



Studijski program:
**INŽENJERSTVO ZAŠTITE
ŽIVOTNE SREDINE**

Predmet:
ENERGETSKA EFIKASNOST

Predavanje: 2
ENERGETSKI BILANS RS



Pojam energetskeg bilansa

Energetski resursi jedne države, najbolje se mogu sagledati iz njenog energetskeg bilansa.



Energetski bilans je dokument kojim se utvrđuju:

- **godišnji iznosi energije i energenata potrebni za uredno i sigurno snabdevanje korisnika energije (neposrednih potrošača),**
- **izvori obezbeđivanja potrebnih količina energije, odnosno energenata,** kao i potreban nivo zaliha i rezervnih kapaciteta energetske objekata za sigurno snabdevanje kupaca energijom i energentima.



Energetski bilans naše zemlje, izrađuje se na osnovu **mesečnih i godišnjih podataka o proizvodnji, preradi i snabdevanju energijom i energentima** u skladu sa metodologijom Međunarodne Agencije za energiju i Eurostata.



Utvrđivanje energetskeg bilansa za 2024. godinu radi se na kraju 2023.godine (praktično predstavlja pretpostavku energetskeg podataka za 2024.god.)

Pored toga bilans sadrži još i podatke koji se odnose na **realizaciju 2022. godine i procenu stanja za 2023. godinu.**



Fizičke jedinice u EB

Sve veličine iskazuju se u fizičkim jedinicama i to:

- čvrsta goriva u hiljadama t,
- tečna goriva u milionima t,
- gasovita goriva u milionima m³,
- električna energija u GWh,
- toplotna energija u TJ i u milionima tona ekvivalentne nafte (Mtoe).

Jedna tona ekvivalentne nafte iznosi 41,868 GJ ili 11,630 MWh električne energije ili dve tone kamenog uglja odnosno 5,586 t sirovog lignita.



Sadržaj EB

Energetski bilans sadrži :

1. Bilans električne energije
2. Bilans uglja
3. Bilans nafte, naftnih derivata i biogoriva
4. Bilans prirodnog gasa
5. Bilans toplotne energije
6. Bilans obnovljivih izvora energije



Sistemi energije

Svi tokovi energije posmatraju se u okviru tri sistema energije:

1. **Sistem primarne energije**
2. **Sistem transformacija primarne energije**
3. **Sistem finalne energije**



Sistem primarne energije

U okviru ovog sistema daje se **struktura ukupno raspoložive primarne energije za potrošnju.**

To je **domaća proizvodnja** na bazi korišćenja sopstvenih resursa primarne energije (ugalj, nafta, prirodni gas, hidropotencijal, obnovljivi izvori energije) i **neto uvoz** (koji predstavlja razliku između uvoza i izvoza energenata) primarne energije, uključujući i neto uvoz električne energije.



Sistem transformacija primarne energije

U okviru ovog sistema se prikazuju **energenti potrebni za procese transformacije primarne energije, te proizvodnju energije** (uključujući sopstvenu potrošnju, gubitke u transformaciji, prenosu i distribuciji energije do krajnjih potrošača).

Strukturu ovog nivoa čine termoelektrane, hidroelektrane, termoelektrane – toplane, toplane, industrijske energane, rafinerije nafte, prerada uglja, i visoke peći.



Sistem finalne energije

Ovaj sistem objedinjuje potrošnju energije za neenergetske svrhe (potrošnja energenata kao sirovine) i potrošnju finalne energije u energetske svrhe (potrošnja krajnjih korisnika).



Važni podaci iz EB

Ukupna raspoloživa energija u 2024. godini u Srbiji će, prema EB iznositi 17,06 Mtoe.

Potrebna količina primarne energije obezbediće se **58% iz domaće proizvodnje i 42% iz neto uvoza.**

(2022.g. Domaća proizvodnja 64,6%, uvoz 35,4%)



Energetski bilans Srbije za 2024. -Tabela 2 - Osnovni energetski indikatori

REPUBLIKA SRBIJA	2022. godina	2023. godina	2024. godina
Potrošnja ukupno raspoložive energije po stanovniku (kg en/capita)	2.470,49	2.478,42	2.581,08
Potrošnja električne energije po stanovniku (kWh/capita)	4.359,93	4.393,81	4.504,09
Učešće domaćinstava u potrošnji električne energije,%	46,17	45,16	45,81



Proizvodnja primarne energije

Planirana proizvodnja primarne energije u 2024. godini iznosi 9,88 Mtoe.

U strukturi proizvodnje primarne energije ugalj učestvuje sa 59,5%, nafta sa 8,7%, prirodni gas sa 2,2%, hidropotencijal sa 8,8%, **biomasa sa 17,2%**, dok geotermalna energija, solarna energija, energija vetra, biogas, otpad i deponijski gas učestvuju sa 3,6%.



Uvoz primarne energije

Uvoz primarne energije, uključujući i električnu energiju, u 2024. godini je planiran u količini od 8,27 Mtoe.

