

Na podlagi drugega odstavka 116. člena in četrtega odstavka 132. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14, 81/15 in 43/19) Agencija za energijo izdaja

A K T

o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje

1. člen

V Aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 - popr. in 86/18) se v 30. členu besedilo »je odgovoren sistemski operater« nadomesti z besedilom »sta odgovorna sistemski in distribucijski operater«.

2. člen

V 31. členu se v drugem odstavku doda nova prva alineja, ki se glasi:

»- za zagotavljanje rezerve za vzdrževanje frekvence oziroma primarno regulacijo frekvence, ločeno za zakup izravnalne moči navzgor in navzdol;«.

Dosedanja prva do četrta alineja postanejo druga do peta alineja.

Za četrtem odstavkom se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Določbe tega člena se smiselno uporabljajo za sistemske storitve, ki jih potrebuje distribucijski operater.«.

3. člen

V 32. členu se za tretjim odstavkom doda nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Določbe tega člena se smiselno uporabljajo za distribucijskega operaterja.«.

4. člen

V 68. členu se za tretjim odstavkom doda nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Projekte, ki so se začeli izvajati v regulativnem obdobju 2016–2018, mora elektrooperater agenciji prijaviti najkasneje do 31. 12. 2020. Kvalifikacija teh projektov se izvede v treh mesecih od prijave projekta.«.

Dosedanji četrti odstavek postane nov peti odstavek.

5. člen

V 76. členu se v naslovu, v prvem, drugem in tretjem odstavku črta beseda »evropska« v vseh sklonih.

6. člen

V 80. členu se za tretjim odstavkom doda nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Če elektrooperater dokaže, da je pri načrtovanju in implementaciji rešitve uporabil pristop upoštevanja celotnega elektroenergetskega sistema (prenosnega in distribucijskega), se mu prizna spodbuda iz prve alineje drugega odstavka 78. člena tega akta v višini 4 odstotkov od neodpisane vrednosti sredstva na dan 31. decembra za čas trajanja treh let od dneva aktiviranja. Kot dokazilo mora v vlogi iz prejšnjega odstavka predložiti skupno izjavo obeh elektrooperaterjev o sodelovanju pri načrtovanju in implementaciji naložbe s podrobno utemeljitvijo, iz katere izhaja, da je v okviru naložbe uporabljena najbolj učinkovita zasnova rešitve za elektroenergetski sistem kot celoto (prenosni in distribucijski sistem). Naložba mora zagotavljati učinkovit mehanizem koordinacije med elektrooperaterjema, ki vključuje učinkovito izmenjavo pomembnih podatkov o stanju v distribucijskem sistemu v realnem času (na manj kot 30 sekund). Utemeljitev mora biti podkrepljena z ovrednotenjem enega ali več kazalnikov uspešnosti, ki naslavljajo pristop upoštevanja celotnega elektroenergetskega sistema in ki po potrebi smiselno dopolnjujejo nabor kazalnikov iz tretje alineje sedmega odstavka tega člena.«.

Dosedanji četrti do osmi odstavek postanejo peti do deveti odstavek.

7. člen

V 94. členu se v drugem odstavku v 20. točki spremeni enačba tako, da se glasi:

$$\text{»}RI_{Tro} = \sum_n^{Tro} (0,005 \cdot V_{pt}) + \sum_i^{Tpr} BPS_{RI} [EUR], \text{«.}$$

Na koncu pomena oznake n se pika nadomesti s podpičjem.

Za pomenom oznake Tro se pika nadomesti s podpičjem ter dodata nova pomena oznake i in Tpr , ki se glasita:

» i 1 do Tpr ;

Tpr trajanje projektov, izraženo s številom let.«.

8. člen

V 118. členu se prvi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(1) Hranilnik energije, ki je na omrežje priključen kot samostojno prevzemno-predajno mesto, plača omrežnino za obračunsko moč in za prevzem električne energije iz sistema glede na določbo naslednjega in tretjega odstavka tega člena, razen za prevzeto električno energijo, namenjeno izključno shranjevanju energije v hranilnik energije za kasnejše pretvorbe shranjene energije v električno energijo v okviru zagotavljanja sistemskih storitev sistemskemu in distribucijskemu operaterju.«.

9. člen

V 120. členu se za četrtem odstavkom doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Končnemu odjemalcu, ki je uvrščen v odjemno skupino na nizki napetosti (NN) brez merjenja moči oziroma v gospodinjski odjem in se samooskrbuje z električno energijo, se obračunska moč iz tretjega odstavka tega člena poveča za dvakratnik priključne moči (kVA) naprave za samooskrbo oziroma v primeru skupnostne samooskrbe za dvakratnik priključne moči (kVA) naprave za samooskrbo, ki pripada končnemu odjemalcu skladno s ključem delitve proizvodnje, kot to določa uredba, ki ureja samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov energije.«.

10. člen

V 122. členu se prvi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(1) Končnemu odjemalcu, ki zagotavlja sistemske storitve iz 31. člena tega akta in se mu moč meri, elektrooperater pri določitvi obračunske moči upošteva znižano vrednost realizirane izravnave moči, če je bilo izvajanje izravnave moči izvedeno v času treh največjih 15-minutnih povprečnih moči.«.

11. člen

V Prilogi 3 se v poglavju I. Shema upravičenja stroškov raziskav in inovacij v oddelku 4. Poročanje o napredku projekta, v prvem odstavku črta besedilo: »Napaka! Zaznamek ni definiran.,«.

PREHODNA IN KONČNA DOLOČBA

12. člen

Drugi odstavek spremenjenega 31. člena akta in nov peti odstavek spremenjenega 120. člena akta se začeta uporabljati 1. januarja 2020.

13. člen

Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 211-9/2019-01/442

Maribor, 30. septembra 2019

EVA

Predsednica sveta
Agencije za energijo
Ivana Nedižavec Korada