

Upute za dostavljanje dnevnih rasporeda

Sadržaj:

1	UVOD	3
2	PRIJAVLJIVANJE PLANOVA RAZMJENA NA ESS PLATFORMU	3
2.1	PRIJAVLJIVANJE PREKOGRANIČNIH PLANOVA RAZMJENA	3
2.2	PRIJAVLJIVANJE INTERNIH PLANOVA RAZMJENA	4
2.3	PRIJAVLJIVANJE PLANA RAZMJENE ZA POKRIVANJE KOMPENZACIJA	4
2.4	PRIJAVLJIVANJE PLANA RAZMJENE ZA POKRIVANJE GUBITAKA 5	
2.5	PRIJAVLJIVANJE PLANA PROIZVODNJE	5
2.6	PRIJAVLJIVANJE PROGNOZIRANE POTROŠNJE	6
3	ESS RAZMJENA PODATAKA	7
3.1	PRIJEM DNEVNIH RASPOREDA I POTVRDA O PRIJEMU (ACKNOWLEDGEMENT MESSAGE)	7
3.2	IZVJEŠĆE O GREŠKAMA U DNEVNOM RASPOREDU (ANOMALY REPORT)	7
3.2.1	IZVJEŠĆE O MEĐUPOTVRDI DNEVNOG RASPOREDA (INTERMEDIATE CONFIRMATION)	8
3.3	IZVJEŠĆE O POTVRDI DNEVNOG RASPOREDA (FINAL CONFIRMATION)	8
4	KRAJNJA VREMENA ZA NOMINACIJU DNEVNIH RASPOREDA (GATE CLOSURE TIME)	8
4.1	KRAJNJA VREMENA ZA NOMINACIJU DNEVNIH RASPOREDA U VREMENSKOM OKVIRU DAN UNAPRIJED	8
4.2	KRAJNJA VREMENA ZA NOMINACIJU DNEVNIH RASPOREDA U UNUTARDNEVNOM VREMENSKOM OKVIRU	9
5	USUGLAŠAVANJE DNEVNIH RASPOREDA	10
5.1	USUGLAŠAVANJE U VREMENSKOM OKVIRU DAN UNAPRIJED .	10
5.2	USUGLAŠAVANJE U UNUTARDNEVNOM VREMENSKOM OKVIRU 11	
6	FORMAT XML DOKUMENTA ZA PRIJAVU DNEVNIH RASPOREDA ...	11
6.1	ZAGLAVLJE DOKUMENTA (MESSAGE HEADER)	11
6.2	VREMENSKE SERIJE DNEVNOG RASPOREDA (SCHEDULE TIME SERIES)	12
6.3	PERIOD	13
6.4	INTERVAL	13

1 UVOD

U kontrolnom području Bosne i Hercegovine kojim upravlja NOSBIH Dnevne rasporede mogu dostavljati tržišni sudionici koji imaju odgovarajuću licencu i registrirani su kod NOSBIH-a.

Sudionik na tržištu dostavlja Dnevni raspored NOSBIH-u putem ESS (engl.ENTSO-E Scheduling System) platforme, samostalno ili preko svog BOS-a.

Dnevni raspored može sadržavati:

- plan satnih količina prognozirane ukupne potrošnje električne energije,
- plan satnih količina planirane proizvodnje električne energije po proizvodnim jedinicama priključenih na prijenosnu mrežu,
- plan satnih količina agregirane planirane proizvodnje „Virtualne elektrane“ za sve elektrane priključene na distributivnu mrežu koje su registrirane u sastavu „Virtualne elektrane“.
- plan satnih količina kupovine/prijema električne energije raspoređene po partnerima i, u slučaju prekograničnih transakcija, prekograničnim prijenosnim kapacitetima,
- plan satnih količina prodaje/iskoruke električne energije raspoređene po partnerima i, u slučaju prekograničnih transakcija, prekograničnim prijenosnim kapacitetima.
- plan satnih količina isporuke električne energije za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži.