Najveće učešće u uvozu od 49% ima sirova nafta i derivati nafte, zatim **prirodni gas 27%**, ugalj 18% , električna energija (uvoz sa tranzitom) 6,7% i biomasa manje od 1%



Izvoz primarne energije

Izvoz primarne energije uključujući i električnu energiju u 2024. godini je planiran u količini od 1,16 Mtoe.

Najveće učešće u izvozu od 38,4% imaju derivati nafte, zatim električna energija (izvoz sa tranzitom) u iznosu od 59,7%, biomasa učestvuje sa 1,4% i ugalj sa 0,3%.



Energije za transformaciju

Planirana proizvodnja energije i energenata iz transformacija u 2024. godini iznosi 8,99 Mtoe.

U strukturi proizvedene energije **iz procesa transformacija proizvedena sirova nafta i derivati nafte učestvuju sa 46,5% električna energija sa 38,8%**, toplotna energija sa 9,8%, proizvodnja peleta i briketa sa 1,6% i sušeni lignit i visokopećni gas sa 3,2%.



Potrošnja energetskeg sektora i gubici

- U 2024. godini planirana potrošnja energetskeg sektora iznosi 0,905 Mtoe,
- Gubici u prenosu i distribuciji u 2024. godini planirani su u iznosu od 0,472 Mtoe.



Finalna energija

Ukupna finalna energija raspoloživa za potrošnju planirana je u 2024. godini u iznosu od 10,422 Mtoe.

Ukupna finalna energija raspoloživa za potrošnju sastoji se od:

- potrošnje finalne energije u neenergetske svrhe (**potrošnja energenata kao sirovine, prvenstveno se odnosi na petrohemijsku industriju**);
- potrošnje finalne energije (**potrošnja krajnjih korisnika**) u energetske svrhe.



Potrošnja finalne energije **u energetske svrhe** predstavlja **sumu primarne energije koja se ne koristi u transformacijama** (koristi se direktno u sektorima potrošnje) i **energije koja se dobija u procesima transformacija**, **umanjenu za potrošnju energetskeg sektora, gubitke u prenosu i distribuciji energije i energenata i neenergetsku potrošnju.**



Potrošnja finalne energije u energetske svrhe u 2024. godini planirana je u iznosu od 9,702 Mtoe.

U strukturi potrošnje finalne energije **saobraćaj učestvuje sa 28,7%, industrija sa građevinarstvom 23,5%**, dok ostali sektori zajedno (**domaćinstva, poljoprivreda i javne i komercijalne delatnosti**) učestvuju sa 47,8%.



Potrošnja po energentima

U strukturi potrošnje finalne energije po energentima u 2024. godini,

- **sirova nafta i naftni derivati** učestvuju sa **34,7%**,
- **električna energija sa 26,4%**,
- ugalj sa 2,5%,
 - prirodni gas sa 11,2%,
 - toplotna energija sa 7,9%,
 - visokopećni gas sa 0,3%,
- biomasa, geotermalna energija, biogas i otpad zajedno sa 16,9%.



Proizvodnja električne energije – Instalirana snaga

Planirani kapaciteti za proizvodnju električne energije u Republici Srbiji za 2023. godinu iznose ukupno 8559 MW (snaga na pragu elektrane) i obuhvataju:

- termoelektrane (TE), snaga na pragu ovih postrojenja iznosi 4331 MW;
- termoelektrane-toplane (TE-TO), snaga na pragu ovih postrojenja iznosi 486 MW (bez TE-TO Voždovac);
- hidroelektrane (HE), snaga velikih hidroelektrana na pragu postrojenja iznosi 2976,23 MW, a snaga svih malih hidroelektrana iznosi 129 MW.
- industrijske energane, snage 92,239 MW;



Proizvodnja električne energije – Instalirana snaga

- elektrane na vetar, snage 397,96 MW,
- solarne elektrane, snage 21 MW,
- elektrane na biogas, snage 60,34 MW
- kombinovana postrojenja za proizvodnju električne i toplotne energije snage 31,94 MW
- elektrane na biomasu snage 2,38 MW
- elektrane na otpad snage 31,244 MW
- elektrane na deponijski gas snage 3,09 MW



Proizvodnja električne energije - Struktura

Bruto proizvodnja električne energije u 2023. godini planira se u iznosu od 41127 GWh.

Struktura planirane bruto proizvodnje električne energije je sledeća:

- **termoelektrane** 27031 GWh ili **66%**;
- termoelektrane-toplane 1926 GWh ili 4,7%;
- **hidroelektrane** 9937 GWh ili **24,1%**,
- **elektrane na vetar** 1050 GWh ili **2,55%**;
- **solarne elektrane** 21 GWh ili **0,05%**,
- elektrane na biogas koje koriste podsticajne mere 409 GWh;
- na prirodni gas koje proizvode električnu energiju iz visokoefikasne kombinovane proizvodnje 208,25 GWh
- elektrane na biomasu 20 GWh,
- elektrane na otpad 211 GWh
- elektrane na deponijski gas 23 GWh;
- ostale energane 259 GWh.



