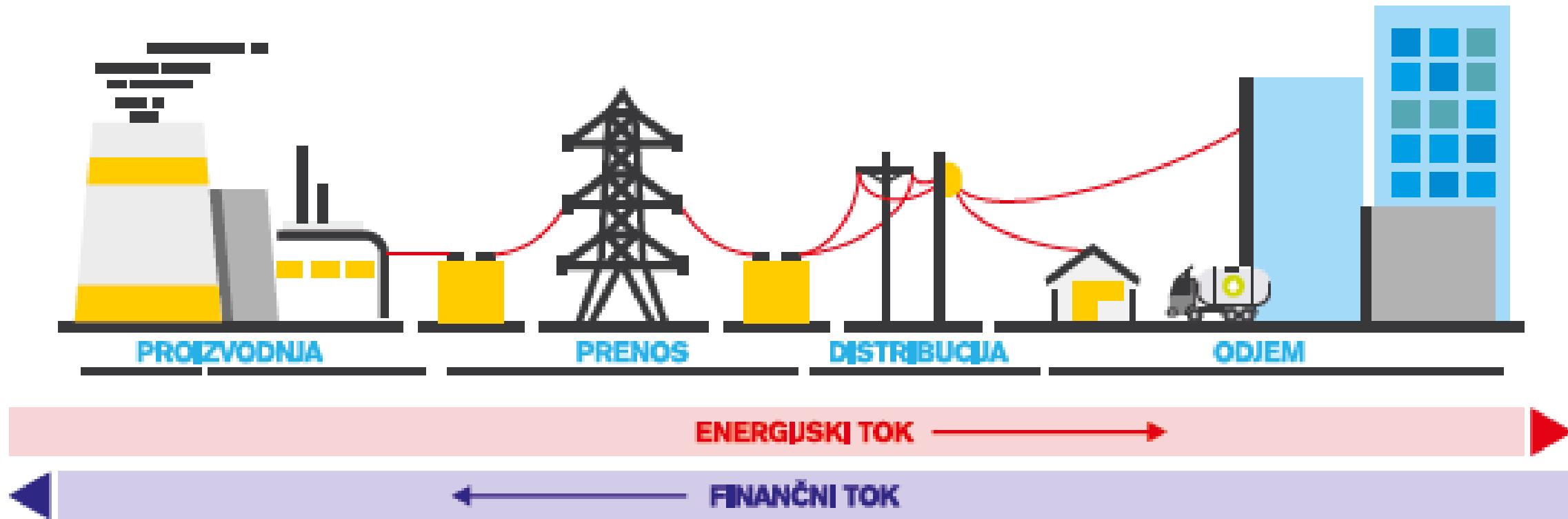


# Skupnostna samooskrba in ciljno usmerjanje priključevanja

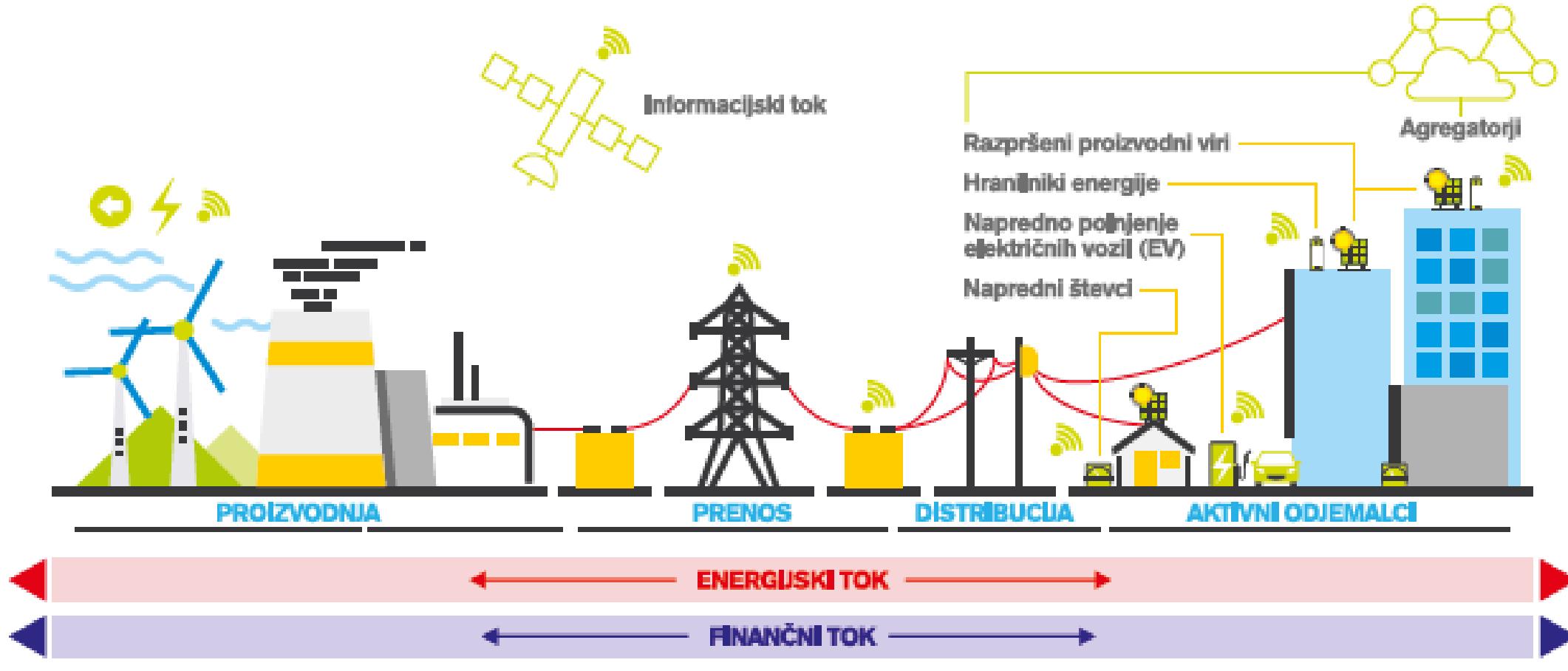
*Andrej Špec*  
*ELES, d. o. o.*

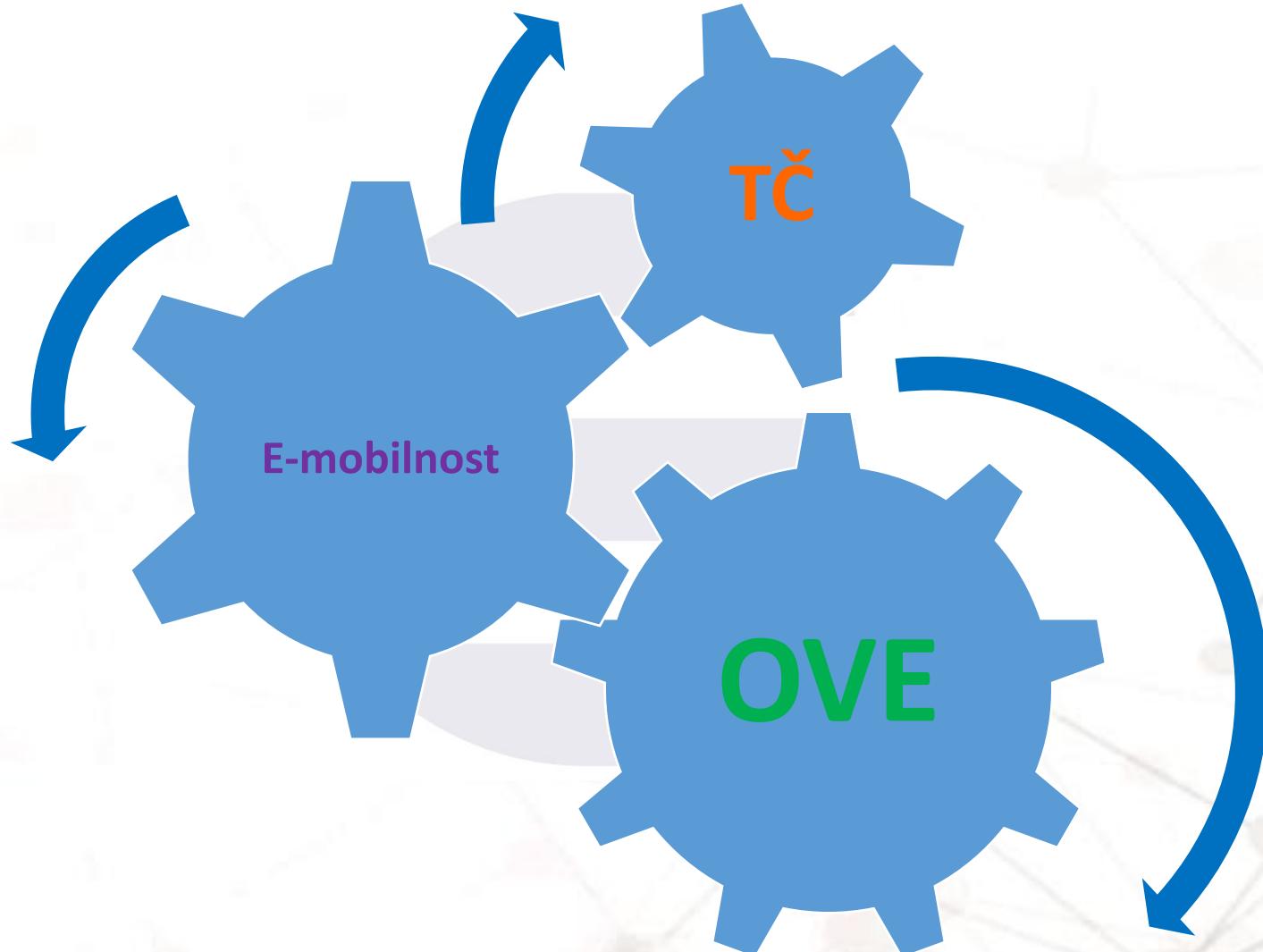
*Ljubljana, 9. april 2024*

# Tradicionalno omrežje



# Napredno omrežje





# Polnilnice



# Možne rešitve

- hranilniki električne energije
- prilaganje delovne moči
- obratovanje z omejeno močjo
- prožnost
- hišni sistemi upravljanja z energijo
- subvencije odvisne od prekrivanja proizvodnje in porabe
- **skupnostna samooskrba**
  - ciljno usmerjanje glede na stanje omrežja
  - prilagojene tarifne postavke za omrežnino za energijo (z uveljavitvijo novega načina obračuna)

# Samooskrba

- do konca leta (soglasje 2023 in 2024 priključitev) možen vstop sistem letnega obračuna
- ogromen interes za individualno samooskrbo
- distribucijski sistem je načrtovan za sočasen odjem na uporabnika
- proizvodne naprave ne „sodelujejo“ z omrežjem
  - Število in delež zavrnjenih soglasij za priključitev se povečuje
  - Omrežja ni možno pravočasno prilagoditi

