

Elektrisüsteemi kokkuvõte: veebruar 2015

27.03.2014

- Tänavu veebruaris vähenes elektritarbimine aastatagusega võrreldes 1%, tootmine kasvas 9%;
- Tootmine taastuvatest allikatest kasvas 22%, sh suurenes tootmine tuuleenergiast 38%, hüdroenergiast 34% ja bioenergiast 6%;
- Eestis toodetud elektrist 32% läks ekspordiks. Netoeksport moodustas kokku 229 GWh, mis on 62% suurem kui aasta tagasi samal ajal;
- Baltikumis kokku vähenes elektritoodang 2% ja elektritarbimine 1% võrra. Summaarne elektribilansi puudujääk oli 614 GWh;
- Põhjamaades jäi elektritoodang mullusega võrreldes samale tasemele, tarbimine kasvas 1%. Põhjamaade elektribilanss oli 0,9 TWh-ga ülejäägis;
- Eesti sisemine bilansienergia müügihind vähenes 34% ja ostuhind 27%.

Eesti sisemine elektritarbimine oli selle aasta veebruaris 1% võrra aastatagusest madalam, moodustades kokku 719 GWh. Tarbimise languse tingis mullusest mõnevõrra soojem õhutemperatuur.

Tabel 1: Eesti elektrisüsteemi elektribilanss

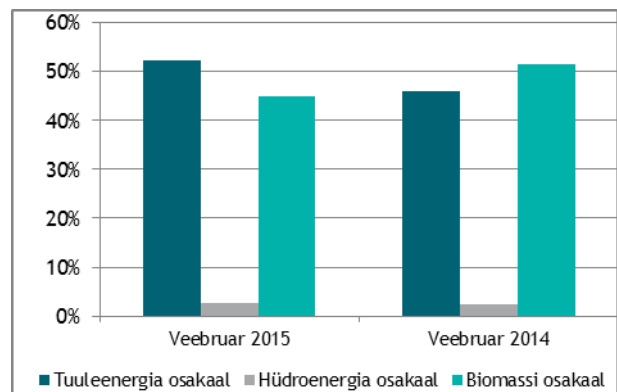
EES elektribilanss, GWh	Veebruar 2015	Veebruar 2014	Muutus %
Võrku sisenenud elekter kokku	1262	1299	-3%
Sisemine tootmine	947	865	9%
sh taastuvenergia	132,6	109,0	22%
- tuuleenergia	69,4	50,2	38%
- hüdroenergia	3,5	2,6	34%
- biomass, biogaas	59,6	56,1	6%
Välisliinidelt import	315	434	-28%
sh füüsiline import	2	0	-
sh füüsiline transiit	312	434	-28%
Võrku läbinud elekter kokku	1262	1299	-3%
Sisemine tarbimine võrgukadudega	719	724	-1%
Välisliinidele eksport	543	575	-5%
sh füüsiline eksport	231	141	64%
sh füüsiline transiit	312	434	-28%
Bilanss	229	141	62%

Elektritoodang moodustas veebruaris kokku 947 GWh, mis on 9% võrra kõrgem näitaja kui aasta tagasi samal ajal. Tootmine fossiilsetest kütustest kerkis 8% ning tootmine taastuvatest allikatest 22%. Eesti elektritoodangu kasvu vedas eksport, mis suurenes eelneva aasta veebruariga võrreldes 64% 231 GWh-ni. Eesti elektrisüsteemi läbinud transiitvood moodustasid veebruaris kokku 312 GWh, mis on 28% väiksem kogus kui aasta tagasi samal ajal. Veebruarikuu kokkuvõttes

ületas tootmine Eestis tarbimist 32%, andes netoeksportiks 229 GWh.

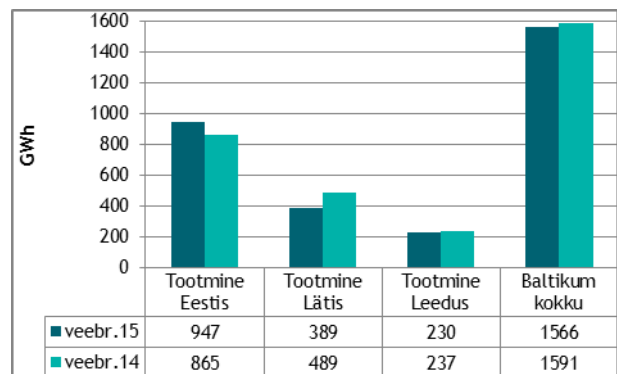
Eleringi võrguga liitunud elektrienergia tootjate arvestuses kasvas elektritootmine mullusega võrreldes 9%. Jaotusvõrguettevõtjatega liitunud tootjate tootmismahud langesid aga 4%.

