

# Indikativni plan razvoja proizvodnje 2027-2036



April 2026.

## SADRŽAJ

1.	UVOD.....	2
2.	TEHNIČKI PARAMETRI PROIZVODNIH KAPACITETA .....	4
3.	OSTVARENJA NA MREŽI PRENOSA U 2025. ....	6
3.1	Ostvarenje bilansa električne energije na mreži prenosa.....	6
3.1.1	Razmjena električne energije sa susjednim sistemima .....	13
3.1.2	Naponske prilike u EES BiH .....	14
4.	PROIZVODNJA I POTROŠNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE U BIH U PROTEKLOM PERIODU .....	17
5.	BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE NA PRENOSNOJ MREŽI ZA 2026.....	20
6.	PROGNOZA POTROŠNJE 2027.-2036. GODINA .....	22
6.1	Statistički podaci relevantni za planiranje potrošnje.....	22
6.2	Prognoziranje potrošnje električne energije na bazi korelacije sa bruto društvenim proizvodom .....	24
6.3	Planovi potrošnje korisnika prenosne mreže.....	25
6.3.1	Plan potrošnje direktno priključenih kupaca.....	25
6.3.2	Bruto distributivna potrošnja – planovi elektroprivrednih preduzeća.....	27
6.3.3	Prognoza potrošnje na prenosnoj mreži BiH na bazi podataka dostavljenih od Korisnika prenosne mreže .....	28
6.4	Prognoza potrošnje električne energije na prenosnoj mreži BiH .....	30
7.	INTEGRACIJA OBNOVLJIVIH IZVORA I SISTEMA ZA SKLADIŠTENJE ELEKTRIČNE ENERGIJE .....	33
7.1	Integracija vjetroelektrana i solarnih elektrana.....	33
8.	BILANSI ENERGIJE I SNAGE NA PRENOSNOJ MREŽI 2027. – 2036. GODINA .....	36
8.1	Bilansi električne energije i instalisana snaga proizvodnih kapaciteta .....	36
8.2	Procjena konzuma na prenosnoj mreži .....	46
9.	ENTSO-E DESETOGODIŠNJI PLAN RAZVOJA PRENOSNE MREŽE (TYNDP – Ten Year Network Development Plan).....	48
10.	ZAKLJUČCI I SUGESTIJE .....	56
11.	LITERATURA.....	58
12.	Popis skraćenica .....	58
13.	PRILOG: SPISAK PRIJAVLJENIH PROIZVODNIH KAPACITETA.....	61

## 1. UVOD

U skladu sa važećom legislativom, Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOSBiH) je pripremio Indikativni plan razvoja proizvodnje. Ovaj Plan obuhvata planski period 2027.-2036. godine i vremenski obuhvat je prilagođen potrebama za izradu Dugoročnog plana razvoja prenosne mreže u skladu sa važećim Mrežnim kodeksom [1].

Osnove za izradu Indikativnog plana razvoja proizvodnje su:

- Članom 7.11. Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prenosni sistem u BiH (Službeni glasnik BiH br. 35/04) definisana je obaveza „*Utvrdjivanje indikativnog proizvodnog razvojnog plana s podacima dostavljenim od proizvođača, distributivnih kompanija i krajnjih korisnika koji su direktno povezani na prenosni sistem.*“
- Tačkom 3.18. „**USLOVA ZA KORIŠTENJE LICENCE ZA OBAVLJANJE DJELATNOSTI NEZAVISNOG OPERATORA SISTEMA**“ definiše se: *Vlasnik licence je dužan da svake godine utvrdi Indikativni plan razvoja proizvodnje za naredni desetogodišnji period sa podacima koje će prikupiti od proizvođača, operatora distributivnog sistema i krajnjih kupaca koji su direktno priključeni na prenosni sistem. Vlasnik licence u pripremi Indikativnog plana koristi i podatke nadležnih ministarstava, regulatornih komisija, komisija za koncesije, operatora obnovljivih izvora električne energije i drugih institucija. Vlasnik licence provodi javnu raspravu o Prijedlogu Indikativnog plana razvoja proizvodnje. Indikativni plan razvoja proizvodnje se dostavlja DERK-u na odobrenje do kraja aprila za narednu godinu. Vlasnik licence objavljuje odobreni Indikativni plan.*

U skladu sa odjeljkom 4.1. Mrežnog kodeksa, cilj desetogodišnjeg Indikativnog plana razvoja proizvodnje je da pruži informaciju o najavljenim projektima izgradnje novih proizvodnih kapaciteta koji će biti priključeni na prenosnu mrežu. Indikativni plan razvoja proizvodnje treba da prioritetno ukaže na zadovoljenje potreba BiH u električnoj energiji i snazi na bazi korištenja vlastitih resursa, uvažavajući sljedeće elemente planiranja:

- Određivanje potreba u proizvodnim kapacitetima za pokrivanje vršnog tereta EES BiH na prenosnoj mreži;
- Određivanje potreba u proizvodnim kapacitetima za zadovoljenje potražnje za električnom energijom distributera i direktno priključenih kupaca na prenosnoj mreži;
- Bilansni suficiti i deficiti sa komentarom o mogućim vrijednostima prekograničnih prenosnih kapaciteta.

U pripreмноj fazi realizacije Indikativnog plana razvoja proizvodnje za period 2027.-2036. godina, NOSBiH je krajem oktobra 2025. godine preduzeo sljedeće aktivnosti:

- Ministarstvu spoljne trgovine i ekonomskih odnosa BiH, Državnoj regulatornoj komisiji za električnu energiju (DERK-u), Ministarstvu energije, rudarstva i industrije FBiH, Ministarstvu energetike i rudarstva RS, Regulatornoj komisiji za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (FERK-u) i Regulatornoj komisiji za energetiku Republike Srpske (RERS-u) kao i vladi Brčko Distrikta upućeni su dopisi sa obavještenjem o početku procesa pripreme plana;

- Svim Korisnicima koji su navedeni u prethodnom planu upućeni su pozivi da dostave svoje inovirane planove ili potvrde postojeće prijave;
- Na internet stranici NOSBiH-a, objavljen je Javni poziv svim korisnicima prenosne mreže da dostave svoje planove proizvodnje i potrošnje električne energije;
- Svim kupcima električne energije na prenosnoj mreži upućen je poziv da dostave svoje planove potrošnje;

U registar ovog Indikativnog plana uključene su sve prijave pristigle do 15.03.2026. godine. Osim toga, u ovom Indikativnom planu razvoja proizvodnje naveden je kratak osvrt na aktivnosti ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) sa aspekta desetogodišnjeg razvoja elektroenergetskog sistema (EES-a) na području zemalja članica, koji se zasniva na kratkoročnim i dugoročnim regionalnim planovima razvoja proizvodnje i potrošnje svake članice regije, uključujući i aspekte regionalnog tržišta električne energije. Rezultat ovih aktivnosti su projekti prenosne mreže od evropskog značaja.

Na kraju Indikativnog plana razvoja proizvodnje za period 2027.-2036. godina dati su Zaključci sa preporukama za što efikasniju realizaciju plana.

## 2. TEHNIČKI PARAMETRI PROIZVODNIH KAPACITETA

Tehnički parametri proizvodnih jedinica priključenih na prenosnoj mreži su prikazani u Tabelama 2.1, 2.2., 2.3. i 2.4.

Tabela 2.1. - Hidroelektrane

Sliv	Naziv objekta HE	Instalisana snaga agregata	$P_{max}$ na mreži prenosa	Tehnički minimum	Protok	Kote	Akumulacija	Prosječna godišnja proizvodnja**
		(MW)	(MW)	(MW)	(m <sup>3</sup> /s)	(m)	(GWh/hm <sup>3</sup> )**	(GWh)
Trebišnjica	Trebinje I	2x54+1x63	171	2x26+1x28	3x70	352-402	1010,7/1074,6	370-420
	Dubrovnik*	1x108+1x126	126	2x55	2x48,5	288-295	8,02/9,30	1.168
	Čapljina	2x220	440	2x140	2x112,5	224-231,5	3,43/6,47	620
Neretva	Rama	1x80+1x90	170	2x55	2x32	536-595	530,8/466	731
	Jablanica	6x30	180	6x12	6x35	235-270	127,7/288	790
	Grabovica	2x57	114	2x25	2x190	154,5-159,5	2,9/5	300
	Salakovac	3x70	210	3x35	3x180	118,5-123	5,3/16	460
	Mostar	3x24	72	3x12	3x120	72-78	0,4/6,4	310
	Ulog	2x17,56	35,12	2x7,12	2x17,5	641-521	6,33	82,34
	Vrbaš	Jajce I	2x30	60	2x17	2x35	425,8-427,1	0,51/4,2
	Jajce II	3x10	30	3x5,5	3x27	321,5-329	0,22/2,1	175
	Bočac	2x55	110	2x32	2x120	254-282	5,09/42,9	307
Drina	Višegrad	3x105	315	3x70	3x270	330,5-336	10,0/101,0	1.108
Lištica	Mostarsko Blato	2x30	60	2x10	2x20	221,5-224,5	0,52/1,25	167
Tihaljina	Peć-Mlini	2x15,3	30,6	2x4,8	2x15	249-252	0,2/0,74	72-80
Prača	Ustiprača	2x3,74	6,90	2x1,2	2x7	395,9-396	0,04	35,35
	Dub	2x4,7	9,4	2x1,9	2x7,5	472,9-474	0,24	44,16
<b>Ukupno <math>P_{max}</math></b>			<b>2.140,02</b>					

\*Proizvodnja generatora 2 iz HE Dubrovnik pripada ERS; \*\*prosječna projektovana godišnja proizvodnja; \*\*\* za određene manje akumulacije podatak je u hm<sup>3</sup>.

Tabela 2.2.- Termoelektrane

Objekat TE	Blok	Instalisana snaga agregata	Snaga na mreži prenosa*	Tehnički minimum	Prividna snaga	Vrsta uglja	Specifična potrošnja	Prosječna godišnja proizvodnja**
		(MW)	(MW)	(MW)	(MVA)		(kJ/kWh)	(GWh)
Tuzla	G4	200	180	125	235	LM	12.159	1.020
Tuzla	G5	200	180	125	235	LM	12.169	1.030
Tuzla	G6	223	200	115	270,6	M	10.703	1.150
TUZLA		723	650		858,6			3.500
Kakanj	G5	110	100	60	125	M	11.600	500
Kakanj	G6	110	100	55	137,5	M	11.350	500
Kakanj	G7	230	208	140	300	M	11.850	1.200
KAKANJ		450	408		562,5			2.200
GACKO	G1	300	276	180	353	L	11.520	1.149,40
UGLJEVIK	G1	300	279	155	353	M	11.470	1.457,70
STANARI	G	300	275	150	353	L	▪	2.000
<b>Ukupno</b>			<b>1.798</b>					

\* Uzima se u obzir maksimalna vlastita (sopstvena) potrošnja elektrane; \*\*prosječna projektovana godišnja proizvodnja

Tabela 2.3.- Vjetroelektrane

Naziv objekta	Instalisana snaga agregata	Nazivna snaga	$P_{max}$ na mreži prenosa	Priključak na mrežu	Prosječna godišnja proizvodnja*
VE	(MW)	(MW)	(MW)	TS	(GWh)
VE Mesihovina	22x2,3	50,6	50,6	TS Gornji Brišnik	165,17
VE Jelovača	18x2	36	36	TS Jelovača	110
VE Podveležje	15x3,2	48	48	TS Podveležje	120
VE Ivovik	20x4,2	84	84	TS Ivovik	259
VE Ivan sedlo	5x5	25	25	TS Ivan sedlo	78,25
VE Oštrc	6x4,8	28,8	28,8	TS Oštrc	78,6
<b>Ukupno</b>		<b>272,4</b>			

\*prosječna projektovana godišnja proizvodnja

Tabela 2.4.- Solarne elektrane

Naziv objekta	Instalisana snaga agregata	Nazivna snaga	$P_{max}$ na mreži prenosa	Priključak na mrežu	Prosječna godišnja proizvodnja
SE	(MW)	(MW)	(MW)	TS	(GWh)
SE Petnjik	29,9	29,9	29,9	TS Petnjik	65
SE Zvizdan	28,5	28,5	28,5	TS Zvizdan	46,68
SE Bileća	55	55	55	TS Bileća	84
SE Hodovo (Eco-Wat)	104,47	104,47	104,47	TS Hodovo	110,89
SE Deling Invest 1	29,75	29,75	29,75	TS Deling Invest	44,23
FNE Brotnjo	9,98	9,98	9,98	TS Brotnjo (TS Čitluk 2)	19,49
FNE Polog 1-8 (Pozitron)	7,99	7,99	7,99	TS Polog i Plavo Sunce	16,58
FNE Plavo Sunce 1 (Ecco)	20	20	20	TS Polog i Plavo Sunce	32,65
FNE Plavo Sunce 2 (Mim)	20	20	20	TS Polog i Plavo Sunce	32,65
<b>Ukupno</b>		<b>305,59</b>			

### 3. OSTVARENJA NA MREŽI PRENOSA U 2025.

#### 3.1 Ostvarenje bilansa električne energije na mreži prenosa

Ukupno raspoloživa električna energija na prenosnoj mreži u 2025. godini [2], je iznosila 18.215 GWh. Na prenosnoj mreži ukupno je proizvedeno 13.311 GWh, dok je u prenosnu mrežu injektovano 307 GWh iz distributivne mreže. Iz susjednih sistema je primljeno 4.588 GWh električne energije.

Od ukupno raspoložive električne energije na prenosnoj mreži, distributivne kompanije su preuzele 10.336 GWh, direktno priključeni kupci na prenosnu mrežu su preuzeli 510 GWh, susjednim sistemima je isporučeno 6.851 GWh, dok su prenosni gubici iznosili 343 GWh, odnosno 1,88% od ukupno raspoložive energije na prenosnoj mreži. U 2025. godini pumpna hidroelektrana (PHE) Čapljina je radila u pumpnom režimu i preuzela 52 GWh. Vlastita potrošnja elektrana je iznosila 115 GWh.

Preuzimanje električne energije sa prenosne mreže u 2025. godini je na nivou preuzimanja električne energije u 2024. godini [3].

Od ukupno proizvedenih 13.311 GWh električne energije na prenosnoj mreži u 2025. godini, u hidroelektranama (HE) je proizvedeno 4.364 GWh, odnosno 33% električne energije, dok je u termoelektranama (TE) proizvedeno 7.823 GWh, odnosno 59% električne energije. U vjetroelektranama (VE) proizvedeno je 650 GWh, odnosno 5% električne energije, a u solarnim elektranama 474 GWh, odnosno 4% električne energije.

U 2025. godini proizvedena električna energija u termoelektranama je bila manja za 7%. Hidrološke prilike u 2025. godini su bile nepovoljnije u odnosu na 2024. godinu, tako da je proizvodnja u hidroelektranama bila manja za 6%. U vjetroelektranama je proizvedeno 65% više električne energije u odnosu na 2024. godinu, zahvaljujući i novopriključenim vjetroelektranama.

Tokom 2025. godine u rad su puštene vjetroelektrane VE Ivan Sedlo i VE Oštrc i solarne elektrane FNE Brotnjo, FNE Polog 1-8, FNE Plavo Sunce 1 i FNE Plavo Sunce 2, zbog čega je ostvarena proizvodnja u solarnim elektranama u 2025. godini bila 1,5 puta veća u odnosu na 2024. godinu. Ukupna instalisana snaga solarnih elektrana na prenosnoj mreži iznosi 305,59 MW, dok je na distributivnoj mreži instalisana snaga malih solarnih elektrana 608,80 MW, tako da je ukupna instalisana snaga solarnih elektrana 914,39 MW.

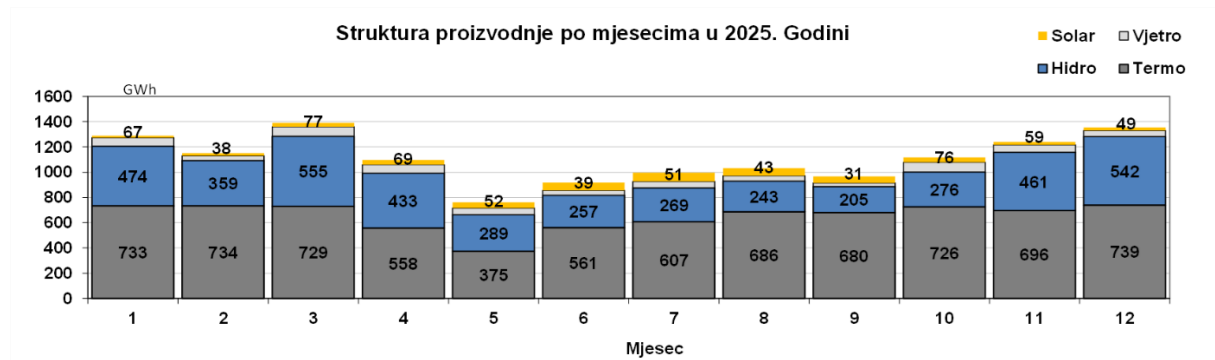
Struktura proizvodnje električne energije na prenosnoj mreži BiH po mjesecima u 2025. godini je prikazana na slici 3.1.

Potrošnja električne energije na prenosnoj mreži u BiH za 2025. godinu je iznosila 11.011 GWh i bila je na nivou potrošnje u 2024. godini.

U tabelama 3.1, 3.2. i 3.3. prikazani su relevantni podaci o ostvarenju elektroenergetskog bilansa na prenosnoj mreži Bosne i Hercegovine u 2025. godini po mjesecima.

Potrošnja električne energije na prenosnoj mreži u BiH na nivou balansno odgovornih strana, te struktura potrošnje po kategorijama potrošnje i administrativnim jedinicama u BiH, prikazani su na slikama 3.2. i 3.3.

Maksimalna satna potrošnja na prenosnoj mreži u 2025. godini iznosila je 2.209 MWh/h, dana 31.12.2025. godine u 18. satu, što je više u odnosu na 2024. godinu za 160 MWh/h. Minimalna satna potrošnja od 591 MWh/h zabilježena je 01.05.2025. godine u 14. satu, što je povećanje za 345 MWh/h u odnosu na 2024. godinu, a velika razlika potrošnje je uzrokovana, jer je minimalna potrošnja u 2024. godini, bila u vrijeme black out-a elektroenergetskog sistema BiH. Ukoliko izuzmemo minimalnu satnu potrošnju u danu black out-a, minimalna satna potrošnja u 2025. godini je za 60 MWh/h manja od (651 MWh/h zabilježena je 20.05.2024. godine u četvrtom satu), najmanje satne potrošnje u 2024. godini.



Slika 3.1. - Struktura proizvodnje po mjesecima u 2025. godini

Tabela 3.1.- Bilans električne energije na prenosnoj mreži

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2025
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
<b>Proizvodnja električne energije na prenosnoj mreži</b>													
(1) HE	474	359	555	433	289	257	269	243	205	276	461	542	4.364
(2) TE	733	734	729	558	375	561	607	686	680	726	696	739	7.823
(3) VE	67	38	77	69	52	39	51	43	31	76	59	49	650
(4) FNE	14	20	30	37	47	62	68	59	50	39	23	24	474
(5) <b>Proizvodnja UKUPNO (1+2+3+4)</b>	<b>1.288</b>	<b>1.151</b>	<b>1.390</b>	<b>1.097</b>	<b>762</b>	<b>919</b>	<b>995</b>	<b>1.031</b>	<b>967</b>	<b>1.117</b>	<b>1.240</b>	<b>1.354</b>	<b>13.311</b>
(6) <b>Energija primljena iz distributivne mreže</b>	<b>21</b>	<b>14</b>	<b>36</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>26</b>	<b>23</b>	<b>26</b>	<b>24</b>	<b>20</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>307</b>
<b>Prijem električne energije od susjednih EES</b>													
(7) od EES Hrvatske	332	201	226	335	390	272	286	219	148	213	269	290	3.180
(8) od EES Srbije	64	75	52	45	68	69	88	102	123	45	37	48	816
(9) od EES Crne Gore	35	53	49	28	42	34	47	41	74	42	76	72	592
(10) <b>Prijem UKUPNO (7..9)</b>	<b>431</b>	<b>329</b>	<b>327</b>	<b>408</b>	<b>500</b>	<b>375</b>	<b>421</b>	<b>361</b>	<b>345</b>	<b>300</b>	<b>381</b>	<b>410</b>	<b>4.588</b>
<b>(11) RASPOLOŽIVA ENERGIJA (5+6+10)</b>	<b>1.740,9</b>	<b>1.493,5</b>	<b>1.753,1</b>	<b>1.544,8</b>	<b>1.294,2</b>	<b>1.319,1</b>	<b>1.439,0</b>	<b>1.418,8</b>	<b>1.335,9</b>	<b>1.437,0</b>	<b>1.643,1</b>	<b>1.787,8</b>	<b>18.207,3</b>
<b>Preuzimanje električne energije sa prenosne mreže</b>													
(12) Distributivne kompanije	1.068	963	904	787	715	706	768	750	712	881	952	1.131	10.336
(13) Direktno priključeni potrošači	46	46	48	41	38	42	45	41	39	33	45	45	510
(14) Vlastita potrošnja elektrana	12	11	9	11	12	9	11	8	6	9	9	9	115
(15) <b>Preuzimanje UKUPNO (12+13+14)</b>	<b>1.126</b>	<b>1.019</b>	<b>962</b>	<b>838</b>	<b>765</b>	<b>758</b>	<b>823</b>	<b>800</b>	<b>758</b>	<b>922</b>	<b>1.006</b>	<b>1.184</b>	<b>10.961</b>
<b>Isporuka električne energije za susjedne EES</b>													
(16) za EES Hrvatske	174	214	337	163	133	197	224	274	322	216	286	247	2.787
(17) za EES Srbije	98	63	119	146	92	73	75	64	56	90	114	94	1.085
(18) za EES Crne Gore	309	170	302	359	263	256	285	252	175	181	201	227	2.979
(19) <b>Isporuka UKUPNO (16..19)</b>	<b>581</b>	<b>447</b>	<b>758</b>	<b>669</b>	<b>489</b>	<b>525</b>	<b>584</b>	<b>591</b>	<b>553</b>	<b>487</b>	<b>600</b>	<b>568</b>	<b>6.851</b>
(20) <b>Pumpni rad</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>11</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>52</b>
<b>(21) POTREBNA ENERGIJA (15+19+20)</b>	<b>1.707,4</b>	<b>1.465,8</b>	<b>1.721,8</b>	<b>1.519,8</b>	<b>1.269,7</b>	<b>1.294,2</b>	<b>1.411,5</b>	<b>1.393,7</b>	<b>1.310,8</b>	<b>1.410,2</b>	<b>1.607,2</b>	<b>1.752,3</b>	<b>17.864,4</b>
<b>Prenosni gubici</b>													
(22) <b>Prenosni gubici (11-21)</b>	<b>33</b>	<b>28</b>	<b>31</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>28</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>27</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>343</b>
(23) U odnosu na raspoloživu energiju (22)/(11)	1,92%	1,86%	1,79%	1,62%	1,89%	1,89%	1,91%	1,76%	1,88%	1,87%	2,18%	1,99%	1,88%

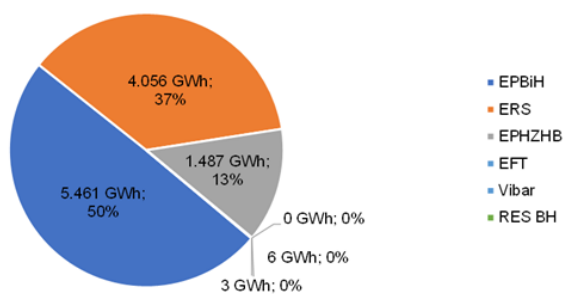
Tabela 3.2.- Proizvodnja električne energije na prenosnoj mreži

