

## **Balansēšanas līguma balansēšanas pakalpojuma sniegšanas noteikumi**

### **Saturs**

|     |                                                                                     |   |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------|---|
| 1.  | Vispārīgie jautājumi.....                                                           | 1 |
| 2.  | Nebalansa apgabala noteikšana.....                                                  | 2 |
| 3.  | BPS prognozes.....                                                                  | 2 |
| 4.  | BPS nākamās dienas plānu saturs.....                                                | 3 |
| 5.  | BPS nākamās dienas plānu iesniegšanas termiņi.....                                  | 4 |
| 6.  | BPS tekošās dienas plānu korekcijas.....                                            | 6 |
| 7.  | Maksas par balansēšanas pakalpojuma sniegšanu noteikšana un nebalansa norēķini..... | 7 |
| 8.  | Nebalansa norēķinu administrēšanas maksas noteikšana.....                           | 8 |
| 9.  | Saistību izpildes nodrošinājums.....                                                | 9 |
| 10. | Noteikumu pielikumi.....                                                            | 9 |

### **1. Vispārīgie jautājumi**

- 1.1. Šo Noteikumu mērķis ir noteikt kārtību, kādā AS “Augstsprieguma tīkls” (turpmāk - PSO) sniedz un balansēšanas pakalpojuma sniedzējs (turpmāk - BPS) saņem balansēšanas pakalpojumu Balansēšanas līguma (turpmāk – Līgums) ietvaros.
- 1.2. Šajos Noteikumos ir lietoti šādi termini:
  - 1.2.3. balansēšanas pakalpojuma saņēmējs – elektroenerģijas tirgus dalībnieks, kurš saņem balansēšanas pakalpojumu no PSO;
  - 1.2.4. galapozīcija – BPS paziņotais un PSO apstiprinātais BPS plānotais elektroenerģijas daudzums par katru nebalansa aprēķina periodu, ko izmanto nebalansa aprēķināšanai un kas ietver plānoto elektroenerģijas ražošanu, patēriņu un tirdzniecības darījumus;
  - 1.2.5. nebalansa apgabals – elektroenerģijas lietotāju (turpmāk - lietotājs) un elektroenerģijas ražotāju (turpmāk - ražotājs) elektroenerģijas komercuzskaites vietas, kuras ņem vērā BPS radītā nebalansa aprēķināšanai;
  - 1.2.6. nebalansa aprēķina periods – laika periods, par kuru aprēķina nebalansu; nebalansa aprēķina periods ir vienāds ar Latvijas teritorijā noteikto elektroenerģijas tirdzniecības intervālu;

- 1.2.7. nebalansa norēķini – finanšu norēķinu kārtība, saskaņā ar kuru PSO no BPS pērk vai pārdod nebalansu;
  - 1.2.8. nebalansa norēķinu administrēšana – PSO veiktās darbības nebalansa norēķinu nodrošināšanai;
  - 1.2.9. norēķinu periods – laika periods, par kuru veic norēķinus par balansēšanas pakalpojuma saņemšanu; norēķinu periods ir viens kalendāra mēnesis;
  - 1.2.10. nebalanss – elektroenerģijas daudzums konkrētā nebalansa aprēķina periodā, kas aprēķināts BPS un kas atbilst starpībai starp piešķirto elektroenerģijas daudzumu, ko attiecina uz šo BPS, un šī BPS galapozīciju;
  - 1.2.11. operatīvā stunda – laika periods, kurā noris iepriekš plānotā nebalansa aprēķina perioda elektroenerģijas izstrāde, patēriņš un kurā tiek izpildīti iepriekš plānotie nebalansa aprēķina perioda tirdzniecības darījumi;
  - 1.2.12. piešķirtais elektroenerģijas daudzums – pārvades sistēmā faktiski ievadītais vai no tās patērētais elektroenerģijas daudzums, kuru attiecina uz BPS tā nebalansa apgabalā radītā nebalansa aprēķināšanai;
  - 1.2.13. pozīcija – BPS plānotais un PSO paziņotais elektroenerģijas daudzums par katru nebalansa aprēķina periodu, ko PSO izmanto nebalansa apmēra aprēķināšanai un kas ietver plānoto elektroenerģijas ražošanu, patēriņu un tirdzniecības darījumus.
- 1.3. Šajā Līgumā minētie termiņi, kas izteikti darba dienās nosakāmi, ņemot vērā Latvijā noteiktās svētku dienas.

## **2. Nebalansa apgabala noteikšana**

- 2.1. BPS nebalansa apgabalu nosaka PSO saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 4. panta otro daļu izdoto Tīkla kodeksu (turpmāk – Tīkla kodekss).
- 2.2. BPS nebalansa apgabala noteikšanai PSO izmanto Līguma 3. pielikumā ietverto informāciju par elektroenerģijas tirgotājiem (turpmāk – tirgotājs), kuriem BPS nodrošina balansēšanas pakalpojumu.
- 2.3. Par izmaiņām Līguma 3. pielikumā minētajā informācijā BPS informē PSO saskaņā ar Līgumā noteikto kārtību un termiņiem.