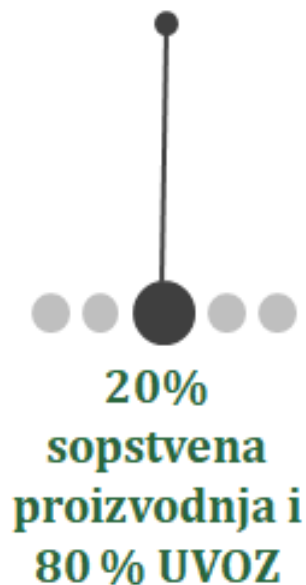
DA LI JE SRBIJA ENERGETSKI ZAVISNA?

PRIMARNA ENERGIJA
(Energetski bilans RS 2022.g.):

- 64,6% iz domaće proizvodnje
- 35,4% iz uvoza

STRUKTURA ENERGENATA

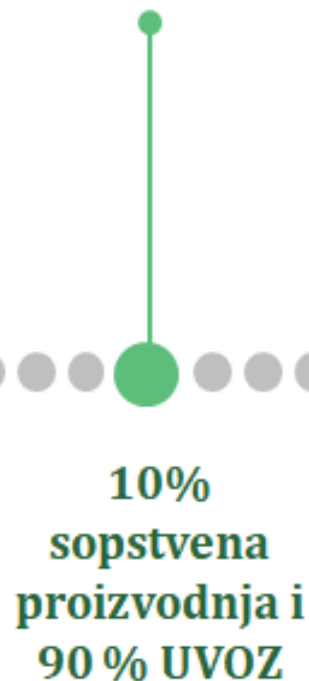
NAFTA I NAFTNI
DERIVATI



93%
sopstvena
proizvodnja i
7 % UVOZ

UGALJ

PRIRODNI GAS



UČEŠĆE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE U ENERGETSKOM BILANSU

U strukturi planirane ukupne domaće proizvodnje primarne energije za 2022.g. OIE učestvuju sa 25% (2020.g. bilo 26,2%)



1 Biomasa 61%



2 Voda 33%



3 Vetar 4%

Energija Sunca, geotermalna energija i biogas: 2%.



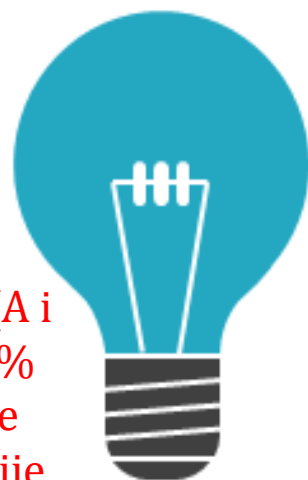
Učešće u proizvodnji električne energije

Velike količine uglja koje poseduje Srbija utiču da godinama njene termoelektrane, učestvuju u najvećoj meri u proizvodnji struje (nekada i preko 75%).

Loša stvar je što je u pitanju lignit, ugalj lošeg kvaliteta, odnosno male toplotne moći.

TE 65%
HE 26,3%.

TE Nikola Tesla (A i B) proizvodi 50% ukupne količine električne energije RS.



Vetar 2,7%



Ред. бр.	Примарни извори електричне енергије	Количине произведене електричне енергије (MWh)	Структура произведене електричне енергије
1	Соларна енергија	10,940.95	0.80%
2	Енергија ветра	892,994.23	65.58%
3	Хидроенергија	230,298.23	16.91%
4	Геотермална енергија	0.00	0.00%
5	Енергија из биомасе	136,069.80	9.99%
6	Енергија из обновљивих извора чији извор није одређен	0.00	0.00%
7	Енергија из каменог угља	0.00	0.00%
8	Енергија из мрког угља и лигнита	0.00	0.00%
9	Енергија из природног гаса	91,017.20	6.68%
10	Енергија из нафте и нафтних деривата	0.00	0.00%
11	Енергија из фосилних горива чији извор није одређен	483.86	0.04%
12	Нуклеарна енергија	0.00	0.00%
Укупно		1,361,804.27	100.00%

Količina i struktura električne energije proizvedene u sistemu podsticaja za 2019. godinu



Jedan od pokazatelja razvijenosti
svake države je i stepen
razvijenosti njenog **energetskog**
sektora.

Bez obzira na dugoročna planiranja aktivnosti u ovom sektoru, jasno je da se generalno radi o sistemu vrlo osetljivom na različite uticaje, čak i kod ekonomski najrazvijenijih zemalja.





Početak sukoba u Ukrajini doneo je ogromnu neizvesnost oko daljih isporuka energenata iz Rusije u zemlje Evrope.





Osim smanjenih ili potpuno obustavljenih isporuka energenata većini evropskih zemalja, posledica je i skok cena energenata, koje su bile rekordno visoke i pre rata u Ukrajini.

