

Načrt skupnega izvajanja funkcij operaterja spajanja trgov

13. april 2017

Kazalo

1	UVOD.....	5
1.1	Ocena načrta skupnega izvajanja funkcij OST glede na cilje, navedene v členu 3 Uredbe 2015/1222.....	6
1.1.1	Splošne opombe	6
1.1.2	Ocena cilja a) spodbujanje učinkovite konkurence pri proizvodnji električne energije, trgovanju z njo in njeni dobavi	8
1.1.3	Ocena ciljev b) zagotavljanje optimalne uporabe prenosnega omrežja in c) zagotavljanje operativne varnosti	8
1.1.4	Ocena cilja d) optimiziranje izračunavanja in dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji	8
1.1.5	Ocena cilja e) zagotavljanje pravične in nediskriminatorne obravnave sistemskih operaterjev prenosnega omrežij, imenovanih operaterjev trga z električno energijo, Agencije, regulativnih organov in tržnih udeležencev	9
1.1.6	Ocena cilja f) zagotavljanje in spodbujanje preglednosti ter zanesljivosti informacij	9
1.1.7	Ocena cilja g) prispevanje k učinkovitemu dolgoročnemu delovanju in razvoju prenosnega omrežja za električno energijo ter elektroenergetskega sektorja v EU	9
1.1.8	Ocena cilja h) upoštevanje potrebe po poštenem in urejenem trgu ter poštenem in urejenem oblikovanju cen	10
1.1.9	Ocena cilja i) ustvarjanje enakih konkurenčnih pogojev za imenovane operaterje trga z električno energijo	10
1.1.10	Ocena cilja j) zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji	11
2	DEFINICIJE IZRAZOV	12
3	SPLOŠNA NAČELA SODELOVANJE MED IMENOVANIMI OPERATERJI TRGA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO	15
4	ODBOR VSEH IMENOVANIH OPERATERJEV TRGA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO	19
4.1	Pogodba ANCA	19
4.2	Odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo: vloge in odgovornosti	19
5	ČASOVNICA IMPLEMENTACIJE.....	22
5.1	Implementacija funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.....	22
5.1.1	Sprejetje rešitve PCR kot funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.....	22
5.1.2	Pogodbeni mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej	23
5.1.3	Tehnični mejniki za implementacijo funkcij OST za dan vnaprej.....	24

5.1.4	Mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej na lokalni ravni.....	26
5.2	Implementacija funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva	26
5.2.1	Sprejetje rešitve XBID kot funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.....	27
5.2.2	Pogodbeni mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva	28
5.2.3	Tehnični mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva	31
5.2.4	Mejniki imenovanih operaterjev trga z električno energijo glede implementacije funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva na lokalni ravni.....	34
6	SODELOVANJE V OKVIRU ENOTNEGA SPAJANJA TRGOV ZA DAN VNAPREJ.....	35
6.1	Opis funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.....	35
6.1.1	Upravljanje	35
6.1.2	Operativne vloge imenovanih operaterjev trga z električno energijo.....	36
6.1.3	Operativno zaporedje dogodkov v seji enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.....	39
6.1.4	Potrditev rezultatov seje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej	40
6.2	Sistemi za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej	40
6.2.1	Postopek za nadzor sprememb.....	40
7	SODELOVANJE V OKVIRU ENOTNEGA SPAJANJA TRGOV ZNOTRAJ DNEVA	42
7.1	Zagotavljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva	42
7.1.1	Zagotavljanje izvajanja funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva	42
7.2	Koncept ujemanja v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva.....	45
7.2.1	Sistemi za enotno spajanje trgov znotraj dneva	46
7.2.2	Postopki za enotno spajanje trgov znotraj dneva.....	47
7.3	Upravljanje.....	48
7.3.1	Postopek za nadzor sprememb.....	48
8	PRIČAKOVAN VPLIV METODOLOGIJ, NAVEDENIH V UREDBI 2015/1222.....	49
9	ANEKS 1 – Povzetek pogodbe o začasnem sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo (v nadaljnjem besedilu » <i>pogodba INCA</i> «).....	54
10	ANEKS 2 – Povzetek pogodb, sklenjenih v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.....	55
10.1	Povzetek pogodbe ANDOA	55
10.2	Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej - ponudnik storitev PMB	60
10.3	Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej - ponudnik storitev dobave algoritma	61

10.4	Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej – dobavitelj za komunikacijska omrežja	62
11	ANEKS 3 – Povzetek pogodb pogodb, sklenjenih v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva	63
11.1	Povzetek osnutka pogodbe ANIDOA	63
11.2	Povzetek pogodbe PCA	67
11.3	Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva – dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva.....	68
11.4	Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST znotraj dneva – dobavitelj za komunikacijska omrežja	69

1 UVOD

1. Ta dokument predstavlja načrt, usklajen s strani vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo in določa, kako bodo v skladu s členom 7(2) Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (v nadaljnjem besedilu »Uredba 2015/1222« imenovani operaterji trga z električno energijo skupaj vzpostavili in izvajali funkcije operaterja spajanja trgov (v nadaljnjem besedilu »načrt skupnega izvajanja funkcij operaterja spajanja trgov« oziroma »načrt skupnega izvajanja funkcij OST«).
2. Funkcije operaterja spajanja trgov (v nadaljnjem besedilu »funkcije OST«) obsegajo razvoj in vzdrževanje algoritmov, sistemov in postopkov za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva, obdelavo vhodnih podatkov o prenosni zmogljivosti med trgovalnimi območji in omejitvah pri dodeljevanju, ki jih zagotovijo izvajalci usklajenega izračuna prenosne zmogljivosti, upravljanje algoritma cenovnega spajanja in algoritma za sprotno trgovanje ter potrjevanje in pošiljanje rezultatov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in rezultatov enotnega spajanja trgov znotraj dneva imenovanim operaterjem trga z električno energijo.
3. Ta dokument upošteva splošna načela in cilje, ki jih določa Uredba 2015/1222. Dokument vsebuje tudi: a) osnutke pogodb, sklenjenih med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in tretjimi osebami, b) časovnico za implementacijo, ki ni daljša od dvanajstih mesecev, c) opis pričakovanega vpliva načrta skupnega izvajanja funkcij OST na cilje Uredbe 2015/1222 ter d) opis pričakovanega vpliva pogojev ali metodologij na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST.
4. Pred uveljavitvijo Uredbe 2015/1222 so borze z električno energijo prostovoljno vzpostavile več regionalnih projektov, v okviru katerih so razvijale, implementirale in upravljale rešitve za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva. Ti regionalni projekti so spodbujali dokončno oblikovanje in učinkovito delovanje notranjega trga z električno energijo. Za učinkovito implementacijo načrta skupnega izvajanja funkcij OST se bodo uporabile rešitve, ki so bile razvite v okviru regionalnih projektov.
5. Ta dokument vsebuje predlog strukture upravljanja, na podlagi katere bodo imenovani operaterji trga z električno energijo vzpostavili in izvajali funkcije OST. Struktura upravljanja, ki jo vsebuje načrt skupnega izvajanja funkcij OST, vključuje naslednje pogodbe: a) pogodba o sodelovanju med vsemi operaterji trga z električno energijo (v nadaljnjem besedilu »pogodba ANCA«), b) pogodba o operativnem sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej (v nadaljnjem besedilu »pogodba ANDOA«), c) pogodba o operativnem sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva (v nadaljnjem besedilu »pogodba ANIDOA«) ter d) sklop pogodb med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in tretjimi osebami, ki so potrebne za zagotavljanje funkcij OST.
6. Pogodba ANCA temelji na načelih, določenih v tem dokumentu in omogoča pristop vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, ki želijo uporabljati funkcije OST, morajo podpisati pogodbo ANCA. Ker so imenovani operaterji trga z električno energijo pravni subjekti, ki jih zavezuje njihova nacionalna zakonodaja,

je nujno, da ja vsaka odločitev za sodelovanje z namenom izpolnjevanja zahtev Uredbe 2015/1222 skladna z načrtom skupnega izvajanja funkcij OST ter zavezujočimi pogodbami. Te pogodbe podrobneje določajo pravice in obveznosti med imenovanimi operaterji trga z električno energijo glede skupnega izvajanja funkcij OST, ki je predpisano v členih 7 in 9(6) Uredbe 2015/1222. Ta pogodba je ključna, saj zagotavlja sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo izključno na tisto, kar je nujno potrebno za izvajanje funkcij OST, kot to določa člen 7(4) Uredbe 2015/1222.

7. Operativno upravljanje funkcij OST temelji na načelih, določenih v tem dokumentu, ter na rešitvah, razvitih v okviru prostovoljnih regionalnih projektov.
8. Ta dokument predstavlja podlago za sklenitev pogodb med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in tretjimi osebami v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
9. V tem dokumentu so skladno z Uredbo 2015/1222 vključeni osnutki pogodb.
10. Ureditve imenovanih operaterjev trga z električno energijo, navedene v tem dokumentu, ki so nujne za zasnovo, implementacijo in delovanje funkcij OST, morajo biti dopolnjene z dodatnimi pogodbami med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja ter pogodbami med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja na regionalni in nacionalni ravni, ki so nujne za aktivnosti pred začetkom in po zaključku spajanja trgov. Te pogodbe so potrebne za delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva, vendar jih načrta skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja.
11. Referenčni jezik za ta dokument je angleški jezik. V primeru, da morajo imenovani operaterji trga z električno energijo prevesti ta dokument v nacionalni jezik zadevnega regulativnega organa, je zadevni imenovani operater trga z električno energijo v izogib dvomom v primeru neskladnosti med angleško različico, predloženo v skladu s členom 9(14) Uredbe 2015/1222, in katerokoli različico v drugem jeziku, dolžan ovreči vse neskladnosti tako, da posreduje revidirano različico tega dokumenta zadevnim nacionalnim regulativnim organom.

1.1 Ocena načrta skupnega izvajanja funkcij OST glede na cilje, navedene v členu 3 Uredbe 2015/1222

1.1.1 Splošne opombe

1. Pričakovan vpliv načrta skupnega izvajanja funkcij OST na cilje Uredbe 2015/1222 je opisan v nadaljevanju. Ocena vpliva se osredotoča na naslednje cilje:
 - a) spodbujanje učinkovite konkurence pri proizvodnji električne energije, trgovanju z njo in njeni dobavi;
 - b) zagotavljanje optimalne uporabe infrastrukture za prenos;
 - c) zagotavljanje operativne varnosti;

- d) optimiziranje izračunavanja in dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji;
 - e) zagotavljanje pravične in nediskriminatorne obravnave sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, imenovanih operaterjev trga z električno energijo, Agencije za sodelovanje energetske regulatorjev (v nadaljnjem besedilu »Agencija«), regulativnih organov in tržnih udeležencev;
 - f) zagotavljanje in spodbujanje preglednosti ter zanesljivosti informacij;
 - g) prispevanje k učinkovitemu dolgoročnemu delovanju in razvoju prenosnega omrežja za električno energijo ter elektroenergetskega sektorja v EU;
 - h) upoštevanje potrebe po poštenem in urejenem trgu ter poštenem in urejenem oblikovanju cen;
 - i) ustvarjanje enakih konkurenčnih pogojev za imenovane operaterje trga z električno energijo;
 - j) zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji.
2. Funkcije OST temeljijo na pogodbenih ureditvah, procesih in sistemih, ki so že bili vzpostavljeni v okviru obstoječih rešitev. To zagotavlja da predlagane rešitve izpolnjujejo cilje Uredbe 2015/1222.
3. Številne operativne lastnosti, ki so značilne za funkcije OST, prispevajo k doseganju ciljev Uredbe 2015/1222. Te lastnosti so:
- a. uporaba enega samega algoritma za časovni okvir za dan vnaprej in enega samega algoritma za časovni okvir znotraj dneva, pri čemer je vsak od njiju zasnovan za doseganje optimalnega dodeljevanja zmogljivosti med trgovalnimi območji in maksimizacije blaginje;
 - b. uporaba enega samega nabora vhodnih podatkov za celotno območje spajanja trgov za vsak časovni okvir;
 - c. proizvodnja enega samega nabora rezultatov za celotno območje spajanja trgov za vsak časovni okvir;
 - d. zahteva, da vsak imenovani operater trga z električno energijo pripravi in zbere vhodne podatke za algoritem v enakem formatu v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami;
 - e. zahteva, da je zadevni ponudnik vhodnih podatkov (sistemski operater prenosnega omrežja ali tržni udeleženec) odgovoren za vsebino vhodnih podatkov v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami;
 - f. zahteva, da so rezultati operaterja spajanja trgov za vsak časovni okvir ponovljivi in preverljivi.
4. Poleg tega nekatere operativne lastnosti funkcij OST prispevajo k doseganju ciljev Uredbe 2015/1222 v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej. Te lastnosti, ki so navedene v razdelku 6.1.1, so:
- a. dejstvo, da celotno datoteko vhodnih podatkov prejmejo koordinator/varnostni koordinator ter vsi operaterji na anonimiziran način; to zagotavlja preglednost procesa, ker vse stranke jamčijo, da so v postopku izračuna rezultatov operaterja spajanja trgov za dan vnaprej uporabljeni isti vhodni podatki;

- b. pravica vsakega imenovanega operaterja spajanja trgov z električno energijo, da pri opravljanju funkcije operaterja izračuna rezultate vzporedno s koordinatorjem in varnostnim koordinatorjem;
 - c. obveznost vsakega imenovanega operaterja trga z električno energijo (neposredno ali skupaj z imenovanim operaterjem trga z električno energijo, ki drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo nudi storitve), da svoje rezultate potrdi in da (na decentraliziran način) odgovarja za svoje rezultate;
 - d. dejstvo, da so rezultati, ko jih vsi imenovani operaterji trga z električno energijo sprejmejo, dokončni in ni nobene možnosti, da bi katerikoli imenovani operater trga z električno energijo, vključno s koordinatorjem, izpodbijal sprejete rezultate ali vložil zahtevek zoper druge imenovane operaterje trga z električno energijo.
5. Lastnosti, navedene v drugem do osemem odstavku razdelka 7.1.1., zagotavljajo doseganje ciljev Uredbe 2015/1222 funkcij OST v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
 6. Dejstvo, da sta bila razvoj in izvajanje obstoječih rešitev izvedena skupaj s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, pomaga zagotavljati operativno varnost, kar pomeni, da načrt skupnega izvajanja funkcij OST izpolnjuje zahteve točk b, c, d, e, h, i in j člena 3 Uredbe 2015/1222.
 7. V razdelkih od 1.1.2 do 1.1.10 so navedene dodatne informacije za vsak cilj posebej.

1.1.2 Ocena cilja a) spodbujanje učinkovite konkurence pri proizvodnji električne energije, trgovanju z njo in njeni dobavi

1. Poleg ocene, opravljene v razdelku 1.1.1, so struktura, načela in postopki, navedeni v razdelkih 6.1.2, 6.1.3 in 6.1.4 za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ter v razdelkih 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 in 7.2.2 za enotno spajanje trgov znotraj dneva, zasnovani, da ob drugih ciljih spodbujajo učinkovito konkurenco pri proizvodnji električne energije, trgovanju z njo in njeni dobavi.

1.1.3 Ocena ciljev b) zagotavljanje optimalne uporabe prenosnega omrežja in c) zagotavljanje operativne varnosti

1. Operativne lastnosti, omenjene v razdelkih 1.1 in 1.1.1, so zasnovane za zagotavljanje doseganja teh ciljev.

1.1.4 Ocena cilja d) optimiziranje izračunavanja in dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji

1. Optimiziranje izračunavanja in dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji je odvisno predvsem od lastnosti algoritma cenovnega spajanja in algoritma za sprotno trgovanje, ki sta opisana v ločeni metodologiji.
2. Kar se tiče načrta skupnega izvajanja funkcij OST je namen operativnih lastnosti, navedenih v razdelkih 1.1 in 1.1.1, skupaj z določenimi lastnostmi algoritma, zagotoviti optimalen izračun in dodeljevanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji.

1.1.5 Ocena cilja e) zagotavljanje pravične in nediskriminatorne obravnave sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, imenovanih operaterjev trga z električno energijo, Agencije, regulativnih organov in tržnih udeležencev

1. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne zmanjšuje odgovornosti imenovanih operaterjev trga z električno energijo za zagotavljanje pravične in nediskriminatorne obravnave sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, imenovanih operaterjev trga z električno energijo, Agencije, regulativnih organov in tržnih udeležencev in ustvarja enake konkurenčne pogoje za imenovane operaterje trga z električno energijo v skladu z Uredbo 2015/1222 in skladno z načeli, opisanimi v načrtu skupnega izvajanja funkcij OST ter drugimi zadevnimi metodologijami ali pogoji, navedenimi v členu 9 Uredbe 2015/1222. Te metodologije ocenijo in odobrijo pristojni regulativni organi in lahko zahtevajo njihovo spremembo. Pravico imajo zahtevati dostop do vseh zadevnih pogodb in dokumentacije.
2. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zagotavljati pravično in nediskriminatorno obravnavo, in sicer z izvajanjem naslednjih skupnih aktivnosti:
 - a. predložitev informacij in potrebnih poročil Agenciji, ENTSO-E, regulativnim organom in Evropski komisiji, kot to zahteva Uredba 2015/1225 in je podrobno opisano v razdelku 4.2(5) v točki d.
 - b. posredovanje informacij ENTSO-E, če sta jih skupaj zahtevala Agencija in ENTSO-E, kot je podrobno opisano v razdelku 4.2(5) v točki e.
 - c. posredovanje letnega poročila deležnikom o napredku pri implementaciji in operativnem izvajanju funkcij OST.
3. Struktura upravljanja, navedena v načrtu skupnega izvajanja funkcij OST, in povezani postopki, opisani v razdelkih 6.1 do 6.2 za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in v razdelkih 7.1 do 7.2 za enotno spajanje trgov znotraj dneva, so v skladu s členom 3(c) Uredbe 2015/1222 zasnovani za zagotavljanje pravične in enakovredne obravnave vseh udeleženi imenovanih operaterjev trga z električno energijo, sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in tržnih udeležencev.

1.1.6 Ocena cilja f) zagotavljanje in spodbujanje preglednosti ter zanesljivosti informacij

1. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST zagotavlja in izboljšuje preglednost in zanesljivost informacij na tri načine, ki so:
 - a. dolžnosti poročanja, opisane v razdelku 1.1.5;
 - b. struktura upravljanja, opisana v razdelku 1.1.5 in
 - c. specifične operativne lastnosti, navedene v razdelkih 6.1.2, 6.1.3 in 6.1.4 za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ter v razdelkih 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 in 7.2.2 za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

1.1.7 Ocena cilja g) prispevanje k učinkovitemu dolgoročnemu delovanju in razvoju prenosnega omrežja za električno energijo ter elektroenergetskega sektorja v EU

1. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST zagotavlja doseganje tega cilja na naslednje načine:

- a. nadgradnja pogodbenih ureditev, procesov in sistemov, ki so že bili vzpostavljeni v okviru obstoječih rešitev;
- b. vzpostavitev strukture upravljanja, v katero imajo vpogled pristojni regulativni organi in deležniki ter temelji na zavezujočih pogodbah med imenovanimi operaterji trga z električno energijo;
- c. vzpostavitev robustnih operativnih postopkov med imenovanimi operaterji trga z električno energijo ter operativnih postopkov v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja.

