



# Zanesljiva in stabilna oskrba z električno energijo v letu 2020

Zelo zahtevne okoliščine v letu 2020 so vplivale tudi na delovanje distribucijskega sistema, družba Elektro Maribor pa svojim uporabnikom s številnimi ukrepi ves čas zagotavlja zanesljivo in stabilno oskrbo z električno energijo.

Sistematična in intenzivna vlaganja v še bolj robustna, močna in napredna omrežja bodo v ospredju prizadevanj družbe tudi v prihodnje, saj je elektrodistribucija hrbtenica zelene tranzicije in ključna za trajnostni razvoj.

## Vsebina

Poslovanje v letu 2020 .....	1	Investicijska vlaganja .....	7
Uporabniki .....	2	Jakost omrežja .....	8
Obnovljivi viri energije.....	3	Robustnost omrežja.....	8
Klimatske spremembe.....	4	Digitalizacija elektrodistribucije.....	9
Delo v razmerah epidemije .....	5	Načrtovane investicije .....	10

## Poslovanje v letu 2020

Poslovanje v letu 2020 je potekalo v zelo zahtevnih okoliščinah.

Močan veter februarja 2020 in huda neurja v tretjem kvartalu leta 2020 ter izredne vremenske razmere v decembru so poškodovala elektrodistribucijsko omrežje, marca in oktobra 2020 je bila razglašena epidemija COVID-19, junija 2020 pa je pričel veljati dopolnjen omrežninski akt.

Ne glede na vse to si je družba Elektro Maribor ves čas z vsemi svojimi razpoložljivimi potenciali prizadevala za zanesljivost oskrbe svojih uporabnikov, prebivalstva, družbenih sistemov in gospodarstva, z električno energijo ter za trajnostno naravnani razvoj distribucijskega sistema v skladu s širšo sprejeto opredelitvijo prehoda v nizkoogljično družbo.

## Uporabniki

Na 3.992 km<sup>2</sup> velikem oskrbnem območju družbe, kjer je 74 lokalnih skupnosti, ima družba Elektro Maribor že **221.089 merilnih mest** uporabnikov (stanje 31.12.2020).

V letu 2020 se je število merilnih mest uporabnikov povečalo skupaj za 1.184, kar je bistveno več kot leto pred tem.

Na območju družbe je 216.994 odjemalcev, kar je 37 manj kot leto pred tem, 2.741 odjemalcev in proizvajalcev (tako imenovane samooskrbe), kar je 1.213 oziroma 79 % več kot leto pred tem in 1.354 ostalih proizvajalcev, kar je 8 več kot leto pred tem.



Število gospodinskih uporabnikov se je povečalo za 1.151, kar je največje povečanje po letu 2010. Povečanje je pripisati tudi širjenju stanovanjske gradnje.

Povečalo se je število poslovnih uporabnikov, in sicer na nizki napetosti za 14, kar je eno najmanjših povečanj do sedaj, na srednji napetosti (industrija) pa za 11, kar je največje povečanje po letu 2011.

Na območju Elektro Maribor se je obseg uporabnikov v zadnjih letih (2017-2020) povečal za 2.540, v desetih letih pa za 8.055.

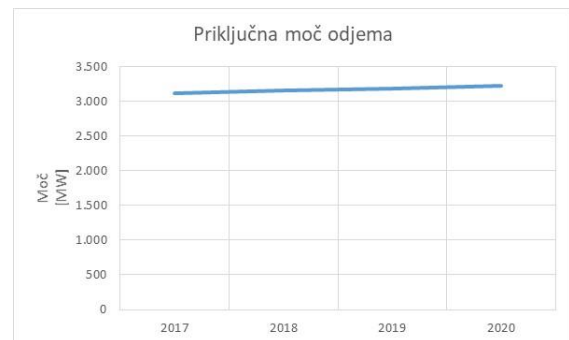
## Priključna moč odjema

Priključna moč uporabnika je povezana z velikostjo omejevalnika toka, glavne varovalke

oziroma priprave za preprečevanje prekoračitev dogovorjene obremenitve.

Zaradi priključevanja novih odjemalcev (nova merilna mesta v novogradnjah in rekonstrukcijah) in novih naprav (toplotne črpalke, nove tehnologije in sistemi) na distribucijsko omrežje se povečuje skupna priključna moč odjema.

Tudi v letu 2020, ki ga je sicer močno zaznamovala epidemija, se je pomembno povečala priključna moč odjema. Povečevanje potreb uporabnikov in s tem povezano povečevanje priključne moči narekuje znatna dodatna vlaganja v jakost elektrodistribucijskega omrežja.



V letu 2020 je **skupna priključna moč odjema** na območju družbe Elektro Maribor dosegla vrednost **3.218 MW**, kar je 38 MW več kot leto pred tem. Povečanje v letu 2020 je največje v zadnjih letih. Priključna moč poslovnih uporabnikov je višja za 14 MW, priključna moč gospodinskih uporabnikov pa za 24 MW.

