



VUOSIKERTOMUS 2015



TORNION ENERGIA

Sisältö:

Toimitusjohtajan katsaus	3
Hallinto ja organisaatio.....	4
Talous	6
Tuloslaskelma	7
Tase	8
Verkostopalvelujen tuloslaskelma ja tase.....	9
Sähkön siirtotoiminta.....	10
Kaukolämpötoiminta	14

Toimitusjohtajan katsaus



Yleistä

Kulunut vuosi oli yhtiömme kolmastoista toimintavuosi ja koko sähkölaitoshistorian sadasneljäs.

Ilmatieteen laitoksen tilastojen mukaan vuosi 2015 oli ennätyksellisen lämmin suurimmassa osassa maata. Myös meidän yhtiön alueella asia voitiin todeta alentuneena sähkön kulutuksena sekä kaukolämmön kokonaishankinnan laskuna. Tammikuun tykkylumikuormat aiheuttivat meillä ilmajohtoverkossa muutamien kahden–kolmen tunnin sähkökatkoksia. Leudon talven ansiosta kaukolämmön tuotannossa öljyn käyttö supistui lähes olemattomiin (690 MWh). Yhtiömme talous on pysynyt vakaalla pohjalla. Sähkön siirtomaksuja eikä kaukolämmön hintoja ole tarvinnut tarkistaa useaan vuoteen. Liikevaihtomme pysyi n. 11,5 miljoonan euron tuntumassa.

Kaukolämpö

Kaukolämmön myynti omille asiakkaille supistui edelliseen vuoteen nähden n. 2 %. Kaukolämmön kokonaismyynti oli vuoden lopussa n. 145 (154) GWh.

Kaukolämpöverkostoa rakennettiin yhteensä n. 1 764 putkimetriä.

Sähkönsiirto

Sähkön siirto jakelualueelle supistui n. 1,5 % edelliseen vuoteen verrattuna. Jakelualueelle siirretty sähköenergian määrä oli vuoden lopussa n. 167 (169) gigawattituntia (GWh).

Sähkönsiirrossa investoinnit kohdistuivat sähköverkon käyttövarmuutta parantaviin peruseränsuorituskohteisiin sekä Ainolanvainion asuntoalueen rakentamiseen.

Taloudellinen tilanne

Yhtiömme liikevaihdoksi muodostui n. 11,5 miljoonaa euroa (11,8 M€), josta sähkön siirtotoiminnan liikevaihto oli n. 4,2 miljoonaa euroa ja kaukolämmön liikevaihto n. 6,8 miljoonaa euroa.

Vuoden 2015 aikana sähkö- ja kaukolämpöinvestointeja suoritettiin yhteensä n. 1,7 miljoonan euron arvosta.

Tornion Energia Oy:n kolmastoista toimintavuosi toteutui toimintasuunnitelman mukaisesti. Omistajan asettamat tavoitteet, joissa mm. Tornion Energian sähkön siirtohintojen painotetun keskiarvon tulee asettua valtakunnallisessa tilastossa halvimpaan neljännekseen ja kaukolämmön osalta energian hinnan halvimpaan viidennekseen, toteutuivat molempien toimintojen osalta.

Taloudellinen tulos muodostui hieman talousarvioennustetta paremmaksi.

Kiitän kuluneesta vuodesta yhtiömme henkilökuntaa ja hallitusta yhtiömme eteen tehdystä työstä sekä niitä yhteistyökumppaneitamme, joiden kanssa olemme vuoden aikana olleet kanssakäymisessä.

Timo Koskinen
Toimitusjohtaja

Hallinto ja organisaatio

Henkilöstö

Yhtiön palveluksessa oli tilikauden päättyessä 22 henkilöä (25 vuonna 2014), jotka kaikki ovat vakinaisessa palvelussuhteessa. Henkilöstön keski-ikä vuoden päättyessä oli 44,8 (45,7) vuotta

Henkilöstöryhmien luottamusmiehet:

Työntekijät **Jaana Lamminparras**
Toimihenkilöt **Reijo Sorvoja**
Ylemmät toimihenkilöt **Markku Kuivalainen**

Henkilöstön koulutus ja hyvinvointi

Työpaikkakokouksia järjestettiin kaksi kertaa vuoden aikana. Henkilöstölle järjestettiin tarpeen mukaan ammatillista koulutusta.

