



mag. Duška Godina, direktorica

Izzivi regulatorja pri doseganju ciljev evropskega zelenega prehoda

8. Strateška konferenca elektrodistribucijskih podjetij

Nova Gorica, 3. april 2024

DIGITALIZACIJA v interesu potrošnikov

- razvoj novih poslovnih modelov in tehnologij
- doseganje prihrankov v celotnem sistemu, energetska učinkovitost, prilagajanje odjema
- ustrezna zaščita odjemalcev, še posebej najmanjših

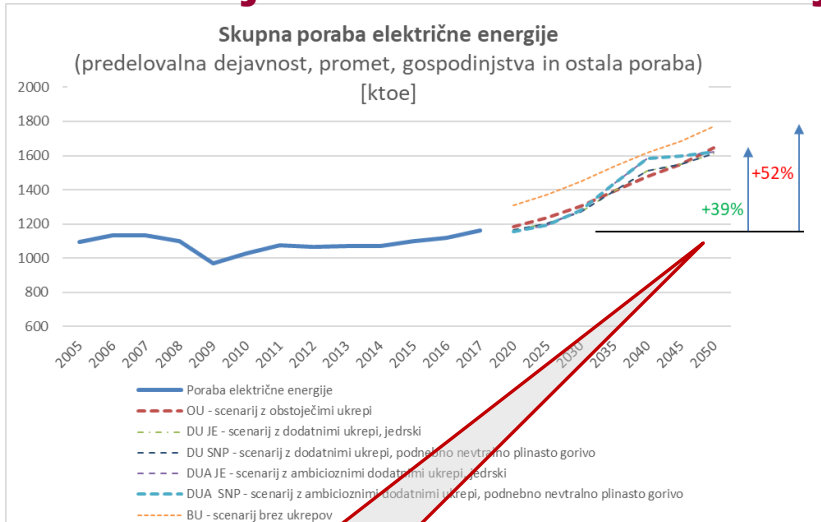
DEKARBONIZACIJA z najmanjšimi stroški

- spodbujanje prožnosti sistema
- obsežna vključitev OVE v trg in omrežje – zasnova in delovanje omrežij
- povezovanje sektorjev

DINAMIČNA regulacija

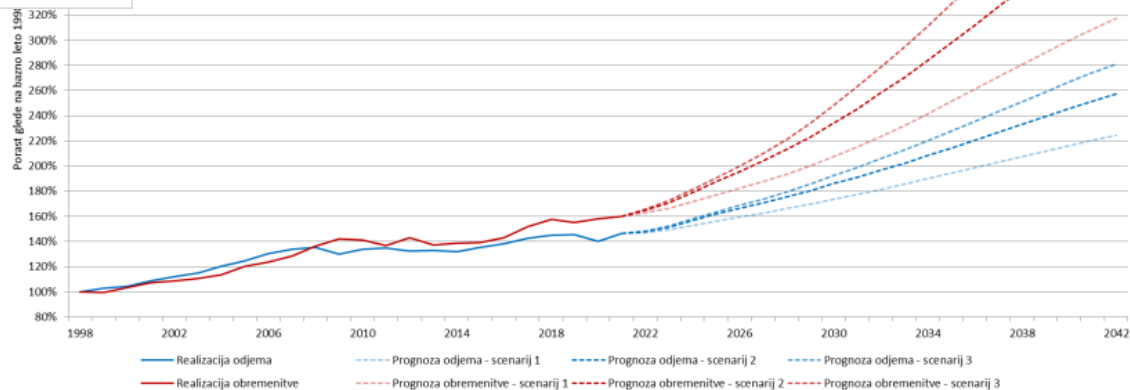
- stabilna, predvidljiva, fleksibilna za razvoj trga in udeležence
- regulativni okvir zasnovan za prihodnost:
 - novi pristopi pri določanju upravičenih stroškov
 - razvojni načrti elektrooperaterjev
 - prenova metodologije obračuna

Celoviti nacionalni energetska in podnebni načrt RS (NEPN) in Razvojni načrt DEES v Sloveniji od leta 2023 do 2032