1.1.8 Ocena cilja h) upoštevanje potrebe po poštenem in urejenem trgu ter poštenem in urejenem oblikovanju cen

1. Za enotno spajanje trgov za dan vnaprej so postopki za zagotavljanje poštenega in urejenega oblikovanja cen opisani v razdelku 6.1.3 o operativnem zaporedju dogodkov med sejo spajanja trgov in v razdelku 6.1.4 o potrditvi rezultatov seje spajanja trgov za dan vnaprej.
2. Za enotno spajanje trgov znotraj dneva so ti postopki navedeni v razdelkih 7.1.1.2 in 7.1.1.3.

1.1.9 Ocena cilja i) ustvarjanje enakih konkurenčnih pogojev za imenovane operaterje trga z električno energijo

1. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST predvideva pogodbeno strukturo (opisano v razdelku 3.1), ki je zasnovana na način, da ustvarja enake konkurenčne pogoje za imenovane operaterje trga z električno energijo, ko je govora o vseh vidikih skupnega izvajanja funkcij OST.
2. Ključni elementi, ki zagotavlja, da skupno izvajanje funkcij OST ustvarja enake konkurenčne pogoje za imenovane operaterje trga z električno energijo, so:
 - a. zahteva, da vsi imenovani operaterji trga z električno energijo podpišejo pogodbo ANCA, ki določa pravila za sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo ter določa odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo kot svoj glavni organ, kar olajšuje proces sprejemanja odločitev imenovanih operaterjev trga z električno energijo. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo soglasno sprejeti vsebino pogodbe ANCA, ki je oblikovana tako, da je omogoča pristop tretjih oseb.
 - b. zahteva, da morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in enotno spajanje trgov znotraj dneva, podpisati pogodbo ANDOA oziroma pogodbo ANIDOA, ki določata pravila za sodelovanje imenovanih operaterjev trga z električno energijo v skladu s členom 7 Uredbe 2015/1222. Te pogodbe omogočajo pristop tretjih oseb.
 - c. področja, kjer sodelovanje ureja pogodba ANDOA, so navedena v razdelku 5.1.2(4), medtem ko so področja, kjer sodelovanje ureja pogodba ANIDOA, navedena v razdelku 5.2.2(13). Vključena so še dodatna varovala:
 - i. če zadevni imenovani operaterji trga z električno energijo ne dosežejo soglasne odločitve, sprejeti pri izvajanju pogodbe ANDOA oz. ANIDOA, se odločitev prenese v odločanje odboru vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

- ii. da bi zagotovili enakovredno sodelovanje vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, morajo pogodbe podpisati tudi imenovani operaterji trga z električno energijo, ki še niso operativni.
- 3. Ločeni so procesi in organi, ki soglasno sprejemajo operativne odločitve, povezane s funkcijami OST, od odločitev na višji ravni, ki izhajajo iz zahtev Uredbe 2015/1222 (sprejetih s kvalificirano večino).
- 4. Imenovani operaterji trga z električno energijo morajo poskrbeti, da sredstva funkcij OST (tj. pravila, postopki in specifikacije) izpolnjujejo zahteve Uredbe 2015/1222 in odobrene pogoje ali metodologije.

1.1.10 Ocena cilja j) zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji

- 1. Poleg ocene, opravljene v razdelku 1.1, so struktura, načela in postopki, navedeni v razdelkih 6.1.2, 6.1.3 in 6.1.4 za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ter v razdelkih 7.1.1.2, 7.1.1.3, 7.2, 7.2.1 in 7.2.3 za enotno spajanje trgov znotraj dneva, zasnovani tako, da zagotavljajo nediskriminatoren dostop do prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji.

2 DEFINICIJE IZRAZOV

V načrtu skupnega izvajanja funkcij OST poleg definicij, ki so uporabljene v Uredbi 2015/1222, veljajo še naslednje definicije:

1. **Pogodba APCA:** gre za pogodbe o sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, ki je bila podlaga za vzpostavitev sodelovanja med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva
2. **Varnostni koordinator:** je imenovani operater trga z električno energijo, ki deluje v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in je poleg izvajanja nalog operaterja po potrebi kadarkoli pripravljen prevzeti vlogo koordinatorja.
3. **Modul za upravljanje z zmogljivostmi:** je definiran v členu 2(11) Uredbe 2015/1222.
4. **Koordinator:** je imenovani operater trga z električno energijo, ki deluje v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in je poleg izvajanja nalog operaterja, odgovoren za koordiniranje delovanja funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
5. **Funkcija operaterja spajanja trgov za enotno spajanje trgov za dan vnaprej:** je naloga ujemanja nakupnih in prodajnih naročil v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej za različna trgovalna območja ter hkratnega dodeljevanja prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji in je definirana v členu 2(30) Uredbe 2015/1222.
6. **Globalni produkti:** so vsi produkti, ki so vzpostavljeni v rešitvi za enotno spajanje trgov znotraj dneva in so upravičeni do ujemanja v rešitvi za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
7. **Funkcija operaterja spajanja trgov za enotno spajanje trgov znotraj dneva:** je naloga ujemanja nakupnih in prodajnih naročil v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva za različna trgovalna območja ter hkratnega dodeljevanja prenosnih zmogljivosti med trgovalnimi območji in je definirana v členu 2(30) Uredbe 2015/1222.
8. **LIP:** je lokalni izvedbeni projekt, ki je po obsegu na nacionalni ali regionalni ravni in katerega pripravljenost je predpogoj za pridružitve v operativno delovanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
9. **Lokalni produkti:** so vsi produkti, ki niso vzpostavljeni v rešitvi za enotno spajanje trgov znotraj dneva in niso upravičeni do ujemanja v rešitvi za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
10. **Imenovani operater trga z električno energijo:** je definiran v členu 2(23) Uredbe 2015/1222.

11. **Operativni imenovani operater trga z električno energijo je:**
- a. v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej: imenovani operater trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, katerega nakupna in prodajna naročila sprejema funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej;
 - b. na segmentu znotraj dneva: imenovani operater trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva, katerega nakupna in prodajna naročila sprejema funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
12. **Operater:** je imenovani operater trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, ki izvaja funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki koordinatorju posreduje potrebne informacije za izračun rezultatov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, sodeluje v aktivnostih, ki jih organizira koordinator, upošteva sprejete odločitve in sprejme ali zavrne rezultate enotnega spajanja trgov za dan vnaprej kot svoje rezultate (in še kot rezultate vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki jim nudi storitve).
13. **Sredstva funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej:** so sistem, postopki, algoritem cenovnega spajanja in pogodbe s tretjimi osebami, ki se uporabljajo za funkcijo OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
14. **Solastnik sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej:** je imenovani operater trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, ki je solastnik sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
15. **Solastniki sredstev funkcije OST za dan vnaprej:** so vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, ki imajo skupno lastništvo sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
16. **Imetniki licence sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej:** so vsi imenovani operaterji trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, ki imajo licenco, ki jim daje pravico do uporabe sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej v lastnem imenu kot koordinator/varnostni koordinator/operater zgolj za izvajanje funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
17. **PMB:** je modul ujemanja in posredniški modul (del sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej).
18. **Imenovani operater trga z električno energijo, za katerega drugi imenovani operater trga z električno energijo opravlja storitve:** je imenovani operater trga z električno energijo, ki je skladno z dvostransko pogodbo nudenju storitev delegiral nekatere naloge operaterja spajanja trgov za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
19. **Imenovani operater trga z električno energijo, ki drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo nudi storitve:** je imenovani operater trga z električno energijo, ki je solastnik sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ter deluje v imenu in za račun

drugega imenovanega operaterja trga z električno energijo, kateremu nudi storitve v okviru delegiranih nalog.

- 20. **Skupna knjiga naročil:** je definirana v členu 2(24) Uredbe 2015/1222.
- 21. **Dobavni modul:** izračuna načrtovane izmenjave za sistemske operaterje prenosnega omrežja in osrednje stranke za dobavo in poravnavo poslov med trgovalnimi območji, med območji dobave in med osrednjimi strankami, kjer to pride v upoštevanje.
- 22. **Enotno spajanje trgov za dan vnaprej:** je definirano v členu 2(26) Uredbe 2015/1222.
- 23. **Enotno spajanje trgov znotraj dneva:** je definirano v členu 2(27) Uredbe 2015/1222.
- 24. **Rešitev za enotno spajanje trgov znotraj dneva:** je rešitev (sistem, postopki, pogodbe itd.), ki jo implementirajo borze z električno energijo in sistemski operaterji prenosnega omrežja za sprotno implicitno dodeljevanje zmogljivosti znotraj dneva med trgovalnimi območji in tudi za eksplicitno dodelitev v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva in v skladu z načeli, določenimi v Uredbi 2015/1222.
- 25. **Dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva:** je subjekt, ki zagotavlja storitve enotnega spajanja trgov znotraj dneva v skladu z zadevnimi pogodbami, podpisanimi z imenovanimi operaterji trga z električno energijo.
- 26. **Sistem za enotno spajanje trgov znotraj dneva:** sestavlja programska oprema in aplikacije informacijsko-komunikacijske tehnologije (vključno s strojno opremo), ki so uporabljene za delovanje rešitve za enotno spajanje trgov znotraj dneva za interakcijo z lokalnimi trgovalnimi platformami posamezne borze z električno energijo, platformami sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in udeleženci eksplicitnega dodeljevanja zmogljivosti na mejah, kjer je to omogočeno.

3 SPLOŠNA NAČELA SODELOVANJE MED IMENOVANIMI OPERATERJI TRGA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

1. Sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo z namenom izvajanja in zagotavljanja funkcij OST v skladu s členoma 7(2) in 7(3) Uredbe 2015/1222 ter definicija zadevnih pogojev ali metodologij v skladu s členom 9(6) Uredbe 2015/1222 sta urejena z naslednjim sklopom pogodb¹:
 - a. pogodba ANCA, ki jo podpišejo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, ki določa pravila za sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo v skladu s členom 9 Uredbe 2015/1222;
 - b. pogodbi ANDOA in ANIDOA, ki določata pravila za sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo v skladu s členom 7 Uredbe 2015/1222, pri čemer imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali enotno spajanje trgov znotraj dneva, podpišejo zadevno pogodbo;
 - c. sklop pogodb med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in tretjimi osebami, vključno s solastniki funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki je potreben za zagotavljanje funkcij OST.
2. Za pogodbe, zagotovljene v skladu z razdelkom 3(1) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST, velja naslednje:
 - a. za razvoj in delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva se uporabijo obstoječe pogodbene ureditve;
 - b. pogodbe omogočajo pristop imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki še niso podpisniki;
 - c. pogodbe odražajo dejstvo, da kljub dejstvu, da morajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo podpisati pogodbo ANCA, nimajo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo statusa operativnega imenovanega operaterja trga z električno energijo za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in/ali enotno spajanje trgov znotraj dneva;
 - d. pogodbe podpirajo in varujejo učinkovito upravljanje celotnega procesa na način, da jasno ločijo operativne odločitve od odločitev, sprejetih na višji ravni;
 - e. določajo obveznosti imenovanih operaterjev trga z električno energijo, da sodelujejo z namenom izvajanja in zagotavljanja funkcij OST.
3. Imenovani operater trga z električno energijo, ki je določen za izvajanje nalog, povezanih z enotnim spajanjem trgov za dan vnaprej in enotnim spajanjem trgov znotraj dneva, mora skleniti zadevne pogodbe, opisane v načrtu skupnega izvajanja funkcij OST za izvajanje in zagotavljanje funkcij OST, ki so potrebne za skupno, koordinirano in pravilno delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trga znotraj dneva.

¹ Pogodbe med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja kot tudi pogodbe na regionalni/nacionalni ravni, potrebne za določitev faz/procesov pred začetkom spajanja in po zaključku spajanja trgov ter delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva, vendar jih načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja.

4. Sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo z namenom izvajanja načrta skupnega izvajanja funkcij OST zagotavlja, da skupno izvajanje funkcij OST temelji na načelu nediskriminacije in tako zagotavlja, da noben imenovani operater trga z električno energijo nima neupravičene gospodarske prednosti zaradi svoje vloge pri izvajanju funkcij OST v skladu s členom 7(4) Uredbe 2015/1222.
5. V skladu s členom 7(4) Uredbe 2015/1222 je sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo strogo omejeno na najnujnejše potrebno za skupno zagotavljanje funkcije OST za enotno spajanje trgov dan vnaprej in funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, da se omogoči učinkovito in zanesljivo oblikovanje, izvajanje in delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva. Zato vsak imenovani operater trga z električno energijo, z izjemo upoštevanja določb, ki so potrebne izključno za koordiniranje ujemanj v mehanizmu za cenovno spajanje, ostane popolnoma neodvisen in sam sprejema poslovne odločitve.
6. Imenovani operaterji trga z električno energijo lahko operativno izvajajo enotno spajanje trgov za dan vnaprej in/ali enotno spajanje trgov znotraj dneva samo, če imajo vzpostavljene zadevne pogodbe s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja glede razpoložljivosti čezmejne zmogljivosti in zagotavljanja čezmejne dobave. Teh pogodbe načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja.
7. V skladu s pogodbeno strukturo, predlagano v razdelku 3(1) načrta skupnega izvajanja funkcij OST, vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trga za dan vnaprej in/ali enotno spajanje trga znotraj dneva upravljaajo naslednje naloge, povezane ločeno z enotnim spajanjem trga za dan vnaprej in/ali enotnim spajanjem trga znotraj dneva:
 - a. odobritev proračuna, naložb in načrtovanja za nadaljnji razvoj funkcij OST;
 - b. razrešitev vseh težav, ki so bile prenesene v odločanje s strani operativnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo;
 - c. predložitev poročil zunanjim deležnikom in zastopanja;
 - d. upravljanje posvetovanj z deležniki.

Vse odločitve, potrebne za izpolnitev nalog, ki jih izvajajo imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in/ali enotno spajanje trgov znotraj dneva, sprejme odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, kot je opisano v razdelku 4 tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST.

8. V skladu s pogodbeno strukturo, predlagano v razdelku 3(1) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST, operativni imenovani operaterji trga z električno energijo, ki so podpisali pogodbo ANDOA oz. ANIDOA, kot je navedeno v razdelku 3(1)(b) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST, upravljaajo naslednje naloge:
 - a. odobritev zadevnih² pravil in postopkov za delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali enotnega spajanja trgov znotraj dneva;

² Se ne nanaša na metodologije, navedene v členu 9(6) Uredbe 2015/1222.

- b. priprava predlogov za naložbe, proračun in načrtovanje za nadaljnji razvoj funkcij OST, kot je navedeno v razdelku 3(7)(a) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST;
- c. upravljanje procesa za nadzor sprememb in ocena njegovega vpliva ter nadzorovanje implementacije sprememb.

Vse odločitve, potrebne za izpolnitev zgoraj omenjenih nalog, morajo biti sprejete soglasno. Če operativni imenovani operaterji trga z električno energijo ne morejo doseči soglasja, bo odločanje preneseno na odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

9. V skladu s pogodbeno strukturo, predlagano v razdelku 3(1) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST, vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, ki imajo vlogo koordinatorja, varnostnega koordinatorja ali operaterjev v okviru enonega spajanja trgov za dan vnaprej ali operativnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva, upravljajo naslednje naloge:
 - a. vzdrževanje in tekoče delovanje funkcij OST v skladu s pravili in postopki, o katerih se dogovorijo operativni imenovani operaterji trga z električno energijo;
 - b. uporaba postopkov pri delovanju funkcij OST v realnem času;
 - c. analiza incidentov, do katerih pride pri delovanju funkcij OST;
 - d. zagotavljanje podpore za analizo in testiranje, povezane z nadaljnjim razvojem funkcij OST za vse odločitve operativnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

Vse aktivnosti, potrebna za izpolnjevanje zgoraj omenjenih nalog, so izvedena v skladu z dogovorjenimi postopki.

10. V skladu s členom 81 Uredbe 2015/1222 lahko imenovani operaterji trga z električno energijo delegirajo operativne dejavnosti, povezane z izvajanjem funkcij OST, imenovanemu operaterju trga z električno energijo, ki drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo nudi storitve. V tem primeru:
 - a. imenovani operaterji trga z električno energijo, za katerega drugi imenovani operater trga z električno energijo opravlja storitve, ostane odgovoren za izvajanje funkcij OST;
 - b. Prenos operativnih dejavnosti v skladu z razdelkom 3(9) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST s strani enega imenovanega operaterja trga z električno energijo na drugega se ureja prek dvostranskih pogodb, ki jih skleneta zadevna imenovana operaterja trga z električno energijo. Te pogodbe morajo biti v skladu s pravili, določenimi v pogodbah o operativnem sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in Uredbo 2015/1222.
 - c. Ne glede pravice, podeljene v skladu z razdelkoma 3(7) in 3(8) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST, lahko imenovani operater trga z električno energijo, za katerega drugi imenovani operater trga z električno energijo opravlja storitve, delegira operativno sprejemanje odločitev v skladu z razdelkom 3(9) tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST imenovanemu operaterju trga z električno energijo, ki drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo nudi storitve.

11. Imenovani operaterji trga z električno energijo lahko uporabijo različna pravila upravljanja enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali enotnega spajanja trgov znotraj dneva, in sicer ob

upoštevanju splošnih načel nediskriminacije in ohranjanja enakih konkurenčnih pogojev, ki jih določata Uredba 2015/1222 in načrt skupnega izvajanja funkcij OST.

12. Skladno s cilji Uredbe 2015/1222 in veljavnimi evropskimi in nacionalnimi predpisi morajo biti ponudniki storitev in sistemov za funkcije OST izbrani skladno z načeli enake obravnave, objektivnosti meril za izbor, preglednosti, ekonomske učinkovitosti, uspešnosti in pravočasnosti.

4 ODBOR VSEH IMENOVANIH OPERATERJEV TRGA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

4.1 Pogodba ANCA

1. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo morajo postati podpisniki pogodbe ANCA, če želijo sodelovati v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej ali enotnem spajanju trgov znotraj dneva v skladu z Uredbo 2015/1222. Subjekt, ki je določen kot imenovani operater trga z električno energijo v najmanj enem trgovalnem območju, je upravičen, da postane podpisnik pogodbe ANCA in se pridruži odboru vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo. Imenovani operater trga z električno energijo, ki pristopi k pogodbi ANCA, lahko zahteva njeno spremembo.
2. Pogodba ANCA:
 - a. vzpostavlja odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, kot je podrobneje opisano v razdelku 4.2 tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST;
 - b. vzpostavlja postopek prenosa odločanja na višjo raven, ki je uporabljen v primerih, ko katerikoli imenovani operater trga z električno energijo zavrne podpis ali odobritev revidirane različice pogodbe ANDOA in/ali ANIDOA;
 - c. vzpostavlja pravila za sprejemanje odločitev za odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo na podlagi člena 9 Uredbe 2015/1222;
 - d. zagotavlja postopek pristopa;
 - e. je oblikovana na podlagi načel, ki so določena v tem načrtu skupnega izvajanja funkcij OST in ki so jih soglasno odobrili vsi imenovani operaterji trga z električno energijo.
3. Subjekt, ki je določen kot imenovani operater trga z električno energijo v državi, ki ni v EU, je upravičen, da postane pogodbenik pogodbe ANCA in se pridruži odboru vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, če izpolnjuje zahteve v členu 1(4) Uredbe 2015/1222.
4. Subjekt, določen kot imenovani operater trga z električno energijo v državi, ki ni članica EU, in sodeluje v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej in/ali enotnem spajanju trgov znotraj dneva, ima pravice in obveznosti, ki so enake pravicam in obveznostim imenovanega operaterja trga z električno energijo, določenega v državi članici, da se omogočijo nemoteno delovanje sistemov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva, uvedenih na ravni EU, ter enaki konkurenčni pogoji za vse deležnike.