Työnantaja kannustaa henkilöstöä liikkumaan tuke-
malla vapaa-ajan liikuntaharrastuksia valtakunnal-
listen liikuntasetelien avulla.

**Henkilökunnan TYKY-päivää vietettiin Kukkolan-
kosken maisemissa työhyvinvointia vahvista-
massa**



Hallitus ja tarkastustoiminta

Yhtiöjärjestyksen mukainen hallituksen kokoonpano:

Varsinainen jäsen
Taramaa Markku pj
Heikkilä Tuomo vpj
Kristo Helena
Nykänen Lauri
Meller Kaarina
Lompolo Heidi

Varajäsen
Palosaari Tuija
Ketopaikka Tony
Timonen Mauri
Rauhala Martti
Dunder Annikki
Isomäki Pekka

Hallituksen sihteerinä on toiminut talous- ja hallintopäällikkö **Merja Nelimarkka**. Hallitus kokoontui kertomusvuoden aikana 8 kertaa.

Yhtiön tilintarkastajana on BDO Oy päävastaullinen tilintarkastaja KHT **Pasi Tuuva**.

Johtoryhmä

Yhtiön johtoryhmän muodostivat toimitusjohtaja **Timo Koskinen**, osastopäälliköt **Merja Nelimarkka**, **Markku Ponkala** ja **Markku Kuivalainen** sekä **Jaana Lamminparras** henkilökunnan edustajana.

Jäsenyydet ja osakkuudet

Tornion Energia Oy on jäsenenä seuraavissa yhteisöissä:

- **Energiateollisuus ry**
- **Sähköenergialiitto ry**
- **Lapin Kauppakamari**
- **Kuntien Eläkevakuutuksen jäsenyhteisö**

Osakkuus **Oulun Sähkönmyynti Oy:ssä** sekä **Pohjois-Suomen Voima Oy:ssä**

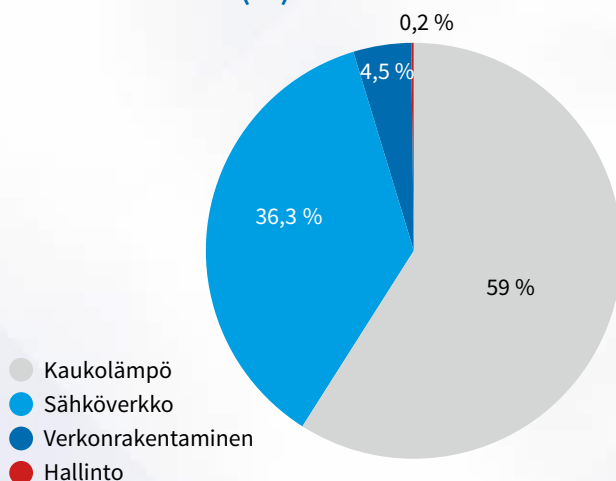


Talous



Talous- ja hallintopäällikkö
Merja Nelimarkka

Liikevaihdon jakautuminen toimialueittain (%)



Tilikausi oli Tornion Energian kolmastoista toimintavuosi yhtiömuotoisena. Tornion Energia Oy on kokonaan Tornion kaupungin omistaja yhtiö ja kuuluu Tornion kaupungin kuntakonserniin, kotipaikka on Tornio. Yhtiön talousosasto tuottaa yhtiön sisäisiä palveluita. Yhtiön sähkönsiirto- ja kaukolämpöläskutuksen sekä laskutuksen asiakaspalvelun hoitaa **Oulun Sähkönmyynti Oy**.

Tilikauden 2015 liikevaihto oli 11,47 milj. euroa (11,85 milj. euroa vuonna 2014). Liikevaihto pieneni edelliseen vuoteen 3,2 %. Kaukolämpötoiminnan osuus kokonaisliikevaihdosta oli 59,0 %, sähköverkko-toiminnan osuus oli 36,3 %, verkonrakentamis- palvelujen osuus oli 4,5 % ja hallinnon 0,2 %.