Veebruarikuu kerkis tootmine taastuvenergiast 22%. Tootmine tuulest kasvas 38%, veest 34% ning bioenergiast 6%. Tuuleelektrijaamade tootmismahude kasv tulenes soodsatest tuuleoludest - näiteks oli Riigi Ilmateenistuse andmetel Pakri ja Virtsu mõõtepunktidest ööpäeva keskmine tuulekiirus 31% kõrgem kui aasta tagasi samal ajal. Kokku moodustas tootmine taastuvatest 133 GWh, millest 52% toodeti tuuleenergiast, 45% bioenergiast ja 3% hüdroenergiast. Taastuvatest toodetud elektri osakaal sisemisest tarbimisest moodustas kokku 16,4% ning taastuvenergia toodangu osakaal üldtoodangust oli 14%.



Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades

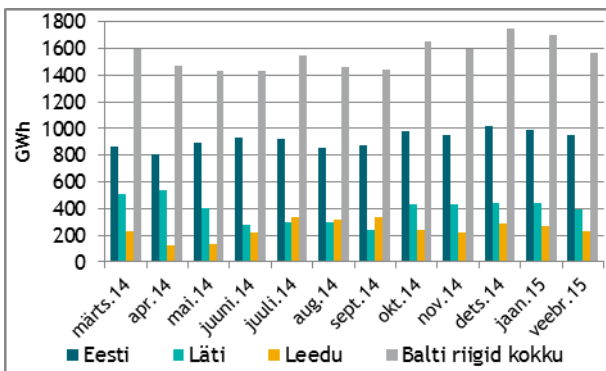
Baltikumi summaarne elektritoodang vähenes veebruarikuuks aastases võrdluses 2% 1566 GWh-ni. Tootmismahud langesid Lätis kui ka Leedus, Eestis seejuures tootmine kasvas. Baltikumi tarbimine moodustas tänavu veebruaris kokku 2180 GWh, kahanedes aastases arvestuses 1%.



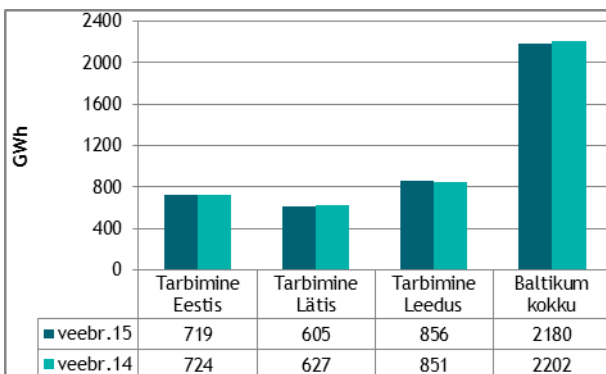
Läti elektritoodang langes möödunud aasta veebruariga võrreldes 21% ja oli kokku 389 GWh. Eelmise aastaga

võrreldes tootsid elektrit vähem koostoomisjaamad (56%), seejuures hüdro-, tuule- ja alla 10 MW nimivõimsusega elektrijaamade tootmismahud näitasid kasvu. Hüdroelektrijaamade 5%-list toodangu kasvu toetas hüdroressurssi parem saadavus kuu esimesel poolel - keskmine vee juurdevool oli tänavu veebruaris 454 m³/s, aasta tagasi oli see näitaja 388 m³/s. Läti veebruarikuu toodangu osakaalud jagunesid jaanuariga sarnaselt: 44% põhines hüdroenergial, väiksemad, alla 10 MW nimivõimsusega tootmisjaamad andsid 30%, koostootmisjaamad 24% ning tuuleelektrijaamad 2% Läti kogu elektritoodangust. Läti elektritarbimine moodustas veebruaris kokku 605 GWh, mida on 3% vähem kui 2014. aasta veebruaris. Läti elektribilanss jäi kuukokkuvõttes 217 GWh-ga defitsiitsi ning Läti elektritootjate panus sisemaise tarbimise katmisel oli 64%. Puuduolev 36% imporditi Eesti elektrisüsteemi kaudu.

Leedus kukkus elektritootmine aastatagusega võrreldes 3%, moodustades kokku 230 GWh. Elektritarbimine kerkis sama perioodi kohta 1% võrra 856 GWh-ni. Leedu elektribilansi defitsiit oli mullusest 2% võrra kõrgem ning Leedu tootjate osakaal sisemaise tarbimise katmisel 27%. Leedu elektrienergia puudujääk kaeti tänavu veebruaris 47%-ga impordiga Läti kaudu, import kolmandatest riikidest moodustas kokku 53%.