4.2 Odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo: vloge in odgovornosti

1. Odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo omogoča sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo glede skupnih nalog, ki so potrebne za učinkovito in zanesljivo oblikovanje, izvajanje in delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva.

2. Odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo je sestavljen iz imenovanih predstavnikov posameznih imenovanih operaterjev trga z električno energijo. Organiziranje in zastopanje imenovanih operaterjev trga z električno energijo je vzpostavljeno v internih pravilih odbora vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, kot je določeno v pogodbi ANCA. Odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo lahko ustanovi ali razpusti delovne ali projektne skupine. V tem primeru odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo določi namen, sestavo, organizacijsko in upravljalno ureditev za takšno projektno ali delovno skupino.
3. Odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo objavi potrjen povzetek zapisnika svojih sestankov na določenem spletnem mestu.
4. Evropska komisija in Agencija sta povabljeni na sestanke odbora vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo kot opazovalca.
5. Odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo omogoča sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo za skupne naloge, ki jih zahtevata Uredba 2015/1222 ali načrt skupnega izvajanja funkcij OST, kar zajema:
 - a. vse naloge, povezane z oblikovanjem, preverjanjem, odobritvijo, predložitvijo, izvajanjem, objavo in prihodnjim spreminjanjem načrta skupnega izvajanja funkcij OST, ki jih zahteva tretji odstavek člena 7 Uredbe 2015/1222, in drugi pogoji ali metodologije, ki jih zahteva šesti odstavek člena 9 Uredbe 2015/1222;
 - b. potrebno sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, pri čemer so sistemski operaterji prenosnega omrežja odgovorni za predložitev in spreminjanje predlogov za pogoje ali metodologije, navedenih v šestem odstavku člena 9 Uredbe 2015/1222;
 - c. določanje sprememb strukture upravljanja, vključno s sestavo odborov, ki so ustanovljeni po pogodbah ANDOA in ANIDOA;
 - d. predložitev informacij in potrebnih poročil Agenciji, ENTSO-E, regulativnim organom in Evropski komisiji, kot to zahteva Uredba 2015/1222; odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo mora:
 - i. poročati Agenciji o napredku imenovanih operaterjev trga z električno energijo pri vzpostavitvi in izvajanju funkcij OST v skladu s petim odstavkom člena 7 Uredbe 2015/1222;
 - ii. v sodelovanju s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja posredovati Agenciji pregled delovanja algoritma cenovnega spajanja in algoritma za sprotno trgovanje v skladu s šestim odstavkom člena 37 Uredbe 2015/1222.
 - e. posredovanje informacij ENTSO-E, če sta jih skupaj zahtevala Agencija in ENTSO-E, za namen nadziranja implementacije v skladu s šestim odstavkom člena 82 Uredbe 2015/1222;
 - f. zagotavljanje, da sredstva funkcij OST (tj. pravila, postopki in specifikacije) izpolnjujejo zahteve Uredbe 2015/1222 in odobrene pogoje ali metodologije;
 - g. postavljanje meril za odločitve, povezane s spreminjanjem sredstev ali ponudnikov;
 - h. vzpostavljanje procesa za odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, da prevzame vlogo organa, na katerega je v skladu s pogodbo ANDOA in ANIDOA

preneseno odločanje, ko zadevni odbor, ustanovljen v okviru pogodbe ANDOA in ANIDOA, ne more sprejeti soglasne odločitve; v takšnih primerih zadevni odbor predloži pisno poročilo odboru vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo; spori v povezavi z izvršitvijo pogodb niso predmet prenosa odločanja na odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ampak jih urejajo zadevne določbe v posamezni pogodbi;

- i. posredovanje letnega poročila deležnikom o napredku pri implementaciji in operativnem izvajanju funkcije OST;
 - j. odobritev predlaganega proračuna, povezanega z odgovornostmi vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, kot je opisano v tem razdelku; vzpostavljen mora biti proces za posodabljanje tega proračuna;
 - k. omogočanje sodelovanja imenovanih operaterjev trga z električno energijo pri vzpostavitvi in izvajanju skupnega organiziranja vsakodnevnega upravljanja enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in enotnega spajanja trgov znotraj dneva s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in imenovanih operaterjev trga z električno energijo v skladu s členom 10 Uredbe 2015/1222;
 - l. opravljanje vloge stične točke za regulativne organe (Agencijo, ENTSO-E in Evropsko komisijo) v povezavi z oblikovanjem, implementacijo, delovanjem in spreminjanjem funkcij OST; to vključuje vse procese, ki jih sproži Evropska komisija, da se posvetuje z imenovanimi operaterji trga z električno energijo o spremembah Uredbe 2015/1222;
 - m. komunikacijo nasproti zunanjim deležnikom, povezana s funkcijami OST.
6. Pravila sprejemanja odločitev odbora vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo temeljijo na zahtevah, navedenih v drugem odstavku člena 9 Uredbe 2015/1222.
7. Odločitve, povezane z enotnim spajanjem trgov za dan vnaprej, sprejemajo samo imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, medtem ko odločitve, povezane z enotnim spajanjem trgov znotraj dneva samo imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

5 ČASOVNICA IMPLEMENTACIJE

5.1 Implementacija funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej

1. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST določa potrebne naloge za vse imenovane operaterje trga z električno energijo, da skupaj vzpostavijo in izvajajo funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej. Naloge vključujejo sprejetje rešitve cenovnega spajanja regij (v nadaljnjem besedilu »rešitev PCR« kot izhodišča za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej (kot je opisano v razdelku 5.1.1), tehničnih mejnikov (kot je opisano v razdelku 5.1.3) in pogodbenih mejnikov za implementacijo potrebnih pogodb in ureditev upravljanja za delovanje funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej (kot je opisano v razdelku 5.1.2).
2. Skladno z Uredbo 2015/1222 načrt skupnega izvajanja funkcij OST vključuje podroben opis mejnikov in predlagani časovni okvir za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki ne sme biti daljši od dvanajstih mesecev. V skladu s členom 7(5) Uredbe 2015/1222 mora odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo poročati Agenciji o napredku pri izpolnjevanju tehničnih in pogodbenih mejnikov.
3. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST se šteje kot implementiran, ko so izpolnjeni tehnični in pogodbeni mejniki, določeni v tem razdelku načrta skupnega izvajanja funkcij OST, in ko so funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej na voljo za uporabo vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo.
4. Če želijo imenovani operaterji trga z električno energijo uporabljati funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, morajo poleg tega izpolnjevati tehnične in pogodbene predpogoje, ki so pojasnjeni v razdelku 5.1.4.
5. imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo implementacija funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ter vsi tehnični in pogodbeni mejniki, potrebni za to, da imenovani operaterji trga za električno energijo zagotovijo funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, dokončani do aprila 2018, v nobenem primeru pa ne pozneje kot dvanajst mesecev od datuma odobritve načrta skupnega izvajanja funkcij OST.
6. Implementacijo aktivnosti pred začetkom in po zaključku spajanja trgov, potrebnih za to, da je funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej mogoče uporabiti za dodeljevanje zmogljivosti na meji trgovalnega območja načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja.

5.1.1 Sprejetje rešitve PCR kot funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej

1. Zagotavljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej v skladu s členom 36(4) Uredbe 2015/1222 temelji na rešitvi PCR (IT sredstvih in zadevnih postopkih), kjer gre za obstoječo rešitev, uporabljeno za spajanje trgov za dan vnaprej, ki je bila oblikovana pred uveljavitvijo Uredbe 2015/1222.

2. Koraki, ki so potrebni, da funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej postanejo operativne v državi članici, so:
 - a. pogodbeno pripravljeno (razdelek 5.1.2),
 - b. tehnično pripravljeno (razdelek 5.1.3),
 - c. pripravljenost za implementacijo na lokalni ravni (razdelek 5.1.4).

5.1.2 Pogodbeni mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej

1. Sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo z namenom zagotavljanja funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej temelji na naslednjem pogodbenem okviru:
 - a. Pogodba ANCA,
 - b. Pogodba ANDOA,
 - c. razmerje s ponudniki storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej (t.j. solastniki sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej).
2. Pogodba ANCA določa splošni okvir upravljanja. To pomeni, da morajo biti v skladu s pogodbo ANCA odločitve podpisnikov pogodbe ANDOA, povezane z implementacijo in delovanjem enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, sprejete soglasno in da se mora odločanje prenesti na odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, kadar soglasne odločitve ni mogoče doseči.
3. Imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, podpisali pogodbo ANCA do novembra 2017.
4. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, morajo postati pogodbeniki pogodbe ANDOA, če želijo sodelovati v enotnem spajanju trgov za dan vnaprej. Pogodba ANDOA vnaprej določa sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo z namenom izvajanja funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki so zagotovljene v skladu s členom 7 Uredbe 2015/1222. Ta pogodba ureja sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo na naslednjih področjih:
 - a. dnevno operativno upravljanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej;
 - b. različne operativne možnosti za imenovane operaterje trga z električno energijo in tehnične zahteve, ki morajo biti izpolnjene za vlogo operaterja ter za zagotavljanje varnega in zanesljivega operativnega delovanja;
 - c. pogodbeno upravljanje operativnih odgovornosti in sprejetje rezultatov pri enotnem spajanju trgov za dan vnaprej;
 - d. pravila za sodelovanje v organih, ustanovljenih v skladu s pogodbo, vključno za imenovane operaterje trga z električno energijo, ki še niso operativni;
 - e. upravljanje poročanja o stroških;
 - f. pravila za izbor ponudnikov storitev za funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
5. Imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, sklenili pogodbo

ANDOA do februarja 2018, v nobenem primeru pa ne pozneje kot v dvanajstih mesecih po odobritvi načrta skupnega izvajanja funkcij OST.

5.1.3 Tehnični mejniki za implementacijo funkcij OST za dan vnaprej

1. V nadaljevanju navedeni tehnični in operativni razvojni koraki so potrebni, da izbrane funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej izpolnijo zahteve Uredbe 2015/1222.
2. Kazalniki vrzeli optimalnosti:
 - a. Izračunani bodo kazalniki vrzeli optimalnosti, da bi ocenili kakovost rešitev, ki jih najde algoritem cenovnega spajanja.
 - b. Časovni okvir izvedbe posodobitev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej je razdeljen v faze:
 - i. faza razvoja sprememb funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej;
 - ii. faza testiranja sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, vključno s testiranjem;
 - iii. faza priprave okvira za objave, ki je izvedena hkrati s fazo testiranja;
 - iv. načrtovano je, da bo meritev vrzeli na voljo od februarja 2018.
3. Ponovljivost:
 - a. Rezultati algoritma cenovnega spajanja morajo omogočati preverjanje. Rezultati algoritma cenovnega spajanja in vhodni podatki (podatki o naročilih in omejitve omrežja) morajo biti vedno na voljo. Algoritem bo imel tudi dve novi funkciji:
 - i. med procesom izračuna bodo zabeležene informacije, ki bodo lahko ponovile nastalo rešitev;
 - ii. algoritem cenovnega spajanja bo podpiral namenski način, ki omogoča ponovitev preteklih rezultatov z uporabo iste različice algoritma cenovnega spajanja in v istem računalniku ob upoštevanju preteklih vhodnih podatkov in informacij, zabeleženih pod točko (i) zgoraj.
 - b. Časovni okvir izvedbe posodobitev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej bo razdeljen v faze:
 - i. faza razvoja sprememb funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej;
 - ii. faza testiranja sistemov za funkcijo OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, vključno s testiranjem potencialnega vpliva na zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in kakovost izračunanih rezultatov;
 - iii. uporaba funkcije preverljivosti bo odvisna od uspešnega dokončanja faze testiranja (predvideni rok je februar 2018).
4. Zahteva za ureditev, kjer je določenih več imenovanih operaterjev trga z električno energijo v trgovalnem območju:
 - a. Če želite omogočiti konfiguracije, kjer je več imenovanih operaterjev trga z električno energijo določenih v trgovalnem območju, je treba funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej posodobiti, da izračuna tokove od enega stekališča imenovanega operaterja trga z električno energijo do drugega stekališča imenovanega operaterja trga z električno energijo, znotraj trgovalnega območja kot tudi med stekališči imenovanih operaterjev trga z električno energijo sosednjih trgovalnih območij (»funkcionalnosti z več imenovanimi operaterji trga z električno energijo«), da podpira izračun načrtovanih izmenjav in/ali funkcijo ureditev, kjer je

določenih več imenovanih operaterjev trga z električno energijo v trgovalnem območju, ki po pričakovanju vključuje te korake:

- i. zbiranje vhodnih podatkov na ravni imenovanih operaterjev trga z električno energijo namesto na trenutno podprti ravni trgovalnega območja;
 - ii. izvedba združevanja vhodnih podatkov imenovanih operaterjev trga z električno energijo na raven trgovalnega območja;
 - iii. izvedba razdružitve nastalih izhodnih podatkov, da pridobite rezultate za posameznega imenovanega operaterja trga z električno energijo v trgovalnem območju;
 - iv. posredovanje cen in neto pozicij trgovalnega območja kot izhodnih podatkov funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej;
 - v. izračun združenega trgovalnega območja v tokove trgovalnega območja (s tem je podprta funkcija izračuna načrtovanih izmenjav, kjer je to potrebno).
- b. Časovni okvir izvedbe posodobitev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej bo razdeljen v faze:
- i. faza razvoja sprememb funkcije OST za enotno spajanje za dan vnaprej;
 - ii. faza testiranja sistema za funkcijo OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, vključno s testiranjem potencialnega vpliva na zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in kakovost izračunanih rezultatov;
 - iii. uporaba funkcije z več imenovanimi operaterjev trga z električno energijo v trgovalnem območju, je odvisna od uspešnega dokončanja faze testiranja (predvideni rok je februar 2018).
- c. Predlagani časovni okvir za implementacijo funkcije z več imenovanimi operaterji trga z električno energijo v trgovalnem območju je odvisen od naslednjih predpostavk in predpogojev:
- i. zahtevana ne bo nobena dodatna funkcija z več imenovanimi operaterjev trga z električno energijo; če bodo zahtevane dodatne funkcije z več imenovanimi operaterjev trga z električno energijo, lahko to zelo vpliva na čas, ki je potreben za fazo razvoja sprememb funkcije OST za dan vnaprej;
 - ii. razvita rešitev ne bo imela velikega negativnega vpliva na zmogljivost funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali algoritma cenovnega spajanja, kar bi privedlo do nezmožnosti proizvesti potrebne rezultate v danih časovnih omejitvah;
 - iii. aktivacija novih imenovanih operaterjev trga z električno energijo z uporabo funkcionalnosti z več imenovanimi operaterjev trga z električno energijo bo upoštevala proces spreminjanja, določen v metodologiji algoritmov;
 - iv. imenovani operaterji trga z električno energijo niso vključili območij načrtovanja izmenjav kot začetno zahtevo za algoritem cenovnega spajanja; če bi vključitev območja načrtovanja izmenjav postala začetna zahteva za algoritem cenovnega spajanja, bi to predstavljalo veliko zahtevo za spremembo, kar bi zahtevalo oceno v smislu vpliva na zmogljivost algoritma cenovnega spajanja in časovnega okvira za implementacijo;
 - v. sistemski operaterji prenosnega omrežja in imenovani operaterji trga z električno energijo morajo zahteve določiti do julija 2017, da bo mogoče doseči predlagane tehnične mejnike za funkcijo OST za enotno spajanje trgov

za dan vnaprej; te zahteve morajo biti vzajemno dosledne in ne smejo pomeniti velikih sprememb funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.

5.1.4 Mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej na lokalni ravni

1.

Implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej urejajo regionalni časovni okviri, ki so lokalni in se lahko po posameznih regijah razlikujejo. V nadaljevanju so pojasnjeni mejniki, ki so potrebni, da imenovani operater trga z električno energijo implementira funkcijo OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej:

- a. sklenitev pogodbe ANDOA z namenom upravljanja faze spajanja pri koordinaciji z vsemi imenovanimi operaterji trga z električno energijo;
- b. izvedba testiranj in simulacij v skladu s postopkom testiranj in simulacij, določenih v pogodbi ANDOA; vsak imenovani operater trga z električno energijo, ki podpiše pogodbo ANDOA, mora zagotoviti, da so z datumom, ko se začnejo operativno izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, njegovi lastni sistemi, poslovni procesi, tržna pravila in produkti, s katerimi trguje, vključeni v enotno spajanje trgov za dan vnaprej ter zagotavljajo nemoteno testiranje in implementacijo funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.

2. Za implementacijo enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, imenovani operaterji trga z električno energijo sklenejo lokalne, regionalne ali evropske pogodbe s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja z namenom upravljanja aktivnosti pred začetkom in po zaključku spajanja trgov, vključno z ureditvami z več imenovanimi operaterji trga z električno energijo, kjer je to potrebno, kot je predvideno v členu 45 Uredbe 2015/1222. Implementacija takšnih lokalnih ureditev, vključno z aktivnostmi pred začetkom in po zaključku spajanja trgov, je odgovornost zadevnih sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in imenovanih operaterjev trga z električno energijo in jih načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja

5.2 Implementacija funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva

1. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST določa naloge, ki jih morajo imenovani operaterji trga z električno energijo izpolniti, da bodo vzpostavili in izvajali funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Naloge vključujejo sprejetje rešitve sprotnega trgovanja (v nadaljevanju »*rešitev XBID*«) kot izhodišča za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva (kot je opisano v razdelku 5.2.1), tehničnih mejnikov za implementacijo, testiranje in vključitev funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva (kot je opisano v razdelku 5.2.3) ter pogodbenih mejnikov za implementacijo pogodb in ureditev upravljanja za delovanje funkcij OST znotraj dneva (kot je opisano v razdelku 5.2.2).
2. V skladu z Uredbo 2015/1222 načrt skupnega izvajanja funkcij OST vključuje podroben opis mejnikov in predlagani časovni okvir za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki ne sme biti daljši od dvanajstih mesecev. V skladu s členom 7(5) Uredbe 2015/1222 mora odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo poročati Agenciji o napredku pri doseganju tehničnih in pogodbenih mejnikov.

