

# Elektrisüsteemi kokkuvõte: 2014

28.01.2015

- 2014. aasta kokkuvõttes kerkis elektritarbimine 1% samal ajal kui tootmine langes 6%;
- Üldise toodangu languse taustal kerkis tootmine taastuvatest allikatest 18%;
- 2014. aastal ületas elektritootmine siseriikliku tarbimist 34% ning netoeksportiks kujunes 2,78 TWh;
- Baltikumi toodang vähenes 2014. aastal kokku 11% ning tarbimine jäi muutumatuks. Summaarne elektribilanss oli 7,1 TWh-ga puudujäägis;
- Põhjamaades kasvas elektritootmine 2% ja elektritarbimine kukkus 1%. Aasta kokkuvõttes oli Põhjamaade tootmise ja tarbimise bilanss 11,6 TWh-ga ülejäägis.

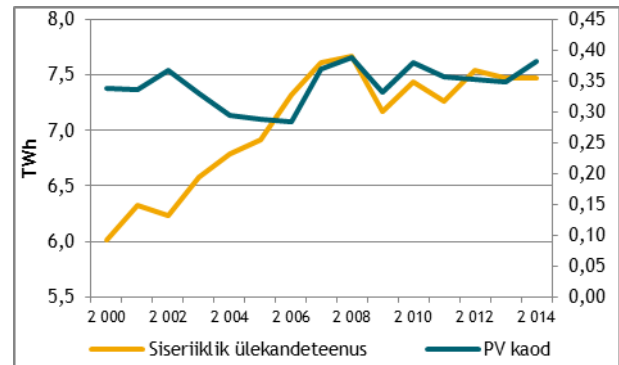
2014. aasta sisemaine elektritarbimine koos võrgukadudega kerkis aastases võrdluses 1% võrra. Elektritarbimise kasvu soosis aastataguse perioodiga võrreldes mõnevõrra jahedam sügis- ja talveperiood.

Tabel 1: Eesti elektrisüsteemi elektribilanss

EES elektribilanss, GWh	2014	2013	Muutus %
<b>Võrku sisenenud elekter kokku</b>	<b>14,66</b>	<b>14,07</b>	<b>4%</b>
Sisemaine tootmine	10,90	11,66	-6%
sh taastuvenergia	1,36	1,15	18%
- tuuleenergia	0,576	0,528	9%
- hüdroenergia	0,027	0,026	3%
- biomass, biogaas	0,753	0,597	26%
Välisliinidelt import	3,76	2,42	56%
sh füüsiline import	0,02	0,01	7%
sh füüsiline transiit	3,75	2,40	56%
<b>Võrku läbinud elekter kokku</b>	<b>14,66</b>	<b>14,07</b>	<b>4%</b>
Sisemaine tarbimine võrgukadudega	8,12	8,06	1%
Välisliinidele eksport	6,55	6,01	9%
sh füüsiline eksport	2,80	3,61	-22%
sh füüsiline transiit	3,75	2,40	56%
<b>Bilanss</b>	<b>2,78</b>	<b>3,60</b>	<b>-23%</b>

2014. aastal moodustas Eesti elektritoodang kokku 10,9 TWh, mida on 6% vähem kui 2013. aastal. Elektritootmine fossiilsetest kütustest langes 9%, tootmine taastuvatest allikatest kerkis 18%. Eesti elektritoodangu vähenemine tulenes kahanenud ekspordi arvelt. Kui 2013. aastal eksportis Eesti

füüsiliselt 3,61 TWh, siis 2014. aastal oli selleks arvaks 2,80 TWh. Eesti ekspordi vähenemise põhjustas peaaesjalikult Eesti elektrisüsteemi läbivate transiitvoogude kasv Põhjamaadest (+56%). Aasta kokkuvõttes ületas elektritootmine Eestis tarbimist 34% ning elektri netoeksportiks kujunes 2,78 TWh.

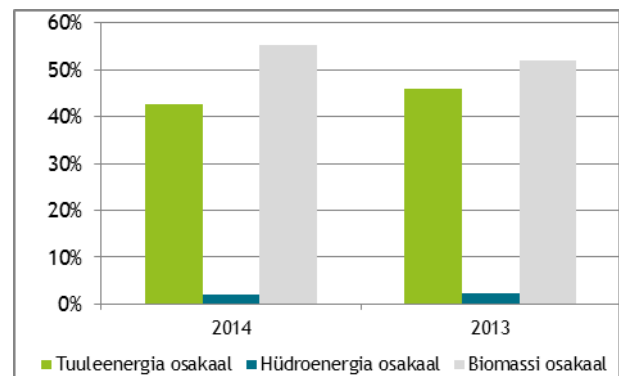


Eleringi sisemine ülekandeteenus ja võrgukaod aastast 2000 kuni 2014, TWh

Eleringi võrguga liitunud elektrienergia tootjate arvestuses langes elektritootmine aasta kohta 7%. Jaotusvõrguettevõtjatega liitunud tootjate tootmismahud kerkisid aga 17% ja seda eeskätt tuule-, biomassi- ja biogaasijaamade tootmise kasvust. Eleringi siseriiklik ülekandeteenus jäi 2014. aastal eelneva aastaga võrreldes samale tasemele.

## Taastuvenergia tootmine

Taastuvenergia moodustas eelmisel aastal Eestis elektrienergia kogutarbimisest 14,8%, mis on 2,2 protsendipunkti võrra enam võrreldes 2013. aastaga.