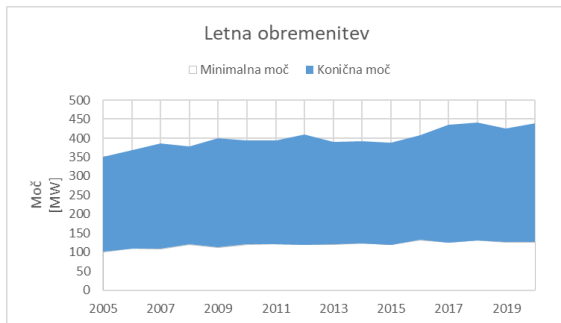
V zadnjih letih (2017-2020) se je sicer priključna moč odjema povečala za skupaj 98 MW.

## Konična obremenitev

Konična obremenitev je praviloma dosežena v času nizkih temperatur.

V letu 2020 je bila dosežena najvišja **konična obremenitev** v višini **440 MW**. Dosežena je bila

v sredo, 2. decembra ob 12:00. V primerjavi z letom pred tem je bila dosežena vrednost višja za 15 MW.



Najvišja obremenitev do sedaj je bila dosežena 2. marca 2018, in sicer 441 MW. To pomeni, da je bila leta 2020 dosežena druga najvišja konična obremenitev do sedaj.

## Obnovljivi viri energije

V zadnjem obdobju se znatno povečuje obseg mrežno integriranih proizvodnih virov, zlasti obnovljivih virov energije. Pri tem gre v največji meri za sončne elektrarne.

Mrežna integracija razpršenih proizvodnih virov ima večplastne učinke. Med drugim lahko negativno vplivajo na kakovost napetosti in zanesljivost obratovanja omrežja. Zato so ob tem potrebna dodatna vlaganja v obstoječo elektrodistribucijsko infrastrukturo ter dodatni ukrepi in aktivnosti pri njihovem vključevanju v omrežje in spremljanju obratovanja.

### Proizvajalci

Konec leta 2020 je bilo na območju družbe mrežno integriranih že **4.095 proizvodnih virov**, kar je 1.221 oziroma 42 % več kot leto pred tem. Povečanje gre predvsem na račun 1.213 novih tako imenovanih samooskrb.

Pri lokalnih proizvodnih virih, integriranih v distribucijsko omrežje, gre predvsem za obnovljive vire in soprodukcije z visokim izkoristkom.

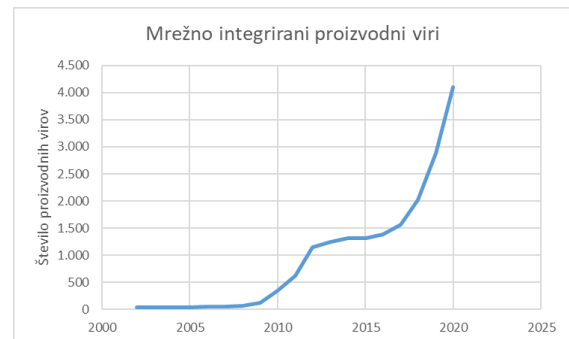
Višina do sedaj dosežene konične obremenitve narekuje potrebna vlaganja v jakost elektrodistribucijskega omrežja.

**Minimalna obremenitev** je bila od leta 2010 naprej vedno dosežena zgodaj zjutraj na praznični dan 2. maja.

V letu 2020 je bila minimalna obremenitev dosežena v soboto, 2. maja ob 04:00, in sicer v višini **127 MW**. V primerjavi z letom pred tem je bila dosežena vrednost nižja za 0,2 MW.

Na območju Elektro Maribor se je konična moč v desetih letih povečala že za 46 MW, minimalna moč pa za 5 MW.

Skupna moč vseh lokalnih proizvodnih virov je 205 MW, kar je 20 MW oziroma 11 % več kot leto pred tem.



Na območju družbe Elektro Maribor je nadpovprečni delež mrežno integriranih obnovljivih virov energije.

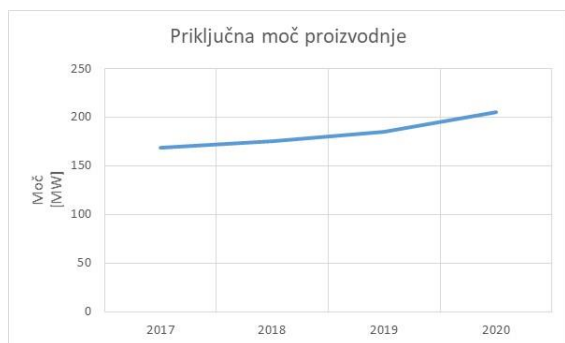
### Priključna moč proizvodnje

Tudi v letu 2020, ki ga je sicer močno zaznamovala epidemija, se je pomembno povečala priključna moč proizvodnje.

Zaradi priključevanja novih proizvodnih objektov (male, zlasti sončne elektrarne) na distribucijsko omrežje so povečuje skupna priključna moč proizvodnje.