Liiketoiminnan kulut olivat 7,6 milj. euroa, jossa vähennystä edellisvuoteen 2,5 %. Toimintakulujen suurin erä oli aineiden ja tarvikkeiden hankintakulut 5,37 milj. euroa, josta lämmön ja öljyn hankintamenot olivat yhteensä 3,5 milj. euroa.

Kokonaishenkilöstömenot olivat 1,44 milj. euroa (1,49 milj. euroa), josta investointien osuus oli 0,23 milj. euroa. Muut liiketoimintamenot olivat 0,84 milj. euroa (1,04 milj. euroa), jossa vähennystä edelliseen vuoteen 18,9 %.

Liikevoitto oli 1,73 milj. euroa (1,89 milj. euroa) eli 15,1 % liikevaihdosta. Tulos ennen satunnaisia eriä, tilinpäätössiirtoja ja veroja oli 1,38 milj. euroa. Taseen loppusumma oli 30,9 milj. euroa. Omavaraisuusaste oli 36,5 % ja oman pääoman tuotto 16,3 %.

Uusista sähkö- ja kaukolämpöliittymistä tuloja kertyi yhteensä 228 232 euroa, josta sähköliittymismaksuja ja 124 824 euroa ja kaukolämmön liittymismaksuja 103 408 euroa.

Yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 1,6 milj. euroa. Investoinnit jakautuivat:

- sähkönjakeluverkosto 1,1 M€
- kaukolämpö 0,3 M€
- keskeneräiset työt 0,2 milj. euroa

Tuloslaskelma

	1.1. – 31.12.2015		1.1. – 31.12.2014	
LIIVEVAIHTO		11 468 848,73		11 849 547,72
Liiketoiminnan muut tuotot		32 850,06		22 016,33
Materiaalit ja palvelut				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	-5 367 781,03		-5 477 164,70	
Varastojen muutos	-69 120,79		6 971,11	
Ulkopuoliset palvelut	-111 001,39	-5 547 903,21	-148 321,07	-5 618 514,66
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-886 876,54		-926 154,73	
Henkilösivukulut				
Eläkekulut	-281 970,27		-305 438,99	
Muut henkilösivukulut	-40 714,20	-1 209 561,01	-43 079,96	-1 274 673,68
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot		-2 174 871,62		-2 052 093,66
Liiketoiminnan muut kulut		-842 879,10		-1 039 613,87
LIIKEVOITTO		1 726 483,85		1 886 668,18
Rahoitustuotot ja -kulut				
Muut rahoitus- ja korkotuotot				
Muilta	15 844,04		37 093,21	
Korko- ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yhteisöille	-180 000,00		-180 000,00	
Muille	-181 991,69	-346 147,65	-218 735,88	-361 642,67
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ		1 380 336,20		1 525 025,51
Tilin päätössiirrot				
Poistoeron muutos		-607 267,73		-1 001 883,82
Tuloverot		-157 280,81		-108 604,78
TILIKAUDEN VOITTO		615 787,66		414 536,91

Talouden kehitystä kuvaavia tunnuslukuja

	2015	2014	2013
Liikevaihto (1000 €)	11 469	11 850	12 151
Liikevaihto/henkilö (1000 €)	521	474	528
Liikevoitto (1000 €)	1 726	1 887	2 054
Liikevoitto/henkilö (1000 €)	78	75	89
Käyttökate (1000 €)	3 901	3 939	3 934
Tilikauden tulos (1000 €)	616	415	488
Käyttökate (%)	34	33,2	32,4
Korolliset velat (1000 e)	13 099	14 259	15 545
Investoinnit (1000 €)	1 562	2 888	2 905
Investoinnit liikevaihdosta (%)	13,6%	24,4%	23,9%
Oman pääoman tuotto %	12,1	16,3	20,7
Sijoitetun pääoman tuotto %	7,7	8,6	9,0
Omavaraisuusaste %	36,5	32,5	26,9
Taseen loppusumma (1000 e)	30 881	30 552	30 058
Asiakkaita (sähkönsiirto)	11 236	11 222	11 176
Asiakkaita (kaukolämpö)	566	549	512
Henkilöstöä	22	25	23