## **3. BPS prognozes**

- 3.1. Pēc PSO pieprasījuma ne vēlāk kā 10 (desmit) darba dienas pēc pieprasījuma saņemšanas BPS iesniedz PSO šādas elektroenerģijas tirdzniecības darījumu prognozes (MWh):
  - 3.1.1. prognoze nākamajam mēnesim;
  - 3.1.2. prognoze nākamajam gadam.
- 3.2. Šo Noteikumu 3.1. punktā minēto informāciju BPS sniedz ar precizitāti 0,1 (viena desmitā daļa) MWh, laika atskaitē izmantojot Centrāleiropas laiku (turpmāk - CET).

- 3.3. Šo Noteikumu 3.1.1. punktā minētā informācija iekļauj šo Noteikumu 4.3. un 4.4. punktā minētās informācijas prognozi, atsevišķi norādot prognozētā norēķinu perioda katras nedēļas:
- 3.3.1. prognozi vienai tipveida darba dienai;
  - 3.3.2. prognozi vienai tipveida brīvdienai.
- 3.4. Šo Noteikumu 3.1.2. punktā minētā informācija iekļauj šo Noteikumu 4.3. un 4.4. punktā minētās informācijas prognozi, atsevišķi norādot prognozētā gada katra norēķinu perioda:
- 3.4.1. prognozi vienas tipveida darba dienas nebalansa aprēķina periodam ar maksimālo slodzi;
  - 3.4.2. prognozi vienas tipveida brīvdienas nebalansa aprēķina periodam ar minimālo slodzi.

#### **4. BPS nākamās dienas plānu saturs**

- 4.1. Nākamās dienas pozīcijas noteikšanai nebalansa apgabalā, BPS, izmantojot šo Noteikumu 1. pielikumā ietvertu parauga formu, elektroniski iesniedz PSO šādu informāciju:
- 4.1.1. plānoto elektroenerģijas patēriņu par katru nebalansa aprēķina periodu;
  - 4.1.2. plānoto elektroenerģijas izstrādi par katru nebalansa aprēķina periodu;
  - 4.1.3. plānotajiem tirdzniecības darījumiem par katru nebalansa aprēķina periodu.
- 4.2. Šo Noteikumu 4.1. punktā minēto informāciju BPS sniedz atbilstoši šo Noteikumu 5. nodaļas noteiktajiem termiņiem ar precizitāti 0,1 (viena desmitā daļa) MW laika atskaitei izmantojot CET.
- 4.3. Šo Noteikumu 4.1.1. punktā minēto informāciju sniedz summāri par visām BPS nebalansa apgabalā iekļautajām lietotāju komercuzskaites vietām, datus summējot par visu BPS nebalansa apgabalu.
- 4.4. Šo Noteikumu 4.1.2. punktā minēto informāciju par visām BPS nebalansa apgabalā iekļautajām ražotāju komercuzskaites vietām, BPS sniedz šādi:
- 4.4.1. atsevišķi par katru elektrostaciju ar uzstādīto jaudu 10 (desmit) MW un lielāku;
  - 4.4.2. summāri par visām hidroelektrostacijām, termoelektrostacijām, biogāzes elektrostacijām un koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu zem 10 (desmit) MW;
  - 4.4.3. summāri par visām vēja un saules elektrostacijām ar uzstādīto jaudu zem 10 (desmit) MW.
- 4.5. Šo Noteikumu 4.1.3. punktā minēto informāciju par visiem BPS nebalansa apgabalā iekļauto tirgotāju elektroenerģijas tirdzniecības darījumiem BPS sniedz šādi:
- 4.5.1. summāri visus tirdzniecības darījumus elektroenerģijas biržas nākamās dienas elektroenerģijas tirgū;

- 4.5.2. summārus tirdzniecības darījumus starp nebalansa apgabaliem.
- 4.6. Informācijai, ko BPS sniedz saskaņā ar šo Noteikumu 4.5.1. punktu par darījumiem biržā ir jāsaskan ar elektroenerģijas tirgus operatoru sniegto informāciju par atbilstošo nebalasa aprēķina periodu tirdzniecības darījumiem elektroenerģijas biržas nākamās dienas elektroenerģijas tirgū.
- 4.7. Informācijai, ko BPS sniedz saskaņā ar šo Noteikumu 4.5.2. punktu par elektroenerģijas tirdzniecības darījumiem, jābūt savstarpēji saskaņotai ar visiem attiecīgajos darījumos iesaistītajiem BPS.