V letu 2020 je priključna moč proizvodnje na območju družbe Elektro Maribor dosegla vrednost **205 MW**, kar je 20 MW več kot leto pred tem. Povečanje v letu 2020 je največje v zadnjih letih.

V zadnjih letih (2017-2020) se je sicer priključna moč proizvodnje povečala za skupaj 36 MW.



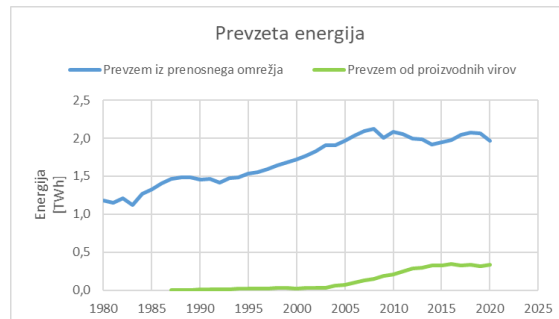
### Prevzeta energija

V letu 2020 je bilo v elektrodistribucijsko omrežje Elektra Maribor prevzeto skupaj 2,3 TWh električne energije.

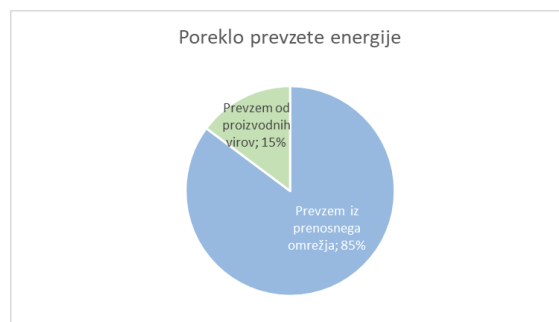
**Iz prenosnega omrežja** smo prevzeli **1,96 TWh**, kar je 5 % manj kot leto pred tem in najmanj po letu 2015.

**Od lokalnih proizvodnih virov** (zlasti male hidroelektrarne, sončne elektrarne, elektrarne

na biomaso in soproizvodnje) pa smo prevzeli **0,34 TWh**, kar je 7,1 % več kot leto poprej in tudi drugi največji obseg do sedaj. Največji prevzem od proizvodnih virov do sedaj je bil leta 2016, in sicer 0,35 TWh.



V letu 2020 je bilo iz prenosnega omrežja prevzeto **85 %**, od proizvodnih virov pa **15 %** potrebne energije. V letu pred tem je razmerje znašalo 87 : 13. Delež lokalnih proizvodnih virov je bil v letu 2020 drugi najvišji do sedaj.



### Klimatske spremembe

Število in intenzivnost izrednih vremenskih razmer se v zadnjem obdobju zelo povečuje.

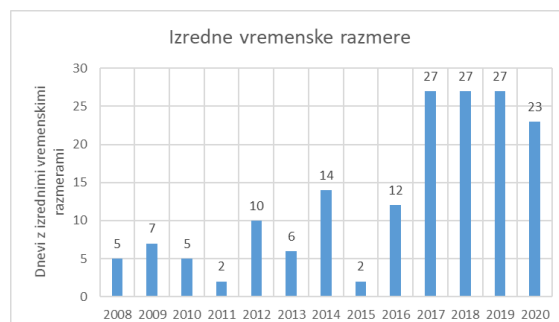
#### Izredne vremenske razmere

Pojavi, kot so vetrolom, snegolom in žledolom, lahko povzročijo veliko škode na elektroenergetskem sistemu.

V letu 2020 je bilo na oskrbnem območju Elektra Maribor evidentiranih **23 dni z izrednimi vremenskimi razmerami**, kar je štiri dni manj kot v letu pred tem.

V zadnjih štirih letih (2017-2020) je bilo sicer število dni z izrednimi vremenskimi razmerami

kar trikrat večje kot v letih pred tem (2013-2016). Primeroma navajamo, da je bilo leta 2014, ki ga je zaznamoval katastrofalni žledolom, zgolj 14 dni z izrednimi vremenskimi razmerami.

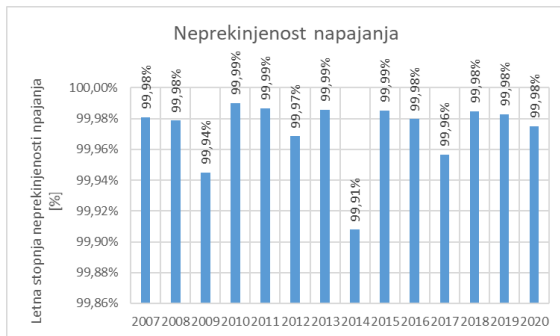


Letni obseg izrednih vremenskih razmer je bil v letu 2020 sicer nekoliko manjši kot v letu pred tem, jakost posameznih ujm pa je bila bolj izrazita.

V letu 2020 je bilo največ dni z izrednimi vremenskimi razmerami v februarju, v tretjem četrtletju in v decembru, ko so močna neurja povzročala obsežne poškodbe na elektrodistribucijskem omrežju.