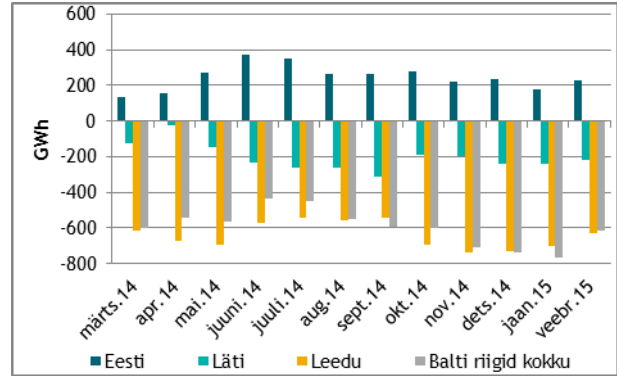


Elektri tootmine Baltikumis 2014. ja 2015. aastal



Elektri tarbimine Baltikumis veebruaris 2015. ja 2014. aastal

Balti riikide summaarne elektribilansi puudujääk moodustas veebruaris kokku 614 GWh, mis jääb eelmise aasta veebruariga samasse suurusjärku. Elektrienergia puudujääk moodustas kolme riigi tarbimisest 27%.

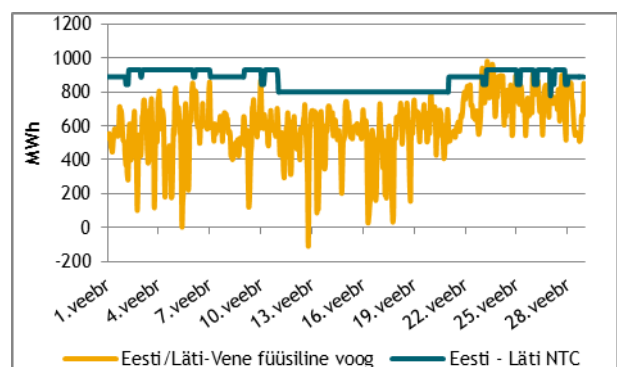


Elektrisüsteemide bilansid Baltikumis 2014. ja 2015. aastal

Veebruarikuu rakendati Eesti ja Läti vahelistel elektriühendustel plaaniväliseid ülekandevõimsuste piiranguid järgnevalt:

- 4. veebruaril 250-269 MW ulatuses seoses Venemaa elektrisüsteemis paikneva liini väljalülitumise tõttu. Piirangu kestvuseks kujunes üheksa tundi;
- 11. veebruarist kuni 20. veebruarini seoses Loode-Venemaa elektrisüsteemis paikneva elektriliini väljasoleku tõttu. Piirang 200 MW;
- 27. veebruaril kahetunnine piirang 300 MW ulatuses, mis tulenes Tsirguliina ja Eesti Elektrijaama vahelise liini L353 avariilisest väljalülitumisest.

Kuukokkuvõttes olid Eesti ja Läti elektriühendused suunal Eestist Lätti ligikaudu 90% ulatuses turule antavast võimsusest kasutusel. Vastukaubandus-tehinguid Eesti-Läti piiriüleste ja -siseste liinide ülekoormuste likvideerimiseks tehti kokku neljal tunnil, 202,5 MWh ulatuses. Eleringi osa tehingute kulust moodustas kokku 12 878,23 eurot.

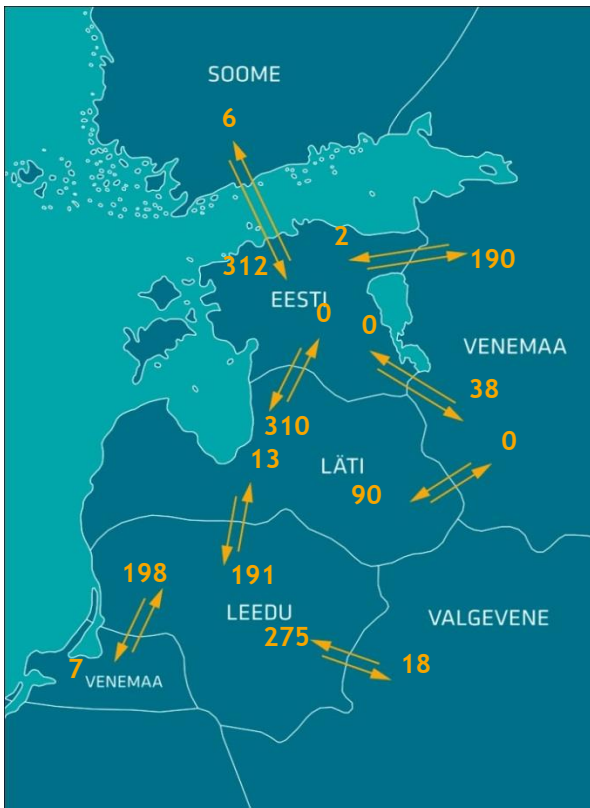


Ülekandevõimsus ja füüsilised vood Eesti-Läti piiril 2015. aasta veebruaris

Eesti ja Soome ristlõikel esines lühiajalisi ülekandevõimsuste piiranguid kokku neljal korral: 8., 17., 18. ja 24. kuupäeval. Need tulenesid EstLink 1 merekaabli avariilisest väljalülitumisest, seejuures mahtusid kõik turutarned EstLink 1 väljasoleku ajal EstLink 2 peale, mistõttu polnud tarvis, vastukaubandust teha.

