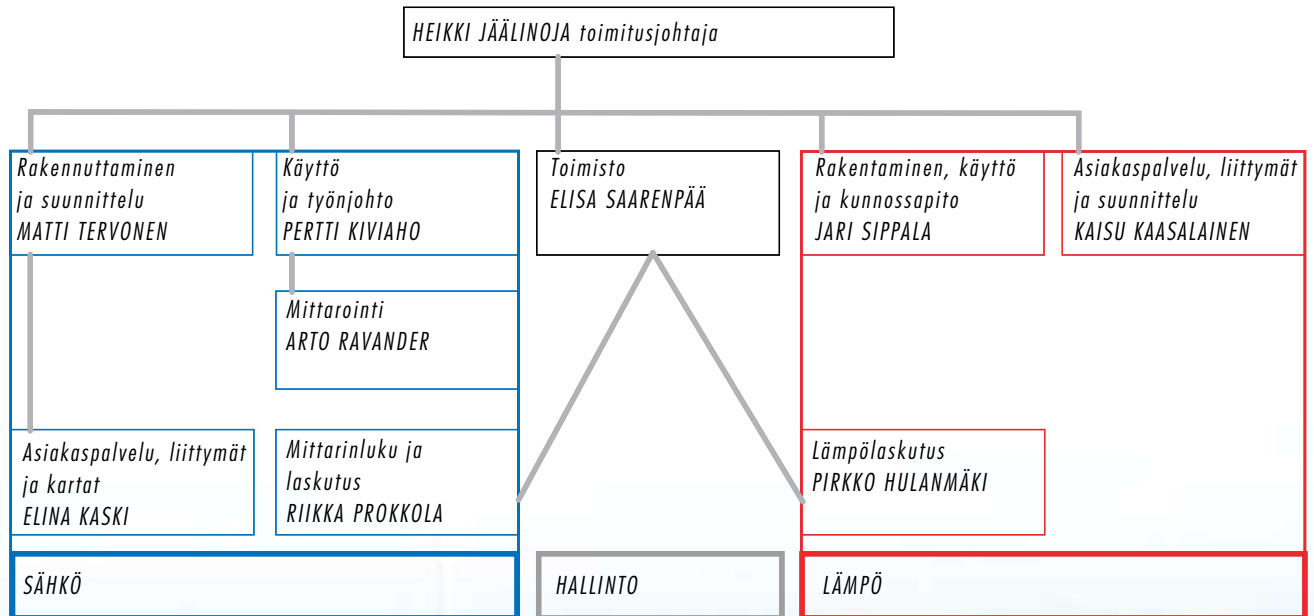




2009

TOIMINTAKERTOMUS



Vuosi 2009 oli Raahen Energia Oy:n yhdeksäs tilikausi.

Toimintavuosi oli maailmanlaajuisen taantumun aikaa. Taantumun uskotaan aiheuttavan aina haittaa, mutta matalaksi laskenut korkotaso toi kuitenkin myös hyötyä yhtiölle.

Myös polttoaineiden hinnat putosivat toimintavuoden aikana roimasti edelliseen vuoteen verrattuna.

Sähköverkkoliiketoimintaa taantuma kosketi voimakkaasti, koska raahelaisen konepajateollisuuden sähkönkäyttö romahti. Vuosi oli edellistä kylmempi, mutta sähkölämmityksen lisääntynyt käyttö ei auttanut kokonaiskulutusta positiiviseksi vaan kokonaiskäyttö jäi selvästi edellistä vuotta pienemmäksi.

Kaukolämmön myynti kasvoi miltei aste-päiväluvun (lämmitystarveluku) suhteessa edelliseen vuoteen nähden. Toimintavuonna sattui helmikuun pakkasten aikana Rautaruukin lämmöntoimituksessa häiriö, joka johtui toimittajan poikkeus-tilanteesta. Tämän vuoksi yhtiön oma lämmöntuotanto oli poikkeuksellisen iso aiempiin vuosiin verrattuna.

Kaukolämmön myyntihintoja jouduttiin korottamaan jo tammikuun alusta. Hinnan korotuksen syy on Raahen Energian ja Rautaruukin välinen lämmöntoimitussopimus, jossa lämpöenergian hinta on sidottu yksinomaan kivihiilen kuuden kuukauden hintatekijään. Hinta tarkiste-

taan puolivuositain ja tässä tapauksessa vuoden 2009 tammi-heinäkuun hinnan määrittävänä tekijänä oli edellisen vuoden heinäkuun kivihiilen hinta.

Tammikuun hintatekijä oli ennätysellisen korkea ja se olisi määrännyt loppuvuoden hinnan ja pakottanut yhtiön korottamaan myyntihintaansa myös heinäkuussa. Yhtiö antaa tunnustusta lämmöntoimittajan osoittamalle joustavuudelle sen suostuessa vaihtamaan hintatekijän kolmen kuukauden perusteiseksi.

Henkilöstölle järjestettiin keväällä virkistysmatka Nilsin Tahkolle. Kalajoella järjestettiin syksyllä työkyvyn ylläpitämistä edistävä ns. tyky-päivä, joka sisälsi ajankohtaisen teoriaosuuden sekä kilpailuja mikroautoilussa ja minijääkiekossa.

Kiitän Raahen Energian asiakkaita luottamuksesta sekä yhteistyökumppaneita, hallitusta ja henkilöstöä hyvästä yhteistyöstä.

Raahen seudulla on toimintavuoden aikana katsottu valoisasti tulevaisuuteen. Alueella on mahdollisuudet mittaviin töitä ja hyvinvointia tuoviin hankkeisiin, ydinvoimalaitokseen ja tuulipuistoon.

Heikki Jäälinoja
Toimitusjohtaja

Hallituksen jäsenet, vasemmalta Martti Kenakkala, Eero Hauru, varapuheenjohtaja Aimo Moilanen, toimitusjohtaja Heikki Jäälinoja, puheenjohtaja Harry Sanaksenaho ja Topi Ilvesluoto.

Tämän toimintakertomuksen valokuvat ilmakuva lukuunottamatta ovat Kaisu Kaasalaisen ottamia.

HENKILÖKUNTA KOULUTUS KALUSTO

Yhtiön palveluksessa oli 26 henkilöä. Heistä 12 työskenteli sähköverkkotoiminnassa ja 8 kaukolämpötoiminnassa. Hallinnossa ja asiakaspalvelussa oli 6 henkilöä. Henkilökunnan määrä on pysynyt samana viimeiset neljä vuotta.

Koulutus

Henkilökunnan koulutus on jakautunut kahteen pääosioon: ammattitaidon ylläpitämistä ja kehittämistä edistävään täydennyskoulutukseen sekä seminaareista ja ajankohtaispäivistä koostuvaan muuhun koulutukseen.

Täydennyskoulutuksen teemat olivat

- verkkoyhtiön asiakkuuden hallinta
- sähkölaskutuksen henkilöstön käyttäjäpäivät
- lämpölaskutuksen henkilöstön käyttäjäpäivät
- kaukokäytön käyttäjäpäivät
- verkostolaskennan käyttäjäpäivät
- kuormausnosturit ja niiden käyttö.