### Kakovost oskrbe

S povečevanjem robustnosti omrežja se sicer zmanjšuje vpliv vremenskih dejavnikov na zanesljivost oskrbe z električno energijo, še vedno pa so faktorji kakovosti napajanja precej odvisni ob obsega, še posebej pa jakosti izrednih vremenskih razmer.



Upoštevaje vse vzroke, lastne in tuje, ter višjo silo, je bila v letu 2020 **letna stopnja**

### Delo v razmerah epidemije

Epidemija je močno zaznamovala leto 2020, tudi na področju oskrbe z energijo.

#### Ukrepi za neprekinjenost poslovanja

**Družba se je aktivno odzivala na epidemijske razmere.** Ves čas je sprejemala pravočasne in ustrezne ukrepe za varovanja zdravja zaposlenih in uporabnikov, za zagotavljanje neprekinjenosti poslovanja ter za realizacijo poslovnega načrta.

Družba je med prvimi začela z nabavami potrebne zaščitne opreme, izvajala ukrepe za zmanjšanja možnosti širjenja okužb, skladno z

**neprekinjenosti napajanja** z električno energijo **99,97 %**.

V letu 2020 dosežena stopnja neprekinjenosti napajanja je bila sicer nekoliko nižja kot leto pred tem, bila pa je višja od povprečja preteklega obdobja (2017-2020).

Dolgotrajne **prekinitve** zaradi vseh vzrokov (SAIDI) so leta 2020 trajale skupaj **130,8 minut na uporabnika**, kar je 45 % več kot leto pred tem. Prekinitev zaradi lastnih vzrokov je bilo 16 % manj, prekinitev zaradi višje sile pa je bilo kar 214 % več.

Število prekinitev (SAIFI) zaradi vseh vzrokov je bilo **2,8 na uporabnika**, kar je 28 % več kot leto pred tem. Prekinitev zaradi lastnih vzrokov je bilo 3 % manj, prekinitev zaradi višje sile pa je bilo kar 134 % več.

Kratkotrajne prekinitve do treh minut (MAIFI) so dosegle **10,99 na uporabnika**, kar je 17 % več kot v letu pred tem.

Na kakovost oskrbe z električno energijo pomembno vpliva število dni z izrednimi vremenskimi razmerami in njihova jakost ter pogostnost udarov strele.

naravo dela je bilo uvedeno delo na domu oziroma izoliranost delovnih mest, dislocirano oziroma časovno zamaknjeno je bilo formiranje operativnih skupin ter vzpostavljena dodatna lokacija distribucijskega centra vodenja.

S čim višjo stopnjo uresničitve začrtanih poslovnih ciljev smo si v družbi intenzivno prizadevali za zmanjšanje negativnih vplivov na poslovanje in uresničitve v poslovnem načrtu zastavljenih ciljev.

Ponosni smo na velik angažma zaposlenih in na dosledno spoštovanje sprejetih ukrepov.

Tudi v najbolj zahtevnih razmerah epidemije zagotavljamo neprekinjenost poslovanja.

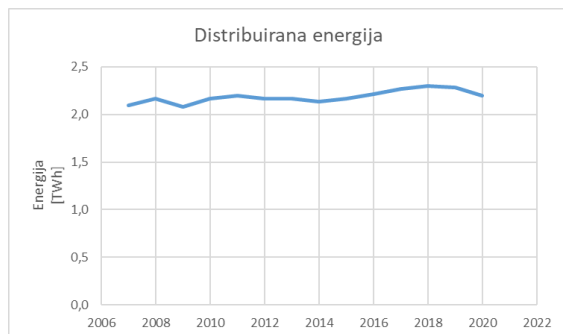
**Distribucijski sistem ves čas deluje brezhibno**, kar je v razmerah epidemije še posebej pomembno za prebivalstvo, družbene sisteme in tudi za delujoče gospodarstvo.

### Distribuirana energija

Epidemija je posredno vplivala na dinamiko in obseg distribuirane energije.

V letu 2020 smo našim uporabnikom **distribuirali 2,2 TWh električne energije**. Skupna distribuirana električna energija je bila za 3,6 % manjša kot v letu pred tem, kar predstavlja drugi največji padec v poldrugem desetletju (večji padec je bil le leta 2009, in sicer za 4 %).

Dosežena vrednost distribuirane energije je najnižja v zadnjih petih letih.

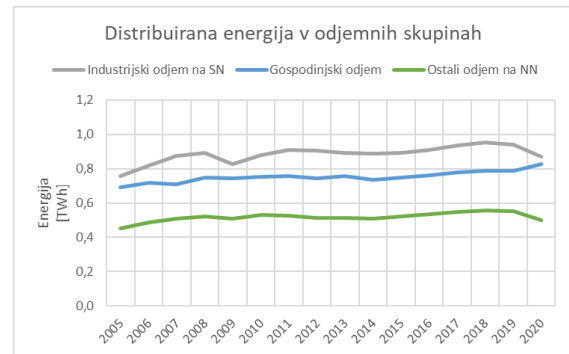


**Odjem gospodinjskih odjemalcev** je bil za kar 5,3 % višji, kar predstavlja največje povečanje po letu 2008, ko se je povečal za 6 %. Gospodinjski odjem je bil na sploh najvišji do sedaj.

