

Gospodarsko interesno združenje distribucije električne energije
Vas vljudno vabi na
interni strokovni posvet elektrodistribucijskih družb z naslovom:

Kakšni so učinki in pridobljene izkušnje iz projektov pametnih omrežij in kako daleč smo z digitalizacijo v distribuciji električne energije?

Interni strokovni posvet bo
v četrtek, 13. februarja 2020 ob 9. uri,
v prostorih Elektra Celje, d. d.,
Rimska cesta 98 a, Šempeter v Savinjski dolini.

Namen posveta

Prehod v podnebno nevtravno družbo in posledična energetska tranzicija predstavljata enega osrednjih razvojnih izzivov sedanosti. Nacionalni energetski in podnebni načrt (NEPN) je akcijski in strateški dokument, ki bo določil zavezujoče cilje Slovenije za obdobje do leta 2030 (s pogledom do 2040). V osnutku NEPN je elektrodistribucijsko omrežje prepoznano kot **hrbtenica prehoda v podnebno nevtravno družbo**. Predvideno je občutno povečanje sredstev za investicije v distribucijsko omrežje in pospešen razvoj v smeri večje zmogljivosti in prožnosti (fleksibilnosti s prilagajanjem odjema in proizvodnje). Ta razvoj naj bi omogočil večjo integracijo toplotnih črpalk, pospešeno uvajanje e-mobilnosti, pospešeno integracijo razpršenih virov EE ter hranjenje EE. Vse to pomeni, da bomo distribucijska omrežja morali načrtovati optimalno in jih bistveno ojačiti. Zagotoviti moramo, da bosta tako obstoječa kot tudi nova infrastruktura, optimalno izkoriščeni. Pomembno je poudariti, da morata ojačitev omrežja ter uvajanje fleksibilnosti (trg prožnosti) potekati vzporedno, saj drug drugega podpirata.

Sodobnega načrtovanja distribucijskega omrežja ne bo brez urejenih podatkov o omrežju in omrežnih napravah ter njihovem trenutnem stanju, brez statističnih in sprotnih podatkov o obratovanju omrežja, Tudi delovanje trga prožnosti si ni mogoče zamisliti brez možnosti sprotnega vpogleda v stanje parametrov kakovosti napetosti v vsaki točki distribucijskega omrežja. Informacijske in komunikacijske tehnologije se razvijajo z nesluteno hitrostjo, kar pa distribucijskim podjetjem ponuja priložnost, da si olajšamo soočanje z izzivi, ki so pred nami.

Kakšne so realne (z)možnosti novih elementov omrežja: regulacijskih transformatorjev, hranilnikov, prilagodljivih polnilnic e-vozil, prilagodljivih bremen in virov ... Kako daleč smo od sprotnega spremljanja stanja celotnega omrežja? Kako hitro, zanesljivo in stroškovno učinkovito znamo prenašati podatke s še tako oddaljenih delov naših omrežij? Kako iz množice

podatkov izluščiti koristne informacije? Kakšen je realen potencial in pripravljenost uporabnikov omrežja na prilagajanje svoje (u)porabe?

Elektrodistribucijska podjetja sodelujemo v številnih projektih, s katerimi želimo poiskati odgovore na ta vprašanja. Naše aktivnosti praviloma predstavljamo na strokovnih konferencah doma in v tujini. V naglici današnjega časa pa pogosto pozabimo na **pogovor, izmenjavo izkušenj, dogovor, kako in kaj skupaj raziskovati v prihodnje.**

V okviru GIZ DEE s tem namenom organiziramo interni strokovni posvet, na katerem bomo poskusili dognati, kako se posamezni pilotni projekti smiselno povezujejo v celoto in kje so še vrzeli, ki bi jih kazalo raziskati v bližnji prihodnosti? Želimo si, da bi bila poleg medsebojnega informiranja in osebne spoznavanja (tudi mlajših kolegov), ravno to dodana vrednost srečanja.

Vsebina in izhodišča za razpravo

Rdeča nit tokratnega srečanja bodo izzivi elektro distribucije v energetske tranziciji, predvsem z vidika **spoznavnosti** (observabilnosti), **načrtovanja in optimalnega razvoja NN omrežja**, ter obvladovanja **trga s prožnostjo** v smislu izkušenj z »aktivnimi odjemalci«, potrebnimi tehničnimi sistemi in njihovim medsebojnim povezovanjem.

Predstavljeni bodo naslednji zanimivi projekti:

Elementi in sistemi pametnih omrežij

- Izkušnje z obratovanjem hranilnika »Suha« [g. **Anže Vilman, EG**],
- Potencial polnilne infrastrukture za EV pri fleksibilnosti [g. **Jure Curk in Rok Obreza, EL**],
- Dostop do in uporaba merilnih podatkov v sodobni distribuciji [g. **Tadej Šinkovec, EL**],
- Optimizacija sistemov merjenja za doseg observabilnosti distribucijskega omrežja [g. **Jurij Jurše, EP in Leon Maruša, EIMV**]
- Pilotno testiranje in perspektive uporabe privatnega LTE omrežja v DEE [g. **Tomaž Mavec, EG**],

Trg prožnosti in digitalizacija

- NEDO raziskovalno razvojni demonstracijski projekt DMS Elektro Maribor – analiza in prikaz rezultatov [g. **Bogomil Jelenc, EM**],
- Vloga aktivnega odjemalca v projektu Premakni porabo [g. **Mitja Prešern in g. Horvat Boštjan, EM**],
- Ali je lahko fleksibilnost ključ za rešitev vseh problemov v elektroenergetskem omrežju? [g. **Kristijan Koželj in g. Anton Kos, EC**],
- Vpliv fleksibilnosti na delovanje distribucijskega omrežja – projekt 3Smart [g. **Gregor Skrt, EP**].

Program posveta

08:30	Sprejem udeležencev posveta
09:00	Pozdrav in nagovor
09:15	Uvodna predstavitev projektov in aktivnih udeležencev
09:30	Predstavitve projektov 1. del
10:45	Odmor
11:30	Predstavitve projektov 2. del
12:30	Uvodne besede aktivnih udeležencev okrogle mize
13:00	Razprava z udeleženci
14:00	Sklepna misel in zaključek posveta

Zaradi lažje organizacije vas prosimo, da svojo udeležbo potrdite na mail:

maja.ivancic@elektro-celje.si

Za več informacij kontaktirajte: Edvard Košnjek, edvard.kosnjek@elektro-gorenjska.si

Kranj, 11. 2. 2020