3. Načrt skupnega izvajanja funkcij OST se šteje kot implementiran, ko so izpolnjeni tehnični in pogodbeni mejniki, določeni v tem razdelku, in ko je funkcija OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva vsem imenovanim operaterjem trga z električno energijo na voljo za uporabo.
4. Če želijo imenovani operaterji trga z električno energijo uporabljati funkcijo OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, morajo izpolnjevati tudi tehnične in pogodbene predpogoje, ki so pojasnjeni v razdelku 5.2.4.
5. Imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo implementacija funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva ter vsi tehnični in pogodbeni mejniki, potrebni za to, da imenovani operaterji trga z električno energijo zagotovijo funkcijo OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, dokončani do septembra 2017, v nobenem primeru pa ne pozneje kot v dvanajstih mesecih po odobritvi načrta skupnega izvajanja funkcij OST.
6. Implementacije aktivnosti pred začetkom in po zaključku spajanja trgov, potrebnih za to, da je funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva mogoče uporabiti za dodeljevanje zmogljivosti na meji trgovalnega območja, načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja.

5.2.1 Sprejetje rešitve XBID kot funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva

1. Zagotavljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva v skladu s členom 36(4) Uredbe 2015/1222 temelji na rešitvi XBID (IT sredstvih in zadevnih postopkih), ki je obstoječa rešitev, uporabljena za spajanje trgov znotraj dneva, ki je bila oblikovana pred uveljavitvijo Uredbe 2015/1222. Sprejetje rešitve XBID s strani imenovanih operaterjev trga z električno energijo kot podlaga za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva je odvisno od pogodbe s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja (in regulatornimi organi, kjer je to potrebno) za nadaljevanje in razširitev pogodbe o sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja (v nadaljnjem besedilu »pogodba APCA«)
2. Imenovani operaterji trga z električno energijo morajo oceniti vsak vpliv na datum dokončanja načrta skupnega izvajanja funkcij OST zaradi zapoznele odobritve in dogovora z regulatornimi organi, če do tega pride. Imenovani operaterji trga z električno energijo si morajo prizadevati omejiti ta vpliv.
3. Koraki, ki so potrebni, da funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva postanejo operativne v državi članici, vključujejo:
 - a. pogodbeno pripravljenost (razdelek 5.2.2),
 - b. tehnična pripravljenost (razdelek 5.2.3),
 - c. pripravljenost za imeplementacijo na lokalni ravni (razdelek 5.2.4).

5.2.2 Pogodbeni mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva

1. Sodelovanje imenovanih operaterjev trga z električno energijo z namenom zagotavljanja funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva temelji na sledečem pogodbenem okviru:
 - a. pogodba ANCA;
 - b. pogodba o sodelovanju borz z električno energijo (v nadaljnje besedilu »pogodba PCA«) in njena naslednica, pogodba ANIDOA;
 - c. Pogodba APCA in njena naslednica, pogodba o operativnem sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva (v nadaljnem besedilu »pogodba IDOA«);
 - d. pogodba med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, ki bo postala del pogodbe IDOA (v nadaljnem besedilu »pogodba B2B«);
 - e. Pogodbe s ponudniki storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva:
 - i. krovna storitvena pogodba in storitvene pogodbe za dobavo z dobaviteljem sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva;
 - ii. pogodba s ponudnikom komunikacijskega omrežja (v nadaljnem besedilu »pogodba MPLS«);
 - iii. pogodba s ponudnikom storitev vodenja projektov.
2. Po uveljavitvi pogodbe ANCA bo le-ta določala splošni okvir upravljanja. To pomeni, da morajo biti v skladu s pogodbo ANCA odločitve podpisnikov pogodbe PCA in njene naslednice, pogodbe ANIDOA, povezane z implementacijo in delovanjem enotnega spajanja trgov znotraj dneva, sprejete soglasno in da se mora odločanje prenesti na odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, kadar soglasne odločitve ni mogoče doseči.
3. imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva, pristopili k pogodbi ANCA do novembra 2017.
4. K pogodbi PCA lahko ob upoštevanju pogojev pogodbe PCA pristopi vsak imenovani operater trga z električno energijo, ki je določen za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva. PCA določa pogoje sodelovanja med imenovanimi operaterji trga z električno energijo v fazi razvoja funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva z namenom razvoja in implementacije sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva in funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Po pogodbi PCA morajo biti vse odločitve sprejete soglasno.
5. V skladu s pogodbo PCA vsi udeleženi imenovani operaterji trga z električno energijo soglašajo, da bodo razvijali in implementirali vse elemente funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, sklepali pogodbe za koordiniranje s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja ter sodelovali pri usmerjanju, določanju prioritet in upravljanju razvoja in implementacije sistema za enotno

spajanje trgov znotraj dneva in funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Pogodba PCA je stopila v veljavo junija 2014.

6. Pogodba APCA določa vloge in odgovornosti imenovanih operaterjev trga z električno energijo in sistemskih operaterjev prenosnega omrežja pri oblikovanju in razvoju sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva in funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva v fazi razvoja. Skladno s pogodbo APCA imenovani operaterji trga z električno energijo angažirajo primerne ponudnike za zagotavljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, pri čemer se držijo načrta in proračuna, o katerih so se dogovorili s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja. Pogodba APCA določa, da sistemski operaterji prenosnega omrežja definirajo zahteve ter nadzirajo in testirajo, ali so te zahteve implementirane. Pogodba APCA predpisuje tudi vmesnike z lokalnimi izvedbenimi projekti ter aktivnosti pred začetkom in po zaključku spajanja trgov. Po pogodbi APCA morajo biti odločitve sprejete soglasno. Pogodba APCA je stopila v veljavo julija 2014.
7. Pogodba B2B med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, ki so pogodbeniki pogodbe APCA, odraža dejstvo, da so samo imenovani operaterji trga z električno energijo sklenili pogodbo z dobaviteljem sistemov za razvijanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. V fazi razvoja sistemski operaterji prenosnega omrežja testirajo in sprejemajo funkcije, ne da bi bili pogodbeniki pogodbe z dobaviteljem sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. To je zato, ker pogodbe imenovanih operaterjev trga z električno energijo z dobaviteljem sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva vključujejo funkcije, ki niso del funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, vendar zagotavljajo naloge sistemskih operaterjev prenosnega omrežja v skladu z Uredbo 2015/1222 (na primer modul za upravljanje z zmogljivostmi in dobavni modul), in niso neposredno podpisane s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja. Namen pogodbe B2B je urejanje dostopa sistemskih operaterjev prenosnega omrežja do funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva in sodelovanja in izmenjave informacij med borzami z električno energijo in sistemski operaterji prenosnega omrežja ter prenos obveznosti, ki lahko izhajajo iz kateregakoli dejanja ali opustitve sistemskih operaterjev prenosnega omrežja. Pogodba B2B je stopila v veljavo marca 2015.
8. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov znotraj dneva, so upravičeni in dolžni pristopiti k pogodbi ANCA, pogodbi ANIDOA, pogodbi IDOA ter k pogodbam s ponudniki storitev za funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva in dobaviteljem sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
9. Pred vključitvijo morajo imenovani operaterji trga z električno energijo vzpostaviti naslednji pogodbeni okvir, na katerem temelji sodelovanje imenovanih operaterjev trga z električno energijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva:
 - a. pogodba ANCA;
 - b. pogodba ANIDOA, ki nadomešča pogodbo PCA;
 - c. pogodba IDOA, ki nadomešča pogodbo APCA in pogodbo B2B;
 - d. Pogodbe s ponudniki storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, vključno z dobaviteljem sistemov za funkcijo OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, dobaviteljem komunikacijskega sistema in dobaviteljem storitve kolokacije.

10. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo in sistemski operaterji prenosnega omrežja morajo skleniti pogodbo IDOA, ki določa vloge in odgovornosti imenovanih operaterjev trga z električno energijo in sistemskih operaterjev prenosnega omrežja pri delovanju enotnega spajanja trgov znotraj dneva. To vključuje pogodbo B2B, kar odraža dejstvo, da so samo imenovani operaterji trga z električno energijo sklenili pogodbo z dobaviteljem sistemov za zagotavljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. To je zato, ker pogodbe imenovanih operaterjev trga z električno energijo z dobaviteljem sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva vključujejo funkcije, ki niso del funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, vendar zagotavljajo naloge sistemskih operaterjev prenosnega omrežja v skladu z Uredbo 2015/1222 (na primer modul za upravljanje z zmogljivostmi in dobavni modul), in niso neposredno podpisane s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja. Namen pogodbe B2B je zagotoviti, da so sistemski operaterji prenosnega omrežja in njihovi eksplicitni udeleženci v skladu z zahtevami s sistemom za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ter urejati obveznosti, ki bi lahko izhajale iz kateregakoli dejanja ali opustitve sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, njihovih eksplicitnih udeležencev ter vedenja in rezultatov sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva v delu, ki se nanaša na modul za upravljanje z zmogljivostmi in dobavni modul, za kar je bila sklenjena pogodba z dobaviteljem sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki zagotavlja storitve sistemskim operaterjem prenosnega omrežja.
11. Imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva, s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja sklenili pogodbo IDOA do septembra 2017 ali najpozneje tri mesece, preden posamezni imenovani operater trga z električno energijo pričakuje, da se bo operativno pridružil funkcijam OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov znotraj dneva, so upravičeni pristopiti k pogodbi IDOA.
12. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva, morajo postati pogodbeniki pogodbe ANIDOA, če želijo sodelovati v enotnem spajanju trgov znotraj dneva. Pogodba ANIDOA temelji na pogodbi PCA. Glavni pogoji te pogodbe so povzeti v aneksu 3 tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST.
13. Pogodba ANIDOA določa pogoje sodelovanja med imenovanimi operaterji trga z električno energijo z namenom izvajanja funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki je zagotovljena v skladu s členom 7 Uredbe 2015/1222. Ta pogodba ureja sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo v zvezi z naslednjim:
- a. dnevno operativno upravljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva;
 - b. pogodbeno upravljanje operativnih obveznosti in sprejetje rezultatov;
 - c. pravila za sodelovanje v organih, ustanovljenih v skladu s pogodbo;
 - d. upravljanje poročanja o stroških;
 - e. pravila za izbor dobavitelja sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva;
 - f. pravila, ki jih morajo imenovani operaterji trga z električno energijo upoštevati v razmerju do dobavitelja sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva;

- g. pravila, ki jih morajo imenovani operaterji trga z električno energijo upoštevati v razmerju do sistemskih operaterjev prenosnega omrežja v kontekstu pogodb, ki so jih podpisali vsi udeleženi imenovani operaterji trga z električno energijo in udeleženi sistemski operaterji prenosnega omrežja za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
14. Imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva, sklenili pogodbo ANIDOA do februarja 2018. Pogodba ANIDOA je lahko sklenjena, potem ko funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva postanejo operativne, in sicer z učinkom za nazaj.
 15. Pogodba ANIDOA mora biti dopolnjena s specifičnimi pogodbami za zagotavljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva s ponudniki storitev funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki jih morajo podpisati vsi udeleženi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov znotraj dneva. To bodo pogodbe, ki so že sklenjene ali glede katerih potekajo pogajanja med imenovanimi operaterji trga z električno energijo, določenimi za enotno spajanje trgov znotraj dneva in ponudniki storitev funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
 16. Pogodbe z dobaviteljem sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva urejajo razvoj, uporabo, delovanje in vzdrževanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Te pogodbe vsebujejo zaveze k zagotavljanju enake obravnave imenovanih operaterjev trga z električno energijo in ohranjanja enakih konkurenčnih pogojev za vse.
 17. Imenovani operaterji trga z električno energijo načrtujejo, da bodo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva, v roku sklenili pogodbo s ponudniki storitev funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva in dobaviteljem sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, preden takšen imenovani operater trga z električno energijo pričakuje, da se bo operativno pridružil funkcijam OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

5.2.3 Tehnični mejniki za implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva

1. Po sprejetju rešitve za enotno spajanje trgov znotraj dneva kot funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva morajo imenovani operaterji trga z električno energijo doseči naslednje mejnike, da zagotovijo funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Navedeni mejniki so za implementacijo sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva, katerega del se nanaša na funkcije sistemskih operaterjev prenosnega omrežja (na primer na modul za upravljanje z zmogljivostmi in dobavni modul), del pa na funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva (na primer skupna knjiga naročil).
2. Časovni okvir implementacije predvideva dva vzporedni fazi, kar omogoča razvoj:
 - a. skupne knjige naročil in modula za upravljanje z zmogljivostmi; ter
 - b. dobavnega modula.

Časovni okvir implementacije predvideva, da sta obe fazi usklajeni pred uporabniškim testom sprejemljivosti.

3. Časovni okvir implementacije je razdeljen v faze:

- a. faza razvoja tehnologije in IT sistemov, uporabljenih za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki je bila zaključena februarja 2016;
- b. faza testiranja prve izdaje dobavnega modula in modula za upravljanje z zmogljivostmi, ki je sestavljena iz naslednjih mejnikov:
 - i. tovarniški test sprejemljivosti, ki so ga nadzirali imenovani operaterji trga z električno energijo in je bil uspešno zaključen maja 2016;
 - ii. integracijski test sprejemljivosti, ki so ga vodili imenovani operaterji trga z električno energijo, z njo pa so zagotovili, da so lokalne trgovlane platforme združljive s funkcijami OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki je bil uspešno zaključen septembra 2016;
 - iii. uporabniški test sprejemljivosti ki so ga vodili imenovani operaterji trga z električno energijo, z njo pa so preverili vse funkcije in tehnične parametre funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki so del prve izdaje, in ki je sestavljen iz naslednjih podfaz:
 1. funkcionalni test, s katerim se preveri vse funkcionalne zahteve in konceptualna načela, je sestavljen iz treh izvedb, ki morajo biti izvedene do februarja 2017;
 2. integracijski test, s katerim se preveri vse zunanje vmesnike funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, je sestavljen iz treh izvedb, ki morajo biti izvedene do aprila 2017;
 3. simulacija načrta za izredne razmere, s katero se preveri robustnost, stabilnost in obnovitev sistema za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva prve izdaje med izrednimi razmerami in po njih, ko je sistem za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva poškodovan ali izgubljen, in ki obsega eno izvedbo, za katero se pričakuje, da bo izvedena do junija 2017;
 4. zmogljivostni test, s katerim se preveri, da je sistem za funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva kos trajni obremenitvi in maksimalni obremenitvi, in ki obsega eno izvedbo, za katero se pričakuje, da bo izvedena do julija 2017;
 5. simulacijski testi, s katerimi se preveri, da funkcija OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva lahko izvede vse procese, veljavne za operativno fazo, s poudarkom na tehničnih vidikih sistema, in ki obsegajo dve izvedbi, za kateri se pričakuje, da bosta izvedeni do avgusta 2017.
- c. faze testiranja dobavnega modula, podobne zgornjim, s to razliko, da jih izvedejo udeleženi imenovani operaterji trga z električno energijo in sistemski operaterji prenosnega omrežja, s katerimi se zagotovi kakovost razvoja dobavnega modula, kar je bilo uspešno izvedeno do oktobra 2016 Faza uporabniškega testa sprejemljivosti za dobavni modul je enaka kot za skupno knjigo naročil in modul za upravljanje z zmogljivostmi.

- d. faza testiranja druge izdaje skupne knjige naročil, modula za upravljanje z zmogljivostmi in dobavnega modula oziroma t.i. *faza testiranja R1.2*, ki je sestavljena iz naslednjih mejnikov:
 - i. uporabniški test sprejemljivosti, ki ga vodijo imenovani operaterji trga z električno energijo, s katerim se preveri vse funkcije in tehnične parametre funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki so del izdaje 1.2 in je sestavljen iz naslednjih podfaz:
 - 1. skupni funkcijski in integracijski test, s katerim se preveri vse funkcijske zahteve, konceptualna načela in zunanje vmesnike funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva R1.2, ki mora biti izveden do avgusta 2017;
 - 2. simulacija načrta za izredne razmere, s katero se preveri robustnost, stabilnost in obnovitev sistema za funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva R1.2 med izrednimi razmerami in po njih, ko je sistem za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva R1.2 poškodovan ali izgubljen, in ki obsega eno izvedbo, ki mora biti izvedena do avgusta 2017;
 - 3. simulacijski testi, s katerimi se preveri, da funkcija OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva R1.2 lahko izvede vse procese, veljavne za operativno fazo, s poudarkom na tehničnih vidikih sistema, in ki obsegajo dve izvedbi, ki morata biti izvedeni do septembra 2017;
 - 4. zmogljivostni test, s katerim se preveri, da je sistem za funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva R1.2 kos trajnostni obremenitvi in maksimalni obremenitvi, in ki obsega eno izvedbo, ki mora biti izvedena do oktobra 2017.
 - e. priprava na vključitev, s čimer se zagotovi pripravljenost operativnega osebja, pripravljenost funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva na začetek operativne faze ter pripravljenost lokalnih izvedbenih projektov (ki jih načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja):
 - i. začetek priprave na vključitev je odvisen od uspešnega dokončanja uporabniških testov sprejemljivosti, pripravljenosti operativnih postopkov in usposobljenosti operativnega osebja, pripravljenosti pogodbenih ureditev z dobaviteljem sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva in ponudniki storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva ter pripravljenosti pogodbe IDOA med imenovanimi operaterji trga z električno energijo in sistemskimi operaterji prenosnega omrežja;
 - ii. pričakuje se, da bodo priprave na vključitev izvedene do marca 2018 v skladu z mejniki, določenimi v razdelku 5.2.4 tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST.
- 4. Za vse morebitne spremembe časovnega okvira izvedbe sistema za funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva je treba uporabiti proces upravljanja sprememb, ki je vzpostavljen v pogodbah z dobaviteljem sistemov za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

5.2.4 Mejniki imenovanih operaterjev trga z električno energijo glede implementacije funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva na lokalni ravni

1. Implementacijo funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva urejajo časovni okviri, ki so regionalni in se lahko razlikujejo za posamezen projekt. V nadaljevanju so pojasnjeni mejniki, ki so potrebni, da imenovani operaterji trga z električno energijo zagotovijo operativno pripravljenost:
 - a. pripravljenost imenovanih operaterjev trga z električno energijo na testiranje, s čimer se zagotovi, da vsak imenovani operaterji trga z električno energijo izpolnjuje vse tehnične in postopkovne zahteve za koordinirano testiranje; imenovani operaterji trga z električno energijo morajo dokazati pripravljenost za izmenjavo podatkov s sistemom za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva med integracijskim testom pripravljenosti, funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva pa morajo prestati integracijske teste uporabniškega testa sprejemljivosti;
 - b. dokončanje funkcijskega integracijskega testa, s čimer se zagotovi, da je mogoče izmenjati vse podatke med strankami (sistemski operaterji prenosnega omrežja in imenovanimi operaterji trga z električno energijo) za implementacijo enotnega spajanja trgov znotraj dneva na specifični meji ter da je mogoče uspešno obdelati vse poslovne procese za specifično mejo;
 - c. dokončanje simulacijskega integracijskega testa, s čimer se dokaže, da so vsi poslovni procesi od začetka do konca za specifično mejo in v povezavi z drugimi mejami pravilno obdelani;
 - d. uradna potrditev pripravljenosti za vključitev, s čimer se potrdi polno pripravljenost imenovanih operaterjev trga z električno energijo.
2. Pričakuje se, da bo prva implementacija funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva na lokalni ravni operativna do marca 2018. Imenovani operaterji trga z električno energijo, ki niso operativno pripravljeni, kar zadeva časovni okvir, določen v razdelkih 5.2.3 in 5.2.4, bodo, kakor hitro je to mogoče, vstopili v ta isti proces za implementacijo pripravljenosti imenovanih operaterjev trga z električno energijo.
3. Enotno spajanje znotraj dneva bo implementirano prek lokalnih izvedbenih projektov. Ti projekti so po obsegu državni in/ali regionalni, zato jih načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja. Pripravljenost lokalnega izvedbenega projekta je predpogoj za pridružitvev operativnemu delovanju enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
4. Za implementacijo enotnega spajanja trgov znotraj dneva morajo imenovani operaterji trga z električno energijo skleniti lokalne, regionalne ali evropske pogodbe s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja z namenom upravljanja aktivnosti pred začetkom in po zaključku spajanja trgov, vključno z ureditvami z več imenovanimi operaterji trga z električno energijo, kjer je to potrebno, v skladu s členom 57 Uredbe 2015/1222. Implementacija takšnih lokalnih ureditev, vključno z aktivnostmi pred začetkom in po zaključku spajanja trgov, je skupna odgovornost zadevnih sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in imenovanih operaterjev trga z električno energijo in jih načrt skupnega izvajanja funkcij OST ne ureja.