**Industrijski odjem na srednji napetosti** je bil manjši za 7,7 %, kar predstavlja največji padec v poldrugem desetletju (primeroma navajamo, da je bil do sedaj največji padec v letu 2009, in sicer za 7,3 %).

**Poslovni odjem na nizki napetosti** pa se je zmanjšal kar za 9,2 %, kar je tudi največji padec v poldrugem desetletju (najvišji padec do sedaj je bil sicer leta 2009, in sicer za 2,8 %).

Zaradi povečanja gospodinjskega in zmanjšanja industrijskega odjema sta oba prvič dosegla zelo podobni vrednosti.

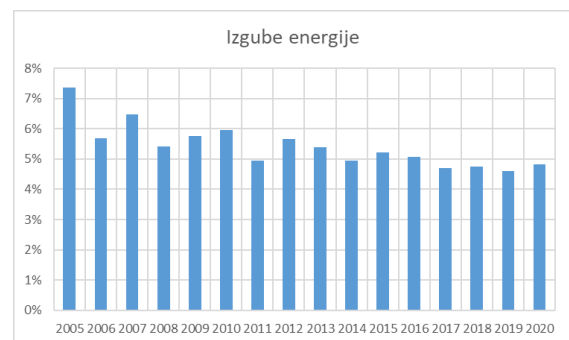


### Izgube energije v omrežju

Epidemija je posredno vplivala tudi na izgube električne energije.

V letu 2020 je delež izgub energije v distribucijskem omrežju družbe dosegel vrednost **4,83 %**. Delež je višji kot v letu pred tem in tudi najvišji po letu 2016, kar je pripisati vplivu spremenjenih razmer zaradi epidemije.

Poslovni odjem je bil v letu 2020 najnižji po letu 2009, poraba gospodinjskih odjemalcev pa je bila rekordno visoka. Takšno razmerje odjema vpliva tudi na večje izgube.



Izgube se v grobem delijo na tehnične izgube zaradi prenosa energije po distribucijskem omrežju ter ne-tehnične oziroma komercialne izgube, ki so posledica napačne registracije merilnih podatkov, kraje električne energije in drugih vzrokov, kjer vir izgub ni pretok električne energije skozi omrežje.

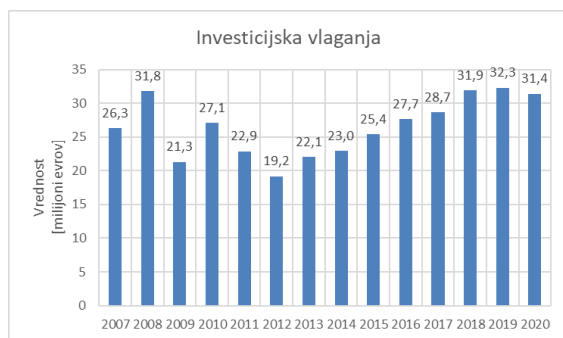
Družba sicer sistematično zmanjšuje izgube z vlaganji v jakost in naprednost omrežja.

## Investicijska vlaganja

Investicijska vlaganja v slovenski elektrodistribuciji so se po letu 2008 močno zmanjšala. Ob uspešnem poslovanju družbe po letu 2012 povečujejo investicijska vlaganja.

Kot prvi med elektrodistribucijskimi družbami je Elektro Maribor leta 2018 presegel investicijska vlaganja iz predkriznega obdobja (pred 2009).

V letu 2020 ocenjujemo realizacijo **investicij** v višini nekaj več kot **31,4 milijonov evrov**.



Realizirana vrednost investicij v letu 2020 je nekoliko nižja kot v dveh letih pred tem, je pa še vedno ena najvišjih v več kot desetletju. Do konca leta 2020 je družba investicijska vlaganja v primerjavi z letom 2012 povečala že za 64 %.

Zmanjšanje investicijskih vlaganj v letu 2020 je zlasti posledica spremenjene regulacije dejavnosti distribucije električne energije.

Agencija za energijo je zmanjšala donos na sredstva v času, ko sicer naraščajo potrebe in zahteve uporabnikov zaradi prehoda v nizkoogljično družbo in s tem povezane elektrifikacije mobilnosti, ogrevanja in vedno večje množice mrežno integriranih razpršenih proizvodnih virov. Te naprave in viri se namreč priključujejo predvsem na elektrodistribucijsko omrežje. Od njegove jakosti, robustnosti in

naprednosti pa je odvisna izvedljivost zelenega prehoda.

### **Viri sredstev**

Družba je pomembno spremenila strukturo investicijskih virov. Za razliko od predkriznega obdobja družba skoraj dve tretjini investicijskih potreb realizira z lastnimi viri, le dobro tretjino pa s tujimi finančnimi viri.

Na povečanje lastnih virov je vplivala uspešnost poslovanja in razvojno naravnana dividendna politika delničarjev.