## **5. BPS nākamās dienas plānu iesniegšanas termiņi**

- 5.1. Šo Noteikumu 4.1. punktā uzskaitīto informāciju par nākamo dienu BPS jāiesniedz katru dienu līdz 16:00 pēc Austrumeiropas laika (turpmāk – EET).
- 5.2. Ja PSO šo Noteikumu 5.1. punktā noteiktajā termiņā ir saņēmis no BPS informāciju, taču tā neatbilst šo Noteikumu 4.6. un/ vai 4.7. punkta prasībām, PSO nekavējoties par to rakstiski informē BPS. Pēc paziņojuma saņemšanas BPS atbilstošus labojumus iesniedz 30 (trīsdesmit) minūšu laikā.
- 5.3. Ja atbilstoši šo Noteikumu 5.2. punktam BPS nav iesniedzis PSO labojumus, kas atbilst šo Noteikumu 4.6. un/ vai 4.7. punkta prasībām, PSO veic šādas darbības:
- 5.3.1. ja BPS iesniegtā informācija neatbilst šo Noteikumu 4.6. punktā noteiktajām prasībām, PSO nosaka, ka šo Noteikumu 4.5.1. punktā minētā pozīcija ir vienāda ar elektroenerģijas tirgus operatoru sniegto informāciju par atbilstošā nebalasa aprēķina perioda tirdzniecības darījumiem elektroenerģijas biržas nākamās dienas elektroenerģijas tirgū;
- 5.3.2. ja BPS iesniegtā informācija neatbilst šo Noteikumu 4.7. punktā noteiktajām prasībām, PSO nosaka, ka šo Noteikumu 4.5.2. punktā minēto pozīcija ir vienāda ar 0 (nulle) MWh;
- 5.3.3. visa BPS sniegtā informācija, kas atbilst šo Noteikumu 4. nodaļā noteiktajām prasībām, tiek pieņemta un apstiprināta atbilstoši hronoloģiski jaunākajai iesūtītajai informācijai.
- 5.4. Ja PSO šo Noteikumu 5.1. punktā noteiktajā termiņā nav saņēmis no BPS attiecīgo informāciju, PSO par to nekavējoties elektroniski informē BPS. Pēc paziņojuma saņemšanas BPS iesniedz 4.1. punktā minēto informāciju iesniedz 30 (trīsdesmit) minūšu laikā.
- 5.5. Ja PSO šo Noteikumu 5.4. punktā minētajā termiņā ir saņēmis no BPS informāciju, taču tā neatbilst šo Noteikumu 4.6. un/ vai 4.7. punkta prasībām, PSO nekavējoties par to rakstiski informē BPS. Pēc paziņojuma saņemšanas BPS atbilstošus labojumus iesniedz 30 (trīsdesmit) minūšu laikā.

- 5.6. Ja atbilstoši šo Noteikumu 5.5. punktam BPS nav iesniedzis PSO labojumus, kas atbilstu šo Noteikumu 4.6. un/ vai 4.7. punkta prasībām, PSO veic šādas darbības:
- 5.6.1. ja BPS iesniegtā informācija neatbilst šo Noteikumu 4.6. punktā noteiktajām prasībām, PSO nosaka, ka šo Noteikumu 4.5.1. punktā minētā pozīcija ir vienāda ar elektroenerģijas tirgus operatoru sniegto informāciju par atbilstošā nebalansa aprēķina perioda tirdzniecības darījumiem elektroenerģijas biržas nākamās dienas elektroenerģijas tirgū;
  - 5.6.2. ja BPS iesniegtā informācija neatbilst šo Noteikumu 4.7 punktā noteiktajām prasībām, PSO nosaka, ka šo Noteikumu 4.5.2. punktā minētā pozīcija ir vienāda ar 0 (nulle) MWh;
  - 5.6.3. visa BPS sniegtā informācija, kas atbilst šo Noteikumu 4. nodaļā noteiktajām prasībām, tiek pieņemta un apstiprināta atbilstoši hronoloģiski jaunākajai iesūtītajai informācijai.
- 5.7. Ja šo Noteikumu 5.4. punktā minētajā termiņā BPS atkārtoti neiesniedz PSO šo Noteikumu 4.1. punktā minēto informāciju, PSO:
- 5.7.1. nosaka, ka uz BPS attiecināmā Noteikumu 4.1. punktā minēto pozīciju vērtība ir vienāda ar 0 (nulle) MWh;
  - 5.7.2. nosaka BPS par 20% paaugstinātu nebalansa pārdošanas un par 20% pazeminātu nebalansa iepirkšanas cenu visiem attiecināmajiem nebalansa aprēķina periodiem;
  - 5.7.3. Mēneša aktā par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu šo nebalansa elektroenerģijas apjomu un tam piemēroto cenas paaugstinājumu vai samazinājumu norāda atsevišķi.
- 5.8. Ja BPS šo Noteikumu 5.1. noteiktajā termiņā iesniedz šo Noteikumu 4.1. punktā uzskaitīto informāciju, kas atbilst šo Noteikumu 4. nodaļas noteikumiem, taču PSO ir saprātīgs pamats apšaubīt minēto informāciju, PSO par to nekavējoties elektroniski informē BPS. Pēc paziņojuma saņemšanas BPS pierādījumus minētās informācijas pamatotībai vai atbilstošus labojumus iesniedz 30 (trīsdesmit) minūšu laikā.
- 5.9. Ja šo Noteikumu 5.8. punktā noteiktajā termiņā PSO no BPS nav saņēmis informāciju, kas pamato BPS iesniegto plānu, vai pamatoti koriģētu šo Noteikumu 4.1. punktā uzskaitīto informāciju, PSO nosaka BPS par 20% paaugstinātu nebalansa pārdošanas un par 20% pazeminātu nebalansa iepirkšanas cenu visiem attiecināmajiem nebalansa aprēķina periodiem.
- 5.10. PSO elektroniski nosūta BPS apstiprinātu galīgo nākamās dienas pozīciju tekošajā dienā ne vēlāk kā līdz plkst. 17:30 pēc EET.
- 5.11. Šo Noteikumu 5.1. - 5.10. punktā minētie termiņi var netikt ievēroti, ja elektroenerģijas tirgus operators nevar izsniegt tirdzniecības darījumu informāciju. Šādā situācijā BPS un PSO darbojas atbilstoši biržas noteiktajai procedūrai.