6 SODELOVANJE V OKVIRU ENOTNEGA SPAJANJA TRGOV ZA DAN VNAPREJ

6.1 Opis funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej

6.1.1 Upravljanje

1. Algoritem cenovnega spajanja upravljajo imenovani operaterji trga z električno energijo na decentraliziran način in temelji na naslednjih načelih:
 - a. en algoritem;
 - b. en nabor vhodnih podatkov za celotno območje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej;
 - c. en nabor rezultatov za celotno območje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej;
 - d. vhodne podatke za algoritem pripravi in zbere posamezni imenovani operater trga z električno energijo v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami;
 - e. odgovornost za vsebino vhodnih podatkov je dodeljena zadevnemu ponudniku vhodnih podatkov (sistemskemu operaterju prenosnega omrežja ali tržnemu udeležencu) v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami;
 - f. celotno datoteko vhodnih podatkov prejmejo koordinator/varnostni koordinator in vsi operaterji (na anonimiziran način); to zagotavlja preglednost procesa, ker vse stranke jamčijo, da so v postopku izračuna rezultatov OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej uporabljeni isti vhodni podatki;
 - g. vsak operater lahko rezultate izračuna vzporedno;
 - h. preden posamezni imenovani operater trga z električno energijo pregleda posamezne rezultate procesa OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, jih potrdi in sprejme vsaka odgovorna stranka (sistemski operater prenosnega omrežja in/ali tržni udeleženec) v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami;
 - i. vsak imenovani operater trga z električno energijo je odgovoren (na decentraliziran način) za svoje rezultate, saj jih lahko vsak potrdi (neposredno ali preko imenovanega operaterja trga z električno energijo, ki mu nudi storitve); imenovani operater trga z električno energijo, ki drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo nudi storitve, lahko deli rezultate funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej z zadevnim imenovanim operaterjem, in sicer za namene potrditve, vključno s potrditvijo, ki jo opravi vsaka odgovorna stranka (sistemski operater prenosnega omrežja in/ali tržni udeleženec) v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami;
 - j. ko sprejmejo rezultate vsi imenovani operaterji trga z električno energijo (neposredno ali prek imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki jim nudijo storitve), so dokončni in noben imenovani operater trga z električno energijo ne more izpodbijati sprejetih rezultatov ali vložiti zahtevka proti drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo, vključno s koordinatorjem;
 - k. rezultati OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej so ponovljivi in preverljivi.

6.1.2 Operativne vloge imenovanih operaterjev trga z električno energijo

1. Vloge, načela in pravila, povezana z izvrševanjem operativnih vlog, ki jih izvajajo imenovani operaterji trga z električno energijo, vključno z izvajanjem funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, so določeni v pogodbi ANDOA.
2. Da lahko imenovani operater trga z električno energijo, določen za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, postane operativni imenovani operater trga z električno energijo za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, so na voljo naslednje tri možnosti:
 - a. kot solastnik sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej; ali
 - b. kot imetnik licence sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej; ali
 - c. kot imenovani operater trga z električno energijo, ki mu drugi imenovani operater trga z električno energijo nudi storitve.
3. Možnosti, ki so na voljo, da imenovani operater trga z električno energijo postane operativni imenovani operater trga z električno energijo za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, so oblikovane in implementirane v skladu z zahtevami Uredbe 2015/1222.
4. V skladu s funkcijo OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej morajo operativni imenovani operaterji trga z električno energijo izvajati eno od naslednjih vlog:
 - a. koordinator ali varnostni koordinator, katerega odgovornosti so pojasnjene v razdelku 6.1.2.1. spodaj;
 - b. operater, katerega odgovornosti so pojasnjene v razdelku 6.1.2.2 spodaj.
5. Za namen izvajanja dnevnih operacij je en imenovani operater trga z električno energijo imenovan kot koordinator, en imenovani operater trga z električno energijo pa kot varnostni koordinator. Varnostni koordinator nadzira imenovanega operaterja trga z električno energijo, ki deluje kot koordinator, in je vedno pripravljen prevzeti vlogo koordinatorja, če pride do težave pri aktivnostih koordinatorja. Vsi drugi operaterji, ki lahko vzporedno izvajajo isti postopek, lahko prav tako po potrebi prevzamejo vlogo koordinatorja.
6. Vlogi koordinatorja in varnostnega koordinatorja se opravlja izmenoma po sistemu rotacije. Imenovani operaterji trga z električno energijo mora biti za izvajanje vloge koordinatorja/varnostnega koordinatorja solastnik sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali imetnik licence sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, izpolnjevati pa mora tudi specifične tehnične zahteve, ki jih določi operativni odbor imenovanih operaterjev trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in ga potrdi odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, da lahko zagotovi varno in zanesljivo delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej. Imenovani operaterji trga z električno energijo, ki so v dani vlogi, prejmejo ustrezno nadomestilo od vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki imajo od tega korist, in katerih cene so oblikovane med vsako sejo enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.
7. Naloge koordinatorja so določene v pogodbi ANDOA. Vsak imenovani operater trga z električno energijo je odgovoren za preverjanje posameznih rezultatov za svoja zadevna trgovalna območja.

Prenos odgovornosti iz imenovanega operaterja trga z električno energijo na systemskega operaterja prenosnega omrežja ali tržno stranko se izvede v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami. Do PMB lahko dostopajo samo koordinator, varnostni koordinator in operaterji.

8. Da bi lahko koordinatorji, varnostni koordinatorji in operaterji pravilno izvajali svoje naloge, še posebej, da bi lahko pravilno upravljali vzdrževanje sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, morajo biti solastniki sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali imetniki licence sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej. Imenovani operaterji trga z električno energijo, ki so solastniki sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ostanejo odgovorni za upravljanje razmerja s ponudniki storitev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in za upravljanje procesa za implementiranje katerihkoli dogovorjenih sprememb s ponudnikom storitev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
9. Solastniki sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej bodo upoštevali odločitve vseh zadevnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo glede zahtev za spremembo ali drugih zadev v povezavi s ponudniki storitev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.

6.1.2.1 Koordinator/varnostni koordinator

1. Koordinator je med izvajanjem funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej odgovoren za naslednje naloge:
 - a. koordiniranje delovanja funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej;
 - b. izvajanje izračuna rezultatov spajanja trgov (to vključuje izračune rezultatov v skladu z operativnimi postopki z uporabo uveljavljenih operativnih sredstev OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in z uporabo ter obdelavo podatkov glede prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, kot tudi naročil, ki so prejete dnevno od vseh operativnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo);
 - c. delovanje kot stična točka med operaterji in ponudniki storitev OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej v primeru incidenta;
 - d. interveniranje v primeru incidenta in izvajanje potrebnih koordinacijskih dejanj;
 - e. priprava poročila, ki povzema izvedene korake.
2. Varnostni koordinator je med fazo spajanja trgov za dan vnaprej odgovoren za naslednje naloge:
 - a. pripravljenost, da kadarkoli med fazo spajanja trgov prevzame naloge koordinatorja;
 - b. izvajanje izračuna, rezultatov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej (kar vključuje izračun rezultatov v skladu z operativnimi postopki z uporabo uveljavljenih sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in z uporabo ter obdelavo podatkov o prenosni zmogljivosti med trgovalnimi območji, kot tudi naročil, ki so dnevno prejete od vseh operativnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo) in posredovanje katerihkoli opaženih nepravilnosti koordinatorju;
 - c. posredovanje potrebnih informacij in podpore imenovanemu operaterju trga z električno energijo, ki deluje kot koordinator.

6.1.2.2 Operater

1. Operaterji izvajajo naslednje naloge:
 - a. posredovanje informacij, potrebnih za izračun rezultatov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej za svoje trge ali katerekoli trge, ki jim drugi imenovani operater trga z električno energijo nudi storitve, vsem drugim operaterjem, vključno s koordinatorjem;
 - b. v primeru vzporednega izračunavanja rezultatov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej posredovanje katerekoli opažene nepravilnosti koordinatorju;
 - c. sodelovanje v aktivnostih, ki jih skliče koordinator, in delovanje skladno z dogovorjenimi odločitvami;
 - d. sprejem ali zavrnitev rezultatov spajanja trgov za svoje trge ali trge, ki jim drugi imenovani operater trga z električno energijo nudi storitve.
2. Vlogo operaterja lahko izvaja katerikoli imenovani operater trga z električno energijo, pod pogojem, da (a) je solastnik sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej ali imetnik licence sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in (b) izpolnjuje specifične tehnične zahteve, ki jih določi operativni odbor imenovanih operaterjev trga z električno energijo v okviru enotnega spajanjatrگو za dan vnaprej in jih potrdi odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, da se lahko zagotovi varno in zanesljivo delovanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.
3. Imenovani operater trga z električno energijo, ki je podpisnik pogodbe ANDOA, lahko v skladu s členom 81 Uredbe 2015/1222 delegira vlogo operaterja imenovanemu operaterju trga z električno energijo, ki mu nudi storitve. Natančen obseg te delegacije in operativne podrobnosti, ki so v veljavi med prvim in drugim so določene v dvostranski pogodbi, ki mora biti v skladu z operativnimi pravili in postopki, določenimi v pogodbi ANDOA.
4. Glavne značilnosti te delegacije, ki so določene v pogodbi ANDOA, so:
 - a. imenovani operater trga z električno energijo, ki drugemu nudi storitve, bo v skladu z regionalnimi pogodbami od zadevnega imenovanega operaterja trga z električno energijo zbral vse omejitve omrežja in informacije o naročilih ter v njegovem izvedel vse operativne korake funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, opisane v razdelku 6.1.3.
 - b. Med izvajanjem sej spajanja trgov za dan vnaprej med imenovanim operaterjem trga z električno energijo, ki mu drugi imenovani operater trga z električno energijo nudi storitve, in operaterji, ne bo nobene neposredne komunikacije, razen tiste, ki poteka prek imenovanega operaterja trga z električno energijo, ki drugemu nudi storitve. Imenovani operater trga z električno energijo, ki mu drugi imenovani operater trga z električno energijo nudi storitve, delegira imenovanemu operaterju trga z električno energijo, ki drugemu nudi storitve, vsaj svojo odgovornost za operativne procese v realnem času.
5. Ta delegacija ne sme vplivati na obveznosti imenovanega operaterja trga z električno energijo, ki mu drugi nudi storitve, ki izhajajo iz Uredbe 2015/1222, načrta skupnega izvajanja funkcij OST ali pogodbe ANDOA. Skladno s tem delegacija ne sme spremeniti odgovornosti, ki jo prevzame vsak imenovani operater trga z električno energijo za svoje rezultate v skladu z razdelkom 6.1.1 tega načrta skupnega izvajanja funkcij OST.

6.1.3 Operativno zaporedje dogodkov v seji enotnega spajanja trgov za dan vnaprej

1. Seja enotnega spajanja trgov za dan vnaprej je sestavljena iz zaporedja korakov, ki morajo upoštevati dogovorjene časovnice:
 - a. Ob dogovorjenem času operativni imenovani operaterji trga z električno energijo od zadevnih sistemskih operaterjev prenosnega omrežja prejmejo omejitve omrežja. Ta postopek prejema je decentraliziran in se izvede v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami.
 - b. Proces prejema naročil izvedejo vsi operativni imenovani operaterji trga z električno energijo, vključno z odpiranjem in zapiranjem obdobja za sprejetje naročil na decentraliziran način v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami. Zaradi operativnih razlogov lahko v tem procesu prejema naročil izjemoma pride do zakasnitev.
 - c. Ob dogovorjenem času vsi operativni imenovani operaterji trga z električno energijo posredujejo nabor omejitev omrežja (ki jih v skladu z lokalno zakonodajo ali tržnimi pogodbami prejmejo od sistemskih operaterjev prenosnega omrežja) in anonimizirana naročila, za katere so odgovorni.
 - d. Postopek izračuna rezultatov se začne ob trenutku, ki ga vnaprej določijo koordinator, varnostni koordinator in vsi drugi operaterji, ki želijo to narediti.
 - e. Ko koordinator prejme rezultate, jih posreduje vsem operaterjem, da jih lahko imenovani operaterji trga z električno energijo potrdijo, po možnosti s primerjavo rezultatov koordinatorja s svojimi rezultati.
 - f. Ko je ta korak opravljen, so na trgu ob skupnem času objavljene začetne cene (razen če ni v procesu prišlo do zamude).
 - g. Vsak imenovani operater trga z električno energijo lahko nato svojim tržnim udeležencem razkrije svoje specifične rezultate; kjer to zahteva lokalna zakonodaja in/ali tržne pogodbe, jih je treba uporabiti za izvedbo potrditve rezultatov.
 - h. Imenovani operaterji trga z električno energijo zadevnim sistemskim operaterjem prenosnega omrežja razkrijejo informacije, ki jih potrebujejo za izvedbo potrditve rezultatov v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami.
 - i. Ko se izvede končna potrditev in jo vsak imenovani operater trga z električno energijo posreduje drugim imenovanim operaterjem trga z električno energijo, so rezultati dokončni, neto pozicije in področnih cen pa ni več mogoče na noben način spreminjati.
2. Pogodba ANDOA bo vključevala natančen nabor postopkov, ki opisujejo vsak korak v postopku spajanja trgov, ki ga izvedejo operativni imenovani operaterji trga z električno energijo. To vključuje varnostne mehanizme, informativna sporočila za udeležence in sistemske operaterje prenosnega omrežja, ter poročila, ki so generirana v običajnih primerih in v primeru kakršnegakoli incidenta. Pogodba ANDOA bo vključevala tudi določbe glede načina posodabljanja in spreminjanja postopkov.

6.1.4 Potrditev rezultatov seje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej

1. Obstajata dve vrsti potrditve:
 - a. potrditev, ki jo izvede algoritem cenovnega spajanja, da zagotovi, da rezultati upoštevajo omejitve omrežja in značilnosti naročila;
 - b. potrditev, ki jo izvedejo vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, in sicer samostojno ali skupaj s sistemskimi operaterjem prenosnega omrežja in tržnimi udeleženci.
2. Te potrditve se izvedejo v skladu z lokalno zakonodajo in/ali tržnimi pogodbami in v skladu s členom 48 Uredbe 2015/1222.

6.2 Sistemi za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej

1. Sistemi, ki so potrebni za izvajanje funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, vključujejo PMB, ki ga sestavljata dva osnovna podmodula (posredniški modul in modul ujemanja) in algoritem (opisan zgoraj):
 - a. Posredniški modul deluje kot vmesnik za vsak drugi PMB (za souporabo podatkov prek namenskega in varnega oblaka) in za lokalne IT sisteme imenovanih operaterjev trga z električno energijo.
 - b. Modul ujemanja da vse podatke, ki jih prejme iz posredniškega modula, na voljo algoritmu cenovnega spajanja in aktivira algoritem cenovnega spajanja. Ta modul tudi prejme rezultate cenovnega spajanja iz algoritma in jih posreduje v posredniški modul.
2. V običajnem operativnem načinu posredniški modul izvaja svoja dejanja samodejno (izmenjava datotek, sporočila o ohranjanju povezave itd.). Toda posredniški modul po potrebi omogoči, da vsa ta dejanja ročno izvede operater.
3. Imenovani operaterji trga z električno energijo uporabljajo za izmenjavo podatkov med vsakim PMB namensko in varno komunikacijsko rešitev.
4. Vsi operativni sistemi za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej morajo biti skladni z zahtevami za izvajanje in obnovitev po incidentu, kot to določijo imenovani operaterji trga z električno energijo v pogodbi ANDOA.

6.2.1 Postopek za nadzor sprememb

1. Kakršnakoli sprememba sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, kakršnekoli spremembe povezanih lokalnih sistemov, kot tudi kakršnekoli spremembe v obliki vhodnih podatkov za sistem za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki lahko povzročijo tveganje poslabšanja delovanja, zmanjšajo zmogljivost ali povzročijo težavo pri neprekinjenem delovanju, so predmet postopka za nadzor sprememb v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej.

2. Vpliv zahteve za spremembo je treba oceniti, preden se lahko odobri implementacija. Imenovani operaterji trga z električno energijo so odgovorni za določitev meril sprejemljivosti za implementacijo in odobritev sprememb.
3. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo so upravičeni zahtevati spremembo za svojo posamezno uporabo ali za uporabo strani več imenovanih operaterjev trga z električno energijo, in sicer pod pogojem, da financirajo spremembo za registrirana sredstva funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in pod pogojem, da izpolnijo merila sprejemljivosti za implementacijo in odobritev s strani vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

7 SODELOVANJE V OKVIRU ENOTNEGA SPAJANJA TRGOV ZNOTRAJ DNEVA

7.1 Zagotavljanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva

7.1.1 Zagotavljanje izvajanja funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva

7.1.1.1 Uvod

1. Rešitev v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva zagotavlja funkcije za izvajanje neprekinjenega ujemanja naročil, funkcije sistemskih operaterjev prenosnega omrežja glede dodeljevanja zmogljivosti, ki upoštevajo ustrezno razpoložljivo prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji znotraj dneva, kot tudi izračun načrtovanih izmenjav za dobavo in poravnavo sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in osrednjih strank za dobavo in poravnavo trgovanja s prenosno zmogljivostjo med trgovalnimi območji, območjem navzkrižne dobave in poslov med osrednjimi strankami.
2. Sistem za enotno spajanje trgov znotraj dneva je centraliziran sistem, ki zagotavlja trgovanje z globalnimi produkti 24/7. Globalni produkti so primerni za ujemanje v sistemu za enotno spajanje trgov znotraj dneva za razliko od lokalnih produktov, za katere se izvaja ujemanje samo znotraj lokalne trgovalne platforme.
3. Funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva temelji na sistemu za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki je sestavljen iz naslednjih modulov:
 - a. Skupna knjiga naročil, ki zagotavlja podporo za zbiranje in ujemanje naročil v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva iz vseh povezanih lokalnih trgovalnih platform prek javnega sporočilnega vmesnika.
 - b. modul za upravljanje z zmogljivostmi, ki neposredno od sistemskih operaterjev prenosnega omrežja zbira prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji, ki je v kateremkoli trenutku na voljo za implicitno trgovanje v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva, in zagotavlja, da sklenjeni posli v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva upoštevajo takšne zmogljivosti. Zagotavlja tudi podporo za funkcijo eksplicitnega dodeljevanja prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, ko jo zahtevajo zadevni regulatorni organi.
 - c. Dobavni modul, ki izračuna načrtovane izmenjave za dobavo in poravnavo izračunov za sistemske operaterje prenosnega omrežja in osrednje stranke za dobavo in poravnavo poslov med trgovalnimi območji, območji navzkrižne dobave in poslov med osrednjimi strankami, kjer je to potrebno.
4. Ujemanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva temelji na naslednjih načelih:
 - a. »*first-come, first served*«, pri katerem so najprej obdelana naročila z najvišjo nabavno ceno in najnižjo prodajno ceno pod pogojem, da so upoštevane tudi omejitve prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, če so naročila v ločenih trgovalnih območjih.