Zaradi uspešnega poslovanja družba ustvarja dobiček. Ker se kar dve tretjini dobička v skladu s sklepom skupščine delničarjev namenja za investicijska vlaganja, se s tem močno povečujejo investicijski potenciali družbe v korist uporabnikov, prebivalstva, družbenih sistemov in gospodarstva.



Pri zagotavljanju tujih virov v zadnjih letih družba uspešno sodeluje z Evropsko investicijsko banko.

### **Lastni produkcijski potenciali**

V zadnjih letih je družba pomembno povečala svoje produkcijske potenciale.

Zaradi tega in upoštevanje strukturo investicij, družba skoraj dve tretjini investicijskih vlaganj realizira z lastnimi produkcijskimi potenciali.

Družba je uspešna tudi pri pridobivanju poslov na trgu. Z znanjem in prizadevnostjo zaposlenih družba uspešno realizira številne elektroenergetske projekte na trgu.

## Jakost omrežja

Novo potrebo uporabnikov in način zagotavljanja novih proizvodnih virov narekujejo večjo jakost omrežij. Povečujejo se tudi temperaturna nihanja (nizke temperature pozimi, visoke temperature poleti). Oboje vpliva na odjem. V daljšem obdobju se posledično povečujejo priključna moč ter konična in minimalna moč.

Zato načrtno povečujemo jakost omrežij z novimi oziroma rekonstruiranimi vodi in napravami. Cilj je skladnost s potrebami naših uporabnikov ter zahtevami standardov kakovosti in zanesljivosti oskrbe z električno energijo.

## Širjenje omrežja

Zaradi potreb uporabnikov družba intenzivno razvija elektrodistribucijsko omrežje.

V letu 2020 je družba povečala skupno dolžino distribucijskega omrežja na svojem oskrbnem območju za 176 km, kar je največje povečanje v dobrem desetletju oziroma po letu 2008.

Konec leta je imela družba skupaj **16.867 km omrežja**, od tega 240 km visokonapetostnih

## Robustnost omrežja

Potrebo po povečanju robustnosti omrežja narekujejo vedno višja pričakovanja uporabnikov po kakovostni in zanesljivi oskrbi z električno energijo ne glede na vse bolj intenzivne in pogoste izredne vremenske razmere.

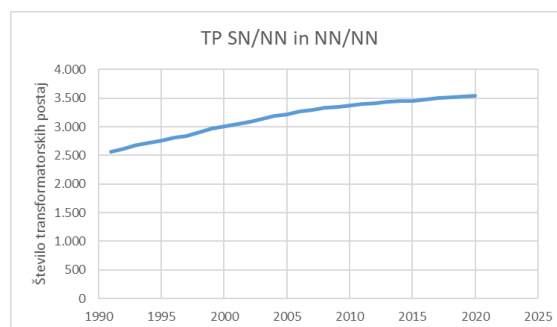
## Kabliranje in izoliranje vodov

Družba si prizadeva za povečanje odpornosti omrežja med drugim z naslednjimi pristopi: s ciljno usmerjeno izgradnjo podzemnih SN in NN vodov, s ciljno usmerjeno izgradnjo nadzemnih izoliranih SN in NN vodov, z v zanesljivost

(VN) vodov, 4.090 km sredjenapetostnih (SN) vodov in 12.537 km niskonapetostnih (NN) vodov.

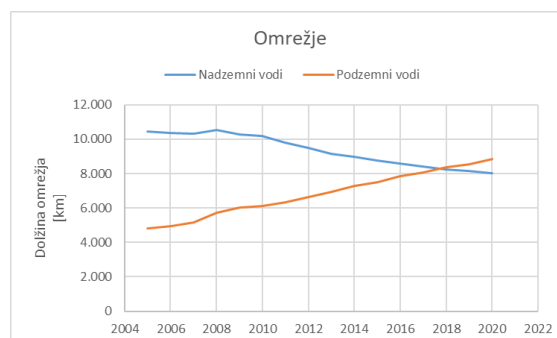
## Nove naprave

V letu 2020 se je obseg transformatorskih postaj SN/NN in NN/NN povečal za 10, tako da je bilo konec leta v distribucijskem sistemu družbe skupaj **3.572 transformatorskih postaj** SN/NN in NN/NN, poleg tega pa še **20 razdelilnih transformatorskih postaj** VN/SN in ena razdelilna transformatorska postaja SN/SN.



V preteklem obdobju (2017-2020) je sicer družba povečala obseg transformatorskih postaj za 33 % bolj kot v obdobju pred tem (2013-2016).

usmerjenim vzdrževanjem, ki vključuje vzdrževanje koridorjev vodov, sanacijo oporišč SN in NN vodov ter z diagnostiko kablov.





Leta 2020 je družba zmanjšala dolžino nadzemnih neizoliranih vodov za 156 km in povečala dolžino podzemnih in nadzemnih izoliranih vodov za 332 km, kar je največje povečanje v petih letih.