Rahoituslaskelma

	31.12.2015	31.12.2014
Liiketoiminnan rahavirta (A)	3 514 231	3 526 697
Investointien rahavirta (B)	-1 622 092	-2 575 399
Rahoituksen rahavirta (C)	-931 862	-969 339
Rahavarojen muutos (A+B+C) lisäys(+)/vähennys(-)	960 277	-18 041
Rahavarat tilikauden alussa	1 298 315	1 316 356
Rahavarat tilikauden lopussa	2 258 592	1 298 315

Tase

	31.12.2015		31.12.2014	
VASTAAVAA				
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet				
Muut pitkävaikutteiset menot	36 297,49	36 297,49	49 401,33	49 401,33
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet	198 462,00		198 462,00	
Rakennukset ja rakennelmat	2 358 027,60		2 456 271,13	
Verkostot	19 203 958,40		19 488 029,05	
Koneet ja kalusto	3 063 010,24		3 444 050,41	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	177 621,53	25 001 079,77	13 586,13	25 600 398,72
Sijoitukset				
Muut osakkeet ja osuudet		622 207,66		488 907,66
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Vaihto-omaisuus				
Aineet ja tarvikkeet		254 578,72		323 699,51
Saamiset				
Pitkäaikaiset				
Lainasaamiset		0,00		73 656,48
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	2 599 006,76		2 563 397,62	
Saamiset saman konsernin yhteisöiltä	17 543,14		60 349,67	
Lainasaamiset	73 656,48		73 656,49	
Siirtosaamiset	18 485,35	2 708 691,73	20 358,78	2 717 762,56
Rahat ja pankkisaamiset		2 258 592,42		1 298 315,59
VASTAAVAA YHTEENSÄ		30 881 447,79		30 552 141,85
VASTATTAVAA				
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma	1 208 000,00	1 208 000,00		
Edellisten tilikausien voitto	1 226 051,58	811 514,67		
Tilikauden voitto	615 787,66	3 049 839,24	414 536,91	2 434 051,58
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Poistoero	8 300 280,17	7 693 012,44		
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen				
Pääomalaina	3 000 000,00			3 000 000,00
Lainat rahalaitoksilta	8 938 882,00			10 098 976,00
Liittymismaksut	4 334 455,85	16 273 337,85	4 106 223,79	17 205 199,79
Lyhytaikainen				
Lainat rahalaitoksilta	1 160 094,00		1 160 094,00	
Ostovelat	780 636,36		975 566,75	
Velat saman konsernin yhteisöille	187 985,99		183 025,60	
Muut velat	840 539,37		630 650,30	
Siirtovelat	288 734,81	3 257 990,53	270 541,39	3 219 878,04
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		30 881 447,79		30 552 141,85

Verkostopalvelut tuloslaskelma

	1.1. – 31.12.2015		1.1. – 31.12.2014	
LIKEVAIHTO		4 164 142,10		4 166 368,15
Liiketoiminnan muut tuotot		31 320,54		20 998,01
Materiaalit ja palvelut				
Häviösähkö	-269 516,50		-294 468,70	
Muut ostot tilikauden aikana	-67 194,04	-336 710,54	-77 367,12	-371 835,82
Kantaverkkopalvelumaksut	-684 457,11		-689 776,21	
Muut ulkopuoliset palvelut	-25 836,59	-710 293,70	-34 282,69	-724 058,90
Henkilöstökulut				
Palkat ja palkkiot	-455 462,74		-446 124,16	
Eläkekulut	-191 714,48		-261 196,28	
Muut henkilösivukulut	-31 679,99	-678 857,21	-35 656,40	-742 976,84
Poistot ja arvonalentumiset				
Suunnitelman mukaiset poistot		-1 545 271,78		-1 469 340,64
Liiketoiminnan muut kulut		-464 237,21		-561 491,51
LIKEVOITTO		460 092,20		317 662,45
Rahoitustuotot ja -kulut				
Muilta	4 769,30		11 253,61	
Korko- ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yhteisöille	-108 000,00		-108 000,00	
Muille	-77 542,71	-180 773,41	-79 155,81	-175 902,2
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ		279 318,79		141 760,25
Tilinpäätössiirrot				
Poistoeron muutos		-474 483,24		-673 004,43
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO		-195 164,45		-531 244,18