OBJEKAT	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2025
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
HE Jablanica	54	41	64	65	36	30	34	31	39	52	56	75	578
HE Grabovica	23	17	27	23	13	10	12	11	14	20	24	29	224
HE Salakovac	37	22	57	35	17	10	10	10	18	25	41	41	323
HE Višegrad	89	64	120	114	59	34	25	25	29	38	97	88	782
HE Trebinje 1	29	21	18	18	24	32	30	27	6	9	14	39	265
HE Trebinje 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HE Dubrovnik (G2)	70	65	43	21	42	48	64	59	0	4	48	78	542
HE Bočac	31	16	40	37	22	10	9	8	6	7	16	18	221
HE Dub	7	3	8	10	7	2	2	1	1	1	4	6	53
HE Rama	54	52	11	0	3	43	58	50	53	68	69	82	542
HE Mostar	23	15	33	22	13	9	8	9	13	17	24	24	208
HE Jajce 1	29	18	32	33	23	14	10	8	6	5	13	22	213
HE Jajce 2	8	5	8	9	7	4	3	3	2	2	4	7	62
PHE Čapljina	6	11	36	14	12	9	4	2	16	26	27	9	173
HE Peć-Mlini	4	2	12	10	5	1	0	0	0	0	4	8	46
HE Mostarsko Blato	7	5	28	17	4	0	0	0	0	0	10	12	83
HE Ulog	4	2	18	6	3	1	0	0	1	1	9	5	50
<b>HIDROELEKTRANE</b>	<b>473,7</b>	<b>359,0</b>	<b>555,1</b>	<b>433,5</b>	<b>288,8</b>	<b>256,9</b>	<b>269,1</b>	<b>243,3</b>	<b>205,3</b>	<b>276,3</b>	<b>461,4</b>	<b>542,2</b>	<b>4.364</b>
TE Tuzla	186	157	126	87	149	147	149	164	173	223	233	195	1.988
TE Kakanj	167	164	145	129	118	105	142	84	57	108	75	119	1.413
TE Ugljevik	51	124	121	55	0	124	160	109	134	129	82	110	1.199
TE Gacko	130	108	139	129	102	0	1	137	127	136	116	117	1.241
TE Stanari	199	180	199	158	6	185	155	193	189	129	191	198	1.982
<b>TERMoeLEKTRANE</b>	<b>733,0</b>	<b>733,8</b>	<b>728,9</b>	<b>557,6</b>	<b>374,8</b>	<b>560,9</b>	<b>606,9</b>	<b>685,9</b>	<b>680,2</b>	<b>725,6</b>	<b>696,1</b>	<b>739,4</b>	<b>7.823</b>
VE Mesihovina	17	10	17	17	13	9	12	9	7	17	14	10	151
VE Jelovača	10	6	13	11	10	6	9	7	5	13	8	8	108
VE Podveležje	11	7	15	14	11	8	10	9	5	12	11	8	120
VE Iovik	30	14	26	23	17	13	17	14	11	27	21	17	229
VE Ivan Sedlo	0	0	5	4	2	2	3	3	3	8	6	4	40
VE Oštrc	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
<b>VJETROELEKTRANE</b>	<b>67,4</b>	<b>38,0</b>	<b>76,5</b>	<b>68,6</b>	<b>51,8</b>	<b>38,7</b>	<b>50,5</b>	<b>43,0</b>	<b>31,0</b>	<b>76,2</b>	<b>59,1</b>	<b>48,6</b>	<b>650</b>
SE Petnjik	2	3	4	6	7	8	8	7	6	5	3	3	63
FNE Zvizdan	2	2	3	4	5	6	6	5	5	4	2	2	47
SE Bičea	2	4	7	9	12	14	14	11	10	7	4	4	98
FNE Hodovo	7	9	12	14	17	20	21	17	16	14	8	9	163
FNE Deling Invest	1	2	3	4	5	7	6	5	4	2	1	1	41
FNE Brotnjo	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	12
FNE Pozitron	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	9
FNE Ecco Mim	0	0	0	0	0	4	9	9	7	5	3	4	42
<b>FOTONAPONSKE ELE</b>	<b>13,9</b>	<b>20,1</b>	<b>29,9</b>	<b>37,1</b>	<b>46,6</b>	<b>62,4</b>	<b>68,2</b>	<b>59,1</b>	<b>50,5</b>	<b>38,7</b>	<b>23,4</b>	<b>24,3</b>	<b>474</b>
<b>PROIZVODNJA</b>	<b>1.288,1</b>	<b>1.150,9</b>	<b>1.390,4</b>	<b>1.096,8</b>	<b>762,0</b>	<b>918,9</b>	<b>994,8</b>	<b>1.031,3</b>	<b>966,9</b>	<b>1.116,8</b>	<b>1.240,0</b>	<b>1.354,5</b>	<b>13.311</b>

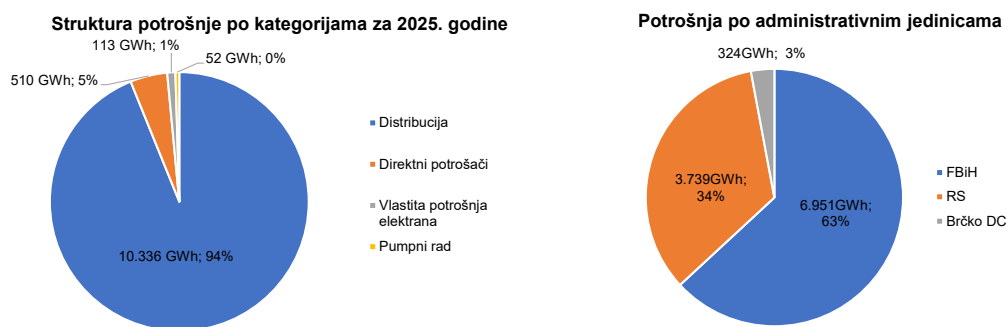
Tabela 3.3.- Potrošnja električne energije na prenosnoj mreži

KATEGORIJA	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2025
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
<b>Preuzimanje sa prenosne mreže</b>	<b>1.126,1</b>	<b>1.019,3</b>	<b>964,0</b>	<b>851,0</b>	<b>781,0</b>	<b>769,0</b>	<b>827,8</b>	<b>803,0</b>	<b>757,7</b>	<b>923,2</b>	<b>1.006,9</b>	<b>1.184,5</b>	<b>11.011,0</b>
Distribucija	495	443	429	383	348	336	361	357	342	422	448	529	4.894
Direktni potrošači	45	44	46	40	36	40	43	39	38	31	43	43	489
Elektrane - vlastita potrošnja	9	9	7	7	6	6	7	5	4	5	6	6	79
<b>EPBiH</b>	<b>548,9</b>	<b>495,5</b>	<b>482,2</b>	<b>430,3</b>	<b>390,6</b>	<b>382,8</b>	<b>411,2</b>	<b>401,8</b>	<b>384,7</b>	<b>459,1</b>	<b>496,0</b>	<b>578,3</b>	<b>5.461,4</b>
Distribucija	427	390	353	299	276	275	297	286	275	340	373	447	4.039
Direktni potrošači	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Elektrane - vlastita potrošnja	2	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	1	15
<b>ERS</b>	<b>428,8</b>	<b>391,3</b>	<b>354,1</b>	<b>300,7</b>	<b>278,3</b>	<b>277,1</b>	<b>298,7</b>	<b>287,3</b>	<b>275,7</b>	<b>340,3</b>	<b>375,1</b>	<b>448,4</b>	<b>4.055,9</b>
Distribucija	146	130	122	104	91	95	109	107	95	119	132	155	1.404
Direktni potrošači	1	1	2	1	2	2	2	2	1	2	2	2	19
Elektrane - vlastita potrošnja	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
Pumpni rad - PHE Čapljina	0	0	2	13	16	11	5	3	0	1	1	0	52
<b>EPHZHB</b>	<b>148,2</b>	<b>132,2</b>	<b>127,4</b>	<b>119,1</b>	<b>108,9</b>	<b>108,8</b>	<b>116,8</b>	<b>113,6</b>	<b>97,0</b>	<b>122,4</b>	<b>135,5</b>	<b>157,3</b>	<b>1.487,2</b>
Distribucija	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Direktni potrošači	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Elektrane - vlastita potrošnja	0	0,1	0,1	1	3	0	1	0	0	1	0	0	6
<b>EFT</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,7</b>	<b>2,9</b>	<b>0,1</b>	<b>0,9</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>1,3</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>6,5</b>
Distribucija	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Direktni potrošači	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Elektrane - vlastita potrošnja	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
<b>RES BH</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>	<b>2,5</b>

Preuzimanje BOS sa prenosne mreže BiH u 2025. godini



Slika 3.2. – Preuzimanje BOS sa prenosne mreže BiH u 2025. godini



Slika 3.3. – Struktura potrošnje po kategorijama i administrativnim jedinicama

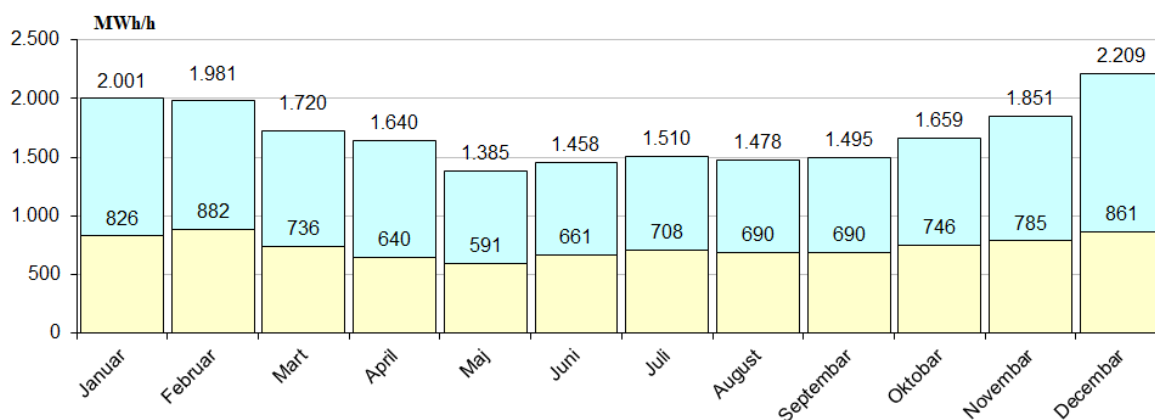
U tabeli 3.4. prikazani su podaci o mjesečnim maksimalnim i minimalnim satnim i dnevnim potrošnjama električne energije u 2025. godini.

Tabela 3.4.- Podaci o karakterističnoj dnevnoj potrošnji električne energije u 2025. godini

	MAX SATNA POTROŠNJA			MIN SATNA POTROŠNJA			MAX DNEVNA POTROŠNJA		MIN DNEVNA POTROŠNJA	
	MWh/h	DAN	SAT	MWh/h	DAN	SAT	MWh	DAN	MWh	DAN
Januar	2.001	16/01/2025/	18	826	29/01/2025/	4	39.921	16/01/2025/	30.095	26/01/2025/
Februar	1.981	20/02/2025/	19	882	03/02/2025/	4	38.933	20/02/2025/	30.264	01/02/2025/
Mart	1.720	03/03/2025/	19	736	31/03/2025/	4	32.443	03/03/2025/	24.024	30/03/2025/
April	1.640	08/04/2025/	21	640	21/04/2025/	4	31.012	08/04/2025/	20.342	20/04/2025/
Maj	1.385	16/05/2025/	21	591	01/05/2025/	14	26.785	23/05/2025/	18.703	01/05/2025/
Jun	1.458	26/06/2025/	22	661	01/06/2025/	6	28.251	26/06/2025/	20.016	01/06/2025/
Jul	1.510	25/07/2025/	19	708	30/07/2025/	4	29.172	25/07/2025/	21.576	13/07/2025/
Avgust	1.478	13/08/2025/	21	690	04/08/2025/	4	28.142	14/08/2025/	21.632	24/08/2025/
Septembar	1.495	30/09/2025/	20	690	01/09/2025/	4	27.143	10/09/2025/	21.062	21/09/2025/
Oktobar	1.659	28/10/2025/	18	746	12/10/2025/	4	32.226	03/10/2025/	24.318	12/10/2025/
Novembar	1.851	27/11/2025/	17	785	03/11/2025/	4	36.495	24/11/2025/	25.578	02/11/2025/
Decembar	2.209	31/12/2025/	18	861	08/12/2025/	4	43.051	30/12/2025/	30.995	07/12/2025/

Na slici 3.4. data je minimalna i maksimalna satna potrošnja po mjesecima, dok je u tabeli 3.5. prikazana karakteristična potrošnja za dane u kojima je postignuta maksimalna odnosno minimalna satna snaga konzuma, kao i dani sa maksimalnom i minimalnom dnevnom potrošnjom. Dijagrami potrošnje za karakteristične dane u 2025. godini, su pokazani na slici 3.5.

Minimalna i maksimalna satna potrošnja po mjesecima u 2025. godini

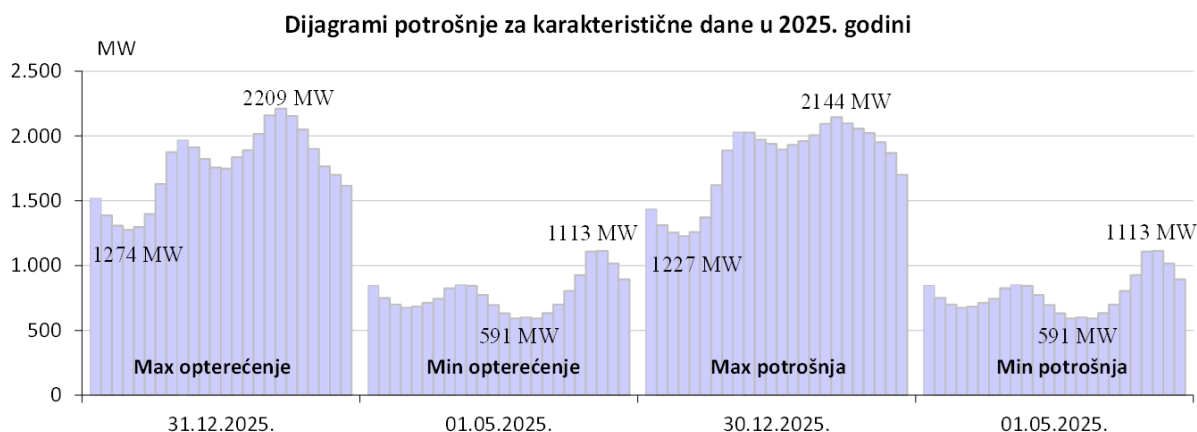


Slika 3.4.- Minimalna i maksimalna satna potrošnja po mjesecima u 2025. godini

U danu kada je postignuto vršno opterećenje konzuma, odnos satnog maksimalnog i minimalnog opterećenja iznosi 1,73 (2.209/1.274). U danu u kome je postignuto minimalno satno opterećenje ovaj odnos je 1,88 (1.113/591).

Tabela 3.5.- Karakteristične potrošnje električne energije u 2025. godini

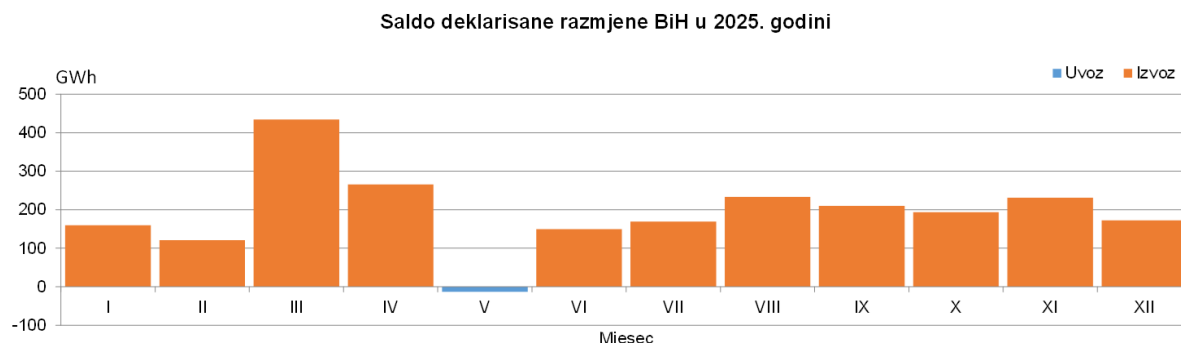
Max satna potrošnja			Min satna potrošnja			Max dnevna		Min dnevna	
MWh	Dan	Sat	MWh	Dan	Sat	MWh	Dan	MWh	Dan
2.209	31/12/2025/	18:00	591	01/05/2025/	14:00	43.051	30/12/2025/	18.703	01/05/2025/



*Slika 3.5.- Dijagrami potrošnje za karakteristične dane u 2025. godini*

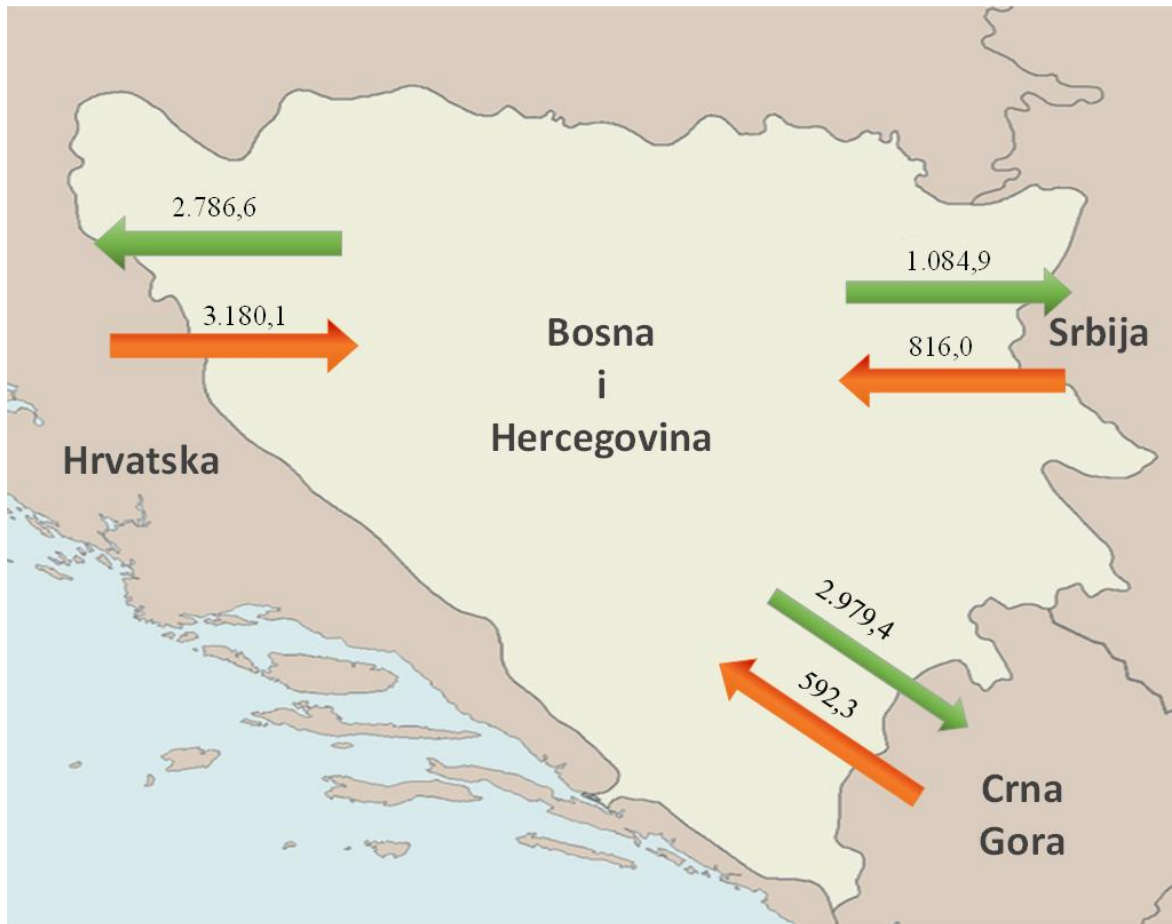
### 3.1.1 Razmjena električne energije sa susjednim sistemima

Prema deklariranim programima razmjene, u elektroenergetski sistem BiH je u 2025. godini, uvezeno 5.448 GWh, a iz elektroenergetskog sistema BiH izvezeno 7.775 GWh električne energije. Od toga je u 2025. godini preko prenosne mreže BiH tranzitirano 2.638 GWh električne energije. Saldo od 2.328 GWh izvezene električne energije predstavlja smanjenje izvoza za 7% u odnosu na 2024. godinu. Saldo deklarirane razmjene u 2025. godini je prikazan na slici 3.6.



*Slika 3.6. Saldo deklarirane razmjene u 2025. godini*

Ostvareni fizički tokovi električne energije na interkonektivnim dalekovodima u 2025. godini, daju saldo razmijenjene električne energije regulacionog područja BiH u iznosu od 2.262 GWh u smjeru izvoza. Iz susjednih elektroenergetskih sistema u sistem BiH injektovano je 4.588 GWh, a u druge sisteme isporučeno je 6.851 GWh električne energije. Tokovi električne energije na granicama sa susjednim sistemima su bili takvi da je u elektroenergetski sistem BiH na granici sa Hrvatskom injektirano 394 GWh. Iz elektroenergetskog sistema BiH na granici sa Srbijom isporučeno je 269 GWh električne energije, a na granici sa Crnom Gorom isporučeno je 2.387 GWh. Tokovi električne energije na granici sa susjednim sistemima su prikazani na slici 3.7.



Slika 3.7. Ostvarena razmjena u 2025. godini

### 3.1.2 Naponske prilike u EES BiH

Podaci o vrijednostima napona u značajnijim čvorištima 400 kV, 220 kV i 110 kV elektroenergetskog sistema u BiH dobijaju se preko SCADA/EMS (Supervisory Control And Data Acquisition / Energy Management System) sistema u NOSBiH, preuzimanjem podataka iz daljinski upravljanih stanica. U periodu od 01.01. do 31.12.2025. godine (8760 sati), analizirane su satne vrijednosti napona na sabirnicama u transformatorskim stanicama (TS) navedenim u tabeli 3.6.

U tabeli je prikazan broj sati rada u 2025. godini, navedenih postrojenja pri naponima iznad dozvoljenih granica definisanih Mrežnim kodeksom za 400, 220 i 110 kV naponske nivoe. Pokazan je i procenat trajanja povišenih napona u analiziranoj godini. Također u tabeli su prikazani maksimalni naponi ( $U_m$ ) definisani Mrežnim kodeksom i maksimalne vrijednosti izmjerenih napona ( $U_{mm}$ ) u 2025. godini.

U 2025. godini su naponske prilike bile veoma loše i sve transformatorske stanice u kojima su mjereni 400 kV i 220 kV naponi su radile dugo vremena iznad dozvoljene granične vrijednosti propisane Mrežnim kodeksom. Vrijednosti napona u 2025. godini su bile slične izmjenim

naponima u 2024. godini. Izmjerene vrijednosti napona na 110 kV naponskom nivou su uglavnom bile unutar dozvoljenih granica.

U TS 400/110 kV Sarajevo 10 zabilježen je maksimum i najviši 400 kV napon od razmatranih transformatorskih stanica, iznosio je 457,05 kV, a ostvaren je u prazničnu nedjelju Uskrsa i Vaskrsa 20.4.2025. godine u 6:00 sati i predstavlja rekordno visok izmjereni 400 kV napon od 2010. godine.

Najviši 220 kV napon je zabilježen u TS /220/110 kV Jajce 2, u srijedu 27.8.2025. godine, u 5:00, sati u vrijednosti od 262,36 kV.

U TS 400/220/110 kV Mostar 4 je zabilježeno najduže trajanje povišenih napona na 400 kV naponskom nivou i iznosilo je 8644 sata, odnosno, 99% sati u godini je TS radila pri nedozvoljenim naponima.

U TS 400/220/110 kV Trebinje je zabilježeno najduže trajanje povišenih napona na 220 kV naponskom nivou i iznosilo je 7781 sat, odnosno 89% sati u godini je TS radila pri nedozvoljenim naponima.

Na 110 kV naponskom nivou najduži rad sa nedozvoljenim naponima u 2025. godini, je zabilježeno u TS Jajce 2, sa samo 77 sati rada, a najviša vrijednost 110 kV napona od razmatranih TS zabilježena u TS Sarajevo 10 u iznosu od 124,23 kV u nedjelju 20.4.2025. godine, u 6:00 sati.

Osnovni uzrok ovako loših naponskih prilika su slabo opterećeni 400 kV vodovi koji generišu visoke iznose reaktivne snage.

Važno je napomenuti da bi naponske prilike na 400 kV i 220 kV naponskom nivou u 2025. godini, bile još nepovoljnije da nisu bile u funkciji tri prigušnice u Hrvatskoj na 220 kV naponskom nivou (TS 220/110 kV Mraclin od 100 MVar, TS 400/220/110 kV Meline 200 MVar i statički VAR kompenzator izlazne reaktivne snage u rasponu od - 250 MVar do +70 MVar u TS 400/220/110 kV Konjsko) sa ukupnom izlaznom reaktivnom snagom od 550 MVar.