NPS kiirete turuteadete (UMM) põhjal toimus tootmisüksuste avarisiid Balti riikide elektrisüsteemides Eesti Elektri jaamas 3. veebruaril ning Balti Elektri jaamas veebruari 4. ja 12. kuupäeval. Ülejäänud tootmisvõimsuste väljalülitamised toimusid plaaniliste hooldustööde tarbeks.

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood veebruaris 2015, GWh

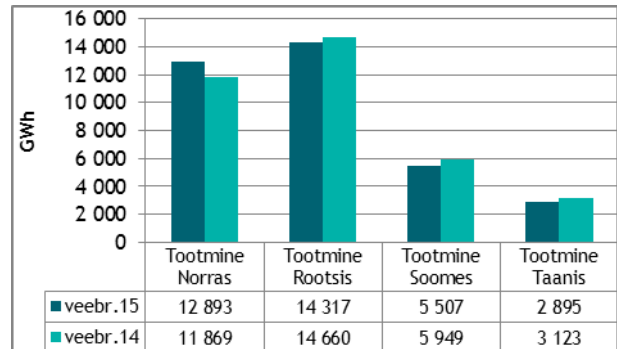


Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades

Põhjamaades jäi elektritootmine veebruaris eelneva aastaga võrreldes samale tasemele, moodustades kokku 35,6 TWh. Tootmismahud kasvasid vaid Norras (9%), seejuures Soomes ja Taanis langesid 7% ning Rootsis 2%. Taani toodangut mõjutasid eeldatavasti ebasoodsamad tuuleolud, Soomet peamiselt Olkiluoto-2 880 MW võimsusega tuumareaktori pikemaajaline hooldus ning Rootsit madalam hüdroreservuaaride täituvus. Norra toodangu suurenemise tingis elektritarbimise kasv ning aastatagusest veidi parem hüdroressursi saadavus. Riikide arvestuses andis Põhjamaade summaarsest toodangust 40% Rootsi, 36% Norra, 15% Soome ja 8% Taani.

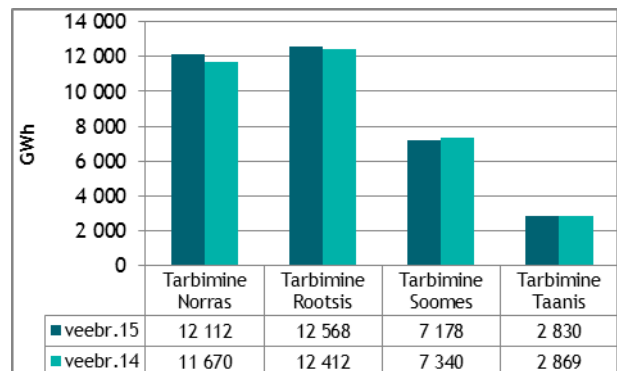
Soome elektritoodang langes tänava veebruaris mulluselt 5,9 TWh-lt 5,5 TWh-ni. Toodangu languse põhjustaseelnevalt mainitud Olkiluoto tuumareaktori remont, samuti langetas kogutoodangut madalam hüdroreservide tase. Soome koostootmisjaamades jäid tootmismahud samaks, küll aga tootsid tuuleelektrijaamad elektrit ligi kaks ja pool korda rohkem kui mullu veebruaris. Tootmise osakaalude

löikes kujunes veebruar järgneva: 50% toodeti koostootmisjaamades, 26% tuumaelektrijaamades, 21% hüdroelektrijaamades ja 4% tuuleelektrijaamades. Soome elektribilansi defitsiidi katmisel suurenes Venemaa impordi kogus aastatagusest 248 GWh-lt 701 GWh-ni. Impordi osakaal Rootsist oli tänava veebruaris 65%.



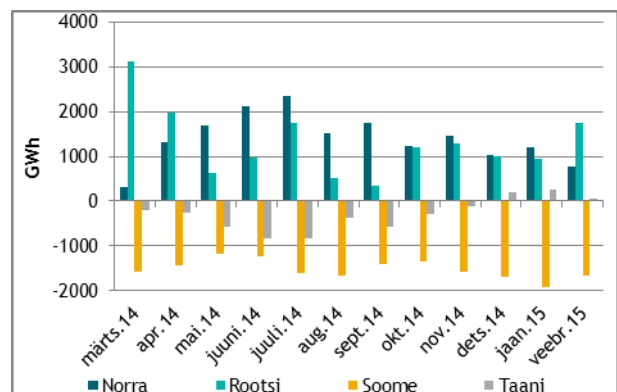
Elektri tootmine Põhjamaades veebruaris 2015. ja 2014. aastal

Elektritarbimine kasvas Põhjamaades 1%. Norras ja Rootsis tarbiti aastatagusega võrreldes vastavalt 4% ja 1% rohkem elektrit, samas kui Soomes ja Taanis vastavalt 2% ja 1% vähem. Kuukokkuvõttes tarbiti Põhjamaades elektrit kokku 34,7 TWh.