Verkostopalvelut tase

	31.12.2015		31.12.2014	
VASTAAVAA				
PYSYVÄT VASTAAVAT				
Aineettomat hyödykkeet		35 266,99		46 257,54
Aineelliset hyödykkeet		14 774 009,98		15 131 072,73
VAIHTUVAT VASTAAVAT				
Lyhytaikaiset saamiset		1 600 164,01		1 517 767,50
VASTAAVAA YHTEENSÄ		16 409 440,98		16 695 097,77
VASTATTAVAA				
OMA PÄÄOMA				
Osakepääoma	606 000,00		606 000,00	
Edellisen tilikauden tappio	-5 561 015,60		-5 029 771,42	
Tilikauden tappio	-195 164,45	-5 150 180,05	-531 244,18	-4 955 015,60
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ				
Poistoero		7 413 764,13		6 939 280,89
VIERAS PÄÄOMA				
Pitkäaikainen vieras pääoma		8 111 581,01		10 225 328,20
Lyhytaikainen vieras pääoma		6 034 275,89		4 485 504,28
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		16 409 440,98		16 695 097,77

Sähkön siirtotoiminta



Sähkölaitospäällikkö Markku Ponkala

Yleistä

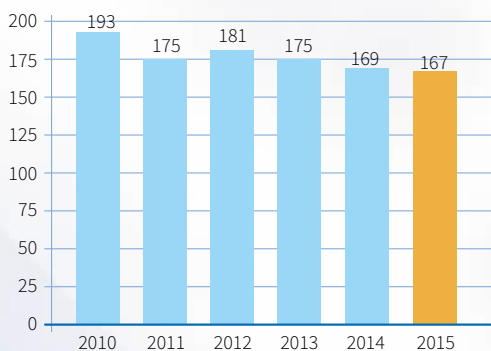
Sähköverkkoyksikkö tarjoaa asiakkaille siirto- ja verkkopalveluita yhtiön toimialueella kehittämällä sähköverkkoa käyttäjien tarpeiden mukaisesti.

Kuluneena vuotena tykkylumen aiheuttamia katkoksia syntyi jonkin verran edellisen vuoden tapaan. Sähkön siirto jakelualueelle supistui n. 1,5 % edelliseen vuoteen verrattuna. Jakelualueelle siirretty sähköenergian määrä oli vuoden lopussa n. 167 (169) gigawattituntia (GWh).

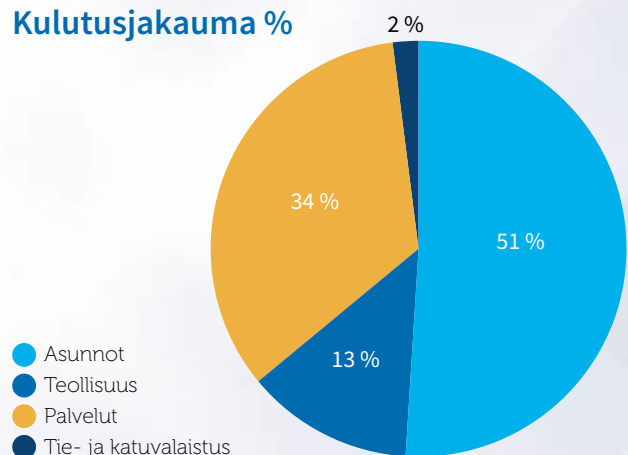
Sähköverkkoon liittyneiden käyttöpaikkojen nettolisäys oli 14 kpl kokonaismäärän ollessa 11 236 kpl. Suurin yhden tunnin huipputeho oli 36,7 megawattia.

Sähköverkko-liiketoiminnan liikevaihto oli n. 4,2 M€.

Sähkön hankinta jakelualueelle GWh



Kulutusjakauma %



Sähköverkon rakentaminen

Sähköverkoston rakentamiseen ja perusparannukseen käytettiin noin 1 milj. euroa. Pääosa töistä kohdistui sähköverkon peruskorjaukseen.