Taastuvenergia tootmise jaotus 2014. ja 2013. aastal

Kokku toodeti eelmise aasta jooksul taastuvenergiat 1,36 TWh ning toodang kerkis 18%. Taastuvenergia tootmine kasvas kõikide taastuvate allikate loikes. Kõige enam suurenes elektritootmine biomassist, biogaasist ja jäätmetest (26%), järgnes tootmine tuuleenergiast (9%) ning seejärel hüdroenergiast (3%). Tuuleenergia toodang kasvas tänu vahepeal võrku lisandunud uute tuuleenergiavõimsuste tõttu, samuti soosisid toodangu kasvu aastatagusega võrreldes mõnevõrra paremad tuuleolud. Eelmise aasta taastuvenergia toodangu jaotus kujunes järgnevalt: 56%

toodetud taastuenergiast tuli biomassist (sh biogaasist, olme- ja biolagunevatest jäätmetest), 42% tuuleenergiast ning 2% hüdroenergiast. Taastuenergia osakaal kogu elektritoodangust oli 12,4%, mida on 2,5 protsendipunkti võrra enam kui 2013. aastal.

Kokku maksis Elering 2014. aastal taastuenergia toetust 1,1 TWh elektrienergia eest. Rahalises arvestuses kasvas taastuenergia toetuste summa 2013. aastaga võrreldes 12%, ligi 60 miljoni euron. Tõhusa koostootmise toetust maksti kaheteistkümne kuu kokkuvõttes 2013. aasta sama ajaga 9% võrra rohkem, kokku 5 miljonit eurot. Toetatava tõhusa koostootmise režiimis toodetud elektrienergia kogus kasvas 144 GWh-lt 157 GWh-ni.

Tabel 2: Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused, MEUR

Taastuenergia toetused, MEUR	2014	2013	Muutus, %
<b>Taastuenergia toetused kokku</b>	<b>59,7</b>	<b>53,2</b>	<b>12%</b>
- tuuleenergia	26,3	21,9	20%
- hüdroenergia	1,2	1,2	0%
- biomass	30,0	28,4	6%
- biogaas	2,3	1,7	36%
- päikeseenergia	0,028	0,006	-
<b>Tõhusa koostootmise toetused kokku</b>	<b>5,0</b>	<b>4,6</b>	<b>9%</b>
<b>Toetused kokku MEUR:</b>	<b>64,8</b>	<b>57,8</b>	<b>12%</b>

Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused 2014. ja 2013. aastal, MEUR

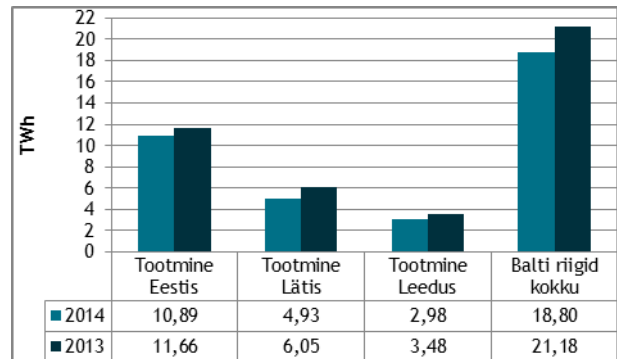
Tabel 3: Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused, GWh

Taastuenergia toetused, GWh	2014	2013	Muutus, %
<b>Taastuenergia toetused kokku</b>	<b>1112,6</b>	<b>990,7</b>	<b>12%</b>
-tuuleenergia	489,1	408,6	20%
- hüdroenergia	22,4	22,3	0%
- biomass	557,8	528,2	6%
- biogaas	42,9	31,5	36%
- päikeseenergia	0,5	0,1	-
<b>Tõhusa koostootmise toetused kokku</b>	<b>157,2</b>	<b>143,8</b>	<b>9%</b>
<b>Toetused kokku GWh:</b>	<b>1269,9</b>	<b>1134,5</b>	<b>12%</b>

Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused 2014. ja 2013. aastal, GWh

## Elektri tarbimine ja tootmine Baltikumis

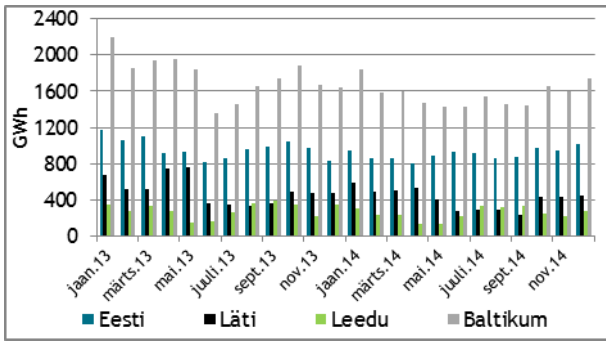
2014. aastal tootsid Balti riigid elektrit kokku 18,8 TWh, mida on 11% vähem kui 2013. aastal. Tootmine langes nii Eestis, Lätis kui ka Leedus.