OBJEKTIVNE TEŠKOĆE

CENE ENERGENATA



NAFTA

Mart 2022.
100 do 120
\$/barel



PRIRODNI GAS

Prvo polugođe 2021:
230 evra
Kraj 2021: 1.000
€/1.000 m³
(marta 2022 čak
preko 2000 €)



ELEKTRIČNA ENERGIJA

Prvo polugođe 2021:
50 do 60 evra
Kraj 2021: 220
€/MWh (marta
2022 čak i 500€)

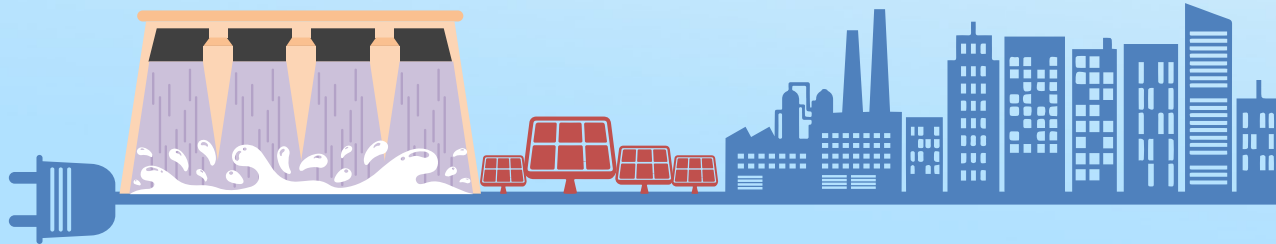
Jedna od posledica energetske krize je da mnoge evropske zemlje (Nemačka, Italija, Rumunija, Španija, Grčka, Poljska...) ponovo stavljaju u pogon stare termoelektrane u strahu od nestašice električne energije. Planovi za postepenu obustavu upotrebe uglja u evropskim elektranama su stavljeni van snage na neodređeno vreme.





ENERGETSKA SITUACIJA U SRBIJI

Globalni problemi sa energentima nastali zbog rata u Ukrajini i evropskih sankcija Rusiji, kao i prisutna ekonomska kriza u svetu, samo su se nadovezali na posledice višegodišnjeg nemara zbog stalnog odlaganja investicija u energetsom sektoru.





Svetska energetska kriza bila je okidač koji je razotkrio domaću krizu celog energetskeg sektora Srbije.

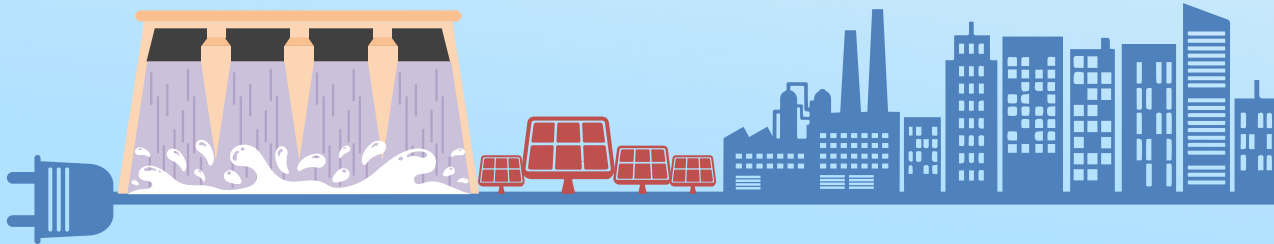
Od jeseni 2021. glavni problem Srbije je kako da se finansira i obezbedi uredno snabdevanje zemlje strujom, gasom i naftom, odnosno derivatima nafte.





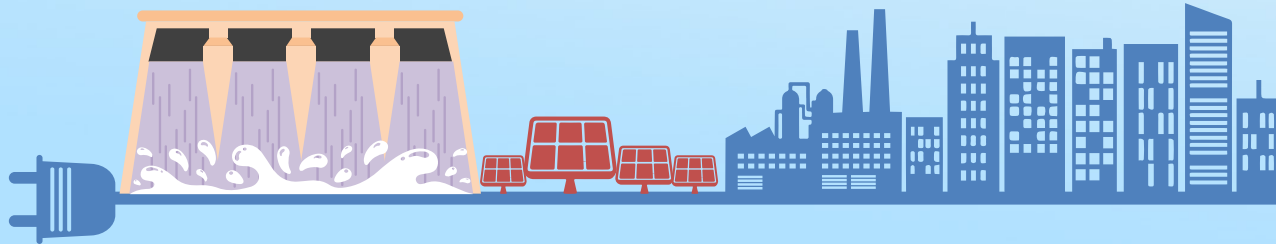
Većina indikatora koji opisuju poslovanje javnih (domaćih) preduzeća iz elektroenergetskog sektora (EPS i EDS) je katastrofalna.

Proizvodnja je dugi niz godina opadala i sad je već osetno manja od domaće potrošnje.