Verkon säävarmuutta parannettiin Kourilehdossa, Hellälässä ja Raumolla

Kourilehdossa 20 kV:n ilmajohtoa siirrettiin Äijähuhdantien alkuosassa tien varteen.

Hellälässä aloitettiin 20 kV:n ja 0,4 kV:n ilmajohtojen korvaaminen maakaapeilla.

Raumolla jatkui edellisvuonna aloitettu 20 kV:n ilmajohtojen korvaaminen maakaapelilla. Pekkanan pylväsmuuntamon tilalle rakennettiin puistomuuntamo Raumon koulun läheisyyteen, lisäksi 20 kV:n maakaapelia asennettiin Raumontien reunaan. Kaapelointi jatkuu vuonna 2016. Trukkilan- ja Laavalantiellä 0,4 kV:n ilmajohtot korvattiin maakaapelilla.

Merkittävimpiä muita 20 kV:n ja 0,4 kV:n verkostojen saneerauksia suoritettiin Rantavuodin alueella, Vojakkalassa, Kivirannalla ja Luotomäellä.

Vojakkalassa aloitettiin 20 kV:n verkoston saneeraus korvaamalla Nuorisoseuran pylväsmuuntamo maaseutumuantamalla sekä Oravaisensaareen menevän 20 kV:n ilmajohtojen uusiminen.

Rantavuodin pylväsmuuntamo korvattiin puistomuuntamolla. Alueen kunnallistekniikan ja teiden peruskorjauksen yhteydessä 0,4 kV:n ilmajohtot korvattiin maakaapeilla.

Kivirannalla parannettiin 20 kV:n verkoston käyttöä rakentamalla yhteys Metsolan- ja Töpinäkujan muuntamoiden välille.

Luotomäellä Häkkisen-, Ojalan- ja Takalankaduilla korvattiin 0,4 kV:n ilmajohtot maakaapelilla.

Uutta verkostoa rakennettiin Pirkkiöön

Ainolanvainion uudelle kaava-alueelle rakennettiin 20 kV:n verkostoa ja uusi puistomuuntamo sekä 0,4 kV:n verkosto.



Yhtiöllemme hankittiin vanhan Toyota Land Cruiserin tilalle Ford Ranger lavapakettiauto sähköverkon käyttö- ja kunnossapitoon

Sähköverkon käyttö ja huolto



Käytönjohtaja Reijo Sorvoja

Keskijänniteverkon keskeytyksiä oli 54 kpl (47), joista suunniteltuja työkeskeytyksiä oli 18 kpl (9) ja vikakeskeytyksiä 28 kpl (38).

Vikakeskeytyksistä 26 kpl kohdistui ilmajohtoverkoon ja 4 kpl maakaapeliverkkoon.

Ilmajohdon aiheuttamista keskeytyksistä oli oravien ja lintujen aiheuttamia 13 kpl, tuulen ja myrskyn aiheuttamia keskeytyksiä 1 kpl. Loput olivat joko verkon rakennevikoja tai tuntemattomia.

Aikajälleenkytkentöjen selvittämiä keskeytyksiä oli 2 kpl ja pikajälleenkytkentöjen selvittämiä keskeytyksiä 6 kpl.

Sähköverkon tarkastusta ja huoltotoimintaa tehtiin omana työnä 0,4 kV ja 20 kV:n verkostojen osalta. 110 kV:n tarkastus- ja kunnossapitotyöt hankittiin ostopalveluna **Eltel Networks Oy**:ltä.

Verkoston varmennus- ja määräaikaistarkastus tehtiin **Inspectan** toimesta.

Verkostomäärät

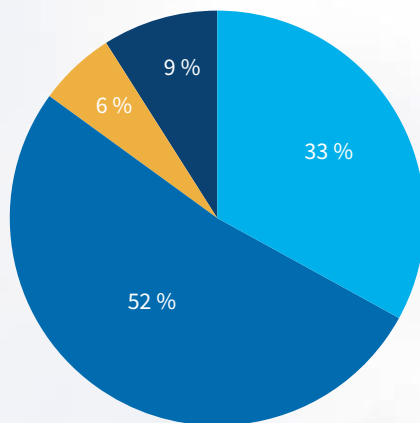
KJ-verkko	2013	2014	2015
20 kV ilmajohdot (km)	128	125	125
20 kV maakaapeli (km)	82	86	89
Kaapelointiaste (%)	39	41	42
20 kV pylvääät (kpl)	1945	1923	1922
Pylväserottimet (kpl)	60	57	57
Pylväsmuuntamo (kpl)	158	157	153
Satelliittimuuntamo (kpl)	3	3	3
Puistomuuntamo (kpl)	78	79	82
Kiinteistömuntamo (kpl)	24	24	24
Muuntamot yhteensä (kpl)	263	263	262