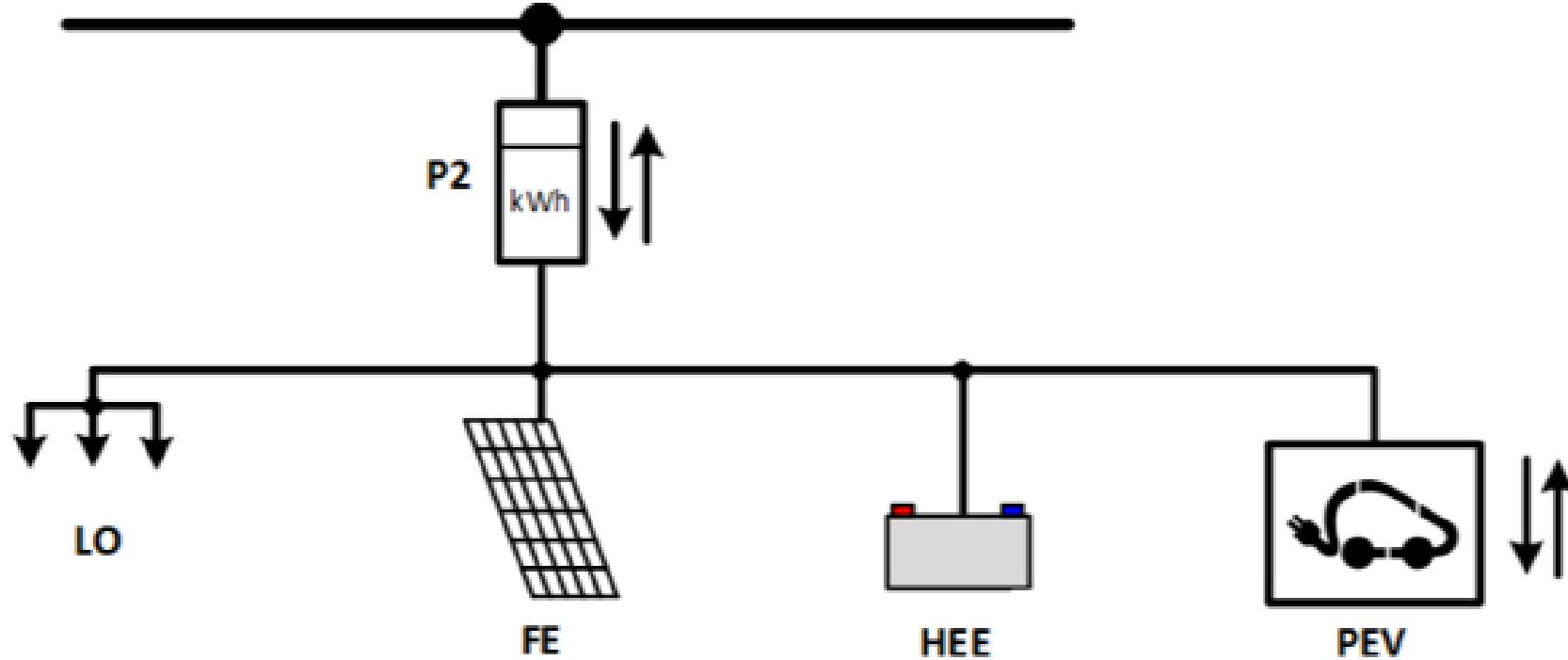
# Vrste samooskrbe

Samooskrba

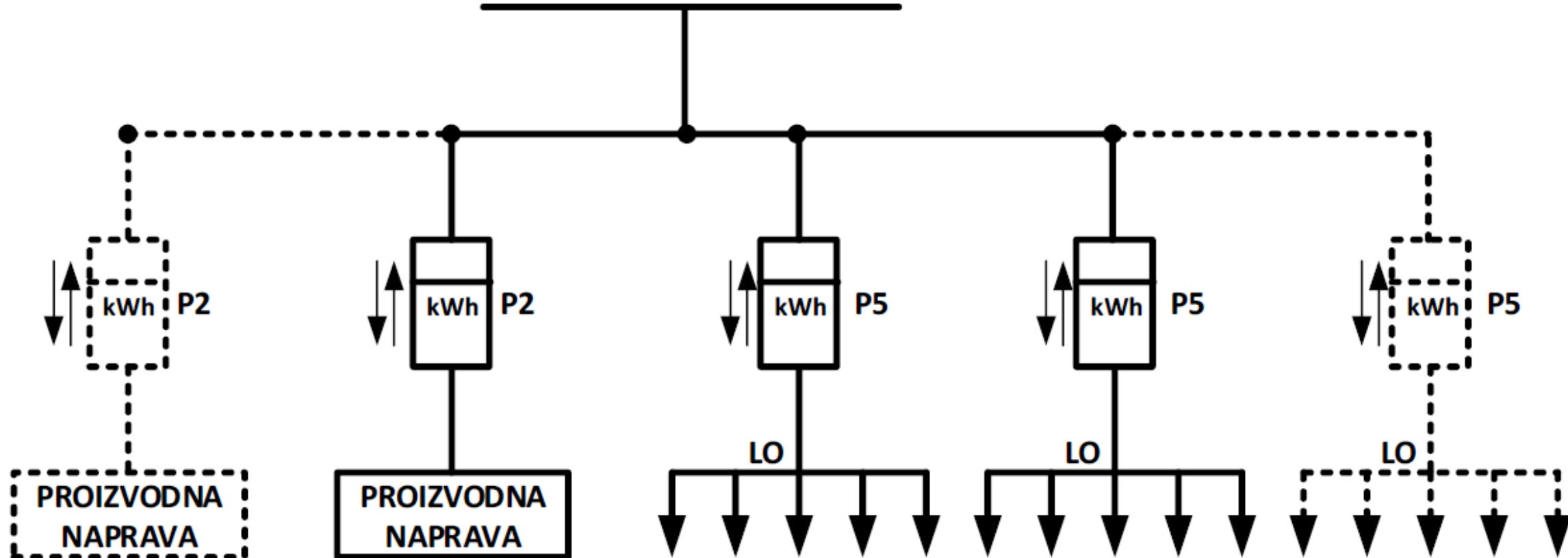
Individualna

Skupnostna

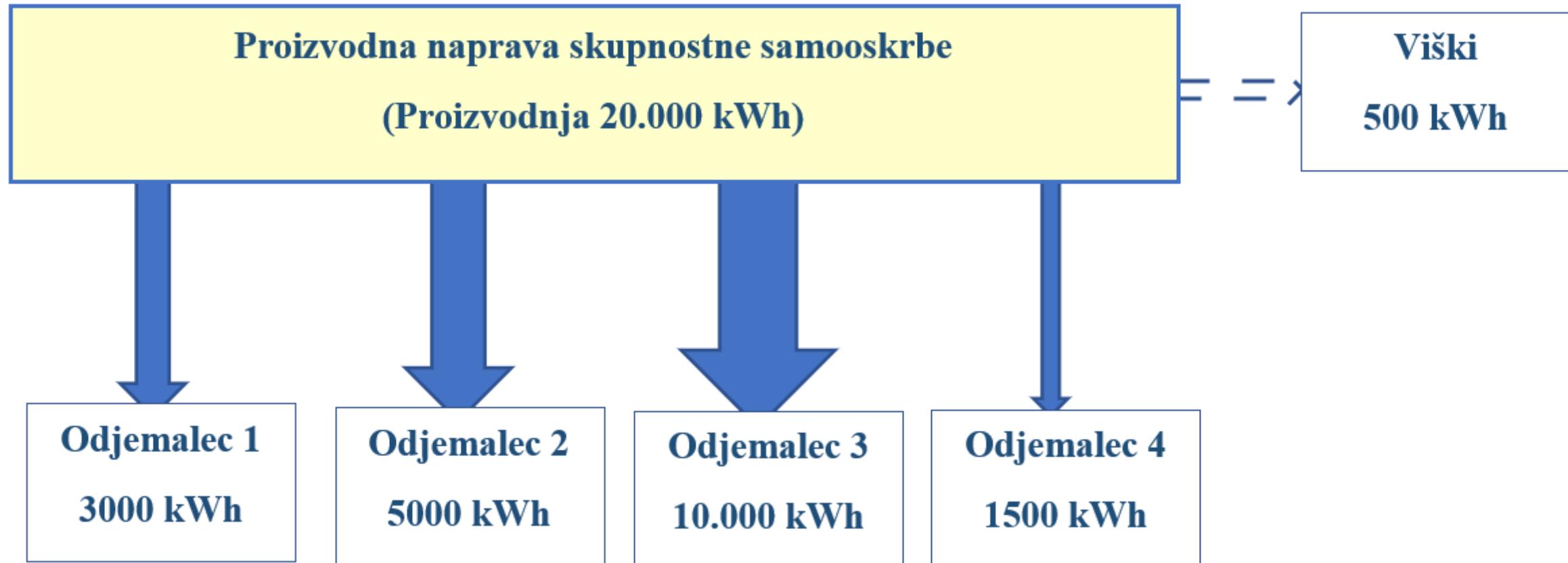
# Individualna samooskrba



# Skupnostna samooskrba



# Skupnostna samooskrba



# Uredba o manjših PN

Uredba o manjših napravah za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije ali s soproizvodnjo z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. Uradni list RS, št. [14/20](#), [121/21](#) in [132/23](#))

- SPTE do 50 kW,
- sončne elektrarne do 1 MW in
- vetrne elektrarne do vključno 50 kW

**Izpolnjena priloga uredbe je pogoj za neposredno priključitev na distribucijsko omrežje (brez pridobitve gradbenega dopolnjenja za PN)!**

# Registracija skupnosti

## Ključ delitve proizvodnje

### PODATKI O EVIDENTIRANEMU ODJEMALCU NA MERILNI TOČKI VKLJUČENI V SAMOOSKRBNO SKUPNOST:

Ključ delitve proizvedene električne energije: \_\_\_\_\_

Številka merilne točke GSRN: 3831115801 \_\_\_\_\_

Naziv – Priimek in ime: \_\_\_\_\_

\*Kraj – Ulica, hišna številka: \_\_\_\_\_

Številka in naziv pošte: \_\_\_\_\_

Davčna številka: \_\_\_\_\_

Matična številka: (*samo za pravne osebe*)

Kraj in datum: \_\_\_\_\_

\*\*Podpis in žig: \_\_\_\_\_

\**Naslov stalnega prebivališča ali sedeža podjetja za pravne osebe.*

\*\**Žig je obvezen samo za pravne osebe, ki poslujejo z žigom.*

\*\*\**V primeru podpisa s strani pooblaščenca evidentiranega lastnika merilnega mesta je obvezna priloga podpisano pooblastilo vseh lastnikov merilnega mesta.*