Porast porabe električne energije – brez ukrepov / z ukrepi

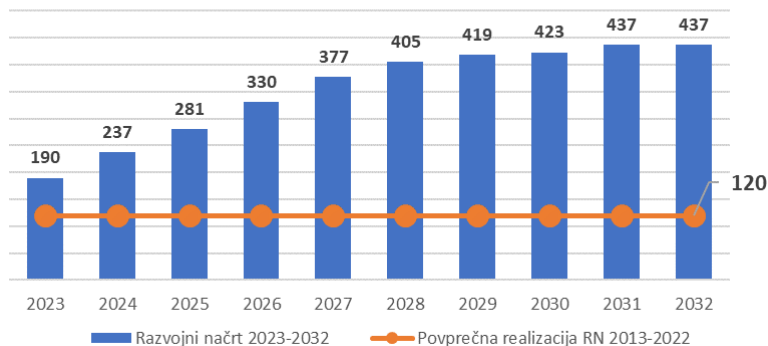
Porast odjema električne energije in koničnih obremenitev v preteklem obdobju ter napoved do leta 2042



Vir: https://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/publikacije/nepn/dokumenti/nepn_5.0_final_feb-2020.pdf

Ocena vpliva razvojnega načrta 2023 – 2032 na omrežnino za distribucijski sistem

Ocenjeni stroški NALOŽB za distribucijski sistem (mio EUR)

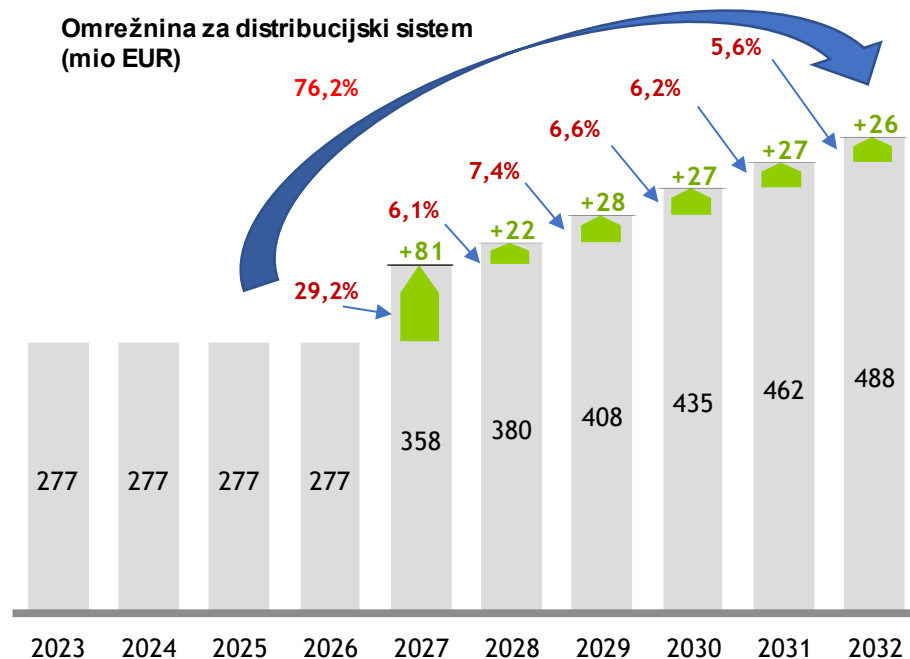


Upoštevani najverjetnejši scenariji rasti odjema in proizvodnje električne energije

Skupaj v 10 letnem obdobju

3.534 mio EUR

Omrežnina za distribucijski sistem (mio EUR)



Nujna dopolnitev zakona (EZ-2) – posebna tarifna postavka, ki je namenski vir za naložbe v omrežje „zelenega prehoda“

DIREKTIVA (EU) 2019/944 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije

- (10) **Porabniki igrajo bistveno vlogo** pri doseganju prožnosti, ki je potrebna, da se elektroenergetski prilagodi spremenljivi in porazdeljeni proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov..... **Odjemalcem bi morala biti omogočena udeležba v vseh oblikah prilagajanja odjema.**
- (37) bi morali porabniki imeti možnost, da imajo **koristi od dokončne uvedbe sistema naprednega merjenja**
- (61) operaterji distribucijskih sistemov morajo **stroškovno učinkovito vključiti** novo proizvodnjo električne energije, zlasti obrati, ki proizvajajo električno energijo iz obnovljivih virov energije, in nova bremena, kot so bremena, ki izvirajo iz toplotnih črpalk in električnih vozil...

Clean energy package, Fit for 55, RePowerEU,
NEPN, RN – 2023 -2032, Zakon o energetske politiki (EZ-2) ...