## 6. BPS tekošās dienas plānu korekcijas

- 6.1. BPS ir tiesības veikt izmaiņas iesniegtajā šo Noteikumu 4.1. punktā noteiktajā informācijā. Pieļaujamas šādas tekošās dienas BPS pozīcijas izmaiņas:
  - 6.1.1. izmaiņas elektrostaciju elektroenerģijas izstrādes plānos, pārdalot elektroenerģijas izstrādi starp dažādām nebalansa apgabalā iekļautajām elektrostacijām, bet nemainot sākotnējos plānos paredzēto kopējo enerģijas izstrādes apjomu atbilstošajā nebalansa aprēķina periodā;
  - 6.1.2. izmaiņas elektrostaciju elektroenerģijas izstrādes plānos atbilstošajā nebalansa aprēķina periodā, ja BPS nebalansa apgabalā ietvertas gan elektroenerģijas izstrādes, gan patēriņa elektroietaisies;
  - 6.1.3. tekošās dienas elektroenerģijas tirdzniecības biržās veiktie darījumi;
  - 6.1.4. izmaiņas tirdzniecības darījumos vai jauni tirdzniecības darījumi, kas noslēgti starp tirgus dalībniekiem.
- 6.2. Informācijai par darījumiem biržā, ko BPS sniedz saskaņā ar šo Noteikumu 6.1.3. punktu, ir jāsaskan ar elektroenerģijas tirgus operatoru sniegto informāciju par atbilstošo nebalansa aprēķina periodu tirdzniecības darījumiem elektroenerģijas biržas tekošās dienas elektroenerģijas tirgū.
- 6.3. Informācijai, ko BPS sniedz saskaņā ar šo Noteikumu 6.1.4. punktu par elektroenerģijas tirdzniecības darījumiem, jābūt savstarpēji saskaņotai ar visiem iesaistītajiem BPS.
- 6.4. Šo Noteikumu 6.1.1. punktā minēto informāciju BPS var iesniegt PSO ne vēlāk kā 15 (piecpadsmit) minūtes pirms operatīvās stundas.
- 6.5. Šo Noteikumu 6.1.2. punktā minētā informācija PSO var tikt sniegta ne vēlāk kā 1 (vienu) stundu pirms operatīvās stundas.
- 6.6. Šo Noteikumu 6.1.3. punktā minētā informācija PSO var tikt sniegta ne vēlāk kā 15 (piecpadsmit) minūtes pēc attiecīgās operatīvās stundas biržas tirdzniecības darījumu perioda slēgšanas laika (*gate closure time*). Pēc šīs informācijas saņemšanas PSO veic šādas darbības:
  - 6.6.1. ja BPS PSO iesniegtā šo Noteikumu 6.1.3. punktā minētā informācija neatbilst šo Noteikumu 6.2. punktā noteiktajām prasībām, PSO par to nekavējoties elektroniski informē BPS un dod BPS iespēju sniegt koriģētu informāciju;
  - 6.6.2. ja 15 (piecpadsmit) minūtes pirms operatīvās stundas, PSO iesniegtā šo Noteikumu 6.1.4. punktā minētā informācija joprojām neatbilst šo Noteikumu 6.3. punktā minētajām prasībām PSO BPS Noteikumu 6.1.4. punktā minētās izmaiņas noraida.
- 6.7. Šo Noteikumu 6.1.4. punktā minētā informācija PSO var tikt sniegta ne vēlāk kā 1 (vienu) stundu pirms operatīvās stundas. Pēc šīs informācijas saņemšanas PSO veic šādas darbības:

- 6.7.1. ja PSO iesniegtā šo Noteikumu 6.1.4. punktā minētā informācija neatbilst šo Noteikumu 6.3. punktā minētajām prasībām, PSO dod BPS iespēju sniegt koriģētu informāciju;
- 6.7.2. ja 15 (piecpadsmiņi) minūtes pirms operatīvās stundas, PSO iesniegtā šo Noteikumu 6.1.4. punktā minētā informācija joprojām neatbilst šo Noteikumu 6.3. punktā minētajām prasībām PSO BPS Noteikumu 6.1.4. punktā minētās izmaiņas noraida.
- 6.8. PSO elektroniski nosūta BPS informāciju par šo Noteikumu 6.1. punktā minēto iesūtīto pozīcijas izmaiņu pieņemšanu vai norādīšanu, ne vēlāk kā 5 (piecas) minūtes pirms operatīvās stundas.
- 6.9. Šo Noteikumu 6.1. punktā minēto informāciju BPS iesniedz PSO, izmantojot šo Noteikumu 1. pielikuma ietvertu parauga formu un nepieciešamības gadījumā to papildinot.

## **7. Maksas par balansēšanas pakalpojuma sniegšanu noteikšana un nebalansa norēķini**

- 7.1. Par balansēšanas pakalpojuma sniegšanu norēķinu periodā BPS maksā PSO maksu par balansēšanas pakalpojuma sniegšanu tai skaitā nosakot:
  - 7.1.1. maksu par nebalansu, kuru PSO aprēķina saskaņā ar Tīkla kodeksu;
  - 7.1.2. maksu par nebalansa norēķinu administrēšanu, ko aprēķina saskaņā ar šo Noteikumu 8. nodaļas prasībām.
- 7.2. Maksu par BPS nebalansu PSO aprēķina katrā nebalansa aprēķina periodā visā norēķinu periodā, izmantojot:
  - 7.2.1. nebalansa cenu, ko PSO nosaka saskaņā ar Tīkla kodeksu;
  - 7.2.2. nebalansa apjomu, ko PSO nosaka saskaņā ar Tīkla kodeksu, izmantojot noteikto un apstiprināto BPS galapozīciju un PSO rīcībā esošo informāciju par BPS piešķirtās elektroenerģijas daudzumu.
- 7.3. PSO piešķirto elektroenerģiju un nebalansu nosaka ar precizitāti 1 (viena) kWh, laika atskaitē izmantojot EET.
- 7.4. PSO nosaka BPS galapozīciju, izmantojot šo Noteikumu 4.1. un 6.1. punktā PSO pieņemto un apstiprināto informāciju, kā arī veicot BPS pozīciju korekcijas atbilstoši nebalansa aprēķina periodā BPS nebalansa apgabalā veiktajiem palīgpakalpojumiem.
- 7.5. PSO, nosakot nebalansu, elektroenerģijas patēriņa apjomam piemēro mīnusa zīmi un ģenerācijas elektroenerģijas apjomam piemēro plusa zīmi.
- 7.6. Nebalansa maksu nebalansa aprēķina periodā PSO piemēro, ievērojot šādus nosacījumus:
  - 7.6.1. BPS, kura galapozīcija nebalansa aprēķina periodā ir bijusi lielāka par piešķirto elektroenerģijas daudzumu, nebalansa aprēķina periodā pērk iztrūkstošo elektroenerģiju no PSO;

- 7.6.2. BPS, kura galapozīcija nebalansa aprēķina periodā ir bijusi mazāka par piešķirto elektroenerģijas daudzumu, nebalansa aprēķina periodā pārdod pārpalikušo elektroenerģiju PSO.
- 7.7. Par norēķinu periodā sniegto balansēšanas pakalpojumu PSO, izmantojot šo Noteikumu 2. pielikumā ietvertu formu, ne vēlāk kā 2 (divu) darba dienu laikā pēc attiecīgās informācijas saņemšanas no sadales sistēmas operatora (-iem) sagatavo un nosūta BPS Mēneša aktu par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu, kurā atsevišķi norāda šādu informāciju:
- 7.7.1. norēķinu periodā PSO nodoto un BPS saņemto nebalansu un nebalansa maksas apmēru, kuru noteikšanai PSO ņēmis vērā nebalansa korekcijas par iepriekšējiem periodiem, ja tādas PSO ir saņēmis Tīkla kodeksa noteiktajā kārtībā;
- 7.7.2. norēķinu periodā BPS nodoto un PSO saņemto nebalansu un nebalansa maksas apmēru, kuru noteikšanai PSO ņēmis vērā nebalansa apmēra korekcijas par iepriekšējiem periodiem, ja tādas PSO ir saņēmis Tīkla kodeksa noteiktajā kārtībā;
- 7.7.3. šo Noteikumu 5.7. punktā minētajā gadījumā noteikto nebalansu un tam piemēroto cenas paaugstinājumu vai samazinājumu;
- 7.7.4. norēķinu periodā piemērojamo nebalansa norēķinu administrēšanas maksu.
- 7.8. PSO sagatavoto Mēneša aktu par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu BPS saskaņo vienas darba dienas laikā no akta saņemšanas.
- 7.9. Ja BPS nepiekrīt PSO sagatavotajam Mēneša aktam par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu, tas var 1 (vienas) darba dienas laikā iesniegt PSO minētā akta precizējumus, norādot precizējumu veikšanas pamatojumu. Ja PSO konstatē, ka BPS iesniegtie precizējumi ir pamatoti, PSO precizē Mēneša aktu par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu un nosūta to BPS 1 (vienas) darba dienas laikā pēc BPS precizējumu saņemšanas. Ja PSO nepiekrīt iesniegtajiem precizējumiem, tas paziņo par to BPS 1 (vienas) darba dienas laikā pēc BPS precizējumu saņemšanas. Pēc PSO precizēta minētā akta vai informācijas par precizējumu neveikšanu saņemšanas BPS saskaņo minēto akru 1 (vienas) darba dienas laikā.