Muut koulutustapahtumat olivat

- energiateollisuus, kaukolämpöpäivät
- energiateollisuus, kevätseminaari
- Pohjois-Suomen energiapäivät
- kaukolämmön toimistohenkilöstön ja teknisen asiakastuen päivät
- energia-alan työmarkkinaseminaari
- sähköalan messut Tampereella.

Autokalusto

- kuorma-auto 1
- lava-autoja 2
- pakettiautoja 7
- henkilöautoja 2

Virkistystoiminta

Henkilökunta kävi keväällä virkistäytymässä Nilsiän Tahkolla ja syksyllä oli työkyvyn ylläpitämiseen liittyvä ns. tyky-päivä Kalajoella.



Pentti Kesti eläkkeelle.

Yhtiön hallitus vierailulla Ruotsissa.

Energiamessut.

Tyky-päivät Kalajoella, mikroautoilun mitalikolmikko.

Pattijärven sähköasema.

Kaukolämpöasentajat Jani Nurmi ja Jari Erikilä.



TIEDOT OLENNAISISTA TAPAHTUMISTA TILIKAUDELLE JA SEN PÄÄTTYMISEN JÄLKEEN

Yleistä

Raahen Energia Oy on Raahen kaupungin kokonaan omistama yhtiö, jonka pääliiketoiminnot ovat sähkönsiirto ja kaukolämpöliiketoiminta. Raahen Sähkö Osakeyhtiö on perustettu 15.7.1907, joten toimintakausi oli 102. Kaukolämpöliiketoiminta aloitettiin 1974 ja Rautaruukki aloitti lämmöntoimituksen 1981.

Liikevaihto ja tulos

Tilikauden liikevaihto oli 8 936 642 € ja edellisen vuoden 2008 liikevaihto oli 8 021 754 € ts. liikevaihto kasvoi noin 11,4 %. Liikevaihdosta sähköverkon osuus oli 2 838 339 € (vähennystä edelliseen vuoteen noin 6,2 %) ja kaukolämpötoiminnan 6 098 303 € (kasvua noin 22,1 %). Suunnitelman mukaisia poistoja tehtiin yhteensä 1 512 696 €. Tuloslaskelman mukainen liikevoitto oli 1 161 984 €, mistä sähköverkkotoiminnan osuus 288 352 € ja kaukolämpötoiminnan 873 632 €. Tilinpäätössiirtojen ja verojen jälkeinen tilikauden voitto oli 18 729 €.

Liiketoiminta

Yhtiön liiketoiminta kasvoi edelleen voimakkaasti kaukolämpötoiminnassa, jossa vuonna 2009 liitettiin verkkoon kaikkiaan 87 asiakasta. Näistä omakotitaloja oli 78, rivitaloja 4, teollisuutta 2 sekä muita 3 kpl. Vuoden 2009 lopussa yhtiöllä oli 1 733 kaukolämmitysasiakasta ja 7 872 sähköasiakasta. Vuonna 2009 alueverkon kautta toimitettiin sähköä 102,9 GWh

(vähennystä 7,8 %) sekä Rautaruukin kautta 5,1 GWh (vähennystä 6,8 %). Lämmön hankinta oli 154,6 GWh (lisäystä 4 %). Oman tuotannon osuus oli 5,5 GWh, edellisenä vuonna 0,53 GWh.

Investoinnit

Investoinnit sähköverkkoon olivat kaikkiaan 887 128 €, edellisenä vuonna investoinnit olivat 633 561 €, lisäystä 40 %. Huomattavimmat sähköverkko-liiketoiminnan investoinnit olivat AMR- mittaroinnin aloittaminen sekä keskijännitevarayhteyksien rakentaminen kaupungista Junnilanmäen sähköasemalle. Sähköverkon liittymismaksuja perittiin 60 589 €, edellisenä vuonna 79 600 €, vähennystä 23,9 %. Kaukolämpöliiketoiminnassa investoinnit olivat edelleen suuria verrattuna energialaitoksen aikaiseen toimintaan. Kaukolämmön investointikustannukset olivat kaikkiaan 1 318 964 €, edellisenä vuonna vastaavat investoinnit olivat 767 439 € lisäystä 71,8 %.

Toimintavuoden suurin työmaa oli Pattijoen lämpökeskuksen rakentaminen, jonka osuus oli 755 034 €. Muuhun rakentamiseen käytettiin rahaa 563 930 €, joka on 25 % vähemmän kuin edellisenä vuonna. Huomattavampina laajennuskohteina olivat Kukkulatien - Onnentien liittäminen verkkoon ja Vilpunlaakson alueen kaukolämpöverkon laajennus. Kaukolämpöön liitettiin myös ABC-huoltamo Pattijoella. Liittymismaksutulot kaukolämmölle olivat puolestaan 311 645 €, edellisenä vuonna 284 400 €, lisäystä 9,6 %.

ARVIO TODENNÄKÖISESTÄ TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Tulevaisuuden näkymät

Asiakkaille siirretty sähkömäärä putosi toimintavuonna noin 9,3 % ja on todennäköistä, että seuraava vuosi tulee olemaan samaa tasoa. Konepajateollisuuden tulee elpyä, että päästään takaisin kasvu-uralle. Junnilanmäen sähköasema korvaa Kummatin sähköaseman vuoden 2010 aikana. Isoholmintien lämpökeskus muutetaan raskaalle polttoöljylle, koska oma tuotanto joudutaan aloittamaan kulutuksen edelleen kasvaessa aina vaan pienemmillä pakkaslukemilla.

ARVIO MERKITTÄVIMMISTÄ RISKEISTÄ JA EPÄVARMUUSTEKIJÖISTÄ

Rautaruukki Oyj:n kaukolämmön sopimuksen mukaiset toimitukset kaupunkiin tulee saada turvattua. Vuosien 2010 ja 2011 aikana Rautaruukki uusii molemmat masuunit, joten osa lämmön- tuotannosta on poissa käytöstä. Yhtiö pyrkii varmistamaan, että Rautaruukki rakentaa korvaavaa lämmöntuotantoa sintraamon toiminnan loppuessa. Yhtiö tilasi toimintavuonna Rambolilta biovoimalaitoksen esiselvityksen. Hallitus päätti esiselvityksen perusteella, ettei selvitystyötä jatketa tässä vaiheessa pitemmälle.



Pohjoista voimaa

Yhtiön taloudellista asemaa ja tulosta kuvaavat tunnusluvut

	2009	2008	2007
Liikevaihto €	8 936 642	8 021 754	7 535 679
Liikevoitto €	1 161 984	1 437 589	780 229
Liikevoitto %:a liikevaihdosta	13,0	17,92	10,35
Oman pääoman tuotto-%	23,73	26,85	7,79
Omavaraisuusaste (%)	14,22	14,52	14,69

Henkilöstö

Yhtiön henkilöstöä kuvaavat tunnusluvut (luvuissa ei ole mukana hallitus eikä toimitusjohtaja)

	2009	2008	2007
Lukumäärä tilikauden lopussa	26	26	27
Tilikauden palkat ja palkkiot €	1 006 598	1 010 356	883 259

Henkilöstöstä 1 on ylempi toimihenkilö, 7 on toimihenkilöitä ja 18 tuntipalkkaisia työntekijöitä. Osa-aikaisia työntekijöistä oli kaksi. Harjoittelijoita oli palkattuna toukokuusta joulukuun loppuun yhteensä noin yhden henkilötyövuoden verran. Yhtiöllä on käytössään kannustepalkkiojärjestelmä.