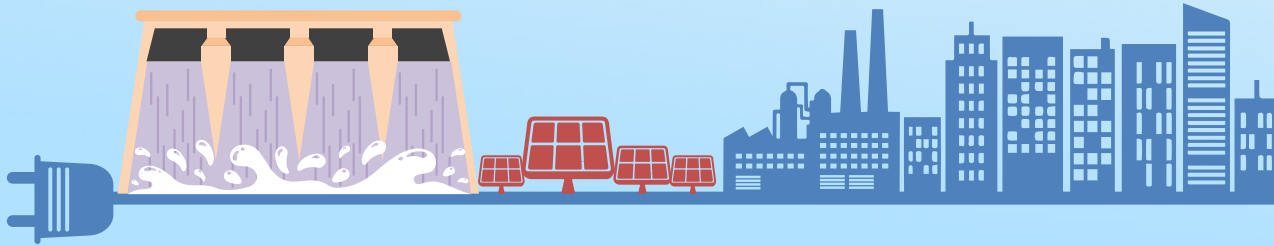


Srbija je 2008. **prodala 51 odsto** akcija srpske državne naftne kompanije **NIS** ruskoj kompaniji Gasprom Njeft bez tendera, za 400 miliona evra, u okviru naftno-gasnog aranžmana između Srbije i Ruske Federacije.





2022.g. udeo Gazprom Neft-a u NIS-u je 56,15 odsto,
a Srbije 29,87 procenata. Oko 10 odsto je u rukama
građana, zaposlenih i bivših zaposlenih, a ostatak
pripada drugim manjinskim akcionarima.



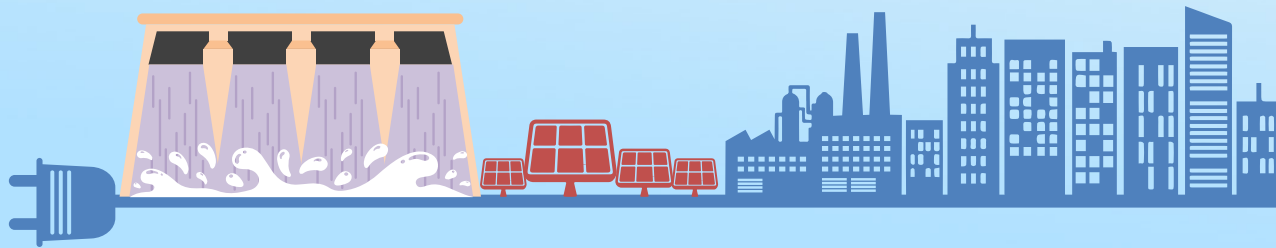


Kompanija je od polovine septembra 2014. ima ograničene mogućnosti eksternog finansiranja, **zbog uvođenja sankcija od strane EU i SAD prema najvećim energetske kompanijama u ruskom vlasništvu**, kao i njihovim zavisnim društvima, osnovanim van EU.



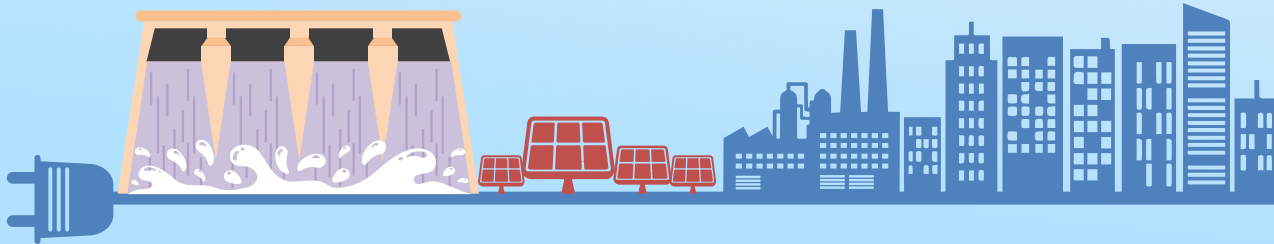


Zbog toga je NIS bio prinuđen da pregovara i ugovara kredite sa srpskim, ruskim i arapskim bankama (2020. i 2019 pregovaralo/ugovorilo preko 700 miliona evra novih kreditnih linija).



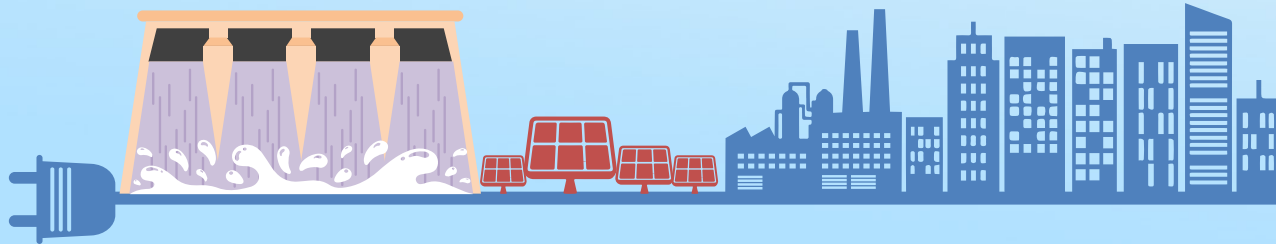


Na zvaničnom sajtu preduzeća stoji da je NIS 2020. zabeležio **gubitak od oko 64,4 miliona evra**. Kao glavni razlozi za pad u poslovanju navedeni su pandemija COVID-19 i pad cena nafte na svetskom tržištu.