- b. Prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in knjige naročil se redno in sočasno posodablja v modulu za upravljanje z zmogljivostmi oziroma skupni knjigi naročil na podlagi zadnjega ujemanja naročil in ustvarjanja, spreminjanja ter brisanja naročil, kot tudi nadgradnje zmogljivosti s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja.
 - c. Poleg tega so takšne sočasne posodobitve za trgovalno območje in posamezne lokalne trgovalne platforme, povezane z rešitvijo v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva, izključno zagotovljene prek centralnega sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
 - d. Vhodni podatki (naročila) za ujemanje, predloženi iz različnih lokalnih trgovalnih platform, so centralizirani v skupni knjigi naročil, da se zagotovi celovito navzkrižno ujemanje med povezanimi knjigami naročil in združitv (kjer obstaja) z izrecnimi zahtevami za dodeljevanje zmogljivosti v primeru uporabe prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, ki so na voljo prek modula za upravljanje z zmogljivostmi.
 - e. Vhodne podatke za ujemanje v obliki prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji znotraj dneva zagotovijo sistemski operaterji prenosnega omrežja v modulu za upravljanje z zmogljivostmi.
 - f. Vsi vhodni podatki, povezani s trgovanjem/naročili, ki izhajajo iz posameznih lokalnih trgovalnih platform zadevnih imenovanih operaterjev trga z električno energijo, so v skupni knjigi naročil v skupni rabi na popolnoma anonimiziran način, s čimer se zagotovi, da konkurenčni imenovani operaterji trga z električno energijo ne vedo, kateri tržni udeleženci, povezani z drugo lokalno trgovalno platformo, oddajajo posamezna naročila, in se na splošno zavaruje zaupnost naročil posameznih tržnih udeležencev.
 - g. Rešitev je oblikovana tako, da omogoča morebitne dražbe v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva v skladu s členom 63 Uredbe 2015/1222 in določanje cen zmogljivosti v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva v skladu s členom 55 Uredbe 2015/1222.
5. Rešitev v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva zahteva tudi implementacijo vmesnikov med sistemom za enotno spajanje trgov znotraj dneva in drugimi sistemi imenovanih operaterjev trga z električno energijo in sistemskih operaterjev prenosnega omrežja. To vključuje naslednje vmesnike:
- a. S lokalnimi trgovalnimi platformami. Skupna knjiga naročil obdela anonimizirana naročila s pomočjo modula za upravljanje z zmogljivostmi:
 - i. Tržni udeleženci se z namenom trgovanja z globalnimi produkti s skupno knjigo naročil ne povežejo neposredno, pač pa prek ene ali več lokalnih trgovalnih platform.
 - ii. Naročila za globalne produkte so vnesene v lokalne trgovalne platforme, ki se povežejo skupno knjigo naročil prek javnega sporočilnega vmesnika samo prek namenskega omrežja komunikacijskega omrežja v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva, da prenesejo naročila za globalne produkte in prejmejo globalna trgovanja.
 - iii. Ujemanje globalnih naročil se izvaja v skupni knjigi naročil ne glede na to, ali so globalna naročila vnesene za isto trgovalno območje ali za različna območja dobave.
 - iv. Ujemanje lokalnih naročil se izvaja v lokalnih trgovalnih platformah in ni del sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva ali funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

- v. Skupna knjiga naročil vzdržuje združeno knjigo naročil za vsa globalna naročila (ne pa tudi za lokalna).
 - b. S sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, da lahko ti zagotavljajo in prejemajo ustrezne informacije za postopke pred začetkom in po zaključitvi spajanja trgov.
 - c. S tržnimi udeleženci, da se izvede eksplicitna dodelitev prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, kjer to zahtevajo zadevni regulatorni organi.
 - d. Z osrednjimi strankami, ki delujejo pod odgovornostjo imenovanih operaterjev trga z električno energijo, da se zagotovi kliring in poravnava ujemajočih naročil, kot je navedeno v členu 68 Uredbe 2015/1222.
6. Za vsakega imenovanega operaterja trga z električno energijo, ki je aktiven v enotnem spajanju znotraj dneva, je zagotovljen dostop/povezava do skupne knjige naročil preko lokalne trgovalne platforme, ki jo lahko sam izbere prek javnega sporočilnega vmesnika/aplikacijskega programerskega vmesnika, ki zagotavlja enak dostop in zmogljivost za postopek ujemanja naročil v okviru skupne knjige naročil /modula za upravljanje z zmogljivostmi.
7. Dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva zagotavlja sisteme, ki ustrezajo zahtevam sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, ki niso del funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, in jih imenovani operaterji trga z električno energijo zagotovijo kot pogodbeno storitev za vse sistemske operaterje prenosnega omrežja, ki so aktivni v enotnem spajanju znotraj dneva. To vključuje modul za upravljanje z zmogljivostmi, dobavni modul in funkcijo eksplicitne zmogljivosti, ki omogoča, da sistemski operaterji prenosnega omrežja dodelijo razpoložljivo prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji tistim udeležencem, ki jo zahtevajo, kjer to ureditev zahtevajo zadevni regulatorni organi v skladu z Uredbo 2015/1222.

7.1.1.2 Čezmejno ujemanje v okviru sprotnega trgovanja

1. Trgovalno obdobje je sestavljeno iz zaporedja korakov procesa, ki morajo upoštevati dogovorjene časovnice:
- a. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo, povezani s skupno knjigo naročil /modulom za upravljanje z zmogljivostmi prek splošnega aplikacijskega programerskega vmesnika in lokalne trgovalne platforme po lastni izbiri, lahko neprekinjeno posredujejo naročila v skupno knjigo naročil in jih tudi spreminjajo, dokler je instrument odprt za trgovanje.
 - b. Prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji znotraj dneva ves čas zagotavljajo ustrezni sistemski operaterji prenosnega omrežja prek modula za upravljanje z zmogljivostmi od časa odprtja trgovanja med območji na trgu do dogovorjenega časa za vsako trgovalno območje do meje trgovalnega območja, ko prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji znotraj dneva ni več mogoče spremeniti za dobavno obdobje.
 - c. Z vsemi instrumenti v sistemu za enotno spajanje trgov znotraj dneva se neprekinjeno trguje na vse koledarske dni v skladu s pravili ujemanja.
 - d. Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo se strinjajo, da bodo upoštevali pogoje izvajanja, ki so na voljo v sistemu znotraj dneva; dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva jih nadalje poda v skladu z razdelkom 7.2 načrta skupnega izvajanja funkcij OST, izvede in opiše na pregleden način.

- e. Dobavni modul v rednih intervalih izračunava in pošilja neto pozicije in informacije o prenosni zmogljivosti med trgovalnimi območji in območji dobave ustreznim strankam, da se omogoči poravnava.
- f. Vsak sistemski operater prenosnega omrežja posamezno ali skupaj z drugimi sistemskimi operaterji prenosnega omrežja izvaja svoje postopke, potrebne za načrtovanje prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji (od trgovalnega območja do trgovalnega območja ali znotraj trgovalnega območja, če je znotraj trgovalnega območja več območij dobave). Načrtovanje temelji na izhodnih podatkih dobavnega modula in/ali modula za upravljanje z zmogljivostmi in mora upoštevati ujemajoča se naročila.

7.1.1.3 Potrditev rezultatov enotnega spajanja trgov znotraj dneva

1. Potrditev, ki jo izvede algoritem sprotnega trgovanja, zagotovi, da so upoštevane vse omejitve omrežja in značilnosti (cena, količina, trajanje itd.) ter pravila ujemanja za naročila, ko se izvaja ujemanje naročil in se določajo rezultati cen.

7.1.1.4 Delegiranje nalog, dodeljenih imenovanim operaterjem trga z električno energijo, v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva

1. V skladu s členom 81 Uredbe 2015/1222 lahko imenovani operaterji trga z električno energijo delegirajo naloge, ki so dodeljene v skladu z Uredbo 2015/1222. Pogodba ANIDOA ne preprečuje, da bi imenovani operater trga z električno energijo v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva v operativni fazi nudil storitve drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo, pod pogojem, da ta ureditev upošteva pravne in tehnične zahteve iz ustreznih pogodb.

7.2 Koncept ujemanja v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva

1. Ujemanje pri sprotnem trgovanju
 - a. Postopek ujemanja naročil v algoritmu sprotnega trgovanja je determinističen.
 - b. Izraz "ujemanje naročil" opisuje ustvarjanje trgovanja, ki temelji na naročilu za nakup in naročilu za prodajo z združljivimi značilnostmi izvedbe.
2. Prioriteta izvedbe - izvedba naročil temelji na načelu cenovne/časovne prioritete:
 - a. Cena – naročila se vedno izvršijo po najboljši ceni. Najboljše nakupno naročilo se vedno najprej izvrši za najboljšim prodajnim naročilom (najboljša cena za nakupna naročila je najvišja cena, za prodajna naročila pa najnižja cena).
 - b. Čas - ko je naročilo vneseno v skupno knjigo naročil, ji je dodeljena časovna značka. S pomočjo te časovne značke se določi prioriteta naročil z isto cenovno omejitvijo. Naročila s starejšo časovno značko se izvršijo z višjo prioriteto kot naročila z novejšo.
3. Izračun cene
 - a. Cena, na podlagi katere se izvede ujemanje dveh naročil, je cena posla.
 - b. Ko se izvede ujemanje dveh naročil pri sprotnem trgovanju, mora biti ena od teh naročil vedno na novo vnesena ali spremenjena obstoječe naročilo.
 - c. Cena posla je cena najboljšega naročila, ki je že v skupni knjigi naročil:

- i. Če se izvede ujemanje na novo vnesenega nakupnega naročila z obstoječim prodajnim naročilom, postane cenovni limit prodajnega naročila cena izvršenega posla.
- ii. Če se izvede ujemanje na novo vnesenega prodajnega naročila z obstoječim nakupnim naročilom, postane cenovni limit nakupnega naročila cena izvršenega posla.

4. Postopek ujemanja naročil

- a. Postopek ujemanja naročil se običajno začne z vnosom naročila. Na novo vneseno naročilo se izvrši takoj, če v skupni knjigi naročil ostaja drugo naročilo z nasprotno stranjo za isto pogodbo in navzkrižno ceno znotraj cenovne omejitve za izmenjavo. V nasprotnem primeru je glede na nastavitev posebnih parametrov izvedbe naročila izbrisana ali vnesena v skupni knjigi naročil. Ko pri trgovanju pride do ujemanja naročil, se količina zmanjša za količino posla.
- b. Če je naročilo mogoče izvršiti, ni nujno izvršena po eni ceni, pač pa lahko zaporedno generira več delnih transakcij z različnimi cenami za več različnih naročil, ki že obstajajo v skupni knjigi naročil. Če je bila naročilo izvršeno za skupno razpoložljivo količino (z drugimi besedami povedano za vsa naročila, ki so bile vnesene s to cenovno omejitvijo) z določeno ravno ceno, postane naslednja najboljša raven cene najboljša, za novo vneseno naročilo pa se še naprej izvaja ujemanje z naročili, ki so vnesene s to ravno ceno. Ta postopek se nadaljuje, vse dokler je vhodno naročilo mogoče izvršiti in ima pozitivno količino naročil. Nato se naročilo izbriše (če količina naročil doseže nič ali je odvisna od nastavitve posebnih parametrov) ali vnese v knjigo naročil s svojo preostalo količino.
- c. Postopek ujemanja naročil lahko sprožijo tudi dogodki, ki imajo za posledico knjigo navzkrižnih naročil, kar se lahko zgodi v primeru, ko sistemski operaterji prenosnega omrežja sprostijo dodatno prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji ali ko se pri trgovanju med trgovalnimi območji sprosti prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji. V takšnih primerih se postopek ujemanja naročil, ki se lahko ujema, izvede hkrati s postopkom ujemanja z izračunom ene cene, na podlagi katere se izvede ujemanje za vsa naročila.

7.2.1 Sistemi za enotno spajanje trgov znotraj dneva

- 1. Primarni sistemi na segmentu znotraj dneva, ki so del sistema znotraj dneva, so skupna knjiga naročil, modul za upravljanje z zmogljivostmi, dobavni modul in javni sporočilni vmesnik/aplikacijski programerski vmesnik, npr. za povezovanje lokalnih trgovalnih platform s skupno knjigo naročil.
 - a. Skupna knjiga naročil je oblikovana tako, da omogoča ujemanje vseh vrst naročil, ki so občasno dovoljene v rešitvi na segmentu znotraj dneva, in jih vsak imenovani operater trga z električno energijo prek lokalne trgovalne platforme po svoji izbiri predloži prek splošnega javnega sporočilnega vmesnika/aplikacijskega programerskega vmesnika kot del anonimizirane knjige naročil za trgovalno območje. Ujemanje naročil v skupni knjigi naročil, ki predstavlja vsoto vseh ločenih knjig naročil, se stalno izvaja za vsa obdobja, odprta za trgovanje, in upošteva omejitve zmogljivosti, ki jih podajo sistemski operaterji prenosnega omrežja za modul za upravljanje z zmogljivostmi in pravila ujemanja, da se

- implicitne knjige naročil združijo z ločeno podanimi eksplicitnimi naročili prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji.
- b. Modul za upravljanje z zmogljivostmi se sklicuje na modul za dodeljevanje zmogljivosti, ki ponuja možnost, da se lahko kadarkoli dodeli prenosna zmogljivost med trgovalnimi območji:
 - i. in sicer za najboljša naročila v skupni knjigi naročil v primeru implicitnega dodeljevanja zmogljivosti (med trgovalnimi območji na podlagi knjige naročil); ali
 - ii. zunaj knjige naročil v primeru eksplicitnega dodeljevanja zmogljivosti (zahteva za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji).
 - c. Dobavni modul zagotavlja informacije iz relevantnih trgovanj, zaključenih v rešitvi na segmentu znotraj dneva za vsak imenovani operater trga z električno energijo, vključen v trgovanje, in izračuna načrtovane izmenjave, potrebne za izvedbo zahtevane dobave in poravnave kot dela postopka po zaključitvi spajanja trgov. Dobavni modul prejme podatke iz skupne knjige naročil o vseh trgovanjih, ki so zaključena med dvema ali več trgovalnimi območji, kot tudi med več območji dobave znotraj trgovalnega območja, ko je to ustrezno, in med osrednjimi nasprotnimi strankami znotraj enega trgovalnega območja. Na podlagi teh informacij dobavni modul zagotovi, da so informacije o fizični dobavi od "izvora do ponora" prenesene znotraj podanih časovnih omejitev za udeležene imenovane operaterje trga z električno energijo in njihove osrednje stranke, dobavne posrednike in sistemske operaterje prenosnega omrežja, ter da so prenesene tudi potrebne informacije za finančni prenos med osrednjimi strankami.
 - d. Javni sporočilni vmesnik/aplikacijski programerski vmesnik je splošen protokol/vmesnik, ki omogoča, da se vsak imenovani operater trga z električno energijo poveže s skupno knjigo naročil pod enakimi pogoji, kar se izvede tudi ločeno za eksplicitne zahteve za prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji.

7.2.2 Postopki za enotno spajanje trgov znotraj dneva

1. Pogodba ANIDOA vključuje točen nabor postopkov, ki določajo, kako se izvedejo vsi koraki v postopku enotnega spajanja znotraj dneva in kako vsak imenovani operater trga z električno energijo, povezan s sistemom za enotno spajanje trgov znotraj dneva, obravnava nepričakovane incidente ter kako je zaščiten v skladu z zahtevami za enako obravnavo in zmogljivost, ki jih določi ponudnik storitev za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Pogodba ANIDOA vključuje tudi določbe, ki določajo, kako in po potrebi tudi zakaj je treba posodobiti in spremeniti postopke.
2. Pomembno je upoštevati, da bo na voljo pogodba IDOA, ki jo podpišejo vsi udeleženi imenovani operaterji trga z električno energijo in sistemski operaterji prenosnega omrežja, ki morajo delovati v skladu s pogodbo ANIDOA, da se lahko izvede enotno spajanje znotraj dneva. Pogodba IDOA ni urejena v načrtu skupnega izvajanja funkcij OST, ker jo je treba oblikovati in dogovoriti skupaj s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja. Pogodba IDOA v celoti pokriva storitve, ki jih imenovani operaterji trga z električno energijo zagotavljajo za sistemske operaterje prenosnega omrežja v spajanju znotraj dneva, to so modul za upravljanje z zmogljivostmi in večina elementov dobavnega modula.

3. Pogodbi ANIDOA in IDOA določata postopek za razvijanje in spreminjanje postopkov, ki opisujejo, kako bodo funkcije sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva uporabljene za izvajanje postopkov tržnih operacij.

7.3 Upravljanje

7.3.1 Postopek za nadzor sprememb

1. Postopki za nadzor sprememb znotraj dneva so sprejeti v skladu z načeli postopka za nadzor sprememb za dan vnaprej, ki je prilagojen določenim okoliščinam enotnega spajanja trgov znotraj dneva.