YMPÄRISTÖTEKIJÄT

Ympäristönäkökohtiin

liittyvät toimintaperiaatteet

Yhtiö huomioi kaikessa toiminnassaan ympäristöasiat. Yhtiö pyrkii tunnistamaan toimintansa ympäristöriskit, joista suurimpana on öljyn käyttö yhtiön omistamilla varalämpökeskuksilla. Yhtiö panostaa öljyvahinkojen torjuntaan varustamalla kaikki öljysäiliöiden lämmitykset lämmönvaihtimilla suoran kaukolämmitysveden kierron korvaamiseksi. Käytöstä poistetut materiaalit kierrätetään uusiokäyttöön, mikäli se elinkaaren mukaan on mielekästä. Yrittäjien kanssa on tehty sopimuksia ja he ovat toimittaneet hyötykäyttöön soveltuville materiaaleille keräysasiat. Yhtiö on saanut Reilu kaukolämpö -merkin, joka edellyttää myös ympäristöarvojen noudattamista.

OSAKEYHTIÖLAIN

EDELLYTTÄMÄT TIEDOT

Hallituksen esitys voittoa

koskeviksi toimenpiteiksi

Hallitus esittää, että voittovarot lisätään edellisten tilikausien voittoon eikä osinkoa jaeta.

Yhtiön osakkeet

Yhtiöllä on 2000 osaketta, jotka kaikki omistaa Raahen kaupunki. Kukin osake oikeuttaa yhteen ääneen yhtiökokouksessa.

Osakkuudet ja jäsenyydet

Oulun Sähkömyynti Oy 3,55 %
Energiateollisuus ry
Pohjois-Suomen sähkölaitosten kehittämissyhistys ry
Suomen Punaisen Ristin Oulun piirin kannatusjäsen
Raahen kaupakamariosaston jäsen
Kuntien eläkevakuutuksen jäsenyhteisö

Yhtiön hallitus,

toimitusjohtaja ja tilintarkastajat

Hallitus kokoontui toimintavuoden aikana kymmenen kertaa ja käsitteli asioita 123 §:n verran. Yhtiökokous pidettiin 21.4.2009.

ENERGIATASE 2009, GWh

Hankinta

KAUKOLÄMPÖ

170,7

Ruukilta kaupunkiin	161,6
Ruukilta Lapaluotoon	3,6
Oma tuotanto	5,5

SÄHKÖN SIIRTO

108,1

Alueverkosta	102,9
Ruukilta	5,1

Myynti

Asuminen 82,6

Koulut 14,7

Teollisuus + muu 61,9

159,2

Teollisuus + liike-elämä 53,3

Asuminen 36,2

Julkinen 15,5

105,0

Häviö 3,1

Häviö 11,5

Yhtiön hallitus

(Varajäsen)

Puheenjohtaja	
Harry Sanaksenaho	(Heikki Ventonen)
Varapuheenjohtaja	
Aimo Moilanen	(Paavo Törmi)
Jäsenet	
Topi Ilvesluoto	(Aulis Ylikulju)
Eero Hauru	(Esa Ylisirniö)
Martti Kenakkala	(Niilo Ojala)

Toimitusjohtaja
Heikki Jäälinoja

Tilintarkastajat
Oy Auditor Ab,
vastuullinen tilintarkastaja Risto Hyvönen, JHTT
PricewaterhouseCoopers Oy,
vastuullinen tilintarkastaja Sauli Tuulima, KHT

Lämmön hankinta

Asiakkaille toimitetusta kaukolämmöstä hankittiin 165,2 gigawattituntia eli noin 97 prosenttia Ruukin Raahen tehtailta. Omissa laitoksissa lämpöä kehitettiin 5 500 megawattituntia.

Myynti

Lämmönmyynti oli 159 195 megawattituntia, missä oli kasvua edelliseen vuoteen verrattuna lähes kuusi prosenttia.

Markkinointi

Vuonna 1997 käyttöön otetun kehittämissuunnitelman mukaisesti kartoitettiin Raahen, Saloisten ja Pattijoen lämmönsiirtoputken läheisyydessä sijaitsevien kiinteistöjen halukkuutta liittyä kaukolämpöön. Vanhoille kiinteistöille tarjottiin mahdollisuutta maksaa liittymismaksu erissä ja ensimmäisen vuoden lämmitysenergia perusmaksun hinnalla.

Verkosto

Verkostovaurioiden määrä pysyi edellisen vuoden tasolla. Korjauksia tehtiin 24 kohteessa.

Uutta verkostoa rakennettiin 3,6 kilometriä ja verkoston yhteispituus oli vuoden lopussa 130 kilometriä, mistä oli matalalämpöverkkoa 3,6 kilometriä.

Kaukolämmön kulutusmaksu

Kaukolämmön hintaa tarkistettiin vuoden 2009 alussa. Vuoden 2008 lopussa hinta oli 34 ja vuoden 2009 hinta 40 euroa megawattitunnilta.

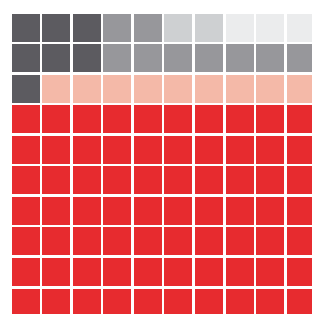
Biovoimalaitoksesta valmistui esiselvitys

Raahen Energia ostaa tarvitsemansa kaukolämmön Ruukin tehtaalta. Sen valmistumisprosessin sivutuotteena syntyvä lämpö kattaa 90 - 95 prosenttia tarvittavasta kaukolämmöstä. Tarvittaessa kaukolämpö voidaan tuottaa kokonaisuudessaan yhtiön omilla öljyä käyt-

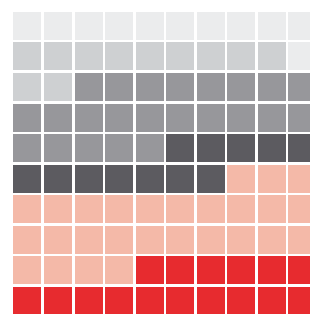
tävillä lämpökeskuksilla. Normaalisti näitä lämpökeskuksia ajetaan vain talven kulutushuippujen aikana.

Ruukki pysäytti talouslaman aiheuttaman teräksen markkinoiden pienentymisen vuoksi tehtaan toisen masuunin vuoden 2008 lopulla. Yhtiön hallitus huolestui lämmön pitkän ajan saatavuudesta ja käynnisti esiselvitystyön Ruukin lämmön korvaamisesta oman biovoimalaitoksen tuotannolla. Esiselvityksen teki konsulttityönä Ramboll Finland Oy. Selvityksessä arvioitiin erilaisten laitostyyppien soveltuvuutta, taloudellisuutta, rakentamisen vaatimaa aikaa ja polttoainevaihtoehtoja.

