

Goran Kolaić, mag. ing. el.
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.
goran.kolaic@hep.hr

Danijela Žaja, dipl. ing. el.
HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.
danijela.zaja@hep.hr

IZRAČUN VRŠNE RADNE SNAGE I PREKOMJERNE JALOVE ENERGIJE ZA VRIJEME PRUŽANJA POMOĆNE USLUGE

SAŽETAK

S razvojem tržišta električne energije razvijaju se i nove usluge na tržištu električne energije. S obzirom da obnovljivi izvori energije imaju „fluktuirajuću“ proizvodnju, ključno je osigurati stabilnost i prijenosnu moć prijenosnog i distribucijskog sustava. Tehnička ograničenja, poput karakteristike prijenosnih vodova i transformatora, često utječu na kapacitet prijenosa. Operator prijenosnog sustava (OPS) odgovoran je za stabilnost elektroenergetskog sustava (EES) i sigurnost prijenosa. Kako bi održao kvalitetnu opskrbu, OPS koristi pomoćne usluge poput regulacije snage, frekvencije, napona i jalove snage. Sve veći udio obnovljivih izvora energije, poput vjetra i sunca, oscilacije u proizvodnji energije – ovise o vremenskim uvjetima, sve više zahtijevaju primjenu pomoćnih usluga. Kako tehnologija napreduje, pomoćne usluge postaju sve važniji dio prijelaza na održivi energetski sustav. Pomoćne usluge OPS-u mogu pružati i korisnici mreže koji su spojeni na distribucijsku mrežu te će u ovom radu biti prikazan izračun vršne radne snage i prekomjerne jalove energije za vrijeme pružanja pomoćne usluge.

Ključne riječi: naknada za korištenje mreže, pomoćne usluge, regulacija napona, vršna radna snaga

CALCULATION OF PEAK ACTIVE POWER AND EXCESS REACTIVE ENERGY DURING THE PROVISION OF ANCILLARY SERVICES

SUMMARY

As the electricity market develops, new services are emerging in the electricity market as well. Given that renewable energy sources have a 'fluctuating' production, it is crucial to ensure the stability and transmission capacity of the transmission and distribution systems. Technical limitations, such as the characteristics of transmission lines and transformers, often affect the transmission capacity. The Transmission System Operator (TSO) is responsible for the stability of the power system (PS) and the security of transmission. To maintain a quality supply, the TSO utilizes ancillary services such as power, frequency, voltage, and reactive power regulation. The increasing share of renewable energy sources, such as wind and solar, and the oscillations in energy production – dependent on weather conditions – are increasingly requiring the application of ancillary services. As technology advances, ancillary services are becoming an increasingly important part of the transition to a sustainable energy system. Ancillary services can also be provided to the TSO by network users connected to the distribution network, and this paper will present the calculation of peak active power and excess reactive energy during the provision of ancillary services.

Key words: network usage charge, ancillary services, voltage regulation, peak active power