2 PRIJAVLJIVANJE PLANOVA RAZMJENA NA ESS PLATFORMU

Dnevni raspored se dostavlja kao jedinstven dokument. Svaki dostavljeni Dnevni raspored treba biti izbalansiran za svu proizvodnju/kupovinu/prijem električne energije i potrošnju/prodaju/iskoruku električne energije za svaki period trgovanja.

Format dostave svih tipova planova razmjena definiran je ESS standardom.

Informacija o prijemu ili odbijanju Dnevnog rasporeda vidi se na ESS platformi.

2.1 PRIJAVLJIVANJE PREKOGRANIČNIH PLANOVA RAZMJENA

Prekogranična razmjena predstavlja razmjenu električne energije između tržišnih sudionika iz susjednih kontrolnih područja.

U prekograničnim planovima mora se navesti granica i partneri sa obje strane granice korištenjem odgovarajućih EIC oznaka te jedinstvena oznaka prekograničnog prijenosnog kapaciteta koji se koristi. Za nominiranje prekograničnih planova razmjena prema koristi se poslovni tip A03. Primjer prijave prekograničnog plana razmjene prikazan je na slici Slika 2.1.1.


```

- <ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="1" />
  <SendersTimeSeriesVersion v="1" />
  <BusinessType v="A03" />
  <Product v="8716867000016" />
  <ObjectAggregation v="A03" />
  <InArea v="10YTSO-1" codingScheme="A01" />
  <OutArea v="10YTSO-2" codingScheme="A01" />
  <InParty v="XBOS-1" codingScheme="A01" />
  <OutParty v="XBOS-2" codingScheme="A01" />
  <CapacityContractType v="A03" />
  <CapacityAgreementIdentification v="OZNAKA KAPACITETA" />
  <MeasurementUnit v="MAW" />

```

Slika 2.1.1: Primjer prijave prekograničnog plana razmjene

2.2 PRIJAVLJIVANJE INTERNIH PLANOVA RAZMJENA

Interna razmjena predstavlja razmjenu električne energije između tržišnih sudionika iz iz kontrolnog područja bosne i hercegovine.

U internim planovima razmjene, uz korištenje odgovarajućih EIC oznaka mora se navesti kontrolno područje Bosne i Hercegovine i partneri između kojih se odvija razmjena. Za nominiranje internih planova razmjena koristi se poslovni tip A02. Primjer prijave internog plana razmjene prikazan je na slici Slika 2.2.1.

```

- <ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="2" />
  <SendersTimeSeriesVersion v="1" />
  <BusinessType v="A02" />
  <Product v="8716867000016" />
  <ObjectAggregation v="A03" />
  <InArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <OutArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <InParty v="36XBOS-1" codingScheme="A01" />
  <OutParty v="36XBOS-2" codingScheme="A01" />
  <MeasurementUnit v="MAW" />

```

Slika 2.2.1: Primjer prijave internog plana razmjene

2.3 PRIJAVLJIVANJE PLANA RAZMJENE ZA POKRIVANJE KOMPENZACIJA

Plan za pokivanje kompenzacija je definiran kao poseban tip interne razmjene. Za prijavljivanje planova razmjena za pokrivanje kompenzacija mora se koristiti poslovni tip A02. Kod ovog tipa interne razmjene, pored kontrolnog područja i partnera u razmjeni, mora se definirati i mjerna točka za kompenzacije sa EIC oznakom. Primjer prijave plana razmjene za pokrivanje kompenzacija prikazan je na slici Slika 2.3.1.

```

- <ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="14" />
  <SendersTimeSeriesVersion v="1" />
  <BusinessType v="A02" />
  <Product v="8716867000016" />
  <ObjectAggregation v="A02" />
  <InArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <OutArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <MeteringPointIdentification v="99Z-INT-COMPEN-X" codingScheme="A01" />
  <InParty v="10XBBA-JPCCZEKC-K" codingScheme="A01" />
  <OutParty v="36XBOS-2" codingScheme="A01" />
  <MeasurementUnit v="MAW" />