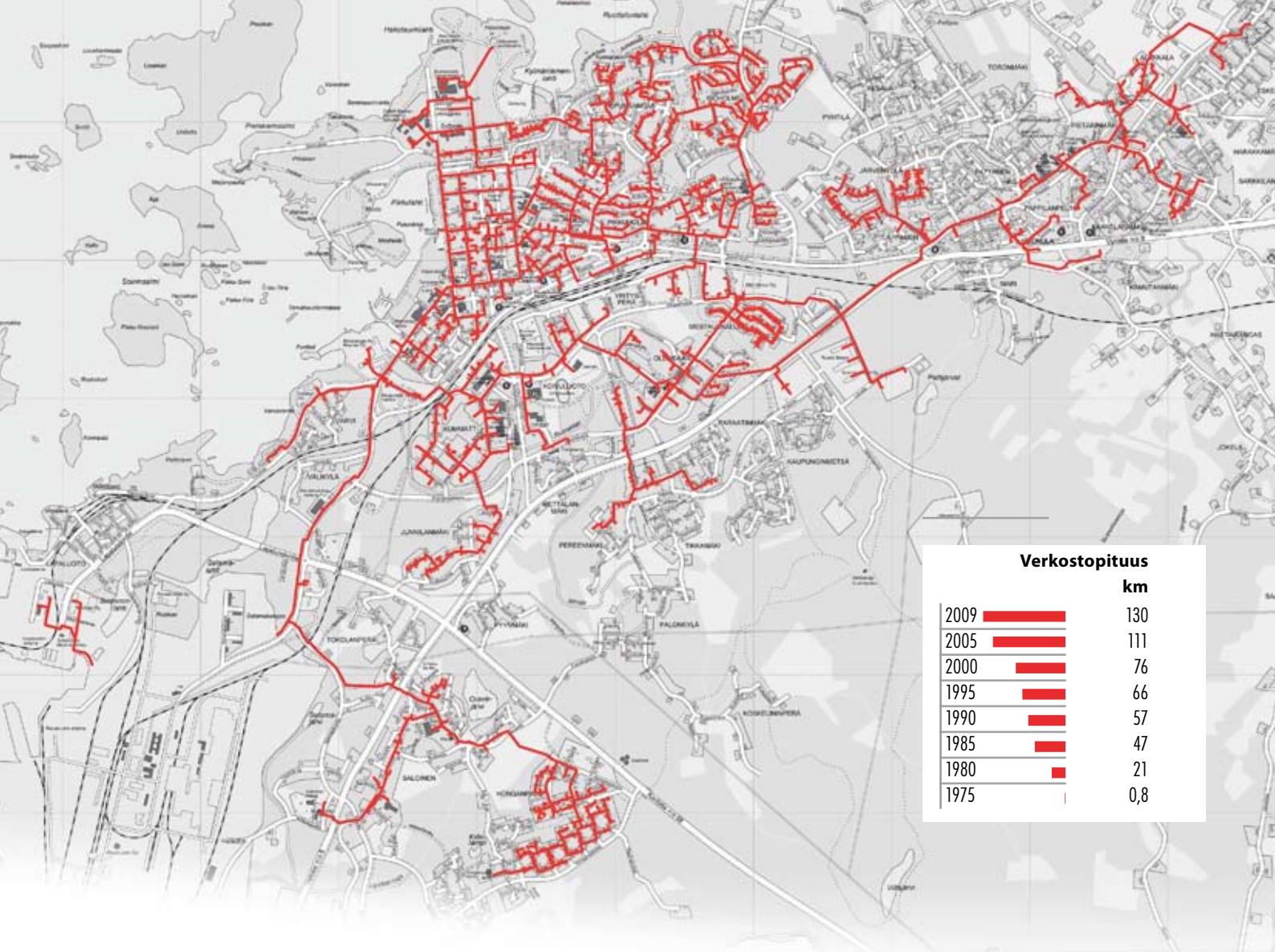
Esiselvityksen perusteella ei ole tarpeen tehdä jatkotoimenpiteitä. Selvitykseen liittyen yhtiön hallitus tutustui Kemin, Ruotsin Bodeån ja Luulajan lämpölaitoksiin. Lisäksi hallitus tutustui Tanskan polttoainelogistiikkaan Koulutus Oy Lernerin järjestämässä seminaarissa ”Kaukolämpöyhtiöiden johdon ja hallinnon ajankohtaispäivät 17 - 20.4.2009”.

Lämpöliittymät 2009**1 733 kpl %**

Omakotitalot	1 230	70
Muut	158	9
Kerrostalot	116	7
Rivitalot	148	9
Koulut	31	2
Teollisuus	50	3

Lämpömyynti 2009**159,2 GWh %**

Omakotitalot	23,1	16
Muut	41,4	27
Kerrostalot	36,8	23
Rivitalot	22,7	14
Koulut	14,7	9
Teollisuus	20,5	11



Verkostopitus		km
2009		130
2005		111
2000		76
1995		66
1990		57
1985		47
1980		21
1975		0,8

Liittymistiedot

	2008	2009
rakennustilavuus m ³	3 761 034	3 821 637
asuntopinta-ala m ²	651 424	668 527
asukkaita kpl	6 350	6 479
asukkaita	16 428	16 754
liittymisteho kW	82 149	83 755
liittymismaksut €	5 522 293	5 833 898
johtopituus m		
16 BAR	122 622	126 336
3 BAR	3 590	3 590

Lämpökeskukset rakennusvuosi

Kiinteät	
LK-1 Varikotie 2 x 8 MW	1985
LK-2 Isoholmintie 2 x 8 MW	2004
LK-3 Pajuniityntie 2 x 6 MW	1997
LK-4 Sorvaajantie 2 x 4 MW	2009 -
Siirrettävät	
LK-6 Kirkkokatu 4 MW	1981
LK-6/2Kirkkokatu 5,6 MW	1981
LK-7 Honganpalo 2,5 MW	1984
LK-P2 Pihlajatie 0,4	1999

Keskilämpötilat Raahessa

	2008	2009
tammi	-3	-6,23
helmi	-2,56	-7,94
maalis	-3,05	-3,46
huhti	3,13	1,65
touko	7,74	9,02
kesä	12,45	13,16
heinä	14,68	15,52
elo	12,53	15,21
syys	7,33	11,63
loka	5,22	1,79
marras	0,27	3,04
joulu	-0,61	-7,31

Lämmitystarveluvut Raahessa

2009	4581
2008	4317
2007	4392
2006	4428
2005	4353
2004	4539
2003	4571
2002	4740
2001	4729
2000	4228
1999	4707
1998	4970
1997	4736
1996	4784
1995	4475
1994	4744
1993	4731
1992	4403
1991	4453
1990	4313
1989	4037
1988	4747

normaali
5 140

Kaukolämmön myynti 1975 - 2009, MWh

1975	3 724	
1980	47 261	
1985	115 269	
1990	106 609	
1995	109 623	
2000	112 122	
2005	138 706	
2007	149 685	
2008	150 645	
2009	159 195	



KAUKOLÄMMÖN LIITTYMISMAKSUTARIFFI
1.2. 2001 alkaen

Liittymismaksu € = $K1 \times k (a + b \times V)$

K1 = liittymismaksun määräytyminen kattilaitoksen iän mukaan
k = dimensiota kerroin = 2,0
a = liittymismaksun vakio-osa €
b = liittymismaksun tilausvesivirtaan sidottu osa €/m³/h
V = tilausvesivirta m³/h

Liittymismaksu, uudet kiinteistöt

Tilauvesivirta m ³ /h	liittymismaksu €
0 ... 2	k x (840,94 + 3 363,76 x V)
2 ... 10	k x (3.868,32 + 1 850,07 x V)
10 ... 20	k x (8.913,96 + 1 345,50 x V)
yli 20	k x (15.641,48 + 1 009,13 x V)

Omakotitalot; liittymismaksu 1.1.2006 alkaen 2 500 € sisältää 10 metriä talojohtoa. Lisämetrit 60 €/m.