Tabela 3.6. Broj sati rada TS pri naponu većem od maksimalno dozvoljene vrijednosti

TS	Naponski nivo (kV)	Um (kV)	Broj sati kada je $U > U_m$	Broj sati u % kada je $U > U_m$	Umm (kV)
Banja Luka 6	400	420	6329	72%	450,76
	110	123	5	0%	123,6
Tuzla 4	400	420	8443	96%	448,4
	220	245	5014	57%	257,34
	110	123	0	0%	122,61
Prijedor 2	220	245	6292	72%	260,98
	110	123	5	0%	123,61
Jajce 2	220	245	6832	78%	262,36
	110	123	77	1%	124,13
Mostar 4	400	420	8644	99%	448,73
	220	245	7561	86%	260,27
	110	123	0	0%	121,14
Sarajevo 10	400	420	8624	98%	457,05
	110	123	50	1%	124,23
Trebinje	400	420	8543	98%	451,03
	220	245	7781	89%	260,72
	110	123	0	0%	122,69

#### 4. PROIZVODNJA I POTROŠNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE U BIH U PROTEKLOM PERIODU

U tabeli 4.1. prikazani su podaci o proizvodnji i potrošnji električne energije, bilansi snaga za maksimalno satno opterećenje konzuma BiH u periodu 2015. - 2025. godina, prema godišnjim izvještajima koje je pripremio NOSBiH.

Takođe, u tabeli su prikazani karakteristični godišnji pokazatelji za period 2015. – 2025. godina, koji se koriste za određivanje godišnje krive trajanja opterećenja. Pokazatelji se određuju na osnovu sljedećih formula.

- Faktor godišnjeg opterećenja konzuma:

$$T_p = \frac{P_g}{P_{max}}$$

- Vrijeme iskorištenja maksimalnog godišnjeg opterećenja:

$$T_g = \frac{W_{ukupno}}{P_{max}}$$

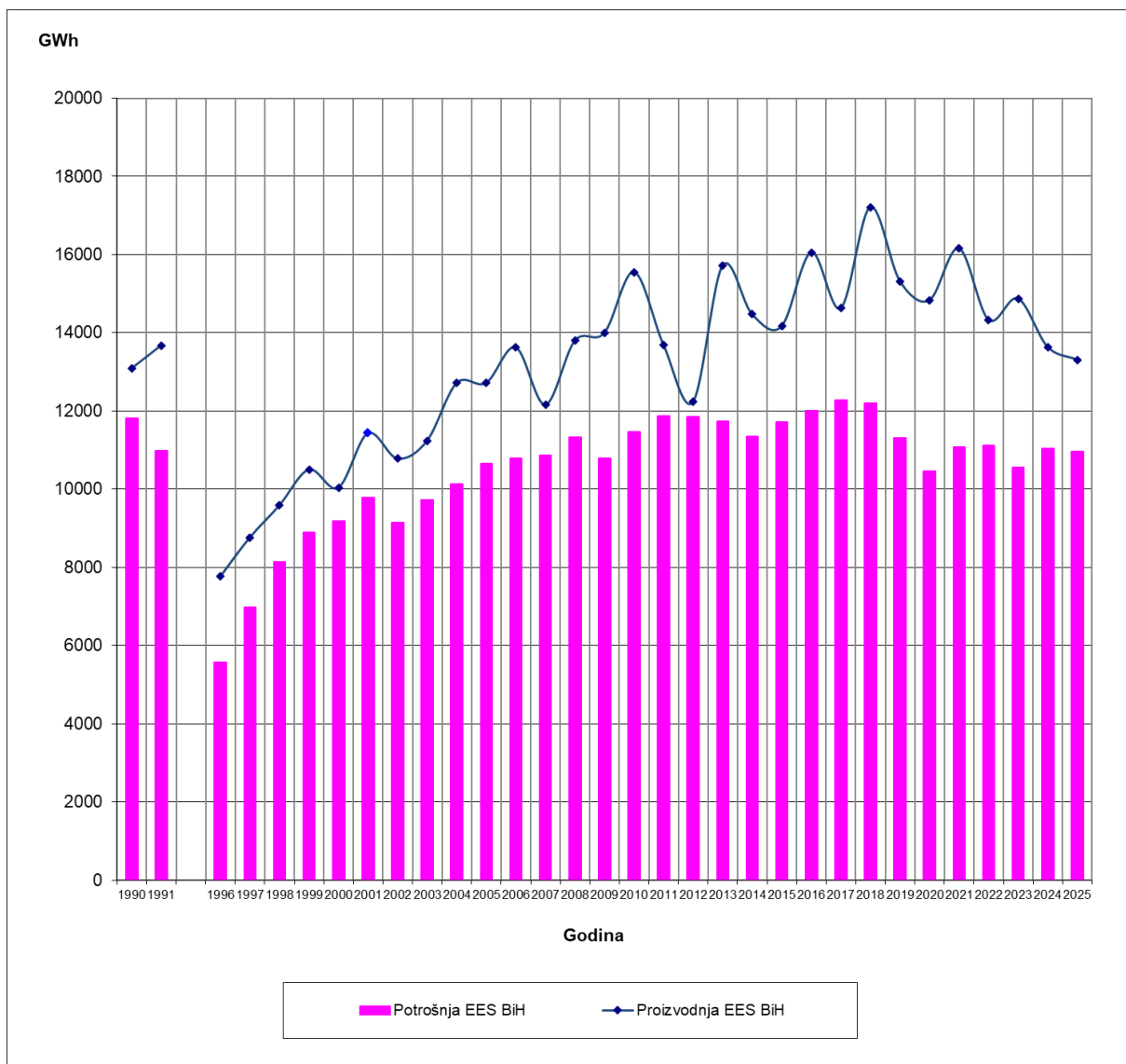
- Srednje godišnje opterećenje:

$$P_g = \frac{W_{ukupno}}{8760}$$

Ukupna proizvodnja i potrošnja električne energije u BiH u periodu 1990. – 2025. godina, na godišnjem nivou, prema izvještajima NOSBiH-a, prikazana je na dijagramu na slici 4.1.

Tabela 4.1. Karakteristični pokazatelji za period 2015. – 2025. godina

R.b.	Godina Pozicija	Ostvareno										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Godišnja potrošnja na prenosnoj mreži (MWh)	11.719.300	12.015.388	12.273.863	12.193.404	11.309.385	10.465.129	11.087.885	11.112.126	10.553.175	11.034.239	10.961.244
2	Godišnji stopa rasta potrošnje (%)	3,29	2,53	2,16	-0,66	-7,25	-7,47	5,95	0,22	-5,03	4,56	-0,66
3	Energija primljena iz distributivne mreže (MWh)	62.950	97.818	96.129	126.034	180.180	115.109	198.605	177.946	262.589	196.093	307.306
4	Proizvodnja na prenosnoj mreži (MWh)	14.165.277	16.054.336	14.626.610	17.209.400	15.322.190	14.829.975	16.157.507	14.330.063	14.872.500	13.640.413	13.311.472
5	Ukupna proizvodnja + (3) (MWh)	14.228.227	16.152.154	14.722.739	17.335.434	15.502.370	14.945.084	16.356.112	14.508.009	15.135.089	13.836.506	13.618.778
6	Gubici na prenosnoj mreži (MWh)	359.371	333.304	341.520	398.766	356.950	317.156	369.203	333.037	335.463	332.539	342.836
7	Gubici na prenosnoj mreži u odnosu na (1) (%)	3,07	2,77	2,78	3,27	3,16	3,03	3,33	3,00	3,18	3,01	3,13
8	Pumpni rad	13.898	46.214	266.114	137.435	96.283	112.548	143.861	35.032	15.006	13.656	52.322
9	Ukupna potrošnja na prenosnoj mreži (1+6+8)	12.092.569	12.394.906	12.881.497	12.729.605	11.762.618	10.894.833	11.600.949	11.480.195	10.903.644	11.380.434	11.356.402
10	Gubici na prenosnoj mreži u odnosu na (5) (%)	2,53	2,06	2,32	2,30	2,30	2,12	2,26	2,30	2,22	2,40	2,52
11	<b>BILANS NA PRENOSNOJ MREŽI (5-9) (MWh)</b>	<b>2.072.708</b>	<b>3.757.248</b>	<b>1.841.242</b>	<b>4.605.829</b>	<b>3.739.752</b>	<b>4.050.251</b>	<b>4.755.163</b>	<b>3.027.814</b>	<b>4.231.445</b>	<b>2.456.072</b>	<b>2.262.376</b>
12	Vršna snaga konzuma na prenosnoj mreži (MW)	2.105	2.098	2.189	1.994	1.945	1.804	1.909	1.893	1.851	2.049	2.209
13	Angažovana snaga izvora na mreži prenosa (MW)	1.886	2.007	2.584	2.932	2.549	2.478	2.611	2.779	2.573	2.000	2.063
14	Potrebna snaga primarne rezerve (FCR) (MW)	14	16	16	16	16	15	13	14	14	14	14
15	Prosječna potrebna snaga sekundarne rezerve (aFRR) za period vršnog opterećenja (MW)	55	55	50,5	50	50	49	44,25	47,33	47,41	46,25	46,42
16	Prosječna potrebna snaga sekundarne rezerve (aFRR) za period nevršnog opterećenja (MW)	55	55	32,6	32,6	32,6	31,4	26,92	28,92	29	27,58	27,57
17	Pozitivna potrebna snaga tercijarne rezerve (mFRR) (MW)	250	184	196	196	196	196	196	196	196	196	196
18	Negativna potrebna snaga tercijarne rezerve (mFRR) (MW)	0	0	66	66	68	68	68	68	68	68	68
19	<b>BILANS (13-12) (MW)</b>	<b>-219</b>	<b>-91</b>	<b>395</b>	<b>938</b>	<b>604</b>	<b>674</b>	<b>702</b>	<b>886</b>	<b>722</b>	<b>-49</b>	<b>-146</b>
20	Faktor godišnjeg opterećenja konzuma BiH	0,64	0,65	0,54	0,47	0,51	0,48	0,48	0,46	0,47	0,63	0,61
21	Vrijeme iskorištenja maks. god. opterećenja Tg (h)	5.567	5.727	4.750	4.159	4.437	4.223	4.247	3.999	4.102	5.517	5.313
22	Srednje godišnje opterećenje Pg (MW)	1.338	1.372	1.401	1.392	1.291	1.195	1.266	1.269	1.205	1.260	1.251



Slika 4.1.- Ukupna godišnja proizvodnja i potrošnja električne energije u BiH u periodu 1990.–2025. godina

## 5. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE NA PRENOSNOJ MREŽI ZA 2026.

U tabelama 5.1. – 5.3. prikazane su planske vrijednosti proizvodnje i potrošnje električne energije za 2026. godinu.

Tabela 5.1.- Proizvodnja na mreži prenosa

(GWh)	UKUPNO
HE Rama	650,0
HE Mostar	237,0
PHE Čapljina	195,0
HE Peć-Mlini	67,0
HE Jajce 1	211,0
HE Mostarsko blato	118,0
<b>Ukupno HE</b>	<b>1.478,0</b>
VE Mesihovina	145,0
<b>Ukupno VE</b>	<b>145,0</b>
<b>Ukupno EP HZ HB</b>	<b>1.623,0</b>
HE Jablanica	694,4
HE Grabovica	260,7
HE Salakovac	357,0
<b>Ukupno HE</b>	<b>1.312,1</b>
VE Podveležje	126,0
<b>Ukupno VE</b>	<b>126,0</b>
TE Tuzla	2.275,9
TE Kakanj	1.531,7
<b>Ukupno TE</b>	<b>3.807,6</b>
<b>Ukupno EP BiH</b>	<b>5.245,7</b>
HE Trebinje 1	384,2
HE Dubrovnik	644,9
HE Višegrad	910,0
HE Bočac	273,0
<b>Ukupno HE</b>	<b>2.212,1</b>
TE Gacko	1.236,0
TE Ugljevik	1.313,6
<b>Ukupno TE</b>	<b>2.549,6</b>
<b>Ukupno ERS</b>	<b>4.761,7</b>
TE Stanari	1.969,0
VE Jelovača	110,0
VE Ivovik	236,1
VE Ivan Sedlo	65,6
HE Dub	59,0
HE Ustiprača	37,0
HE Ulog	72,2
SE Petnjik	65,3
SE Bileća	108,0
SE Zvizdan	110,0

SE Deling Invest	42,0
FNE Hodovo	170,7
FNE Brotnjo	18,8
FNE Pozitron	16,6
FNE Ecco	38,2
FNE Mim	37,0
<b>Ukupno HE u BiH</b>	<b>5.170,4</b>
<b>Ukupno TE u BiH</b>	<b>8.326,2</b>
<b>Ukupno VE u BiH</b>	<b>682,7</b>
<b>Ukupno SE u BiH</b>	<b>606,6</b>
<b>Ukupno</b>	<b>14.785,9</b>

Tabela 5.2. Bruto distributivna potrošnja

(GWh)	UKUPNO
<b>EP HZ HB</b>	<b>1.518,3</b>
<b>EP BiH</b>	<b>5.398,38</b>
<b>ERS</b>	<b>3.974,58</b>
Brčko Distrikt	300,00
<b>Ukupno bruto distr. potrošnja</b>	<b>11.191,26</b>

Tabela 5.3. Direktni kupci i ukupna potrošnja

(GWh)	UKUPNO
Aluminij Mostar	37,93
Željeznica FBiH (EP BiH)	21,68
Arcelor Mittal	368,10
Cementara Kakanj	82,42
Ostali kupci na 110 kV	2,98
Toplana Zenica	27,55
Prevent CEE	3,11
Željezara Ilijaš	12,19
FG Birač Zvornik	117,6
Željeznica RS	19,92
Metalleghe Silicon - Bjelajce	0,44
Rudnik Arcelor Mital	25,9
Metalleghe Silicon - Jajce	0,44
<b>Ukupno direktni kupci</b>	<b>720,27</b>
PHE Čapljina (pumpanje)	47,6

<i>EP HZ HB</i>	47,6
<i>EP BiH</i>	0,00
<i>ERS</i>	16,46
<i>Ukupno vlastita potrošnja</i>	16,46
<i>Ukupno kupci</i>	736,37
<i>Ukupna potrošnja u BiH</i>	11.975,59

Potrošnja HE, R i TE	16,46
----------------------	-------

Podaci iz prethodnih tabela su preuzeti iz Bilansa električne energije na mreži prenosa za 2026. godinu [4], koji NOSBiH izrađuje na osnovu bilansa potrošnje i proizvodnje električne energije elektroprivreda u BiH i Brčko Distrikta. Ukupne bilansne vrijednosti su date u sljedećoj tabeli.

*Tabela 5.4. Bilans električne energije za 2026. (GWh)*

1.	Bruto distributivna potrošnja	11.191,26
2.	Vlastita potrošnja elektrana + PHE Čapljina (pumpa)	64,06
3.	Direktni kupci	720,27
4.	Proizvodnja na mreži prenosa	14.785,9
5.	Preuzimanje iz susjednih EES na distributivnom nivou	13,0
6.	Proizvodnja DHE, MHE i ITE	1.453,74
7.	Gubici prenosa	334
8.	Isporuka sa mreže prenosa	10.461,28
9.	Ukupna potrošnja u BiH	11.975,59
10.	Ukupna proizvodnja u BiH	16.252,5
	<b>Bilans BiH (10.+5.-9.-7.)</b>	<b>3.942,91</b>

## 6. PROGNOZA POTROŠNJE 2027.-2036. GODINA

### 6.1 Statistički podaci relevantni za planiranje potrošnje

Zvanični nosioci statističkih aktivnosti u Bosni i Hercegovini su: Agencija za statistiku Bosne i Hercegovine, Zavod za statistiku Federacije Bosne i Hercegovine, Republički zavod za statistiku Republike Srpske i Statistički biro Distrikta Brčko, koji je prema Zakonu o statistici BiH ispostava Agencije za statistiku BiH.

U tabeli 6.1. je dat pregled potrošnje električne energije na prenosnoj mreži i dostupnih podataka o osnovnim indikatorima za Bosnu i Hercegovinu, za period 2014.-2025. godina, prema podacima zvaničnih statističkih organizacija ([www.bhas.ba](http://www.bhas.ba)).

Tabela 6.1.- Pregled potrošnje električne energije i osnovnih indikatora za Bosnu i Hercegovinu

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Procjena ukupnog prisutnog stanovn.hilj.	3.526	3.518	3.511	3.504	3.496	3.491	3.475	3.453	3.434	3.424	3.412	-
BDP u mil. KM <sup>1</sup>	27.359	28.589	29.904	31.376	33.942	35.785	34.727	39.145	45.618	49.920	53.752	-
BDP/stan. u KM	7.759	8.127	8.517	8.954	9.566	10.110	9.853	11.337	13.284	14.579	15.754	-
BDP/stan. (EUR <sup>2</sup> )	3.967	4.155	4.355	4.578	4.891	5.169	5.038	5.796	6.792	7.459	8.055	-
Porast BDP (%) <sup>3</sup>	2,17	4,48	4,60	4,92	6,59	5,4	-2,96	12,7	16,5	9,4	7,7	-
Potrošnja el.energije GWh <sup>4</sup>	11.379	11.719	12.015	12.540	12.330	11.439	10.578	11.232	11.147	10.568	11.047	11.011
Porast potrošnje (%)	-3,00	2,99	2,53	4,4	-1,67	-7,23	-7,53	6,18	-0,7	-5,2	4,5	-0,3

<sup>1</sup>Agencija za statistiku BiH – „BDP prema proizvodnom, dohodovnom i rashodovnom principu“, 2026

<sup>2</sup>obračunato po prosječnom godišnjem kursu eura CB BiH

<sup>3</sup>prikazan je nominalni rast BDP-a, za realni rast treba uzeti u obzir faktor deflacije

<sup>4</sup>Potrošnja električne energije na mreži prenosa, uračunat pumpni rad (podaci NOSBiH)

Treba naglasiti da je prema popisu stanovništva iz 1991. godine, na području Bosne i Hercegovine registrovano 4.377.033 stanovnika. Takođe, prema popisu iz 2013. godine registrovano je 3.531.159 stanovnika. Podaci koji su dati u tabeli 6.1. za period 2014-2025. predstavljaju procjenu broja stanovnika koje su izvršile statističke organizacije.

Struktura finalne potrošnje električne energije u Bosni i Hercegovini u periodu 2018.-2024. godine koju objavljuje Agencija za statistiku Bosne i Hercegovine u svojim saopštenjima „Statistika energije“ je data u tabeli 6.2. Iznos finalne potrošnje je nešto manji (cca 10%) od egzaktnih podataka o potrošnji električne energije na prenosnoj mreži koje publikuje NOSBiH jer nisu uračunati gubici na distributivnoj mreži, međutim ovi izvještaji su značajni jer ukazuju na procentualnu strukturu potrošača.

Finalna potrošnja električne energije predstavlja finalnu potrošnju energije u industriji, građevinarstvu, saobraćaju, poljoprivredi, domaćinstvima i ostalim sektorima.

U finalnoj potrošnji električne energije u 2024. godini domaćinstva učestvuju sa 48,3%, industrija sa 23%, a ostali potrošači uključujući građevinarstvo, saobraćaj i poljoprivredu učestvuju sa 28,7%.

Najveće učešće u potrošnji električne energije u 2024. godini u industrijskom sektoru ima industrija željeza i čelika sa 188%.

*Tabela 6.2.– Struktura finalne potrošnje električne energije u Bosni i Hercegovini u periodu 2018.-2024. godina (Izvor: Agencija za statistiku BiH)*

GWh	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Industrija željeza i čelika	819	847	592	910	667	313	468
Hemijska (uklj. i petrohemijsku)	140	152	147	177	186	174	154
Metali bez željeza	1.784	974	218	281	279	249	250
Nemetalni mineralni proizvodi	122	148	143	174	229	234	244
Transportna oprema	75	37	35	45	40	36	40
Mašine	276	282	225	238	245	247	249
Rudarstvo i kamenolomi	75	102	94	6	86	91	88
Prerada hrane, pića i duhana	266	326	349	332	278	282	306
Celuloza, papir i štampanje	221	212	212	234	217	203	217
Drvo i drveni proizvodi	189	218	217	242	215	219	208
Tekstil i koža	187	134	113	125	107	108	105
Nespecificirano (industrija)	150	185	182	178	156	135	159
<b>Industrija ukupno</b>	<b>4.304</b>	<b>3.617</b>	<b>2.526</b>	<b>3.031</b>	<b>2.705</b>	<b>2.291</b>	<b>2.488</b>
<b>Industrija (%)</b>	<b>37,6%</b>	<b>32,9%</b>	<b>25,4%</b>	<b>28,1%</b>	<b>25,61%</b>	<b>22,3%</b>	<b>23%</b>
<b>Saobraćaj</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>55</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>62</b>
<b>Saobraćaj (%)</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,6%</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,6%</b>	<b>0,6%</b>	<b>0,6%</b>
<b>Domaćinstva</b>	<b>4.685</b>	<b>4.726</b>	<b>4.795</b>	<b>4.912</b>	<b>4.929</b>	<b>5.000</b>	<b>5.242</b>
<b>Domaćinstva (%)</b>	<b>40,9%</b>	<b>43%</b>	<b>48,3%</b>	<b>45,5%</b>	<b>46,67%</b>	<b>48,7%</b>	<b>48,3%</b>
<b>Građevinarstvo</b>	<b>63</b>	<b>73</b>	<b>76</b>	<b>78</b>	<b>85</b>	<b>86</b>	<b>90</b>
<b>Poljoprivreda</b>	<b>62</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>61</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>63</b>
<b>Ostali potrošači</b>	<b>2.283</b>	<b>2.459</b>	<b>2.422</b>	<b>2.655</b>	<b>2.716</b>	<b>2.761</b>	<b>2.901</b>
<b>Ostala potrošnja ukupno</b>	<b>2.467</b>	<b>2.650</b>	<b>2.616</b>	<b>2.794</b>	<b>2.865</b>	<b>2.911</b>	<b>3.054</b>
<b>Ostala potrošnja ukupno (%)</b>	<b>21,5%</b>	<b>24,1%</b>	<b>26,3%</b>	<b>25,9%</b>	<b>27,1%</b>	<b>28,4%</b>	<b>28,7%</b>
<b>FINALNA POTROŠNJA</b>	<b>11 456</b>	<b>10 993</b>	<b>9 936</b>	<b>10 792</b>	<b>10 562</b>	<b>10 265</b>	<b>10 846</b>

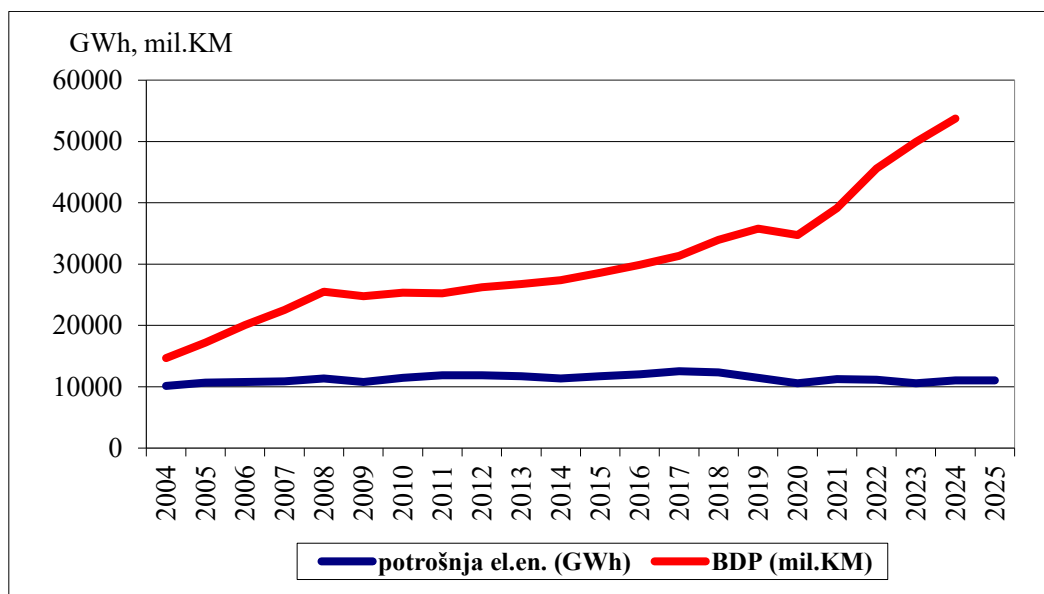
## 6.2 Prognoziranje potrošnje električne energije na bazi korelacije sa bruto društvenim proizvodom

Teoretski model prognoziranja potrošnje električne energije, na bazi korelacije sa bruto društvenim proizvodom, se bazira na linearnoj funkcionalnoj povezanosti između potrošnje električne energije i BDP-a. To znači da je za određeni nivo BDP, potrebno utrošiti i adekvatnu količinu električne energije.