## **8. Nebalansa norēķinu administrēšanas maksas noteikšana**

- 8.1. PSO par nebalansa norēķinu administrēšanu BPS reizi norēķinu periodā aprēķina nebalansa norēķinu administrēšanas maksu.
- 8.2. PSO nosaka visiem balansēšanas pakalpojuma saņēmējiem vienādu nebalansa norēķinu administrēšanas maksu. Nebalansa norēķinu administrēšanas maksas apmēru PSO publicē savā interneta vietnē.
- 8.3. Nebalansa norēķinu administrēšanas maksa ir spēkā ne ātrāk kā 10 (desmit) darba dienas pēc tam, kad PSO savā mājaslapā internetā ir publicējis informāciju



par noteikto nebalansa norēķinu administrēšanas maksas apmēru. Vienlaicīgi ar nebalansa norēķinu administrēšanas maksas apmēru PSO publicē arī laika periodu, kurā noteiktā maksa ir spēkā. Laika periodu, kurā noteiktā maksa ir spēkā, PSO ir tiesīgs mainīt, ja ir noteikta jauna nebalansa norēķinu administrēšanas maksa vai ir nepieciešams pagarināt laika periodu, kurā tā ir spēkā, par to Līgumā noteiktajā veidā paziņojot BPS, ne vēlāk kā 10 (desmit) darba dienas pirms jaunās nebalansa norēķinu administrēšanas maksas spēkā stāšanās.

## **9. Saistību izpildes nodrošinājums**

- 9.1. BPS iesniedz PSO saistību izpildes nodrošinājumu drošības depozīta vai finanšu pakalpojumu sniedzēja garantijas veidā EUR 31000,00 (trīsdesmit viens tūkstotis euro, 00 centi) apjomā ne vēlāk kā 2 (divu) darba dienu laikā pēc Līguma spēkā stāšanās dienas.
- 9.2. Ja BPS saistību izpildes nodrošinājumu iesniedz finanšu pakalpojumu sniedzēja garantijas veidā, garantijai jāatbilst šādām prasībām:
  - 9.2.1. garantijas atbilst Tīkla kodeksā ietvertajiem nosacījumiem;
  - 9.2.2. garantijai formas un satura ziņā atbilst šo Noteikumu 3. pielikumā ietvertajam garantijas paraugam;
  - 9.2.3. garantijā ir ietverts finanšu pakalpojuma sniedzēja pienākums nekavējoties pēc PSO pirmā pieprasījuma izmaksāt jebkuru tam pieprasīto summu nodrošinājuma limita ietvaros saistībā ar jebkādu PSO prasījumu attiecībā uz BPS Līguma izpildes saistībām. Garantija nedrīkst ietvert PSO pienākumu savu prasījumu pamatot vai pierādīt finanšu pakalpojuma sniedzējam;
  - 9.2.4. garantija ir izdota saskaņā ar un tai piemērojami Starptautiskās Tirdzniecības palātas Vienotajiem noteikumiem par pieprasījuma garantijām (Nr.758, 2010). Visus jautājumus, ko neregulē minētie noteikumi, regulē attiecīgā finanšu pakalpojuma sniedzēja reģistrācijas valsts normatīvie akti.
- 9.3. Ja BPS saistību izpildes nodrošinājumu iesniedz drošības depozīta veidā, tas iemaksu veic Balansēšanas līguma norādītajā PSO norēķinu kontā šo Noteikumu 9.1.punktā noteiktajā termiņā.

## **10. Noteikumu pielikumi**

1. pielikums – Forma galapozīcijas aprēķiniem nepieciešamo BPS plānu un plānu korekciju iesniegšanai;
2. pielikums – Mēneša akta par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu forma;
3. pielikums – Paraugš saistību izpildes nodrošinājuma finanšu pakalpojuma sniedzēja garantijas veidā.