```

Slika 2.3.1: Primjer prijave plana razmjene za pokrivanje kompenzacija

2.4 PRIJAVLJIVANJE PLANA RAZMJENE ZA POKRIVANJE GUBITAKA

Plan za pokrivanje gubitaka je definiran kao poseban tip razmjene. Za prijavljivanje planova razmjena za pokrivanje gubitaka mora se koristiti poslovni tip A15. U planovima za pokrivanje gubitaka uz korištenje odgovarajućih EIC oznaka mora se navesti kontrolno područje Bosne i Hercegovine i partneri između kojih se odvija razmjena. Kod ovog tipa razmjene jedan partner je uvijek NOSBIH. Primjer prijave plana razmjene za pokrivanje gubitaka prikazan je na slici Slika 2.4.1.

```

- <ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13" />
  <SendersTimeSeriesVersion v="1" />
  <BusinessType v="A15" />
  <Product v="8716867000016" />
  <ObjectAggregation v="A03" />
  <InArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <OutArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <InParty v="10XBBA-JPCCZEKC-K" codingScheme="A01" />
  <OutParty v="36XBOS-1" codingScheme="A01" />
  <MeasurementUnit v="MAW" />

```

Slika 2.4.1: Primjer prijave plana razmjene za pokrivanje gubitaka

2.5 PRIJAVLJIVANJE PLANA PROIZVODNJE

Tržišni sudionik mora prijaviti planove proizvodnje u skladu sa tržišnim pravilima. Za prijavljivanje planova proizvodnje mora se koristiti poslovni tip A01. U Planovima proizvodnje uz korištenje odgovarajućih EIC oznaka mora se navesti kontrolno područje Bosne i Hercegovine (kontrolno područje u kojem je priključena proizvodna jedinica), mjerna točka priključka proizvodne jedinice i vlasnik proizvodne jedinice. Primjer prijave plana proizvodnje prikazan je na slici Slika 2.5.1.


```

<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="2" />
  <SendersTimeSeriesVersion v="1" />
  <BusinessType v="A01" />
  <Product v="8716867000016" />
  <ObjectAggregation v="A02" />
  <InArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <MeteringPointIdentification v="36Z-PROIZVODNI OBJEKT" codingScheme="A01" />
  <InParty v="36XEPBIHSARAJ--X" codingScheme="A01" />
  <MeasurementUnit v="MAW" />

```

Slika 2.5.1: Primjer prijave plana proizvodnje

2.6 PRIJAVLJIVANJE PROGNOZIRANE POTROŠNJE

Tržišni sudionik mora prijaviti prognozu potrošnje svih potrošača u njegovoj nadležnosti. Za prijavljivanje prognoziranu potrošnje mora se koristiti poslovni tip A04. U prijavljivanj prognoziranee potrošnje uz korištenje odgovarajućih EIC oznaka mora se navesti kontrolno područje Bosne i Hercegovine i tržišni sudionik koji snabdjeva potrošnju. Primjer prijave prognoze potrošnje prikazan je na slici Slika 2.6.1. Ukoliko je iz poslovnih razloga potrebno odvojeno prikazati potrošnju određene potrošačke jedinice tada je još potrebno navesti mjernu točku potrošačke jedinice (slika Slika 2.6.2).

```

- <ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="1" />
  <SendersTimeSeriesVersion v="1" />
  <BusinessType v="A04" />
  <Product v="8716867000016" />
  <ObjectAggregation v="A03" />
  <OutArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01" />
  <OutParty v="36XBOS-1" codingScheme="A01" />
  <MeasurementUnit v="MAW" />

```

Slika 2.6.1: Primjer prijave prognoziranu potrošnje

```

- <ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="TS00018"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="2"/>
  <BusinessType v="A04"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A02"/>
  <OutArea v="10YBA-JPCC-----D" codingScheme="A01"/>
  <MeteringPointIdentification v="36Z-KONZUM-1" codingScheme="A01"/>
  <OutParty v="36XBOS-1" codingScheme="A01"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>

```

Slika 2.6.2: Primjer prijave prognoziranu potrošnje sa mjernom točkom

3 ESS RAZMJENA PODATAKA

Smjernice za implementaciju ESS standarda (verzija 3.6) opisuju osnovne procese razmjene podataka i uloge na temelju kojih se treba organizirati proces obrade Dnevnih rasporeda.