Leta 2020 je bilo 53,2 % SN in NN omrežja v kablirani izvedbi, 19,6 % v nadzemni izolirani izvedbi in 27,3 % v nadzemni neizolirani izvedbi. Visokonapetostno omrežje je skoraj v celoti v nadzemni izvedbi.

Družba sistematično povečuje robustnost srednje- in nizkonapetostnega omrežja tudi s polaganjem podzemnih nizko- in srednjenapetostnih vodov ter izoliranjem nadzemnih nizko- in srednjenapetostnih vodov.

Leta 2019 je delež **kabliranega in nadzemnega izoliranega SN in NN omrežja** dosegel **72,7 %**, kar je največ do sedaj.

## **Digitalizacija elektrodistribucije.**

Digitalizacija elektrodistribucije je pomemben predpogoj za aktivno vlogo uporabnika in za uveljavljanje naprednih storitev.

Zato smo že pristopili k projektu uvedbe naprednega upravljanja distribucijskega sistema ADMS (Advanced Distribution Management System), ki med drugim omogoča uporabo naprednih funkcionalnosti, kot so: restavracija izpadov, optimizacija zmogljivosti omrežja, lociranje okvar, osamitev okvar in povrnitev napajanja, izravnava koničnih obremenitev, podpora za mikro omrežja.

Ustrezno stopnjo naprednosti in spoznavnosti omrežja zagotavljamo še s kontinuirano posodobitvijo sekundarne opreme v RTP in TP ter z izgradnjo dodatnih daljinsko vodenih ločilnih mest v SN omrežju.

Zaradi intenzivnih vlaganj je na območju družbe Elektro Maribor delež kabliranega omrežja nekoliko nad slovenskim povprečjem.

## **Vzdrževanje omrežja**

Družba sistematično obnavlja obstoječe vode in stojna mesta, kar prispeva k večji robustnosti omrežja.

Pri skupaj 7.786 km nadzemnih vodov je posebna pozornost posvečena zamenjavi slabših oporišč z novimi.

V letu 2020 je družba zamenjala oziroma na ustrezen način sanirala 10.539 stojnih mest z novimi, kar je več kot leto pred tem in tudi največ do sedaj.

V desetletju je družba zamenjala skupaj 81.279 stojnih mest, kar predstavlja že skoraj polovico vseh stojnih mest.

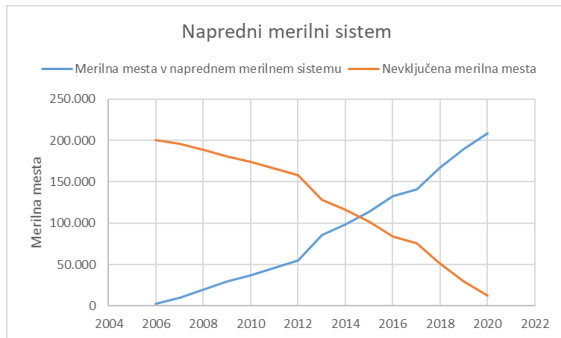
## **Naprednost in spoznavnost omrežja.**

V okviru naprednega upravljanja omrežja smo začeli s prenovo distribucijskega centra vodenja in klicnega centra, postopno posodobitvijo sekundarne opreme v RTP in TP v skladu z zadnjim stanjem tehnike in okolijskimi zahtevami ter z vgrajevanjem novih daljinsko vodenih ločilnih mest.

## **Napredni merilni sistem**

Intenzivno poteka izgradnja naprednega merilnega sistema za vse uporabnike sistema. Napredni merilni sistem vključuje: sistemske števec pri uporabnikih sistema, kontrolne števec v TP, podatkovne zbiralnike v TP, komunikacijsko infrastrukturo, ki omogoča prenos podatkov od sistemskih števec do merilnih centrov, merilne centre, enotni informacijski sistem.

Napredni merilni sistemi (NMS) so temeljni gradnik pametnih omrežij. Izgradnja sistema naprednega merjenja je za uporabnike distribucijskega omrežja električne energije, vse akterje na trgu in širšo skupnost, izjemnega pomena.



Konec leta 2020 je bilo **v sistem naprednega merjenja vključeno** že več kot 208 tisoč uporabnikov, oziroma že več kot **94 % vseh merilnih mest**.

Družba je cilj 80 % vključenosti uporabnikov v napredni sistem merjenja za leto 2020, ki je zapisan v Energetskem zakonu EZ-1, presegla že leta 2019.

Na območju družbe Elektro Maribor je nadpovprečni delež v sistem naprednega merjenja vključenih uporabnikov.

## Načrtovane investicije

Zaradi potreb uporabnikov družba Elektro Maribor vzdržuje kolikor je mogoče visoko raven investicijskih vlaganj.

To je pomembno tudi z vidika zagotavljanja pogojev za prehod v nizkoogljeno družbo, saj predstavlja elektrodistribucija infrastrukturo trajnostnega razvoja.

