

_____, (OIB:_____, EIC oznaka: _____,
IBAN: _____ otvoren kod _____) koju
zastupa direktor _____ (u daljnjem tekstu: **Pružatelj**)

i

Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d., Zagreb, Kupska 4, (OIB:13148821633, IBAN:
HR 97 2340 0091 1101 7745 1, otvoren kod Privredne banke Zagreb) kojeg zastupa
predsjednik Uprave dr. sc. Igor Ivanković (dalje u tekstu: **Korisnik**)

(dalje u tekstu zajedno: **Ugovorne strane**)

UGOVOR br. XX/XX O PRUŽANJU USLUGA URAVNOTEŽENJA - aFRR

I. PREDMET UGOVORA

Članak 1.

(1) Predmet Ugovora o pružanju usluga uravnoteženja - aFRR (dalje u tekstu: Ugovor) je osiguravanje rezerve snage za ponovnu uspostavu frekvencije i/ili energije uravnoteženja s automatskom aktivacijom odnosno:

- a) osiguravanje aFRR rezerve snage od Pružatelja
- b) kupnja/prodaja energije uravnoteženja aktivacijom osigurane aFRR rezerve snage prema nalogu Korisnika
- c) kupnja/prodaja energije uravnoteženja aktivacijom dobrovoljnih ponuda za energiju uravnoteženja prema nalogu Korisnika

u razdoblju od dana dostave odgovarajućeg Jamstva za uredno ispunjenje Ugovora u skladu s člankom 17. ovog Ugovora i njegovog Priloga 6. do 31.12.20XX. godine.

(2) Za pružanje usluge uravnoteženja Pružatelj koristi regulacijske jedinice iz Priloga 1. ovog Ugovora. Dokaz o tehničkoj osposobljenosti regulacijskih jedinica za pružanje usluge aFRR rezerve snage nalazi se u Prilogu 2. ovog Ugovora.

(3) Odziv regulacijske grupe odnosno pojedine regulacijske jedinice Pružatelja, utvrđuje se na sučelju jedinica za pružanje rezerve Pružatelja i Operatora sustava.

(4) Pravila nadmetanja za osiguravanje aFRR rezerve snage i/ili energije uravnoteženja objavljena su na internet stranici Korisnika (dalje u tekstu: Pravila nadmetanja).

II. POJMOVNIK

Članak 2.

(1) Izrazi koji se koriste u ovom Ugovoru imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetski sektor, tržište električne energije i regulacija energetskih djelatnosti, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

(2) U Ugovoru se koriste i izrazi koji u smislu ovog Ugovora imaju sljedeće značenje:

1. **aktivacija** – promjena djelatne snage regulacijske jedinice Pružatelja po automatskom nalogu Korisnika
2. **aFRR rezerva snage** – rezerva snage za ponovnu uspostavu frekvencije s automatskom aktivacijom
3. **bazna snaga regulacijske jedinice** – planirana proizvodnja regulacijske jedinice u svakom 15-min obračunskom intervalu
4. **dobrovoljna ponuda** - ponuda za energiju uravnoteženja koju može predati svaki pružatelj usluge uravnoteženja
5. **donja snaga regulacijske jedinice** – minimalna snaga regulacijske jedinice koja se postiže aktiviranjem cjelokupne aFRR rezerve snage u negativnom smjeru
6. **energija uravnoteženja** – električna energija koju, temeljem naloga Korisnika, aktivira Pružatelj radi uravnoteženja elektroenergetskog sustava u smislu promjene radne točke regulacijske jedinice i definira se kao kupljena/prodana električna energija od strane Korisnika
7. **gornja snaga regulacijske jedinice** – maksimalna snaga regulacijske jedinice koja se postiže aktiviranjem cjelokupne aFRR rezerve snage u pozitivnom smjeru
8. **regulacijska grupa**– skup proizvodnih modula, postrojenja kupca i/ili jedinica za pružanje rezerve priključen na više od jednog mjesta priključenja koji ispunjavaju zahtjeve u pogledu pružanja rezerve snage
9. **regulacijska jedinica**– jedan proizvodni modul i/ili jedno postrojenje kupca ili skup proizvodnih modula i/ili postrojenja kupca priključen na zajedničko mjesto priključenja koji ispunjavaju zahtjeve u pogledu pružanja rezerve snage
10. **pravila nadmetanja** – skup propisanih zahtjeva za provođenje postupka nabave, putem javnog nadmetanja, u svrhu osiguravanja rezerve snage i isporuke/preuzimanja energije uravnoteženja objavljen na internetskim stranicama HOPS-a u skladu s važećim Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava
11. **razdoblje pružanja usluge uravnoteženja** – vremensko razdoblje, određeno u potvrdi o odabiru ponude, u kojem se pruža usluga uravnoteženja iz potvrde o odabiru ponude
12. **regulator aFRR rezerve snage** – regulator u nacionalnom dispečerskom centru koji šalje automatske naloge od strane Korisnika prema regulacijskim jedinicama Pružatelja
13. **obračunsko razdoblje** – razdoblje za koje se obavlja obračun i iznosi jedan mjesec
14. **obračunski interval – vremenski interval za koje se obavlja obračun aFRR rezerve snage i energije uravnoteženja** i iznosi 15 minuta

III. UGOVORNE OBVEZE

Članak 3.

(1) Pružatelj, u rokovima i na način definiran Pravilima nadmetanja, dostavlja Korisniku elektroničkom poštom ili putem IT aplikacije Korisnika Ponudu za pružanje usluge uravnoteženja koja sadrži ponudu za aFRR rezervu snage.

(2) Korisnik, u rokovima i na način definiran Pravilima nadmetanja, dostavlja Pružatelju elektroničkom poštom ili putem IT aplikacije Korisnika Potvrdu o odabiru ponude s definiranim iznosom rezerve snage, cijenom rezerve snage te razdobljem pružanja usluge uravnoteženja.

(3) Pružatelj se obvezuje osigurati da je ugovorena rezerva snage iz stavka 2. ovog članka raspoloživa za aktivaciju u razdoblju pružanja usluge uravnoteženja.

Članak 4.

(1) Pružatelj iz članka 3. stavka 3. ovog Ugovora, dužan je, u rokovima i na način propisan Pravilima nadmetanja, nakon primitka Potvrde o odabiru ponude, dostaviti Ponudu za energiju uravnoteženja.

(2) Pružatelj ima pravo, u rokovima i na način propisan Pravilima nadmetanja, dostaviti dobrovoljnu ponudu za energiju uravnoteženja.

(3) Korisnik, u rokovima i na način propisan Pravilima nadmetanja, dostavlja Pružatelju elektroničkom poštom ili putem IT aplikacije Korisnika, Potvrdu o zaprimanju ponude s cijenom energije uravnoteženja te razdobljem pružanja usluge uravnoteženja

Članak 5.

(1) Predajom automatskog naloga za aktivacijom aFRR rezerve snage Korisnik zahtijeva od Pružatelja potrebnu promjenu radne točke regulacijskih jedinica i/ili regulacijske grupe u skladu s Potvrdom o odabiru ponude.

(2) Pružatelj je dužan, po primitku automatskog naloga iz stavka 1., postupiti prema nalogu Korisnika te se po provedenom nalogu, odnosno aktivaciji aFRR rezerve snage od strane Pružatelja, ostvaruje kupoprodaja energije uravnoteženja iz aktivacije ponuda ugovorene aFRR rezerve snage i/ili iz dobrovoljnih ponuda za energiju uravnoteženja.

Članak 6.

(1) Korisnik kontinuirano provjerava odziv regulacijske jedinice i/ili regulacijske grupe. Aktivacija aFRR rezerve snage smatra se uspješnom ako je unutar obračunskog intervala 90% (devedeset posto) svih zabilježene vrijednosti djelatne snage u dozvoljenom području s odstupanjem pri punoj aktivaciji od 5% (pet posto) aktivacijskog naloga za rezervu snage ili 0,3 MW (nula cijelih tri MW) ovisno što je veće, a 10% (deset posto) zabilježenih vrijednosti djelatne snage može biti zabilježeno u toleriranom području s odstupanjem pri punoj aktivaciji od 10% (deset posto) aktivacijskog naloga za rezervu snage ili 0,6 MW (nula cijelih šest MW) ovisno što je veće nalogom zahtijevane promjene snage, uvažavajući puno vrijeme aktivacije (FAT).

(2) Korisnik kontinuirano prati raspoloživost regulacijskih jedinica Pružatelja za aktivaciju u ugovorenom opsegu u pojedinom obračunskom intervalu, u skladu s izmjerenim podacima iz članka 10. ovog Ugovora

(3) Ako je radna točka pojedine regulacijske jedinice ili grupe u pojedinom obračunskom intervalu takva da ne zadovoljava uvjet iz stavka 1. ovog članka, a Pružatelj nije o tome obavijestio Korisnika u skladu sa člankom 7. ovog Ugovora, nije zadovoljena obveza Pružatelja u razdoblju pružanja usluge uravnoteženja. Za dan(e) u kojima je bilo obračunskih intervala u kojima nije zadovoljen uvjet iz stavka 1 ovog članka ukupna priznata (obračunata) rezerva snage regulacijske jedinice ili regulacijske grupe je 0 MW, odnosno $R_{neos,ukp} = R_{ugo,uk}$

Članak 7.

(1) U slučaju neraspoloživosti regulacijske jedinice Pružatelj je dužan u najkraćem mogućem roku, a najkasnije do jedan sat prije početka isporuke (H-1), obavijestiti Korisnika o obračunskim intervalima trajanja neraspoloživosti. Korisnik u tom slučaju prilikom obračuna aFRR rezerve snage i energije uravnoteženja u obzir uzima opseg osigurane aFRR rezerve snage iz članka 3. ovog Ugovora do trenutka neraspoloživosti.

(2) Za vrijeme trajanja neraspoloživosti prilikom obračuna rezerve snage i energije uravnoteženja ne uzima se u obzir ugovoreni opseg rezerve snage, te se Pružatelj kažnjava u skladu s člankom 13. ovog Ugovora. Isto tako, Pružatelj je dužan obavijestiti Korisnika o ponovnoj raspoloživosti regulacijske jedinice u najkraćem mogućem roku.

Članak 8.

(1) Za cjelokupnu regulacijsku grupu te, ako je primjenjivo za sve regulacijske jedinice veće od 3 MW u regulacijskoj grupi, Pružatelj najkasnije do 14:00 sati dana koji prethodi danu isporuke (D-1) dostavlja Korisniku elektroničkom poštom ili putem IT aplikacije Korisnika, raspored planirane aFRR rezerve snage, po obračunskom intervalu. Format za dostavu podataka definiran je u Prilogu 3. ovog Ugovora.

(2) Pružatelj ima pravo mijenjati raspored planirane aFRR rezerve snage regulacijskih jedinica i plan proizvodnje regulacijskih jedinica unutar regulacijske grupe. Promjena rasporeda provodi se, na isti način kao i druge unutar dnevne promjene ugovornih rasporeda, u skladu s Prilogom 3. ovog Ugovora te Pravilima organiziranja tržišta električne energije.

IV. PRIJENOS OBVEZE

Članak 9.

(1) Pružatelj kojem je dostavljena Potvrda o odabiru ponude za razdoblje pružanja usluge uravnoteženja ima pravo prijenosa cijele ili dijela ugovorne obveze osiguravanja raspoloživosti aktivacije rezerve snage iz članka 3. stavka 3. ovog Ugovora, na drugog Pružatelja.

(2) Pružatelj koji prenosi i Pružatelj koji preuzima obvezu iz članka 3. stavka 3. ovog Ugovora, moraju zajednički podnijeti Zahtjev za prijenos obveze pružanja aFRR rezerve snage (Prilog 4. ovog Ugovora), u skladu s rokovima i na način propisan Pravilima nadmetanja.

(3) Korisnik dostavlja elektroničkom poštom potvrde o odabiru Ponude Pružatelju koji prenosi obvezu i Pružatelju koji preuzima obvezu, kojim potvrđuje podneseni Zahtjev za prijenos obveze, najkasnije do jedan sat prije početka isporuke (H-1).

(4) U slučaju odbijanja Zahtjeva za prijenos obveze pružanja aFRR rezerve snage, Korisnik je dužan dostaviti Pružateljima obrazloženi odgovor s razlozima odbijanja prijenosa obveze.

(5) Nakon potvrđivanja prijenosa obveze, Pružatelj koji je preuzeo obvezu iz članka 3. stavka 3. ovog Ugovora odgovoran je za uredno ispunjenje preuzete obveze, a Pružatelju koji je predmetnu obvezu, u dijelu ili u cijelosti prenio, obveza prestaje.

V. MJERNI UREĐAJI NA SUČELJU

Članak 10.

(1) Za potrebe obračuna osigurane aFRR rezerve snage i energije uravnoteženja koriste se podaci s obračunskim mjernih mjesta.

(2) U svrhu osiguranja zalihosti i mogućnosti potvrđivanja izmjerenih vrijednosti iz stavka 1. ovog članka koriste se vrijednosti sa SCADA mjernih mjesta.

(3) Mjerni podaci s obračunskih mjernih mjesta bilježe se u programskom sustavu Korisnika po obračunskim intervalima.

(4) Mjerni podaci sa SCADA mjernih mjesta Korisnika bilježe se za potrebe kontrole obračuna i vođenja sustava u sekundnoj rezoluciji.

(5) Obračun se obavlja na temelju očitavanja s obračunskih mjernih mjesta. U slučaju neraspoloživosti i/ili neispravnosti mjernih podataka s obračunskih mjernih mjesta koriste se raspoloživi podaci sa SCADA mjernih mjesta Korisnika.

(6) Za potrebe provjere odziva i obračuna energije uravnoteženja koristi se vremenski označen plan izlazne djelatne snage za regulacijske jedinice/grupe. Iznimno, Ugovorne strane mogu i utvrditi način izračuna plana izlazne djelatne snage regulacijske jedinice/grupe temeljem podataka iz stavaka od 1. do 5. ovog članka.

VI. OBRAČUN REZERVE SNAGE

Članak 11.

(1) Obračun rezerve snage provodi se zasebno za svaki obračunski interval odvojeno po smjeru. Za obračun aFRR rezerve snage koriste se vrijednosti gornje i donje ($P_{gor,i,j}$, $P_{donj,i,j}$), te bazne snage ($P_{baz,i,j}$) regulacijskih jedinica za svaki obračunski interval. Navedeni podaci uzimaju se iz zadnjeg važećeg dostavljenog plana u skladu s člankom 7. i moraju biti usklađeni s podacima SCADA sustava Korisnika.

(2) Ako Korisnik utvrdi da odziv regulacijske jedinice ne ispunjava kriterij iz Članka 5. ovog ugovora, za predmetne obračunske intervale ne priznaje se osigurana aFRR rezerva snage regulacijske jedinice ili regulacijske grupe te ista iznosi 0 MW, odnosno: $R_{neos,ukp} = R_{ugo,uk}$

(3) U slučaju da nije osigurana ugovorena aFRR rezerva snage, za predmetne obračunske intervale umanjuje se iznos priznate aFRR rezerve snage za razliku ugovorene i osigurane aFRR rezerve snage u pojedinom obračunskom intervalu ($R_{neos,i}$) te se za neosigurani iznos aFRR rezerve snage obračunava Ugovorna kazna u skladu s člankom 13. ovog Ugovora.

(4) Priznata aFRR rezerva snage u obračunskom intervalu i jednak je razlici prosječne gornje snage i prosječne bazne snage svih regulacijskih jedinica, tj. prosječne bazne snage i prosječne donje snage svih regulacijskih jedinica:

$$R_{pri+,i} = \sum_{j=1}^n R_{pri+,i,j} \text{ , gdje je } R_{pri+,i,j} = (P_{gor,i,j} - P_{baz,i,j})$$

$$R_{pri-,i} = \sum_{j=1}^n R_{pri-,i,j} \text{ , gdje je } R_{pri-,i,j} = (P_{baz,i,j} - P_{donj,i,j})$$

gdje su:

$R_{pri+,i}$	- priznata aFRR rezerva snage u pozitivnom smjeru u obračunskom intervalu i [MW]
$R_{pri-,i}$	- priznata aFRR rezerva snage u negativnom smjeru u obračunskom intervalu i [MW]
$R_{pri+,i,j}$	- priznata aFRR rezerva snage u pozitivnom smjeru u obračunskom intervalu i za regulacijsku jedinicu j [MW]
$R_{pri-,i,j}$	- priznata aFRR rezerva snage u negativnom smjeru u obračunskom intervalu i za regulacijsku jedinicu j [MW]
$P_{gor,i,j}$	- prosječna gornja snaga regulacijske jedinice j , u obračunskom intervalu i [MW]
$P_{donj,i,j}$	- prosječna donja snaga regulacijske jedinice j , u obračunskom intervalu i [MW]
$P_{baz,i,j}$	- prosječna bazna snaga regulacijske jedinice j , u obračunskom intervalu i [MW]
i	- redni broj obračunskog intervala koji traje 15 minuta
j	- regulacijska jedinica
n	- broj aktiviranih regulacijskih jedinica u intervalu i .

(5) Ukupna priznata aFRR rezerva snage računa se za svaki smjer pojedinačno, kao zbroj priznatih aFRR rezervi snage svih regulacijskih jedinica za svaki obračunski interval:

$$R_{uk,pri+} = \frac{1}{4} \cdot \sum_{i=1}^m R_{pri+,i}$$

$$R_{uk,pri-} = \frac{1}{4} \cdot \sum_{i=1}^m R_{pri-,i}$$

gdje je:

$R_{uk,pri+}$	- ukupna priznata aFRR rezerva snage svih regulacijskih jedinica u pozitivnom smjeru u obračunskom razdoblju [MW]
$R_{uk,pri-}$	- ukupna priznata aFRR rezerva snage svih regulacijskih jedinica u negativnom smjeru u obračunskom razdoblju [MW]
m	- broj obračunskih intervala u obračunskom razdoblju.

$R_{ugo,i,j}$ - ugovorena rezerva snage regulacijske jedinice „ j “ u obračunskom intervalu „ i “ [MW],

(6) Ugovorne strane preliminarno usklađuju iznose priznate i neosigurane aFRR rezerve snage najkasnije do 3. (trećeg) radnog dana nakon aktivacije, u skladu s tablicom u Prilogu 4. ovog Ugovora.

(7) Izračunati i usklađeni iznos priznate rezerve snage regulacijske jedinice ili regulacijske grupe za potrebe obračuna množi se s jediničnom cijenom u skladu s člankom 14. stavkom 1. ovog Ugovora.

VII. OBRAČUN ENERGIJE URAVNOTEŽENJA

Članak 12.

(1) Obračun energije uravnoteženja provodi se zasebno za svaki obračunski interval odvojeno po smjeru. Za obračun energije uravnoteženja koriste se: utvrđene količine iz aktivacijskog naloga energije uravnoteženja, podaci s obračunskog mjernog mjesta pojedine regulacijske jedinice (fizički isporučena/preuzeta energija uravnoteženja), planirana isporuka/preuzimanje regulacijske jedinice i jedinične cijene iz Potvrde o zaprimanju ponude.

(2) Pozitivna i negativna energija uravnoteženja iz aFRR rezerve snage pojedine regulacijske jedinice j u pojedinom obračunskom intervalu i ($E_{aFRR+,i,j}$, $E_{aFRR-,i,j}$) računa se kao razlika ostvarene proizvodnje $E_{ost_{elek},i,j}$ i bazne snage $P_{baz,i,j}$ te regulacijske jedinice unutar obračunskog intervala pomnožene s vremenom trajanja intervala (15 minuta) za svaki interval u kojem regulacijska jedinica sudjeluje u regulaciji:

$$E_{aFRR+,i,j} = \max\{(E_{ost_{elek},i,j} - P_{baz,i,j} \cdot t), 0\}$$

$$E_{aFRR-,i,j} = \max\{(P_{baz,i,j} \cdot t - E_{ost_{elek},i,j}), 0\}$$

gdje su:

$E_{aFRR+,i,j}$	- pozitivna energija uravnoteženja regulacijske jedinice j [MWh] u intervalu i
$E_{aFRR-,i,j}$	- negativna energija uravnoteženja regulacijske jedinice j [MWh] u intervalu i
$E_{ost_{elek},i,j}$	- ostvarena proizvodnja regulacijske jedinice j [MWh] u intervalu i
$P_{baz,i,j}$	- bazna snaga regulacijske jedinice j [MW] u intervalu i
t	- trajanje obračunskog intervala i .

(3) Pozitivna i negativna energija uravnoteženja iz aFRR rezerve snage ($E_{aFRR+,i}$, $E_{aFRR-,i}$) u pojedinom obračunskom intervalu i jednaka je zbroju energija uravnoteženja pojedinih regulacijskih jedinica i njezina maksimalna vrijednost ograničena je ukupnom priznatom aFRR rezervom snage:

$$E_{aFRR+,i} = \left(\sum_{j=1}^n E_{aFRR+,i,j} \right) \leq R_{uk,pri+,i}$$

$$E_{aFRR-,i} = \left(\sum_{j=1}^n E_{aFRR-,i,j} \right) \leq R_{uk,pri-,i}$$

(4) Ugovorne strane preliminarno usklađuju količine isporučene energije uravnoteženja najkasnije do 3. (trećeg) radnog dana nakon aktivacije, u skladu s tablicom u Prilogu 4. ovog Ugovora.

(5) Po isteku obračunskog razdoblja i dostavi validiranih mjernih podataka s obračunskih mjernih mjesta od strane Korisnika do 5. (petog) kalendarskog dana u idućem mjesecu, Korisnik i Pružatelj provjeravaju količine energije uravnoteženja i iznose priznate rezerve snage iz članka 9. ovog Ugovora, te usuglašavaju ostvarenja za proteklo obračunsko razdoblje u skladu s tablicom u Prilogu 5. ovog Ugovora.

(6) Izračunata i verificirana energija uravnoteženja, u skladu sa stavkom 5. ovog članka, za potrebe obračuna množi se s jediničnom cijenom, u skladu s člankom 14. stavkom 2. ovog Ugovora.

(7) Ukupni trošak Korisnika za energiju uravnoteženja u obračunskom razdoblju jednak je zbroju troškova svih obračunskih intervala obračunskog razdoblja.

(8) Korisnik na temelju ostvarenja iz stavka 5. ovog članka i podataka iz članka 1. stavka 2. ovog Ugovora dostavlja Operatoru tržišta količine za izračun korekcije tržišne pozicije u skladu s Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

VIII. UGOVORNA KAZNA

Članak 13.

(1) Korisnik i Pružatelj ugovaraju ugovornu kaznu za slučaj ako Pružatelj ne ispuni svoje ugovorne obveze.

(2) Ugovorna kazna Pružatelju za neosiguranu aFRR rezervu snage u obračunskom intervalu i utvrđuje se u odnosu na iznos neosigurane aFRR rezerve snage ($R_{neos,i}$) koji se računa kao razlika ugovorene aFRR rezerve snage $R_{ugo,i}$ i priznate aFRR rezerve snage $R_{pri,i}$:

$$R_{neos,i} = R_{ugo,i} - R_{pri,i}$$

gdje su:

- $R_{neos,i}$ - neosigurana aFRR rezerva snage u obračunskom intervalu i [MW]
- $R_{ugo,i}$ - ugovorena aFRR rezerva snage u obračunskom intervalu i [MW]
- $R_{pri,i}$ - priznata aFRR rezerva snage u obračunskom intervalu i [MW].

(3) Iznos ugovorne kazne prema smjeru aFRR rezerve snage prema Pružatelju računa se za obračunsko razdoblje sukladno formuli:

$$PEN_{aFRR+} = \frac{1}{4} \cdot \sum_{i=1}^m R_{neos,i} \cdot C_{aFRR+} \cdot k_1$$

$$PEN_{aFRR-} = \frac{1}{4} \cdot \sum_{i=1}^m R_{neos,i} \cdot C_{aFRR-} \cdot k_1$$

gdje su:

- PEN_{aFRR+} - ugovorna kazna zbog neosigurane aFRR rezerve snage u pozitivnom smjeru u obračunskom razdoblju [EUR]
- PEN_{aFRR-} - ugovorna kazna zbog neosigurane aFRR rezerve snage u negativnom smjeru u obračunskom razdoblju [EUR]
- C_{aFRR+} - cijena aFRR rezerve snage u pozitivnom smjeru iz članka 12. ovog Ugovora [EUR/MW]
- C_{aFRR-} - cijena aFRR rezerve snage u negativnom smjeru iz članka 12. ovog Ugovora [EUR/MW]
- k_1 - faktor ugovorne kazne, koji iznosi 0,05 (5 %).

IX. CIJENA

Članak 14.

- (1) Iznos jedinične cijene aFRR rezerve snage, u okviru ovog Ugovora, određena je iznosom navedenim u Potvrdi o odabiru ponude za promatrani vremenski interval.
- (2) Iznos jedinične cijene energije uravnoteženja iz aktivacije aFRR rezerve snage i aktivacije iz dobrovoljnih ponuda, u okviru ovog Ugovora, određena je iznosom navedenim u važećoj Potvrdi o odabiru ponude za promatrani obračunski interval.
- (3) Cijene, iz stavaka 1. i 2. ovog članka izražavaju se bez PDV-a, u EUR i zaokružene na dva decimalna mjesta.

X. FAKTURIRANJE I PLAĆANJE

Članak 15.

- (1) Iznose osigurane rezerve snage i aktivirane energije uravnoteženja Korisnik i Pružatelj usklađuju i zapisnički utvrđuju u skladu s Prilogom 5. ovog Ugovora, najkasnije do 8. (osmog) kalendarskog dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec.
- (2) Na temelju obračuna iz stavka 1. ovog članka, Pružatelj usluge izdaje račun za osiguravanje aFRR rezerve snage u pozitivnom i negativnom smjeru (R_{pri+} , R_{pri-}) najkasnije do 9. (devetog) kalendarskog dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec.
- (3) Na temelju obračuna iz stavka 1. ovog članka, Pružatelj usluge izdaje račun za aktiviranu energiju uravnoteženja u smjeru predaje do 9. (devetog) kalendarskog dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec.
- (4) Na temelju obračuna iz stavka 1. ovog članka, Korisnik izdaje račun za aktiviranu energiju uravnoteženja u smjeru preuzimanja do 9. (devetog) kalendarskog dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec.
- (5) Na temelju obračuna iz stavka 1. ovog članka, Korisnik izdaje račun za ugovornu kaznu u skladu sa člankom 11. ovog Ugovora, do 9. (devetog) kalendarskog dana u tekućem mjesecu za prethodni mjesec.
- (6) Rok plaćanja računa iz stavka 2., 3., 4. i 5. ovog članka je 30 (trideset) dana od dana zaprimanja računa.
- (7) U slučaju da račun dopijeva na neradni dan, plaćanje će se izvršiti prvi sljedeći radni dan.
- (8) Za plaćanja izvršena nakon roka dospijeća obračunat će se ugovorena stopa zatezne kamate od 6% (šest posto) godišnje.
- (9) Korisnik će račune i obračune (kao sastavni dio računa) dostaviti Pružatelju usluge kao eRačun preko posrednika FINA-e i elektroničkom poštom, u skladu s podacima iz Priloga 7. ovog Ugovora ili na bilo koju drugu adresu koju Pružatelj naknadno priopći Korisniku. Račun i obračun (kao sastavni dio računa) smatrat će se zaprimljenim u skladu s pravilima zaprimanja eRačuna preko posrednika FINA-e.

(10) Pružatelj usluge će račune i obračune (kao sastavni dio računa) dostaviti Korisniku kao eRačun preko posrednika FINA-e i elektroničkom poštom u skladu s podacima iz Priloga 7. ovog Ugovora ili na bilo koju drugu adresu koju Korisnik naknadno priopći Pružatelju usluge. Račun i obračun (kao sastavni dio računa) smatrat će se zaprimljenim u skladu s pravilima zaprimanja eRačuna preko posrednika FINA-e.

(11) Obračunate kamate, Ugovorne strane, dužne su platiti u roku od 8 (osam) dana od dana dostave obračuna putem eRačuna preko posrednika FINA-e.

(12) Iznimno, u slučaju da Pružatelj nema eRačun, Korisnik i Pružatelj će dostavu koja je određena stavcima 9., 10. i 11. ovog članka obavljati putem obične pošte i elektroničke pošte na Kontakte za komunikaciju navedene u Prilogu 7. ovog Ugovora. Račun i obračun (kao sastavni dio računa) koji je poslan običnom poštom i elektroničkom poštom smatrat će se zaprimljenim od druge ugovorne strane protekom 3 (tri) dana od dana predaje na poštu navedene obavijesti, odnosno druge komunikacije, pod uvjetom da je istodobno pošiljatelj drugoj ugovornoj strani uputio i kopiju takve obavijesti elektroničkom poštom.

Članak 16.

(1) Ako zbog objektivnih okolnosti, ne bude moguće uskladiti sve podatke nužne za obračun priznate rezerve snage i aktivirane energije uravnoteženja, Ugovorne strane provesti će na kvartalnoj razini naknadnu korekciju obračuna.

(2) Ugovorne strane su suglasne da ugovorna strana koja je vjerovnik ne može prenositi, ustupati, upućivati ili prodati svoju tražbinu i prava proistekla iz te tražbine trećoj osobi (novom vjerovniku) bez prethodne pisane suglasnosti druge ugovorne strane.

XI. JAMSTVO ZA UREDNO ISPUNJENJE UGOVORA

Članak 17.

(1) Najkasnije u roku od 8 dana od dana sklapanja Ugovora, Pružatelj usluge će Korisniku dostaviti jamstvo za uredno ispunjenje Ugovora

u obliku:

- a) bankarske garancije u izvorniku, bezuvjetne, neopozive i plative na „prvi poziv“ i „bez prigovora“, izdane od prvoklasne banke sa sjedištem u Republici Hrvatskoj prihvatljive za Korisnika (Prilog 6. ovog Ugovora),

ili

- b) beskamatni novčani polog, na račun Korisnika IBAN HR9223400091510221837, otvoren u Privrednoj banci Zagreb d.d., Radnička cesta 50, 10000 Zagreb.

(2) Iznos jamstva za uredno ispunjenje Ugovora iz stavka 1. ovog članka utvrđuje se prema formuli:

$$T = R_{pretkvalificirano} [MW] \cdot 21 \left[\frac{EUR}{MW} \right] \cdot 7 [dana] \cdot 24 [sata]$$

gdje su:

T - iznos jamstva za uredno ispunjenje ugovora [EUR]

$R_{\text{pretkvalificirano}}$ - ukupni iznos rezerve snage za koju je Pružatelj pretkvalificiran [MW].

(3) Ukupan iznos jamstva za uredno ispunjenje Ugovora u skladu sa stavkom 2. ovog članka ne može biti manji od 7.000,00 (sedam tisuća) EUR niti veći od 70.000,00 (sedamdeset tisuća) EUR.

(4) U slučaju da Pružatelj ne postupi u skladu s člankom 13. stavkom 6. i stavkom 7., Korisnik će aktivirati jamstvo za uredno ispunjenje Ugovora.

(5) Nakon aktiviranja jamstva za uredno ispunjenje Ugovora iz stavka 1. ovog članka od strane Korisnika, bilo u cijelosti ili samo djelomično, Pružatelj je obvezan najkasnije u roku od 8 (osam) dana od dana aktiviranja dostaviti Korisniku novo jamstvo za uredno ispunjenje Ugovora jednake vrijednosti kao aktivirano jamstvo ili, ako se radi o novčanom depozitu na bankovni račun, uplatiti dodatni iznos na bankovni račun radi dopune iznosa besamatnog novčanog pologa, do punog iznosa predviđenog ovim Ugovorom tako da Korisnik uvijek ima na raspolaganju jamstva za uredno ispunjenje Ugovora koja odgovaraju kvaliteti predviđenoj stavkom 1. i iznosima predviđenima stavicima 2. i 3. ovog Ugovora.

(6) Korisnik zadržava pravo, u slučaju kada iznos dva računa u prethodnom šestomjesečnom razdoblju bude veći od ukupnog iznosa jamstva za uredno ispunjenje Ugovora deponiranog kod Korisnika, zatražiti od Pružatelja usluge da, u roku od 8 dana od takvog pisanog zahtjeva Korisnika dostavi novo jamstvo.

XII. VIŠA SILA

Članak 18.

(1) Pod Višom silom, u smislu ovog Ugovora, podrazumijevaju se svi događaji i okolnosti koji, da su i mogli biti predviđeni, ne bi mogli biti spriječeni i na koje se ne može utjecati, umanjiti ih, otkloniti ili ukinuti njihovo djelovanje, kao i drugi događaji i okolnosti u skladu sa Zakonom o energiji.

(2) U slučaju da se obveze isporuke Pružatelja obustavljaju zbog Više sile, obveze Korisnika za preuzimanje i plaćanje vezano za tu isporuku bit će također obustavljene. U slučaju da se Korisnikove obveze preuzimanja obustavljaju zbog Više sile, obveze isporuke Pružatelja također će se obustaviti.

(3) Korisnik i Pružatelj obvezuju se, u slučaju više sile, prioritarno usmeno, a potom i pisano, elektroničkom poštom, međusobno informirati o svim informacijama vezanim uz ograničenje provedbe ovog Ugovora.

XIII. UGOVORNO PRAVO I RJEŠAVANJE SPOROVA

Članak 19.

(1) Ugovorne strane će nastojati dogovorno riješiti eventualne sporove koji nastanu temeljem ili u vezi s ovim Ugovorom.

(2) Svi sporovi iz ovog Ugovora ili u vezi s njim, uključujući i sporove koji se odnose na pitanja njegovog valjanog nastanka, povrede ili prestanka, kao i na pravne učinke koji iz toga proizlaze, uputit će se na mirenje u skladu s važećim Pravilnikom o mirenju Hrvatske gospodarske komore.

(3) Ako ti sporovi ne budu riješeni mirenjem u roku od 60 (šezdeset) dana nakon početka postupka mirenja ili u drugom roku o kojem se strane dogovore, isti će se riješiti pred stvarno nadležnim sudom u Zagrebu.

XIV. RASKID UGOVORA

Članak 20.

(1) U slučaju da jedna ugovorna strana ne ispuni ugovornu obvezu, druga ugovorna strana može raskinuti Ugovor dostavom drugoj ugovornoj strani, preporučenom pošiljkom, pisane Izjave o raskidu Ugovora.

(2) Korisnik može raskinuti Ugovor ukoliko Pružatelj usluge uravnoteženja ne osigura dvije uzastopne aktivacije ugovorene rezerve snage u jednom obračunskom razdoblju (kalendarski mjesec).

(3) Ugovorne strane ovlaštene su raskinuti ovaj Ugovor u slučaju ne plaćanja dva fakturirana računa u skladu s člankom 15. ovog Ugovora.

(4) Ukoliko Pružatelj propusti dostaviti Korisniku traženo jamstvo za ispunjenje Ugovora iz članka 17. ovog Ugovora, u zadanom roku, Korisnik ima pravo jednostrano raskinuti ovaj Ugovor.

(5) U slučaju raskida Ugovora, u skladu sa stavkom 1. ovog članka, ugovorna strana koja je svojim ponašanjem prouzročila ili skrivila raskid Ugovora obvezna je drugoj ugovornoj strani koja je izjavila raskid nadoknaditi pretrpljenu štetu zbog raskida Ugovora.

XV. POVJERLJIVOST

Članak 21.

(1) Ugovorne strane se obvezuju na povjerljivost podataka u odnosu na treće strane vezano za sva pitanja koja se tiču ovog Ugovora i svih drugih sporazuma vezanih za njega. Ova obveza povjerljivosti podataka ne odnosi se na:

- a) informacije koje postanu dostupne javnosti, a nisu otkrivene neispunjavanjem obveze povjerljivosti,
- b) otkrivanje podataka na temelju zakona u skladu sa zahtjevom nadležnog tijela. U tom slučaju će ugovorna strana koja otkriva podatke ograničiti njihovo odavanje do one mjere koja je potrebna da bi se ispunile zakonske obveze i unaprijed će obavijestiti drugu stranu što je moguće ranije kako bi joj dala mogućnost da ospori odavanje povjerljivih podataka.

XVI. OSTALE ODREDBE

Članak 22.

(1) Sve promjene u tehničkim rješenjima na sustavima preko kojih se razmjenjuju podaci ugovorne strane su dužne pravovremeno najaviti i usuglasiti ovisno o razmjerima:

- a) tjedan dana za manje promjene (mijenjanje određenih postavki i parametara na postojećim komunikacijskim sučeljima),
- b) veće promjene (uvođenje novih veza, promjene u verziji komunikacijskih protokola, zamjena ili nadogradnja sustava) se planiraju i usuglašavaju najkasnije šest mjeseci prije početka radova.

(2) U slučaju promjene u tehničkim zahtjevima HOPS-a, Pružatelj usluge je dužan uskladiti svoje rješenje u roku ne duljem od godine dana.

(3) HOPS može od Pružatelja Usluge zatražiti povremenu provjeru točnosti i kvalitete podataka koji se razmjenjuju u stvarnom vremenu. Ugovorne strane će usuglasiti termin i opseg provjere točnosti i kvalitete podataka.

(4) Pružatelj usluge će poduzeti mjere da se osigura odziv za otklanjanje kvarova i nedostataka na podacima koji se razmjenjuju u stvarnom vremenu:

- a) kategorija 1 – 4 sata,
- b) kategorija 2 – redovno radno vrijeme.

(4) Kvarovi kategorije 1 iz stavka 3. ovog članka su kvarovi koji uzrokuju nemogućnost upravljanja ili prekidi na razmjeni podataka između centara upravljanja kada se ova veza ostvari. Kvarovi kategorije 2 iz stavka 3. ovog članka su svi ostali kvarovi i nedostaci.

Članak 23.

(1) U slučaju incidenta vezanog uz kibernetičku sigurnost opreme na sučeljima Ugovornih strana:

- a) Jedna Ugovorna strana dužna je bez odgode obavijestiti drugu Ugovornu stranu o potencijalnoj ugrozi i o mogućim rizicima,
- b) Jedna Ugovorna strana dužna je drugoj Ugovornoj strani dati na uvid sve potrebne informacije, te podršku za otkrivanje uzroka i sprječavanje daljnjeg širenja napada,
- c) Ugovorne strane dužne su sudjelovati u izradi zajedničkog izvještaja i analize za obavještavanje nadležnih tijela kibernetičke sigurnosti.

(2) Ugovorne strane će poduzeti mjere da se osigura odziv u slučaju ugroze kibernetičke sigurnosti od najviše 4 sata.

Članak 24.

Kontakt podaci za komunikaciju ugovornih strana nalaze se u Prilogu 7. ovog Ugovora.

Članak 25.

Ovlaštene osobe za provedbu ovog Ugovora su direktori Sektora za tržište i Sektora za vođenje EES-a ispred Korisnika, te direktor _____ ispred Pružatelja.

Članak 26.

Sastavni dio ovog Ugovora su Prilozi 1. do 7.

XVII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 27.

(1) Ovaj Ugovor sklopljen je danom potpisa ovlaštenih predstavnika ugovornih strana, a primjenjuje se od dana dostave odgovarajućeg Jamstva za uredno ispunjenje Ugovora u skladu s člankom 15. ovog Ugovora i njegovog Priloga 6.

(1) Ako se datumi potpisa ovlaštenih predstavnika ugovornih strana razlikuju, ovaj Ugovor je sklopljen datumom kasnijeg potpisa.

Članak 28.

(1) Sve izmjene i dopune ovog Ugovora, osim u slučaju kada je to ovim Ugovorom definirano drugačije, moraju biti u pisanom obliku, sačinjene i sklopljene između Ugovornih strana u obliku Dodatka ovom Ugovoru.

(2) Ugovorne strane su suglasne da će se svaka promjena podataka iz Priloga 1. do 7. najaviti, uskladiti i potvrditi u pisanom obliku putem e-maila od strane ovlaštenih osoba za provedbu ovog Ugovora, te se za te promjene neće sklapati Dodatak ugovora.

(3) Ako pojedine odredbe ovog Ugovora budu ili postanu zakonski nevažeće to neće utjecati na valjanost ostalih odredbi ovog Ugovora.

(4) Ugovorne strane će zamijeniti nevaljanu odredbu valjanom koja ima najbližnje značenje u ekonomskom smislu sklapanjem Dodatka ovom Ugovoru.

Članak 29.

(1) Ovaj Ugovor sastavljen je u 5 (pet) istovjetnih primjeraka na hrvatskom jeziku, od kojih Pružatelj zadržava 2 (dva), a Korisnik 3 (tri) primjerka.

U Zagrebu, _____ 2024.

U Zagrebu, _____ 2024.

Za Korisnika:

Za Pružatelja:

dr. sc. Igor Ivanković

predsjednik Uprave

Ovlaštena osoba

POPIS PRILOGA:

1. Popis parametara regulacijskih jedinica Pružatelja
2. Dokaz o tehničkoj osposobljenosti regulacijskih jedinica za pružanje usluge aFRR rezerve snage
3. Podaci za dostavu rasporeda planirane aFRR rezerve
4. Obrazac za preliminarno usuglašavanje isporučenih količina energije uravnoteženja i priznatog iznosa aFRR rezerve snage
5. Obrazac za mjesečno usuglašavanje isporučenih količina energije uravnoteženja i priznatog iznosa aFRR rezerve snage
6. Obrazac bankarske garancije
7. Kontakti za komunikaciju

Prilog 1. Popis parametara regulacijskih jedinica Pružatelja

Ime pružatelja usluge uravnoteženja													
Vrsta pružatelja usluge uravnoteženja													
Vrijeme između dvije aktivacije													
Maksimalno trajanje aktivacije													
Podaci o regulacijskoj jedinici													
Br.	Ime regulacijske jedinice	Vrsta regulacijske jedinice	Obračunsko mjerno mjesto	EIC oznaka	Nadležni operator sustava	Broj ugovora o korištenju mreže	Ime člana bilančne grupe*	Ime voditelja bilančne grupe *	Pmin [MW]	Pmax [MW]	Fizička lokacija (GPS koordinate)	Slanje plana izlazne djelatne snaga [DA/NE]	Računanje plana ** [DA/NE]
1													
2													
...													
n													

*Pružatelj je obavezan pravovremeno obavijestiti Korisnika o svakoj promjeni člana/voditelja bilančne grupe

**Računanje plana kao prosjeka ostvarenja zadnja četiri obračunska intervala

Prilog 2. Dokaz o tehničkoj osposobljenosti regulacijskih jedinica za pružanje usluge aFRR rezerve snage

Ime pružatelja usluge uravnoteženja						
Vrsta pružatelja usluge uravnoteženja						
Podaci o regulacijskoj jedinici						
Br.	Ime regulacijske jedinice	Obračunsko mjerno mjesto	Datum zadnjeg pretkvalifikacijskog postupka	Iznos aFRR + [MW]	Iznos aFRR - [MW]	Zadovoljen pretkvalifikacijski postupak [DA/NE]
1						

*Regulacijske jedinice koje su pružale aFRR uslugu u prethodnoj godini, prema Pravilima za pretkvalifikacijski postupak (Verifikacijski postupak za pružanje usluga uravnoteženja aFRR i mFRR), nisu dužne prolaziti verifikacijski (pretkvalifikacijski) postupak osim ako HOPS ne utvrdi drugačije

Prilog 3. Podaci za dostavu rasporeda planirane aFRR rezerve

Planirani raspored rezerve snage za ponovnu uspostavu frekvencije s automatskom aktivacijom dostavlja se, usklađeno, u obliku dvije .xml datoteke:

- a) Naziva *ggggmdd_SORS_EIC-PRUŽATELJA* koji sadrži iznose aFRR rezerve snage u pozitivnom i negativnom smjeru pojedine regulacijske jedinice
- b) Naziva *ggggmdd_RPRS_EIC-PRUŽATELJA* koji sadrži baznu snagu regulacijskih jedinica

Svi podaci odnose se na planiranu snagu za 15 min intervale. Pružatelj definira format sukladno ENTSO/E standardima.

Kao backup, a posebice u slučaju nemogućnosti slanja ili zaprimanja .xml datoteka, planirani podaci dostavljaju se sukladno tablici 1 koristeći elektroničku poštu.

Tablica 1. 15 min raspored rezerve snage za ponovnu uspostavu frekvencije s automatskom aktivacijom po pojedinim regulacijskim jedinicama

id.reg.pggg	0:15	0:30	0:45	1:00	1:15	1:30	1:45	2:00	2:15	2:30	2:45	...	21:15	21:30	21:45	22:00	22:15	22:30	22:45	23:00	23:15	23:30	23:45	24:00	suma	
Regulacijska jedinica 1																										
Pozit	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Planir	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Pdovr	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Regulacijska jedinica 2																										
Pozit	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Planir	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Pdovr	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Regulacijska jedinica n																										
Pozit	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Planir	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Pdovr	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
aFRR rezerva - iznaci																										
Regulacijska jedinica 1	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Regulacijska jedinica 2	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Regulacijska jedinica n	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
suma	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
izdajev	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
RAZINA	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
aFRR rezerva - oznacanje																										
Regulacijska jedinica 1	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Regulacijska jedinica 2	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
Regulacijska jedinica n	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
suma	[Orange bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
izdajev	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]
RAZINA	[Green bar]																								[Orange bar]	[Orange bar]

Prilog 4. Obrazac za preliminarno usuglašavanje isporučenih količina energije uravnoteženja i priznatog iznosa aFRR rezerve snage

Ostvarena energija uravnoteženja iz mFRR rezerve snage: dd.mm.gggg.								
Vremenski interval	Zahtjev HOPS [MWh]		Priznato [MWh]		Cijena [EUR/MWh]		Priznato [EUR]	
	EmFRR+	EmFRR-	EmFRR+	EmFRR-	EmFRR+	EmFRR-	EmFRR+	EmFRR-
0:15	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
0:30	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
0:45	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
1:00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
1:15	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
1:30	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
1:45	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
2:00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
2:15	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
2:30	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
...
...
23:00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
23:15	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
23:45	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
0:00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00
Suma:	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-

Prilog 5. Obrazac za mjesečno usuglašavanje isporučениh količina energije uravnoteženja i priznatog iznosa aFRR rezerve snage.

aFRR rezerva snage - obračun za mm.gggg god.

	R+ [MW]	R+ [HRK]	R- [MW]	R- [HRK]	R++R- [HRK]	R ₊ + [MW]	R ₊ + [HRK]	R ₋ - [MW]	R ₋ - [HRK]	R ₊ +R ₋ - [HRK]	W+ [MWh]	W+ [€]	W- [MWh]	W- [€]	W+ - W- [€]	PEN W+ [€]	PEN W- [€]	PEN W++W- [€]	
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dd.mm.gggg	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Σ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Ukupni trošak HOPS-a za osigurani iznos aFRR rezerve snage u HRK:
 Ukupni trošak HEP-a za neosigurani iznos aFRR rezerve snage u HRK:
 W+ - W- u EUR:
 W+ - W- u HRK:

Srednji tečaj [€] HIB-a na datum dd.mm.gggg:
 HOPS kupuje energiju u EUR:
 HOPS plaća penalizaciju za prekomjerno korištenje u EUR:

Cijena aFRR rezerve snage u pozitivnom smjeru u HRK/MW:
 HOPS kupuje energiju u HRK:
 HOPS plaća penalizaciju za prekomjerno korištenje u HRK:

Cijena aFRR rezerve snage u negativnom smjeru u HRK/MW:
 HOPS prodaje energiju u EUR:
 HOPS prodaje energiju u HRK:

Prilog 6. Obrazac bankarske garancije

Datum:

[Naziv Ugovora]

za: **Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d., OIB: 13148821633**

10000 Zagreb, Kupska 4, Hrvatska

Upoznati smo da je između Hrvatskog operatora prijenosnog sustava (HOPS) d.d. i _____ (naziv Pružatelja usluge) zaključen Ugovor o pružanju usluga uravnoteženja – aFRR (“Ugovor”) broj: _____.

Ovime se mi _____ [naziv banke] iz Republike Hrvatske, s registriranim sjedištem u _____ [adresa banke] (u daljem tekstu “Banka”) neopozivo, bezuvjetno i bez prava prigovora obvezujemo na prvi poziv platiti HOPS-u, u slučaju da Pružatelj usluge ne podmiruje svoje obaveze (ili ih je podmirio samo djelomično) nastale temeljem ovog Ugovora u ugovorenom ili primjerenom roku, bilo koji iznos do [iznos garancije slovima i brojevima].

Banka ovime preuzima na sebe obavezu plaćanja prema HOPS-u na gore navedeni način, nakon prijema prvog pisanog zahtjeva HOPS-a za plaćanje, potpisanog od strane ovlaštenog potpisnika HOPS-a, u kojem HOPS izjavljuje da je došlo do kršenja obveze iz Ugovora od strane Pružatelja usluge, bez potrebe da HOPS dokazuje valjanost svojeg zahtjeva te bez prava Pružatelja usluge da osporava ili ispituje takav zahtjev. Obveza po ovoj garanciji automatski će se smanjivati za bilo koji iznos plaćen od strane Banke po ovoj Garanciji. Ova Garancija vrijedi od dana izdavanja do 28. veljače 2025. godine i svaki zahtjev za plaćanje HOPS-a mora biti dostavljen Banci do tog roka.

Obveza Banke po ovoj garanciji će prestati odmah nakon isteka roka na koji je izdana, bilo da je vraćena ili ne, i nikakva isplata se ne može zahtijevati nakon isteka navedenog roka, odnosno nakon što Banka isplati ukupan iznos garancije, što god od navedenog nastupi prvo.

Ova Garancija nije prenosiva.

Sve obavijesti koje će se dati po ovoj garanciji, dostavit će se preporučenom poštom na primatelja na adresu koja je ovdje navedena ili kako je drugačije dogovoreno od i između ovdje navedenih strana.

Sve troškove izdavanja bankarske garancije snosi Pružatelj usluge. Mjerodavno pravo za ovu bankarsku garanciju jest hrvatsko pravo.

U ime Banke

[ime i potpis]

[funkcija]

[pečat]

Prilog 7. Kontakti za komunikaciju

Korisnik

Adresa

Hrvatski operator prijenosnog sustava d.d.
Kupska 4
10000 Zagreb

Podaci za fakturiranje

OIB: 13148821633
PDV ID: HR13148821633
IBAN: HR9723400091110177451
Banka: Privredna Banka Zagreb d.d.

Nacionalni dispečerski centar

☎ +385 1 4545 701
☎ +385 1 4545 702
☎ +385 1 6170 474
✉ ndc-zagreb@hops.hr

Planiranje

☎ +385 1 4545 845
☎ +385 1 4545 187
✉ op@hops.hr

Analiza i verifikacija

☎ +385 1 4545 922
☎ +385 1 4545 187
✉ pomocneusluge@hops.hr

Provođenje nadmetanja, zaprimanje ponuda i obračun

☎ +385 1 4545 522
✉ balancing-office@hops.hr

Izdavanje računa

☎ +385 1 4545 647
✉ backoffice@hops.hr

Razmjena podataka i kibernetička sigurnost

☎ +385 1 4---- ---
☎ szpi@hops.hr

**Pružatelj usluge
uravnoteženja**

Adresa

Podaci za fakturiranje

OIB: ____

PDV ID: ____

IBAN: ____

Banka: ____

Aktivacija

☎ -

✉ -

Planiranje

☎ -

☎ -

✉ -

Analiza i verifikacija

☎ -

☎ -

✉ -

Izdavanje računa

☎ -

☎ -

✉ -