Baltikumi elektri tootmine 2014. ja 2013. aastal

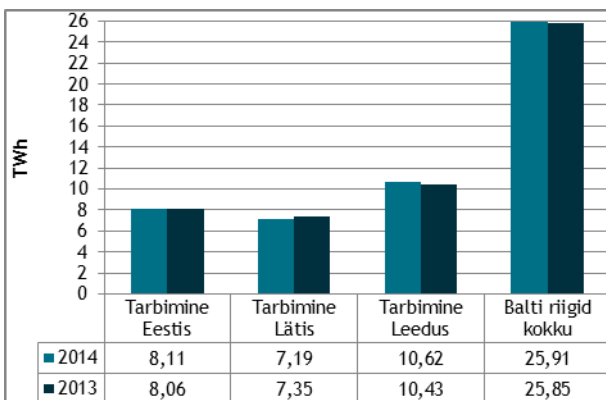
Lätis langesid tootmismahud aasta kokkuvõttes 19% võrra 4,9 TWh-ni. Tootmine soojuse ja elektrikoostootmisjaamades langes ligikaudu 36%, hüdroelektrijaamades oli langus mõnevõrra väiksem (-33%). Hüdroenergia toodangu vähenemise tingis vee nappus - keskmine vee juurdevool Daugava jõkke oli 2014. aastal 373 m<sup>3</sup>/s võrreldes 603 m<sup>3</sup>/s-ga 2013. aastal. Tuuleparkides kasvas tootmine 5% ning väiksemates, alla 10 MW nimivõimsusega elektrijaamades, 10% ulatuses. Elektritoodangu osakaalud tootmisjaamade lõikes olid 2014. aasta kohta järgnevad: ligikaudu 39% Läti toodangust toodeti hüdroelektrijaamades, 35% koostootmisjaamades, 24% alla 10 MW nimivõimsusega elektrijaamades ning 2% tuuleelektrijaamades. Elektritarbimine vähenes Lätis 2% ning oli kokku 7,2 TWh. Läti elektribilansi puudujääk moodustas 2014. aastal kokku 2,3 TWh, kasvades eelneva aastaga võrreldes 73%. Läti elektritootjate panus sisemaise tarbimise katmisel oli 69%, ülejäänud 31% imporditi Eesti elektrisüsteemi kaudu.

Elektritootmine Leedus kahanes aastases võrdluses 14%, moodustades kokku ligi 3 TWh. Elektritarbimine kasvas 2% 10,6 TWh-ni. Kodumaise toodangu osakaal Leedu elektritarbimisest oli möödunud aastal 28%. Elektri tootmise vähenemise ja elektri tarbimise suurenemise koosmõjul süvenes Leedu elektribilansi puudujääk 7,6 TWh-ni, mida on 10% võrra enam kui 2013. aastal. Puuduolev elektrienergia imporditi 51% ulatuses Läti kaudu (Põhjamaade ja Eesti elektritransiidi näol), ülejäänud 49% pärines kolmandatest riikidest.



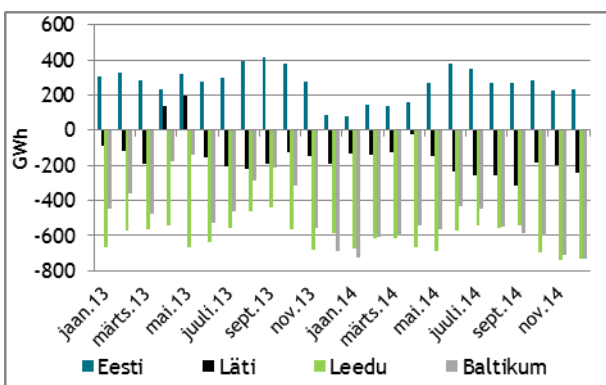
Elektri tootmine Baltikumis 2013. ja 2014. aastal

Baltikumi summaarne elektritarbimine jäi 2014. aastal samale tasemele aastataguse perioodiga.



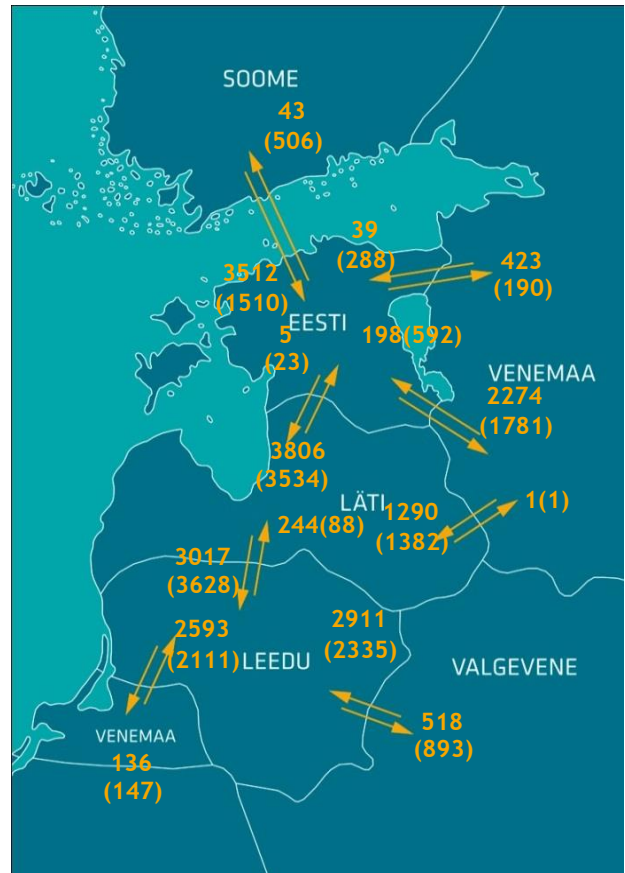
Elektri tarbimine Baltikumis 2014. ja 2013. aastal

Balti riikide summaarne elektrienergia puudujääk süvenes 2013. aastaga võrreldes 4,7 TWh-lt 7,1 TWh-ni. Möödunud aasta defitsiit moodustas kolme riigi summaarsest tarbimisest 27%. Kalendrikuude lõikes esines väikseim puudujääk juunis (433 GWh), suurim aga detsembris (734 GWh).