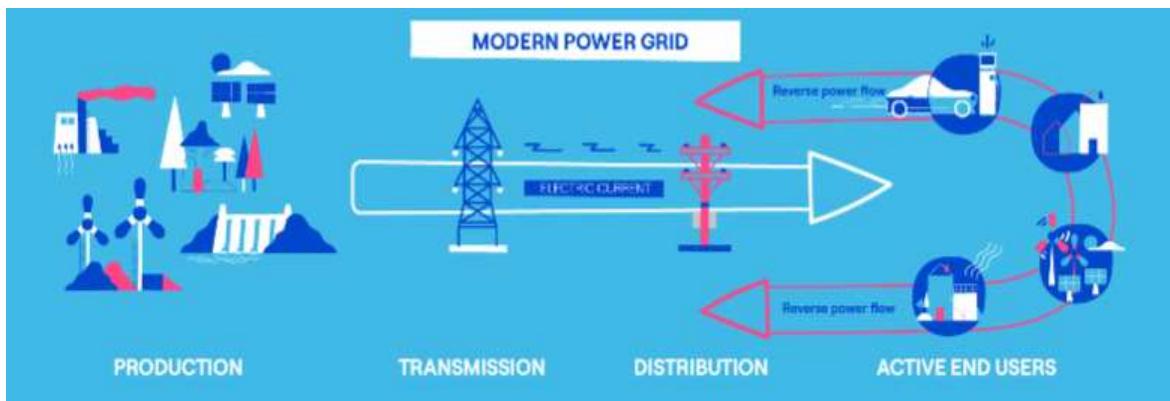
1. UVOD

S razvojem tržišta električne energije, pojavljuju se nove usluge koje omogućuju bolje upravljanje elektroenergetskim sustavima. Obnovljivi izvori energije, poput vjetra i sunca, karakteriziraju se fluktuirajućom proizvodnjom, što može uzrokovati izazove u održavanju stabilnosti sustava. Kako bi se osigurala pouzdana opskrba, nužno je održavati stabilnost prijenosnih i distribucijskih sustava, a to uključuje osiguranje adekvatne prijenosne moći, što je često ograničeno tehničkim svojstvima infrastrukture, poput prijenosnih vodova i transformatora.

Operator prijenosnog sustava (OPS) odgovoran je za očuvanje stabilnosti elektroenergetskog sustava i sigurnost prijenosa električne energije. Za postizanje tih ciljeva, OPS koristi različite pomoćne usluge, uključujući regulaciju snage, frekvencije, napona i jalove snage. S obzirom na sve veći udio obnovljivih izvora energije, ove usluge postaju ključne za pravilno balansiranje sustava i smanjenje rizika od nestabilnosti.

Korištenje pomoćnih usluga postaje još važnije s obzirom na oscilacije u proizvodnji energije, koje ovise o vremenskim uvjetima. Osim toga, napredak u tehnologiji omogućava bolje upravljanje i integraciju obnovljivih izvora u elektroenergetski sustav. Pomoćne usluge mogu pružati i korisnicima mreže povezani na distribucijsku mrežu, čime se stvara dodatna fleksibilnost u sustavu.

Ovaj rad fokusira se na izračun vršne radne snage i prekomjerne jalove energije tijekom pružanja pomoćnih usluga. Cilj je prikazati izračun vršne radne snage i prekomjerne jalove energije tijekom pružanja pomoćnih usluga te obračun za korisnika mreže, analizirati kako različiti parametri, uključujući fluktuacije u proizvodnji energije iz obnovljivih izvora, utječu na rad sustava i potrebu za korištenjem pomoćnih usluga, čime se omogućuje stabilna i sigurna opskrba električnom energijom.



Slika 1. prikaz suvremene elektroenergetske mreže

2. RAZMJENA PODATAKA

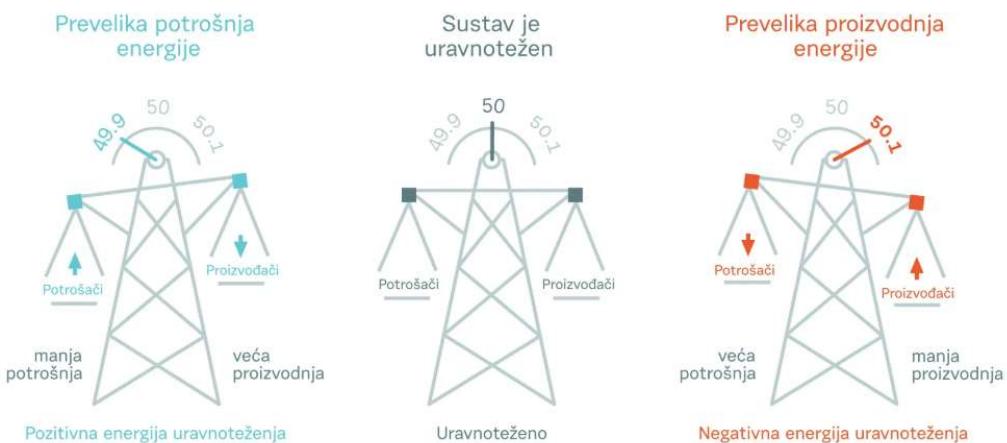
Nakon što operator prijenosnog sustava, u suradnji s kolegama koji vode distribucijski sustav, za korisnika mreže distribucijskog sustava provede kvalifikacijski postupak te korisnik mreže isti zadovolji, počinje razmjena podataka između operatora prijenosnog i distribucijskog sustava. Podaci koji se razmjenjuju između OPS-a i ODS-a su:

- Dnevna nevalidna krivulja potrošnje/proizvodnje (ODS -> HOPS)
- Mjesečna validna krivulja potrošnje/proizvodnje (ODS -> HOPS)
- Priznata količina energije za pomoćnu uslugu (HOPS -> ODS)



3. ENERGIJA URAVNOTEŽENJA

Energija uravnoteženja je električna energija kojom operator prijenosnog sustava uravnotežuje i održava frekvenciju u prijenosnom sustavu radi osiguravanja pogonske sigurnosti. Energiju uravnoteženja osigurava pružatelj usluge uravnoteženja. U slučaju da se u prijenosnom sustavu pojavi manjak ili višak električne energije, operator prijenosnog sustava aktivira energiju uravnoteženja.



