



HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA

Odluka HERA-e
o jediničnim cijenama
priklučenja na
elektroenergetsku mrežu

ČEMU SVE OVO?

STUM 400 kV

U M2018 su u STUM-u i troškovi DV 400 kV. U 2021., nakon nekoliko EOTRP-ova s DV 400 kV Konjsko-Lika-Melina, dolazi do blokade daljnjih postupaka

12.000 MW i inkrementalni pristup

Zbog velikog broja istovremenih zahtjeva, više nije moguć inkrementalni pristup izračuna STUM-a za svaki pojedini zahtjev

STUM

STUM više nije moguće pridijeliti konkretnom zahtjevu, što je posebno izraženo na prijenosnoj mreži koja je izrazito upetljena

Rješenje

Jedinična naknada za pokrivanje dijela troškova. Od jačanja i razvoja mreže korist će imati krajnji kupci i proizvođači



JEDNIČNE CIJENE KAO NOVI (STARI) REGULATORNI STANDARD

**Uvođenje
jediničnih
cijena**

**Jedinične cijene priključenja
(i za proizvođače) u građevinskoj zoni
bez obzira na lokaciju projekta**

**Predvidivost i
smanjenje
rizika**

**Jasno definirani troškovi
naknade za priključenje**

**Poticaj
investicijama**

**Snazan signal stabilnosti i
povoljnog okruženja za investitore**

**Razvoj mreže i
STUM**

**Novi korisnici mreže
doprinosu revitalizaciji,
jačanju i razvoju mreže**



PREGLED CIJENA PO NAPONSKIM RAZINAMA

Naknada za priključenje	Jedinična Cijena EUR/kW	Izračun naknade EUR	Operator sustava	Korisnik mreže
Naknada za priključenje na mrežu NN	193,00	$N = P \cdot 193,00$	HEP-ODS	Mali poslovni objekti, krajnji kupci, manje elektrane s vlastitim OMM-om
Naknada za priključenje na mrežu SN	106,00	$N = N_{SN} + N_{SNVN}$		Industrijski i komercijalni projekti, srednje velike elektrane s vlastitim OMM-om
Naknada za priključak i stvaranje tehničkih uvjeta u mreži SN		$N_{SN} = P \cdot 96,50$	HEP-ODS	
Naknada za stvaranje tehničkih uvjeta u mreži VN kod priključenja na mrežu SN		$N_{SNVN} = P \cdot 9,50$	HOPS	
Naknada za priključenje na mrežu VN	19,00	$N = T_{PRVN} + P \cdot 19,00$	HOPS	Veliki industrijski i energetske projekti