Prema istraživanjima, postoji visok stepen korelacije između promjena bruto društvenog proizvoda i promjena u potrošnji električne energije. Konstatovana je pozitivna korelacija, tj. porast društvenog proizvoda dovodi do porasta potrošnje električne energije sa vrlo visokim stepenom korelacije (između 0,95 i 0,99). Ovu tezu potvrđuje i vrlo visok stepen elastičnosti između stope rasta bruto društvenog proizvoda i stope rasta potrošnje električne energije. Koeficijent elastičnosti se obično kreće od 0,85 do 0,95, što znači da promjena bruto društvenog proizvoda od 1% izaziva promjene u potrošnji od 0,85% -0,95%.

Na slici 6.1. je prikazan uporedni dijagram kretanja BDP (mil.KM) i potrošnje (GWh) u Bosni i Hercegovini za period 2004.-2024. (2025). godina. Kretanje BDP-a je u zadnjih 20 godina uglavnom pratilo kretanja u potrošnji električne energije, osim u periodima 2012-2014 i 2018 - 2019, 2022., 2023. i 2025. godina, gdje je zabilježen porast BDP-a, uz istovremeni pad potrošnje električne energije.

Ovakva kretanja se direktno odražavaju i na koeficijent elastičnosti koji je za 2004, 2005., 2006., 2007., 2008. i 2009. godinu iznosio 0,69; 0,62; 0,54; 0,48; 0,44; 0,44, dok je u 2010., 2011., i 2012. godini iznosio 0,45; 0,47 i 0,45, a u 2014., 2015., 2016., 2017., 2018., 2019., 2020., 2021., 2022., 2023. i 2024. godini 0,42; 0,41; 0,40; 0,40; 0,37; 0,32; 0,31; 0,29; 0,24; 0,21 i 0,21. Proračunati srednji koeficijent elastičnosti za period 2004.-2024. godina iznosi 0,4.



Slika 6.1. - Bruto društveni proizvod i potrošnja električne energije u BiH

U toku 2020. godine je došlo do značajnih promjena na globalnom nivou usljed pandemije COVID - 19, koje su imale značajne posljedice i po BiH i to je godina u kojoj je došlo do pada BDP-a (cca -3%), kao i potrošnje (-7,5%). Potrebno je napomenuti da je na pad potrošnje u taj

godini najveći uticaj, osim pandemije korona virusa, imao izlazak iz pogona dosadašnjeg najvećeg potrošača na prenosnoj mreži (Aluminij d.d. Mostar). U 2025. godini procjenjeni realni porast BDP-a u Bosni i Hercegovini je 2,6%, prema prognozama Svjetske banke [*Global Economic Prospects, January 2026.*, [www.worldbank.org](http://www.worldbank.org)]. Prognozirani rast u 2026. godini je 3,0%, a u 2027. godini 3,2%, što za naredni period daje prosječan realni rast BDP-a u iznosu 2,9%.

Uz ovaj pretpostavljeni rast BDP od 2,9% i prethodno proračunati srednji koeficijent elastičnosti 0,4 dobijemo poraste potrošnje električne energije od cca 1,17% za period 2027-2036. godina.

U tabeli 6.3 je data procjena porasta BDP-a, i potrošnje električne energije u Bosni i Hercegovini za period 2027.-2036. godina.

*Tabela 6.3.- Prognoza potrošnje električne energije u BiH na bazi korelacije sa BDP-om*

Godina	Procjenjeni realni porast BDP-a	Porast potrošnje električne energije
2027	2,9%	1,16%
2028	2,9%	1,16%
2029	2,9%	1,16%
2030	2,9%	1,16%
2031	2,9%	1,16%
2032	2,9%	1,16%
2033	2,9%	1,16%
2034	2,9%	1,16%
2035	2,9%	1,16%
2036	2,9%	1,16%

Kod prognoziranja potrošnje električne energije na osnovu korelacije sa bruto društvenim proizvodom u BiH ima dosta nepoznanica, radi nepoznavanja tačnijih podataka o kretanju BDP u narednom periodu, ali se gore navedene procjene mogu u kombinaciji sa drugim metodama koristiti za određivanje okvirnog porasta potrošnje.

### **6.3 Planovi potrošnje korisnika prenosne mreže**

Kao što je već u Uvodu navedeno, NOSBiH je blagovremeno pripremio sve potrebne elemente kako bi korisnicima prenosne mreže omogućio pravovremeno informisanje o njihovim obavezama u dostavljanju planskih podataka u skladu sa Zakonom o osnivanju Nezavisnog operatora prenosnog sistema u BiH i Mrežnim kodeksom.

#### **6.3.1 Plan potrošnje direktno priključenih kupaca**

U tabeli 6.4. su prikazani dostavljeni podaci o potrošnji korisnika koji su direktno priključeni na prenosnu mrežu, a u tabeli 6.5. maksimalne snage na prenosnoj mreži za period 2026.-2035. godina. Podatke su do utvrđenog roka dostavili „Nova Alumina“ d.o.o. Zvornik (FG Birač Zvornik), "Metalleghes Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad i "Metalleghes Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad PJ broj 1 Jajce. Za ostale direktno priključene kupce kod Plana potrošnje električne energije korišteni su podaci prema Bilansu za 2026. godinu, dok su za maksimalnu snagu

prikazani podaci dostavljeni u prethodnim Indikativnim planovima. Prema podacima iz tabele 6.4 za većinu direktno priključenih kupaca predviđena je konstantna potrošnja tokom posmatranog desetogodišnjeg perioda, kao i konstantna maksimalna snaga (tabela 6.5).

Detaljne prijave u skladu sa metodologijom koje su dostavili navedeni korisnici nalaze se u bazi podataka NOSBiH.

*Tabela 6.4. Plan potrošnje direktno priključenih kupaca (GWh) za period 2027.-2036. godina*

Korisnik	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Aluminij Mostar	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93
Metalleghes Silicon d.o.o. Mrkonjić Grad PJ broj 1 Jajce	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504
Metalleghes Silicon d.o.o. Mrkonjić Grad	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504	3,504
Cementara Kakanj	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42
Arcelor Mittal	368,1	368,1	368,1	368,1	368,1	368,1	368,1	368,1	368,1	368,1
Toplana Zenica d.o.o.	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55
Željezara Ilijaš	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19
Ostali kupci na 110 kV	2,,98	2,,98	2,,98	2,,98	2,,98	2,,98	2,,98	2,,98	2,,98	2,,98
Prevent CEE	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Željeznice FBiH (EP BiH)	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68
Željeznice RS	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
FG Birač Zvornik	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
Rudnik Arcelor Mital	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9

\*Bilans 2026

*Tabela 6.5.- Maksimalne snage (MW) na prenosnoj mreži za period 2027.-2036.godina-bazni scenario*

Korisnik	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Aluminij Mostar	<i>Nisu dostavljeni podaci</i>									
Metalleghes Silicon d.o.o. Mrkonjić Grad PJ broj 1 Jajce	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Metalleghes Silicon d.o.o. Mrkonjić Grad	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Cementara Kakanj	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Arcelor Mittal	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Toplana Zenica d.o.o.	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Željezara Ilijaš	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Ostali kupci na 110 kV	<i>Nisu dostavljeni podaci</i>									
KTK Visoko	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Prevent CEE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Željeznice FBiH (EP BiH)	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Željeznice RS	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
FG Birač Zvornik	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Rudnik Arcelor Mital	<i>Nisu dostavljeni podaci</i>									

### 6.3.2 Bruto distributivna potrošnja – planovi elektroprivrednih preduzeća

Podatke o planiranoj bruto distributivnoj potrošnji TS 110/x kV od elektroprivrednih (distributivnih) preduzeća u Bosni i Hercegovini su u predviđenom terminu dostavile JP EP BiH [5], MH ERS [6] i JP EP HZ HB [7]. Za JP Komunalno Brčko su korišteni podaci iz prethodnog Indikativnog plana.

JP EP BiH je za Indikativni plan dostavila podatke o potrošnji i procentima porasta za TS 110/x kV u periodu 2027.-2036. godina, na osnovu kojih je poračunat prosječni rast za bazni scenario približno 1,7%, za optimistički (viši) scenario približno 2,1%, a za pesimistički scenario približno 1,4%. Za svaku TS 110/x kV je dostavljena i procjena strukture potrošnje u istom periodu, proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora, kao i maksimalne i minimalne snage na mreži prenosa.

JP EP HZ HB je za Indikativni plan dostavila podatke u kojima je za svaku prienosnu trafostanicu 110/x kV– bazni scenarij za razdoblje od 2027. – 2036. godine prognozirana ukupna potrošnja na osnovi ostvarene preuzete električne energije za 2024. godinu uz godišnju stopu rasta od 1%. Stopa rasta – viši scenario iznosi 2%, i ona je zadržana iz ranijih prognoza potrošnje JP Elektroprivrede HZ HB d.d. Mostar za potrebe izrade Indikativnog plana razvoja proizvodnje. Stopa rasta – niži scenario iznosi 0,5%, i ona je takođe zadržana iz ranijih prognoza potrošnje JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar.

MH ERS je dostavila podatke o predviđenom rastu potrošnje postojećih TS 110/x kV [8] i strukturi potrošnje za elektrodistribucije: ZP Elektrokrajina, ZP Elektro Doboj, ZEDP Elektro Bijeljina, ZP Elektrodistribucija Pale, ZP Elektro Hercegovina, i novoplaniranih transformatorskih stanica 110/x kV ZP Elektrokrajina. Prognoze rasta su različite, zavisno od elektrodistributivnog preduzeća: ZP Elektrokrajina – bazni scenario 2,5%, viši scenario 3,5%, niži scenario 1,5%, ZP Elektro Doboj- bazni scenario 3%, viši scenario 3,5%, niži scenario 2,5%, ZEDP Elektro Bijeljina- bazni scenario 2%, viši scenario 3%, niži scenario 1%, ZP Elektrodistribucija Pale- bazni scenario oko 1%, viši scenario 1,8%, niži scenario 0,6%, ZP Elektro Hercegovina- bazni scenario 1,5%, viši scenario 2%, niži scenario 0,5%. Na osnovu prosječnih porasta za pojedine elektrodistribucije procijenjen je prosječni porast na nivou MH ERS: za bazni scenario prosječni godišnji rast od približno 2%, za viši scenario približno 2,8%, za i niži scenario 1,2%.

Za Javno preduzeće "Komunalno Brčko" d.o.o. – Brčko Distrikt korišteni su podaci iz prethodnih indikativnih planova. Prosječna stopa rasta za bazni scenario iznosi 1,5%. Predviđena stopa rasta potrošnje u višem scenariju je 2,25%, dok je u nižem scenariju predviđen porast od 1%.

U tabeli 6.6. je data prognoza distributivne potrošnje po elektroprivrednim kompanijama. Prognoza je urađena na osnovu Bilansa električne energije za 2026. godinu, i

prosječnih procenata porasta za bazni, viši i niži scenario, koje su dale elektroprivredne kompanije.

Na osnovu ovih podataka može se zaključiti da će distributivna potrošnja u narednom planskom periodu imati prosječan rast od oko 1,7% u baznom scenariju, 2,3% u višem scenariju i 1,2% u nižem scenariju.

Elektroprenos BiH će u skladu sa svojim pravima i obavezama, u Dugoročnim planovima razvoja prenosne mreže razmatrati izgradnju novih transformatorskih stanica 110/x kV i način njihovog priključivanja na prenosnu mrežu.

*Tabela 6.6. Plan bruto distributivne potrošnje u BiH (GWh)*

Korisnik	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	
EP HZ HB (b.s.)	1533,5	1548,8	1564,3	1579,9	1595,7	1611,7	1627,8	1644,1	1660,5	1677,1	
EP HZ HB (v.s.)	1548,7	1579,6	1611,2	1643,5	1676,3	1709,9	1744,0	1778,9	1814,5	1850,8	
EP HZ HB (n.s.)	1525,9	1533,5	1541,2	1548,9	1556,6	1564,4	1572,2	1580,1	1588,0	1595,9	
ERS (b.s.)	4054,1	4135,2	4217,9	4302,2	4388,3	4476,0	4565,5	4656,9	4750,0	4845,0	
ERS (v.s.)	4085,9	4200,3	4317,9	4438,8	4563,1	4690,8	4822,2	4957,2	5096,0	5238,7	
ERS (n.s.)	4022,3	4070,5	4119,4	4168,8	4218,8	4269,5	4320,7	4372,6	4425,0	4478,1	
EP BiH (b.s.)	5490,2	5583,5	5678,4	5774,9	5873,1	5973,0	6074,5	6177,8	6282,8	6389,6	
EP BiH (v.s.)	5511,7	5627,5	5745,7	5866,3	5989,5	6115,3	6243,7	6374,8	6508,7	6645,4	
EP BiH (n.s.)	5474,0	5550,6	5628,3	5707,1	5787,0	5868,0	5950,2	6033,5	6117,9	6203,6	
JP "K. Brčko" doo (b.s.)	304,5	309,1	313,7	318,4	323,2	328,0	333,0	337,9	343,0	348,2	
JP "K. Brčko" doo (v.s.)	306,8	313,7	320,7	327,9	335,3	342,8	350,6	358,4	366,5	374,8	
JP "K. Brčko" doo (n.s.)	303,0	306,0	309,1	312,2	315,3	318,5	321,6	324,9	328,1	331,4	
Ukupno	bazni scenario	11382,2	11576,5	11774,3	11975,5	12180,3	12388,7	12600,8	12816,7	13036,3	13259,9
	viši scenario	11453,0	11721,1	11995,5	12276,5	12564,2	12858,8	13160,5	13469,4	13785,7	14109,6
	niži scenario	11325,1	11460,7	11598,0	11737,0	11877,8	12020,4	12164,8	12311,0	12459,1	12609,0

**U Indikativnom planu nije razmatrana opravdanost izgradnje novih transformatorskih stanica 110/x kV, koje su elektroprivredne kompanije predložile u svojim planovima razvoja i ove TS nisu predmet Indikativnog plana razvoja proizvodnje.**

### ***6.3.3 Prognoza potrošnje na prenosnoj mreži BiH na bazi podataka dostavljenih od Korisnika prenosne mreže***

Za ovaj Indikativni plan podatke o potrošnji su dostavili JP Elektroprivreda BiH, MH Elektroprivreda RS, JP EP HZ HB, i tri direktna potrošača. Na osnovu ovih podataka, kao i podataka iz prethodnih Indikativnih planova i Bilansa za 2026. godinu je urađena prognoza potrošnje na prenosnoj mreži za period 2027.-2036. godina (Tabela 6.7).

Prognoza distributivne potrošnje je preuzeta iz tabele 6.6. Što se tiče direktnih potrošača korištena je prognoza potrošnje prema Bilansu za 2026. godinu, gdje je potrošnja ista u sva tri scenarija Rezultati za tri scenarija prognoze potrošnje su dati u tabeli 6.7.

Tabela 6.7.- Prognoza potrošnje el.en. na prenosnoj mreži BiH u GWh za period 2027.-2036. na bazi podataka dostavljenih od Korisnika prenosne mreže

Korisnik	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Distributivna potrošnja u BiH (b.s.)	11382,2	11576,5	11774,3	11975,5	12180,3	12388,7	12600,8	12816,7	13036,3	13259,9
Direktni potrošači (b.s.)	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8
Ukupna potrošnja BiH (b.s.)	12181,0	12375,3	12573,1	12774,3	12979,1	13187,5	13399,6	13615,5	13835,1	14058,7
bazni scenario (%)		1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Distributivna potrošnja u BiH (v.s.)	11453,0	11721,1	11995,5	12276,5	12564,2	12858,8	13160,5	13469,4	13785,7	14109,6
Direktni potrošači (v.s.)	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8
Ukupna potrošnja BiH (v.s.)	12251,8	12519,9	12794,3	13075,3	13363,0	13657,6	13959,3	14268,2	14584,5	14908,4
viši scenario (%)		2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Distributivna potrošnja u BiH (n.s.)	11325,1	11460,7	11598,0	11737,0	11877,8	12020,4	12164,8	12311,0	12459,1	12609,0
Direktni potrošači (n.s.)	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8	798,8
Ukupna potrošnja BiH (n.s.)	12123,9	12259,5	12396,8	12535,8	12676,6	12819,2	12963,6	13109,8	13257,9	13407,8
niži scenario (%)		1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Prosječan porast ukupne potrošnje na prenosnoj mreži BiH za period 2027-2036., na osnovu podataka dostavljenih od Korisnika prenosne mreže i Bilansa za 2026. godinu je u baznom scenariju je **1,6%**, višem scenariju **2,2%**, i nižem scenariju je **1,1%**, što je približno procentima u prethodnim Indikativnim planovima.

## 6.4 Prognoza potrošnje električne energije na prenosnoj mreži BiH

Prema Mrežnom kodeksu, tačka 4.1(5): „Indikativni plan razvoja proizvodnje sadrži tri scenarija rasta potrošnje u narednih 10 godina (niži, bazni i viši) na bazi informacija o očekivanom razvoju potrošnje električne energije koje su dostavili ODS i Korisnici i vlastitih analiza.“

Prognoza potrošnje električne energije koja se bazira na predviđenom porastu BDP je data u poglavlju 6.2, a prosječan godišnji porast iznosi 1,16%.

U poglavlju 6.3 je prezentovana prognoza potrošnje na bazi podataka koje su dostavili Korisnici prenosne mreže (Tabela 6.7.), a prosječan porast ukupne potrošnje na prenosnoj mreži BiH za period 2025.-2034.godina u baznom scenariju je 1,6%, višem scenariju 2,2% i nižem scenariju 1,1%.

Urađena je i vlastita analiza, na osnovu istorijskih podataka ostvarenja potrošnje u periodu 2001.-2025. godina. Ekstrapolacijom preko karakteristične funkcije potrošnje (kriva potencije ili stepena kriva) za razmatrani period dobije se jednačina krive koja opisuje potrošnju u obliku:

$$y = 9356,4 \cdot x^{0,0696}$$

Nakon uvrštavanja ovih vrijednosti u planski period 2026.-2036.godina dobije se prosječni porast potrošnje u iznosu od 0,77%. Ovaj procenat porasta je korišten kod procjene baznog (realističnog) scenarija prognoze potrošnje.

S obzirom da se prema draftu NECP-a od jula 2024. godine, predviđa da će finalna potrošnja energije (FEC) u 2030. godini ostati na gotovo istom nivou kao u 2022. godini, radi implementacije mjera energetske efikasnosti (tj. procenat rasta 0%), pa je ovo uzeto kao baza za niži scenario, a takođe je dodatno uzeto u obzir u ostala dva scenarija. Uzimajući ovo u obzir za bazni scenario se usrednjavanjem dobije procenat 0,39%. Viši (optimistični) scenario je urađen usrednjavanjem vrijednosti dobijenih prognozom preko BDP-a (1,16%) i prosječnog porasta za bazni scenario prema podacima dostavljenim od Korisnika (1,6%), pa se dobije prosječni godišnji porast od 1,38%. Nakon uzimanja u obzir prognoze iz NECP-a usrednjavanjem se dobije procenat porasta 0,69%.

Na taj način dobiju se tri scenarija:

- **Pesimistični scenario – niži scenario (prosječni godišnji porast 0%)**
- **Realistični scenario – bazni scenario (prosječni godišnji porast 0.39%)**
- **Optimistični scenario – viši scenario (prosječni godišnji porast 0.69%)**

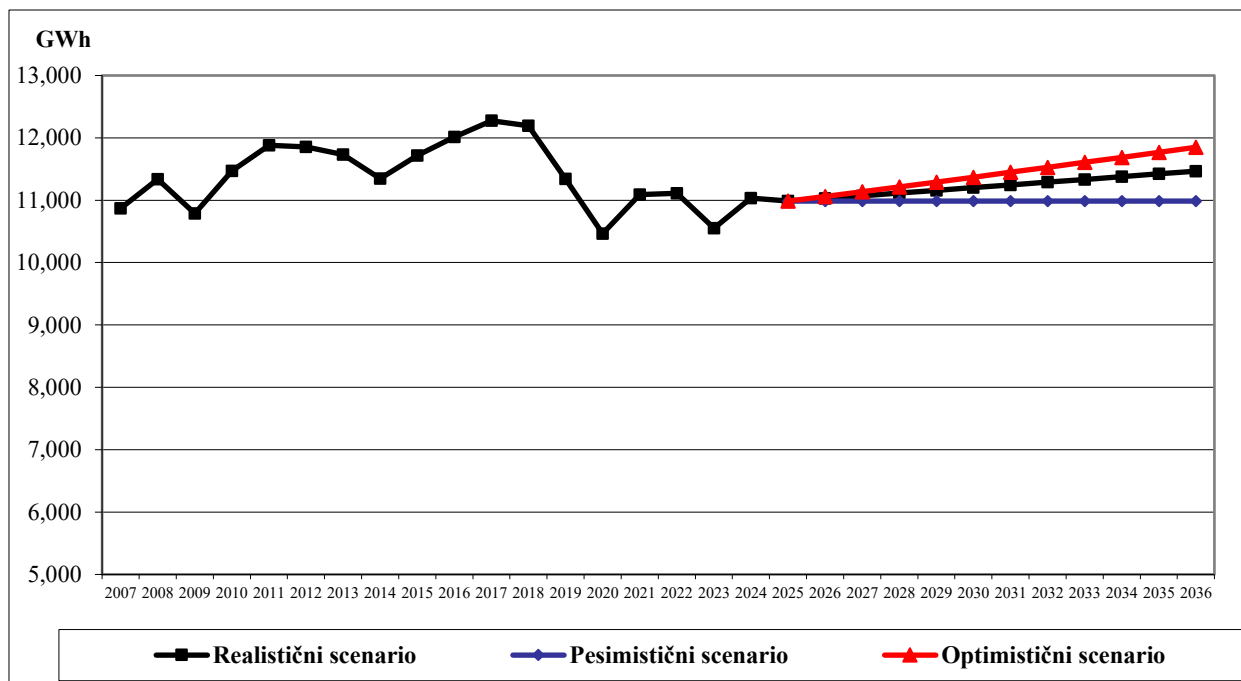
Prognozirane vrijednosti potrošnje na prenosnoj mreži BiH za period 2026.-2036. godina za gore opisana tri scenarija i ostvarena potrošnja u periodu 2001.-2025. godina su dati u Tabeli 6.8. (na ovu potrošnju treba dodati još gubitke prenosa). Potrebno je napomenuti da se ostvarenja potrošnje razlikuju od potrošnje u Tabeli 6.1 za vrijednost potrošnje PHE Čapljina.

Kao početna vrijednost prognoze uzeto je ostvarenje iz 2025. godine, u kom je ostvareno smanjenje potrošnje u odnosu na 2024. godinu u iznosu -0,44%.

Tabela 6.8. Prognoza potrošnje električne energije na prenosnoj mreži BiH za tri scenarija za period 2026. – 2036. godina

Godina	Realistični scenario		Pesimistični scenario		Optimistički scenario	
	(GWh)	Porast (%)	(GWh)	Porast (%)	(GWh)	Porast (%)
2001	9185	3,49%				
2002	9147	-0,41%				
2003	9734	6,42%				
2004	10141	4,18%				
2005	10663	5,14%				
2006	10797	1,26%				
2007	10871	0,69%				
2008	11338	4,30%				
2009	10787	-4,86%				
2010	11469	6,32%				
2011	11880	3,58%				
2012	11853	-0,23%				
2013	11732	-1,02%				
2014	11346	-3,29%				
2015	11719	3,29%				
2016	12015	2,53%				
2017	12274	2,16%				
2018	12193	-0,66%				
2019	11342	-6,98%				
2020	10465	-7,73%				
2021	11088	5,95%				
2022	11112	0,22%				
2023	10553	-5,03%				
2024	11034	4,56%				
2025	10959	-0,44%	10959		10959	
2026	11002	0,39%	10959	0,00%	11035	0,69%
2027	11045	0,39%	10959	0,00%	11111	0,69%
2028	11088	0,39%	10959	0,00%	11187	0,69%
2029	11131	0,39%	10959	0,00%	11265	0,69%
2030	11174	0,39%	10959	0,00%	11342	0,69%
2031	11218	0,39%	10959	0,00%	11421	0,69%
2032	11262	0,39%	10959	0,00%	11499	0,69%
2033	11306	0,39%	10959	0,00%	11579	0,69%
2034	11350	0,39%	10959	0,00%	11659	0,69%
2035	11394	0,39%	10959	0,00%	11739	0,69%
2036	11438	0,39%	10959	0,00%	11820	0,69%

Prognoza potrošnje na prenosnoj mreži BiH za period 2026.-2036. godina, za tri scenarija, i ostvarenje potrošnje u periodu 2007.-2025. godina su dati na slici 6.2.