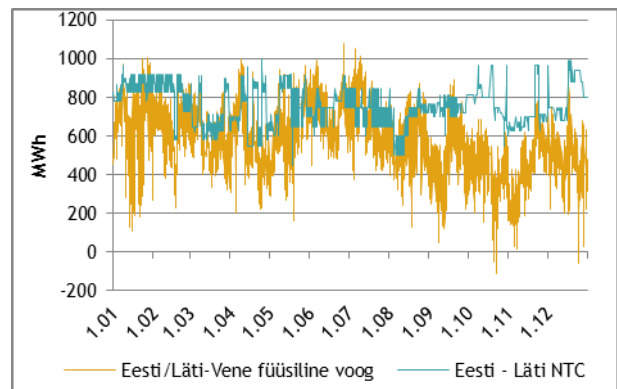


Baltikumi elektrisüsteemide bilansid 2013. ja 2014. aastal

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood 2014. aastal (sulgudes 2013)



Venemaa elektrienergia transiit läbi Eesti elektrisüsteemi vähenes võrreldes 2013. aastaga enam kui kolm korda, moodustades kokku 120 GWh.



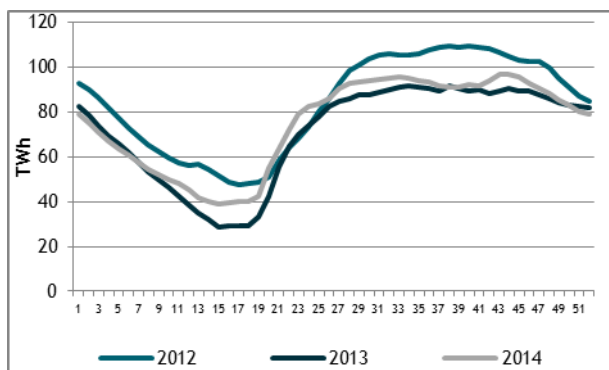
Ülekandevõimsus ja füüsilised vood Eesti-Läti piiril 2014. aastal

Eesti ja Läti ristlõikel esines ülekoormuse ohtu enim suvekuudel, samas kui aasta neljal viimasel kuul puudus vajadus vastukaubanduse tehingute järele sootuks. Aasta kokkuvõttes teostati Eesti ja Läti süsteemihaldurite vahelises koostöös vastukaubandus-tehinguid 161 tunnil, kokku 10,3 GWh ulatuses. Tehingute kulu Eleringile oli 459 757 eurot. 2013. aastal oli vastukaubanduse summaarne kogus Eesti ja Läti ristlõikel poole võrra suurem (20,4 GWh).

Eesti ja Soome ristlõikel oli 2014. aastal kokku 43 tundi, mil merekaablite väljakukkumise tõttu tuli päevette kokkulepitud tarnete kompenseerimiseks korraldada mõlemas süsteemis vastupidises mahus vastavalt kas üles- või allareguleerimist. Aasta kokkuvõttes tehti Eesti ja Soome ristlõikel vastukaubandust 8,6 GWh ulatuses. Tehingute kulust moodustas Eleringi osa 255 375 eurot.

## Elektri tarbimine ja tootmine Põhjamaades

Põhjamaades kasvas elektritootmine aasta kokkuvõttes 2%. Elektritootmine kerkis Norras 6% ja Rootsis 2% ning vähenes Taanis ja Soomes vastavalt 5% ja 2%. Üldine tootmine kasvas peaaesjalikult tänu hüdroressursi suurematele kogustele - 2014. aasta Põhjamaade hüdroreservuaaride täituvus oli peaaegu aastaringselt 2013. aasta näitajatest kõrgem, küll aga tunduvalt madalamal 2012. aasta seisust. Elektritootmine Taanis vähenes vaatamata tootmise kasvule sealsetes tuuleparkides - aasta kokkuvõttes tootsid Taani tuuleelektrijaamad 6% rohkem elektrienergiat kui 2013. aastal ning tuuleenergia osakaal kogutoodangust moodustas 38%. Põhjamaade summaarne elektritootmine moodustas 2014. aastal kokku 387 TWh, millest 39% toodeti Rootsis, 37% Norras, 17% Soomes ning 8% Taanis.

