# Elektrisüsteemi kokkuvõte: oktoober 2017

24.11.2017

* Eesti elektritoodang vähenes oktoobrikuus aastatagusega võrreldes 10%, moodustades kokku 960 GWh. Tootmine taastuvatest allikatest vähenes 12% 136 GWh-ni samal ajal kui tootmine mittetaastuvatest allikatest vähenes 10% 824 GWh-ni. Elektritarbimine moodustas kokku 740 GWh, kasvades eelmise aasta oktoobriga võrreldes 4%. Taastuvatest allikatest toodetud elektri osakaaluks sisemaise tarbimise arvestuses kujunes 16,3%. Kuukokkuvõttes ületas kohalik tootmine elektritarbimist 220 GWh.
* Elektri kaubanduslik import moodustas tänavu oktoobris kokku 192 GWh, kasvades aastatagusega 119 GWh võrra. Elektri kaubanduslik eksport vähenes samal ajal 3%, moodustades kokku 409 GWh. Elektri impordist 86% tuli läbi Eesti-Soome ühenduste ja 14% pärines Eesti-Läti piirilt. Elektri ekspordist 77% läks Lätti ning järelejäänud 23% Soome. Kuu kokkuvõttes kujunes Eesti elektrikaubandusbilanss 218 GWh ulatuses netoeksportivaks.
* Läti elektritoodang kasvas aastatagusega võrreldes ligikaudu 18% 618 GWh-ni. Toodang kasvu soodustas jätkuvalt kõrge hüdroresurssi saadavus - tänavu oktoobrikuus oli keskmine vee juurdevool Läti Daugava jõkke 813 m3/s, aasta tagasi samal ajal oli see 206 m3/s. Hüdro- ja tuuleenergia toodang moodustas Läti üldtoodangust 61%. Baltikumi summaarne tootmine kasvas möödunud aasta oktoobriga võrreldes kokku 2% samal ajal kui tarbimine kasvas 3%. Kolme riigi elektribilansiks kujunes defitsiit 428 GWh ulatuses ehk 19% Baltikumi kogutarbimisest.
* Põhjamaades kasvas tootmine 2%, ent tarbimine vähenes 1%. Oktoobrikuu bilanss osutus 949 GWh ulatuses ülejäägis olevaks.
* Eesti ja Läti ristlõikel esines ülekandevõimsuste piiranguid peamiselt seoses hooldustöödega Loode-Venemaa ja Läti elektrisüsteemides. Perioodil 26. -27.10.2017 põhjustas piiranguid liini L353 (Viru-Tsirguliina) väljasolek. Eesti ja Soome ristlõikel rakendati ülekandevõimsuste piiranguid päev-ette tururaames kokku neljal tunnil seoses Auvere EJ lühiskatsega.
* Oktoobrikuu Eesti elektrisüsteemi ebabilansist 43% kaubeldi Baltikumi keskmise Elspot hinna alusel, seejuures esines Balti riikide vahel ebabilansside süsteemiefekti kokku 70% ajast. Baltikum oli 64% ajast bilansienergiat eksportiv ning 36% ajast bilansienergiat importiv.

**Elektribilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **EES elektribilanss, GWh** | **Oktoober 2017** | **Oktoober 2016** | **Muutus %** |
| Võrku sisenenud elekter kokku | 1 157 | 1 162 | 0% |
| Sisemaine tootmine | 960 | 1 066 | -10% |
| sh taastuvenergia | 135,7 | 153,8 | -12% |
| - tuuleenergia | 61,0 | 72,1 | -15% |
| - hüdroenergia | 3,0 | 1,9 | 59% |
| - biomass, biogaas | 71,6 | 79,7 | -10% |
| Välisliinidelt import | 197 | 95 | 107% |
| sh füüsiline import | 13 | 1 | 1524% |
| sh füüsiline transiit | 184 | 94 | 95% |
| Võrku läbinud elekter kokku | 1 157 | 1 162 | 0% |
| Sisemaine tarbimine võrgukadudega | 740 | 710 | 4% |
| Välisliinidele eksport | 417 | 451 | -8% |
| sh füüsiline eksport | 233 | 357 | -35% |
| sh füüsiline transiit | 184 | 94 | 95% |
| Bilanss | 220 | 356 | -38% |

**Elektrikaubandusbilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Piiriülene elektrikaubandusbilanss, GWh** | **Oktoober 2017** | **Oktoober 2016** | **Muutus %** |
| Import kokku | 192 | 72 | 165% |
| sh Eesti-Läti piiril | 27 | 13 | 113% |
| sh Eesti-Soome | 164 | 59 | 177% |
| Import läbi päev-ette elektribörsi | 148 | 53 | 181% |
| Import läbi päevasisese elektribörsi | 43 | 19 | 123% |
| Eksport kokku | 409 | 420 | -3% |
| sh Eesti-Läti piiril | 314 | 305 | 3% |
| sh Eesti-Soome | 95 | 115 | -18% |
| Eksport läbi päev-ette elektribörsi | 375 | 401 | -6% |
| Eksport läbi päevasisese elektribörsi | 34 | 19 | 80% |
| Elektrikaubandusbilanss | 218 | 348 | -37% |
|  |  |  |  |
| Juhtimistarned ja piirülene ebabilanss Eesti-Läti piiril | 3,0 | 7,4 | -60% |
| Juhtimistarned ja piirülene ebabilanss Eesti-Soome piiril | -0,3 | 1,3 | -123% |
| EES elektribilanss | 220 | 356 | -38% |