Slika 2. Ravnoteža sustava

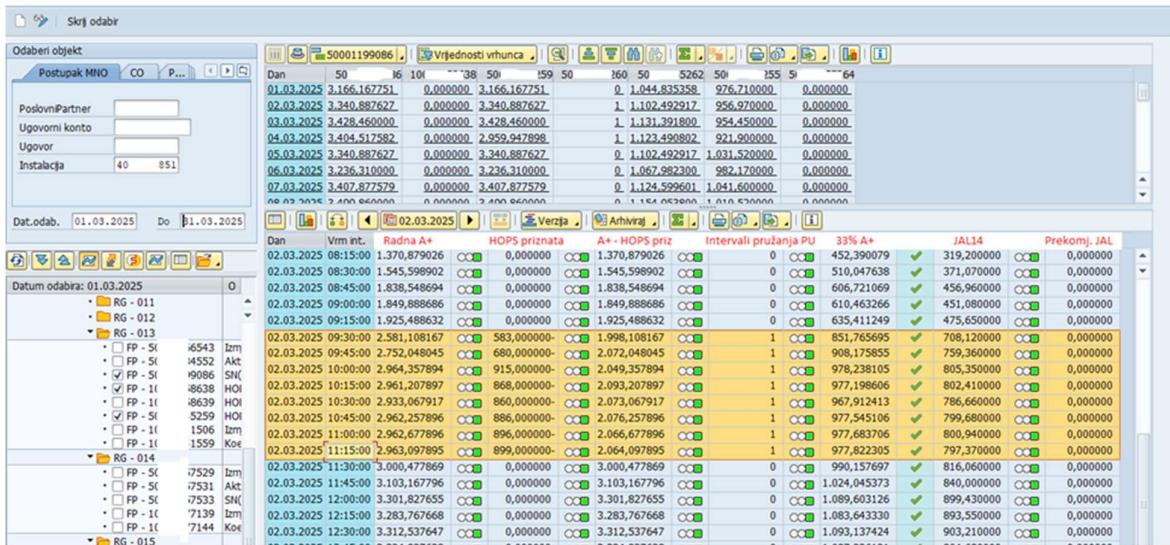
Prema pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava (12/2023), članku 14. stavku 3, operator prijenosnog sustava osigurava energiju uravnoteženja u obračunskom intervalu na sljedeće načine:

- aktivacijom odnosno kupoprodajom energije od pružatelja usluge uravnoteženja kroz ugovorenu rezervu snage,
- aktivacijom odnosno kupoprodajom energije od pružatelja usluge uravnoteženja na temelju dobrovoljnih ponuda za energiju uravnoteženja,
- kupoprodajom od drugih operatora prijenosnog sustava,
- kupoprodajom električne energije na tržišnim načelima od tržišnih sudionika na veleprodajnim tržištima električne energije.

Energija uravnoteženja ($E_{URukp,i}$) sadrži isključivo energiju namijenjenu za uravnoteženje hrvatskog regulacijskog područja koja se sastoji od:

- energije uravnoteženja iz aktivacije aFRR rezerve snage (pozitivna i negativna),
- energije uravnoteženja iz aktivacije mFRR rezerve snage (pozitivna i negativna),
- energije uravnoteženja osigurane na tržištu električne energije,
- energije uravnoteženja osigurane ugovorima s drugim operatorima prijenosnog sustava.