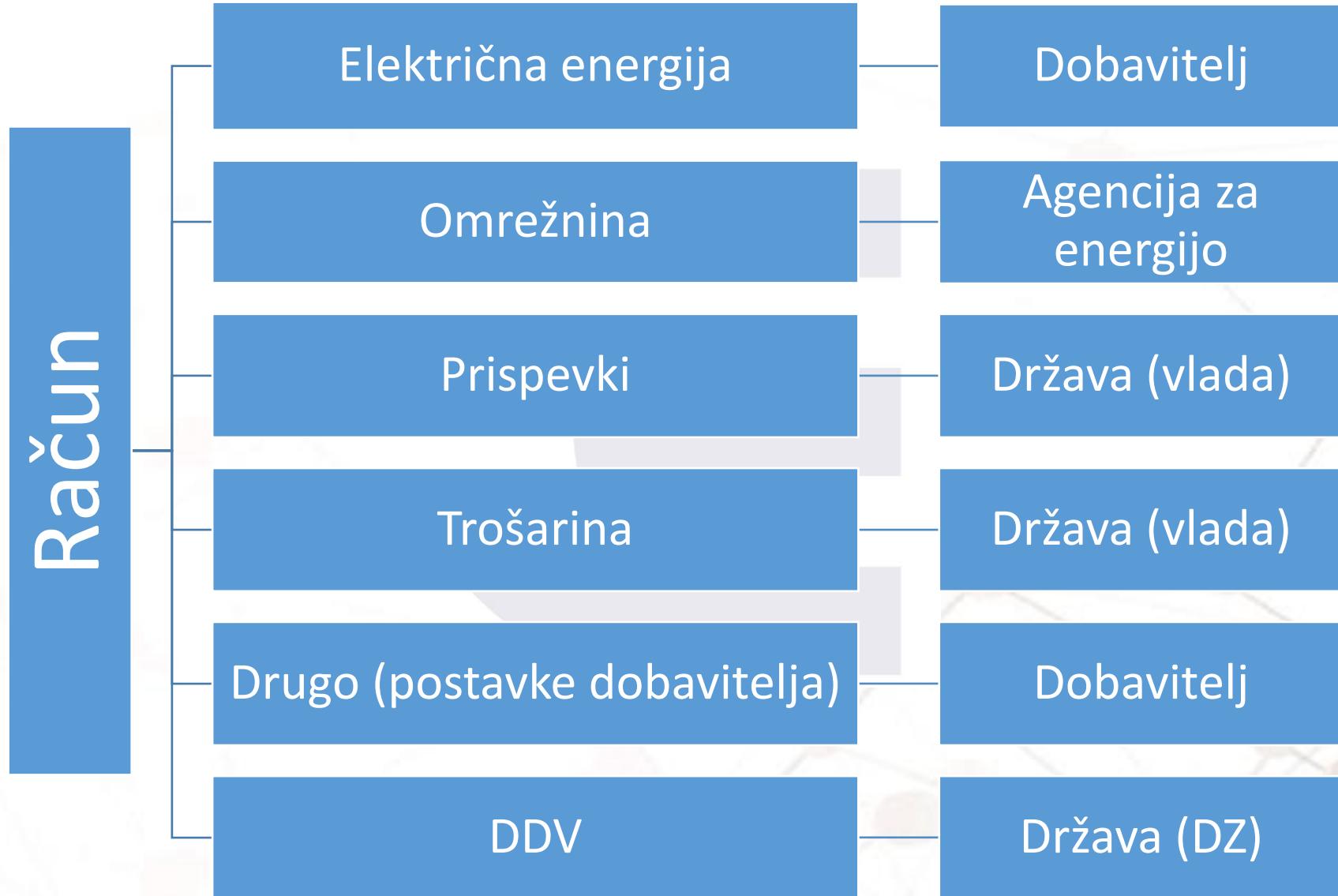
# Lastnosti skupnosten samooskrbe

- proizvodna naprava se priključi neposredno na distribucijsko omrežje (samostojno prevzemno-predajno mesto)
- proizvodna naprava se lahko gradi takoj brez ojačitve omrežja na mestih, ki to dopuščajo
- izkoristi se obstoječe omrežje
- lažja obvladljivost obratovanja omrežja
- uporabniku ni potrebno skrbeti za vzdrževanje proizvodne naprave
- za uporabnike, ki ne razpolagajo z ustreznim streho ali jim je bilo soglasje zavrnjeno
- manj administracije za uporabnika in distribucijskega operaterja
- cenejša investicija na kW zaradi ekonomije obsega
- vsak uporabnik lahko prispeva k razogličenju

# Lastnosti skupnosten samooskrbe (2)

- letni obračun omrežnine ni doposten (obračun energije je glede na predlog uredbe urejen pogodbeno z dobaviteljem), razen znotraj iste TP v sistemu letnega obračuna
- nepoznavanje sistema skupnosti in s tem nezaupanje
- uporabnik ne vidi svoje proizvodne naprave

# Sestava računa za EE (1)



# Sestava računa za EE (2)

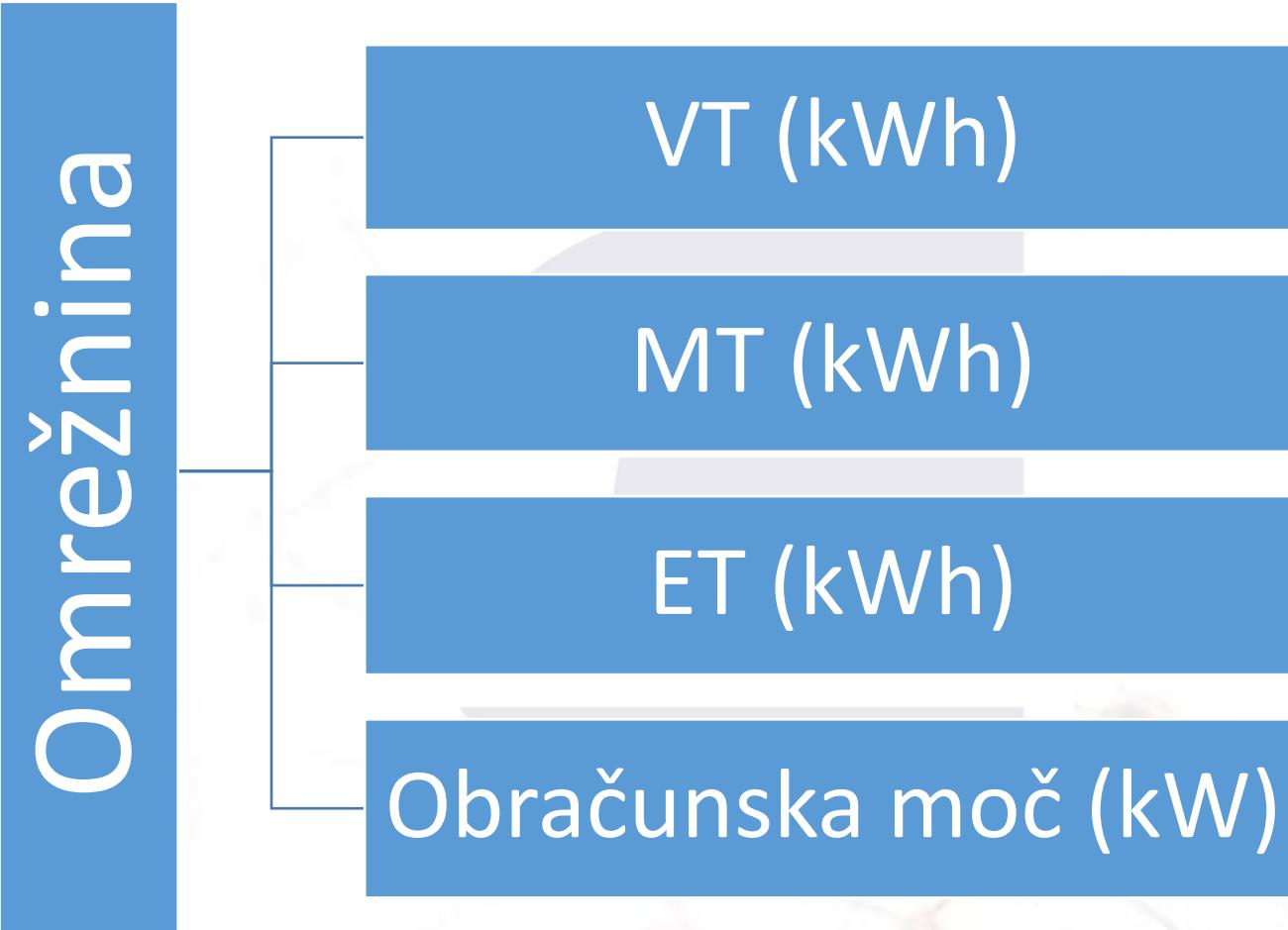
Električna energija

VT (kWh)