USPOREDBA STAROG I NOVOG MODELA PRIKLJUČENJA

Stari model priklučenja

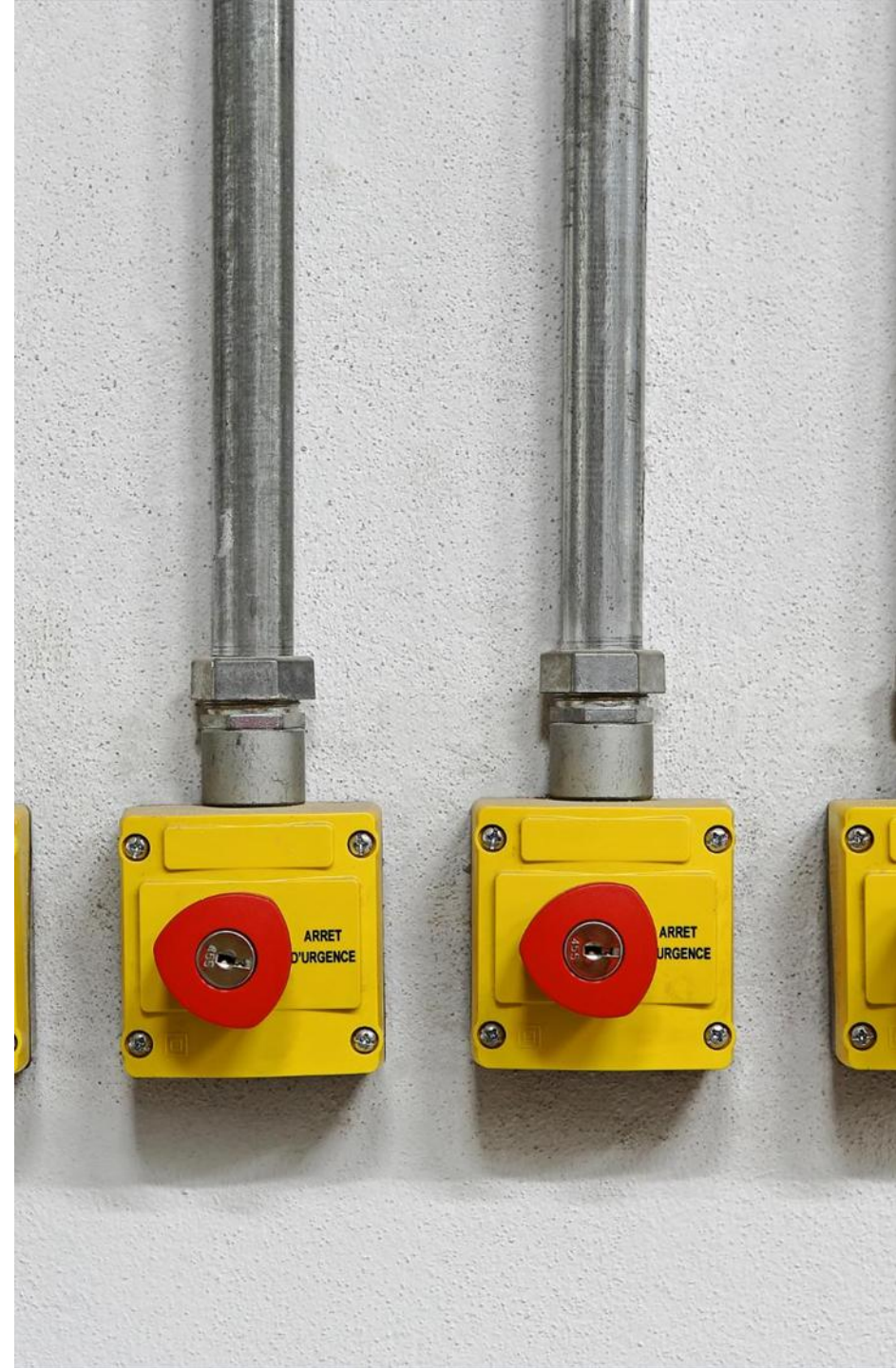
Stari sustav imao je **složen i administrativno zahtjevan pristup** s razlikama u troškovima ovisno o lokaciji i povijesnim cijenama

Novi model priklučenja

Uvode **se jasne formule i jedinične cijene**, pojednostavljujući i standardizirajući postupak priklučenja za sve korisnike

C_{VN} → **otkočen razvoj OIE na prijenosu**

Omogućen razvoj projekata koji je zakočen zbog neprimjenjivosti Metodologije iz 2018.



DONOŠENJE ODLUKE O JEDINIČNIM CIJENAMA

Metodologija 2022.

Odluka o jediničnoj cijeni donesena je na temelju Metodologije za utvrđivanje naknade za priključenje na elektroenergetsku mrežu iz 2022.

10G plan 2026.-2035.