Elektritarbimine Põhjamaades veebruaris 2015. ja 2014. aastal

Põhjamaade elektribilanss kujunes 0,9 TWh-ga ülejäägis olevaks. Norra, Rootsi ja Taani süsteemid olid kuukokkuvõttes netoeksportivad, Soome süsteem seevastu impordis. Möödunud aasta veebruaris olid Põhjamaad summaarselt 1,3 TWh-ga ülejäägis.



Elektrisüsteemide bilansid Põhjamaades 2014. ja 2015. aastal

Elektrikaubandusbilans

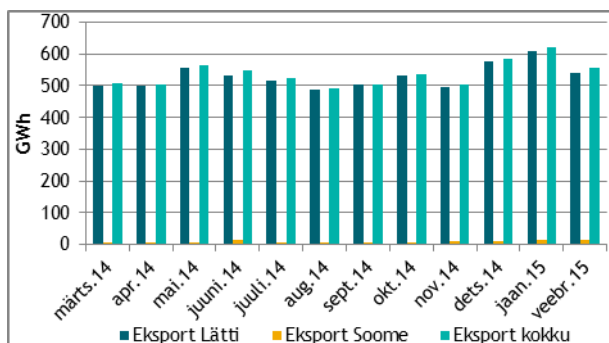
Elektrikaubandusbilans, mille koostamise aluseks on kauplejate vahel kokkulepitud tärned, on veebruarikuu kohta alljärgnev:

Tabel 2: EES elektrikaubandusbilans

Piiriülene elektrikaubandusbilans, GWh	Veebruar 2015	Veebruar 2014	Muutus %
Import kokku	333	436	-24%
sh Eesti-Läti piiril	11	3	258%
sh Eesti-Soome	323	433	-26%
Import läbi päev-ette elektribörsi	311	430	-28%
Import läbi päevasise elektribörsi	23	6	277%
Eksport kokku	556	559	-1%
sh Eesti-Läti piiril	541	555	-3%
sh Eesti-Soome	15	4	276%
Eksport läbi päev-ette elektribörsi	542	553	-2%
Eksport läbi päevasise elektribörsi	14	6	132%
Elektrikaubandusbilans	222	123	81%
Juhtimistärned ja piirulene eabilans Eesti-Läti piiril	4,8	6,2	-22%
Juhtimistärned ja piirulene eabilans Eesti-Soome piiril	1,7	11,9	-85%
EES elektribilans	229	141	62%

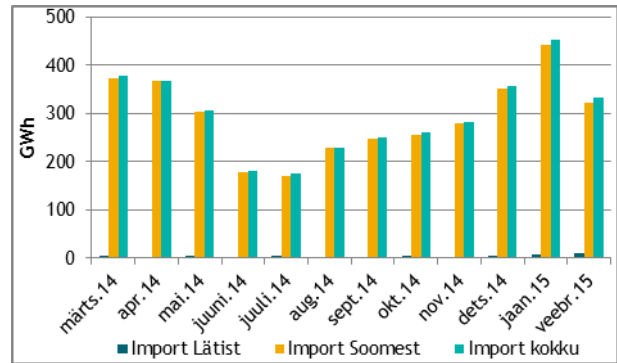
* Kaubandusbilans ei sisalda süsteemide eabilansse ja piiriülesteid juhtimistärneid, mistõttu elektrikaubanduse bilans ei võrdu füüsilise bilansiga

Veebruarikuu eksporditi Eesti hinnapiirkonnast elektrit 556 GWh ulatuses, mis on 1% võrra madalam näitaja kui aasta tagasi samal ajal. Eksporti langetas mõnevõrra madalam elektriliikuvus lõunanaabrite suunal, ent toetas samas ekspordi suurenemine Soome. Kuu kokkuvõttes liikus elekter kaubanduslikult Eestist välja 542 GWh ulatuses läbi Elspot päev-ette turu ja 14 GWh läbi Elbas päevasise turu.



Elektrikaubanduse ekspordi jagunemine 2014. ja 2015. aastal

Elektrit imporditi kaubanduslikult 24% ulatuses vähem kui möödunud aasta samal perioodil. Koguimporti langetas väiksemamahulisem elektri sissevoog Soomest. Elektri import läbi Elspot ja Elbas elektriturude oli vastavalt 311 GWh ja 23 GWh.