8 PRIČAKOVAN VPLIV METODOLOGIJ, NAVEDENIH V UREDBI 2015/1222

1. Uredba 2015/1222 zahteva, da načrt skupnega izvajanja funkcij OST vključuje opis pričakovanega vpliva določb in pogojev ali metodologij na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST.
2. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo regionalna metodologija izračuna zmogljivosti, ki jo pripravijo sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 15(1) Uredbe 2015/1222, vplivala na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST.
3. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo metodologija zbiranja podatkov o proizvodnji in obremenitvi, ki jo pripravijo sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 16(1) Uredbe 2015/1222, vplivala na vzpostavitev in delovanje funkcij OST, ker gre za aktivnosti pred začetkom spajanja trgov.
4. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo metodologija skupnega dela omrežja, ki jo pripravijo sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 17(1) Uredbe 2015/1222, vplivala na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST, ker gre za aktivnosti pred začetkom spajanja trgov.
5. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo predlog za harmonizirano metodologijo izračuna zmogljivosti, ki ga pripravijo sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 21(4) Uredbe 2015/1222, vplival na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST.
6. Varnostna metodologija, ki so jo pripravili imenovani operaterji trga z električno energijo v skladu s členom 36(3) Uredbe 2015/1222, je bila februarja 2017 poslana v odobritev vsem regulativnim organom. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo vsi regulativni organi odobrili varnostno metodologijo do avgusta 2017. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo varnostna metodologija vplivala na časovni okvir za vzpostavitev funkcij OST. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bo varnostna metodologija zagotovila vzpostavitev učinkovitih in ustreznih postopkov varnostnega kopiranja za izvajanje funkcij OST.
7. Metodologija algoritmov, ki so ga pripravili imenovani operaterji trga z električno energijo v skladu s členom 37(5) uredbe 2015/1222 in vključuje nabore zahtev sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in imenovanih operaterjev trga z električno energijo za razvijanje algoritma v skladu s členom 37(1) Uredbe 2015/1222 je bil februarja 2017 poslan v odobritev vsem regulativnim organom. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo vsi regulativni organi odobrili metodologijo algoritma in zahteve za algoritem do avgusta 2017.
8. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo metodologija algoritmov in zahteve za algoritem vplivali na časovni okvir za vzpostavitev funkcij OST. Razlog za to je, da je bil razvoj, potreben za skladnost s prvotnimi zahtevami, opisanimi v zahtevah za algoritem, že upoštevan v tem načrtu skupnega izvajanja funkcij OST. Prihodnje zahteve, opisane v zahtevah za algoritem, bodo izvedene po časovnem okviru izvedbe načrta skupnega izvajanja funkcij OST v skladu s postopki, vzpostavljenimi v metodologiji algoritma. Imenovani operaterji trga z električno

energijo ne pričakujejo, da bodo prvotne zahteve vplivale na izvajanje funkcije OST. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo prihodnje zahteve, opisane v zahtevah za algoritem, vplivale na izvajanje funkcij OST. Za ublažitev in upravljanje morebitnega vpliva katerihkoli prihodnjih zahtev na izvajanje algoritma, ki jih lahko imajo imenovani operaterji trga z električno energijo, metodologija algoritma predlaga ukrepe za ocenjevanje in nadzorovanje učinkovitosti algoritma ter za vzpostavitev preglednega in zanesljivega postopka upravljanja sprememb.

9. Produkte, ki jih upoštevajo imenovani operaterji trga z električno energijo v postopku enotnega spajanja za dan vnaprej ali enotnega spajanja trgov znotraj dneva v skladu s členoma 40 in 53 Uredbe 2015/1222, je bil februarja 2017 poslan v odobritev vsem regulativnim organom. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo vsi regulativni organi odobrili navedene produktov do avgusta 2017.
10. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo produkti vplivali na časovni okvir za vzpostavitev funkcij OST. Razlog za to je, da je razvoj, potreben za upoštevanje produktov že upoštevan v tem načrtu skupnega izvajanja funkcij OST. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo produkti nujno na izvajanje funkcij OST. Za ublažitev in upravljanje morebitnega vpliva na produkte na izvajanje funkcij OST, metodologija algoritma predlaga ukrepe za ocenjevanje in nadzorovanje učinkovitosti algoritma. Za ublažitev in upravljanje morebitnega vpliva uvedbe katerihkoli novih produktov na izvajanje funkcij OST metodologija algoritma tudi vzpostavlja pregleden in zanesljiv postopek upravljanja sprememb.
11. Metodologija harmoniziranih najvišjih in najnižjih cen, ki so jo pripravili imenovani operaterji trga z električno energijo v skladu s členoma 41(1) in 54(2) Uredbe 2015/1222, je bila februarja 2017 poslana v odobritev vsem regulativnim organom. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo vsi regulativni organi odobrili harmonizirane najvišje in najnižje cene do avgusta 2017.
12. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo harmonizirane najvišje in najnižje cene vplivale na časovni okvir za vzpostavitev funkcij OST, ker so bile že upoštevane v tem načrtu skupnega izvajanja funkcij OST. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo harmonizirane najvišje in najnižje cene oziroma predlagana raven najvišjih in najnižjih cen vplivale na izvajanje funkcij OST.
13. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bo metodologija za določanje cen zmogljivosti pri trgovanju znotraj dneva, ki so jo razvili sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 55(1) metodologije 2015/1222, do avgusta 2017 poslana v odobritev vsem regulativnim organom. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo vsi regulatorni organi odobrili metodologijo za določanje cen zmogljivosti pri trgovanju znotraj dneva do februarja 2018.
14. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo metodologija za določanje cen zmogljivosti pri trgovanju znotraj dneva vplivala na časovni okvir za vzpostavitev funkcij OST. Razlog za to je, da pričakujemo, da bodo funkcije OST izvedene, preden bodo regulatorni organi

odobrili metodologijo za določanje cen zmogljivosti pri trgovanju znotraj dneva. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bo metodologija za določanje cen zmogljivosti pri trgovanju znotraj dneva vplivala na izvajanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Za ublažitev in upravljanje morebitnega vpliva metodologije za določanje cen zmogljivosti pri trgovanju znotraj dneva na izvajanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva imenovani operaterji trga z električno energijo predlagajo, da se upošteva zanesljive in pregledne postopke upravljanja sprememb, vzpostavljene v skladu s metodologijo algoritma in tem načrtom skupnega izvajanja funkcij OST.

15. Čas odprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva in čas zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva, ki sta ju oblikovali sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 59(1) Uredbe 2015/1222, sta bila decembra 2016 poslana v odobritev vsem regulativnim organom. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo vsi regulativni organi odobrili čas odprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva in čas zaprtja trgovanja med območji na trgu znotraj dneva do junija 2017.
16. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo predlog za čas odprtja in zaprtja trgovanja znotraj dneva vplival na časovni okvir za vzpostavitev funkcije OST znotraj dneva. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bo predlog za čas odprtja in zaprtja trgovanja znotraj dneva vplival na izvajanje funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva z določitvijo omejitev za časovno obdobje, v katerem lahko funkcija OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva dodeli prenosno zmogljivost med trgovalnimi območji.
17. Rok za čvrstost zmogljivosti za dan vnaprej, ki so ga pripravili sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 69 Uredbe 2015/1222, je bil decembra 2016 poslan v odobritev vsem regulativnim organom. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo vsi regulativni organi odobrili rok za čvrstost prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej do junija 2017.
18. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo rok za čvrstost prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej vplival na časovni okvir za vzpostavitev ali izvajanje funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej. Razlog za to je, da je rok za čvrstost zmogljivosti za dan vnaprej, ki so ga predlagali sistemski operaterji prenosnega omrežja, v skladu z obstoječimi rešitvami in je bil upoštevan v tem načrtu skupnega izvajanja funkcij OST.
19. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bo metodologija razdeljevanja prihodka od dražb, ki so jo pripravili sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 73(1) Uredbe 2015/1222, vplivala na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST, ker gre za aktivnosti po zaključku spajanja trgov.
20. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo sistemski operaterji prenosnega omrežja v vsakem območju določanja zmogljivosti predložili skupno metodologijo za izračun zmogljivosti, ki bo pripravljena v skladu s členom 20(2) Uredbe 2015/1222, ustreznim regulativnim organom v največ desetih mesecih po odobritvi metodologije za območja določanja zmogljivosti.

21. Vsak vpliv na časovni okvir izvedbe funkcij OST ali učinkovitost algoritma je mogoče oceniti šele potem, ko so definirane nove metodologije. Za ublažitev in upravljanje morebitnega vpliva metodologij za izračun regionalne zmogljivosti na izvajanje funkcij OST imenovani operaterji trga z električno energijo predlagajo, da se upošteva zanesljive in pregledne postopke upravljanja sprememb, določene v skladu s predlogom algoritma in tem načrtom skupnega izvajanja funkcij OST.
22. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo regionalne metodologije za usklajeno ponovno dispečiranje in kompenzacijske posle, ki so jih pripravili sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 35(1) Uredbe 2015/1222, vplivali na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST, ker ne pričakujemo, da se bodo čezmejna dejanja sistemskih operaterjev prenosnega omrežja izvajala v istem časovnem okviru kot funkcije OST.
23. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo sistemski operaterji prenosnega omrežja predložili skupne metodologije za izračun načrtovanih izmenjav, pripravljene v skladu s členoma 43(1) in 56(1) Uredbe 2015/1222, regulativnim organom do decembra 2016. Predlog sistemskih operaterjev prenosnega omrežja lahko vpliva na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST. Razlog za to je, da trenutni predlog sistemskih operaterjev prenosnega omrežja za izračun načrtovanih izmenjav zahteva odgovornost funkcij OST.
24. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo regionalni nadomestni postopki, ki so jih pripravili sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členom 44 Uredbe 2015/1222, vplivali na časovni okvir za vzpostavitev in izvajanje funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej. Razlog za to je, da so nadomestni postopki namenjeni za zagotovitev učinkovitega, preglednega in nediskriminatornega dodeljevanja zmogljivost v primeru, da postopek enotnega spajanja trgov za dan vnaprej ne more ustvariti rezultatov.
25. Imenovani operaterji trga z električno energijo pričakujejo, da bodo sistemski operaterji prenosnega omrežja in imenovani operaterji trga z električno energijo predložili skupen predlog za dopolnilne regionalne dražbe, ki ga pripravijo skupaj v skladu s členom 63(1) Uredbe 2015/1222, regulativnim organom do februarja 2017.
26. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo skupni predlogi za dopolnilne regionalne dražbe nujno vplivali na časovni okvir za izvajanje funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Razlog za to je, da pričakujemo, da bo funkcija OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva izvedena, še preden bomo poznali podrobne zahteve, povezane z implementacijo dopolnilnih regionalnih dražb. Dopolnilne regionalne dražbe lahko vplivajo na izvajanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Za ublažitev in upravljanje morebitnega vpliva dopolnilnih regionalnih dražb na izvajanje funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva imenovani operaterji trga z električno energijo predlagajo, da se upošteva zanesljive in pregledne postopke upravljanja sprememb, vzpostavljene v skladu s metodologijo algoritma in tem načrtom skupnega izvajanja funkcij OST.
27. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo predlogi posameznih sistemskih operaterjev prenosnega omrežja za pregled konfiguracije trgovalnega območja v skladu

s členom 32(1)(d) Uredbe 2015/1222, vplivali na časovni okvir za vzpostavitev funkcij OST. Odločitev za spremembo konfiguracije trgovalnega območja lahko vpliva na izvajanje funkcij OST. Za ublažitev in upravljanje morebitnega vpliva spremembe konfiguracije trgovalnega območja na izvajanje funkcij OST imenovani operaterji trga z električno energijo predlagajo, da se upošteva zanesljive in pregledne postopke upravljanja sprememb, vzpostavljene v skladu s predlogom algoritma in tem načrtom skupnega izvajanja funkcij OST.

28. Imenovani operaterji trga z električno energijo ne pričakujejo, da bodo predlog za dodelitev prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji in druge ureditve, ki jih pripravijo sistemski operaterji prenosnega omrežja v skladu s členoma 45 in 57 Uredbe 2015/1222, vplivali na časovni okvir za vzpostavitev in izvajanje funkcij OST. Razlog za to je, da se funkcije OST razvijajo z namenom, da se trgovalnim območjem zagotovi več kot en imenovani operaterji trga z električno energijo in/ali povezovalni daljnovodi, ki jih ne upravljajo certificirani sistemski operaterji prenosnega omrežja.
29. V primeru, da predlagane metodologije niso odobrene v navedenih časovnih okvirih ali so spremenjene na nepredviden način ali imajo nepredvidljive posledice, bodo imenovani operaterji trga z električno energijo ocenili vpliv na vzpostavitev in izvajanje funkcij OST in predlagali sanacijske ukrepe za ublažitev učinkov.

9 ANEKS 1 – Povzetek pogodbe o začasnem sodelovanju med imenovanimi operaterji trga z električno energijo (v nadaljnjem besedilu »pogodba INCA«)

Pogodbeni okvir	
Cilj	Začasni pogodbeni okvir za upravljanje in koordinacijo skupnih odgovornosti imenovanih operaterjev trga z električno energijo s strani odbora vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo v povezavi z implementacijo načrta skupnega izvajanja funkcij OST.
Obseg	Vzpostavitev začasne strukture, ki zagotavlja potrebno sodelovanje med imenovanimi operaterji trga z električno energijo glede izvajanja vseh skupnih nalog, ki jih je treba izvesti v povezavi s spodaj navedenim: a) priprava in predložitev načrta skupnega izvajanja funkcij OST v skladu s členom 7(3) Uredbe 2015/1222; b) priprava in predložitev drugih ustreznih pogojev in/ali metodologij, zahtevanih v skladu s členom 9(6) Uredbe 2015/1222; c) priprava pogodbe ANCA; d) dodatne naloge, za katere se imenovani operaterji trga z električno energijo soglasno dogovorijo.
Pogodbe stranke	Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo.
Obveznosti pogodbenih strank	Obveznost delovanja po najboljših močeh in sodelovanja v dobri veri za doseganje ciljev pogodbe INCA. Sodelovanje temelji na načelih nediskriminacije in subsidiarnosti.
Veljavno pravo	Belgijsko pravo.
Reševanje sporov	Sporazumna poravnava s predložitvijo predmeta spora odboru vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki je ustanovljen s pogodbo INCA. V primeru neizpolnitve obveznosti odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo zaprosi Agencijo, da izda neobvezujoče mnenje glede spora. Kot zadnja možnost arbitraža v skladu z arbitražnimi pravili v Bruslju.

10 ANEKS 2 – Povzetek pogodb, sklenjenih v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej

10.1 Povzetek pogodbe ANDOA

1. Namen

Pogodbo ANDOA sklenejo vsi operativni imenovani operaterji trga z električno energijo, določeni za enotno spajanje trgov za dan vnaprej. Sklenitev pogodbe ANDOA je predpogoj, da subjekt lahko postane operativni imenovani operater trga z električno energijo.

Namen pogodbe ANDOA je določiti glavna načela sodelovanja med operativnimi imenovanimi operaterji trga z električno energijo v povezavi s funkcijami OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej za enotno spajanje za dan vnaprej ter določbe in pogoje, na podlagi katerih bodo imenovani operaterji trga z električno energijo:

- oblikovale, testirale in zahtevale spremembe operativnih sredstev funkcije OST za dan vnaprej (vključno s sredstvi funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki so predmet pogodbe med solastniki sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej); in
- zagotovile izvajanje in delovanje funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.

Pogoja za to, da subjekt lahko postane pogodbenik pogodbe ANDOA, sta določitev kot imenovani operaterji trga z električno energijo za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in podpis pogodbe ANCA.

2. Splošna načela

Operativni imenovani operaterji trga z električno energijo lahko v enotnem spajanju za dan vnaprej sodeluje kot:

- koordinator/varnostni koordinator/operater;
- samo kot operater; ali
- kot imenovani operaterji trga z električno energijo, ki mu drugi imenovani operaterji trga z električno energijo nudi storitve.

Zaradi temeljnega načela subsidiarnosti in dogovorjenega decentraliziranega pristopa: (i) delovanje in rezultati lastne trgovalne aplikacije in skupnih sistemov za enotno spajanje spajanja trgov za dan vnaprej ostanejo individualna odgovornost imenovanega operaterja trga z električno energijo (ii) potrebne ureditve s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja, regulatornimi organi in tretjimi osebami za zagotovitev čezmejnih zmogljivosti in povezane čezmejne dobave so odgovornost posameznega imenovanega operaterja trga z električno energijo.

Prihodek od dražb se v skladu z ustreznimi pravnimi določbami pripiše sistemskim operaterjem prenosnega omrežja ali regulatornim organom.

Imenovani operaterji trga z električno energijo soglašajo, da bodo vsaj vsaki dve leti ocenili izvajanje pogodbe ANDOA.

Imenovani operater trga z električno energijo lahko drugemu imenovanemu operaterju trga z električno energijo delegira funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej v skladu z načrtom skupnega izvajanja funkcij OST in členom 81 Uredbe 2015/1222.

3. Sodelovanje glede sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in posameznih sredstev

Stranke pogodbe ANDOA skupaj pripravijo predloge glede oblikovanja in razvijanja sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki jih učinkovito razvijajo in vzdržujejo solastniki sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.

Sredstva funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki jih oblikujejo in vzdržujejo solastniki sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, so ponujena »takšna kot so«.

Katerikoli predlog sprememb glede sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej je predmet postopkov za nadzor sprememb, določenega v pogodbi ANDOA.

Glede proračuna/stroškov in obsega kateregakoli predloga sprememb za sredstva funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, ki so potrebna za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, se med seboj dogovorijo solastniki sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej, odobri pa jih odbor vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

Sredstva funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej (strojna oprema je izvzeta) začne delovati šele po izpolnitvi meril sprejemljivosti glede testiranja in simulacije, ki jih določi operativni odbor imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ustanovljen v okviru pogodbe ANDOA.

4. Dnevno delovanje

Imenovani koordinator koordinira delovanje za določen dan in nadzira delovanje operacij funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej. Koordinator in varnostni koordinator dnevno sočasno izvajata te operacije v skladu z operativnim priročnikom, sestavnim delom pogodbe ANDOA. Operaterji lahko vzporedno izvajajo operacije izračuna cene za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.

Vsaka pogodbeni stranka, za katero se izvajajo operacije enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, zagotovi (če je ustrezno) in ni dodeljeno drugi pogodbeni stranki: (i) omrežne funkcije, podanih s strani sistemskih operaterjev prenosnega omrežja, ki se upoštevajo v okviru enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in (ii) anonimne in združene knjige naročil za trgovalno območje v povezavi z naročili, ki so jih tržni udeleženci predložili v svoji trgovalni platformi.

Rezultati enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, ki jih izračuna koordinator, vedno prevladajo, potem ko jih sprejme vsak operater (vključno s samim koordinatorjem in varnostnim koordinatorjem). Toda vsaka pogodbeni stranka, ki deluje kot operater, lahko v skladu z operativnim priročnikom sprejme ali zavrne rezultate enotnega spajanja trgov za dan vnaprej. Če se pogodbeni stranka ne odzove, se šteje, da je sprejela rezultate enotnega spajanja trgov za dan vnaprej. Rezultatov enotnega spajanja trgov za

dan vnaprej ni dovoljeno objaviti pred časom, ki je dogovorjen v postopkih. Vsak operater, koordinator ali varnostni koordinator lahko zavrne rezultate enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in se v skladu z dogovorjenimi postopki odloči za prekinitev, vendar naj bo to skrajni ukrep.

Prekinitev spajanja trgov v skladu z dogovorjenimi postopki ne velja kot neizpolnitev obveznosti niti kot pogodbena kršitev strank pogodbe ANDOA. Takšna prekinitev spajanja trgov je dogovorjen varnostni postopek in za posledico nima odškodninskih obveznosti za škodo, nastalo zaradi prekinitve spajanja trgov.

Nobena pogodbena stranka ne sme nobeni tretji osebi jamčiti, da se enotno spajanje trgov za dan vnaprej izvaja na podlagi obligacije rezultata.

V primeru incidenta koordinator pokliče varnostnega koordinatorja in operaterje, da skupaj sprejmejo odločitev o razrešitvi incidenta v skladu s postopki v operativnem priročniku v okviru pogodbe ANDOA. Takšni klici v sili se snemajo.