Smjernice za implementaciju ESS standarda dopuštaju nekoliko alternativnih mogućnosti za pojedine procese. U nastavku su opisani procesi razmjene i obrade Dnevnih rasporeda na način kako ih provodi NOSBIH.

3.1 *PRIJEM DNEVNIH RASPOREDA I POTVRDA O PRIJEMU (ACKNOWLEDGEMENT MESSAGE)*

Pri prijemu Dnevnog rasporeda provjerava se njegova tehnička ispravnost, odnosno da li su prijavljeni svi potrebni atributi i ispravnost XML dokumenta.

Ako Dnevni raspored nije tehnički ispravan isti se odbija i tržišni sudionik dobija poruku koja ima Reason Code "A02" (Message fully rejected) u kojoj se navode razlozi odbijanja (negativna potvrda o prijemu). Tržišni sudionik može ponovno poslati ispravljeni Dnevni raspored sa istom verzijom dokumeta.

Ako je Dnevni raspored tehnički ispravan tada tržišni sudionik dobija poruku koja ima Reason Code "A01" (Message fully accepted) kojom se obavještava da je njegov Dnevni raspored prihvaćen (pozitivna potvrda o prijemu). Poruka o prihvaćanju znači da je dostavljeni Dnevni raspored formalno ispravan i ne sadrži informacije o kvaliteti dostavljenih podataka unutar Dnevnog rasporeda.

Tek po prijemu pozitivne potvrde o prijemu tržišni sudionik može smatrati da je Dnevni raspored dostavljen NOSBIH-u.

3.2 *IZVJEŠĆE O GREŠKAMA U DNEVNOM RASPOREDU (ANOMALY REPORT)*

Nakon završetka perioda za nominaciju Dnevnih rasporeda započinje proces usuglašavanja dostavljenih planova razmjena i provjera dostavljenih podataka.

Usuglašavanje se provodi posebno za prekogranične planove razmjena i planove unutar kontrolnog područja.

U 14:00 sati vrši se preliminarno usuglašavanje planova razmjena unutar kontrolnog područja Bosne i Hercegovine i provjera izbalansiranosti Dnevnih rasporeda dostavljenih do tog vremena. Nakon ove provjere tržišni sudionici koji imaju neusuglašene planove ili neizbalansiran Dnevni raspored dobijaju izvješće kojim se preliminarno obavještavaju o greškama u Dnevnom rasporedu. Nakon završetka perioda za nominaciju Dnevnih rasporeda, u 14:30 sati, započinje proces usuglašavanja planova razmjena unutar kontrolnog područja Bosne i Hercegovine, prekograničnih planova razmjena i provjera izbalansiranosti. Nakon ove provjere tržišni sudionici koji imaju neusuglašene planove ili neizbalansiran Dnevni raspored dobijaju ANO izvješće kojim se obavještavaju o neusuglašanim planovima te potrebnim ispravkama.

Za sve neusuglašenosti i neizbalansiranost Dnevni rasporeda ANO sadrži odgovarajući Reason Code prema ENTSO-E GENERAL CODELIST FOR DATA INTERCHANGE.

3.2.1 IZVJEŠĆE O MEĐUPOTVRDI DNEVNOG RASPOREDA (INTERMEDIATE CONFIRMATION)

Ako postoji neusuglašenost prekograničnih planova razmjena tada tržišni sudionik prima izvješće o međupotvrdi Dnevnog rasporeda kojim se obavještava o utvrđenim neusuglašenim planovima i prijedlogom izmjene plana ukoliko tržišni sudionici ne usuglase sporne transakcije.

Za sve neusuglašenosti prekograničnih planova Dnevni rasporeda izvješće o međupotvrdi sadrži odgovarajući Reason Code prema ENTSO-E GENERAL CODELIST FOR DATA INTERCHANGE.