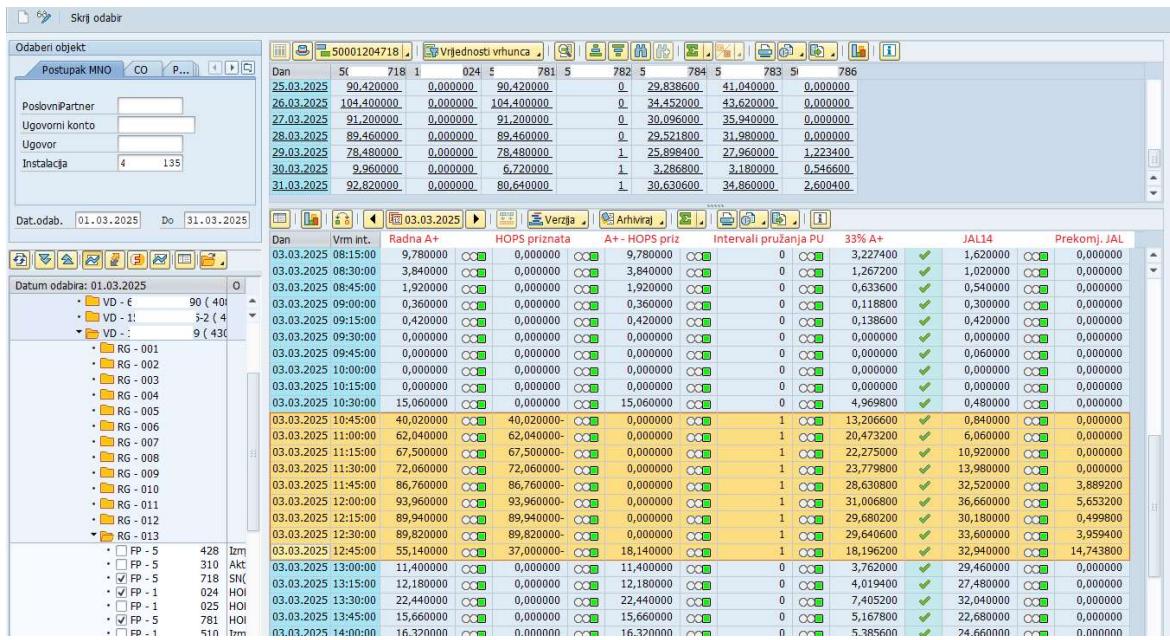
Detalji su navedeni u članku 20., Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava (12/2023).



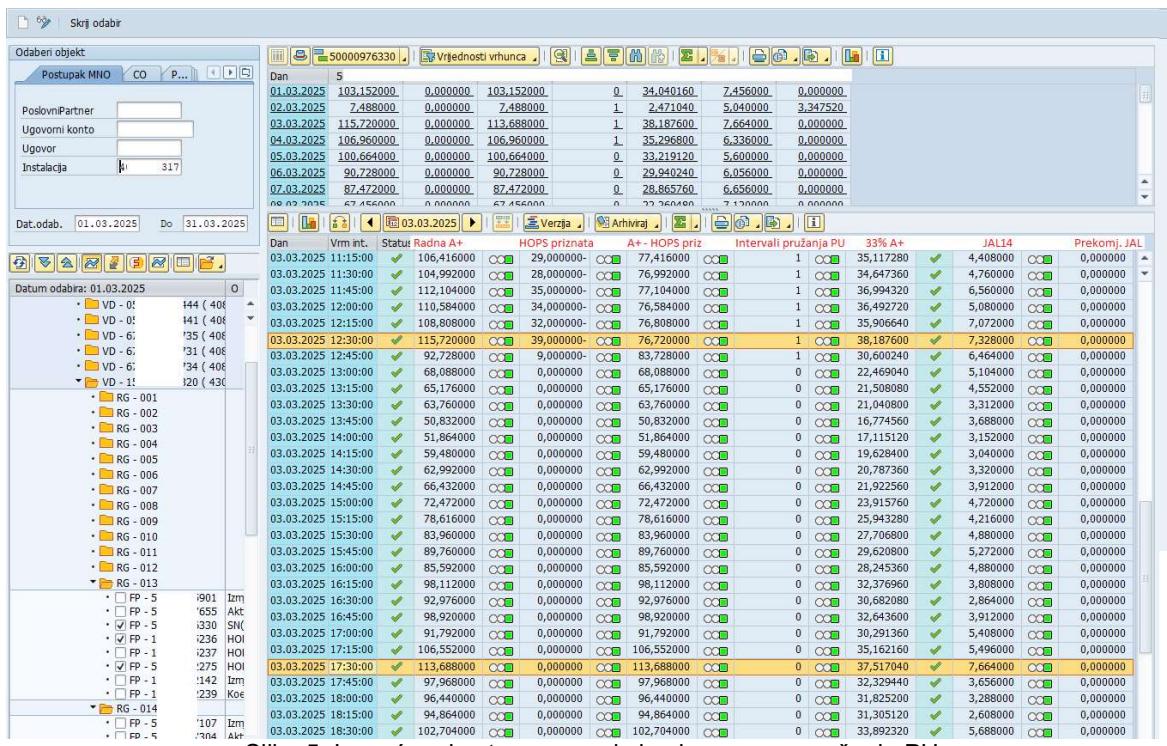
Slika 3. Suma s priznatom energijom od strane HOPS-a