Slika 6.2. Prognoza potrošnje na prenosnoj mreži BiH za period 2026.-2036. i ostvarenje potrošnje u periodu 2007.-2025.godina

Prosječni procenti porasta potrošnje u svim scenarijima su niži nego u prethodnom Indikativnom planu (IPRP 2026-2035). Početna (bazna) godina je 2025. u kojoj je došlo do pada potrošnje u odnosu na prethodnu godinu (-0,44%). Prognozirana vrijednost potrošnje u 2026. godini, u sva tri scenarija je manja od vrijednosti predviđene Bilansom za 2026. godinu. Bilans za 2026. godinu je urađen na osnovu podataka koje su dostavili korisnici (elektroprivredne kompanije i direktni potrošači).

Uzimajući u obzir gore navedeno, možemo zaključiti da su trendovi u kretanju potrošnje u skladu sa ciljevima za postizanje energetske efikasnosti, jer su prognozirane vrijednosti potrošnje ni u višem scenariju ne dosežu najveća ostvarenja potrošnje iz prethodnog perioda (2017 i 2018. godina). Procenti porasta u baznom i višem scenariju su manji od 1%, a u nižem scenariju je procenat 0%.

Za planski period 2026.-2036. godina je predviđeno da na prenosnoj mreži BiH budu sljedeći direktni potrošači: Aluminij Mostar, "Metalleghe Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad PJ broj 1 Jajce, Željeznice FBiH (EP BiH), Željeznice FBiH (EP HZHB), Arcelor Mital Zenica, Toplana Zenica d.o.o., Željezara Ilijaš, Cementara Kakanj, Prevent CEE, FG Birač Zvornik, Željeznice RS, Rudnik Arcelor Mital i "Metalleghe Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad.

## 7. INTEGRACIJA OBNOVLJIVIH IZVORA I SISTEMA ZA SKLADIŠTENJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

### 7.1 Integracija vjetroelektrana i solarnih elektrana

Trend apliciranja Korisnika za razvoj projekata iz reda OIE (vjetroelektrana i solarnih elektrana) se nastavio i u 2025. godini. Na interesovanje Korisnika nije uticalo ni značajno smanjenje otkupnih cijena električne energije tokom 2025. godine, posebno u satima karakterističnim za proizvodnju električne energije iz solarnih elektrana.

Uvidom u *Registar podnijetih zahtjeva korisnika za priključak na prenosnu mrežu 110, 220 i 400kV*, koji izrađuje Elektroprenos BiH, vidi se da se, pored projekata upisanih u Registar bilansiranih korisnika koji izrađuje NOSBiH, a na osnovu Pravilnika o načinu vođenju registra bilansiranih korisnika, u različitim fazama razvoja projekata iz reda OIE nalazi:

- c-ca 4600 MW instalisane snage iz reda VE
- c-ca 13500 MW instalisane snage iz reda FNE.

U 2025. godini na prenosnu mrežu u BiH priključene su FNE Brotnjo (9,98MW), FNE Polog 1-8 (7,99MW), FNE Plavo sunce 1 i 2 (40MW) i VE Oštrc (28,8MW).

Početkom 2026. godine u privremeni pogon puštene su VE Baljci (48MW – I faza), FNE Liwno 1 – 6 (27,6 MW), dok je tokom 2026. godine planirano i završetak faze II VE Baljci, kao i priključenje FNE Stolac solar 01 (103,15MW), FNE Solarni vjetar 1-12 (60MW), FNE Deling invest 2 (29,75MW).

Sličan trend priključenja FNE i VE može se očekivati i u 2027. godini, što sa integracijom OIE na distributivnoj mreži, kao i integracijom OIE u susjednim zemljama, može potencijalno dovesti do zagušenja u prenosnoj mreži, potencijalnih raspada sistema, kao i usložnjavanja upravljanja prenosnim sistemom BiH sa stanovišta regulacije sistema, koje je svakako otežano kontinuiranim smanjenjem kvaliteta pružanja pomoćnih usluga od strane pružalaca pomoćnih usluga u BiH.

Kao rješenje, koje na srednjeročnom vremenskom horizontu, do značajnijeg investiranja u prenosnu mrežu, može riješiti oba potencijalna problema, nameću se baterijski sistemi za skladištenje električne energije.

U skladu sa navedenim NOSBiH je još početkom 2024. godine pokrenuo aktivnosti na izmjenama Mrežnog kodeksa kojim bi se najprije definisali tehnički zahtjevi za priključenje sistema za skladištenje električne energije, a nakon toga i izmjene Tržišnih pravila i Procedura za pomoćne usluge kojima su se definisali tržišni aspekti rada sistema za skladištenje električne energije kako na tržištu električne energije u BiH, tako i na balansnom tržištu. Kao polazna tačka za navedene aktivnosti korištena je “*Studija o skladištenju električne energije sa uporedno pravnim prikazom propisa evropske unije sa propisima BiH*” izrađena u sklopu projekta tehničke asistencije Evropske komisije radnog naziva *EU4ENERGY*.

Intenzivne aktivnosti na izmjeni navedene legislative rezultirale su njenim usvajanjem i odobrenjem od strane Državne regulatorne komisije za električnu energiju krajem 2025.godine, kao i usvajanjem i odobrenjem pravilnika i metodologija u nadležnosti DERK-a (Pravilnik o

priključku, Metodologija za izradu tarifa za usluge prenosa električne energije, Nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge).

Usvajanje navedenih dokumenata uspostavilo je pravni okvir za perspektivno priključenje sistema za skladištenje električne energije na prenosnu mrežu BiH, što će u budućnosti NOSBiH-u omogućiti fleksibilnije upravljanje elektroenergetskim sistemom BiH, kao i diverzifikaciju izvora sposobnih za pružanje sistemskih i pomoćnih usluga sistemu.

U nastavku slijedi pregled bilansiranih projekata iz reda OIE, koji su u skladu sa Pravilnikom o načinu vođenja registra bilansiranih korisnika upisani u Registar bilansiranih korisnika:

*Tabela 7.1. Spisak bilansiranih VE i SE na prenosnoj mreži u BiH*

Naziv korisnika / Objekta	Instalisana snaga (MW)	Naziv korisnika / Objekta	Instalisana snaga (MW)
<b>VJETROELEKTRANE</b>			
VE Mesihovina	50,6	VE Grebak	66
VE Podveležje	48	VE Oštrc	29,8
VE Ivovik	84	VE Tušnica	72,6
VE Baljci	48	VE Široka Draga	125,4
VE Planik	36	VE Ivan Sedlo 1-5	25
VE Poklečani	132	VE Škadimovac	110
VE Jelovača	36		
<b>UKUPNO VE:</b>			<b>863,4 MW</b>
<b>SOLARNE ELEKTRANE</b>			
SE Bileća	55	SE Trebinje 1	118,8
SE Astera 1 – 5	25	FNE Hodovo	92,47
FNE Petnjik	29,9	FNE Polog 1-8	7,99
SE Plavo sunce 1	20	SE Plavo sunce 2	20
SE EPHZHB 1	150	FNE Stolac solar 01-22	103,15
FNE Zvizdan	28,5	FNE Sokolac	100,8
SE Nevesinje	570	SE Planik	80
SE Liwno 1-6	27,6	SE Deling invest 1	29,75
SE Trebinje 2	48,7	SE Solario 1 -2	19,44
SE Solario 3-12	9,99	SE TOP PRO 1-4	3
SE HL 31-60	29,7	SE Solarni vjetar 1 - 12	60
SE Brotnjo 1 i 2	9,98	FNE Bileća solar 1	128,7
SE MI Solis 1-36	35,64	SE MI Solis 37-42	5,94
SE MO Solar 1-10	49,9	SE Gračanica 1 i 2	45
SE Hodovo (F1-F4)	11,96	SE Majsko sunce 3-11,13	9,54
SE Lucia 1-2	1,29	SE ESE 1-36	35,64
SE PE 1-9	8,91	SE Solarko 1-6	5,94
SE Sole 1-5	4,95	SE Acis 2	0,99
SE Lena 2	75	SE Gaj 1 i 2	7,58
SE Kravice 1 i 2	44	SE IM Sunce 2-3, 21-25 i SE Tera 1-3	36,85
SE HL 1-12	54	SE Borike	232,2

<b>Naziv korisnika / Objekta</b>	<b>Instalisana snaga (MW)</b>	<b>Naziv korisnika / Objekta</b>	<b>Instalisana snaga (MW)</b>
SE Deling invest 2	29,75		
<b>UKUPNO SE:</b>			<b>2463,55</b>

## 8. BILANSI ENERGIJE I SNAGE NA PRENOSNOJ MREŽI 2027. – 2036. GODINA

### 8.1 Bilansi električne energije i instalisana snaga proizvodnih kapaciteta

Bilansi električne energije za planski period 2027.–2036. godina urađeni su za tri scenarija potrošnje: „pesimistički” – niži scenario potrošnje, „realistički” – bazni scenario potrošnje i „optimistički” – viši scenario potrošnje, opisana u poglavlju 6. i proizvodnju postojećih i novih proizvodnih objekata.

U skladu sa poglavljem 7, u ovom Indikativnom planu je bilansiranje vjetroelektrana i solarnih elektrana urađeno prema odredbama 4.1.1.(1) Mrežnog kodeksa, uključujući i dodatne kriterije za bilansiranje čija se mogućnost propisivanja predviđa odredbom 4.1.1.(5) Mrežnog kodeksa.

Dio proizvodnih objekata koji su bili bilansirani u prethodnim Indikativnim planovima (HE Mrsovo, TE Banovići, TE Ugljevik 3, KTG Zenica, HE Vranduk, HE Ustikolina, TE Kakanj blok 8, HS Ljuta I faza), a nemaju važeće Uslove za priključak (prema *Registru podnijetih zahtjeva korisnika za priključak na prenosnu mrežu naponskog nivoa 110, 220 i 400 kV na dan 23.01.2026. godine*- [www.elektroprenos.ba](http://www.elektroprenos.ba)), nije bilansno uvršten u ovaj Indikativni plan.

JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine [6], JP Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne [7], i MH Elektroprivreda Republike Srpske [8] su za planski period dostavile podatke za sve proizvodne kapacitete, uključujući i nove bilansirane. Što se tiče izlaska iz pogona termo blokova JP Elektroprivreda BiH je dostavila sljedeće podatke:

- Blok 3 TE Tuzla nije na mreži od 2024. godine
- Blok 5 TE Tuzla nije na mreži od 2029. godine.
- Blok 5 TE Kakanj nije na mreži od 2028. godine. Za ovaj blok postoje planovi da pređe na biomasu od 2033. godine, sa snagom na pragu od 75 MW i godišnjom proizvodnjom 250 GWh.

Vezano za ulazak u pogon novih blokova, dostavljeni su podaci za blok 7 TE Tuzla, čija je planirana godina ulaska u pogon 2030. godina. S obzirom da izgradnja ovog bloka nije predviđena nacrtom Energetsko-klimatskog plana BiH do 2030. godine [8], on je bilansiran u dodatnom scenariju u ovom IPRP.

U Tabeli 8.1 su dati podaci o proizvodnji postojećih hidroelektrana u BiH (ostvarena proizvodnja u 2025. godini, i planirana u 2026. godini prema Bilansu za 2026. godinu).

Tabela 8.1.- Podaci o proizvodnji HE (GWh)

Naziv objekta	Ostvarena proizvodnja u 2025. godini na mreži prenosa	Planirana proizvodnja u 2026. godini na mreži prenosa
Čapljina	173	195
Rama	542	650
Jablanica	578	694,4
Grabovica	224	260,7
Salakovac	323	357
Mostar	208	237
Jajce I	213	211
Jajce II	62	79
Peć-Mlini	46	67
M.Blato	83	118
<b>Ukupno FBiH</b>	<b>2.452</b>	<b>2.869,1</b>
Višegrad	782	910
Bočac	221	273
Trebinje I	265	384,2
Dubrovnik G2	542	644,9
Dub	53	59
Ustiprača		37
Ulog	50	72,2
<b>Ukupno RS</b>	<b>1.913</b>	<b>2.380,3</b>
<b>UKUPNO BiH</b>	<b>5.364</b>	<b>5.249,4</b>

S obzirom na zavisnost proizvodnje HE od hidroloških prilika proizvodnja svih HE planirana je na bazi prosječne hidrološke godine, odnosno podataka koje su dostavile elektroprivredne kompanije (Tabela 8.2.).

U proizvodnju postojećih proizvodnih objekata (Tabela 8.2) uključena je i proizvodnja OIE koji su u privremeni rad ušli u 2025. godini (VE Ivan sedlo, VE Oštrc, FNE Polog, FNE Plavo sunce 1 i 2, FNE Brotnjo).

Tabela 8.2.- Tabela Proizvodnja postojećih objekata na prenosnoj mreži BiH za 2027.-2036.godinu

PROIZVODNJA	(GWh)									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
RAMA	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
ČAPLJINA	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
MOSTAR	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
JAJCE 1	232,90	232,90	232,90	232,90	232,90	232,90	232,90	232,90	232,90	232,90
JAJCE 2	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
PEĆ-MLINI	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00
JABLANICA	696,50	698,50	777,00	777,00	777,00	777,00	777,00	777,00	777,00	777,00
GRABOVICA	261,60	262,30	294,00	294,00	294,00	294,00	294,00	294,00	294,00	294,00
SALAKOVAC	358,10	358,90	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00
TREBINJE 1	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00

DUBROVNIK	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00
VIŠEGRAD	910,00	910,00	910,00	910,00	910,00	910,00	910,00	910,00	910,00	910,00
BOČAC	273,00	273,00	273,00	273,00	273,00	273,00	273,00	273,00	273,00	273,00
MOSTARSKO BLATO	167,00	167,00	167,00	167,00	167,00	167,00	167,00	167,00	167,00	167,00
DUB	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
USTIPRAČA	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35
ULOG	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
<b>UKUPNO HE</b>	<b>5434,6</b>	<b>5438,1</b>	<b>5599,4</b>	<b>5599,4</b>	<b>5599,4</b>	<b>5599,4</b>	<b>5599,4</b>	<b>5599,4</b>	<b>5599,4</b>	<b>5599,4</b>
TUZLA G-4	496,2	314,5	1000,0	1000,0	800,0	846,4	778,7	716,4	659,1	659,1
TUZLA G-5	1024,1	950,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TUZLA G-6	801,7	829,4	1100,0	1100,0	990,0	891,0	801,9	721,7	649,5	301,6
KAKANJ G-5	150,0	0,0					250,0	250,0	250,0	250,0
KAKANJ G-6	338,7	554,7	300,0	300,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
KAKANJ G-7	1109,4	110,9	1200,0	1000,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0	800,0	800,0
GACKO	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0
UGLJEVIK	1057,0	1385,0	1450,0	1450,0	1450,0	1250,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0
STANARI	1790,0	2000,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1790,0	2000,0	1980,0	1980,0
<b>UKUPNO TE</b>	<b>8267,1</b>	<b>7644,9</b>	<b>8530,0</b>	<b>8330,0</b>	<b>7888,0</b>	<b>7635,4</b>	<b>7538,6</b>	<b>7606,1</b>	<b>7456,6</b>	<b>7108,7</b>
VE MESIHOVINA	165,17	165,17	165,17	165,17	165,17	165,17	165,17	165,17	165,17	165,17
VE JELOVAČA	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
VE PODVELEŽJE	126,00	126,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
VE IVOVIK	236,14	258,90	258,90	258,90	258,90	258,90	258,90	258,90	258,90	258,90
VE IVAN SEDLO	65,60	65,60	65,60	65,60	65,60	65,60	65,60	65,60	65,60	65,60
VE OŠTRC	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60
<b>POSTOJEĆE VE UKUPNO</b>	<b>781,51</b>	<b>660,07</b>	<b>664,07</b>	<b>664,07</b>	<b>664,07</b>	<b>664,07</b>	<b>664,07</b>	<b>664,07</b>	<b>664,07</b>	<b>664,07</b>
FNE PETNJK	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8
FNE ZVIZDAN	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
SE BILEĆA	104,0	104,0	103,0	103,0	102,0	102,0	101,0	101,0	100,0	100,0
FNE HODOVO (ECOWAT)	166,6	165,7	164,9	164,1	163,3	162,4	161,6	160,8	160,0	159,2
FNE DELING INVEST	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
FNE BROTNJO	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
FNE POLOG (Pozitron)	16,0	16,0	15,9	15,9	15,8	15,8	15,7	15,7	15,6	15,6
FNE PLAVO SUNCE 1 (Ecco)	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
FNE PLAVO SUNCE 2 (Mim)	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
<b>POSTOJEĆE SE UKUPNO</b>	<b>565,1</b>	<b>564,2</b>	<b>562,4</b>	<b>561,5</b>	<b>559,6</b>	<b>558,8</b>	<b>556,9</b>	<b>556,0</b>	<b>554,2</b>	<b>553,3</b>
<b>UKUPNO POSTOJEĆI OBJEKTI</b>	<b>14978,3</b>	<b>14422,3</b>	<b>15405,8</b>	<b>15205,0</b>	<b>14761,1</b>	<b>14457,6</b>	<b>14409,0</b>	<b>14475,6</b>	<b>14324,3</b>	<b>13975,5</b>

Podaci o planiranoj proizvodnji i snazi novih (bilansiranih) proizvodnih kapaciteta pridruženi su postojećim proizvodnim kapacitetima, te poređenjem sa tri scenarija potrošnje formiran je 10-godišnji bilans energija i snaga na prenosnoj mreži Bosne i Hercegovine.

U Tabelama 8.3. i 8.4. je data proizvodnja novih HE i TE na prenosnoj mreži BiH prema podacima dostavljenim od Korisnika.

*Tabela 8.3.- Proizvodnja novih HE na prenosnoj mreži BiH za period 2027.-2036.godina*

PROIZVODNJA	(GWh)									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
HE JANJICI					77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
HE DABAR	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8
HE BISTRICA (B1,B2A,B3)	57,0	86,9	134,3	134,3	134,3	134,3	134,3	134,3	134,3	134,3
<b>NOVE HE BILANSIRANO</b>	<b>306,8</b>	<b>336,7</b>	<b>384,1</b>	<b>384,1</b>	<b>461,4</b>	<b>461,4</b>	<b>461,4</b>	<b>461,4</b>	<b>461,4</b>	<b>461,4</b>

*Tabela 8.4.- Proizvodnja novih TE na prenosnoj mreži BiH za period 2027.-2036.godina*

PROIZVODNJA	(GWh)									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
TOPLANA ZENICA	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3
<b>NOVE TE BILANSIRANO</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>	<b>109,3</b>

Što se tiče bilansiranja novih obnovljivih izvora (vjetroelektrana i solarnih elektrana), u bilans za period 2027- 2036. godina su uključeni proizvodni objekti prema Registru bilansiranih korisnika za februar 2026. godine. Uključene su nove vjetroelektrane: VE Baljci, VE Grebak, VE Tušnica, VE Široka Draga, VE Planik, VE Poklečani, VE Škadimovac i VE Derala (VE Derala, VE Derala jug, VE Derala zapad). Treba napomenuti da se ulazak u privremeni rad za VE Baljci očekuje početkom 2026. godine.

U Tabeli 8.5 je data proizvodnja novih VE na prenosnoj mreži BiH prema podacima dostavljenim od Korisnika ili u slučaju da Korisnik nije dostavio podatke, prema podacima iz revidovanih Elaborata priključka na prenosnu mrežu.

*Tabela 8.5. - Proizvodnja novih VE na prenosnoj mreži BiH za period 2027.-2036.godina*

PROIZVODNJA	(GWh)									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
VE BALJCI	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
VE GREBAK	25,9	180	180	180	180	180	180	180	180	180
VE TUŠNICA	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
VE ŠIROKA DRAGA	150,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0
VE PLANIK	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
VE POKLEČANI		437,0	437,0	437,0	437,0	437,0	437,0	437,0	437,0	437,0
VE ŠKADIMOVAC	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0
VE DERALA	529,6	529,6	529,6	529,6	529,6	529,6	529,6	529,6	529,6	529,6
<b>NOVE VE BILANSIRANO</b>	<b>1475,1</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>	<b>2307,2</b>

Prema podacima *Registra bilansiranih korisnika* ([www.nosbih.ba](http://www.nosbih.ba)) na dan 31.01. 2026. godine uslove za bilansiranje ispunjava 31 nova solarna elektrana (9 je već priključeno na prenosnu mrežu- Tabela 8.2).

U Tabeli 8.6 je data proizvodnja novih SE na prenosnoj mreži BiH prema podacima dostavljenim od Korisnika ili u slučaju da Korisnik nije dostavio podatke, prema podacima iz revidovanih Elaborata priključka na prenosnu mrežu.

*Tabela 8.6. - Proizvodnja novih SE na prenosnoj mreži BiH za period 2027.-2036.godina*

PROIZVODNJA	(GWh)									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
SE TREBINJE 1	30,0	120,0	197,0	210,0	216,9	216,9	216,9	208,0	200,0	199,0
FNE EPHZHB 1	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9
SE ASTERA	39,5	39,3	39,1	38,9	38,7	38,9	38,7	38,5	38,4	38,2
FNE STOLAC SOLAR 01	200,9	199,9	198,9	197,9	197,0	196,0	195,0	194,0	193,0	192,1
FNE SOKOLAC	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3
SE NEVESINJE	1064,0	1064,0	1064,0	1064,0	1064,0	1064,0	1064,0	1064,0	1064,0	1064,0
SE PLANIK	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
SE LIWNO 1-6	56,0	55,5	55,0	54,5	54,0	53,5	53,0	52,5	52,0	51,5
SE SOLARIO 1 i 2	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
SE TREBINJE 2		94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
FNE SOLARIO 1 i 2	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
SE TREBINJE 2	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
FNE SOLARIO 3-12	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
FNE HL 31-60	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
SE TOP PRO 1-4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
SE SOLARNI VJETAR 1-12	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
FNE BILEĆA- SOLAR 1	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0
SE MO SOLAR 1-10	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
SE GRAČANICA 1 i 2		33,8	66,1	65,7	65,3	64,8	64,4	63,9	63,4	63,4
SE MAJSKO SUNCE 3-11 i 13	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
SE LUCIA 1 i 2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
SE ESE 1-36	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
SE PE 1-9	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
SE SOLARKO 1-6	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
SE SOLE 1-5	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
SE ACIS 2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
SE LENA 2	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4
SE GAJ 1 i 2	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
SE KRAVICE 1 i 2	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8
SE IM SUNCE 2-3, 21-25 i SE TERA 1-3	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
SE HL 1-12	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
SE BORIKE	331,0	328,4	325,7	323,1	320,6	318,0	318,0	315,4	312,9	307,9
SE DELING INVEST II faza	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
<b>NOVE SE BILANSIRANO</b>	<b>3482,6</b>	<b>3696,2</b>	<b>3801,1</b>	<b>3809,4</b>	<b>3811,7</b>	<b>3807,3</b>	<b>3805,2</b>	<b>3791,6</b>	<b>3778,9</b>	<b>3771,3</b>

U Tabeli 8.7. su data tri scenarija potrošnje i planirana proizvodnja postojećih i novih bilansiranih proizvodnih kapaciteta za period 2027.-2036. godina.