3.3 IZVJEŠĆE O POTVRDI DNEVNOG RASPOREDA (FINAL CONFIRMATION)

Nakon završetka procesa usuglašavanja tržišni sudionici za svoje prekogranične planove razmjena dobijaju izvješće o potvrdi Dnevnog rasporeda. Ako su planovi prekograničnih razmjena usuglašeni bez prisilnih izmjena od strane NOSBIH-a, tada Izvješće sadrži Reason Code A06 – Schedule accepted. Ako su neki planovi prekograničnih razmjena usuglašeni nametanjem od strane operatora sustava tada Izvješće sadrži Reason Code A86 - confirmation with adjustment.

4 KRAJNJA VREMENA ZA NOMINACIJU DNEVNIH RASPOREDA (GATE CLOSURE TIME)

4.1 KRAJNJA VREMENA ZA NOMINACIJU DNEVNIH RASPOREDA U VREMENSKOM OKVIRU DAN UNAPRIJED

Krajnje vrijeme za nominaciju Dnevni rasporeda je vrijeme do kojeg tržišni sudionici moraju dostaviti svoje Dnevne rasporede TSO-u. Dnevni rasporedi koji se dostavljaju nakon ovog vremena se automatski odbijaju.

Nominacije Dnevnih rasporeda u vremenskom okviru dan unaprijed (D-1) vrše se u dva koraka:

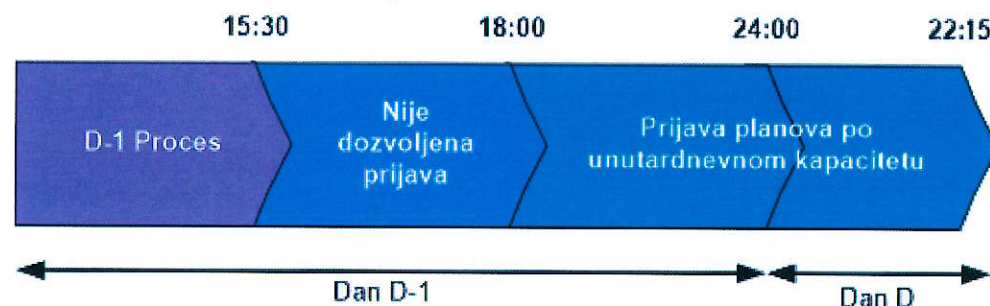
- nominacija planova vezanih za dugoročna prava na korištenje prekograničnih prijenosnih kapaciteta (Godišnji i Mjesečni prekogranični prijenosni kapaciteti) koja se mora završiti do 08:00 sati dana „D-1“ za dan „D“.
- nominacija internih planova razmjena, planova proizvodnje, prognoze potrošnje i planova razmjene vezanih za dnevna prava na korištenje prekograničnih prijenosnih kapaciteta koja se mora završiti do 14:30 sati dana „D-1“ za dan „D“.



Slika 4.1.1: Vremena nominacije i korekcije Dnevnih rasporeda u danu D-1

4.2 KRAJNJA VREMENA ZA NOMINACIJU DNEVNIH RASPOREDA U UNUTARDNEVNOM VREMENSKOM OKVIRU

Nominacija Dnevnog rasporeda u unutar dnevnom vremenskom okviru (D) može se vršiti od 18:00 sati dana „D-1“ do „H-0h45min“ dana „D“, pri čemu je „H“ sat u kojem počinje planirana razmjena.



Slika 4.2.1: Vremena nominacija u unutar dnevnom vremenskom okviru

Otkazi već usuglašanih i potvrđenih prekograničnih transakcija vrše se tako da se nominiraju transakcije s istim vrijednostima u suprotnom smjeru za sate na koje se odnosi otkaz.

Za svaku nominaciju vezanu za promjenu prekograničnog plana potrebno je osigurati prekogranične prijenosne kapacitete. Unutar dnevnih prekograničnih kapacitete koje dodjeljuje NOSBIH potrebno je rezervirati najkasnije 60 minuta prije početka planirane razmjene, a planove razmjena vezane za dobivene kapacitete potrebno je nominirati u roku 60 minuta jer se nakon tog roka dodijeljeni prekogranični prijenosni kapaciteti oduzimaju.