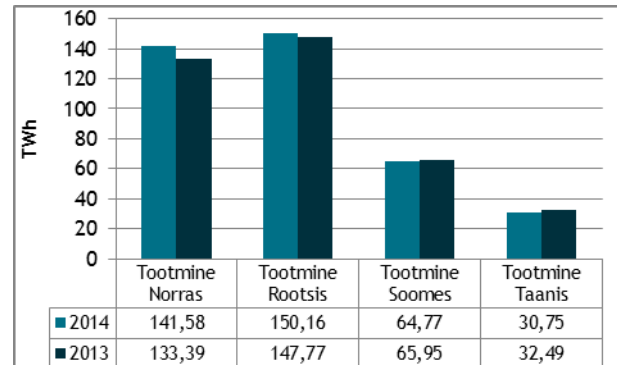


Põhjamaade hüdroreservuaaride tase 2012., 2013. ja 2014. aastal

Soomes langes elektritootmine soojuse- ja elektrikoostootmisjaamades (-11%) samas kui tuule- ja hüdroelektrijaamades tootmine kasvas. Tuuma- ja elektrijaamade tootmine jäi aastases arvestuses eelneva aastaga samale tasemele. Aasta kokkuvõttes kujunesid Soome elektritoodangu osakaalud 2013. aastaga võrreldes üsna sarnaselt: koostootmisjaamad andsid 43%, tuuma- ja elektrijaamad 35% ning hüdro- ja tuuleelektrijaamad vastavalt 20% ja 2% Soome koguelektritoodangust. Soome elektri koguimpordist moodustas import Rootsi kaudu 84% ning import Venemaalt 16%.

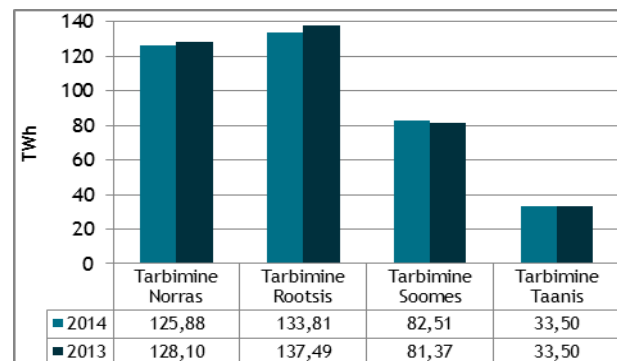
Novembri alguses allkirjastasid Venemaa ja Soome süsteemihaldurite esindajad lepingu mõlemasuunalise kaubandusega alustamiseks. Vastavate süsteemihaldurite esindajate poolt allkirjastatud lepingu alusel allokeeritakse 2014. aasta detsembrist alates Soome ja Venemaa vahelise ülekandevõimsusest neljandik ehk 350 MW kahesuunaliseks kaubanduseks. Põhjamaade eksport

Venemaa suunal saab esialgu toimuda võrdlemisi tagasihoidlik mahus ning üksnes tundidel, kus Soome elektribörsi hind jääb alla Venemaa elektrihinna taset ning seda seetõttu, et Venemaa elektrisüsteemis tootmisele kohaldatav võimsustasu lisandub ka Venemaa välisliinidelt võrku antud elektrile



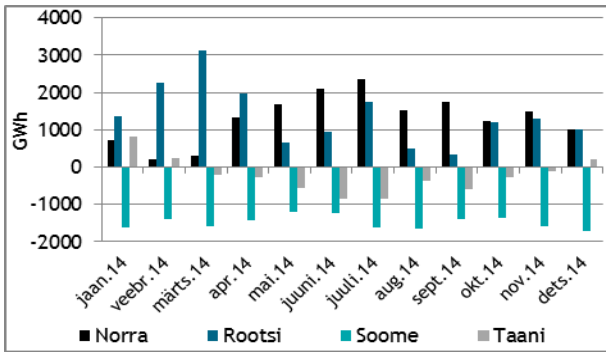
Elektri tootmine Põhjamaades 2014. ja 2013. aastal

Elektritarbimine vähenes Põhjamaades 1% võrra. Riikide arvestuses Rootsis ja Norras tarbimine vähenes (vastavalt 3% ja 2%), Soomes oli tarbimise kasv marginaalne ning Taanis jäi tarbimine aastataguse perioodiga võrreldes samale tasemele.

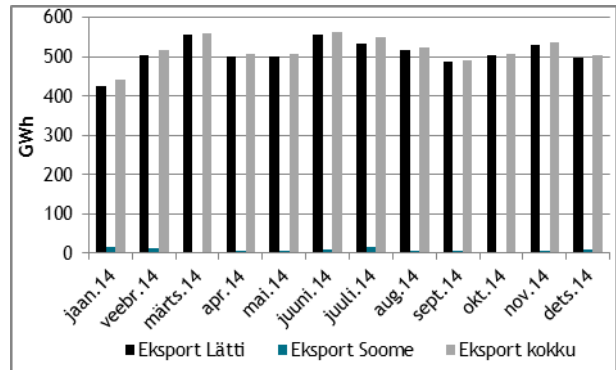


Elektri tarbimine Põhjamaades 2014. ja 2013. aastal

Põhjamaade summaarne elektribilanss oli 2014. aastal 11,6 TWh-ga ülejäägis ning tootmine ületas elektritarbimist 3%. Tootmise ülejäägiga olid tavapäraselt Rootsi ja Norra elektrisüsteemid (mõlemad 16 TWh-ga), samas kui Soomes oli puudujääk 17,8 TWh ning Taanis 2,8 TWh. Põhjamaade netoekspordist 31% liikus Baltikumi ja 69% Mandri-Euroopasse. 2013. aastal oli Põhjamaade summaarne elektribilanss 0,9 TWh-ga puudujäägis.