Pj-verkko			
0,4 kV ilmajohdot (Amka) (km)	181	180	171
0,4 kV maakaapeli (km)	425	431	447
Kaapelointiaste (%)	70	70	72
pj-pylvääät (kpl)	3451	3419	3276
jakokaapit (kpl)	780	796	824

110 kV verkosto			
Sähköasemat (kpl)	2	2	2
Päämuuntajat (kpl)	3	3	3
110 KV:n ilmalinja (km)	21,3	21,3	21,3

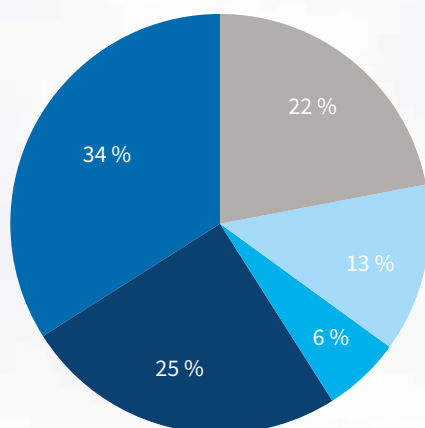
Liittymät ja käyttöpaikat			
0,4 kV (kpl)	5797	5827	5859
20 kV (kpl)	8	9	9
0,4 kV käyttöpaikat (kpl)	11173	11213	11227
20 kV käyttöpaikat (kpl)	9	9	9

Keskeytyksien jakautuminen



- Suunnitellut keskeytykset
- Vikakeskeytykset
- AJK:n selvittämät viat
- PJK:n selvittämät viat

Keskeytyksien aiheuttajat 2014



- Rakenneviat
- Lumi ja jää
- Tuuli ja myrsky
- Ukkonen
- Tuntematon
- Eläinten ja lintujen aiheuttamat

Kaukolämpötoiminta



Kaukolämpöpäällikkö Markku Kuivalainen

Yleistä

Kulunut vuosi oli kaukolämpötoiminnan 37:s. Kaukolämpöosaston tehtävänä on lämmön tuotanto ja hankinta, sekä lämmön myynti asiakkaille. Kaukolämpöosaston päällikkönä toimii Markku Kuivalainen.

Tornion Energian kaukolämpöasiakkaista pääosa muodostuu kerros- ja rivitaloasiakkaista, pienkiinteistöjen osuus on myös kasvanut huomattavasti ollen vuoden lopussa 211 kpl. Kotitalouksien osuus käytetystä energiamäärästä oli toimintavuoden aikana 49,0 GWh.

Torniossa kaukolämpöä lämmitysenergiana käyttävää rakennustilavuutta toimintavuoden lopussa oli n. 2,9 miljoonaa rakennuskuutiometriä.

Tornion Energia Oy toimitti lämpöenergiaa Haparanda Värmeverk Ab:n kaukolämpöverkkoon toimintavuoden aikana 42,8 GWh. Tornion ja Haaparannan välinen kaukolämpöyhteistyö on jatkunut 22 vuotta. Vuoden 2015 lokakuussa käynnistettiin raja-alueelle Tornion Energia Oy:n ja Haparanda Värmeverk Ab:n yhteishankkeena uuden siirtoteholtaan 12 MW lämpösiirtimen rakennustyöt.

Lämmönjakeluverkkoa rakennettiin Ainolanvainion uudelle pienkiinteistöasuinalueelle, sekä Vuontin liikekiinteistö kaava-alueelle. Yhteensä kaukolämpöputkistoa kertyi vuoden aikana käyttöliittymät mukaan lukien 1764 m.