## 1. Pielikums

Balansēšanas līguma balansēšanas pakalpojuma sniegšanas noteikumiem  
(apstiprināti ar AS “Augstsprieguma tīkls” valdes DD.MM.YYYY lēmumu Nr. XX)

### Forma galapozīcijas aprēķiniem nepieciešamo BPS plānu un plānu korekciju iesniegšanai

| Message                      |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
|------------------------------|-------------------|---------------------|-------------------------|------------------|------------------|------------------|
| Identification               | Trader name       |                     |                         |                  |                  |                  |
| Message version              | 1                 |                     |                         |                  |                  |                  |
| Message type                 | A01               |                     |                         |                  |                  |                  |
| Process type                 | A01               |                     |                         |                  |                  |                  |
| Classification type          |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Sender identification        | EIC code          |                     | A08                     |                  |                  |                  |
| Receiver identification      | 10X1001A1001B54W  | A04                 |                         |                  |                  |                  |
| Subject party identification |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Message Date-time            | yyyy-mm-ddThh:mmZ |                     |                         |                  |                  |                  |
| Schedule time interval       | yyyy-mm-ddThh:mmZ | yyyy-mm-ddThh:mmZ   |                         |                  |                  |                  |
| Domain                       |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Matching period              |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Time series                  |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Identification               | 1                 | 1                   |                         | 2                | 3                | 4                |
| Description                  | Sum of Generation | Sum of Wind & Solar | Name of Power plant     | Consumption      | Purchase from    | Sell to          |
| Version                      | 1                 | 1                   |                         | 1                | 1                | 1                |
| Business type                | Z33               | Z11                 | A01                     | Z12              | A02              | A02              |
| Product                      | 8716867000016     | 8716867000016       | 8716867000016           | 8716867000016    | 8716867000016    | 8716867000016    |
| Object aggregation           | A01               | A01                 | A03                     | A01              | A03              | A03              |
| In area                      | 10YLV-1001A00074  | 10YLV-1001A00074    | 10YLV-1001A00074        | 10YLV-1001A00074 | 10YLV-1001A00074 | 10YLV-1001A00074 |
| Out area                     | 10YLV-1001A00074  | 10YLV-1001A00074    | 10YLV-1001A00074        | 10YLV-1001A00074 | 10YLV-1001A00074 | 10YLV-1001A00074 |
| Metering point               |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| In party                     | 10X1001A1001B54W  | 10X1001A1001B54W    | 10X1001A1001B54W        |                  | EIC code         | EIC code         |
| Out party                    |                   |                     | EIC code of power plant | 10X1001A1001A55Y | EIC code         | EIC code         |
| Capacity contract type       |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Capacity agreement           |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Currency                     |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Direction                    |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
| Measurement unit             | MAW               | MAW                 |                         | MAW              | MAW              | MAW              |
| Resolution                   | PT60M             | PT60M               |                         | PT60M            | PT60M            | PT60M            |
| Time series data             |                   |                     |                         |                  |                  |                  |
|                              | 1                 | 0.00                | 0.00                    | 0.00             | 0.00             | 0.00             |
|                              | 2                 | 0.00                | 0.00                    | 0.00             | 0.00             | 0.00             |
|                              | ...               | 0.00                | 0.00                    | 0.00             | 0.00             | 0.00             |

## 2. Pielikums

Balansēšanas līguma balansēšanas pakalpojuma sniegšanas noteikumiem  
(apstiprināti ar AS "Augstsprieguma tīkls" valdes DD.MM.YYYY lēmumu Nr. XX)

### Mēneša akta par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu forma

Pārvades sistēmas operators :  
AS „Augstsprieguma tīkls”

Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073  
Vienotais reģ.Nr.40003575567  
PVN maksātāja Nr.: LV40003575567  
Banka: AS „SEB banka”  
Bankas kods: UNLALV2X  
Konta Nr.: LV55UNLA0050000858505

Tirgotājs:  
Nosaukums

Adrese  
Vienotais Reģ. Nr.  
PVN:  
Banka:  
Bankas kods:  
Konta Nr.

### Mēneša akts

par balansēšanas pakalpojuma nodrošināšanu  
starp AS „Augstsprieguma tīkls” un \_\_\_\_\_

Līguma Nr. \_\_\_\_\_ DD. Mēnesis YYYY. gadā

Pakalpojuma sniegšana: Mēnesis, YYYY. gads

| AS „Augstsprieguma tīkls” pērk no<br>_____ | MWh   | EUR                      |
|--------------------------------------------|-------|--------------------------|
| Kopā                                       | ..... | (bez PVN) .....          |
|                                            |       | PVN(21%) .....           |
|                                            |       | <b>Kopā ar PVN</b> ..... |

| AS „Augstsprieguma tīkls” pārdod<br>_____ | MWh   | EUR                      |
|-------------------------------------------|-------|--------------------------|
| Kopā                                      | ..... | (bez PVN) .....          |
|                                           |       | PVN(21%) .....           |
|                                           |       | <b>Kopā ar PVN</b> ..... |