Elektrikaubanduse impordi jagunemine 2014. ja 2015. aastal

Eesti elektrikaubanduslik ekspordi ja impordi saldo oli veebruaris 222 GWh-ga ekspordi kasuks, kasvades mullusega võrreldes 81%. Veebruarikuu vältel oli EstLink 1 ja 2 võimsusvoog pärast päev-ette ja päevasisest turgu 94% tundidest suunaga Soomest Eestisse ja ülejäänud ajast Eestist Soome. Eestist Lähti liikus elekter sisuliselt 100% ajast. Elektrikaubanduslik saldo Lätiga oli 530 GWh-ga plussis ning Soomega 307 GWh-ga miinus.

Tabel 3: Baltikumi elektrikaubandusbilans

Baltikumi elektrikaubandusbilans, GWh	Veebruar 2015	Veebruar 2014	Muutus %
Eesti bilans	222	123	81%
sh Eesti-Läti piiril	530	552	-4%
sh Eesti-Soome	-307	-429	-28%
Läti bilans	-229	-140	64%
sh Läti-Eesti	-530	-552	-4%
sh Läti-Leedu	301	412	-27%
Leedu bilans	-636	-626	2%
sh Leedu-Läti	-301	-412	-27%
sh Leedu-kolmandad riigid	-336	-214	57%

* Balti riikide elektrikaubandusbilansi eksport ja import saldeerituna 2015. ja 2014. aasta veebruaris

Veebruarikuu börsitarnete alusel kaeti Baltikumi summaarne elektrienergia puudujääk 48% ulatuses impordiga Põhjamaadest ja 52%-ga kolmandatest riikidest. Aasta tagasi samal ajal oli Baltikumi impordi osatähtsus Põhjamaadest 67% ja ülejäänud 33% pärines kolmandatest riikidest.

Elektribörsi hindadest, müüdüd ja ostetud kogustest ning võimsusvoogudest saab põhjalikuma ülevaate [Elektriringi veebilehel](#) avaldatud elektrituru kokkuvõttest „NPS Eesti veebruar 2015“.

Bilansiselgitus

Tänavu veebruaris kasvas bilansienergia import 60%, bilansienergia eksport langes 3%. Sellest hoolimata oli Eesti elektrisüsteem bilansienergiaga valdava osa ajast ülejäägis - bilansienergiat eksporditi süsteemist välja 63% tundidest ning imporditi sisse 37% ajast.

Bilansihaldurite summaarne sisemaine bilansienergia kogus vähenes aastatagusega võrreldes 16%, sh süsteemihalduri poolt sisemaine bilansienergia ost langes 32% ning sisemaine bilansienergia müük kasvas 29%.

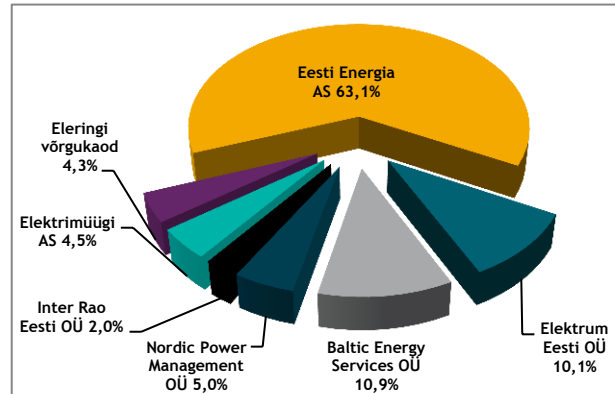
Tabel 4: Bilansiselgituse kokkuvõte

Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh	Veebruar 2015	Veebruar 2014	Muutus %
Bilansienergia import	5,2	3,2	60%
Süsteemihalduri poolt sisemaine bilansienergia ost	23,7	34,8	-32%
Juhtimistarnete ost	2,8	0,7	303%
Süsteemiteenuse ost	1,1	3,8	-70%
EstLink juhtimise bilansienergia ost	4,2	3,3	27%
Kokku:	37,0	45,9	-19%
Bilansienergia eksport	11,3	11,6	-3%
Süsteemihalduri poolt sisemaine bilansienergia müük	16,2	12,6	29%
Juhtimistarnete müük	4,3	13,4	-68%
Süsteemiteenuse müük	1,1	3,5	-68%
EstLink juhtimise bilansienergia müük	4,1	4,8	-15%
Kokku:	37,0	45,9	-19%

Tänavu veebruaris osteti juhtimistarneteid süsteemide tootmise suurendamiseks neli korda rohkem kui mullu samal ajal. Ostukogustest valdava osa moodustasid ülesreguleerimistarned Soomest. Nagu eelmisel aastal, ei aktiveeritud ka käesoleva aasta veebruaris ühelgi tunnil bilansijuhtimiseks avariireservvõimsusi. Juhtimistarnetest allareguleerimist telliti aastatagusega võrreldes 68% vähem. Veebruaris vahendati naabersüsteemihalduritele reguleerimisteenust 0,9 GWh ulatuses. Ülejäänud osa süsteemiteenuste tarnetest sisaldas Eesti ja Läti ristlõikel korraldatud vastukaubandustehinguid.