MINGO dao suglasnost, a HERA odobrila 10G plan HOPS-a

Prijedlozi operatora

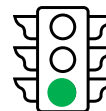
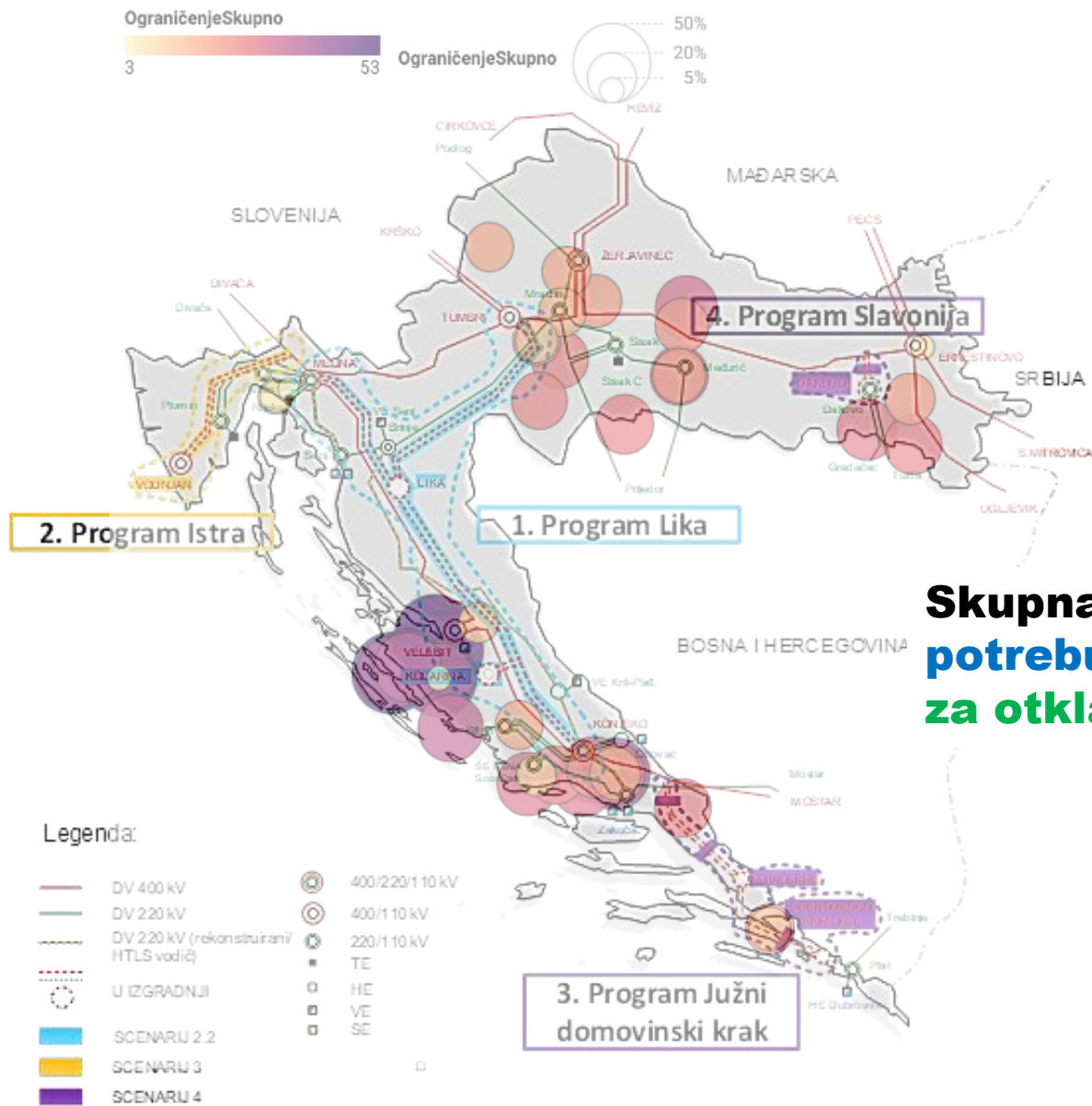
HERA odbila prijedloge operatora budući da su iznosi bili previsoki za ostvarenje ciljeva NECP-a te je samostalno donijela odluku o cijenama

Odluka o cijenama

Sveobuhvatna analiza zahtjeva operatora, podataka iz 10G planova i ostalih izvora te potrebe za ostvarenjem NECP-a 2021. do 2030.



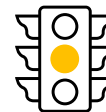
10G PLAN HOPS-a



Scenarij 1. „Revitalizacija postojeće mreže (sigurnost opskrbe)“



Scenarij 2.1. „NECP 2030. (pripreme investicija, dovršetak postojećih projekata)“