## Intenzivni investicijski cikel

Družba si prizadeva ohraniti sorazmerno visoko raven investicijskih vlaganj, saj to

Pri uporabnikih sistema, ki so vključeni v napredni merilni sistem, in pri drugih pomembnih akterjih na trgu električne energije s tem omogočamo aktivnejše prilagajanje razmeram na trgu, uporabo naprednih tarifnih sistemov in tudi prilagajanje odjema. Slednje je pomembno tudi za trajnostni razvoj.

V napredni merilni sistem je na območju Elektro Maribor vključeno 77 % transformatorskih postaj.

Na podlagi sklepa Ministrstva za infrastrukturo prejme družba nepovratna sredstva za izvedbo operacije **Projekt zamenjave števecv električne energije s pametnimi števci** v višini 3,7 milijona evrov. Projekt sofinancirata Evropska unija iz kohezijskega sklada in Republika Slovenija.

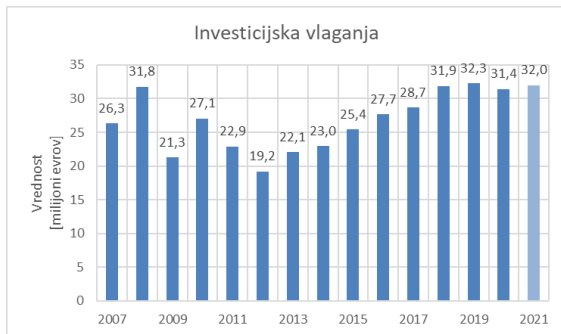


V okviru **Akademije distribucije** smo v sklopu izobraževalnih vsebin za uporabnike pripravili videa na temo pametnih števecv: <https://www.youtube.com/channel/UCcOR4y7DiPK7cS6ococ00EA>

izrecno narekuje več dejavnikov, kot so; povečevanje števila uporabnikov, ki jih oskrbujemo z električno energijo in njihovih potreb po moči in energiji, vse pogostejše in intenzivne izredne vremenske razmere in naraščajoče potrebe po fleksibilnosti.

Skladno z Razvojnim načrtom distribucijskega omrežja električne energije v Republiki Sloveniji za obdobje 2021-2030 v letu 2021 načrtujemo investicijska vlaganja v višini **32 milijonov evrov**.

Z intenzivno dinamiko investicijskih vlaganj si prizadevamo nadaljevati tudi v letih 2022 in 2023.



Ohranjanje intenzivnosti investicijskega cikla v elektrodistribucijskem sistemu je pomembno tudi spričo velikih izzivov prehoda v nizkoogljično družbo.

### Strateški investicijski projekti

V družbi z investicijskimi vlaganji načrtno povečujemo jakost, naprednost, robustnost in spoznavnost omrežij z novimi in rekonstruiranimi vodi in napravami. S tem zasledujemo cilj, da so investicijska vlaganja skladna s potrebami naših uporabnikov ter zahtevami standardov kakovosti in zanesljivosti oskrbe z električno energijo.

Strateški investicijski projekti so:

- robustnost omrežja;
- jakost omrežja;
- naprednost in spoznavnost omrežja;
- digitalizacija elektrodistribucije;
- telekomunikacije in informatika.

### Cilji v letu 2021

Povečali bomo obseg in delež kabliranih vodov ter nadzemnih izoliranih vodov, zmanjšali pa obseg in delež nadzemnih neizoliranih vodov, zgradili nove in obnovili obstoječe transformatorske postaje, povečali obseg in delež v daljinsko merjenje vključenih uporabnikov ter vlagali v informacijsko tehnologijo in delovna sredstva za varno in zanesljivo delo.

### Produksijski potenciali

Družba sistematično povečuje lastne produktijske potenciale in z njimi zagotavlja visok delež izvajanja investicijskih vlaganj.

Za leto 2021 načrtujemo, da bomo okrepili produktijske potenciale z dodatnimi rednimi zaposlitvami. Tako bomo realizirali približno dve tretjini načrtovanih investicijskih vlaganj z lastnimi produktijskimi resursi.

### Viri sredstev

V okviru obstoječe regulacije dejavnosti distribucije električne energije ni zagotovljenih dovolj sredstev za razvoj v skladu s potrebami slovenskih uporabnikov, prebivalstva in gospodarstva.

Za realizacijo načrtovanih investicijskih vlaganj bo tako tudi za leto 2021 potrebna dodatna zadolžitve družbe z najemom dolgoročnega posojila.



Družba izvaja trajnostno naravnane investicije. Tudi v letu 2021 se tako nadaljuje sodelovanje z Evropsko investicijsko banko (EIB), ki sistematično podpira tovrstne projekte.

### Družbena odgovornost

Družba se v razmerah zahtevne regulacije, klimatskih sprememb, potrebnega postepidemijskega okrevanja, še posebej pa naraščajočih potreb naših uporabnikov spričo sprejete opredelitve prehoda v nizkoogljično družbo, zaveda odgovornosti dejavnosti elektrodistribucije za prebivalstvo, lokalne skupnosti, družbene sisteme in gospodarstvo.

Tudi v prihodnje bo tako v ospredju skrb za napredne elektroenergetske storitve.

Maribor, januar 2021