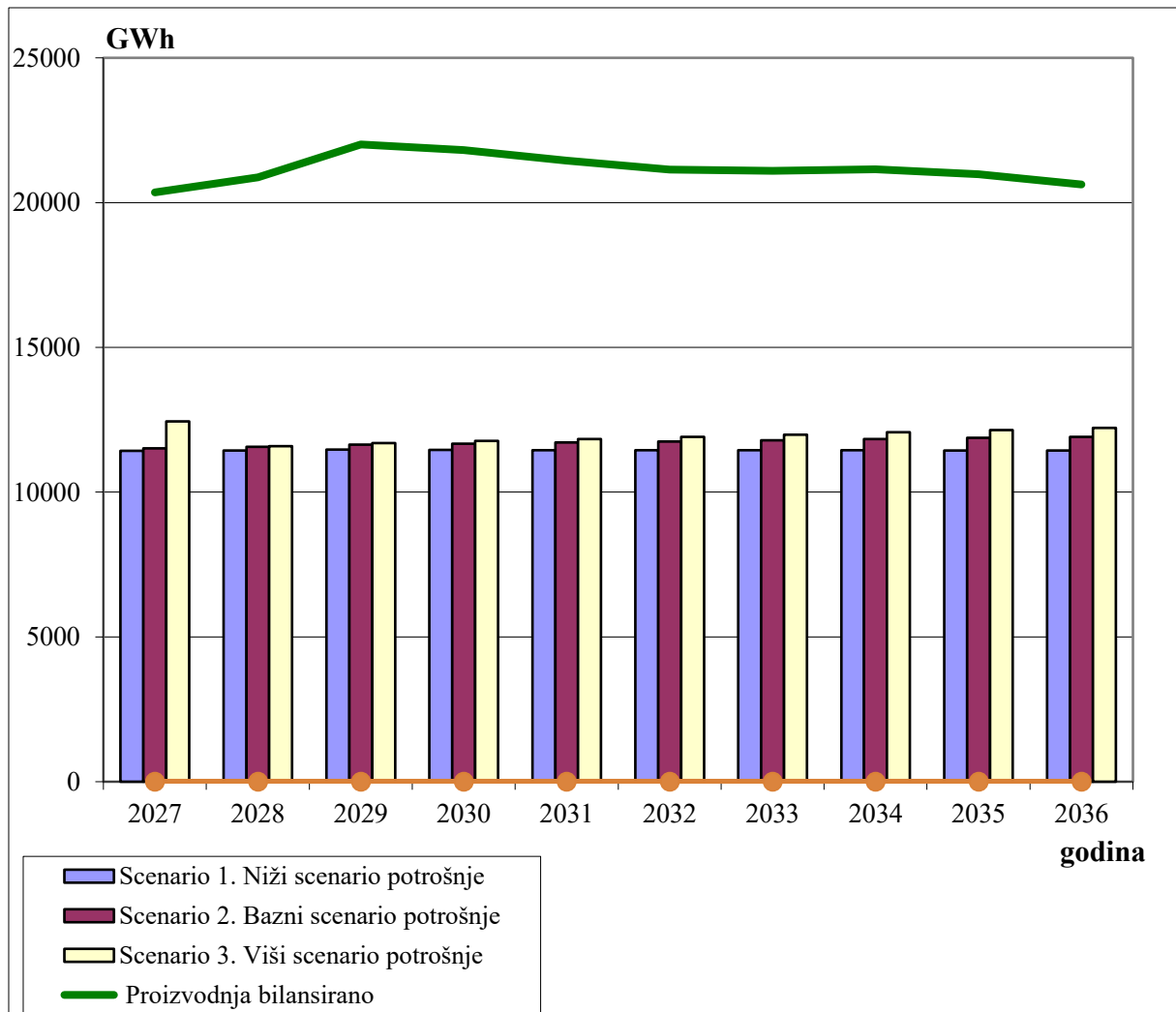
U Tabeli 8.7. su data tri scenarija potrošnje i planirana proizvodnja postojećih i novih bilansiranih proizvodnih kapaciteta za period 2027.-2036.godina. Takođe, prikazani su gubici i bilansi po godinama za tri scenarija potrošnje.

*Tabela 8.7. Bilansi električne energije na prenosnoj mreži BiH za period 2027.-2036.godina*

POTROŠNJA	(GWh)									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Scenario 1. (niži scenario potrošnje)	10959	10959	10959	10959	10959	10959	10959	10959	10959	10959
Scenario 2. (bazni scenario potrošnje)	11045	11088	11131	11175	11218	11262	11306	11350	11394	11439
Scenario 3. (viši scenario potrošnje)	11111	11188	11265	11343	11421	11500	11579	11659	11739	11820
PROIZVODNJA	(GWh)									
Novi izvori bilansirani	5374	6449	6602	6610	6690	6685	6683	6669	6657	6649
Proizvodnja bilansirano – osnovni scenario	20352	20872	22007	21815	21451	21143	21092	21145	20981	20625
Gubici (2,3% u odnosu na proizvodnju)*	468	480	506	502	493	486	485	486	483	474
Niži sc.potrošnje (n.s. potrošnje + gubici)	11427	11439	11465	11461	11452	11445	11444	11445	11442	11433
Bazni sc.potrošnje (b.s. potrošnje + gubici)	11513	11568	11637	11676	11712	11748	11791	11836	11877	11913
Viši sc.potrošnje (v.s. potrošnje + gubici)	12438	11591	11694	11767	11836	11907	11985	12065	12141	12214
Bilans za Niži sc.potrošnje	8925	9433	10542	10354	9998	9698	9648	9700	9539	9191
Bilans za Bazni sc.potrošnje	8839	9304	10370	10138	9739	9394	9301	9309	9104	8711
Bilans za Viši sc.potrošnje	7914	9281	10314	10048	9615	9236	9107	9080	8840	8411

\*gubici u iznosu 2,3% u odnosu na proizvodnju su proračunati prema ostvarenjima iz prethodnih godina (2008-2023).

Na Slici 8.1 su data tri scenarija potrošnje i planirana proizvodnja postojećih i novih bilansiranih proizvodnih kapaciteta za period 2027.-2036. godina.



Slika 8.1.– Tri scenarija potrošnje i proizvodnja bilansiranih proizvodnih objekata za period 2027.-2036.godina

Bilansi su urađeni tako da su se upoređivali viši, bazni i niži scenariji potrošnje (sa gubicima) sa proizvodnjom postojećih i novih bilansiranih kapaciteta. Provedene analize upućuju na zaključak da su za sve scenarije potrošnje i planiranu proizvodnju postojećih i novih bilansiranih proizvodnih kapaciteta godišnji bilansi električne energije pozitivni, tj. zadovoljena je adekvatnost elektroenergetskog sistema Bosne i Hercegovine. Na osnovu gore navedenog očigledno je da će se ulaskom većeg broja novih vjetroelektrana i solarnih elektrana, u određenim režimima pojaviti i značajni viškovi električne energije.

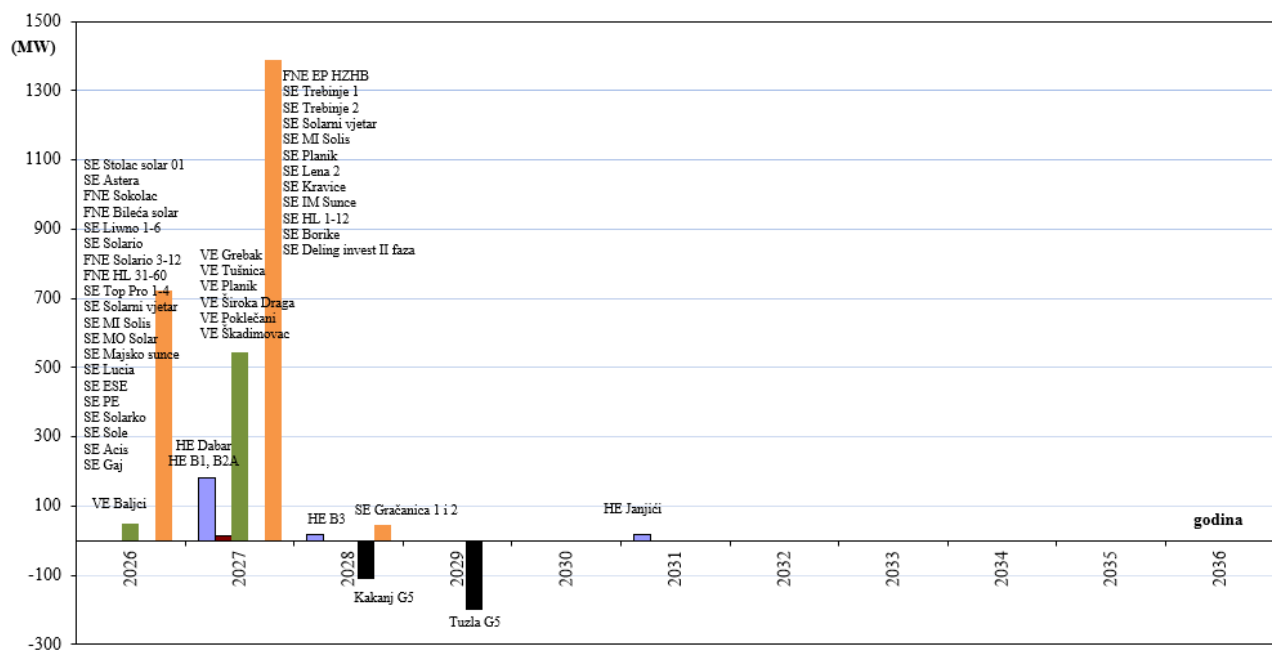
U Tabeli 8.8. prikazane su instalisane snage proizvodnih kapaciteta na prenosnoj mreži Bosne i Hercegovine, kao i snage na pragu elektrana uvažavajući planirane godine puštanja u pogon novih (Slika 8.2.) i izlazak iz pogona proizvodnih kapaciteta kojima ističe životni vijek.

Tabela 8.8.- Instalirane snage proizvodnih kapaciteta (MW) za period 2026.-2036. godina

Novi kapaciteti	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
TOPLANA ZENICA		14,45									
HE JANJIĆI						15,8					
HE DABAR		159,15									
HE BISTRICA (B1, B2A, B3)		23,27	17,64								
VE BALJCI	48,00										
VE GREBAK		66,00									
VE TUŠNICA		72,60									
VE ŠIROKA DRAGA		125,40									
VE PLANIK		36,00									
VE POKLEČANI		132,00									
VE ŠKADIMOVAC		110,00									
SE TREBINJE1		118,80									
FNE EPHZHB 1	50,00	100,00									
SE ASTERA	25,00										
FNE STOLAC SOLAR 01-22	103,12										
FNE SOKOLAC	100,00										
SE NEVESINJE		570,00									
SE PLANIK		80,00									
SE LIWNO 1-6	27,00										
SE TREBINJE 2		48,70									
SE SOLARIO	19,44										
FNE SOLARIO 3-12	9,99										
FNE HL 31-60	29,70										
SE TOP PRO 1-4	3,00										
SE SOLARNI VJETAR 1-12	60,00										
SE MI SOLIS 1-36	35,64										
SE MI SOLIS 37-42	5,94										
FNE BILEĆA- SOLAR 1	128,70										
SE MO SOLAR 1-10	49,90										
SE GRAČANICA 1 i 2			45,00								
SE MAJSKO SUNCE 3-11 i 13	9,54										
SE LUCIA 1 i 2	1,29										
SE ESE 1-36	35,64										
SE PE 1-9	8,91										
SE SOLARKO 1-6	5,94										
SE SOLE 1-5	4,95										
SE ACIS 2	0,99										
SE LENA 2		75,00									
SE GAJ 1 i 2	7,60										
SE KRAVICE 1 i 2		44,00									
SE IM SUNCE 2-3, 21-25 i SE TERA 1-3		36,85									
SE HL 1-12		54,00									
SE BORIKE		232,20									
SE DELING INVEST II faza		29,75									
<b>Novi bilansirano:</b>	<b>770,3</b>	<b>2128,2</b>	<b>62,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>15,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Kumulativno bilansirano</b>	<b>770,3</b>	<b>2898,5</b>	<b>2961,1</b>	<b>2890,4</b>	<b>2890,4</b>	<b>2906,2</b>	<b>2906,2</b>	<b>2906,2</b>	<b>2906,2</b>	<b>2906,2</b>	<b>2906,2</b>
<b>Postojeći objekti (bazna 2026. godina- inst.snaga)</b>	<b>4644,0</b>	<b>4644,0</b>	<b>4534,0</b>	<b>4334,0</b>	<b>4334,0</b>	<b>4334,0</b>	<b>4334,0</b>	<b>4334,0</b>	<b>4334,0</b>	<b>4334,0</b>	<b>4334,0</b>
<b>Postojeći objekti (bazna 2026. - snaga na pragu)</b>	<b>4469,0</b>	<b>4469,0</b>	<b>4369,0</b>	<b>4189,0</b>	<b>4189,0</b>	<b>4189,0</b>	<b>4189,0</b>	<b>4189,0</b>	<b>4189,0</b>	<b>4189,0</b>	<b>4189,0</b>
<b>UKUPNO BILANS- inst.snaga</b>	<b>5414,3</b>	<b>7542,5</b>	<b>7495,1</b>	<b>7295,1</b>	<b>7295,1</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>

<b>UKUPNO BILANS- snaga na pragu</b>	<b>5239,3</b>	<b>7367,5</b>	<b>7330,1</b>	<b>7150,1</b>	<b>7150,1</b>	<b>7165,9</b>	<b>7165,9</b>	<b>7165,9</b>	<b>7165,9</b>	<b>7165,9</b>	<b>7165,9</b>
--------------------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Na Slici 8.2 data je dinamika puštanja u pogon novih proizvodnih kapaciteta i izlaska iz pogona postojećih kapaciteta prema podacima dostavljenim od proizvođača.

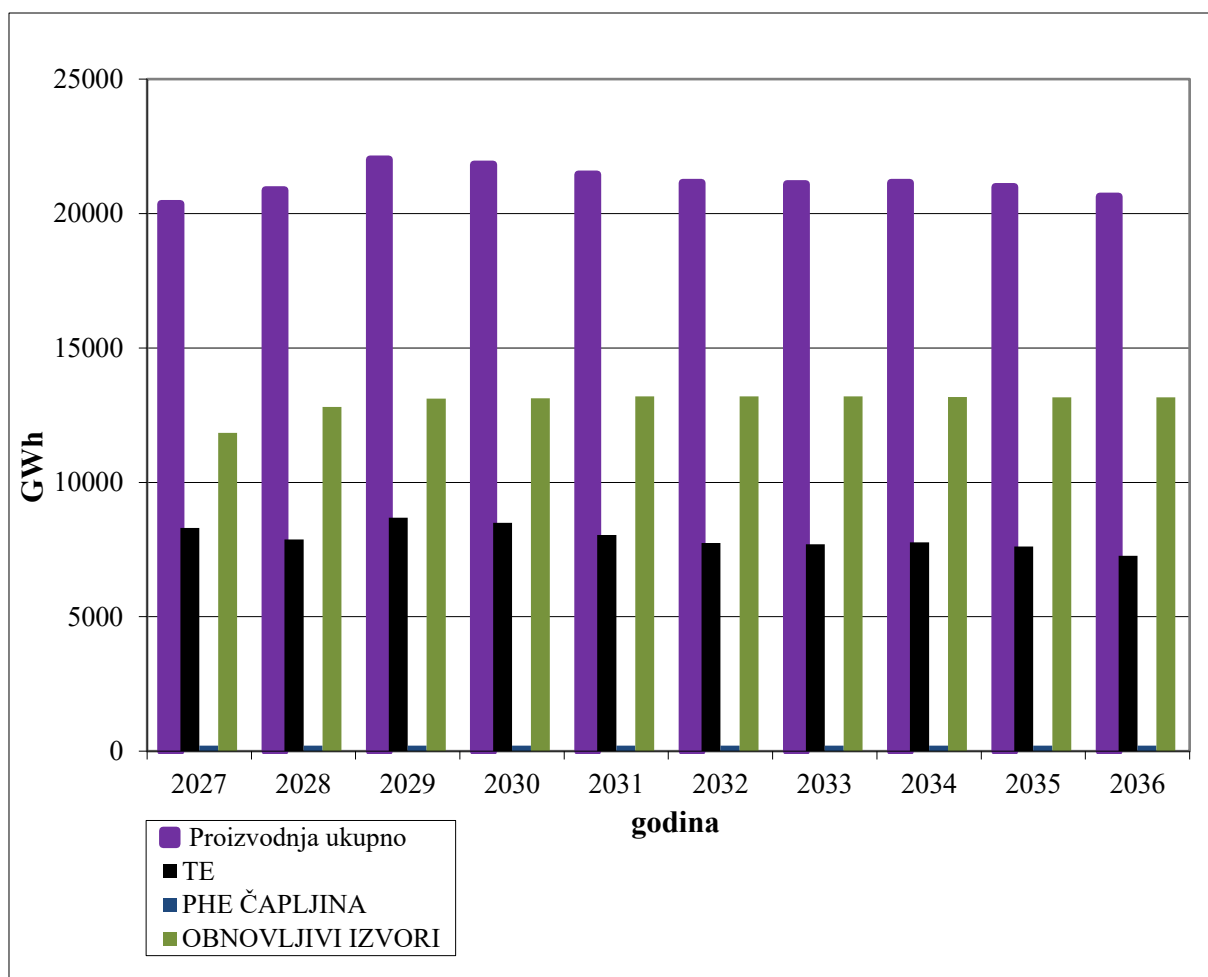


Slika 8.2.– Dinamika puštanja u pogon novih proizvodnih kapaciteta i izlaska iz pogona postojećih kapaciteta

U Tabelama 8.9., 8.10. i na Slikama 8.3. i 8.4. je data proizvodnja električne energije na prenosnoj mreži BiH i instalisana snaga po izvorima: termoelektrane (TE), obnovljivi izvori (HE+VE+SE), i odvojeno PHE Čapljina.

Tabela 8.9. Proizvodnja električne energije na prenosnoj mreži BiH po vrsti izvora

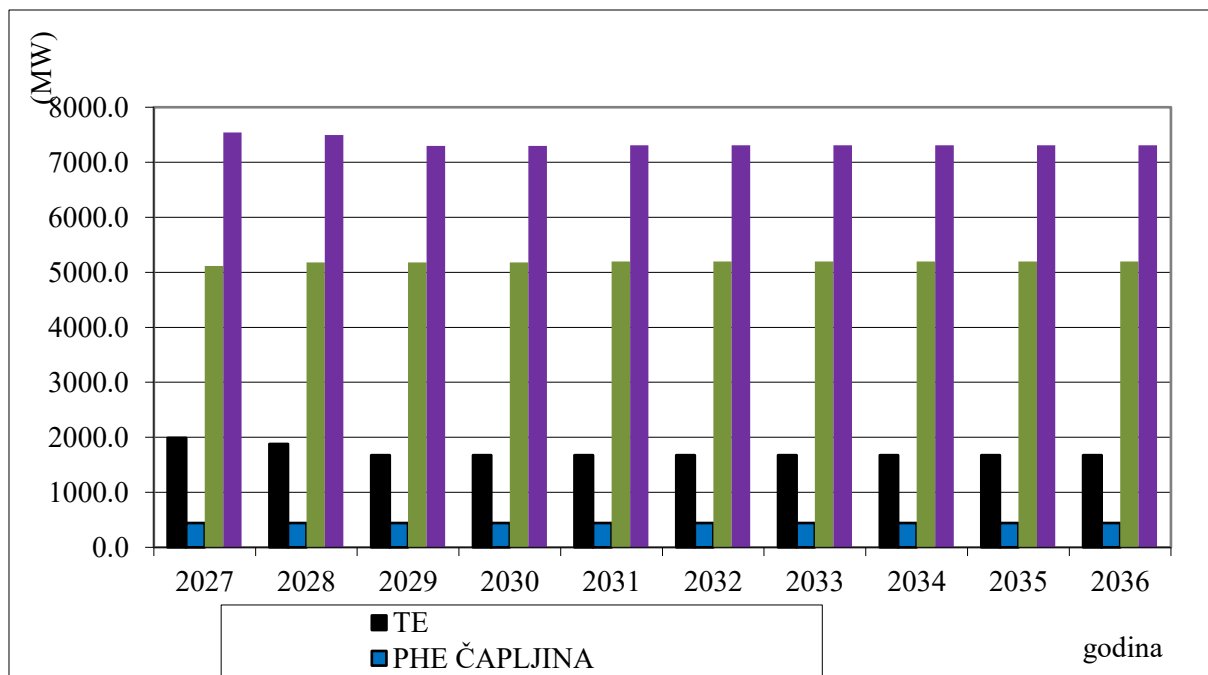
PROIZVODNJA	(GWh)									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
<b>TE</b>	8306,4	7869,2	8689,3	8489,3	8047,3	7744,7	7697,9	7765,4	7615,9	7268,0
<b>PHE ČAPLJINA</b>	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
<b>OBNOVLJIVI IZVORI</b>	11845,7	12802,5	13118,2	13125,6	13203,4	13198,1	13194,2	13179,6	13165,1	13156,6
<b>OBNOVLJIVI IZVORI (%)</b>	58,20%	61,34%	59,61%	60,17%	61,55%	62,42%	62,56%	62,33%	62,75%	63,79%
<b>PROIZVODNJA UKUPNO</b>	<b>20352.1</b>	<b>20871.7</b>	<b>22007.5</b>	<b>21814.9</b>	<b>21450.7</b>	<b>21142.8</b>	<b>21092.1</b>	<b>21145.0</b>	<b>20981.0</b>	<b>20624.6</b>



Slika 8.3. Proizvodnja električne energije na prenosnoj mreži BiH po vrsti izvora za period 2027.-2036. godina

Tabela 8.10. Instalirane snage proizvodnih kapaciteta po vrsti izvora u BiH

(MW)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
<b>TE</b>	1987,5	1877,5	1677,5	1677,5	1677,5	1677,5	1677,5	1677,5	1677,5	1677,5
<b>PHE ČAPLJINA</b>	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0	440,0
<b>OBNOVLJIVI IZVORI</b>	3001,3	5115,0	5177,6	5177,6	5177,6	5193,4	5193,4	5193,4	5193,4	5193,4
<b>OBNOVLJIVI IZVORI (%)</b>	55,4%	67,8%	69,1%	71,0%	71,0%	71,0%	71,0%	71,0%	71,0%	71,0%
<b>UKUPNO</b>	<b>5414,3</b>	<b>7542,5</b>	<b>7495,1</b>	<b>7295,1</b>	<b>7295,1</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>	<b>7310,9</b>



Slika 8.4. Instalirana snaga bilansiranih proizvodnih kapaciteta u BiH po vrsti izvora za period 2027.-2036. godina

## 8.2 Procjena konzuma na prenosnoj mreži

Sa aspekta zadovoljenja bilansa snaga, prema kriterijima ENTSO-E, kao referentni vremenski presjeci smatraju se treća srijeda u januaru u 11:00 i 19:00 sati i treća srijeda u julu u 11:00 sati (CET).

U skladu s tim, a na bazi raspoloživih podataka EES BiH, postignuta satna opterećenja konzuma BiH na prenosnoj mreži za 2024. i 2025. godinu su:

(MWh/h)		
Januar 2024.	11:00	1879
	19:00	1864
Juli 2024.	11:00	1546
Januar 2025.	11:00	1857
	19:00	1944
Juli 2025.	11:00	1197

Maksimum za 2025. godinu od 2209 MWh/h postignut je 31. decembra u 18 sati, što je veće za 13,6% od satnog opterećenja za "treću srijedu u januaru". Primjetno je da je satno opterećenje za treću srijedu u januaru 2025. godine veće za 80 MW od satnog opterećenja u januaru 2024. godine. Maksimalno satno opterećenje u 2025. godini je iznosilo 2209 MW (31.12. 2025. godine, 18-ti sat), a minimalno satno opterećenje 591 MW (01.05.2025. godine, 14-ti sat).

U Tabelama 8.11. i 8.12. prikazane su vrijednosti maksimalnih i minimalnih jednovremenih snaga konzuma BiH na prenosnoj mreži za posljednjih 7 godina i procentualne razlike u odnosu na prethodnu godinu.