Elektrisüsteemide bilansid Põhjamaades 2014. aastal



Eesti elektrikaubanduse eksport 2014. aastal

## Elektrikaubandusbilanss

Elektrikaubandusbilanss, mille koostamise aluseks on määratud tärned, oli 2014. aasta kohta alljärgnev:

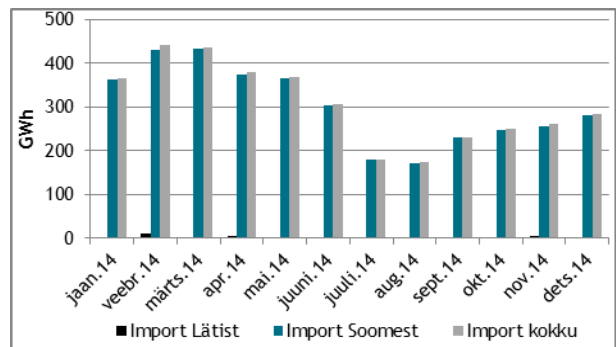
Tabel 4: EES elektrikaubandusbilanss

Piiriülene elektrikaubandusbilanss, GWh	2014	2013	Muutus %
<b>Import kokku</b>	<b>3669</b>	<b>2609</b>	<b>41%</b>
sh Eesti-Läti piiril	46	989	-95%
sh Eesti-Soome	3622	1620	124%
Import läbi elektribörsi	3669	2008	83%
Import kahepoolsete lepingutega	0	601	-
<b>Eksport kokku</b>	<b>6345</b>	<b>6207</b>	<b>2%</b>
sh Eesti-Läti piiril	6252	5639	11%
sh Eesti-Soome	94	568	-84%
Eksport läbi elektribörsi	6345	5288	20%
Eksport kahepoolsete lepingutega	0	919	-
<b>Elektrikaubandusbilanss</b>	<b>2677</b>	<b>3598</b>	<b>-26%</b>
Juhtimistarned ja piiriülene eabilanss Eesti-Läti piiril	54	-48	-212%
Juhtimistarned ja piiriülene eabilanss Eesti-Soome piiril	54	45	19%
<b>EES elektribilanss</b>	<b>2784</b>	<b>3595</b>	<b>-23%</b>

\* Kaubandusbilanss ei sisalda süsteemide eabilansse ja piiriülesteid juhtimistarned, mistõttu elektrikaubanduse bilanss ei võrdu füüsilise bilansiga

Piiriülese elektrikaubandusbilansi alusel kasvas summaarne Eesti eksport 2%, moodustades kokku 6,3 TWh. Elektri eksport kasvas lõunanaabrite suunal (+11%), samas kui Soome suunal langes ligi kuus korda. Kaheteistkümneme kuu kokkuvõttes liikus elekter kaubanduslikult Eestist välja 6,2 TWh ulatuses läbi Elspot päev-ette turu ja 0,1 TWh läbi Elbas päevasise turu.

Elektri import kasvas 2013. aasta perioodiga võrreldes 41% 2,6 TWh-lt 3,7 TWh-ni. Impordikogused Soomest kerkisid enam kui kahekordselt, seejuures import Eesti-Läti piirilt vähenes mulluselt 1 TWh-t 46 GWh-ni. Elektri import läbi Elspot ja Elbas elektriturude oli vastavalt 3,5 TWh ja 0,2 TWh.



Eesti elektrikaubanduse import 2014. aastal

2014. aasta kokkuvõttes liikus elektrienergia kaubanduslik voog Eestist Lätti pärast päev-ette ja päevasise kaubandust 99,8% ajast. Eesti ja Soome vahelisi kaabelliine mööda liikus võimsusvoog Soomest Eestisse 94,8% ajast, Eestist Soome aga 4,2% ajast. Tundide osakaal, kus Eesti ja Soome vaheline kaubandus oli merekaablite avariiliste hooldustööde tõttu häiritud, oli 1%.

Tabel 5: Baltikumi elektrikaubandusbilanss

Baltikumi elektrikaubandusbilanss, GWh	2014	2013	Muutus %
<b>Eesti bilanss</b>	<b>2677</b>	<b>3598</b>	<b>-26%</b>
sh Eesti-Läti piiril	6205	4650	33%
sh Eesti-Soome	-3529	-1052	235%
<b>Läti bilanss</b>	<b>-2293</b>	<b>-1428</b>	<b>61%</b>
sh Läti-Eesti	-6205	-3595	73%
sh Läti-Leedu	3912	2167	81%
<b>Leedu bilanss</b>	<b>-7627</b>	<b>-6754</b>	<b>13%</b>
sh Leedu-Läti	-3912	-2167	81%
sh Leedu-Eesti	-	-1055	-
sh Leedu-kolmandad riigid	-3714	-3532	5%

Balti riikide elektrikaubandusbilansi eksport ja import saldeerituna 2014. ja 2013. aastal

Piiriülene elektriandus saldeerituna näitab sarnaselt 2013. aastaga ekspordi trendi Läti suunal ning elektrienergia impordi Soomest. Eesti kaubanduslik netoeksport ehk elektri ekspordi ja impordi vahe kahanes aastases võrdluses üle neljandiku võrra, moodustades kokku 2,7 TWh. Elektrianduslik saldo oli aasta kokkuvõttes Lätiga oli 6,2 TWh-ga plussis ning Soomega 3,5 TWh-ga miinuses.