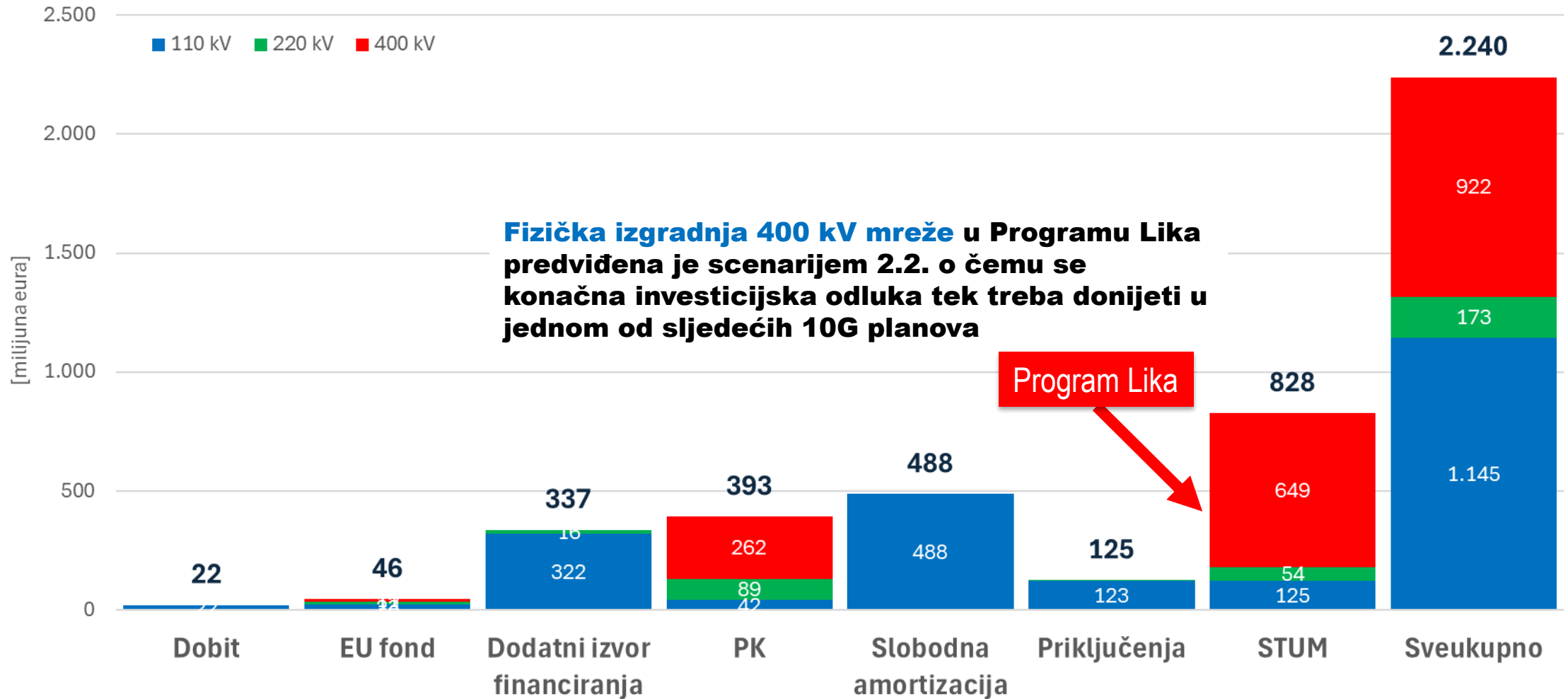
Scenarij 2.2. „NECP 2040. „Program Lika i ostala pojačanja“

Skupna analiza 45 HOPS-a pokazuje potrebu za izgradnjom 400 kV Programa LIKA za otklanjanje operativnih ograničenja

Kako bi HOPS i RH bili spremni na povlačenje sredstava iz EU fondova Program Lika treba biti spreman za realizaciju (LD i GD) čim prije.