Bilansihaldurite portfellid

Esialgsete bilansiaruannete alusel jagunesid Eesti elektrisüsteemis (EES) bilansihaldurite portfelli osakaalud tarbimismahdade alusel järgmiselt:



Bilansihaldurite portfelli tarbimismahdade alusel veebruaris 2015

Kõik Eesti bilansihaldurite portfelli olevad avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on välja toodud Eleringi veebilehel: <http://elering.ee/bilansiteenus/>. Täpsema ülevaate bilansihaldurite ja nende all olevate avatud tarnijate ja võrguettevõtjate portfelli mahdadest leiab järgmisest tabelist:

Tabel 5: Tarbimise jaotus bilansiportfelli

Osakaal EES tarbimisest, %	Veebruar 2015
Eesti Energia AS bilansiportfell	63,1%
sh TS Energia OÜ osakaal	1,1%
Baltic Energy Services OÜ bilansiportfell	10,9%
sh VKG Energia osakaal	3,2%
sh 220 Energia OÜ osakaal	2,4%
sh VKG Elektrivõrgud OÜ osakaal	1,2%
sh Sillamäe SEJ AS osakaal	0,7%
sh AS Loo Elekter osakaal	0,3%
sh ELVESO AS osakaal	0,2%
sh Starman AS osakaal	0,2%
Elektrum Eesti OÜ bilansiportfell	10,1%
Nordi Power Management OÜ bilansiportfell	5,0%
sh Imatra Elekter AS osakaal	2,0%
sh Eesti Gaas AS osakaal	0,1%
Alexela Energia AS bilansiportfell	4,5%
Inter Rao Eesti OÜ bilansiportfell	2,0%
Eleringi võrgukaod bilansiportfell	4,3%

Tabelis on bilansihaldurite portfelli osakaalud süsteemi tarbimisest arvatud bilansihalduri bilansiirikonnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansiportfelli turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektrimüügil lõpptarbijatele, kuna bilansiportfell sisaldab ka portfelli kuuluvate teiste müüjate elektrikoguseid.

Bilansihaldurite portfelli osakaalud vastavalt tootmismahdadele jagunesid veebruaris järgnevalt: Eesti

Energia AS 89%, Nordic Power Management OÜ 7% ning Baltic Energy Services OÜ 4%.

Bilansenergia hind

Baltikumi ühise avatud tarne bilansiselgituse tulemus veebruarikuus oli järgmine:

Veebruaris oli tunde, mil vähemalt ühe elektrisüsteemi eabilanss oli vastassuunas teiste süsteemide eabilanssidega tasakaalustades summaarset Baltikumi eabilanssi, kokku 59% ulatuses. Sellest tulenevalt kujunesid avatud tarne hinnad üle Baltikumi oluliselt soodsamaks võrreldes varasema perioodiga. Koguste võrdluses moodustas Baltikumi summaarset eabilansist omavaheline süsteemide vahel tasakaalustatud eabilanss 28% ning süsteemivälise avatud tarnijalt ostetud eabilanss 72%.

Eesti elektrisüsteemi eabilanss oli veebruaris kokku 16,4 GWh, sh 27% vastavast kogusest sai kaubeldud naabersüsteemihalduritega Baltikumi Elspot hinnapiirkondade aritmeetilise keskmise hinna alusel.

Eesti elektrisüsteemile lõplikuks kaalutud keskmiseks avatud tarne impordihinnaks kujunes 53,20 EUR/MWh, mis langes 2014. aasta veebruariga võrreldes 43%.

Eesti elektrisüsteemi lõplikuks kaalutud keskmiseks avatud tarne ekspordihinnaks kujunes 11,81 EUR/MWh, mis on kolmandiku võrra soodsam hind kui aasta tagasi samal ajal.

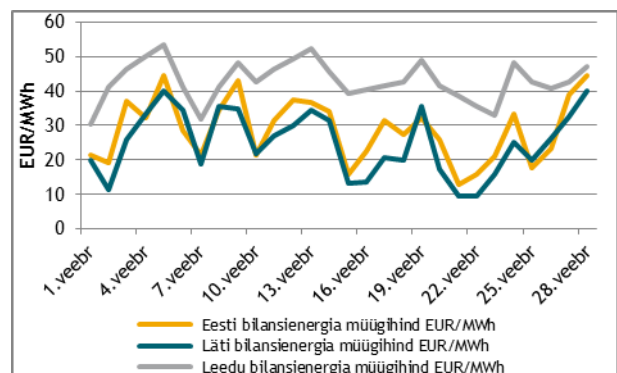
Kuna süsteemi avatud tarne hinnad on peamiseks referentsiks sisemaiste bilansenergia hindade arvutamisel, oli süsteemi avatud tarne hindade odavnemisel oluline mõju bilansihaldurite eabilansi hindadele.