Nominiranje unutar dnevnih prekograničnih planova razmjena moguće je vršiti do 45 minuta prije početka sata u kojem je planirana prekogranična razmjena.

Nominiranje internih planova razmjene i planova razmjene za pokrivanje gubitaka je moguće do 5 minuta prije početka sata u kojem je planirana razmjena.

Nominiranje planova proizvodnje i prognoze/plana potrošnje je moguće do 5 minuta prije početka sata u kojem je planirana razmjena.

Posljednja verzija Dnevnog rasporeda, koju odobri NOSBIH, je obvezujuća i koristi se u fazi obračuna debalansa.

U slučaju tehničke neraspoloživosti ESS platforme nominacije u unutardnevnom vremenskom okviru neće se vršiti za vrijeme trajanja neraspoloživosti.

5 USUGLAŠAVANJE DNEVNIH RASPOREDA

5.1 USUGLAŠAVANJE U VREMENSKOM OKVIRU DAN UNAPRIJED

Usuglašavanje Dnevnih rasporeda u vremenskom okviru dan unaprijed (D-1) vrše se u dva koraka:

- usuglašavanje planova vezanih za dugoročna prava na korištenje prekograničnih prijenosnih kapaciteta (Godišnji i Mjesečni prekogranični prijenosni kapaciteti) koje započinje u 08:00 sati dana „D-1“ za dan „D“, u tri korekcijska ciklusa u trajanju od po 10 minuta, i završava u 08:30 sati.
- usuglašavanje internih planova i planova razmjene vezanih za dnevna prava na korištenje prekograničnih prijenosnih kapaciteta koje započinje u 14:30 sati dana „D-1“ za dan „D“, u četiri korekcijska ciklusa u trajanju od po 15 minuta, i završava u 15:30 sati.

Ukoliko se unutar nekog korekcijskog ciklusa otkriju greške ili neusuglašeni planovi razmjena u Dnevnom rasporedu tržišnog sudionika dostavljenom u danu D-1 tada on preko ESS platforme i e-mailom dobiva poruku s greškama koje je potrebno otkloniti. Nakon prijema poruke s greškama, tržišni sudionik treba dostaviti novu višu verziju Dnevnog rasporeda s otklonjenim greškama.

Novu, višu verziju Dnevnog rasporeda potrebno je dostaviti prije početka sljedećeg korekcijskog ciklusa da bi se ona uzela u razmatranje u tom korekcijskom ciklusu.

Ukoliko tržišni sudionik nije napravio potrebne izmjene planova do vremena „cut-off“ (15:30h), njegov Dnevni raspored NOSBIH može prilagoditi na jedan od sljedećih načina:

- a) svođenjem neusuglašenog plana razmjene na nižu vrijednost,
- b) svođenjem neusuglašenog plana razmjene na nulu.

NOSBIH može Dnevni raspored ili njegove dijelove proglasiti nevažećim u sljedećim slučajevima:

- a) ako Dnevni raspored sadrži prekogranične planove razmjene za koje nije osiguran prekogranični prijenosni kapacitet,
- b) ako Dnevni raspored sadrži prekogranične planove razmjene koji nisu usuglašeni sa susjednim operatorom sustava,

- c) ako Dnevni raspored sadrži planove razmjene koji nisu usuglašeni unutar regulacijskog područja BiH,
- d) ako Dnevni raspored sadrži interni plan razmjene preko objavljenog mrežnog ograničenja unutar BiH,
- e) ako Dnevni raspored sadrži bilo koji podatak koji je tehnički neostvariv ili nije logičan (npr. proizvodnja veća od tehničkog maksimuma),
- f) ako Dnevni raspored nije izbalansiran.

5.2 USUGLAŠAVANJE U UNUTARDNEVNOM VREMENSKOM OKVIRU

Unutardnevno usuglašavanje vrši se nakon svake nominacije za cijeli dan, 45 minuta prije početka sata. Usuglašavanje se vrši u jednom korekcijskom ciklusu u trajanju od 10 minuta.