Če koordinator ne izpolnjuje svojih obveznosti, vlogo koordinatorja prevzame varnostni koordinator. Pogodbene stranke se lahko odločijo za začasno odstavitev pogodbene stranke kot koordinatorja/varnostnega koordinatorja.

Vsaka pogodbena stranka, ki neposredno izvaja vlogo operaterja, mora sodelovati kot koordinator/varnostni koordinator na podlagi enakega skupnega števila dni in na podlagi rotacije, pod pogojem, da so izpolnjeni tehnični pogoji, določeni v pogodbi ANDOA in v operativnem priročniku za delovanje kot koordinator ali varnostni koordinator.

Pogodbeni stranki, ki deluje kot koordinator/varnostni koordinator, se izplača znesek kot skupni strošek.

Operativni priročnik v okviru pogodbe ANDOA določa celotne operativne procese in postopke.

5. Pristop

Pristop imenovanega operaterja trga z električno energijo k pogodbi ANDOA je mogoč na podlagi:

- pisnega dokazila svoje določitve kot imenovani operater trga z električno energijo za enotno spajanje trgov za dan vnaprej,
- podpisa pogodbe ANCA,
- sodelovanja v skladu z Uredbo 2015/1222 in ustreznimi odločitvami regulatornega organa.

Stroške, ki jih imajo druge pogodbene stranke zaradi pristopa/geografske razširitve enotnega spajanja trgov za dan vnaprej, plača imenovani operater trga z električno energijo, ki pristopi k pogodbi.

6. Zaupnost in komunikacije s tretjimi osebami

Vse informacije iz pogodbe ANDOA so zaupne narave, razen če ni določeno drugače. Tržni podatki, ki jih imenovani operaterji trga z električno energijo zagotovijo za funkcije OST za enotno spajanje trgov

za dan vnaprej, tržne cene in ujemajoča se naročila ostanejo ekskluzivna lastnina imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki nudi storitev (ali kot je drugače določeno na podlagi zadevnih nacionalnih predpisov).

Imenovani operaterji trga z električno energijo nimajo pooblastila za dostopanje do tržnih podatkov drugih imenovanih operaterjev trga z električno energijo ali za njihovo analiziranje, razen za strog namen upravljanja ali razvijanja operacij ali izvajanja, kjer se to izvede kot del skupno nadzorovanega procesa usmerjevalnega odbora.

Imenovani operaterji trga z električno energijo lahko uporabljajo tržne podatke drugih imenovanih operaterjev trga z električno energijo za namene izvajanja simulacij na svojih trgih pod pogojem, da to ne vpliva na konkurenco med imenovanimi operaterji trga z električno energijo. Imenovani operaterji trga z električno energijo lahko objavijo rezultate svojih simulacij v pogledu cen in neto pozicij svojih trgov.

Z upoštevanjem zaupnosti lahko pogodbene stranke v svojem imenu prosto izražajo pisna ali ustna stališča ali mnenja o vseh povezanih zadevah pogodbe ANDOA, pod pogojem, da ne povzročajo negativnega vpliva na skupne in/ali posamezne interese ali na ugled drugih pogodbenih strank.

Po incidentu se uporabljajo skupno dogovorjene komunikacije, toda vsaka pogodbeni stranka je odgovorna za svojo knjigo naročil in lahko kot takšna prosto komunicira s svojimi odjemalci/partnerji, pod pogojem, da takšne komunikacije ne ogrožajo skupno dogovorjenih stališč in da v čim večji meri uporablja skupno dogovorjene komunikacije.

7. Odgovornost

Ker lahko koordinator, varnostni koordinator in operater (i) sočasno dostopajo do potrebnih informacij za oceno pravilnega izpolnjevanja operacij funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej in lahko tudi s posegom zagotovijo pravilno izpolnjevanje teh operacij, in (ii) lahko v senčnem načinu v realnem času izvajajo ali preverjajo algoritem, in (iii) imajo pravico izvesti prekinitve spajanja trgov zase in/ali za imenovane operaterje trga z električno energijo, ki jim drugi imenovani operaterji trga z električno energijo nudijo storitve, se vsi operativni imenovani operaterji trga z električno energijo odpovedujejo vsakršni pravici ali medsebojni uporabi pravnega sredstva za kakršnekoli finančne kompenzacije za škodo, nastalo zaradi nedopustnega ravnanja ali opustitve v vlogi koordinatorja, varnostnega koordinatorja ali operaterja.

Celotna odgovornost na podlagi te pogodbe, vključno z odvezavo od odgovornosti, je za vso škodo z določenimi izjemami, omejena na koledarsko leto.

Pogodbene stranke ne odgovarjajo solidarno za povzročeno škodo.

Odpoved kakršnimkoli pravicam do finančne kompenzacije za škodo, nastalo v povezavi z rezultati spajanja trgov, kot je škoda, nastala na podlagi spodaj navedenih dejanj, vendar ni omejena nanje:

- nedopustno ravnanje ali opustitev v vlogi koordinatorja, varnostnega koordinatorja ali operaterja;

- kakršnakoli napaka ali nedelovanje sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej;
- nerazpoložljivost rezultatov enotnega spajanja trgov za dan vnaprej spajanja trgov;
- prekinitve spajanja trgov;
- kakršnakoli odločitev znotraj odbora za incidente.

8. Uveljavitev, obdobje veljavnosti in odpoved

Pogodba stopi v veljavo, ko jo podpišejo vse pogodbene stranke in velja nedoločeno časovno obdobje.

Popolna odpoved pogodbe je možna samo na podlagi medsebojnega dogovora.

Pogodbena stranka lahko odstopi od pogodbe v naslednjih okoliščinah:

- na podlagi obvestila, poslanega dvanajst mesecev vnaprej, brez kakršnekoli obrazložitve;
- na podlagi obvestila, poslanega šest mesecev vnaprej, v primeru, da ni mogoče skleniti dogovora, obrazloženega s spremembo zaradi regulativnih razlogov.

Pogodbene stranke lahko odpovedo to pogodbo v naslednjih primerih:

- V primeru stečaja, materialne kršitve te pogodbe in posledičnega neizpolnjevanja pogojev, prenehanja poslovanja itd.;
- v primeru, ko pogodbena stranka ni več določena kot imenovani operaterji trga z električno energijo za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.

Izstopajoča pogodbena stranka bo po svojih najboljših močeh poskušala ublažiti škodo, nastalo zaradi odpovedi in bo pomagala ter sodelovala pri ukrepih, potrebnih za zagotovitev kontinuiranega delovanja za preostale pogodbene stranke.

9. Veljavno pravo in reševanje sporov

Veljavno pravo: belgijsko pravo.

Sporazumna poravnava, za katero se dogovorijo glavni izvršni direktorji.

Če je zadeva v pristojnosti odbora vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo, se lahko prenese v odločanje odboru vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

V drugih primerih:

- sporazumna poravnava med pogodbenimi strankami;
- neobvezujoče mnenje Agencije;
- mediacija;
- arbitraža.

10.2 Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej - ponudnik storitev PMB

Pogodbeni okvir	
Cilj	Pogodba o vzdrževanju in podpori določa določbe in pogoje, na podlagi katerih ponudnik storitev PMB zagotavlja storitve vzdrževanja in podpore v korist solastnikov sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej
Pogodbene stranke	En solastnik sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej (v svojem imenu in za račun vseh drugih solastnikov sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej), ponudnik storitev PMB
Obseg	vzdrževanje in podpora; upravljanje incidentov; upravljanje zahteve za spremembo; in storitve podaljšanega testiranja.

10.3 Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej - ponudnik storitev dobave algoritma

Pogodbeni okvir	
Cilj	Pogodba o vzdrževanju in podpori določa določbe in pogoje, na podlagi katerih ponudnik storitev dobave algoritma zagotavlja storitve vzdrževanja in podpore v korist solastnikov sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
Pogodbene stranke	En solastnik sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej (v svojem imenu in za račun vseh drugih solastnikov sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej), ponudnik storitev dobave algoritma
Obveznosti pogodbenih strank	• vzdrževanje in podpora; • upravljanje incidentov; • upravljanje zahtev za spremembo; in • svetovanje.

10.4 Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej – dobavitelj za komunikacijska omrežja

Pogodbeni okvir	
Cilj	Pogodba določa določbe in pogoje, na podlagi katerih dobavitelj za komunikacijska omrežja zagotavlja storitve v korist solastnikov sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za dan vnaprej.
Pogodbene stranke	En solastnik sredstev funkcij OST za dan vnaprej (v svojem imenu in za račun vseh drugih solastnikov sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov za enotno spajanje trgov za dan vnaprej), dobavitelj za komunikacijska omrežja.
Obseg	Pogodba o ravni storitev pokriva naslednje storitve: • <i>pogodba o zagotavljanju storitev;</i> • <i>pogodba o obravnavanju napak;</i> • <i>pogodba o razpoložljivosti storitev;</i> • <i>kakovost storitev;</i> • <i>»packet loss« pogodba;</i> • <i>»Jitter lever« pogodba</i> • <i>»round trip« zamude.</i>

11 ANEKS 3 – Povzetek pogodb pogodb, sklenjenih v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva

11.1 Povzetek osnutka pogodbe ANIDOA

1. Namen

Pogodba ANIDOA je pogodba, sklenjena med vsemi imenovanimi operaterji trga z električno energijo, ki izvajajo funkcijo OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

Določa glavna načela sodelovanja glede funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, ki določa določbe in pogoje, na podlagi katerih pogodbene stranke:

- oblikujejo, testirajo in zahtevajo spremembe sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva;
- upravljajo funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva; in
- povezujejo svoje trgovalne aplikacije s sistemom za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

Pogoja za to, da subjekt lahko postane pogodbenik pogodbe ANIDOA, sta določitev kot imenovani operater trga z električno energijo in podpis pogodbe ANCA.

Pogodba ANIDOA ureja odnose imenovanih operaterji trga z električno energijo:

- s ponudniki splošnih storitev; in
- s sistemskimi operaterji prenosnega omrežja za rešitev v okviru enotnega spajanja trgov znotraj dneva.

2. Splošna načela

K pogodbi ANIDOA lahko pristopi katerikoli imenovani operater trga z električno energijo, ki je podpisal pogodbo ANCA.

Enaka obravnava tržnih udeležencev, imenovanih operaterjev trga z električno energijo, sistemskih operaterjev prenosnega omrežja in njihovih eksplicitnih udeležencev.

Vse stranke pogodbe ANIDOA sklenejo ustrezne storitvene pogodbe s skupnimi ponudniki storitev.

Stranke soglašajo, da bodo vsaj enkrat letno ovrednotile izvajanje pogodbe ANIDOA.

3. Sodelovanje glede sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva in posameznih sredstev

Pogodbene stranke skupaj oblikujejo sredstva funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva. Katerekoli spremembe sredstev funkcij OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva so predmet postopkov za nadzor sprememb, ki jih mora odobriti ustrezen odbor.

Lokalne trgovalne platforme so definirane kot posamezna sredstva. Stranka lahko sklene pogodbo za razvijanje specifičnih funkcij trgovalne platforme, povezane s sistemom za enotno spajanje trgov znotraj dneva in ki jih razvije dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva pod pogojem, da:

- je dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva poskrbel za ukrepe, s katerimi zagotavlja, da (a) odobritev pravic s strani dobavitelja sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva na noben način ne preprečuje, da bi bile drugim imenovanim operaterjem trga z električno energijo dodeljene vsaj enake pravice za specifične funkcije; in (b) dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva obravnava imenovane operaterje trga z električno energijo, ki so nabavili ali želijo nabaviti trgovalno aplikacijo, povezano s sistemom za enotno spajanje trgov znotraj dneva in ki jo razvije dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva, na pošten in nediskriminatoren način glede zaračunanih stroškov in pogojev ter načinov, ki veljajo za katerekoli odobrene pravice.
- Drugim pogodbenim strankam je zagotovljena možnost, da v dogovoru z vsemi pogodbenimi strankami pretvorijo takšne pravice v skupno licenco ali skupno lastništvo.

Stroške, nastale v kontekstu oblikovanja, razvijanja, testiranja, implementacije in vzdrževanja sredstev funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, mora odobriti ustrezen odbor.

Sistemi za funkcijo OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva lahko začno delovati šele po izpolnitvi meril sprejemljivosti glede testiranja in simulacije.

4. Stalno delovanje sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva

Pogodba mora vključevati vsaj postopke za:

- zaustavitev in vnovičen zagon sistema za enotno spajanje trgov znotraj dneva, vključno s povezavo lokalnih rešitev za trgovanje; in
- odbor za incidente (ki ga sestavljajo operativni imenovani operaterji trga z električno energijo in dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva).

5. Pristop

Imenovani operaterji trga z električno energijo, določen za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva, ki je podpisal pogodbo ANCA, je upravičen do pristopa na podlagi sodelovanja v skladu z Uredbo 2015/1222 in ustreznimi odločitvami regulatornih organov.

6. Upravljanje

Pogodbene stranke morajo vzpostaviti strukturo upravljanja, ki omogoča razpravljanje o katerikoli zadevi, povezani s pogodbo, in odločanje o njej. Pogodbo lahko spremenijo samo zakoniti predstavniki strank na podlagi soglasne odločitve.

Odločanje mora biti soglasno. V primeru nestrinjanja glede določenih vprašanj se predvidi postopek stopnjevanja do odbora vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

7. Zaupnost in komunikacije s tretjimi osebami

Vse informacije iz pogodbe ANIDOA (vključno s tržnimi podatki pogodbenih strank) so zaupne, razen če ni določeno drugače. Tržni podatki, ki jih zagotovijo imenovani operaterji trga z električno energijo za funkcijo OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva, tržne cene ter ujemajoča se naročila ostanejo ekskluzivna lastnina imenovanih operaterjev trga z električno energijo, ki nudi storitev (ali kot je drugače določeno na podlagi zadevnih nacionalnih predpisov).

Imenovani operaterji trga z električno energijo niso upravičeni dostopati do tržnih podatkov drugih imenovanih operaterjev trga z električno energijo ali jih analizirati, razen izključno za namen upravljanja ali razvijanja operacij ali izvajanja, kjer se to izvede kot del skupno nadzorovanega procesa v okviru ustreznega odbora.

Z upoštevanjem zaupnosti lahko stranke v svojem imenu prosto izražajo pisna ali ustna stališča ali mnenja o vseh zadevah, povezanih s pogodbo IDOA, pod pogojem, da ne povzročajo negativnega vpliva na skupne in/ali posamezne interese ali na ugled drugih pogodbenih strank.

Imenovani operaterji trga z električno energijo se morajo skupaj na koordiniran način dogovoriti o komunikacijah po incidentu. Toda vsaka stranka je odgovorna za svojo knjigo naročil in lahko kot takšna prosto komunicira s svojimi odjemalci/strankami, pod pogojem, da takšne komunikacije ne škodujejo skupno dogovorjenim stališčem in da v čim večji meri uporablja skupno dogovorjene komunikacije.

8. Odgovornost

Brez solidarnostne odgovornosti

Naključna, neposredna ali posledična škoda je izvzeta;

skupna odškodninska obveznost pogodbenih strank je omejena, z določenimi izjemami za zahteve tretjih oseb, kot so na primer zahtevki, ki jih vložijo ponudniki splošnih storitev.

9. Uveljavitev, obdobje veljavnosti in odpoved

Pogodba stopi v veljavo, ko jo podpišejo vse pogodbene stranke, in velja nedoločeno časovno obdobje.

Popolna odpoved pogodbe je mogoča samo na podlagi medsebojnega dogovora.

Pogodbena stranka lahko odstopi od pogodbe v naslednjih okoliščinah:

- na podlagi obvestila, poslanega osem mesecev vnaprej, brez kakršnekoli obrazložitve;
- na podlagi obvestila, poslanega šest mesecev vnaprej, v primeru, da ni mogoče skleniti dogovora, obrazloženega s spremembo zaradi regulativnih razlogov.

Pogodbene stranke lahko odpovedo to pogodbo v naslednjih primerih:

- v primeru stečaja pogodbene stranke, materialne kršitve te pogodbe in posledičnega neizpolnjevanja pogojev, prenehanja poslovanja ipd.;
 - v primeru, da pogodbeni stranka ni več določena kot imenovani operater trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
- Izstopajoča pogodbeni stranka bo po svojih najboljših močeh poskušala ublažiti škodo, nastalo zaradi odpovedi in bo pomagala ter sodelovala pri ukrepih, potrebnih za zagotovitev kontinuiranega delovanja za preostale pogodbene stranke.

10. Veljavno pravo in reševanje sporov

Veljavno pravo: belgijsko pravo

Za pogodbene spore se vzpostavi postopek reševanja sporov;

določene zadeve se lahko prenesejo v odločanje odboru vseh imenovanih operaterjev trga z električno energijo.

11.2 Povzetek pogodbe PCA

Pogodbeni okvir	
Cilj	Določitev določb in pogojev sodelovanja za nadaljnje oblikovanje, razvijanje, implementiranje in delovanje rešitve na segmentu znotraj dneva v skladu z modelom enotnega spajanja trgov znotraj dneva.
Pogodbene stranke	Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
Obseg	Pogodbene stranke se obvezujejo, da bodo: ○ skupaj vodile, določale prioriteto in upravljale oblikovanje in razvijanje skupnih komponent in delovanja strank v skladu z rešitvijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva; ○ zagotavljale razvoj, implementacijo, delovanje in vzdrževanje skupnih komponent v skladu z rešitvijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva; ○ sodelovale, da bi spojile svoja lastna tržna mesta sprotnega trgovanja v skladu z modelom enotnega spajanja trgov znotraj dneva in rešitvijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva.

11.3 Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST za enotno spajanje trgov znotraj dneva – dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva

Pogodbeni pogoji	
Cilj	Pogodba določa glavne določbe in pogoje, na podlagi katerih imenovani operaterji trga z električno energijo dodelijo nudenje storitev dobaviteljem sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
Pogodbene stranke	Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva in dobavitelj sistemov za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
Obseg	Modul za upravljanje prenosnih zmogljivosti, dobavni modul in skupna knjiga naročil: • Razvoj, • licenca za upravljanje, • vzdrževanje, • gostovanje.

11.4 Povzetek pogodbe s ponudnikom storitev za funkcije OST znotraj dneva – dobavitelj za komunikacijska omrežja

Pogodbeni pogoji	
Cilj	Komunikacijsko omrežje MPLS zagotavlja enakopravno in varno komunikacijsko omrežje med sistemom znotraj dneva in lokalnimi trgovanjskimi platformami ne glede na njihovo lokacijo. Za storitve, ki jih zagotavlja dobavitelj za komunikacijska omrežja, veljajo splošne določbe in pogoji ter pogodbeni aneksi, vključno z opremo, ki jo dobavi dobavitelj za komunikacijska omrežja za lokalne trgovalne platforme kot tudi za sistem za enotno spajanje trgov znotraj dneva.
Pogodbene stranke	Vsi imenovani operaterji trga z električno energijo za enotno spajanje trgov znotraj dneva in dobavitelj za komunikacijska omrežja
Obseg	a) storitve implementacije, vključno s 1. storitvami, povezanimi z upravljanjem projektov, 2. storitvami nameščanja. b) operativnimi storitvami, vključno z 1. dobavo storitev, 2. obravnavanjem napak.