## Bilansiselgitus

2014. aasta kokkuvõttes kerkis bilansienergia eksport Eesti elektrisüsteemist 38%, samas kui bilansienergia import langes 37%. Bilansienergia eksport ületas imporditud koguseid kaheistkümnepäevase perioodil 76,6 GWh ulatuses, seejuures on bilansienergia osakaal impordi ekspordi vahetunde jaotuses juba alates 2013. aasta juulikuust valdavalt ekspordi poole kaldu. Süsteemihalduri poolt bilansihaldurite eabilansside katteks müüdüd ja ostetud bilansienergia summaarne kogus kahanes eelmise aastaga võrreldes 10%, mis tähendab, et bilansihaldurid olid 2014. aastal tootmise ja tarbimise prognoosides mõnevõrra täpsemad.

Tabel 6: Bilansiselgituse kokkuvõte

Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh	2014	2013	Muutus %
Bilansienergia import	61,5	98,5	-37%
Süsteemihalduri poolt sisemiselt bilansienergia ost	311,4	282,5	10%
Juhtimistarnete ost	33,3	48,1	-31%
Süsteemiteenuse ja EstLink juhtimise bilansienergia ost	80,9	113,0	-28%
<b>Kokku:</b>	<b>487,1</b>	<b>542,1</b>	<b>-10%</b>
Bilansienergia eksport	138,1	99,8	38%
Süsteemihalduri poolt sisemiselt bilansienergia müük	196,9	282,9	-30%
Juhtimistarnete müük	64,9	45,5	43%
Süsteemiteenuse ja EstLink juhtimise bilansienergia müük	87,3	113,9	-23%
<b>Kokku:</b>	<b>487,1</b>	<b>542,1</b>	<b>-10%</b>

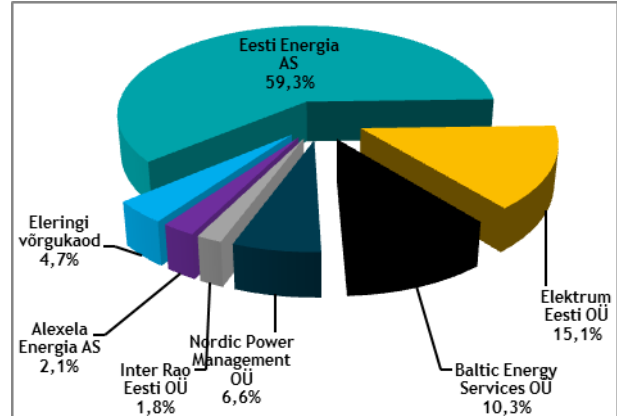
Juhtimistarnetest avariireserveid käivitamist ning ülesreguleerimistarneteid telliti 2013. aastaga võrreldes ligi kolmandiku võrra vähem, sh langesid aktiveeritud avariireserveid kogused enam kui poole võrra ning ülesreguleerimistarnete ligi kuuendiku võrra. Allareguleerimistarnete kogused kasvasid 43% 65 GWh-ni.

Süsteemiteenuste ostu- ja müügitarned langesid aasta varasemaga võrreldes vastavalt 28% ja 23%. Sisu poolest jäid tarned mullusega võrreldes samaks, küll aga sisaldub 2014. aasta kogustes veel EstLink 1 ja EstLink 2 merekaablite juhtimisega seonduvad tarned, mida 2013. aastal näiteks ei olnud. Ülejäänud osas sisaldavad 2014. aastat süsteemiteenused nii bilansienergia pakumist Soome, Leedu ja Läti süsteemihalduritele kui ka vastukaubandustehinguid Eesti-Läti ja Eesti-Soome ristloigetel (kokku 18,9 GWh ulatuses, millest 10,3 GWh

tehti Eesti-Läti ristloike ülekoormuste likvideerimiseks ning 8,6 GWh EstLink 1 ja 2 avariiliste väljakukkumiste kompenseerimiseks).

## Bilansihaldurite portfellid

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



Bilansihaldurite portfelli 2014. aastal

Kõik Eesti bilansihaldurite portfelli osades 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 osade mahtudest leiab järgmisest tabelist:

Tabel 7: Tarbimise jaotus bilansiportfelli osades

Osakaal EES tarbimisest, %	2014
<b>Eesti Energia AS bilansiportfell</b>	<b>59,3%</b>
<b>Elektrum Eesti OÜ bilansiportfell</b>	<b>15,1%</b>
<b>Baltic Energy Services OÜ bilansiportfell</b>	<b>10,3%</b>
sh VKG Energia osakaal	2,6%
sh 220 Energia OÜ osakaal	1,9%
sh VKG Elektrivõrgud OÜ osakaal	1,2%
sh TS Energia OÜ osakaal	1,1%
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%
<b>Nordic Power Management OÜ bilansiportfell</b>	<b>6,6%</b>
sh Imatra Elekter AS osakaal	1,8%
sh Eesti Gaas AS osakaal	0,1%
<b>Alexela Energia AS bilansiportfell</b>	<b>2,1%</b>
<b>Inter Rao Eesti OÜ bilansiportfell</b>	<b>1,8%</b>
<b>Eleringi võrgukaod bilansiportfell</b>	<b>4,7%</b>

Tabelis on bilansihaldurite portfelli osakaalud süsteemi tarbimisest arvatuna bilansihalduri bilansiirkonnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansiportfelli turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektrimüügil lõpptarbijatele, kuna bilansiportfell sisaldab ka portfelli kuuluvate teiste müüjate elektrikoguseid. Tabelis on välja toodud üksnes suuremate elektrimüüjate osakaalud turu kogumahust.

