

16.11.2022 01:00

Čas branja: 2 min

Čeprav bo elektrike pozimi najbrž dovolj, v energetiki izvajajo suhe treninge za primer pomanjkanja

Predstavljamo, kaj bi se lahko dogajalo v slovenskem elektroenergetskem sistemu v sredo, 18. januarja. Zakaj je izbran prav ta dan in kakšne suhe treninge izvajajo v energetiki?

Avtor



Borut Hočevar

Orodja

Shrani v Fokus

Podari članek

3 komentarji

Deli

Facebook

Twitter

Slovenija je močno povezana s sosednjimi elektrosistemi, naše zmogljivosti za uvoz električne energije so nekajkrat večje od slovenskih potreb po uvozu električne energije. »Če bodo imeli v sosednjih sistemih energijo, v Sloveniji ne bo redukcij,« je povedal **Franc Kropec** iz družbe **ELES** na torkovem dogodku Društva energetikov Celje.

Kaj pa, če sosedje ne bodo imeli dovolj energije?

Poglejmo najprej številke. Slovenske prenosne uvozne zmogljivosti znašajo v povprečju 4.700 megavatov, povprečno pa za naše potrebe zadošča 711 megavatov uvoznih zmogljivosti.

Uvozne zmogljivosti so pomembne tudi zato, ker zaradi omejitev pri izkopu premoga na **TEŠ** ne moremo računati v takšnem obsegu, kot je instalirana moč elektrarne. Šesti blok ima približno 550 megavatov moči, peti 300 megavatov, premoga pa je za dobro polovico šestega bloka, je povedal Kropec.

Potem je prikazal, kaj bi se lahko v slovenskem elektroenergetskem sistemu dogajalo 18. januarja prihodnje leto.

Zakaj je izbrana sredo, 18. januarja 2023? »Statistično je dokazano, da je največja poraba energije tretjo sredo v mesecu. Očitno takrat v industriji porabijo največ. Morda je to povezano s plačo,« je odgovoril **Boštjan Turinek**, direktor sektorja za obratovanje in razvoj v **Elektru Celje**.

V najbolj obremenjenih urah bi se 18. januarja odjem skupaj z izgubami v omrežju približal dva tisoč megavatom, je Kropec pokazal v grafični predstavitvi. Dodal je nekaj scenarijev morebitnega dogajanja na ta dan.

- Brez prerazporeditve proizvodnje v hidroelektrarnah bi bil največji ocenjeni primanjkljaj domače proizvodnje elektrike 530 megavatov.
- Če TEŠ ne bi bil na razpolago, bi se največji primanjkljaj proizvodnje povzpел na 1.170 megavatov, povprečno pa bi znašal 975 megavatov.
- Po prerazporeditvi proizvodnje iz hidroelektrarn pa bi po ocenah največji primanjkljaj proizvodnje dosegel 310 megavatov.

Uvozne zmogljivosti bi torej zadoščale za oskrbo slovenskih odjemalcev v opisanih scenarijih. Če pa bi imeli v drugih državah težave in ne bi imeli dovolj razpoložljivih elektrarn, na njihovo pomoč ne bi mogli računati.

V zadnjem času zato v elektroenergetiki izvajajo suhi trening, je dodal Kropec. Kaj to pomeni? »V Elektru Celje se pripravljamo na vse možne scenarije,« je začel odgovor Turinek. Vse večje odjemalce so pozvali, naj poiščejo rezerve.

Suhi trening pa je simulacija, ki jo izvajajo tako, da na poziv Elesa simulirajo zmanjšanje odjema električne energije: »Načeloma omejimo tiste uporabnike, katere lahko. Imamo seznam. Rečemo tako: v primeru potrebe po znižanju porabe električne energije za deset odstotkov, bo znižanje porabe električne energije v segmentih, v katerih imamo privolitev podjetja ali pa fizično omejimo porabo.«

Simulacijo izvajajo za nazaj, in ne za naprej, je še razložil Turinek.

Deli



Orodja



3 komentarji

Napiši komentar



(s PKP) Podjetja morajo izkoristiti tudi kratke nihaje cen na borzah energije



»Brez obremenitve proračuna lahko v energetski prehod vložimo 17,4 milijarde evrov« ²