Tabela 8.11. Maksimalne jednovremene snage konzuma

Godina	05.01.2019. 18-ti sat	02.12.2020. 14-ti sat	23.12.2021. 18-ti sat	25.01.2022. 18-ti sat	09.02.2023. 19-ti sat	31.12.2024. 18-ti sat	31.12.2025. 18-ti sat
<b>Pmax (MW)</b>	1945	1804	1909	1893	1851	2049	2209
<b>%</b>	-2,5	-7,2	5,8	-0,8	-2,2	10,7	7,8

Tabela 8.12. Minimalne jednovremene snage konzuma

Godina	14.07.2019. 6-ti sat	25.07.2020. 4-ti sat	07.06.2021. 4-ti sat	12.06.2022. 6-ti sat	12.06.2023. 4-ti sat	21.06.2024. 4-ti sat	01.05.2025. 14-ti sat
<b>Pmin (MW)</b>	709	605	685	678	597	246* 651	591
<b>%</b>	-11,9	-14,6	13,2	-1,0	-11,9	9,0	-9,2

\* minimalno satno opterećenje je zabilježeno na dan raspada u EES BiH i regiji, 21.06. 2024. godine

Iz gornjih tabela očigledno je da nema kontinuiteta u vrijednostima jednovremenih snaga konzuma BiH na prijenosnoj mreži. Na osnovu prethodnih Indikativnih planova, rast maksimalnih snaga je procijenjen na 0.8% godišnje, a rast minimalnih snaga na 1.2%.

Kao početna vrijednost za prognozu jednovremenih maksimalnih snaga uzeto je ostvarenje iz 2024. godine (2049 MW), s obzirom da je ostvarenje iz 2025. godine (2209 MW) bilo nešto više od prognoziranog iz prethodnog IPRP (2065 MW).

U tabeli 8.13. prikazana je procjena jednovremenih maksimalnih snaga konzuma na prijenosnoj mreži za period 2026.-2036. godina.

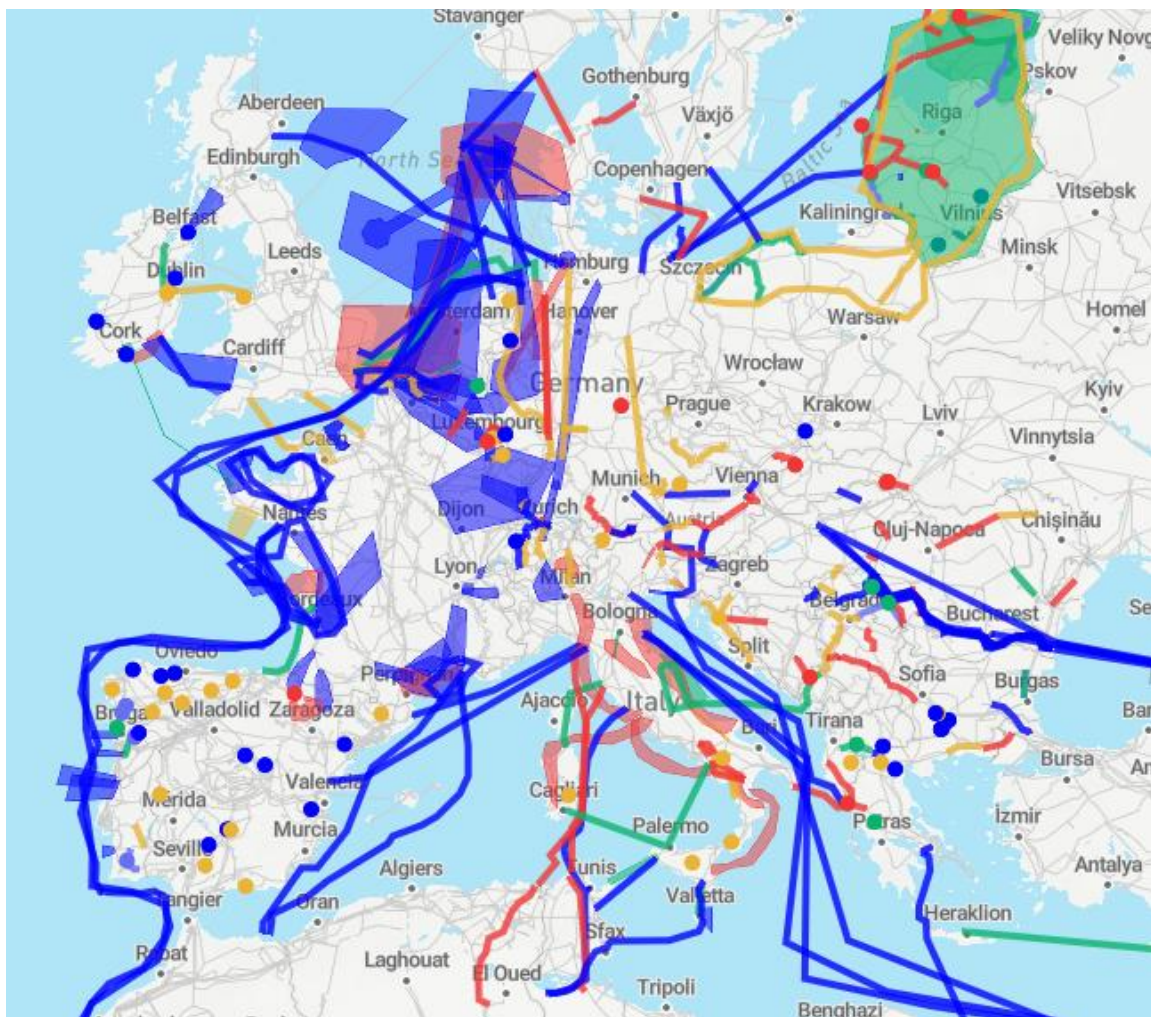
Tabela 8.13. Procjena jednovremenih maksimalnih snaga konzuma na prenosnoj mreži

(MW)	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
<b>Vršna snaga konzuma na prenosnoj mreži</b>	2082	2099	2115	2132	2149	2167	2184	2201	2219	2237	2255

## 9. ENTSO-E DESETOGODIŠNJI PLAN RAZVOJA PRENOSNE MREŽE (TYNDP – Ten Year Network Development Plan)

Desetogodišnji planovi razvoja prenosne mreže ENTSO-E se rade svake dvije godine. Tako je u januaru 2025. godine na stranici ENTSO-E objavljena finalna verzija TYNDP 2024. Da bi postao zvaničan, ovaj plan sa svim komponentama treba biti usvojen i od strane ACER-a (EUROPEAN UNION AGENCY FOR THE COOPERATION OF ENERGY REGULATORS). ACER je 27. maja 2025. godine izdao mišljenje o nacrtu TYNDP 2024 koji se odnosi na električnu energiju i *Infrastructure Gaps Identification report* (Izveštaj o identifikaciji infrastrukturnih praznina), sa preporukama za doradu.

U radnim grupama ENTSO-E vode se aktivnosti na izradi novog TYNDP 2026, čiji draft treba biti završen do kraja 2026. godine. U sklopu izrade TYNDP 2026 je objavljena draft lista elektroenergetskih infrastrukturnih projekata koji će biti procijenjeni. Ova lista obuhvata 199 projekata prenosne mreže i 69 projekta skladištenja. Mapa svih razmatranih projekata je data na Slici 10.1.



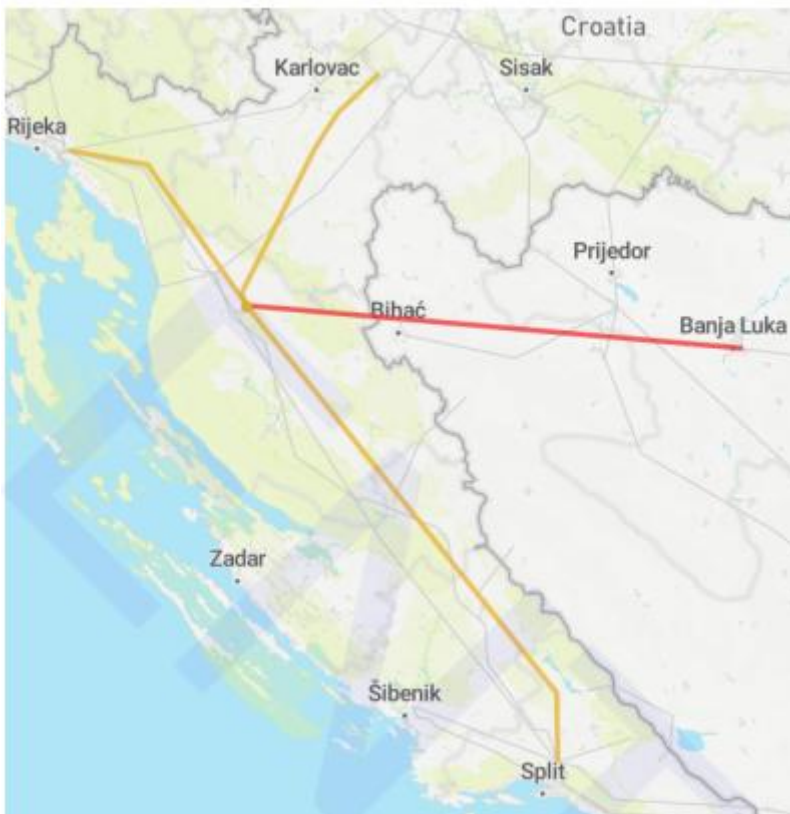
Slika 9.1. Mapa svih projekata u TYNDP 2026

Potrebno je napomenuti da su podaci koji su dostavljani za TYNDP 2026 trebali biti usklađeni sa Nacionalnim energetske i klimatskim planovima (NECP). Što se tiče NECP za BiH, u julu 2024. godine je objavljen finalni nacrt *Integriranog energetske i klimatske plana Bosne i Hercegovine za period do 2030. godine* (verzija 8.6).

U nastavku je dat pregled planiranih interkonektivnih projekata iz draфта TYNDP 2026 koji se odnose na Bosnu i Hercegovinu.

### 9.1.1 Projekat 343. CSEI New - Interkonekcija DV 400 kV Banja Luka - Lika

Doprinos projekta je pojačanje prenosne mreže u Hrvatskoj na glavnom pravcu sjever-jug u paraleli s istočnom jadranskom obalom koji omogućava dodatne prenose električne energije na veće daljine, uključujući i prekogranične, iz postojećih i novih planiranih obnovljivih izvora (vjetroparkova) i konvencionalnih elektrana (hidro i termo) u Hrvatskoj (priobalni dio) i BiH prema većim konzumnim područjima u Italiji (preko Slovenije) i sjeverne Hrvatske. Povećanje prenosnih kapaciteta će podržati integraciju tržišta (naročito između Hrvatske i BiH) poboljšanjem sigurnosti napajanja (i za vanredne situacije), dostizanjem veće raznovrsnosti snabdjevanja/proizvodnje i ruta, povećanjem elastičnosti i fleksibilnosti prenosne mreže. Projekat implicira povećanje prenosnih kapaciteta između Hrvatske i BiH izgradnjom nove TS 400/110 kV Lika i veze prema postojećim TS 400/220/110 kV Melina, TS 400/220/110 kV Tumbri i TS 400/220/110 kV Konjsko, kao i prema postojećoj TS 400/110 kV Banja Luka. Promoteri projekta su HOPS i NOSBiH/Elektroprenos BiH.



Slika 9.2. Projekat 343

**Investicije unutar projekta:**

<b>Investicija ID</b>	<b>Element</b>	<b>Trenutni status</b>	<b>Očekivana godina puštanja u pogon</b>	<b>Opis</b>
1534	DV 2x400 kV Lika (HR) – Konjsko (HR)	Studija izvodljivosti završena	12/2034	Novi 2x400 kV vod
<b>1532</b>	<b>DV 400 kV Banja Luka (BA) – Lika (HR)</b>	<b>Studija izvodljivosti završena</b>	<b>12/2035</b>	<b>Novi interkonektivni vod</b>
1533	DV 2x400 kV Lika (HR) – Melina (HR)	Studija izvodljivosti završena	12/2035	Novi 2x400 kV vod
1535	TS Lika (HR) 400/110 kV	Studija izvodljivosti završena	12/2034	Nova TS
1846	DV 2x400 kV Lika (HR) – Tumbri (HR)	Studija izvodljivosti završena	12/2034	Novi 2x400 kV vod

***Očekivani porast prenosnog kapaciteta za projekat 343*****Očekivani porast prenosnog kapaciteta (prema proračunima urađenim u okviru TYNDP 2026)**

Porast prenosnog kapaciteta (MW)	A	B	B	A
Bosna i Hercegovina- Hrvatska		452	886	

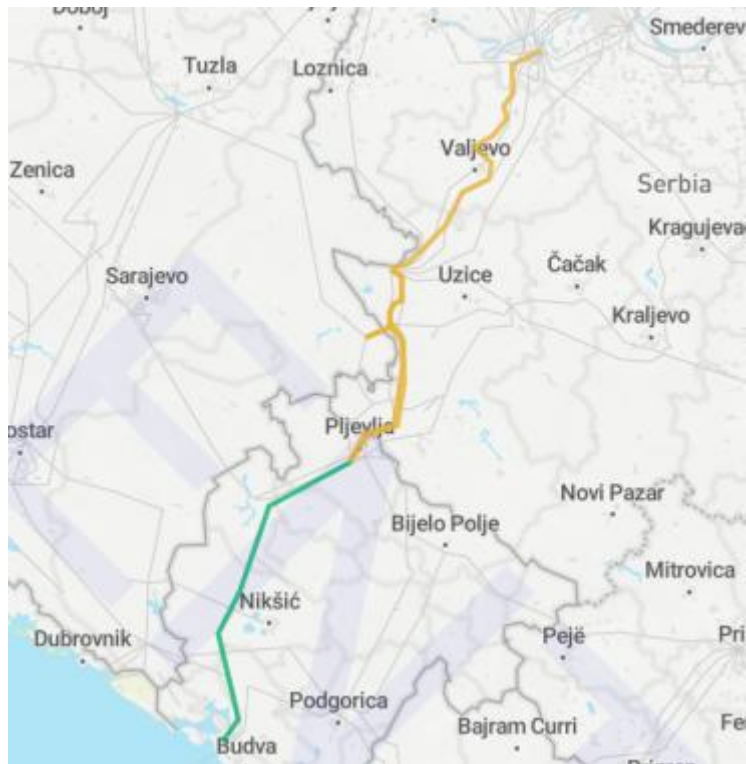
***9.1.2 Projekat 227. Transbalkanski koridor***

Cilj projekta je povećanje prenosnih kapaciteta u Srbiji i olakšavanje razmjene električne energije između sjeveroistočnog i jugozapadnog dijela Evrope. Projekat će omogućiti bolju povezanost istočnog Balkana i Italije preko 400 kV mreže i i 500 kV podmorskog kabla. Tokovi snaga iz 220 kV mreže će se podijeliti na 400 kV mrežu između Srbije, BiH i Crne Gore.

Projekat uključuje novi dvosistemski DV 400 kV koji povezuje postojeću TS Pljevlja (ME) i TS Bajina Bašta (RS) i novi dvosistemski DV 400 kV koji povezuje postojeću TS Višegrad (BA) i TS Bajina Bašta/Bistrica (RS). U prvoj fazi bi se opremio jedan sistem 400 kV. U drugoj

fazi bi se nova TS Bistrica (RS) priključila na postojeći dvosistemski DV 400 kV između TS Bajina Bašta (RS), TS Višegrad (BA) i TS Pljevlja (ME). Dio regionalnog prenosnog koridora sjeveroistok-jugozapad.

Promoteri projekta su EMS, NOSBiH/Elektroprenos BiH i CGES.



Slika 9.3. Transbalkanski koridor

#### Investicije unutar projekta:

Investicija ID	Element	Trenutni status	Očekivana godina puštanja u pogon	Opis
627	400 kV interkonekcija RS-BA	Obezbjedivanje dozvola	09/2028 (I faza)	Interkonektivni DV (2 x 400 kV od TS Višegrad do Vardišta, granice sa Srbijom i dalje do TS Bajina Bašta/Bistrica).  U prvoj fazi bi se opremio jedan sistem 400 kV.

630	400 kV interkonekcija RS-ME	Obezbjedivanje dozvola	09/2028	400 kV interkonektivni DV od TS Bajina Bašta do TS Pljevlja.
631	TS 400 kV Bajina Bašta (RS)	Obezbjedivanje dozvola	09/2027	Nadogradnja postojeće TS 220 kV na 400 kV nivo.
628	2x 400 kV DV Bajina Bašta (RS) – Obrenovac (RS)	Obezbjedivanje dozvola	09/2027	Pojačanje prenosne mreže u Srbiji.
1526	DV 400 kV Lastva (ME) – Pljevlja (ME)	U izgradnji	07/2026	Pojačanje prenosne mreže u Crnoj Gori zbog izgradnje kabla prema Italiji.

### *Očekivani porast prenosnog kapaciteta za projekat 227*

### **Očekivani porast prenosnog kapaciteta (prema proračunima urađenim u okviru TYNDP 2026)**

Porast prenosnog kapaciteta (MW)	A	B	B	A
Crna Gora - Srbija		603	556	
Bosna i Hercegovina- Srbija		1055	475	

#### **9.1.3 Projekat 1250. Nova interkonekcija BA-ME**

Novi 400 kV interkonektivni DV spojio bi buduće postrojenje TS 400/110 kV Brezna u Crnoj Gori sa postojećom TS 400/220 kV Sarajevo 20 u Bosni i Hercegovini.

Ovaj projekat uključuje novi 400 kV interkonektivni DV Brezna – Crkvičko Polje – Sarajevo 20 sa izgradnjom nove TS 400/220 kV Crkvičko Polje i uspostavljanjem 220 kV veze između postojeće HE Piva i nove TS Crkvičko Polje.

400 kV DV od TS Sarajevo 20 do granice BA-ME je postojeći (73,8 km), izgrađen je kao 400 kV DV, ali trenutno radi pod 220 kV. Dio ovog DV u dužini od 12,7 km, koji je izgrađen

kao 220 kV DV treba rekonstruisati i nadograditi (od lokacije Buk Bijela do granice sa Crnom Gorom). Promoteri projekta su CGES i NOSBiH/Elektroprenos BiH.



Slika 9.4. Nova interkonekcija BA-ME

**Investicije unutar projekta:**

Investicija ID	Element	Trenutni status	Očekivana godina puštanja u pogon	Opis
2055	Novi 400 kV DV Sarajevo 20-Crkvičko polje	Planirano ali još nije odobreno	12/2030	Nova 400 kV interkonekcija između sistema Crne Gore i Bosne i Hercegovine će spojiti novu TS 400/220 kV Crkvičko Polje (ME) sa postojećom 400/220 kV TS Sarajevo 20 (BA). 400 kV DV od TS Sarajevo 20 do granice BA-ME postoji (73,8 km), izgrađen kao 400 kV dalekovod, ali trenutno radi pod 220 kV. Dio DV je izgrađen kao DV 220 kV u dužini

				<b>12,7 km potrebno je rekonstruisati i nadograditi. Ukupna dužina DV 400 kV Sarajevo 20-Crkvičko polje je 80,3 km.</b>
2054	Nova TS 400/220 kV Crkvičko polje (ME)	Planirano ali još nije odobreno	12/2031	Izgradnja nove TS 400/220 kV Crkvičko Polje sa dva 2x400 MVA energetska transformatora 400/220 kV.
2055	Novi DV 400 kV Crkvičko polje (ME) – Brezna (ME)	Planirano ali još nije odobreno	12/2032	Novi interni DV 400 kV u Crnoj Gori koji povezuje novu TS 400/110 kV Brezna sa novom TS 400/220 kV Crkvičko Polje.

### ***Očekivani porast prenosnog kapaciteta za projekat 1250***

### **Očekivani porast prenosnog kapaciteta (prema proračunima urađenim u okviru TYNDP 2026)**

Porast prenosnog kapaciteta (MW)	A	B	B	A
Bosna i Hercegovina- Crna Gora		344	692	

### **9.2 Projekti od interesa za Energetsku Zajednicu (PECI) - nominacije**

U februaru 2026. godine, Elektroprenos BiH je u saradnji sa NOS BiH dostavio prijave projekata za PECI 2026 (Projects of Energy Community Interest), prema pozivu za nominaciju projekata energetske infrastrukture objavljenom od strane Energetske zajednice (Energy Community). Prijave su dostavljene u skladu sa TEN-E Regulation (EU) 2022/869.

Dostavljene su prijave za sljedeće projekte u okviru PECI 2026:

1. Interkonektivni DV 400 kV Sarajevo 20– Brezna
2. Interkonektivni DV 400 kV Gacko – Brezna, izgradnja novog DV
3. Interkonektivni DV 400 kV Višegrad – B.Bašta – Pljevlja (nastavak projekta)

4. Unutrašnji DV 400 kV Banja Luka 6 – Mostar 4, izgradnja novog DV
5. Interkonektivni DV 220 kV Trebinje - Perućica (rekonstrukcija sa povećanjem prenosne moći).

Dva projekta, prethodno dostavljena za PECEI 2024 se nalaze na finalnoj listi projekata koja je od strane Ministarskog vijeća usvojena 12. decembra 2024. godine.

- **E01 Interkonektivni DV 220 kV Trebinje - Perućica (rekonstrukcija sa povećanjem prenosne moći)**
- **E04 Transbalkanski koridor: dvostruki interkonektivni DV 400 kV Bajina Bašta-Višegrad-Pljevlja (dio koji odnosi na BiH).**

### 9.3 Proračun vrijednosti NTC po granicama BiH

U tabeli 10.1 dat je pregled proračuna vrijednosti NTC po granicama BiH preuzet iz prethodnog Indikativnog plana.

*Tabela 9.1.- Prekogranični prenosni kapacitet (MW)*

(MW)	Maksimalni mjesečni NTC za 2025.		Referentna mreža (2030)		Svi projekti izgrađeni prije 2035. godine	
	=>	<=	=>	<=	=>	<=
BA – HR	1 000	1 000	1 250	1 250	1 894	1 548
BA – RS	600	600	1 100	1 200	1 100	1 200
BA – ME	500	500	800	750	800	750

Napomena: Prikazane vrijednosti NTC su indikativne i nisu za komercijalnu upotrebu.

## 10. ZAKLJUČCI I SUGESTIJE

Analiza podataka koje su dostavili Korisnici prenosnog sistema Bosne i Hercegovine i rezultata Indikativnog plana razvoja proizvodnje za period 2027.-2036. godina, upućuje na sljedeće zaključke i sugestije:

1. Prognoza potrošnje u ovom Indikativnom planu urađena je na bazi podataka dostavljenih od Korisnika i vlastitih analiza (prognoza prema bruto društvenom proizvodu i ekstrapolacija preko karakteristične funkcije potrošnje), što je detaljno opisano u poglavlju 6.4. Prosječni godišnji porast potrošnje za niži scenario iznosi 0%, bazni scenario 0,39% i viši scenario 0,69%.

Prosječni procenti porasta potrošnje u svim scenarijima su niži nego u prethodnom Indikativnom planu (IPRP 2026-2035). Početna (bazna) godina je 2025. u kojoj je došlo do pada potrošnje u odnosu na prethodnu godinu (-0,68%). Prognozirana vrijednost potrošnje u 2026. godini, u sva tri scenarija je manja od vrijednosti predviđene Bilansom za 2026. godinu. Bilans za 2026. godinu je urađen na osnovu podataka koje su dostavili korisnici (elektroprivredne kompanije i direktni potrošači).

2. I pored smanjenja cijena električne energije na veleprodajnom tržištu tokom 2025. godine. nije opalo interesovanje investitora za projekte iz reda solarnih i vjetro elektrana. Uvidom u Registar podnijetih zahtjeva korisnika za priključak na prenosnu mrežu 110, 220 i 400Kv, koji izrađuje Elektroprenos BiH, vidi se da se, u različitim fazama razvoja projekata iz reda OIE nalazi: c-ca 4600 MW instalisane snage iz reda VE i c-ca 13500 MW instalisane snage iz reda FNE.

Veliko interesovanje investitora za priključenje proizvodnih objekata na prenosnu mrežu rezultiralo je puštanjem u pogon u 2025.godini FNE Brotnjo (9,98MW), FNE Polog 1-8 (7,99MW), FNE Plavo sunce 1 i 2 (40MW) i VE Oštrc (28,8MW), te početkom 2026.godine puštanjem u pogon VE Baljci (48MW – I faza) i FNE Liwno 1 – 6 (27,6 MW).

3. Usvajanjem ključnih podzakonskih akata u nadležnosti NOSBiH-a, Elektroprenosa BiH-a i DERK-a kreiran je pravni okvir za priključenje sistema za skladištenje električne energije na prenosnu mrežu BiH, što će u budućnosti NOSBiH-u omogućiti fleksibilnije upravljanje elektroenergetskim sistemom BiH, kao i diverzifikaciju izvora sposobnih za pružanje sistemskih i pomoćnih usluga za EES BiH.