Omakotitalojen liittymismaksu käsittää talot alle 600 m³, uudempien talojen liittymismaksu tariffin mukaisesti.

Muilta kuin omakotitaloilta lisämetrit 100 €/m.

Vanhoilla kiinteistöillä käytetään lisäksi kerrointa K1 seuraavasti:

alle 5 vuotta vanhat talot	K1 = 0,4
5 ... 10 vuotta vanhat kiinteistöt	K1 = 0,5
10 ... 20 vuotta vanhat kiinteistöt	K1 = 0,7
yli 20 vuotta vanhat kiinteistöt	K1 = 1,0

Kertoimia sovelletaan 40 000 m³ asti. Isommilla kuluttajilla ja ominaislämmön kulutukseltaan poikkeavilla kuluttajilla määritellään liittymismaksu erillisten laskelmien mukaan.

LÄMMÖNMYyntITARIFFIT 1.9.2001 ALKAEN

Raahen Energia Oy:n hallitus on kokouksessaan 18.6.2001 (§43) päättänyt, että 1.9.2001 alkaen sovelletaan Raahessa seuraavaa lämmönmyyntitariffia:

Perusmaksu = tilausvesivirtamaksu

m ³ /h	kW	perusmaksu €/vuosi
alle 0,8	alle 47	1 320 € x V
0,8 ... 2	47 ... 116	80 € + 1 220 € x V
2 ... 8	16 ... 465	1 260 € + 630 € x V
yli 8	yli 465	3 780 € + 315 € x V

V = tilausvesivirta m³/h

Kulutusmaksu = energiamaksu 1.1.2009 alkaen 40 €/MWh (sis.alv 22%)

PALVELUHINNASTO
1.7.2008 alkaen

Palvelumaksut

	Veroton hinta euro (alv 0%)	Kokonaishinta euro (alv 22%)	
Mittarinlukumaksu	8,61	10,50	€/kpl
Tuntimittarin luentamaksu	27,87	34,00	€/kpl
Lämmönkäyttöilmoituksen noutaminen/täyttäminen asiakkaan puolesta	27,87	34,00	€/kpl
Ylimääräinen mittarin vaihto/siirto/ohjelmointi	54,10	66,00	€/kpl
Pääsulakekoon muutos (ei sisällä tarvikkeita)	45,08	55,00	€/kpl
Asiakkaan pyynnöstä suoritettu aiheeton mittarin vaihto ja tarkistus	83,61	102,00	€/kpl
Tuntiveloitus/henkilö	45,08	55,00	€/h
Tuntiveloitus/henkilö työajan ulkopuolella	61,48	75,00	€/h
Matkaveloitus	0,61	0,75	€/km
Matkaveloitus kaupunkialueella	8,20	10,00	€/vrk/työmaa
Siirron tai lämmöntoimituksen keskeytys ja jälleenkytkentä	69,67	85,00	€/kerta
Velkomiskäynti (sähkönsiirto- ja kaukolämpölaskun perintäkäynti)	50,00	50,00	€/kerta
Toistuva pääsulakkeen vaihto (ensimmäinen kerta veloituksetta)	54,10	66,00	€/kerta
Energiapulssitiedon järjestäminen sähkö-/lämpöasiakkaalle	106,56	130,00	
Viivästysmaksu	5,00	5,00	
Viivästyskorko Suomen pankin vahvistaman viivästyskoron mukaisesti			

Vuokrat

Vianhakugeneraattori (työkustannukset peritään erikseen)	140,98	172,00	€/kerta
Kaapelinhakulaite (työkustannukset peritään erikseen)	6,72	8,20	€/kerta
Siltalevy (kuljetukset tilaajan vastuulla)	4,10	5,00	€/vrk
Roudansulattaja (luovutus/vastaanotto) sisältyy 1 vrk:n vuokra	1	tunnintuntiveloitus/tapahtuma	
Roudansulattaja seuraavat vrk	13,94	17,00	€/kpl/vrk
Puristustyökalut (ei lainata ilman laskutettavaa työtä)	35,25	43,00	€/kerta
Pihimittari (sisältää asennuksen, poishaujan ja ATK-ajon)	140,98	172,00	€/kerta
Työmaakeskus 3 x 25 A kertamaksu + €/vrk	62,30 + 0,82	76,00 + 1,00	
Työmaakeskus 3 x 63 A kertamaksu + €/vrk	81,97 + 1,23	100,00 + 1,50	
Rantatorin sähköpistevuokrat 125 A	81,97	100,00	€/vrk
Veneenhoitopaikan avaimen vuokra kertamaksu + €/vrk	2,46 + 1,64	3,00 + 2,00	

Laitemyynti romuksi

1-vaihe kWh-mittari	3,40	3,40	€/kpl
3-vaihe kWh-mittari	8,60	8,60	€/kpl

Aki Kettukangas verkoston korjaustyössä.

Lämpökeskuksen uuden piipun pystytys.

Hankinta

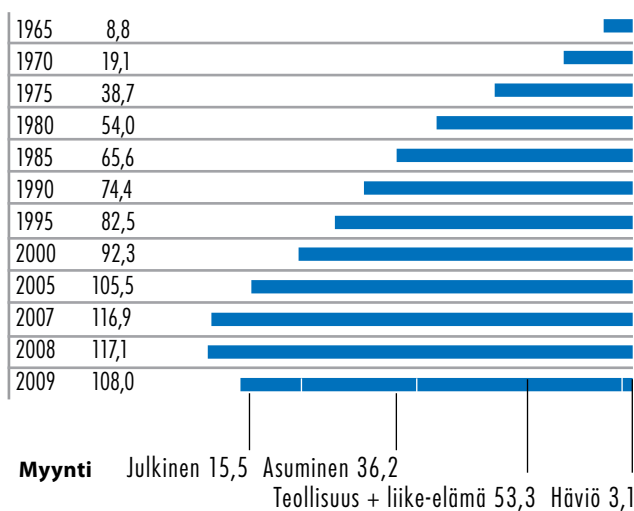
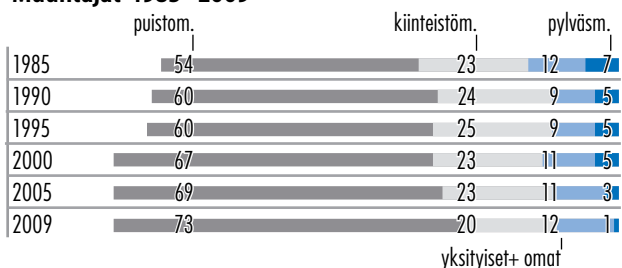
Raahen Energia Oy toimii sähkölaitoksena vain verkkoliiketoiminnan osalta. Sähkönmyynnin toimitusvelvollinen myyjä on Oulun Sähkönmyynti Oy.