Bilansihaldurite portfelli osakaalud vastavalt tootmismahutudele jagunesid järgnevalt: Eesti Energia AS 90%, Nordic Power Management OÜ 6% ning Baltic Energy Services OÜ 4%.

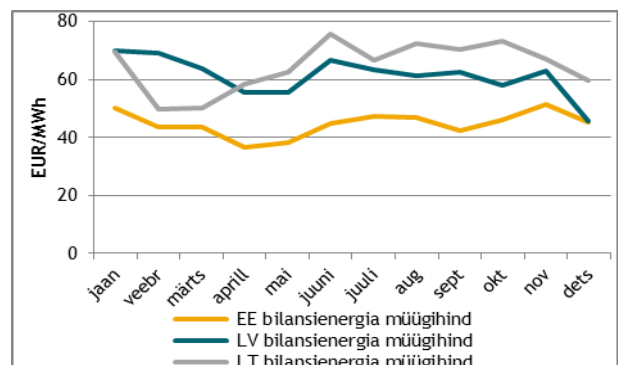
#### Bilansienergia hinnad:

Aasta kokkuvõttes kujunes Eesti bilansienergia keskmiseks müügihinnaks 44,65 €/MWh kohta, kahanedes 2013. aasta perioodiga võrreldes 13%. Kõrgeimaks bilansienergia müügihinnaks kujunes 200,85 EUR/MWh, mis saavutati 29. detsembril ajavahemikus 16.00-17.00 ning mille põhjustas kõrge ülesreguleerimistarne hind. Bilansienergia ostuhind langes 2013. aastaga võrreldes 23% ja keskmiseks hinnaks kujunes 40,88 €/MWh. Madalaimaks bilansienergia ostuhinnaks oli 2014. aastal 3,11 EUR/MWh, mis saavutati 3. novembril ajavahemikus 04.00-05.00 ning mis tulenes sel tunnil Eesti elektribilansi tasakaalustamiseks tehtud allareguleerimise hinnast.

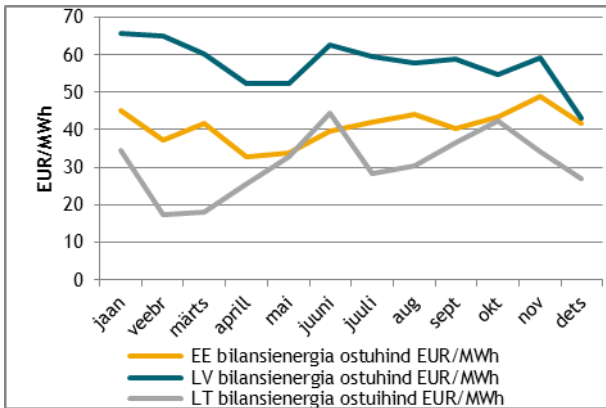
Tabel 8: Bilansienergia hinnad

Bilansienergia hinnad	2014	2013	Muutus %
<b>BILANSIENERGIA KESKMISED MÜÜGIHINNAD</b>			
Eesti	44,65	51,10	-13%
Läti	61,11	58,85	4%
Leedu	64,65	70,14	-8%
Soome (tootmine)	39,71	45,30	-12%
Soome (tarbimine)	35,99	41,48	-13%
<b>BILANSIENERGIA KESKMISED OSTUHINNAD</b>			
Eesti	40,88	57,43	-29%
Läti	57,55	71,43	-19%
Leedu	31,08	38,05	-18%
Soome (tootmine)	32,31	35,75	-10%
Soome (tarbimine)	35,99	41,48	-13%
<b>BILANSIENERGIA MAX MÜÜGIHIND</b>			
Eesti	200,85	279,39	-28%
Läti	195,70	147,12	33%
Leedu	220,45	222,01	-1%
Soome (tootmine, tarbimine)	500,00	2 000,00	-75%
<b>BILANSIENERGIA MIN OSTUHIND</b>			
Eesti	3,11	3,90	-20%
Läti	9,68	9,94	-3%
Leedu	4,26	2,84	50%
Soome (tootmine, tarbimine)	-1,07	-66,89	-98%
<b>EES AVATUD TARNE KESKMINNE HIND</b>			
Keskmine ostuhind	93,10	83,24	12%
Keskmine müügihind	18,54	20,66	-10%

Lätis kasvas bilansienergia müügihind aastataguse perioodiga võrreldes 4% ning bilansienergia ostuhind kahanes 19%. Leedus langesid aga mõlemad - bilansienergia müügihind kukkus 18% ja ostuhind vähenes 8%. Soomes vähenesid bilansienergia keskmised hinnad seoses elektribörsi hindade vähenemisega.



Balti riikide bilansienergia kuu keskmised müügihinnad 2014. aastal



Balti riikide bilansienergia kuu keskmised ostuhinnad 2014. aastal

Allikad: Elering, Nord Pool Spot, Scada, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid, Finnish Energy Industries,

Käesolevas kokkuvõttes koostatud bilansside meetodikad asuvad Eleringi kodulehel aadressil <http://elering.ee/elektisusteemi-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 kasutamiseiga seoses võivad tekkida.