4. Izradom desetogodišnjih planova razvoja evropskog i regionalnog elektroenergetskog sistema (TYNDP) kao jednog veoma važnog dokumenata, snažno je istaknuta uloga operatora sistema u pripremi adekvatnih i što realnijih planova razvoja na području kojeg oni pokrivaju. Potrebno je napomenuti da su podaci koji se dostavljaju za TYNDP trebaju biti usklađeni sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planovima (NECP). U tom cilju, još početkom 2019. godine Ministarstvo spoljne trgovine i ekonomskih odnosa pokrenulo je izradu Nacionalnog energetskog i klimatskog plana Bosne i Hercegovine (NECP). Što se tiče NECP za BiH. u julu 2024. godine je objavljen finalni nacrt *Integriranog energetskog i klimatskog plana Bosne i Hercegovine za period do 2030. godine* (verzija 8.6). Takođe, izradom NECP čiji su ključni elementi energetska

efikasnost i dekarbonizacija sistema u smislu veće integracije obnovljivih izvora formiraće drugačiju sliku bilansa električne energije koja će narednom Indikativnom planu dati veću upotrebnu vrijednost i vjerodostojnije predstaviti trendove u razvoju proizvodnje i potrošnje.

5. Indikativni plan razvoja proizvodnje predstavlja osnovu za izradu Dugoročnog plana razvoja prenosne mreže. U Indikativnom planu nije razmatrana opravdanost izgradnje novih transformatorskih stanica 110/x kV, koje su elektroprivredne kompanije predložile u svojim planovima razvoja, i ove TS nisu predmet Indikativnog plana razvoja proizvodnje.
6. U plan je uključen pregled projekata iz TYNDP 2024 koji se odnose na pojačanje mreže koji uključuju i interkonektivne vodove naponskog nivoa 400 i 220 kV između BiH i susjednih operatora sistema. TYNDP 2024 ne tretira naponski nivo 110 kV, ali je bitno napomenuti da postoji i plan za izgradnju interkonektivnog dalekovoda 110 kV Srebrenica – Ljubovija, kao rezultat međudržavnog sporazuma između BiH i Srbije.

## 11. LITERATURA

- [1] Mrežni kodeks, NOSBiH.
- [2] „Izvještaj o tokovima električne energije u BiH u 2025. godini“ – NOSBiH, Sarajevo, 2026. godina.
- [3] Indikativni plan razvoja proizvodnje 2026-2035, NOSBiH, 2025. godina.
- [4] Bilans električne energije na mreži prenosa za 2026. godinu“, NOSBiH, Sarajevo, 2025. godina
- [5] „Operational Models for Battery Energy Storage Systems in the Balancing Market of NOS BiH“, NOSBiH, *Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ)*, 2024. godina
- [6] Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. „Podaci za Indikativni plan razvoja proizvodnje 2027-2036“, Sarajevo, decembar 2025.
- [7] Mješoviti Holding Elektroprivreda Republike Srpske Trebinje. Matično preduzeće. akcionarsko društvo Trebinje, "Podaci za Indikativni plan razvoja proizvodnje 2027.-2036.", decembar 2025.
- [8] Elektroprivreda Hrvatske Zajednice Herceg Bosne d.d. Mostar „Podaci za Indikativni plan razvoja proizvodnje 2027-2036", Mostar, prosinac 2025.
- [9] Draft Integrisanog energetskeg i klimatskog plana Bosne i Hercegovine, Ministarstvo vanjske trgovine i ekonomskih odnosa BiH, juli 2024. godine
- [10] [www.entsoe.eu](http://www.entsoe.eu)

## 12. Popis skraćenica

<b>ACER</b>	Agencija za saradnju energetskih regulatora ( <i>The European Agency for the Cooperation of Energy Regulators</i> )
<b>BDP</b>	Bruto društveni proizvod
<b>BiH</b>	Država Bosna i Hercegovina
<b>BOS</b>	Balansno odgovorna strana
<b>BSS</b>	Baterijski sistem za skladištenje
<b>CBA</b>	Cost - Benefit Analysis
<b>CET</b>	Srednjoevropsko vrijeme ( <i>Central European Time</i> )
<b>CGES</b>	Crnogorski elektroprenosni sistem
<b>DERK</b>	Državna regulatorna komisija za električnu energiju
<b>DG</b>	Distributed Generation
<b>DHE</b>	Distributivna hidroelektrana
<b>DV</b>	Dalekovod

<b>EES</b>	Elektroenergetski sistem
<b>ELES</b>	Operater prenosnog sistema Slovenije
<b>EMI</b>	Electricity Market Initiative
<b>EMS</b>	Elektromreža Srbije
<b>ENTSO-E</b>	Evropsko udruženje operatora prijenosnih sistema za električnu energiju (European Network of Transmission System Operators for Electricity)
<b>EP BiH</b>	Elektroprivreda Bosne i Hercegovine
<b>EP HZ HB</b>	Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne
<b>ESO</b>	Elektroenergien Systemen Operator (Bugarska)
<b>EU</b>	European Union
<b>EUCO</b>	European Council
<b>FERK</b>	Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine
<b>GE</b>	Gasna elektrana
<b>GIZ</b>	Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit
<b>HE</b>	Hidroelektrana
<b>HOPS</b>	Neovisni operator prijenosnog sustava u Republici Hrvatskoj
<b>IPRP</b>	Indikativni plan razvoja proizvodnje
<b>IPTO</b>	The Independent Power Transmission Operator of Greece
<b>ITE</b>	Industrijska termoelektrana
<b>KOSTT</b>	Kosovar power transmission company
<b>MH ERS</b>	Mješoviti holding Elektroprivreda Republike Srpske
<b>MHE</b>	Mala hidroelektrana
<b>NECP</b>	Nacionalni energetske klimatski plan ( <i>National Energy and Climate Plan</i> )
<b>NEEAP</b>	Akcionog plana za energetske efikasnost ( <i>National Energy Efficiency Action Plan</i> )
<b>NOSBiH</b>	Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini
<b>NTC</b>	Neto prijenosni kapacitet ( <i>Net Transfer Capacity</i> )
<b>OIE</b>	Obnovljivi izvor energije
<b>PHE</b>	Pumpna hidroelektrana
<b>PV</b>	Photo Voltaic
<b>RERS</b>	Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske
<b>RES</b>	Renewable energy sources
<b>RiTE</b>	Rudnik i termoelektrana
<b>SCADA/EMS</b>	Sistem za nadzor, upravljanje i prikupljanje podataka/sistem za upravljanje energijom ( <i>Supervisory Control and Data Acquisition/</i>

*Energy Management System)*

<b>SE</b>	Solarna elektrana
<b>SEW</b>	Social and Economical Welfare
<b>ST</b>	Sustainable Transition
<b>TE</b>	Termoelektrana
<b>TE TO</b>	Termoelektrana toplana
<b>TS</b>	Transformatorska stanica
<b>TYNDP</b>	Ten Year Network Development Plan
<b>USAID</b>	The United States Agency for International Development
<b>USEA</b>	United States Energy Association
<b>VE</b>	Vjetroelektrana
<b>WB6</b>	Western Balkan 6

## **13. PRILOG: SPISAK PRIJAVLJENIH PROIZVODNIH KAPACITETA**

## Termoelektrane

Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036

R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
1	TE Tuzla - Blok 7	1	450	417,6	2 626 849	EP BIH d.d.	2030	- Revidovan Elaborat
2	Ugljeninvest	2	350	651	4 947 600	Ugljeninvest d.o.o.	2026	
<b>UKUPNO</b>				<b>1 068,6 MW</b>				

## Hidroelektrane

Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036

R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
1	HE Ustikolina	3	20,16	60,48	275 000	EP BIH d.d.	2032	- Revidovan Elaborat
2	HE Vranduk	3	2x9,27 +1x1,06	19,6	96 000	EP BIH d.d.	2032	- Revidovan Elaborat
3	HE Dabar	3	53,05	159,15	249 800	MH ERS a.d.	2027	- Revidovan Elaborat
4	HE Janjići	2	8,11	16,22	77 300	EP BIH d.d.	2031	- Revidovan Elaborat
5	HE Mrsovo	3	12,27	36,8	137 190	MH ERS a.d.	2031	- Revidovan Elaborat
6	HE Bistrica	3	3,57	10,7	42 960	MH ERS a.d.	2027	- Revidovan Elaborat
7	HE Bistrica 2a	3	2,5	7,5	29 000	MH ERS a.d.	2027	- Revidovan Elaborat
8	HE Bistrica 3	2	8,3	16,6	62 430	MH ERS a.d.	2028	- Revidovan Elaborat
9	HE Kovanići	2	6,1	12,2	58 530	EP BIH d.d.	2031	
10	HE Glavatičevo	3	9,5	28,5	108 000	EP BIH d.d.	2035	
11	HE Bjelimići	2	50	100	219 000	EP BIH d.d.	2035	
12	PHE Vrilo	2	33	66	196 130	EP HZ HB d.d.	2033	
13	PHE Kablić	2	26	52	73 442	EP HZ HB d.d.	2035	
14	HE Skakala	3	8,8	26,4	124 300	EP HZ HB d.d.	2033	
15	HE Ugar Ušće*	2	5,8	11,6	33 188	EP HZ HB d.d.	2031	

## Hidroelektrane

Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036

R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
16	HE Ivik*	2	5,6	11,2	21 880	EP HZ HB d.d.	2033	
17	HE Vrletna Kosa*	2	5,6	11,2	22 583	EP HZ HB d.d.	2035	
18	HE Han Skela*	2	6	12	20 780	EP HZ HB d.d.	2036	
19	HE Žepče*	1	10,8	10,8	32 500	EP HZ HB d.d.	2031	
20	HE Dubravica*	1	10,8	10,8	32 000	EP HZ HB d.d.	2032	
21	HE Nevesinje	1	35	35	81 840	MH ERS a.d.	2034	
22	HE Buk Bijela	3	2 x 56,49 + 1 x 21,49	118,1	354 310	MH ERS a.d.	2032	
23	HE Foča	3	2 x 19,4 + 1 x 5,35	44,15	175 900	MH ERS a.d.	2033	
24	HE Dubrovnik II	2	152	304	318 400	MH ERS a.d.	2032	
25	HE Bileća	2	16	32	121 600	MH ERS a.d.	2031	
26	HE Paunci	3	2 x 17,77 + 1 x 2,59	43,21	161 960	MH ERS a.d.	2033	
27	HE Dubravica	4	21,8	87,2	335 480	MH ERS a.d.	2034	

Hidroelektrane								
Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036								
R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
28	HE Tegare	4	30,235	120,94	448 046	MH ERS a.d.	2034	
29	HE Rogačica	4	28,32	113,28	413 422	MH ERS a.d.	2033	
30	HE Boka - Sutorina	2	126	252		MH ERS a.d.	2032	
31	HE Ustibar	3	7,77	23,3	86 300	MH ERS a.d.	2033	
32	S3, SJ2, SJ3, S2b, J1*	5	1 x 4,2 + 1 x 2,594 + 1 x 2,594 + 1 x 0,94 + 1 x 0,703	11,031	16 462 10 507 8 948 4 227 3 149	Hydroenergy	2026 2027 2027 2027 2027	
<b>UKUPNO</b>				<b>1 863,961 MW</b>				

\*- priključak na 35 kV

## Vjetroelektrane

Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036

R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
1	VE Pločno	12	6,6	79,2	205 000	Energy 3 d.o.o.	2029	- Revidovan Elaborat
2	VE Podveležje	10	6	60	171 600	Energy 3 d.o.o.	2030	- Revidovan Elaborat
3	VE Grebak	10	6,6	66	180 000	VE Grebak d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
4	VE Široka Draga	19	6,6	122	391 000	Imres d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
5	VE Poklečani	20	6,6	132	436 960	EP HZ HB d.d.	2028	- Revidovan Elaborat
6	VE Hrgud	10	6	60	171 700	MH ERS a.d.	2027	- Revidovan Elaborat
7	VE Tušnica	11	6,6	72,6	193 000	Winter Wind d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
8	VE Derala			52,8	168 207	G&G energija d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
9	VE Derala Jug			52,8	175 128	G&G energija d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
10	VE Derala Zapad			52,8	186 243	G&G energija d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
11	VE Škadimovac	22	5	110	320 000	RWP VITOROG d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
12	VE Golubov Kamen 1			29,999	51 131	Winter Wind d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat

## Vjetroelektrane

Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036

R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
13	VE Golubov Kamen 2			29,999	51 131	Winter Wind d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
14	VE Bundina Kosa			79,2	284 000	Wild Wind d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
15	VE Planik			36	108 597	B&B sunce vjetar d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
16	VE Čadilj	23	6	138	349 963	Vjetroelektrane Dah planine d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
17	VE Marino Brdo	21	6	126	314 969	Vjetroelektrane Dah planine d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
18	VE Pakline 1			48	129 600	Kamen-dent d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
19	VE Pakline 2			48	129 600	Kamen-dent d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
20	VE Kupres			48	129 600	Kamen-dent d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
21	VE Ruđer Bošković			60	147 880	Ventus Industria d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
22	VE Energokul			200	610 000	Energokul d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
23	VE Gradina	16	6,25	100	294 000	Lager d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
24	VE Bitovnja 1			48	145 000	EP BIH d.d.	2029	
25	VE Bitovnja 2			42	120 000	EP BIH d.d.	2029	
26	VE Vlašić			50	130 000	EP BIH d.d.	2029	
27	VE Rostovo			55	145 000	EP BIH d.d.	2031	

## Vjetroelektrane

Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036

R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
28	VE Kamena	8	6,6	52,8	125 000	Energy 3 d.o.o.	2029	
29	VE Bahtijevica	10	5	50	195 000	Impro Impex d.o.o.	2030	
30	VE Morine	12	5	60	195 000	VE Grebak d.o.o.	2031	
31	VE Radimlja	10	6	60	164 000	MH ERS a.d.	2031	
32	VE Donja Trusina	12	6	72	202 000	MH ERS a.d.	2031	
33	VE Velika Vljajna/Jastrebinica	9	6,6	59,4	168 250	EP HZ HB d.d.	2028	
34	VE Borova Glava	15	6,6	99	267 590	EP HZ HB d.d.	2031	
35	VE Planinica	9	6,6	59,4	146 470	EP HZ HB d.d.	2031	
36	VE Crkvina	18	9x6,6+ 9x6	113,4	330 850	EP HZ HB d.d.	2036	
37	VE Velja Međa	7	6,6	46,2		EP HZ HB d.d.	2037	
38	VE Ivanjica	11	2	22		EP HZ HB d.d.	2038	
39	VE Kacelj			200	500 000	TLG d.o.o.	2028	
<b>UKUPNO</b>				<b>2 892,598 MW</b>				

## Solarne elektrane

Proizvodni kapaciteti prijavljeni za Indikativni plan proizvodnje 2027-2036

R.br.	Naziv objekta	Broj agregata	Snaga agregata (MW)	Instalisana snaga (MW)	Godišnja proizvodnja (MWh)	Investitor	Godina	Napomena
1	SE Trebinje 1			118,8	216 907	SFNE Trebinje 1 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
2	SE Trebinje 2			53,48	94 067	MH ERS a.d.	2028	- Revidovan Elaborat
3	SE Trebinje 3			53,49	94 060	MH ERS a.d.	2030	- Revidovan Elaborat
4	SE ECCO 1-26			119	196 244	ECCO SOLAR ENERGY d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
5	SE MI Solis 1-36	36	0,99	35,64	74 392	ECCO SOLAR ENERGY d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
6	SE ESE 1-36	36	0,99	35,64	74 392	ECCO SOLAR ENERGY d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
7	SE Kalinovik			20	32 500	S-Polje d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
8	SE Liwno 1-6			27	56 000	Anteo d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
9	SE OIE 3-6			19,96	41 400	Anteo d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
10	SE Gračanica 1			22,5	32 859	EP BIH d.d.	2028	- Revidovan Elaborat
11	SE Gračanica 2			22,5	32 859	EP BIH d.d.	2028	- Revidovan Elaborat
12	SE EPHZHB			150	304 899	EP HZ HB d.d.	2027	- Revidovan Elaborat
13	SE Bjelajski Vaganac 1-3			71,3	127 215	Lager energija d.o.o.	2028	- Revidovan Elaborat
14	SE Solario			22,37	39 600	SOLARIO d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
15	SE Solario 3-12			9,99	16 550	SOLARIO d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
16	SE HL 1-30			89	135 365	H&L 001 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat

17	SE HL 31-60			29,7	55 000	H&L 001 Group d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
18	SE Gaj 1 i 2			7,58	11 409	MAJD 2 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
19	SE Bileća solar 1			128,7	211 000	Energy of the Future d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
20	SE T&M SUN			20	36 386	EKO 365 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
21	SE Borike			232,2	331 020	Bioenergus TTS d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
22	SE Podveležje 1			16	26 081	EP BIH d.d.	2028	- Revidovan Elaborat
23	SE Podveležje 2			28	43 625	EP BIH d.d.	2028	- Revidovan Elaborat
24	SE Planik			80	137 992	EP BIH d.d.	2027	- Revidovan Elaborat
25	SE AT Solar 1			20	29 745	AT SOLAR d.o.o.	2028	- Revidovan Elaborat
26	SE AT Solar 2			20	29 745	AT SOLAR d.o.o.	2028	- Revidovan Elaborat
27	SE AT Solar 3			20	29 745	AT SOLAR d.o.o.	2028	- Revidovan Elaborat
28	SE Kamengrad 1, 2 i 3	3	20	60	105 000	Lager d.o.o.	2028	- Revidovan Elaborat
29	SE Kamengrad 4			29,5	52 000	Lager d.o.o.	2028	- Revidovan Elaborat
30	SE Tihaljina			19,99	30 500	Lager d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
31	SE Tihaljina 3			25	51 766	Lager d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
32	SE Lokve 1-45	45	0,999	44,955	90 000	Lager d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
33	SE Alpha			1,375	2 093	Grupa FNE Vedro Polje	2027	- Revidovan Elaborat
34	SE Beta			1,5	2 283	Grupa FNE Vedro Polje	2027	- Revidovan Elaborat
35	SE Gama			1,625	2 473	Grupa FNE Vedro Polje	2027	- Revidovan Elaborat
36	SE Lambda			1,625	2 473	Grupa FNE Vedro Polje	2027	- Revidovan Elaborat

37	SE Zeta			8,25	12 556	Grupa FNE Vedro Polje	2027	- Revidovan Elaborat
38	SE Supermario			1,625	2 473	Grupa FNE Vedro Polje	2027	- Revidovan Elaborat
39	SE Drenovac 1-9			39,996	66 078	Kelag International d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
40	SE Top Pro 1-4			3	3 943	Top Pro Consulting d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
41	SE MO SOLAR	10	4,999	50	104 390	JP Komunalno d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
42	SE Ruđer Bošković			14,5	20 887	Ventus Industria d.o.o.	2028	- Revidovan Elaborat
43	SE Gacko			200	259 183	SolarWin d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
44	SE Carpet Planet			6,2	8 553	Carpet Planet d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
45	SE Pijesci 1			4,95	8 055	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
46	SE Pijesci 2			4,95	7 936	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
47	SE Pijesci 3			4,95	6 069	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
48	SE Pijesci 4			4,95	7 560	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
49	SE Pijesci 5			4,95	7 613	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
50	SE Pijesci 6			4,95	6 435	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
51	SE Pijesci 7			4,95	7 927	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
52	SE Pijesci 8			4,95	7 168	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
53	SE Pijesci 9			4,95	7 646	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
54	SE Pijesci 10			4,95	7 744	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
55	SE Pijesci 11			4,95	7 678	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
56	SE Pijesci 12			4,95	7 507	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat

57	SE Gubavica 1			4,95	7 768	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
58	SE Gubavica 2			4,95	7 695	EUROPA SOLAR d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
59	SE Nevesinje			52,8	97 599	SE Nevesinje d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
60	SE Nevesinje 1			175,2	325 300	SE Nevesinje 1 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
61	SE Nevesinje 2			43,2	81 333	SE Nevesinje 2 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
62	SE Nevesinje 3			43,2	81 333	SE Nevesinje 3 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
63	SE Nevesinje 4			43,2	81 333	SE Nevesinje 4 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
64	SE Nevesinje 5			43,2	81 333	SE Nevesinje 5 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
65	SE Nevesinje 6			43,2	81 333	SE Nevesinje 6 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
66	SE Nevesinje 7			43,2	81 333	SE Nevesinje 7 d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
67	SE Stolac Solar 01-1 – 01-22			104,1	200 948	Aurora Solar d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
68	SE Orlovac			92,5	141 561	Earth Finance d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
69	SE Seline			100	157 381	IN Solar d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
70	SE OIE 1 i 2 i Lanište 1-10	2 10	4,99 0,99	19,88	37 292	Promark d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
71	SE IM Sunce 2,3,21,22,23,24,25 SE Tera 1-3			36,85	73 702	IM SUNCE d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
72	SE MI Solis 37-42	6	0,99	5,94	12 000	IM SUNCE d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
73	SE LUCIA 1 i 2			1,29	2 371	IM SUNCE d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat

74	SE Gub 1, 2 i 3		4,999 2,5 2,3	9,699	18 026	INGRA CONSULTING d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
75	SE ACIS 1 i 2		2 0,999	2,999	6 096	ACIS BiH d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
76	SE PE 1-9	9	0,99	8,91	18 614	PREMIER ENERGY d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
77	SE Majske sunce 3-11 i 13			9,54	16 732	Majske sunce d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
78	SE SOLE 1-5	5	0,99	4,95	10 751	MS POWER d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
79	SE Solarko 1-6	6	0,99	5,94	11 395	SOLARKO d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
80	SE Solarni vjetar 1-12	12	5	60	120 000	Solarni vjetar d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
81	SE SUNON 1-15			14,85	24 120	SUNON ENERGIJA d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
82	SE Trio Solarko 1-6			52,5	88 332	Trio Solarko d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
83	SE MO SOLAR	10	4,999	49,9	100 000	JP Komunalno d.o.o.	2027	- Revidovan Elaborat
84	SE Jahorina	40	5	200	240 000	TLG d.o.o.	2028	
85	SE Jahorina 1			200	240 000	TLG d.o.o.	2028	
86	SE Jahorina 2			200	240 000	TLG d.o.o.	2028	
87	SE Bosansko Grahovo			77,3	133 100	Lager energija d.o.o.	2029	
88	SE Luce 1-20	20	0,99	19,8	40 190	LUCE d.o.o.	2027	
89	SE ECCO 28-30			12,48	24 000	Majske sunce d.o.o.	2028	
90	SE ECCO 27			6,99	12 000	SOLARKO d.o.o.	2028	

91	SE Divkovići			56	75 770	EP BIH d.d.	2029	
92	SE Kreka			46,5	65 000	EP BIH d.d.	2029	
93	SE Bijele Vode Kakanj*			12	17 500	EP BIH d.d.	2028	
94	SE Gornja Breza*			15	20 874	EP BIH d.d.	2028	
95	SE Banovići Selo*			8	11 978	EP BIH d.d.	2028	
96	SE Višća			8	10 560	EP BIH d.d.	2027	
97	SE Bedrok 1			8	10 560	EP BIH d.d.	2028	
98	SE Bedrok 2			8	10 560	EP BIH d.d.	2028	
99	SE Bedrok 3			16	20 768	EP BIH d.d.	2028	
100	SE Potočari			16	20 768	EP BIH d.d.	2029	
101	SE Snježnica*			4	5 280	EP BIH d.d.	2029	
102	SE Bašigovci*			6	7 920	EP BIH d.d.	2028	
103	SE Lukavačka rijeka			72	93 230	EP BIH d.d.	2028	
104	SE Bosanski Petrovac			24	35 200	EP BIH d.d.	2028	
105	SE Modrac*			12	17 500	EP BIH d.d.	2028	
106	SE Dubrave*			12	17 500	EP BIH d.d.	2028	
107	SE Podveležje 3*			4,75	8 163	EP BIH d.d.	2027	
108	SE RMU Banovići			80		RMU Banovići d.d.		
109	SE Doboj			36,3	44 896	MH ERS a.d.	2029	
110	SE Stolac Solar II			135	262 545	Aurora Solar d.o.o.	2027	
<b>UKUPNO</b>				<b>cca 4 414,459 MW</b>				

Prijavljene su i CCGT Kakanj instalisane snage generatora 175 MVA sa 2029. projektovanom godinom puštanja u pogon i sa priključkom na 220 kV mrežu i GE Zvornik instalisane snage generatora 62,5 MVA sa 2031. projektovanom godinom puštanja u pogon i sa priključkom na 110 kV mrežu ,

\*- priključak na 35 ili 20(10) kV