# Elektrisüsteemi kokkuvõte: juuni 2017

18.07.2017

* Eesti elektritoodang suurenes juunikuus aasta varasemaga võrreldes 32%, moodustades 874 GWh. Tootmine taastuvatest allikatest kerkis 11% 110,7 GWh-ni samal ajal kui tootmine mittetaastuvatest suurenes 35% 763 GWh-ni. Taastuvenergia osakaal üldtoodangust moodustas 12,7%. Elektritarbimine kasvas Eestis 3%, moodustades 583 GWh. Taastuvatest allikatest toodetud elektri osakaaluks sisemaise tarbimise arvestuses kujunes juunis 16,6%. Kuukokkuvõttes ületas kohalik tootmine elektritarbimist 291 GWh.
* Elektri kaubanduslik import moodustas möödunud aasta juunikuu impordimahust 58% ehk 199 GWh. Elektri kaubanduslik eksport kasvas 7% 476 GWh-le. Elektri impordist 95% tuli läbi Eesti-Soome ühenduste ja 5% pärines Eesti-Läti piirilt. Elektri ekspordist 91% läks Lätti ning järelejäänud 9% Soome. Kuu kokkuvõttes kujunes Eesti elektrikaubandusbilanss 277 GWh ulatuses netoeksportivaks.
* Lätis vähenes elektritoodang aastatagusega võrreldes 13%, moodustades kokku 362 GWh. Tänavu juunis oli keskmine vee juurdevool Läti Daugava jõkke 351 m3/s, jäädes aastataguse perioodiga võrreldes samasse suurusjärku. Hüdroenergia toodang moodustas üldtoodangust 42%. Baltikumi summaarne tootmine ja tarbimine suurenesid juunis aasta varasemaga võrreldes vastavalt 9% ja 2%. Kolme riigi elektribilansiks kujunes defitsiit 460 GWh ulatuses ehk 24% kogutarbimisest.
* Põhjamaades kasvas tootmine 6% ja tarbimine 1%. Juunikuu bilanss osutus 1105 GWh ulatuses ülejäägis olevaks. Põhjamaade hüdroreservuaaride täituvus oli juunikuu lõpu seisuga 67,1% maksimaalsest. Aasta tagasi samal ajal oli hüdroreservuaaride täituvuseks 68,0%.
* Eesti ja Läti ristlõikel esines järgmise päeva ülekandevõimsuste piiranguid peamiselt seoses hooldustöödega Loode-Venemaa elektrisüsteemis. Eesti ja Soome ristlõikel rakendati piiranguid 1) 05. -09. juunil Estlink-1 planeeritud hooldustööde tõttu, 2) 13. -14. juuni Paide-Viru alajaamade vahelise liini hooldustöödega seoses 3) 20. -21. juunil Kiisa reservelektrijaama avariitreeninguga seoses, 4) 28. juunil Kiisa-Rakvere alajaamade vahelise liini hooldustöödega seoses. 29. juunil tegid süsteemihaldurid kahel tunnil vastukaubandust Estlink-1 lühiajalise avariilise väljalülitumise tagajärjel 29. juunil. Eesti ja Läti ristlõikel tehti ülekandeliinide ülekoormuse vältimiseks vastukaubandust perioodil 13. -16.06.2017 kokku 10 tunnil 483 MWh ulatuses. Juunikuu vastukaubanduse kulu Eleringi jaoks moodustas kokku 15 698 eurot.
* Juunikuu Eesti elektrisüsteemi ebabilansist 45% kaubeldi Baltikumi keskmise Elspot hinna alusel, seejuures esines Balti riikide vahel ebabilansside süsteemiefekti kokku 79% ajast. Baltikum oli 61% ajast bilansienergiat eksportiv ning 39% ajast bilansienergiat importiv.

**Elektribilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **EES elektribilanss, GWh** | **Juuni 2017** | **Juuni 2016** | **Muutus %** |
| Võrku sisenenud elekter kokku | 1 073 | 1 020 | 5% |
| Sisemaine tootmine | 874 | 664 | 32% |
| sh taastuvenergia | 110,7 | 99,8 | 11% |
|  - tuuleenergia | 55,7 | 38,6 | 44% |
|  - hüdroenergia | 0,9 | 1,4 | -37% |
|  - biomass, biogaas | 53,3 | 59,4 | -10% |
| Välisliinidelt import | 199 | 355 | -44% |
| sh füüsiline import | 2 | 13 | -83% |
| sh füüsiline transiit | 197 | 342 | -43% |
| Võrku läbinud elekter kokku | 1 073 | 1 020 | 5% |
| Sisemaine tarbimine võrgukadudega | 583 | 567 | 3% |
| Välisliinidele eksport | 490 | 453 | 8% |
| sh füüsiline eksport | 293 | 111 | 165% |
| sh füüsiline transiit | 197 | 342 | -43% |
| Bilanss | 291 | 97 | 199% |

**Elektrikaubandusbilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Piiriülene elektrikaubandusbilanss, GWh** | **Juuni 2017** | **Juuni 2016** | **Muutus %** |
| Import kokku | 199 | 346 | -42% |
|  sh Eesti-Läti  | 9 | 9 | 7% |
|  sh Eesti-Soome | 190 | 337 | -44% |
| Import läbi päev-ette elektribörsi | 180 | 320 | -44% |
| Import läbi päevasisese elektribörsi | 19 | 26 | -25% |
| Eksport kokku | 476 | 444 | 7% |
|  sh Eesti-Läti  | 433 | 425 | 2% |
|  sh Eesti-Soome | 43 | 19 | 122% |
| Eksport läbi päev-ette elektribörsi | 460 | 426 | 8% |
| Eksport läbi päevasisese elektribörsi | 16 | 18 | -12% |
| Elektrikaubandusbilanss | 277 | 98 | 181% |
|  |  |  |  |
| Bilansienergia tarned Eesti-Läti | 11,8 | -0,4 | -3138% |
| Bilansienergia tarned Eesti-Soome  | 2,4 | -0,6 | -499% |
| EES elektribilanss | 291 | 97 | 199% |

**Bilansiselgitus**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh** | **Juuni 2017** | **Juuni 2016** | **Muutus %** |
| Süsteemi bilansienergia import | 2,7 | 7,1 | -62% |
| Bilansihalduritelt bilansienergia ost | 26,8 | 16,3 | 64% |
| Juhtimistarnete ost | 1,1 | 7,8 | -86% |
| Süsteemiteenuse ost | 2,1 | 4,6 | -54% |
| EstLink juhtimise bilansienergia ost | 5,2 | 5,7 | -9% |
| Kokku: | 37,9 | 41,5 | -9% |
| Süsteemi bilansienergia eksport | 15,2 | 8,8 | 74% |
| Bilansihalduritele bilansienergia müük | 11,5 | 20,8 | -45% |
| Juhtimistarnete müük | 3,1 | 1,2 | 172% |
| Süsteemiteenuse müük | 2,1 | 4,6 | -54% |
| EstLink juhtimise bilansienergia müük | 6,0 | 6,2 | -3% |
| Kokku: | 37,9 | 41,5 | -9% |

**Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Baltimaades, GWh** | **Juuni 2017** | **Juuni 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Eestis | 874 | 664 | 32% |
| Tootmine Lätis | 362 | 414 | -13% |
| Tootmine Leedus | 201 | 243 | -17% |
| Baltikum kokku | 1 437 | 1 321 | 9% |
|  |  |  |  |
| Tarbimine Eestis | 583 | 567 | 3% |
| Tarbimine Lätist | 525 | 526 | 0% |
| Tarbimine Leedus | 789 | 772 | 2% |
| Baltikum kokku | 1 897 | 1 865 | 2% |
|  |  |  |  |
| Eesti saldo | 291 | 97 | 199% |
| Läti saldo | -163 | -112 | 46% |
| Leedu saldo | -588 | -529 | 11% |
| Baltikum kokku | -460 | -543 | -15% |