Asiakkaat

Verkkoyhtiöllä oli 7 872 asiakasta, joiden sähkönkäyttö oli yhteensä 104,97 gigawattituntia.

Huippukulutus

Vuoden huipputeho, 22,6 megawattituntia, oli 17.12.2009 kello 9.00.

Sähkön hankinta 1965 - 2009, GWh**Muuntajat 1985 - 2009****Energiatohokkuutta yhteisellä sopimuksella**

Raahen Energia liittyi yhtiön hallituksen toukokuussa 2009 tekemällä päätöksellä energiatohokkuussopimukseen, jonka piiriin kuuluvat kaikki Oulun Sähkönmyynti Oy:n osakkaat. Sopimuksen mukaan osakasyhtiön tehostavat omaa energiankäyttöään ja edistävät asiakkaidensa energiankäytön parantamista. Osakkaiden eli Pohjoista Voimaa -ryhmän käyttöön palkattiin yhteinen energiapalveluneuvoja.

Raahessa järjestettiin energiatohokkuuden edistämiseksi lokakuussa energiaseminaari liikuntahallissa ja joulukuussa Kauppaporvarissa asiakastilaisuus energiansäästölamppuista. Lisäksi oli paikallisradiossa kaksi energiatohokkuuteen liittyvää haastattelua.

Energiatohokkuussopimukset on todettu erinomaiseksi, vapaaehtoisuuteen perustuvaksi tavaksi parantaa energiatohokkuutta.

Mittarit muutetaan automaattiseen luentaan

Vuoden 2009 maaliskuun alussa astui voimaan valtioneuvoston asetukset sähkömarkkinoista sekä sähkötoimituksen selvityksestä ja mittauksesta. Asetuksen mukaan on 1.1.2014 mennessä kaikista mittauksista oltava 80 prosenttia etäluettavia eli automaattisen mittarinluennan (Automatic meter reading) piirissä.

Raahen Energia valitsi mittausjärjestelmäkseen radioverkon avulla tapahtuvan luennan, jossa on mukana myös kaukolämpömittarit. Vuoden loppuun mennessä noin neljännes sähkömittareista oli kaukoluennan piirissä. Mittarinluennan automatisointi jatkuu tulevana vuosina.

Sähkönjakelun keskeytykset ja häiriöt

Asiakkaan keskimääräinen vuotuinen vuosienenergioilla painotettu jakeluverkon...

	2006	2007	2008	2009
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,222	0,039	0,013	0,174
... odottamattomista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,41	0,624	0,117	0,4
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysaika (h)	0,034	0,055	0,311	0,065
... suunnitelluista keskeytyksistä aiheutunut keskeytysmäärä (kpl)	0,023	0,046	0,105	0,055

Kaikkien keskeytysten vuotuinen muuntopiirikerroilla painotettu

	2006	2007	2008	2009
... (odottamattomat ja suunnitellut keskeytykset sekä aikajälleenytkennät)				
... keskeytysaika asiakkaalla (h)	0,303	0,096	0,275	0,259
... keskeytysten lukumäärä asiakkaalla (kpl)	0,428	0,237	0,236	0,381

Kaikkien odottamattomien keskeytykset yhteenlaskettu vuotuinen lukumäärä keskijänniteverkossa (kpl)

	2006	2007	2008	2009
	5	4	2	3

Kaapelipituudet, km**SUURJÄNNITE:**

maakaapelit 76,3
ilmakaapelit 5,4

PIENJÄNNITE:

maakaapelit 246,8
ilmakaapelit 30,0

Muu toiminta

Raahen Energian hoidettavana oli yhteensä 7 217 valaisinta, jotka jakautuivat seuraavasti (kpl):

Hql-valaisin 80 – 125 W	5 261
Hql-valaisin 250 – 400 W	573
Na-valaisin 70 – 100 W	532
Na-valaisin 150 – 250 W	848

Mittarin asentaja Arto Ravander AMR-työssä.

RAAHEN ENERGIA OY:N SÄHKÖN SIIRTOHINNASTO 1.1.2008 alkaen

	Siirto- hinta ALV 22 %	Sähkö- vero ALV 22 %	Kokonais- siirtohint ALV 22 %	ALV osuus	euro/kk
Yleissähkö perusmaksu, euroa/vuosi					
1 x 25 A, 1 x 35 A	33,00		33,00	euro/v	5,95
3 x 25 A	45,00		45,00	euro/v	8,11
3 x 35 A	60,00		60,00	euro/v	10,82
3 x 63 A	96,00		96,00	euro/v	17,31
3 x 100 A	150,00		150,00	euro/v	27,05
3 x 160 A	234,00		234,00	euro/v	42,20
3 x 200 A	288,00		288,00	euro/v	51,93
3 x 250 A	360,00		360,00	euro/v	64,92
3 x 315 A	444,00		444,00	euro/v	80,07
3 x 400 A	564,00		564,00	euro/v	101,70
3 x 500 A	720,00		720,00	euro/v	129,84
3 x 630 A	900,00		900,00	euro/v	162,30
3 x 800 A	1 260,00		1 260,00	euro/v	227,21
energia, veroluokka 1	3,50	1,077	4,58	sn/kWh	0,83
energia, veroluokka 2	3,50	0,321	3,82	sn/kWh	0,69

Aikasähkö perusmaksu, euroa/vuosi

3 x 25 A	120,00		120,00	euro/v	21,64
3 x 35 A	156,00		156,00	euro/v	28,13
3 x 63 A	264,00		264,00	euro/v	47,61
3 x 80 A	312,00		312,00	euro/v	56,26
3 x 100 A	396,00		396,00	euro/v	71,41
3 x 125 A	492,00		492,00	euro/v	88,72
3 x 160 A	616,00		616,00	euro/v	111,08
3 x 200 A	768,00		768,00	euro/v	138,49
3 x 250 A	948,00		948,00	euro/v	170,95
3 x 315 A	1 188,00		1 188,00	euro/v	214,23
3 x 400 A	1 500,00		1 500,00	euro/v	270,49
3 x 500 A	1 872,00		1 872,00	euro/v	337,57
päiväenergia, veroluokka 1	3,20	1,077	4,28	sn/kWh	0,77
päiväenergia, veroluokka 2	3,20	0,321	3,52	sn/kWh	0,63
yöenergia, veroluokka 1	1,60	1,077	2,68	sn/kWh	0,48
yöenergia, veroluokka 2	1,60	0,321	1,92	sn/kWh	0,35

Kausisähkö

perusmaksu, euro/v kuten aikasähkössä					
talviarkipäiväenergia, veroluokka 1	3,85	1,077	4,93	sn/kWh	0,89
talviarkipäiväenergia, veroluokka 2	3,85	0,321	4,17	sn/kWh	0,75
muun ajan energia, veroluokka 1	1,40	1,077	2,48	sn/kWh	0,45
muun ajan energia, veroluokka 2	1,40	0,321	1,72	sn/kWh	0,31