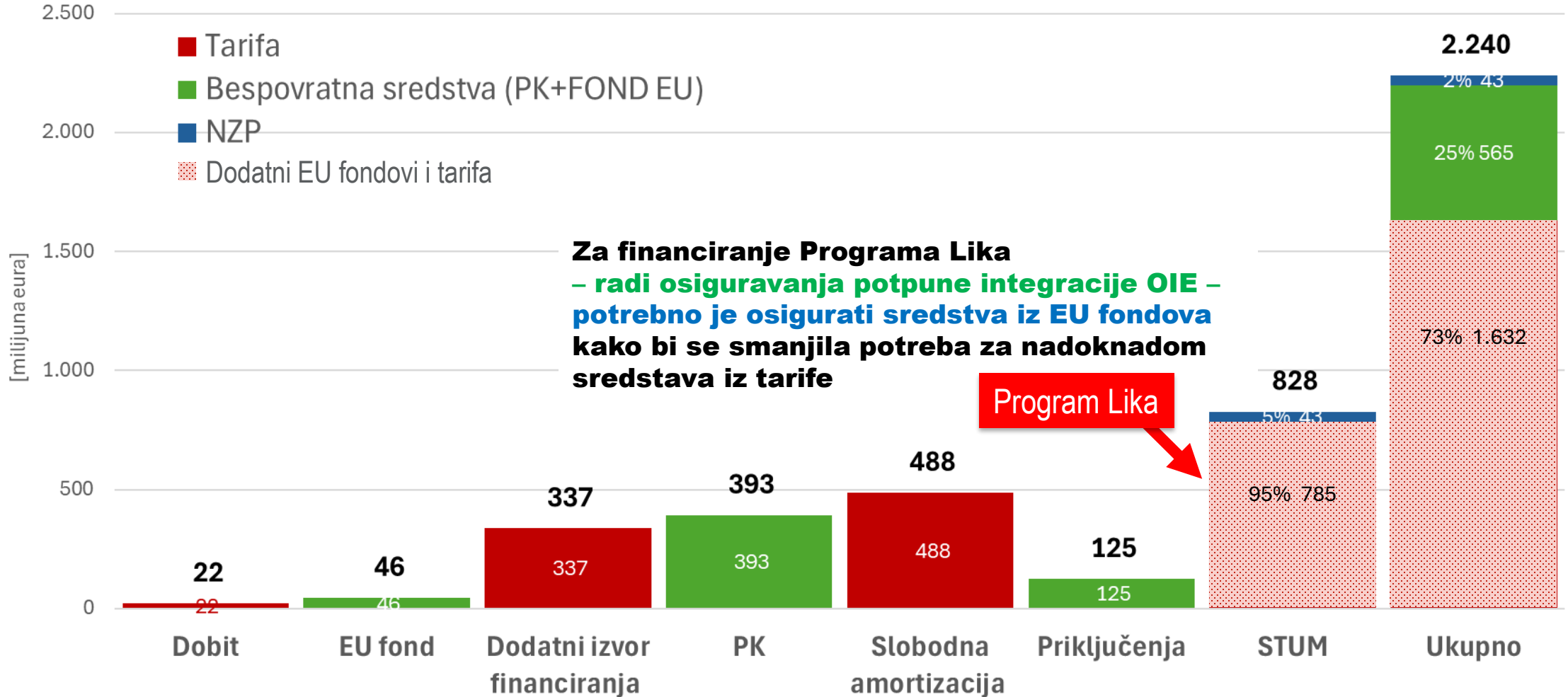
INVESTICIJE U MREŽU U 10G PLANU HOPS-A

Scenariji 1., 2.1. i 2.2



UDIO NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE U FINANCIRANJU INVESTICIJA U 10G PLANU

Scenariji 1., 2.1. i 2.2



OPERATIVNA OGRANIČENJA

Pravila o priključenju iz 2023.

Donošenjem Pravila razvidno su uređeni uvjeti operativnih ograničenja – **bez naknade i bez obzira na količinu ograničene energije**

Uredba 943

Operator plaća naknadu proizvođaču, **osim u slučaju postrojenja za koje je sklopljen ugovor s mogućnošću operativnih ograničenja (čl. 13. st. 7.)**

Direktiva 1711 (ID Direktive 943)

Propisuje okvir za sklapanje **fleksibilnih ugovora o priključenju** → **fiksni i fleksibilni dio priključne snage** → **tek se treba prenijeti u ZOTEE**

Rok operativnih ograničenja

„**Skupna analiza**” pokazala potrebu za **STUM-om 400 kV. MINGO i HERA** (za sada) dali suglasnost i odobrenje samo na pripremu projekta 400 kV.