Nebalansa norēķinu administrēšanas maksa

EUR ...  
PVN 21% EUR ...  
**Kopā EUR ...**

Tirgotāja vārdā \_\_\_\_\_

AS „Augstsprieguma tīkls” vārdā \_\_\_\_\_

### 3. pielikums

Balansēšanas līguma balansēšanas pakalpojuma sniegšanas noteikumiem  
(apstiprināti ar AS "Augstsprieguma tīkls" valdes DD.MM.YYYY lēmumu Nr. XX)

#### Paraugs saistību izpildes nodrošinājuma finanšu pakalpojuma sniedzēja garantijas veidā

AS Augstsprieguma tīkls

juridiskā adrese: Rīga, Dārziema iela 86, LV-1073

reģistrācijas Nr.: 40003575567

(turpmāk – Pasūtītājs)

Rīga, DD.MM.YYYY

Saistību izpildes garantija Nr. \_\_\_\_\_

Mēs \_\_\_\_\_, vienotais reģistrācijas Nr. \_\_\_\_\_, juridiskā adrese: \_\_\_\_\_ (turpmāk – Banka), esam informēti par to, ka YYYY. gada DD. mēnesis starp mūsu klientu \_\_\_\_\_, reģistrācijas Nr. \_\_\_\_\_, juridiskā adrese: \_\_\_\_\_ (turpmāk – Izpildītājs) un Jums ir noslēgts Sistēmas lietošanas un balansēšanas līgums (turpmāk – Līgums). Saskaņā ar Līguma noteikumiem Izpildītājam jāiesniedz Pasūtītājam no Līguma izrietošo Izpildītāja saistību izpildes garantija.

Ņemot vērā iepriekš minēto, ar šo Banka neatsaucami uzņemas pienākumu samaksāt Pasūtītājam jebkuru tā pieprasīto naudas summu, nepārsniedzot

**31 000.00 EUR (trīsdesmit viens tūkstotis euro),**

gadījumā, ja, ievērojot šajā garantijā noteiktās prasības, Bankai ir iesniegts atbilstošs Pasūtītāja parakstīts dokuments (turpmāk – Pieprasījums), ar kuru Pasūtītājs pieprasa Bankai veikt maksājumu uz šīs garantijas pamata un kurā ietverts Pasūtītāja apgalvojums, ka Izpildītājs nav izpildījis savas saistības saskaņā ar Līgumu, norādot, kādas saistības nav izpildītas.

Pieprasījums iesniedzams papīra dokumenta formā vai elektroniski. Elektroniski iesniegšana veicama autentificēta ziņojuma veidā, izmantojot SWIFT vai nosūtot Pieprasījumu uz e-pastu \_\_\_\_\_ un noformējot atbilstoši Elektronisko dokumentu likuma prasībām. Identifikācijas nolūkā Pieprasījuma parakstītāju paraksti uz Pieprasījuma apliecināmi notariāli vai arī Pieprasījums iesniedzams ar Pasūtītāju apkalpojošās kredītiestādes starpniecību, kura apliecina Pieprasījuma parakstītāju identitāti un tiesības parakstīt Pieprasījumu Pasūtītāja vārdā.

Šī garantija ir spēkā līdz DD.MM.YYYY. (turpmāk – Beigu datums). Bankai jāsaņem Pieprasījums ne vēlāk kā Beigu datumā Bankā (adrese: \_\_\_\_\_) vai – gadījumā, ja Pieprasījuma iesniegšana tiek veikta elektroniski, uz SWIFT adresi – \_\_\_\_\_ vai e-pasta adresi \_\_\_\_\_.

Šī garantija izbeidzas pilnībā un automātiski gadījumā, ja:

1. līdz Beigu datumam (ieskaitot) Banka nav saņēmusi Pieprasījumu, vai
2. Banka ir saņēmusi Pasūtītāja rakstisku paziņojumu par Bankas atbrīvošanu no garantijas saistībām un Pasūtītāja paziņojumam pievienots šīs garantijas oriģināls vai kopija.

Šī garantija ir pakļauta Vienotajiem pieprasījuma garantiju noteikumiem (*the Uniform Rules of Demand Guarantees*) (2010.gada redakcija, Starptautiskās Tirdzniecības palātas publikācija Nr. 758). Šai garantijai un ar to saistītajām tiesiskajām attiecībām, ciktāl attiecīgos jautājumus neregulē minētie Vienotie pieprasījuma garantiju noteikumi, piemērojami Latvijas Republikas normatīvie akti. Jebkurš strīds, kas rodas starp Banku un Pasūtītāju saistībā ar šo garantiju, izšķirams Latvijas Republikas tiesā.

\_\_\_\_\_