- **pravičnejša porazdelitev stroškov** uporabe omrežij med vse odjemalce
 - obračun omrežnine glede na dejansko rabo omrežja – dogovorjena in presežna moč,
 - znižanje negativnih učinkov „net-meteringa“ na ostale odjemalce.
- učinkovita raba in razvoj omrežij – **zniževanje in/ali zamaknitev stroškov nadgradnje in razvoja omrežij,**
 - spodbujanje uporabnikov omrežja k uporabi omrežja v obdobjih, ko je obremenjenost omrežja na sistemski ravni manjša
 - hitrejša/obsežnejša vključevanje OVE in novih bremen (TČ in EV) v sistem,
 - spodbujanje optimalnejših naložb v nove tehnologije (SE, EV, BH),
 - spodbujanje učinkovite individualne in skupnostne samooskrbe (samozadostnost),
- **digitalizacija ter razvoj trga in storitev**
 - razvoj novih storitev (prožnost, produkti dobave energije na podlagi dinamičnih cen ...),
 - spodbujanje digitalizacije v sektorju,

Spremembe pri značilnem gospodinjskem odjemalcu (GO)

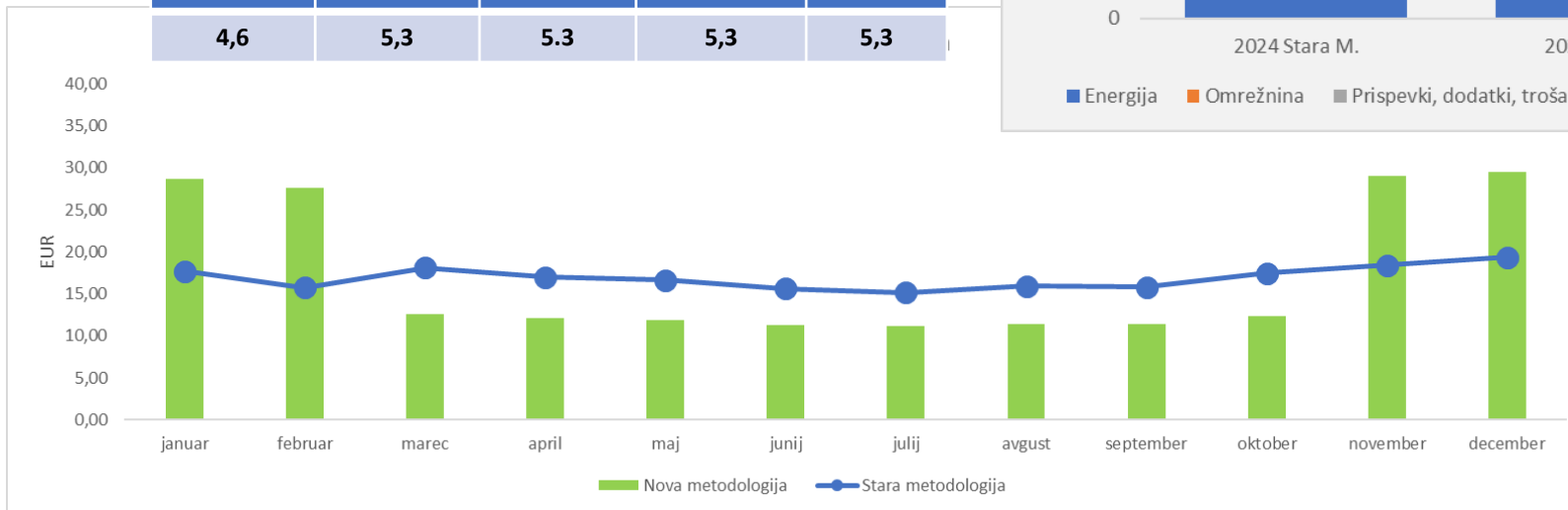
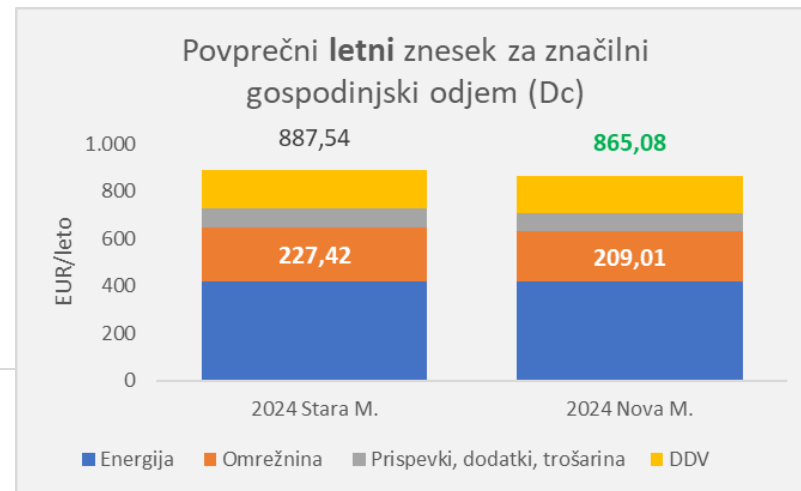
Značilen profil iz leta 2022 z letno porabo povprečnega gospodinjkega odjemalca:

- **4000 kWh (razmerje VT:MT = 49/51%)**

(Dogovorjena) obračunska moč:

- **po obstoječi metodi – 8 kW**
- **po novi metodi na podlagi 15' profila:**

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
4,6	5,3	5,3	5,3	5,3



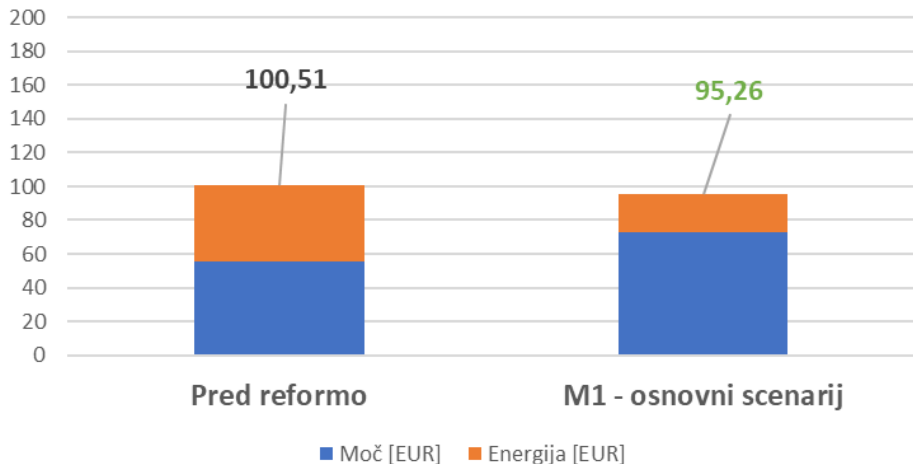
Stroški omrežnine odjemalca, ki se ogreva na plin in odjemalca s samooskrbo (v shemi letni „net-metering“)

Majhen GO (1-fazni)

- 1-osebno gospodinjstvo,
- ogrevanje na ZP ali daljinsko, kuhanje na ZP oz. elektriko ...
- Dogovorjene obračunske moči (prilagoditev ni smiselna):

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
2,4	2,9	2,9	2,9	2,9

GO - 6kW, 1200 kWh



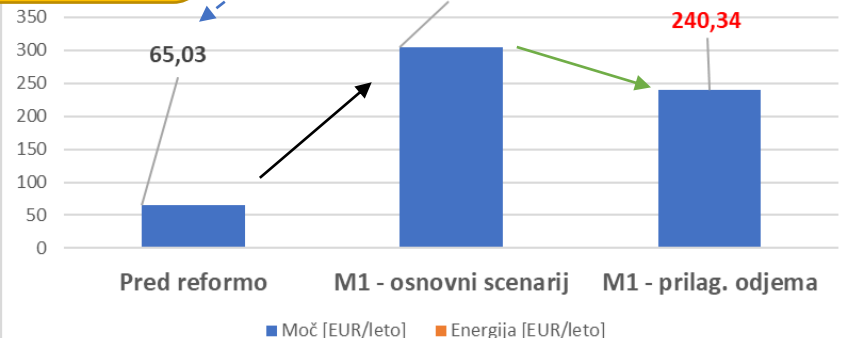
GO s SO + TČ + EV (3-F)

- 3 člansko gospodinjstvo, ogrevanje s TČ, kuhanje na elektriko (indukcija), bazen, savna, EV (3 mesece, polnjenje čez noč) ...
- Dogovorjene obračunske moči (prilagoditev je smiselna na P*)