ZAKLJUČNO

Transparentan regulatorni okvir

Uvođenje jediničnih cijena priključenja smanjuje nesigurnost i potiče investicije u energetiku

Sigurnost dugoročnih ulaganja

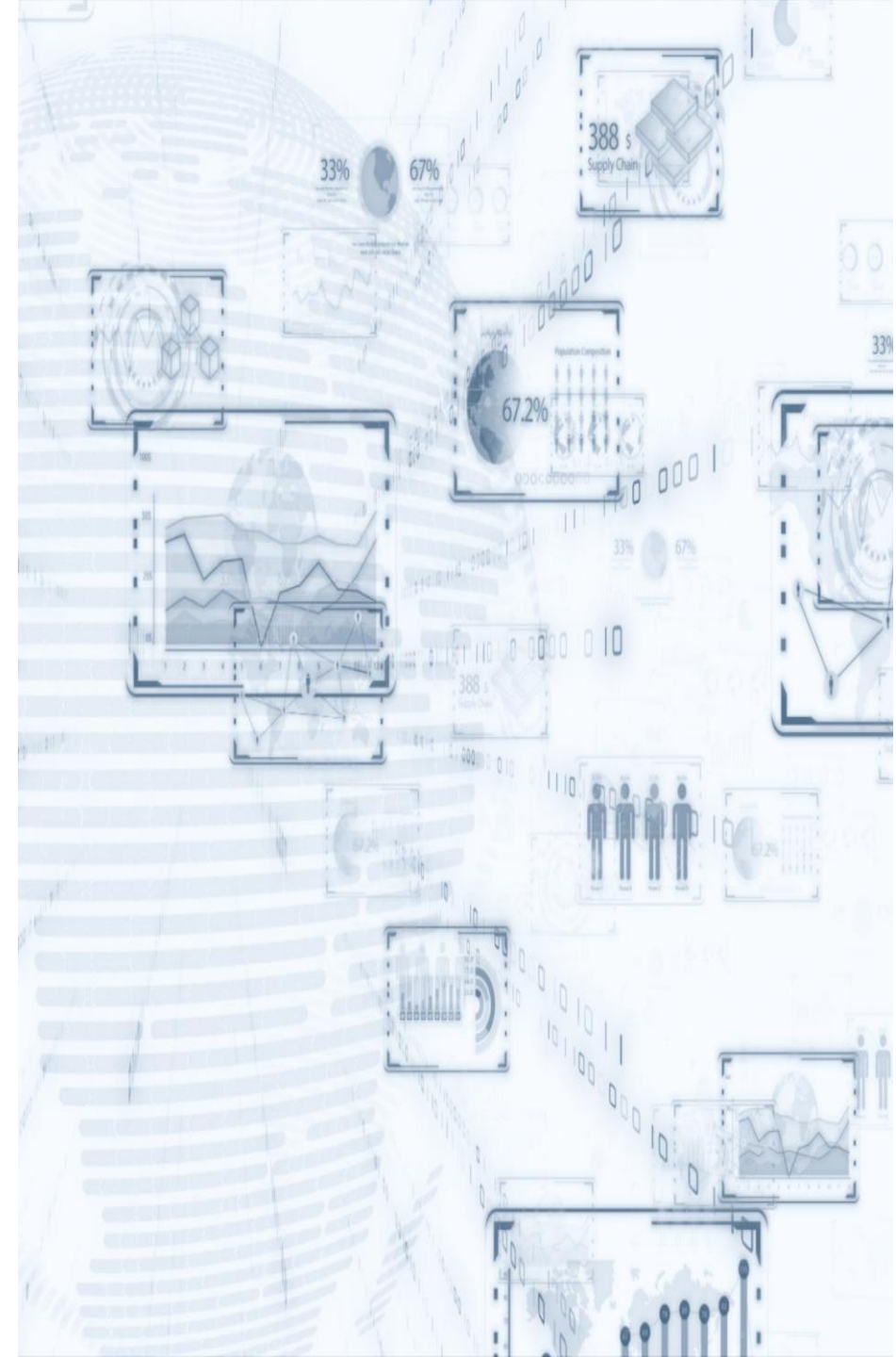
Promjena povećava sigurnost planiranja i omogućuje jasniju procjenu rizika investitorima i institucijama

Podrška energetskej tranziciji

Regulatorni pristup potiče modernizaciju, niskouglični rast i održivi razvoj elektroenergetskog sektora.

Razvoj mreže i operativna ograničenja

Treba pripremiti investicije u 400 kV mrežu kako bi se mogla osigurati sredstva iz EU fondova





Hvala vam na pozornosti!

Zlatko Zmijarević

Zamjenik predsjednika Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije