

Privremena

**pravila za alokaciju raspoloživih  
prenosnih kapaciteta**

na interkonektivnim vezama  
kontrolne oblasti Crna Gora i susjednih kontrolnih oblasti

**- D R A F T -**

## 1. UVOD

### Član 1

Privremenim pravilima za alokaciju raspoloživih prenosnih kapaciteta na interkonektivnim vezama kontrolne oblasti Crna Gora i susjednih kontrolnih oblasti (u daljem tekstu Privremena pravila) Elektroprivreda Crne Gore – Funkcionalna cjelina Prenos (u daljem tekstu FC Prenos), kao nosilac licence za operatora prenosne mreže u Crnoj Gori, definiše način pružanja usluge prekograničnog prenosa električne energije (Operativni kodeks: Pristup prenosnoj mreži). Dodjela prenosnih kapaciteta na svim interkonektivnim vezama između elektroenergetskog sistema Crne Gore i susjednih elektroenergetskih sistema obavljaće se na način koji treba da omogućiti:

- javnu i nediskriminatornu dodjelu raspoloživih prenosnih kapaciteta;
- optimizaciju iskorištenosti raspoloživih prenosnih kapaciteta;
- održanje što je moguće većeg stepena pouzdanosti snabdijevanja potrošača u Crnoj Gori;
- tranzit električne energije za podmirenje potrošnje izvan Crne Gore, u okviru raspoloživih prenosnih kapaciteta, a u skladu sa važećim propisima u interkonekciji.

(Operativni kodeks: Pristup prenosnoj mreži - član 2)

### Član 2

Ovaj dokument sadrži pojmove i uslove, kao i metod za dodjelu raspoloživih prenosnih kapaciteta (ATC) na interkonektivnim vezama. Interkonektivnu vezu (interkonekciju) čine svi dalekovodi između crnogorskog i bilo kog susjednog elektroenergetskog sistema koji povezuju regulacionu oblast Crne Gore i regulacionu oblast susjedne zemlje.

## 2. ODREĐIVANJE PRENOSNOG KAPACITETA INTERKONEKTIVNE VEZE

### Član 3

Utvrđivanje neto prenosnog kapaciteta (NTC) na interkonektivnim vezama vrši se u saradnji sa susjednim operatorima prenosnih sistema, a u skladu sa preporukama i pravilima međunarodnih organizacija (UCTE, ETSO).

Procedura za utvrđivanje NTC-a uvažava:

- termička, naponska i ograničenja uslovljena stabilnošću sistema;
- ukupni prenosni kapacitet koji zadovoljava kriterijum pouzdanosti „n-1“ (TTC);
- neodređenosti koje se odnose na rad EES-a (TRM);

Raspoloživi kapacitet prenosne mreže podliježe i ograničenjima u prenosu koja ne mogu biti planirana unaprijed, a proizilaze iz neplanirane neraspoloživosti elemenata.

Raspoloživi prenosni kapacitet (ATC) predstavlja razliku NTC-a i već preuzetih obaveza prenosa (AAC).

## 3. ZAGUŠENJA U PRENOSNOJ MREŽI

### Član 4

Zagušenje u prenosnoj mreži nastaje kada prijavljena vrijednost pograma razmjene na interkonektivnoj vezi u određenom smjeru, pređe vrijednost ATC-a na istoj vezi u istom smjeru.

Zagušenje može nastati usled postojanja interesovanja za prekogranični prenos električne energije u većoj količini nego što to omogućavaju prenosni kapaciteti ili usled smanjenja prenosnih kapaciteta zbog nepredviđenih događaja u elektroenergetskom sistemu.

#### 4. OBJAVLJIVANJE RASPOLOŽIVIH PRENOSNIH KAPACITETA

##### Član 5

FC Prenos će objavljivati usaglašenu vrijednost neto prenosnog kapaciteta (NTC) i raspoloživog prenosnog kapaciteta (ATC) na interkonektivnim vezama, kao i sve ostale informacije vezane za alokacionu proceduru, na internet stranici [http://www.tso-epcg.com/prenosni\\_kapaciteti.php](http://www.tso-epcg.com/prenosni_kapaciteti.php).

#### 5. METOD ALOKACIJE RASPOLOŽIVIH PRENOSNIH KAPACITETA

##### Član 6

Na osnovu bilateralnih ugovora ili na drugi način izvršenog dogovora sa operatorima prenosnih sistema susjednih kontrolnih oblasti, FC Prenos će vršiti alokaciju dijela raspoloživog prenosnog kapaciteta (ATC) na interkonektivnim vezama Kontrolne oblasti Crna Gora. FC Prenos je odgovorna za polovinu ukupno raspoloživog prenosnog kapaciteta osim ako se operatori prenosnih sistema međusobno drugačije ne dogovore.

##### Član 7

Na mjesečnom nivou, dio ATC-a za koji je odgovoran, FC Prenos će alocirati primjenom metode eksplicitne aukcije. FC Prenos može rezervisati dio mjesečnog prenosnog kapaciteta za dnevnu alokaciju, o čemu će učesnici biti blagovremeno obaviješteni.

##### Član 8

U slučaju povećanog interesovanja za preostali dio ATC-a za koji je odgovoran, FC Prenos će organizovati dnevne aukcije.

##### Član 9

Za potrebe elektroenergetskog sistema, FC Prenos može alocirati nedodijeljeni dio prenosnih kapaciteta i na unutar-dnevnom nivou.

#### 6. UČESNICI U ALOKACIONOJ PROCEDURI

##### Član 10

Pravo učešća na aukciji za dodjelu prenosnih kapaciteta imaju subjekti koji su kod FC Prenos registrovani kao korisnici sa pravom učešća u alokacionoj proceduri<sup>1</sup>.

##### Član 11

Učesnici koji po prvi put učestvuju na alokacionoj aukciji, moraju podnijeti Prijavu za registraciju za učešće u alokacionoj proceduri<sup>2</sup>, zajedno sa Izjavom o prihvatanju obaveza

<sup>1</sup> Registrovani korisnik – korisnik koji posjeduje Potvrdu o registraciji za učešće u alokacionoj proceduri izdatu od FC Prenos

<sup>2</sup> Prijava za registraciju za učešće u alokacionoj proceduri i prateća Izjava o prihvatanju obaveza i uslova definisanih Privremenim pravilima mogu se preuzeti na internet stranicama FC Prenos [www.tso-epcg.com](http://www.tso-epcg.com)

i uslova definisanih Privremenim pravilima, najkasnije 5 dana prije isteka roka za najavljuvanje učešća na alokacionoj aukciji. Podnosilac je dužan da provjeri prijem podnesenih dokumenata kod FC Prenos.

Po prijemu prijave, FC Prenos je dužna da u roku od 3 dana razmotri zahtjev, te da u slučaju pozitivnog rješavanja istog, izvrši registraciju podnosioca o čemu mu izdaje odgovarajuću Potvrdu o registraciji.

#### Član 12

FC Prenos može uskratiti pravo učešća na aukciji registrovanom korisniku koji ne ispuni obaveze preuzete Izjavom o prihvatanju obaveza i uslova definisanih Privremenim pravilima, kao i zasebnim Ugovorima o pristupu mreži.

#### Član 13

Poštujući ciljeve Operativnog kodeksa - Pristup prenosnoj mreži (član 2), FC Prenos kategoriše učesnike u alokacionoj proceduri, na sledeći način:

- **Snabdjevač** – korisnik prenosne mreže koji učestvuje u podmirivanju potrošnje u elektroenergetskom sistemu Crne Gore;
- **Tranziter** – korisnik prenosne mreže koji tranzitira električnu energiju kroz Kontrolnu oblast Crna Gora.

#### Član 14

Da bi bio tretiran kao Snabdjevač, učesnik u alokacionoj proceduri mora posjedovati odgovarajuću Licencu za snabdijevanje električnom energijom u Crnoj Gori, izdatu od strane Regulatorne agencije za energetiku.

### 7. PREDMET ALOKACIONE AUKCIJE

#### Član 15

Alokaciona aukcija prekograničnih prenosnih kapaciteta odnosi se na pravo prekograničnog prenosa električne energije koje definišu sledeći parametri:

- interkonektivna veza (ME-RS, ME-BA ili ME-AL)
- smjer (uvoz ili izvoz)
- vremenski interval (od prvog dana u mjesecu koji je predmet aukcije u 00:00 do poslednjeg dana istog mjeseca u 24:00, kod mjesečne aukcije ili od 00:00 do 24:00 dana koji je predmet dnevne aukcije)
- uniformni dnevni dijagram snage transakcije u satnoj rezoluciji

### 8. PROCEDURA ALOKACIONE AUKCIJE

#### Član 16

FC Prenos redovno objavljuje vrijednosti raspoloživih prenosnih kapaciteta na interkonektivnim vezama sa susjednim sistemima.

Mjesečne vrijednosti ATC-a objavljuju se najkasnije do petnaestog dana mjeseca koji prethodi predmetnom mjesecu aukcije.

Dnevne vrijednosti ATC-a objavljuju se najkasnije do 08:30 dana koji prethodi predmetnom danu aukcije.

Informacije o raspoloživim kapacitetima se mogu naći na internet stranici [http://www.tso-epcg.com/prenosni\\_kapaciteti.php](http://www.tso-epcg.com/prenosni_kapaciteti.php) ili dobiti na telefon +381 81 407 690.

### Član 17

Učesnici u alokacionoj aukciji najavljuju svoje učešće na mjesečnoj aukciji najkasnije do dvadesetog dana mjeseca koji prethodi predmetnom mjesecu aukcije.

Učesnici u alokacionoj aukciji najavljuju svoje učešće na dnevnoj aukciji najkasnije do 09:00h dana koji prethodi predmetnom danu aukcije.

### Član 18

Učesnici u alokacionoj aukciji daju ponude za preuzimanje dijela raspoloživih prenosnih kapaciteta u vremenskom intervalu koji FC Prenos objavljuje na internet stranicama, a najkasnije do dvadesetpetog dana mjeseca koji prethodi predmetnom mjesecu aukcije, odnosno do 09:30h dana koji prethodi predmetnom danu dnevne aukcije.

Format ponude dat je u Aneksu A, a sadrži:

- podatke o učesniku
- interkonektivnu vezu i smjer transakcije
- uniformni dnevni dijagram snage transakcije u satnoj rezoluciji
- cijenu u slučaju zagušenja
- kategoriju učesnika (transakcije)
- vrijeme podnošenja ponude

Učesnik je dužan da provjeri prispjeće ponude kod FC Prenos i sa njim usagласi vrijeme podnošenja ponude.

### Član 19

Ponuda važi do pisanog povlačenja iste ili do završetka alokacione aukcije. U slučaju povlačenja ponude Učesnik je dužan da traži potvrdu istog od FC Prenos.

### Član 20

Skup prispjelih ponuda čini listu ponuda. Po isteku vremena za podnošenje ponuda pristupa se sortiranju liste ponuda.

Pri sortiranju liste ponuda primjenjivaće se "kategorija / cijena / vrijeme" kriterijum. To znači da će se u prvom stepenu sortiranja prioritet dati ponudi Snadbjevača u odnosu na ponudu Tranzitera, u drugom stepenu prioritet ima ponuda sa većom cijenom u slučaju zagušenja, a u trećem stepenu prioritet ima ponuda sa ranijim vremenom podnošenja.

### Član 21

Raspoloživi prenosni kapacitet alocira se shodno redosljedu na sortiranoj listi ponuda. Učesnicima koji se nalaze na listi ponuda dodjeljuje se traženi prenosni kapacitet sve dok se ne iskoristi ukupan prenosni kapacitet koji je predmet aukcije ili dok se ne podmire zahtjevi svih učesnika sa liste ponuda.

### Član 22

U skladu sa Operativnim kodeksom - Pristup prenosnoj mreži, FC Prenos i učesnici aukcije kojima je dodijeljen kapacitet potpisuju Ugovor o pristupu prenosnoj mreži za svaki odobreni prenos električne energije.

FC Prenos ove ugovore dostavlja Regulatornoj Agenciji za energetiku.

## 9. CIJENA ALOCIRANOG KAPACITETA

### Član 23

Ukoliko na interkonektivnoj vezi čiji je raspoloživi kapacitet predmet aukcije nije bilo zagušenja, cijena alociranog kapaciteta je 0 EUR/MWh.

#### Član 24

Ukoliko se na interkonektivnoj vezi čiji je raspoloživi kapacitet predmet aukcije javilo zagušenje, Učesnik alokacione aukcije dužan je za alocirani kapacitet platiti naknadu za pruženu uslugu upravljanja zagušenjima. Cijena alociranog kapaciteta jednaka je cijeni u slučaju zagušenja iz ponude koju je dao Učesnik alokacione aukcije i ne niža od 0.50 EUR/MWh.

### 10. KORIŠTENJE KAPACITETA

#### Član 25

U skladu sa ciljem Operativnog kodeksa - Pristup prenosnoj mreži (član 2), vezano za optimizaciju iskorištenosti raspoloživih prenosnih kapaciteta, FC Prenos obavezuje korisnike kapaciteta da, po izvršenoj alokaciji, prijave eventualna odstupanja dijagrama snage transakcije od dijagrama snage alociranog kapaciteta.

Na ovaj način utvrđuje se korigovani alocirani kapacitet svakog od učesnika.

#### Član 26

Korisnik prava prekograničnog prenosa dužan je da prijavi neiskorišteni mjesečni kapacitet dobijen na mjesečnoj aukciji najkasnije 3 dana prije početka predmetnog mjeseca.

#### Član 27

Korisnik prava prekograničnog prenosa dužan je da prijavi neiskorištene dnevne kapacitete dobijene na mjesečnoj aukciji.

Korisnik prava prekograničnog prenosa može koristiti ovu mogućnost jednom nedjeljno, a krajnji rok za prijavljivanje je dva radna dana unaprijed do 12:00.

#### Član 28

Korisnik prava prekograničnog prenosa dužan je da plati ukupnu cijenu alociranog kapaciteta bez obzira na stepen iskorišćenosti istog.

#### Član 29

Korisniku prava prekograničnog prenosa iz kategorije Snabdjevač naplaćivaće se penali u slučaju da stepen iskorištenja korigovanog alociranog kapaciteta ne pređe 90%. Za svaki neiskorišćeni MWh korigovanog alociranog kapaciteta Snabdjevač će platiti nadoknadu od 0.50 EUR/MWh, ako Ugovorom o pristupu prenosnoj mreži nije drugačije definisano.

#### Član 30

Korisnik prava prekograničnog prenosa iz kategorije Snabdjevač koji za isti period prijavljuje uvoz i izvoz ne može se pozivati na prava kategorije Snabdjevač za zajednički dio dijagrama snage ovih transakcija.

#### Član 31

Stečeno pravo prekograničnog prenosa električne energije učesnici ne mogu direktno međusobno prenositi.

## 11. OBRAČUN I PLAĆANJA

### Član 32

Po isteku mjeseca za koji se obavljaju alokacije, FC Prenos će dostaviti korisniku prenosnog kapaciteta.

Korisnik prenosnog kapaciteta dužan je da se pridržava Ugovora o pristupu mreži koji se odnosi na alokacioni period iz fakture.

FC Prenos ima pravo da zabrani dalje učešće u alokacionim aukcijama korisniku prenosnog kapaciteta koji na vrijeme ne izmiri sve svoje finansijske obaveze.

## 12. NEPREDVIĐENE OKOLNOSTI

### Član 33

Nepredviđene okolnosti odnose se na nemogućnost normalnog sprovođenja alokacione aukcije, kao i na iznenadne poremećaje u elektroenergetskom sistemu.

### Član 34

U slučaju nepredviđenih okolnosti koje se odnose na nemogućnost normalnog sprovođenja alokacione aukcije FC Prenos zadržava pravo da promijeni termin aukcije uz blagovremeno obavještanje prijavljenih učesnika.

### Član 35

U slučaju nepredviđenih poremećaja u elektroenergetskom sistemu, FC Prenos zadržava pravo da smanji ili prekine one odobrene prenose električne energije koji izazivaju zagušenja u prenosnoj mreži. Ukidanje dodijeljenog prava prenosa vršiće se na osnovu sortirane liste ponuda dobijene na aukciji, počev od ponude sa najmanjim težinskim faktorom.

### Član 36

Dio cijene alociranog kapaciteta koji proizilazi iz kapaciteta koji korisnik nije mogao iskoristiti usljed aktivnosti FC Prenos preduzetih u skladu sa predhodnim članom se ne naplaćuje korisniku.

### Član 37

FC Prenos ne snosi odgovornost za štete nastale usljed smanjenja ili prekida odobrenog prenosa električne energije sprovedenih zbog nepredvidjenih okolnosti.

## 13. ZAVRŠNE ODREDBE

### Član 38

Regulatorna Agencija za energetiku nadležna je za nadgledanje procesa određivanja prekograničnog kapaciteta i njegove alokacije.

### Član 39

Ova Pravila stupaju na snagu danom njihovog objavljivanja i važe do 31. jula 2007. god.