Kaukolämmön käyttöpaikkoja liitettiin verkkoon 14 kpl, kokonaismäärän ollessa 565 kpl.

Kaukolämmön kokonaismyynti oli vuoden lopussa n. 145 GWh.

Lämmöntuotanto

Tornion Energia Oy hankkii pääosan lämpöenergias-taan Tornion Voima Oy:n omistamilta lämpölaitok-silta Röyttästä ja Pirkkiöstä.

Tornion alueen käyttämästä kaukolämmöstä tuo-tettiin n. 99 % turve- ja biopohjaisella polttoaineella, joka on vuosikymmenen parhain tulos suhteessa omaan öljyn käyttöön. Osaltaan tähän vaikutti myös se, että toimintavuoden keskilämpötila oli poikkeava-n lämmin.

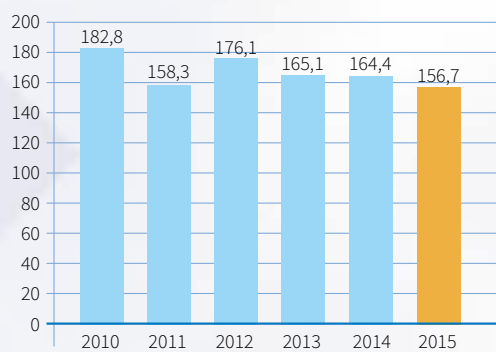
Omat öljylämpölaitokset, joiden yhteisteho on 42 MW, toimivat huippu- ja varalaitoksina. Omassa läm-möntuotannossa käytettiin raskaspolttoöljyä ECO 180 Oy Teboil Ab:n toimittamana. Öljyä käytettiin kuluneena vuotena 62,8 tonnia, jonka energiasisältö oli n. 0,69 GWh.

Tornion Energia palautti päästö-kaupparekisteriin päästöoikeuksia yhteensä 207 CO²-tonnia. Tornion kaukolämmön yhden tunnin huipputeho oli 37,5 MW joka mitattiin 12.01.2015 klo 15.00 ulkoläm-pötilalla -24,5 °C.

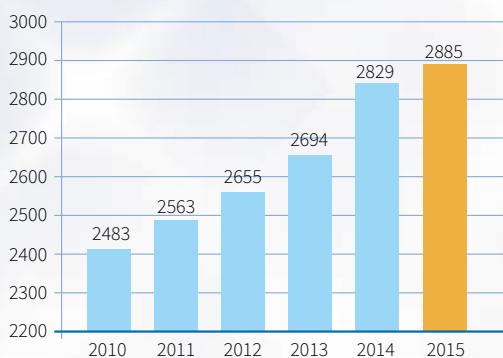
Vuorokauden huippuenergiamäärä 812,1 MWh tuo-tettiin 12.01.2015 ulkolämpötilan ka. -23,6 °C/vrk.

Toimintavuoden aikana korjattiin yksi talohaaravuo-to, sekä Lohikentäntien saneerauksen yhteydessä uusittiin kaukolämpöputkea tarvittavalta osalta.

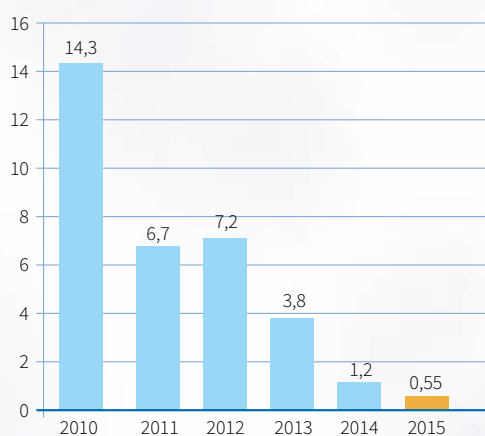
Lämmön vuosituotanto (GWh)



Kaukolämpöön liitetty rakennustilavuus (1000 m³)



Öljyn käyttö koko energiatuotannosta (GWh)



Pohjoista voimaa



TORNION ENERGIA

Tornion Energia Oy
Asemakatu 5, 95420 TORNIO
tke.asiakaspalvelu@tornionenergia.fi

www.tornionenergia.fi