MT (kWh)

ET (kWh)

# Sestava računa za EE (3)



**Spremenjen način obračuna omrežnine z  
julijem 2024 → [www.uro.si](http://www.uro.si)**

# Sestava računa za EE (4)

**Prispevki**

OVE+SPTE (kW)

URE (kWh)

Delovanje operatorja trga  
(kWh)

# Sestava računa za EE (5)

Trošarina

VT (kWh)

MT (kWh)

ET (kWh)

# Letni obračun (1)

- 72. člen Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, 189/21 in 121/22 – ZUOKPOE)
- Uredba o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 17/19, 197/20 in 121/21 – ZSROVE)

# Letni obračun (2)

- vlogo za izdajo Soglasja za priključitev je potrebno podati do konca leta 2023
- registracijo samooskrbe opraviti do konca 2024
- samo gospodinjski in mali poslovni odjemalci
- individualna samooskrba → priključna moč PN največ 0,8-kratnik priključne moči odjema merilnega mesta
- skupnostna samooskrba samo znotraj iste transformatorske postaje

# Letni obračun (3)

- obračunsko obdobje je eno leto
- postavke obračunane na kWh se obračunajo letno
- postavke obračunane na kW se obračunajo mesečno

# Letni obračun (4)

## Razlika med proizvedeno in dobavljeno na letnem nivoju (kWh)

- električna energija (kWh)
- omrežnina (kWh) → samo del, ki se obračuna za prevzeto kWh
- prispevek URE (kWh)
- prispevek OT (kWh)
- trošarina (kWh)

# Letni obračun (5)

## Mesečno obračunano glede na obračunsko moč (kW)

- omrežnina (kW)
- prispevek OVE+SPTE (kW)

# Samooskrba ZSROVE (1)

- V. poglavje Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, 189/21 in 121/22 – ZUOKPOE)
- Uredba o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 43/22)

# Samooskrba ZSROVE (2)

- ni časovne omejitve za pridobitev soglasja za priključitev
- vsi uporabniki distribucijskega omrežja
- individualna samooskrba → priključna moč PN največ 0,8-kratnik priključne moči odjema meritnega mesta
- skupnostna samooskrba dopustna na celotnem distribucijskem omrežju

# Samooskrba ZSROVE (3)

- obračun električne energije (definiran s pogodbo)
- mesečni obračun omrežnine
- sorazmerni del prispevka OVE+SPTE
- prispevek za delovanje operatorja trga
- oproščeni plačila prispevka URE
- trošarina
- DDV

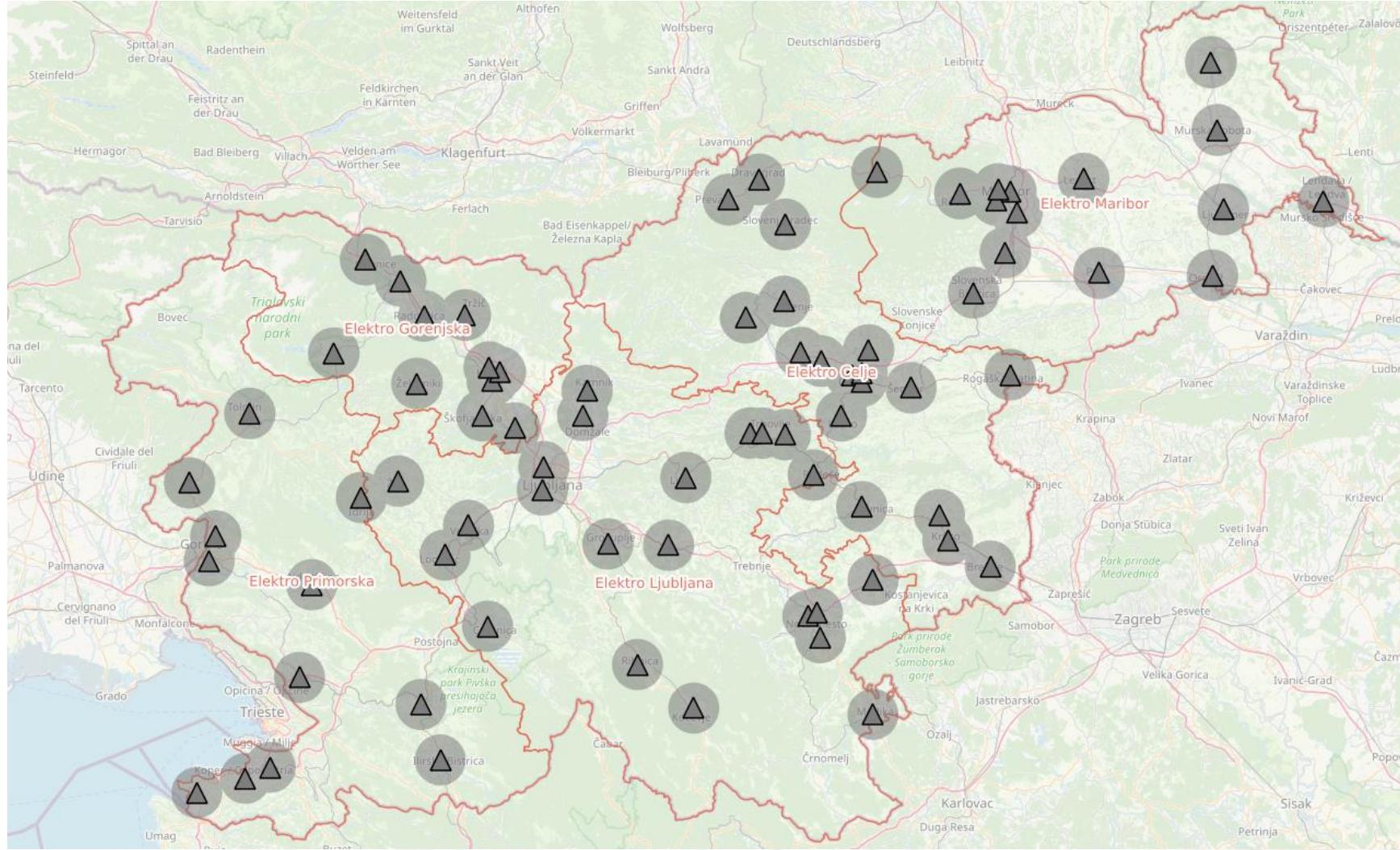
# Ovire za razvoj skupnosti

- obstoječi sistem letnega obračuna je za uporabnike ugodnejši
- sistem skupnostne samooskrbe je kompleksen/težje razumljiv
- investitorji ne vedo kje omrežje omogoča vključitev proizvodnih naprav
- nedefinirana pravila delovanja (ustanovitev, vzdrževanje, vstop/izstop članov, ukinitev/razgradnja)
- ne obstaja seznam/register skupnostnih samooskrb z njihovimi podatki
- nepremičnine v skupni lasti
- nepoznavanje priložnosti na lokalnem nivoju