Pienjännitetehtösähkö

perusmaksu	414,00		414,00	euro/v	74,66
päätetehomaksu	18,00		18,00	euro/kW/v	3,25
loistehomaksu	18,00		18,00	euro/kVA _r /v	3,25
päiväenergia, veroluokka 1	2,15	1,077	3,23	sn/kWh	0,58
päiväenergia, veroluokka 2	2,15	0,321	2,47	sn/kWh	0,45
yöenergia, veroluokka 1	1,30	1,077	2,38	sn/kWh	0,43
yöenergia, veroluokka 2	1,30	0,321	1,62	sn/kWh	0,29

Keskijännitetehtösähkö

perusmaksu	1 032,00		1 032,00	euro/v	186,10
päätetehomaksu	15,00		15,00	euro/kW/v	2,70
loistehomaksu	15,00		15,00	euro/kVA _r /v	2,70
talviarkipv.energia, veroluokka 1	2,20	1,077	3,28	sn/kWh	0,59
talviarkipv.energia, veroluokka 2	2,20	0,321	2,52	sn/kWh	0,45
muun ajan energia, veroluokka 1	1,20	1,077	2,28	sn/kWh	0,41
muun ajan energia, veroluokka 2	1,20	0,321	1,52	sn/kWh	0,27

VEROLUOKKAA 2 sovelletaan teollisuus- ja kasviuoneasiakkaisiin (kirjallinen ilmoitus), VEROLUOKKAA 1 muille. Tariffia voi vaihtaa korkeintaan 12 kuukauden välein. Päiväenergia mitataan klo 07-22 (tariffikello käy aina talviajassa), Kausisähkön talviarkipäiväenergia mitataan 1.11-31.3. Uusille, yli 63 A :N asiakkaille sovelletaan sähkön siirrossa pienjännitetehtösiirtoa. Asiakas voi valita soveltuvimman tariffin, perusmaksu määräytyy mittauksesta edeltävien sulakkeiden suuruuden mukaan. Tehomittausjakso on 60 minuuttia. Loistehon ilmaisuus on 16% päätetehon lukuvarvosta.

SÄHKÖVERKON LIITTYMISMAKSUT
1.1.2009 alkaen euroa (alv 0 %)**Pienjännitesähkön liittymismaksut**

Päätelake A	Vyöhyke V1	Vyöhyke V2
3 x 25	1 200	2 400
3 x 35	1 750	2 600
3 x 63	3 000	4 500
3 x 100	5 000	*
3 x 160	8 000	*
3 x 200	10 000	*
3 x 250	12 000	*
3 x 315	15 000	*
3 x 400	20 000	*
3 x 500	24 000	*
3 x 630	30 000	*
Miniliittymä		
(ilman mittauksia)	600	
V1 Asemakaava-alueet		
V2 Asemakaava-alueiden ulkopuoliset		
* Liittymismaksu on tapauskohtainen ja määräytyy liittymästä tai liittymäryhmästä varten rakennettavan sähköverkon rakentamiskustannuksista		

Keskijännitetehtösähkön liittymismaksut

Liittymän muuntajateho kVA	Liittymismaksu
500	13 000
630	15 300
800	18 300
1000	21 700
1250	26 100
1600	32 200
2000	39 100
2500	47 800

LIITTYMISKAAPELIN RAKENTAMISMAKSU TONTILLA

1.1.2009 alkaen euroa/m (sis.alv 22 %)	
AXMK 4 x 16	5,00
AXMK 4 x 35	8,00
AXMK 4 x 70	11,50
AXMK 4 x 120	15,50
AXMK 4 x 185	22,00
AXMK 4 x 300	28,00
Useamman kaapelin rinnankytkennässä maksu kerrotaan kaapelien lukumäärällä.	

KESKIJÄNNITESÄHKÖN LIITTYMISJOHTOMAKSU TONTILLA

euroa/m (sis.alv 22 %)	
AHXAMK 3 x 120 + 35	50,00

MITTARIN ASENNUSMAKSU

1.3.2003 alkaen euroa/m (sis.alv 22 %)	
Yksiaikamittaus	45,00 €/kpl
Moniaikamittaus	70,00 €/kpl
Pienjännitetehtösähkö	170,00 €/kpl
Keskijännitetehtösähkö	250,00 €/kpl

SÄHKÖNSIIRRON YHTEYDESSÄ PERITTÄVÄ MITTALAITEMAKSU (vuokra) 1.3.2003 alkaen

Yleissähkö 1-vaiheinen	0,70 €/kk
Yleissähkö 3-vaiheinen	1,05 €/kk
Aika- ja Kausisähkö, suora	4,50 €/kk
Pienjännitetehtösähkö	22,00 €/kk
Keskijännitetehtösähkö	28,00 €/kk

KÄYTÖSSÄ, MUTTA EI UUSISSA KOHTEISSA

Yleissähkö 3-vaiheinen, virtamuuntaja	4,50 €/kk
Aika- ja Kausisähkö, virtamuuntaja	6,00 €/kk
Tehomittaus (Mt-30 erillisenä)	14,00 €/kk
Tehomittaus (Mt-40 erillisenä)	9,00 €/kk

TASE	31.12.2009	31.12.2008
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		2 616
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	112 789	112 789
Rakennukset ja rakennelmat	1 046 182	804 677
Verkostot	19 189 448	19 735 030
Koneet ja kalusto	781 072	558 359
Keskenkäyripaidat hankinnat	1 083 109	308 283
Sijoitukset	66 470	66 470
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	22 279 070	21 588 225
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet	220 352	336 663
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 620	11 840
Palautuskelpoiset liittymismaksut	143 864	141 314
	145 484	153 154
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 665 271	1 507 512
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	375 869	245 558
Siirtosaamiset	59 750	91 144
	2 100 890	1 844 215
Rahat ja pankkisaamiset	43 682	234 175
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 510 409	2 568 208
VASTAAVAA YHTEENSÄ	24 789 479	24 156 432
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3 363 759	3 363 759
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	143 138	123 102
Tilikauden voitto (tappio)	18 729	20 036
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 525 626	3 506 897
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	4 016 704	3 200 975
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	9 686 673	10 291 669
Velat saman konsernin yrityksille	180 000	220 000
Muut velat		
Liittymismaksut	4 363 212	3 990 979
	14 229 886	14 502 648
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	1 454 349	1 104 996
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	845 376	654 702
Muut velat	372 494	403 072
Siirtovelat	305 046	743 142
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	17 247 149	17 448 560
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	24 789 479	24 156 432

TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2009	1.1. - 31.12.2008
LIKEVAIHTO	8 936 642	8 021 754
Liiketoiminnan muut tuotot	45 113	63 303
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	- 3 734 991	- 2 670 222
Varastojen lisäys / vähennys	- 116 311	55 282
Ulkopuoliset palvelut	- 698 672	- 782 369
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	- 810 560	- 824 084
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	- 133 289	- 128 968
Muut henkilösivukulut	- 53 264	- 65 974
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	- 1 512 696	- 1 475 880
Liiketoiminnan muut kulut	- 759 987	- 755 254
LIKEVOITTO (-TAPPIO)	1 161 984	1 437 589
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	13 226	55 272
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	- 10 109	- 11 789
Muille	- 323 568	- 534 907
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	841 533	946 165
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	841 533	946 165
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	- 815 729	- 918 920
Tuloverot	- 7 076	- 7 209
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	18 729	20 036