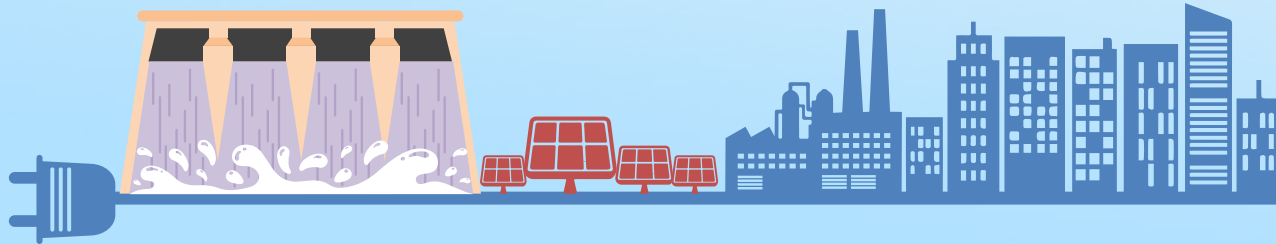


Preduzeće **Elektroprivreda Srbije (EPS)** više ne može da proizvede dovoljno električne energije za domaće potrebe jer nije na vreme investirao u svoje kopove uglja (i u nova postrojenja) pa sad manjak i uglja i struje mora da uvozi, po rekordno visokim cenama.





U poslednje tri decenije u Srbiji nije izgrađen nijedan kapitalni enegretski objekat!!!



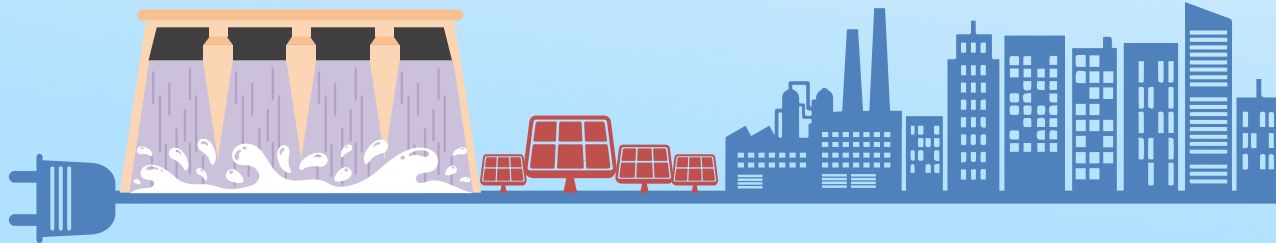


Zbog problema sa ugljem proizvodnja električne energije prošle sezone bila je manja 15-20% zbog čega je EPS morao da kupi tu količinu po visokim cenama→
nabavka ove struje koštala EPS 650 mln evra.





**Prodajne cene na domaćem tržištu bile su
višestruko niže → EPS tu struju prodao za 150 mln
evra!!!**





Za razliku od EPSa, **Srbijagas** je sistematski zavisan od uvoza.

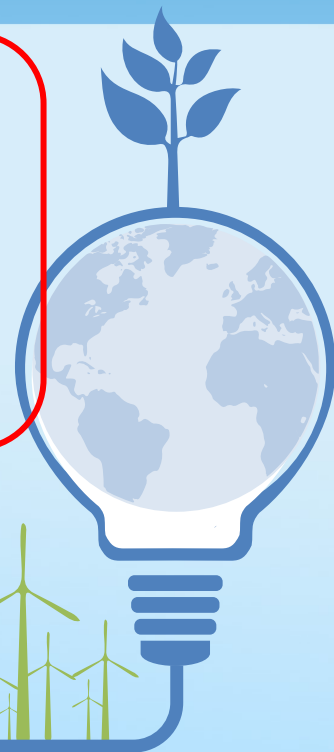
Iako su uvozne cene van kontrole domaće ekonomske politike, veliki propust Srbijagasa je to što **još uvek nije izgradio skladište gasa dovoljnog kapaciteta** koje bi omogućilo stabilno snabdevanje zemlje tokom zime, kad je potrošnja najveća zbog grejanja (a cene gasa ekstremno visoke).





Ukupni **gubici EPS-a i Srbijagasa** tokom grejne sezone 2021/22. iznosili su oko **milijardu evra** (2% BDP-a)!!!

Približno polovinu (tj. oko 500 mln evra) već je finansirao **državni budžet** dotacijama Srbijagasu.





Preostalih 500 mln evra platio je zasad EPS, mahom uzimajući kredite za likvidnost (najverovatnije će i ovaj dug EPS-a u jednom trenutku pasti na teret poreskih obveznika, jer je trenutno poslovanje EPS-a neodrživo).





Novi veliki gubici EPS-a i Srbijagasa (procene su nešto manje od milijardu evra) će najverovatnije biti i u ovoj grejnoj sezoni.

Ovi gubici bi postali neodrživ teret, ne samo za sama preduzeća već i za čitave javne finansije.



