ELES d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebama Boštjan Rotovnik, univ. dipl. gosp. inž. elektroteh. in mag. TOMISLAV KRAMARŠEK, zaposlenima pri ELEKTRO CELJE, d.d., na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. in 72. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21, 189/21) ter na osnovi enotne vloge za izdajo soglasja za priključitev proizvodne naprave, ki jo je v imenu vložnika MESTNA OBČINA SLOVENJ GRADEC, ŠOLSKA ULICA 5, 2380 SLOVENJ GRADEC podal pooblaščenec ROBOTINA D.O.O., HRPELJE - OBRTNO INDUSTRIJSKA CONA HRPELJE 38, 6240 KOZINA, v postopku izdaje soglasja za priključitev izdaja

ODLOČBO št: 1453123

1. Vložniku MESTNA OBČINA SLOVENJ GRADEC, ŠOLSKA ULICA 5, 2380 SLOVENJ GRADEC se vloga za izdajo soglasja za priključitev na distribucijski sistem za objekt MFE KOCEROD 2 na parceli št. 1063/9 (k.o. 861 - DOBRAVA), zavrne.
2. Posebni stroški v zvezi z izdajo te odločbe niso nastali.

O b r a z l o ž i t e v

Pooblaščenec ROBOTINA D.O.O., HRPELJE - OBRTNO INDUSTRIJSKA CONA HRPELJE 38, 6240 KOZINA je v imenu vložnika MESTNA OBČINA SLOVENJ GRADEC, ŠOLSKA ULICA 5, 2380 SLOVENJ GRADEC dne 28. 6. 2023 podal vlogo za izdajo soglasja za priključitev na distribucijski sistem za objekt MFE KOCEROD 2 na parceli št. 1063/9 (k.o. 861 - DOBRAVA), ki smo jo zavedli pod št. 1453123.

Vloga za izdajo soglasja za priključitev proizvodne naprave vsebuje zahtevo za priključitev proizvodne naprave. Predvideno prevzemno predajno mesto bi bilo priključeno na distribucijsko električno omrežje preko srednjenapetostnega izvoda K1 DOBROVSKI GRAD (v nadaljevanju SN izvod), ki se napaja iz razdelilne transformatorske postaje Slovenj Gradec 110/20 kV (v nadaljevanju RTP),
Proizvodna naprava bi se priključila s priključno močjo 1000 kW z razsmernikom moči 10 x 100 kW in močjo fotonapetostnih modulov 1214,40 kW. Količina letne proizvedene električne energije za lastne potrebe naj bi znašala 1332000 kWh in količina letne proizvodnje za oddajo 148000 kWh. Elektrarna se bi naj priključila na distribucijsko električno omrežje v letu 2024. Glede na parametre elektrarne bi bilo možno izdati soglasje za priključitev za priključno moč 1000 kW, kar je v skladu z Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije.

Glede na to, da ni bilo mogoče dejanskega stanja v celoti ugotoviti na podlagi dejstev in dokazov, ki jih je navedla oziroma predložila stranka v svoji zahtevi, ali na podlagi splošno znanih dejstev oziroma dejstev, ki so organu znana ter dostopnih uradnih podatkov, je Elektro Celje, d.d. v tem primeru izvedlo posebni ugotovitveni postopek.

Elektro Celje, d.d. je v nadaljevanju postopka izvedlo postopek presoje možnosti priključitve proizvodne naprave v distribucijsko omrežje skladno s prilogo 5 Sistemskih obratovalnih navodil na distribucijski sistem električne energije (Uradni list RS, št. 7/21 v nadaljevanju SONDSEE).

Na podlagi prej navedene metode najslabših možnih scenarijev oziroma relativnih stacionarnih sprememb napetosti je prostega še 3.5% napetostnega prostora, ki ga razdelimo na:
- 0,5% spremembe napetosti za proizvodne naprave v SN omrežju

- 3% spremembe napetosti za proizvodne naprave v NN omrežju skupaj s spremembo napetosti na transformatorju SN/NN (območje odcepa »-1«)
- 0,5% spremembe napetosti za proizvodne naprave v NN omrežju skupaj s spremembo napetosti na transformatorju SN/NN (območje odcepa »0«).