4. OBRAČUN

Obračun se vrši unutar SAP EDM modula. Obračun započinje s uvozom priznate količine energije od HOPS-a za korisnika mreže, a zatim se vrše kalkulacije kako bi se pronašla maksimalna vrijednost u krivulji opterećenja (nakon oduzimanja priznate količine energije) za vrijeme VT kako bi se naplatila ostvarena snaga. Bitno je napomenuti kako je moguće ostvarenje maksimalne snage korisnika mreže (nakon što se oduzme priznate količina energije od strane HOPS-a) i za vrijeme pružanja pomoćne usluge. Također, ukoliko je za vrijeme pružanja pomoćne usluge došlo do prekomjerne jalove energije, ista mora biti izuzeta iz obračuna prekomjerne jalove energije.



Slika 4. Primjer s prekomjernom jalovom energijom za vrijeme pružanja PU



Slika 5. Izuzeće od ostvarene maksimalne snage, pružanje PU

Slijedeća slika prikazuje izvadak iz fakturnog dokumenta gdje se jasno vidi ostvarena maksimalna snaga te koja je snaga uzeta za naplatu.

Izračun potrošnje

Broj brojila	Datum od	Datum do	Tarifni element	Stanje od	Stanje do	Kanal	Konstanta	Potrošak	Gubici %	Ukupni potrošak
1552	01.03.2025	31.03.2025	REVT	4.455,6280	4.552,7018	D	800	77.659,04	0,00	77.659,04
			RENT	2.670,3984	2.724,1065	D	800	42.966,48	0,00	42.966,48
			JAL	160,6777	164,7486	D	800	3.256,72	0,00	3.256,72
			JAL	789,2500	798,3617	D	800	7.289,36	0,00	7.289,36
Max. ostvarena snaga u obračunskom razdoblju Koeff: 1,00				Snaga: 0,5785 D 800				4,63	0,00	4,63

Obračun naknade za korištenje mreže

Tarifni element	Količina	Jed. mj.	Prijenos el. energije		Distribucija el. energije		Iznos EUR	Ukupno EUR
			Cijena EUR	Iznos EUR	Cijena EUR	Iznos EUR		
Radna energija viša tarifa	77,659	kWh	0,005948	461,78	0,014865	1.154,40	1.616,16	
Radna energija niža tarifa	42,966	kWh	0,002972	127,89	0,007432	319,32	447,01	
Obračunska vršna radna snaga*	455	kW	2,081	946,86	1,784	811,72	1.758,58	
Naknada za OMM	1,00	mjesec	0,000	0,00	9,811	9,81	9,81	
Ukupno naknada za korištenje mreže			1.536,31		2.295,25		3.831,56	

Slika 6. Izvadak iz fakturnog dokumenta

5. ZAKLJUČAK

U ovom radu opisan je način razmjene podataka i obračuna maksimalne vršne snage za korisnika mreže te izuzeće od plaćanja prekomjerne jalove energije za vrijeme pružanja pomoćne usluge. Pomoćne usluge, operatori sustava (HOPS i HEP ODS) mogu koristiti za regulaciju zagruženja u elektroenergetskoj mreži, a sve kako bi osigurali siguran i pouzdan rad elektroenergetske mreže.

6. LITERATURA

- [1] Zakon o tržištu električne energije (Narodne novine, broj 111/21, 83/23, 17/25),
- [2] Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava (HOPS, 12/2023)
- [3] Pravilnik o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (Narodne novine, br. 100/22, 134/24, 19/25)
- [4] <https://nanoenergies.hr/znanje/rezerva-za-ponovnu-uspostavu-frekvencije-s-rucnom-aktivacijom-mfr>
- [5] Mrežna pravila prijenosnog sustava,
https://narodne-novine.nn.hr/clanci/sluzbeni/2024_01_10_199.html
- [6] Pravila o nefrekvenčijskim pomoćnim uslugama za prijenosni sustav (HOPS 12/2023)