Процена губитака ЕПС

Губици у грејној сезони 2021/2022: око 500 млн евра

- Мањак домаће производње за 15-20% због проблема са угљем → ЕПС морао да купи око 2.900 GWh струје
- По ценама преко 200 €/MWh → набавка ове струје коштала ЕПС 650 млн евра
- Продајне цене на домаћем тржишту вишеструко ниже → ЕПС ту струју продао за 150 млн евра

Потенцијални губици у грејној сезони 2022/2023: 400-450 млн евра

- Уз делимични опоравак и увоз угља мањак производње око 10% → ЕПС ће морати да увезе око 2.000 GWh струје
- По ценама од око 200 €/MWh → набавка струје (и квалитетнијег угља) коштаће ЕПС 500-550 млн евра
- Финалне цене струје на домаћем тржишту непромењене → приходи ЕПС-а од увезене струје око 100 млн евра

Процена губитака Србијагас

Губици у грејној сезони 2021/2022: 450-500 млн евра

- Увезено око 1,8 млрд м³ гаса → 60% по дугорочном уговору (250 евра) + 40% на тржишту (1.000 евра)
- По просечној цени од око 550 евра за 1.000 м³ → Укупан трошак набавке око 1 млрд евра
- Цене на домаћем тржишту 300-360 евра за 1.000 м³ → Приход од продаје 500-550 млн евра

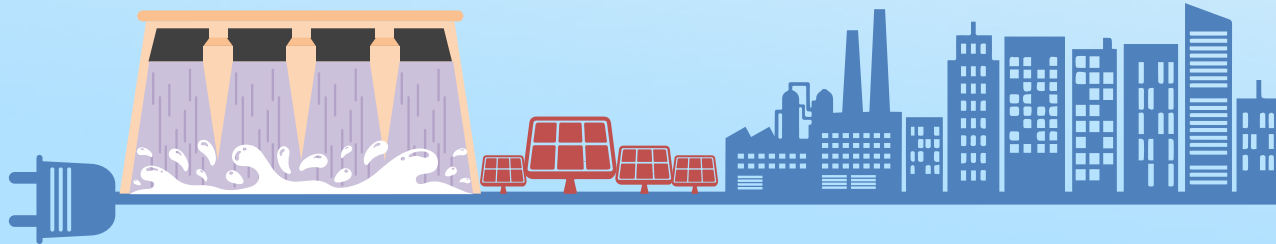
Потенцијални губици у грејној сезони 2022/2023: око 450 млн евра

- Потребно набавити преко 1,8 млрд м³ гаса → 75% по уговору (350 евра) + 25% набавке на тржишту (1.000 евра)
- По просечној цени од око 520 евра за 1.000 м³ → Укупан трошак набавке око 950 млн евра
- Цене гаса на домаћем тржишту непромењене → Приход од продаје 500-550 млн евра



Gubici i krađe na distributivnoj mreži su ogromni, preko 12%, što je dvostruko više od uporedivih zemalja centralnoistočne Evrope.

(Prevedeno u novac to je 300.000.000 € godišnje, čime je distributivni sektor za samo nekoliko godina „izgubio“ novac koji bi bio potreban za izgradnju jedne elektrane ili za modernizaciju upravo distributivne mreže)



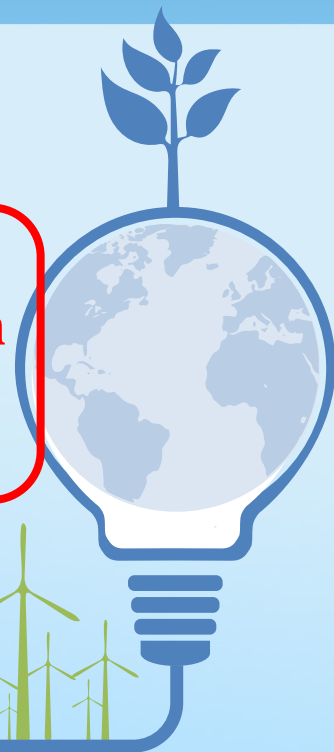


EPS (i EDS) odavno su počeli da zanemaruju svoju osnovnu funkciju – a to je da obezbede stabilno snabdevanje Srbije električnom energijom po tržišnim uslovima i grade elektroenergetsku infrastrukturu potrebnu za ekonomski razvoj i prosperitet zemlje.



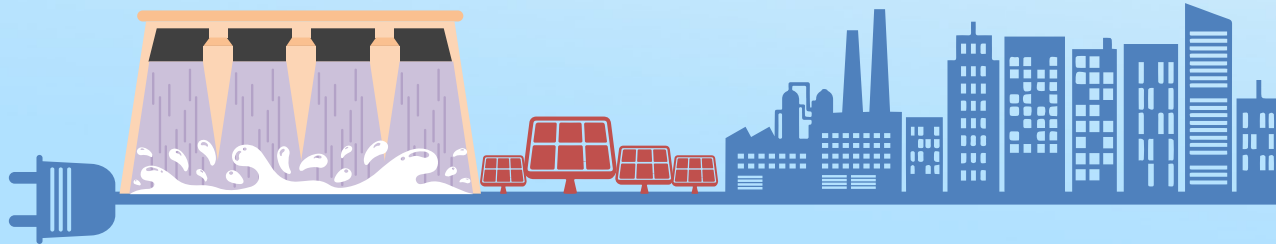


Umesto toga, EPS posluje pod snažnim političkim uticajem, koristi se kao izvor finansijskih sredstava za pokrivanje brojnih neuspeha domaće ekonomske politike.