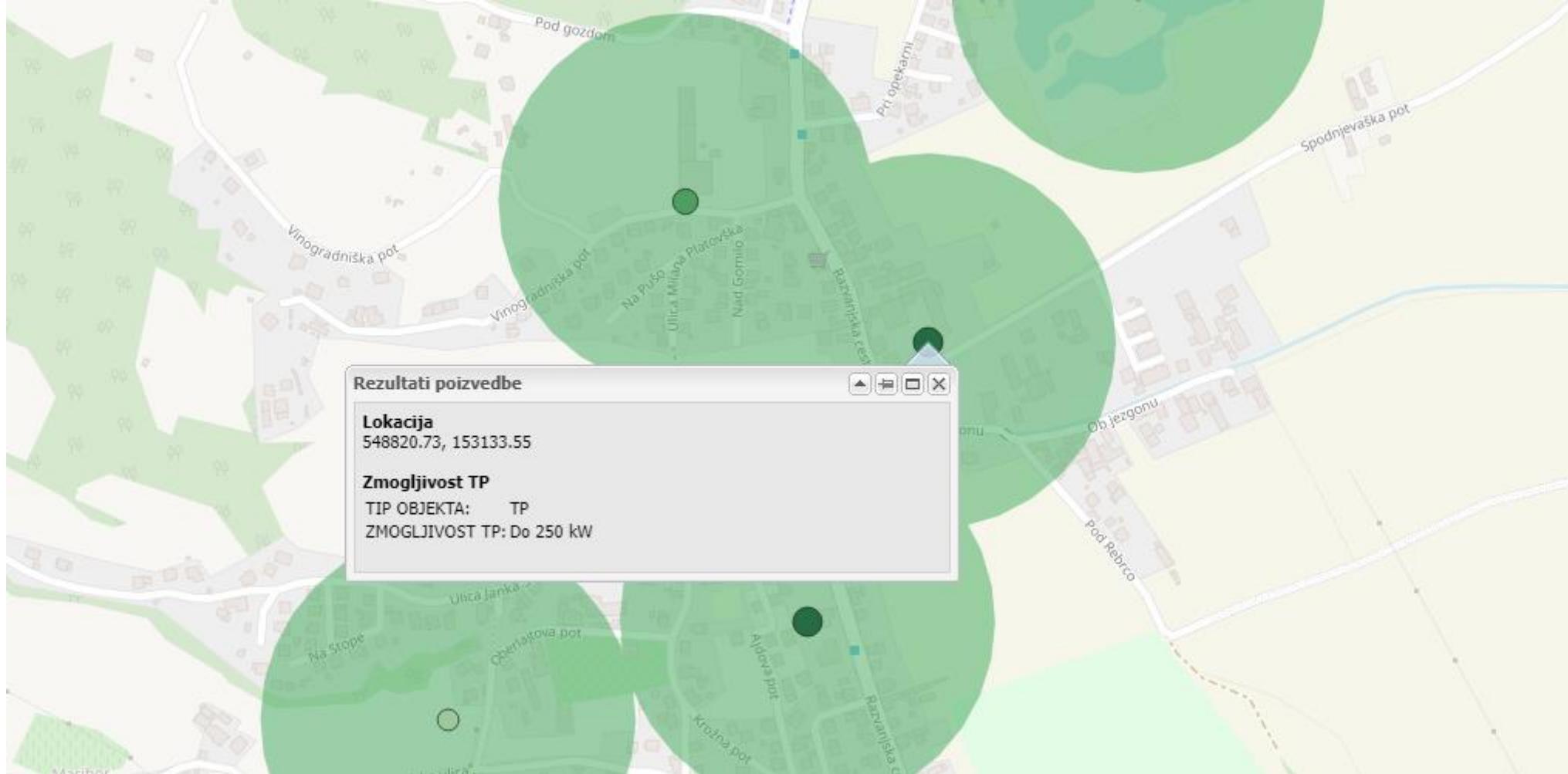
- povezovalna točka za energetske skupnosti
- priročnik za postavitev manjših elektrarn
- pregled možnosti vključitve večjih sončnih elektrarn
- usmerjanje v priključevanje neposredno na NN zbiralke transformatorskih postaj
- prilagojene tarifne postavke za obračun energije (z novim načinom obračuna omrežnine)

