746755 - UniCredit banka d.d. Mostar
1549212003366506 - Intesa SanPaolo banka d.d. BiH Sarajevo
1610000005160023 - Raiffeisen Bank d.d. BiH Sarajevo
1990490176075902 - Sparkasse Bank d.d. BiH Sarajevo
1020500000090111 - Union Banka d.d. Sarajevo
www.epbih.ba

Podružnice Društva:

Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, J. Černija 1
Termoelektrana «Kakanj», Kakanj, Čatlići
Termoelektrana «Tuzla», Tuzla, 21. aprila 4
«Elektrodistribucija», Bihać, Bosanska 25
«Elektrodistribucija», Mostar, Adema Buća 34
«Elektrodistribucija», Sarajevo, Zmaja od Bosne 49
«Elektrodistribucija», Tuzla, Rudarska 38
«Elektrodistribucija», Zenica, Safvet bega Bašagića 6