Ukoliko se u procesu usuglašavanja ustanovi neslaganje u prijavljenim unutardnevnim planovima razmjena, operator sustava ima pravo modificirati vrijednosti nominiranih unutardnevnih planova.

Ukoliko postoji razlika u prijavljenim planovima razmjene primjenjuje se pravilo puštanja na nižu vrijednost.

5.3 SUSPENZIJA LICENCE

U slučaju nepoštivanja i kršenja pravila za dostavu i usuglašavanje Dnevnih rasporeda NOSBIH može pokrenuti postupak za suspenziju licence kod nadležnog regulatora.

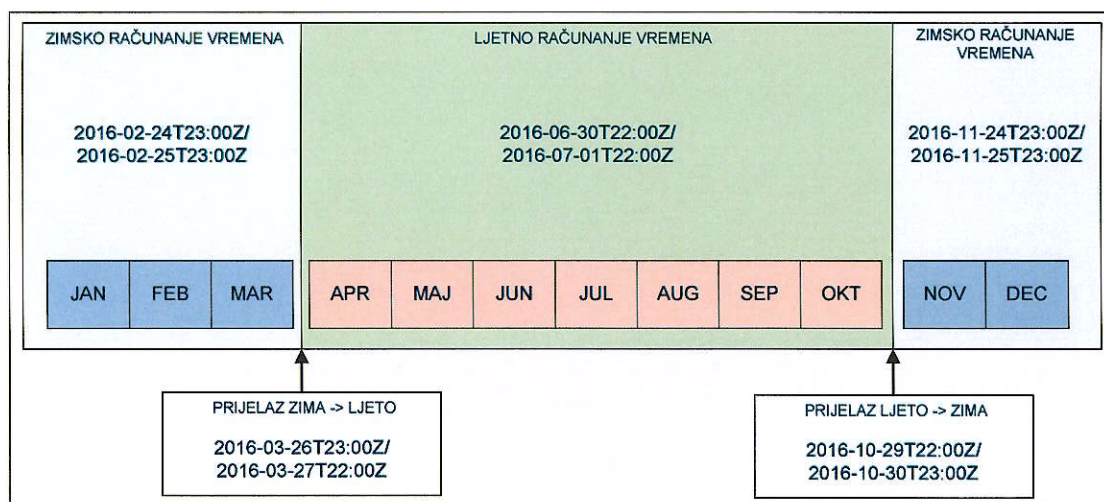
6 FORMAT XML DOKUMENTA ZA PRIJAVU DNEVNIH RASPOREDA

Dokument u kojem se dostavlja Dnevni raspored mora sadržavati sve planove za kalendarski dan za koji se dostavlja Dnevni raspored.

6.1 ZAGLAVLJE DOKUMENTA (MESSAGE HEADER)

- a) **Message identification:** Označavanje dokumenta mora biti jedinstveno i nedvosmisleno što znači da mora sadržavati datum na koji se odnosi dokument i naziv BOS-a koji dostavlja dokument. BOS može samostalno odabrati način označavanja dokumenta. Preporuka NOSBIH-a je da označavanje bude u formi "YYYYMMDD_BRS_EIC CODE".
- b) **Message version:** Verzija zadnjeg dostavljenog dokumenta.
- c) **Message type:** mora se upisati A01, označava Dnevni raspored tržišnog sudionika
- d) **Process type:** mora se upisati A01, označava Dnevni raspored dan unaprijed.

- e) **Schedule classification type:** mora se upisati A01, označava detaljni prikaz planova.
- f) **Sender identification – coding scheme:** mora se upisati A01, što označava da je dozvoljen samo EIC kod pošiljatelja za identifikaciju.
- g) **Sender role:** mora se upisati A08, što označava balansno odgovornu stranu.
- h) **Receiver identification – coding scheme:** mora se koristiti vrijednost A01, što znači da se mora koristiti EIC code primatelja. Za TSO se mora koristiti 10X EIC kod.
- i) **Receiver role:** Za TSO kao primatelja Dnevnih rasporeda mora se koristiti vrijednost A04.
- j) **Message date and time:** Vrijeme i datum kreiranja dokumenta Dnevnog rasporeda. Mora se koristiti UTC vrijeme (npr. 2016-08-22T10:49:48Z).
- k) **Schedule time interval:** Vrijeme početka i završetka dana za koji se dostavlja dokument Dnevnog rasporeda. Potrebno je obratiti pažnju na prijelaz sa ljetnog na zimsko računanje vremena i obrnuto (slika 6.1.1.).