**Bilansiselgitus**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh** | **Oktoober 2017** | **Oktoober 2016** | **Muutus %** |
| Bilansienergia import | 4,9 | 5,7 | -13% |
| Süsteemihalduri poolt sisemaine bilansienergia ost | 21,3 | 23,0 | -7% |
| Juhtimistarnete ost | 5,4 | 2,5 | 119% |
| Süsteemiteenuse ost | 1,8 | 2,9 | -38% |
| EstLink juhtimise bilansienergia ost | 5,2 | 4,3 | 22% |
| Kokku: | 38,7 | 38,3 | 1% |
| Bilansienergia eksport | 11,2 | 11,8 | -6% |
| Süsteemihalduri poolt sisemaine bilansienergia müük | 17,7 | 16,3 | 8% |
| Juhtimistarnete müük | 2,1 | 2,0 | 2% |
| Süsteemiteenuse müük | 1,8 | 2,9 | -38% |
| EstLink juhtimise bilansienergia müük | 6,0 | 5,2 | 16% |
| Kokku: | 38,7 | 38,3 | 1% |

**Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Baltimaades, GWh** | **Oktoober 2017** | **Oktoober 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Eestis | 960 | 1 066 | -10% |
| Tootmine Lätis | 618 | 525 | 18% |
| Tootmine Leedus | 258 | 217 | 19% |
| Baltikum kokku | 1 837 | 1 809 | 2% |
|  |  |  |  |
| Tarbimine Eestis | 740 | 710 | 4% |
| Tarbimine Lätist | 631 | 616 | 3% |
| Tarbimine Leedus | 894 | 876 | 2% |
| Baltikum kokku | 2 265 | 2 202 | 3% |
|  |  |  |  |
| Eesti saldo | 220 | 356 | -38% |
| Läti saldo | -13 | -91 | -85% |
| Leedu saldo | -635 | -658 | -3% |
| Baltikum kokku | -428 | -393 | 9% |

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood oktoobris 2017, GWh



**0**

**100**

**8**

**59**

**120**

**190**

**89**

**346**

**25**

**127**

**0**

**34**

**86**

**156**

**180**

**7**

**Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Põhjamaades, GWh** | **Oktoober 2017** | **Oktoober 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Norras | 12 344 | 12 099 | 2% |
| Tootmine Rootsis | 12 679 | 11 999 | 6% |
| Tootmine Soomes | 5 416 | 5 681 | -5% |
| Tootmine Taanis | 2 457 | 2 626 | -6% |
| Põhjamaad kokku | 32 896 | 32 405 | 2% |
| Tarbimine Norras | 10 910 | 10 998 | -1% |
| Tarbimine Rootsist | 11 130 | 11 421 | -3% |
| Tarbimine Soomes | 7 096 | 7 180 | -1% |
| Tarbimine Taanis | 2 810 | 2 670 | 5% |
| Põhjamaad kokku | 31 946 | 32 268 | -1% |
| Norra saldo | 1 434 | 1 101 | 30% |
| Rootsi saldo | 1 548 | 578 | 168% |
| Soome saldo | -1 680 | -1 498 | 12% |
| Taani saldo | -353 | -44 | 701% |
| Põhjamaad kokku | 949 | 137 | 593% |

**Bilansienergia hinnad**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Bilansienergia hinnad, €/MWh** | **Oktoober 2017** | **Oktoober 2016** | **Muutus %** |
| Keskmine müügihind |  |  |  |
| Eesti | 35,30 | 44,95 | -21% |
| Läti | 30,97 | 50,08 | -38% |
| Leedu |  | 57,21 | -100% |
| Soome (tootmine) | 40,73 | 40,16 | 1% |
| Soome (tarbimine) | 37,01 | 37,22 | -1% |
| Keskmine ostuhind |  |  |  |
| Eesti | 30,92 | 42,58 | -27% |
| Läti | 29,17 | 47,16 | -38% |
| Leedu |  | 29,89 | -100% |
| Soome (tootmine) | 29,70 | 34,58 | -14% |
| Soome (tarbimine) | 37,01 | 37,22 | -1% |
| Max müügihind |  |  |  |
| Eesti | 179,62 | 169,41 | 6% |
| Läti | 185,43 | 170,00 | 9% |
| Leedu |  | 166,33 | -100% |
| Soome (tootmine, tarbimine) | 699,00 | 244,00 | 186% |
| Min ostuhind |  |  |  |
| Eesti | -0,20 | 2,00 | -110% |
| Läti | 2,91 | 2,91 | 0% |
| Leedu |  | 2,94 | -100% |
| Soome (tootmine, tarbimine) | 0,00 | 18,25 | -100% |
| Keskmine EES avatud tarne hind |  |  |  |
| Keskmine ostuhind | 65,46 | 88,60 | -26% |
| Keskmine müügihind | 15,81 | 19,05 | -17% |

Allikad: Elering, Nord Pool, Scada, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid.

Käesolevas kokkuvõttes koostatud bilansside metoodikad asuvad Eleringi kodulehel aadressil [*http://elering.ee/elektrisusteemi-kuukokkuvotted*](http://elering.ee/elektrisusteemi-kuukokkuvotted).