Poslovanje EPS-a i EDS-a opterećuje **višak i loša kvalifikaciona struktura zaposlenih, previsoke plate na poslovima sa opštim kvalifikacijama, sumnjivi procesi javnih nabavki, preniska cena struje za domaćinstva (ispod troškova proizvodnje), veliko ekološko zagađenje, kašnjenje sa energetsom tranzicijom i brojni drugi problemi.**





Struja je u Srbiji je socijalna kategorija-preniska cena struje za domaćinstva (25% ispod troškova proizvodnje).Čak i sa povećanjem od 15 do 20% opet bi bila među najnižim u Evropi (uz Gruziju i Ukrajinu). Ovo povećanje osim što ima ekonomsku opravdanost, smanjilo bi i neracionalnu potrošnju. Ovoliko povećanje važno bi i za privredu. Naravno uslov je da se ta sredstva iskoriste za unapređenje poslovanja EPS-a.





Povećani troškovi nabavke gasa moraju se odraziti na finalnu cenu gasa i grejanja.

Srbija preko 90% gasa koji troši uvozi pa finalna cena mora da se usklađuje sa nabavnom.

Cena gasa za privredu morala bi da poraste za oko 75%, koliko je skočila u drugim zemljama CIE još u drugoj polovini 2021. godine (dok je cena u Srbiji ostala praktično zamrznuta).





Cena gasa za domaćinstva trebalo bi da poskupi za 65-70%, a cene centralnog grejanja trebalo bi da porastu u rasponu od 10-40% u zavisnosti od učešća troškova gasa u ukupnim troškovima toplana.



ПРОИЗВОДЊА

ЕПС више не може да задовољи домаћу тражњу за ел. енергијом

- Производња у термоелектранама се смањује још од почетка прошле деценије (2011-2020)
- У 2020. била за 10-15% мања него 2011. године
- У 2021. пала на 21.500 GWh (20% испод 2011)

Све лошији квалитет ископаног угља у Колубари

- Топлотна моћ угља из РБ Колубаре опала за 10-15% у последњих десетак година
- Тренутно око $6.700 \pm 10\%$ kJ/kg, на технолошком минимуму за рад термоелектрана

Вишегодишња недовољна улагања и кашњења у инвестиционим плановима

- Нису отворени заменски копови у Колубари (поља Е и Радљево) и набављена пратећа механизација
- Касни изградња ТЕ Костолац БЗ и неопходно проширење копа Дрмно



ДИСТРИБУЦИЈА

Превелики технички губици и крађе

- Око 12% укупно испоручене енергије се изгуби на путу до крајњих корисника
- Два пута више у односу на упоредиве земље ЦИЕ

Непоузданост испорука електричне енергије

- Преко шест непланираних прекида у снабдевању годишње по кориснику у Србији (2 у ЦИЕ)
- Преко 10 сати је трајање прекида у току године (2.5 сати у ЦИЕ)

Недовољне и лоше усмерене инвестиције

- 25% мреже и даље чине дрвени стубови
- Свега 3% паметних бројила код домаћинстава



ПОСЛОВАЊЕ

Превелики трошак зарада

- Вишак запослених у ЕПС-у најмање 10%, у ЕДС-у најмање 20%
- Висока просечна зарада (превисоке плате за опште послове)
- Компресија зарада (најстручнији недовољно плаћени)

Лоша структура запослених

- Мањак квалификованих, вишак на општим и генеричким пословима

Трошкови некадашњих радника

- ЕПС издржава око 3.300 радника на КиМ
- Имплицитно и преко 10.000 радника у предузећима која су раније издвојена из ЕПС-а (велики део вишак)

Нерационалности у јавним набавкама

- Број понуђача по тендеру од 2017. пао на 1.7 (у ЦИЕ 3,5)
- Велики број уговора по директним погодбама

Прениска регулисана цена за домаћинства

- 25% испод трошкова производње
- Упола нижа него у земљама ЦИЕ и међу најнижим у Европи
- Стимулише нерационалну потрошњу електричне енергије

Остале нерационалности

- Губитак на откупу електричне енергије из обновљивих извора
- Губици на наплати таксе за јавне медијске сервисе (РТС и РТВ)



ZAKLJUČAK:

Prema najavama koje dolaze iz novoformirane vlade planira se ulaganje od 12 milijardi evra u energetske sektor.

Među projektima koje se spominju su završetak izgradnje Bloka B3 u Kostolcu, gasna interkonekcija do Bugarske koja će nas spojiti sa Grčkom, izgradnja hidroelektrane Bistrica, izgradnja naftovoda ka Mađarskoj...

Ova najava investiranja u energetiku Srbije deluje impozantno, ali je pitanje odakle bi se taj novac obezbedio, pri čemu se čini da nedostaje utvrđivanje prioriteta, pogotovo u situaciji krajnje oskudice finansiranja.





HVALA NA PAŽNJI