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood juunis 2017, GWh



**0**

**80**

**3**

**59**

**111**

**313**

**80**

 **245**

**46**

**156**

**0**

**17**

**37**

**182**

**250**

**0**

**Baltikumi elektrikaubandusbilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Baltikumi elektrikaubandusbilanss, GWh** | **Juuni 2017** | **Juuni 2016** | **Muutus %** |
| Eesti bilanss | 277 | 98 | 181% |
|  sh Eesti-Läti | 424 | 416 | 2% |
|  sh Eesti-Soome | -147 | -318 | -54% |
| Läti bilanss | -163 | -120 | 35% |
|  sh Läti-Eesti | -424 | -416 | 2% |
|  sh Läti-Leedu | 261 | 296 | -12% |
| Leedu bilanss | -666 | -630 | 6% |
|  sh Leedu-Läti | -261 | -296 | -12% |
|  sh Leedu-Rootsi | -210 | -184 | 14% |
|  sh Leedu-Poola | 73 | 101 | -28% |
|  sh Leedu-kolmandad riigid | -268 | -251 | 7% |

**Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Põhjamaades, GWh** | **Juuni 2017** | **Juuni 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Norras | 10 652 | 10 830 | -2% |
| Tootmine Rootsis | 10 630 | 9 171 | 16% |
| Tootmine Soomes | 4 141 | 4 331 | -4% |
| Tootmine Taanis | 1 765 | 1 404 | 26% |
| Põhjamaad kokku | 27 188 | 25 736 | 6% |
| Tarbimine Norras | 8 679 | 8 464 | 3% |
| Tarbimine Rootsist | 9 202 | 9 123 | 1% |
| Tarbimine Soomes | 5 738 | 5 690 | 1% |
| Tarbimine Taanis | 2 463 | 2 526 | -2% |
| Põhjamaad kokku | 26 083 | 25 803 | 1% |
| Norra saldo | 1 973 | 2 365 | -17% |
| Rootsi saldo | 1 428 | 48 | 2869% |
| Soome saldo | -1 597 | -1 359 | 18% |
| Taani saldo | -699 | -1 122 | -38% |
| Põhjamaad kokku | 1 105 | -67 | -1738% |

**Bilansienergia hinnad**

| **Bilansienergia hinnad, €/MWh** | **Juuni 2017** | **Juuni 2016** | **Muutus %** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Keskmine müügihind** |   |   |   |
| Eesti | 33,55 | 46,60 | -28% |
| Läti | 41,94 | 48,40 | -13% |
| Leedu | 50,50 | 60,63 | -17% |
| Soome (tootmine) | 36,07 | 37,75 | -4% |
| Soome (tarbimine) | 31,57 | 32,17 | -2% |
| Keskmine ostuhind |   |   |   |
| Eesti | 29,38 | 43,35 | -32% |
| Läti | 39,50 | 45,58 | -13% |
| Leedu | 25,93 | 30,50 | -15% |
| Soome (tootmine) | 26,13 | 29,82 | -12% |
| Soome (tarbimine) | 31,57 | 32,17 | -2% |
| Max müügihind |   |   |   |
| Eesti | 166,05 | 166,01 | 0% |
| Läti | 169,50 | 170,27 | 0% |
| Leedu | 167,85 | 168,62 | 0% |
| Soome (tootmine, tarbimine) | 699,00 | 167,88 | 316% |
| Min ostuhind |   |   |   |
| Eesti | 1,50 | 2,30 | -35% |
| Läti | 2,91 | 2,91 | 0% |
| Leedu | 2,94 | 2,94 | 0% |
| Soome (tootmine, tarbimine) | -10,00 | 6,00 | -267% |
| Keskmine EES avatud tarne hind |   |   |   |
| Keskmine ostuhind | 75,20 | 85,25 | -12% |
| Keskmine müügihind | 17,40 | 16,34 | 6% |

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).