# SODOKart

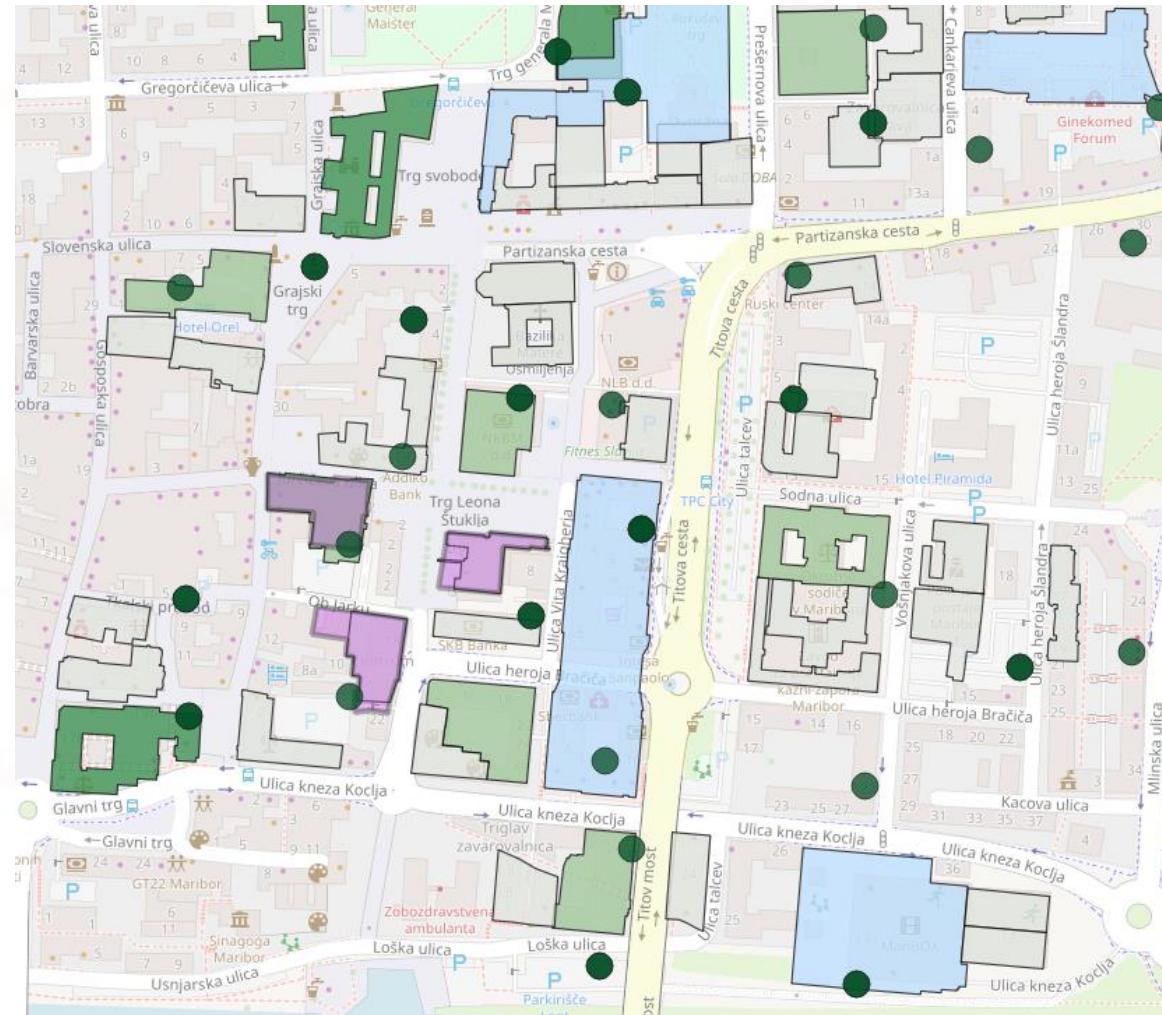
<https://sodo.si/sl/o-omrezju/sodokart>



# SODOKart



# SODOKart



# SODOKart



# Prenova obračuna omrežnine (1)

- Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 146/22, 161/22, 50/23, 71/23, 117/23 in 30/24)
- Akt o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 118/23)
- obračun, ki temelji na 15-minutnih vrednostih,
- uvedba dveh sezont, višje med novembrom in februarjem ter nižje med marcem in oktobrom,
- pet časovnih blokov,

# Prenova obračuna omrežnine (2)

- dogovorjena in presežna obračunska moč,
- minimalna dogovorjena obračunska moč,
- dogovorjena obračunska moč v časovnem bloku b+1 enaka ali višja od dogovorjene obračunske moči za časovni blok b,
- najdražji je časovni blok 1 in se pojavi le na delovni dan v višji sezoni ter
- najcenejša je uporaba omrežja v časovnem bloku 5, ki nastopi le v nižji sezoni.

# Sezone



# Časovni bloki



NOVEMBER, DECEMBER, JANUAR, FEBRUAR



MAREC, APRIL, MAJ, JUNIJ, JULIJ, AVGUST, SEPTEMBER, OKTOBER



# Časovni bloki

		OBDOBJE	1	2	3	4	5
SEZONA	VIŠJA	DELOVNI DAN	7.00 DO 14.00 16.00 DO 20.00	6.00 DO 7.00 14.00 DO 16.00 20.00 DO 22.00	0.00 DO 6.00 22.00 DO 24.00		
		DELA PROST DAN		7.00 DO 14.00 16.00 DO 20.00	6.00 DO 7.00 14.00 DO 16.00 20.00 DO 22.00	0.00 DO 6.00 22.00 DO 24.00	
NIŽJA	DELOVNI DAN		7.00 DO 14.00 16.00 DO 20.00	6.00 DO 7.00 14.00 DO 16.00 20.00 DO 22.00	0.00 DO 6.00 22.00 DO 24.00		
	DELA PROST DAN			7.00 DO 14.00 16.00 DO 20.00	6.00 DO 7.00 14.00 DO 16.00 20.00 DO 22.00	0.00 DO 6.00 22.00 DO 24.00	

# Skupnostna SO – obračun moči

Omrežnina za obračunsko moč = obračun za dogovorjeno moč + obračun za presežno moč (v primeru prekoračitve dogovorjene moči)

**Kot dosežena moč se upošteva razlika evidentirana iz 15-minutnih meritev prevzema in pripadajoče moči iz skupnosti po obračunskih intervalih v časovnem bloku.**

# Kaskadni model omrežja

VN omrežje (Nivo 4)

RTP VN/SN (Nivo 3)

- Zbiralnice RTP

SN omrežje (Nivo 2)

TP SN/NN (Nivo 1)

- Zbiralnice TP

NN omrežje (Nivo 0)



# Skupnostna SO – obračun energije

- upošteva se delež uporabe javnega distribucijskega sistema med prevzemno-predajnimi mesti proizvodnih naprav skupnosti in prevzemno predajnimi mesti končnih odjemalcev, ki so vključeni v to skupnost
- uporabi se poenostavljen kaskadni model omrežja
- **10. različnih prilagojenih tarifnih postavk omrežnine za energijo za člane skupnosti ( $TEC_{j,b}^E$ )**
- če prevzemno-predajno mesto člena skupnosti ne izpolnjuje pogojev za prilagojeno tarifno postavko omrežnine za energijo končni odjemalec plačuje celotno omrežnino za energijo (enako kot ostali končni odjemalci)

- končni odjemalec ter vsaj ena proizvodna naprava skupnosti priključena znotraj iste večstanovanske stavbe oz. stavbe z več posameznimi deli ali
- končni odjemalec ter vsaj ena proizvodna naprava skupnosti priključena na NN zbiralnice iste TP ali
- končni odjemalec ter vsaj ena proizvodna naprava skupnosti priključena na SN zbiralnice iste RTP

**V vseh naštetih primerih je  $(TEC_{1,b}^E)=0$ .**

VN omrežje (Nivo 4)

RTP VN/SN (Nivo 3)

- Zbiralnice RTP

**Skupnost A**

SN omrežje (Nivo 2)

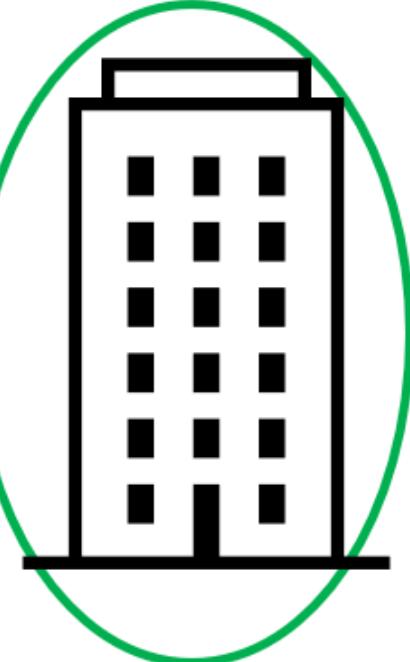
**Skupnost B**

TP SN/NN (Nivo 1)

- Zbiralnice TP

**Skupnost C**

NN omrežje (Nivo 0)



- končni odjemalec priključen na nivo 0
- vsaj ena proizvodna naprava je priključena na nivo 0 ali 1 iste TP SN/NN

# $TEC_{2,b}^E$ - ista TP SN/NN

VN omrežje (Nivo 4)

RTP VN/SN (Nivo 3)

- Zbiralnice RTP

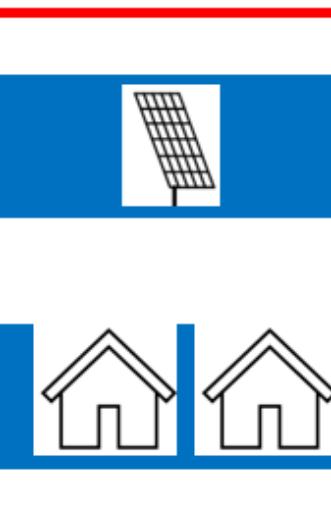
SN omrežje (Nivo 2)

TP SN/NN (Nivo 1)