Postopek za preverjanje priključitve proizvodnih naprav v NN distribucijskem omrežju je Elektro Celje, d.d. skladno s točko V.1.1 priloge 5. SONDSEE izvedlo po naslednjih točkah:

1. Izvedel se je model omrežja v katerega bo priključena proizvodna naprava.
2. Iz modela omrežja so se izključili vsi končni odjemalci in tudi vse pasivne reaktivni elementi (kondenzatorske baterije in dušilke za regulacijo napetosti v omrežju)
3. V model omrežja so se vključili vsi proizvodni viri, kateri so že priključni oziroma vsi proizvodni viri kateri imajo pravnomočno in dokončno soglasje za priključitev proizvodne naprave, razen proizvodni naprav tipa P. Vsi proizvodni viri so v modelu obratovali s delovni močmi, katere so določene v izdanem soglasju za priključitev.
4. V model omrežja se je vključila nova proizvodna naprava.
5. Ker v omrežju transformator drži konstantno napetost se je zagotovila konstantna napetost v velikosti 100% U_N tudi v modelu omrežja
6. Obravnaval se je SN izvod.
7. Identificirala so se kritična mesta v omrežju in sicer vsa mesta, kjer so priključene proizvodne naprave in vse ostale napajalne točke omrežja.)
8. Ker se nova proizvodna naprava priključuje v SN omrežje se je na vseh kritičnih mestih v obravnavanem SN omrežju preverila sprememba neprosti zaradi obratovanja vseh proizvodnih naprav v dotičnem SN omrežju. Sprememba napetosti se je izračunala relativno, glede na mesto s konstantno nastavljeno napetost.

Na podlagi prej navedene metode najslabših možnih scenarijev oziroma relativnih stacionarnih sprememb napetosti je bila presežena dovoljena sprememba napetosti.
Elektro Celje, d.d. je uporabilo tudi ukrepe za znižanje stacionarne napetost, vendar zaradi konfiguracije obstoječega omrežja leto ni mogoče izvesti, saj bi znižanje stacionarne napetosti v obstoječem omrežju imelo za posledico spremembo napetostnih razmer na SN in NN omrežju, kar bi povzročilo poslabšanje napetostnih razmer obstoječim odjemalcem.

Ker priključitev nove proizvodne naprave želene delovne moči na želenem mestu v distribucijskem omrežju ni mogoča so se preverile še rešitve, skladno s V.6 točko priloge 5. SONDSEE in bodo opisane v naslednjih točkah:

1. Raziskala se je možnost optimizacije odcepov na transformatorjih v TP-jih in raziskala se je možnost uvedbe impedančne kompenzacije SN voda in raziskala možnost uvedbe kompaudacije na nivoju RTP-ja, kar pa zaradi konfiguracije omrežja ni mogoče.

2. Poiskalo se je alternativno mesto v distribucijskem električnem omrežju za priključitev proizvodne naprave (mesto z višjo kratkostično močjo) in sicer je možno predmetno MFE priključiti na nizkonapetostnih zbiralkah v razdelilni transformatorski postaji RTP SLOVENJ GRADEC 110/20 kV. Za prej navedeno je potrebno oddati novo enotno vlogo in v njej jasno navesti da uporabnik želi izdajo soglasja za priključitev proizvodne naprave in spremembo točke priključitve na distribucijsko električno omrežje skladno s predmetno odločbo. Pri tem je potrebno navesti številko odločbe in datum izdane odločbe ter naziv transformatorske postaje.

3. Ker distribucijsko omrežje na izvodu, kamor naj bi se priključila proizvodna naprava ni avtomatizirano najmanj do te mere, da obstaja sistem, ki razpolaga s podatki o trenutnem stanju velikosti napetosti v omrežju in v okviru tega obstaja avtomatiziran sistem za izračun največje še dovoljene moči proizvodne naprave za zadostitev pogojev v smislu napetostnih razmer v distribucijskem omrežju in hkrati največjih dovoljenih pretok moči v distribucijskem omrežju in obstaja hitra in zanesljiva komunikacija med tem sistemom in sistemom v okviru proizvodne naprave, ki regulira delovno moč proizvodne naprave, Elektro Celje, d.d. ugotovila, da priključitev skladno 4 alinejo V.6 točke priloge 5 SONDSEE ni mogoča.