Slika 6.1.1: Schedule time interval

6.2 VREMENSKE SERIJE DNEVNOG RASPOREDA (SCHEDULE TIME SERIES)

- a) **Senders time series identification:** BOS može slobodno izabrati način označavanja.
- b) **Senders time series version:** Verzija vremenske serije se označava brojevima počevši sa brojem 1, svaka nova verzija vremenske serije u dokumentu mora biti označena višom verzijom prema ESS standardu.
- c) **Business type:** Dozvoljeni tipovi u Dnevnom rasporedu su su navedeni u tabeli 6.2.1.

d) Product: Budući da Dnevni raspored sadrži vremenske serije sa satnim/petnaestominutnim vrijednostima snage, mora se koristiti kod za aktivnu snagu ("8716867000016").

e) Object aggregation: Moraju se koristiti vrijednosti kako su navedene u tabeli 6.2.1.

Tabela 6.2.1:

Business type	Object aggregation	Opis
A01	A02	Plan proizvodnje proizvodnog objekta u kontrolnom području
A02	A03	Trgovina unutar kontrolnog područja
A02	A02	Trgovina unutar kontrolnog područja za pokrivanje kompenzacija
A15	A03	Trgovina unutar kontrolnog područja za pokrivanje gubitaka
A03	A04	Prekogranična trgovina
A04	A03	Prognozirani konzum u kontrolnom području
A04	A02	Prognozirani konzum za definirani potrošački objekt

f) Metering point identification: Treba se koristiti EIC kod mjerne točke ukoliko se za Object aggregation koristi vrijednost A02.

g) In/Out area - coding scheme: mora se upisati A01, što označava da je dozvoljen samo EIC kod kontrolnih područja za identifikaciju.

h) In/Out party - coding scheme: mora se upisati A01, što označava da je dozvoljeno korištenje samo EIC koda za identifikaciju partnera u transakciji.

i) Capacity contract type: Mora se upisati tip prekograničnog prijenosnog kapaciteta koji se koristi (Godišnji – A04, Mjesečni-A03, Dnevni-A01, Unutardnevni- A07).

j) Capacity agreement identification: Oznaka dodjeljenog prekograničnog prijenosnog kapaciteta.

k) Measurement unit: Sve vrijednosti u vremenskim serijama u Dnevnom rasporedu moraju biti naznačene u MW, može se koristiti samo "MAW".

6.3 PERIOD

a) Period/time interval: Unos intervala je obavezan za svaku vremensku seriju unutar Dnevnog rasporeda i on mora odgovarati vremenskom intervalu Dnevnog rasporeda.

b) Period/resolution: Vremenske serije mogu sadržavati petnaestominutne odnosno satne vrijednosti te se može koristiti "PT15M" odnosno "PT60M".

6.4 INTERVAL

a) Interval/pos: pozicije petnaestominutnih/satnih vrijednosti se upisuju u kronološkom nizu. Za petnaestominutnu rezoluciju moraju se navesti vrijednosti za

sve pozicije od 1 do 96 (od 1 do 92 za prijelaz sa ljetnog na zimsko računanje vremena odnosno od 1 do 100 za prijelaz sa zimskog na ljetno računanje vremena) odnosno moraju se navesti vrijednosti za pozicije od 1 do 24 za satnu rezoluciju (od 1 do 23 za prijelaz sa ljetnog na zimsko računanje vremena odnosno od 1 do 25 za prijelaz sa zimskog na ljetno računanje vremena).

b) Interval/qty: Ovdje se upisuju vrijednosti za relevantne pozicije. Dozvoljene su samo cjelobrojne vrijednosti. Dozvoljena su maksimalno tri decimalna mjesta i kao separator se koristi točka.