Möödunud kuu keskmiseks sisemaise bilansenergia müügihinnaks kujunes 28,75 €/MWh kohta ning sisemaise bilansenergia ostuhinnaks 27,17 €/MWh kohta. Veebruari bilansenergia keskmine müügi- ja ostuhind on võrreldes aastataguse veebruariga vastavalt 34% ja 27% madalam.

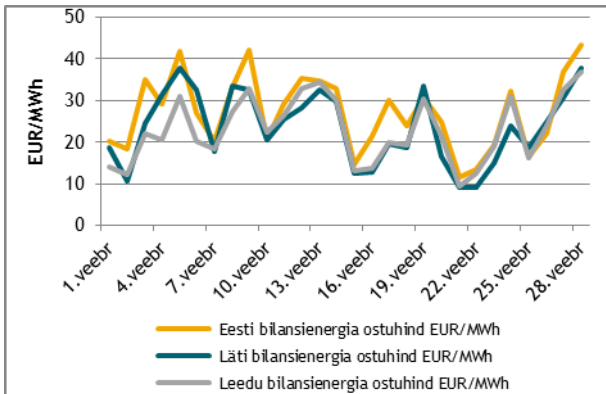
Kuna bilansenergia hinnad kajastavad peamiselt süsteemi eabilansi suunda (kui süsteemis on bilansenergiat üle, on eksporthinnad odavad ning süsteemi bilansenergia puudusel on referentsiks kõrged importhinnad), on bilansenergia aritmeetiliste keskmiste hindade juures olulisem hinnatippude ühtlustumine.

Tabel 6: Bilansenergia hinnad (€/MWh)

Bilansenergia hinnad	Veebruar 2015	Veebruar 2014	Muutus %
BILANSIENERGIA KESKMISED MÜÜGIHINNAD			
Eesti	28,75	43,64	-34%
Läti	24,92	68,89	-64%
Leedu	42,98	49,65	-13%
Soome (tootmine)	40,08	36,02	11%
Soome (tarbimine)	35,69	31,75	12%
BILANSIENERGIA KESKMISED OSTUHINNAD			
Eesti	27,17	37,24	-27%
Läti	23,47	64,87	-64%
Leedu	22,95	17,44	32%
Soome (tootmine)	28,80	29,90	-4%
Soome (tarbimine)	35,69	31,75	12%
BILANSIENERGIA MAX MÜÜGIHIND			
Eesti	105,50	122,40	-14%
Läti	107,96	125,66	-14%
Leedu	106,92	95,11	12%
Soome (tootmine, tarbimine)	1000,00	150,00	567%
BILANSIENERGIA MIN OSTUHIND			
Eesti	6,50	6,76	-4%
Läti	6,79	10,19	-33%
Leedu	6,86	5,68	21%
Soome (tootmine, tarbimine)	17,41	6,16	183%
EES AVATUD TARNE KESKMINNE HIND			
Keskmine ostuhind	53,20	92,55	-43%
Keskmine müügihind	11,81	17,72	-33%

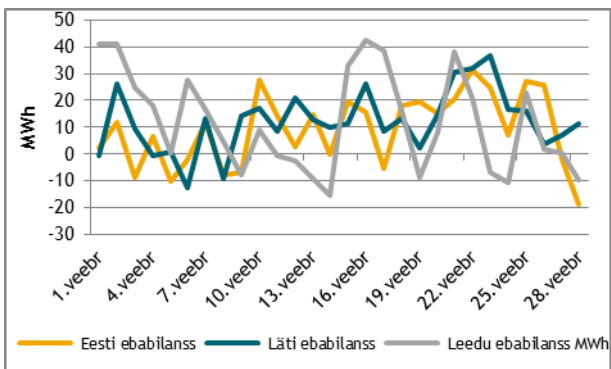


Balti riikide bilansenergia päeva keskmised müügihinnad 2015. aasta veebruaris



Balti riikide bilansienergia päeva keskmised ostuhinnad 2015. aasta veebruaris

Baltikumi elektrisüsteemides lõplikud piiriülesed eabilansid kujunesid järgnevalt:



Balti riikide elektrisüsteemide päeva keskmised eabilansid 2015. aasta veebruaris

Allikad: Elering, Nord Pool Spot, Scada, Baltpool, Latvenergo, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid, Finnish Energy Industries, EMHI.

Käesolevas kokkuvõttes koostatud bilansside meetodikad asuvad Eleringi kodulehel aadressil <http://elering.ee/elektorisusteemi-kuukokkuvotted>.

* Käesolevat raportit ja selle lisasid ei saa käsitleda juriidilise, finantsalase või muu nõuandena ega ettepanekuna osta või müüa elektrienergiat või finantsinstrumente. Elering ei vastuta kulude või kahjude eest, mis raportis ja selle lisades toodud informatsiooni kasutamise seoses võivad tekkida.