4. Skladno s 5 alinejo V.6 točko priloge 5. SONDSEE je Elektro Celje, d.d. preverilo izvedbo ukrepov s področja Smartgrids rešitev, vendar v tej konfiguraciji omrežja le to ni mogoče izvesti.

5. Opravil se je razvoj distribucijskega omrežja v smislu povečanja kratkostične moči omrežja in se je predmetno nizkonapetostno omrežje uvrstilo v dolgoročni plan investicij rekonstrukcije nizkonapetostnih omrežij.

Na podlagi prej navadnega je razvidno, da ni možno priključiti proizvodnega vira MFE KOCEROD 2 v velikosti 1000 kW, saj bi priključitev proizvodne naprave imela negativne posledice na kakovost napetosti v omrežju in stabilnost elektroenergetskega sistema, kar bi pomenilo tudi izklope proizvodne naprave iz distribucijskega električnega sistema.
Celoten postopek presoje možnosti priključitve proizvodne naprave v distribucijsko električno omrežje je arhiviran v arhivu podjetja Elektro Celje, d.d. pod zaporedno številko odločbe.

Podjetje Elektro Celje, d.d. je predhodno poslalo poziv. Poziv je bil poslan preko elektronske pošte dne 13.9.2023 na katerega je upravni organ dne 19.9.2023 prejel pisno izjavo, katero v celoti citira v nadaljevanju.

»Vezano na spodnji mail vas prosim za dodatne informacije glede vaše infrastrukture.
Na sestanku pri g. Bošniku je bila za lokacijo Kocerod izpostavljena potreba po izgradnji nove trafo postaje ob postavitvi sončne elektrarne, kar smo akceptirali. Smo bili tudi opozorjeni, da je predhodno »ustno soglasje« za Elektro neobvezujoče, kar seveda razumemo, konec koncev ste nam s predhodno oceno vseh planiranih lokacij naredili uslugo. Me pa vseeno zanima ali imate v načrtu posodobitev infrastrukture oz. kdaj bo distribucijska infrastruktura omogočala postavitev še ostalih dveh elektrarn Kocerod? Gre namreč za površino, ki bi jo bilo potrebno izkoristiti v ta namen in je za MOSG zelo pomembna.«

Upravni organ je preučil izjavo stranke v postopku in odločil kot je navedeno v izreku te odločbe.
Skladno z 2. odstavkom 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE), (Uradni list RS, št. 121/21 z dne 23.7.2021, zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-A), uradni list RS, št. 189/21 z dne 3.12.2021) se predmetni sklep vroči v elektronski predal naslovnika, ki je bil naveden v enotni vlogi, ne glede na to ali ustreza varnostnim in tehničnim zahtevam, ki jih mora izpolnjevati varni elektronski predal po 86. členu Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1,126/07, 65/08, 8/10, 82/13 in 175/20 – ZIUOPDVE).
Vročitev velja za opravljeno peti dan od dneva odpreme.
Elektro Celje, d.d. je v skladu s 145. členom Zakona o splošnem upravnem postopku (Ur.l. RS, št. 24/06 - uradno prečiščeno besedilo, 105/06, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13 in 175/20 - ZIUOPDVE) predmetno vlogo vodilo po posebnem ugotovitvenem postopku in **odločilo, kot je navedeno v izreku te odločbe.**

POUK O PRAVNEM SREDSTVU:
Zoper to odločbo je dovoljena pritožba v 15 dneh od dneva vročitve na Agencijo za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, 2000 Maribor. Pritožbo je potrebno vložiti na Elektro Celje, d.d., Vrunčeva ulica 2a, p.p. 460, 3000 Celje pisno ali ustno na zapisnik oziroma poslati priporočeno po pošti.

Kraj in datum izdaje: Celje, 23. 11. 2023
Datum vročitve: 29.11.2023

Postopek vodil/-a:
Boštjan Rotovnik, univ. dipl. gosp. inž. elektroteh.

REPUBLIKA SLOVENIJA
13
NOSILEC JAVNEGA POOBLASTILA
ELES D.O.O., LJUBLJANA

Direktor ELES d.o.o.:
mag. Aleksander Mervar

po pooblastilu:
mag. TOMISLAV KRAMARŠEK

Vročiti po elektronski pošti: - marko.Bursic@robotina.com

Vročiti:
- Arhiv