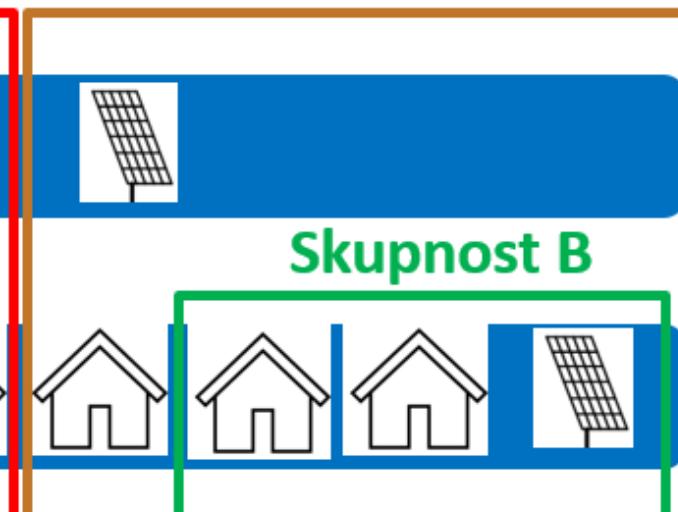
- Zbiralnice TP

NN omrežje (Nivo 0)

**Skupnost A**



**Skupnost C**



**Skupnost B**

- končni odjemalec priključen na nivo 0
- vsaj ena proizvodna naprava je priključena na nivo 0, 1, 2 ali 3 iste RTP VN/SN

# $TEC_{3,b}^E$ - ista RTP VN/SN

VN omrežje (Nivo 4)

RTP VN/SN (Nivo 3)

- Zbiralnice RTP



SN omrežje (Nivo 2)

TP SN/NN (Nivo 1)

- Zbiralnice TP



NN omrežje (Nivo 0)



**PN in odjem na različnih TP.**

# Ostale prilagojene tarifne postavke

**$TEC_{4,b}^E$**

- končni odjemalec priključen na nivo 0
- proizvodna naprava oz. naprave priključene izven iste RTP VN/SN

**$TEC_{5,b}^E$**

- končni odjemalec priključen na nivo 1
- vsaj ena proizvodna naprava je priključena na nivo 2 ali 3 iste RTP VN/SN

# Ostale prilagojene tarifne postavke

**$TEC_{6,b}^E$**

- končni odjemalec priključen na nivo 1
- proizvodna naprava oz. naprave priključene izven iste RTP VN/SN

**$TEC_{7,b}^E$**

- končni odjemalec priključen na nivo 2
- vsaj ena proizvodna naprava je priključena na nivo 2 ali 3 iste RTP VN/SN

# Ostale prilagojene tarifne postavke

## $TEC_{8,b}^E$

- končni odjemalec priključen na nivo 2
- proizvodna naprava oz. naprave priključene izven iste RTP VN/SN

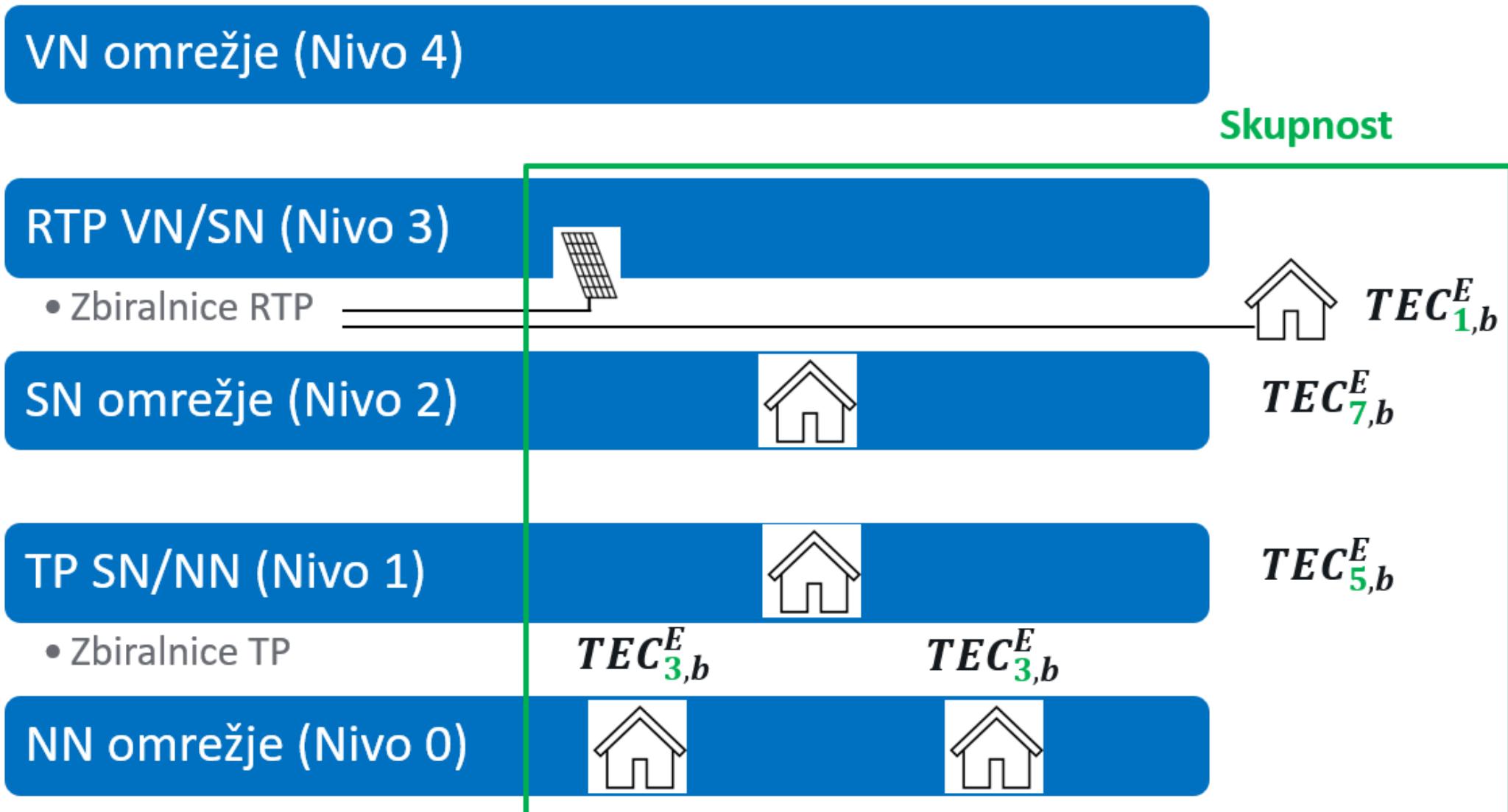
## $TEC_{9,b}^E$

- končni odjemalec priključen na nivo 3
- proizvodna naprava oz. naprave priključene izven iste RTP VN/SN

## $TEC_{10,b}^E$

- končni odjemalec priključen na nivo 4
- vsaj ena proizvodna naprava priključena na distribucijski ali prenosni sistem

# Primer skupnosti – ista RTP



# Primer skupnosti – ista RTP

VN omrežje (Nivo 4)

Skupnost

RTP VN/SN (Nivo 3)

- Zbiralnice RTP



$TEC_{1,b}^E$

SN omrežje (Nivo 2)



$TEC_{7,b}^E$

TP SN/NN (Nivo 1)



$TEC_{5,b}^E$

- Zbiralnice TP

$TEC_{2,b}^E$  - ista TP!

$TEC_{3,b}^E$

NN omrežje (Nivo 0)



# Zaključek

- proizvodne naprave morajo biti v sistem vključene premišljeno (ciljno usmerjanje priključevanja, prednosti prilagojenih tarifnih postavk za obračun omrežnine za energijo)
- ključna je sočasnost porabe in proizvodnje
- nujna bo aktivna vloga odjemalcev

# Hvala za pozornost.

[andrej.spec@eles.si](mailto:andrej.spec@eles.si)