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
10,5	11,7	11,7	11,7	11,7
8,0*	9,0*	12,0*	13,0*	13,0*

Letni strošek za „prispevek OVE“
62,07 EUR/leto

GO-SO 7 kW, 8.000 kWh



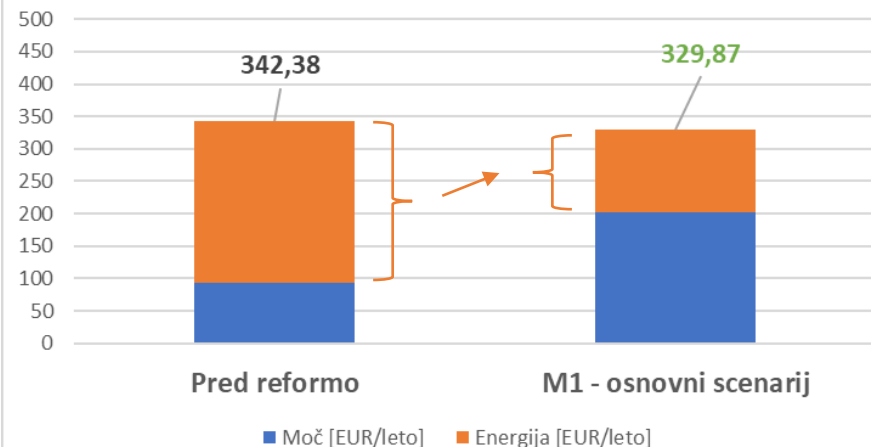
Značilni toplotno odvisni gospodinjstvi (ogrevanje s TČ)

GO s TČ (3-F) – povprečna hiša

- 4-5 člansko gospodinjstvo,
- ogrevanje s TČ (radiatorsko), kuhanje na zemeljski plin, ...
- dogovorjene obračunske moči (obstaja manjši potencial prilagoditve):

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
7,2	7,2	8,5	8,5	8,5

GO - 7 kW, 7.000 kWh

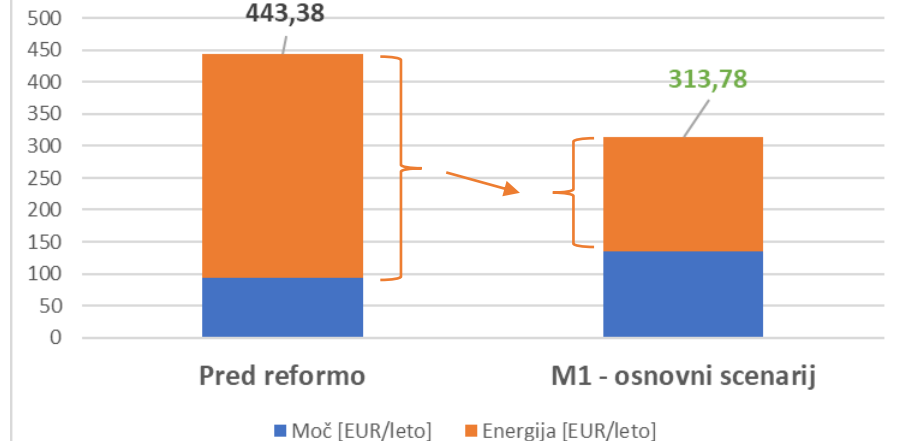


GO s TČ (3-F) – energetsko učinkovita hiša

- 4-5 člansko gospodinjstvo,
- ogrevanje s TČ (talno) + zalogovnik, kuhanje na elektriko (indukcija), ...
- Dogovorjene obračunske moči (prilagoditev ni smiselna)

ČB1 (kW)	ČB2 (kW)	ČB3 (kW)	ČB4 (kW)	ČB5 (kW)
4,6	5,2	5,5	5,5	5,5

GO - 10 kW, 9.500 kWh



DRUŽBA, KI NE RAZMIŠLJA O PRIHODNJIH GENERACIJAH, NIMA PRIHODNOSTI

JAVNI
INTERES

INTERES
KAPITALA





Hvala za vašo pozornost

duska.godina@agen-rs.si

Strossmayerjeva 30, SI-2000 Maribor

Telefon: 386 2 234 03 00

Telefaks: 386 2 234 03 20

www.agen-rs.si

info@agen-rs.si