RAHOITUSLASKELMA		
LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTA		
Myyntistä saadut maksut	8 600 323	7 911 458
Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	58 339	118 574
Maksut liiketoiminnan kuluista	- 6 378 901	- 4 852 295
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	2 279 761	3 177 737
Maksetut korot ja maksut	- 333 677	- 546 696
Maksetut verot	- 7 076	- 7 208
* Liiketoiminnan rahavirta	1 939 008	2 623 832
INVESTOINTIEN RAHAVIRTA		
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	- 2 240 257	- 1 401 000
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot	34 166	43 541
* Investointien rahavirta	- 2 206 091	- 1 357 458
RAHOITUKSEN RAHAVIRTA		
Lyhytaikaisten lainojen nostot	349 352	
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-287 145
Pitkäaikaisten lainojen nostot	500 000	
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	- 1 144 995	- 1 144 995
Liittymismaksut	372 233	364 000
* Rahoituksen rahavirta	76 590	- 1 068 141
RAHAVAROJEN LISÄYS /-VÄHENNYS	- 190 493	198 233
Rahavarat tilikauden lopussa	43 682	234 175

TULOSLASKELMAN JA TASEEN LIITETIEDOT

Käyttöomaisuuden arvostaminen

Käyttöomaisuus on merkitty taseeseen välittömään hankintamenuon.

Kiinteät rakenteet ja laitteet on jaettu lämpölaitosten osalta 1/3 lämpökeskusrakennuksiin ja 2/3 lämpökeskuslaitteisiin. Jako on tehty vuoden 2003 tilinpäätöksen tasearvosta ja vuoden 2004 uudesta lämpökeskusrakentamisesta. Poistosuunnitelma on sama kuin edellisenä vuonna.

Vaihto-omaisuuden arvostaminen

Vaihto-omaisuus esitetään ostohinnan vuoden keskiarvon mukaisena.

Johdannaiset

Koronvaihtosopimuksella vaihdetaan osa yhtiön rahoituslainojen kiinteäkorkoisista vaihtuvakorkoiseksi. Koronvaihtosopimus on määritelty kolmeksi vuodeksi ja korko määritellään kuukauden välein.

Käyvän arvon suojauksesta on tuloslaskelman rahoituseriin merkitty rahoitustuottoihin 9 353 € ja rahoituskuluihin 63 467 €. Suojauksen kohteena olevat lainat esitetään taseessa luonteensa mukaisessa ryhmässä.

TULOSLASKELMAN LIITETIEDOT	2009	2008
Liikevaihto toiminnoittain		
Sähköverkko toiminta	2 838 339	3 025 322
Sähköverkko, muut tuotot	35 968	40 704
Kaukolämpötoiminta	6 098 303	4 996 432
Kaukolämpö, muut tuotot	9 145	22 599
Yhteensä	8 981 755	8 085 057
Henkilöstön keskimääräinen lukumäärä		
Yhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin		
Toimihenkilöitä	8	8
Työntekijöitä	18	18
Yhteensä	26	26
Johdon palkat ja palkkiot		
Hallituksen jäsenet ja toimitusjohtaja	74 408	68 678
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu käyttöomaisuushyödykkeittäin taloudellisen käyttöajan mukaisina tasapoistoina alkuperäisestä hankintahinnasta.		
Hallinto- ja tehdasrakennusten poistot tehdään menojäännöspoistoina.		
Suunnitelman mukaiset poistoajat ovat:		
Toimistorakennus, Pikimäki	menojäännöspoisto 4%	
Muut rakennukset	menojäännöspoisto 7%	
Verkosto	20 - 30 vuotta	
Kuljetusvälineet, koneet, laitteet	10 - 12 vuotta	
Irtaimisto	10 vuotta	
ATK-laitteet	5 vuotta	
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	13 226	55 272
Korkotuotot yhteensä	13 226	55 272
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	10 109	11 789
Muille	323 568	534 907
Korkokulut yhteensä	333 677	546 696
Tilinpäätössiirot		
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	815 729	918 920

TASEEN LIITETIEDOT

2009

2008

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet

Käyttöomaisuus

Aineettomat hyödykkeet

Hankintameno 1.1.	2 616	147 418
Lisäykset		
Vähennykset		-141 314
Tilikauden poistot	-2 616	-3 488
Hankintameno 31.12	0	2 616

Aineelliset hyödykkeet

Maa- ja vesialueet

Hankintameno 1.1.	112 789	112 789
Lisäykset		
Tilikauden poistot		
Hankintameno 31.12	112 789	112 789

Hallintorakennukset

Hankintameno 1.1.	127 296	132 600
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-5 092	-5 304
Hankintameno 31.12	122 204	127 296

Tehdasrakennukset

Hankintameno 1.1.	298 702	306 497
Lisäykset	5 782	13 905
Tilikauden poistot	-21 010	-21 700
Hankintameno 31.12	283 474	298 702

Lämpökeskusrakennukset

Hankintameno 1.1.	338 637	364 126
Lisäykset	297 003	
Tilikauden poistot	-27 170	-25 489
Hankintameno 31.12	608 470	338 637

Muut rakennukset

Hankintameno 1.1.	40 042	50 052
Lisäykset		
Tilikauden poistot	-8 009	-10 010
Hankintameno 31.12	32 033	40 042

Verkosto

Hankintameno 1.1.	18 681 915	18 973 646
Lisäykset	800 758	979 814
Vähennykset		
Tilikauden poistot	-1 264 529	-1 271 545
Hankintameno 31.12	18 218 144	18 681 915

Muut kiinteät rakenteet ja laitteet

Hankintameno 1.1.	1 053 116	1 134 928
Lisäykset		
Vähennys		
Tilikauden poistot	-81 813	-81 812
Hankintameno 31.12	971 303	1 053 116

Koneet

Hankintameno 1.1.	226 696	205 887
Lisäykset		53 368
Vähennykset		-6 288
Tilikauden poistot	-26 271	-26 271
Hankintameno 31.12	200 425	226 696

Kalusto

Hankintameno 1.1.	331 662	353 547
Lisäykset	325 171	45 630
Vähennykset		
Tilikauden poistot	-76 187	-67 515
Hankintameno 31.12	580 646	331 662

Keskeneräiset hankinnat

Hankintameno 1.1.	308 283	0
Lisäykset	780 581	308 283
Vähennykset	-5 755	
Tilikauden poistot		
Hankintameno 31.12	1 083 109	308 283

Saamiset

Pitkäaikaiset saamiset

Myyntisaamiset	1 620	11 840
Palautuskelpoiset liittymismaksut	143 864	141 314
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	145 484	153 154

Lyhytaikaiset saamiset

Myyntisaamiset	1 665 271	1 507 512
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		
Kaukolämmön myyntisaamiset	289 808	245 558
Sähkösiirron myyntisaamiset	86 061	
Myyntisaamiset yhteensä	2 041 140	1 753 070

Siirtosaamiset

Arvonlisäverosaamiset	2 482	56 543
Työterveyshuoltokulujen korvaukset	11 068	
Kaupielikelapalautukset	12 890	
Muut siirtosaamiset	33 310	34 601
Siirtosaamiset yhteensä	59 750	91 144
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	2 100 890	1 844 214

Saamiset yhteensä

	2 246 374	1 997 368
--	------------------	------------------

Oma pääoma

Osakepääoma 31.12.	3 363 758	3 363 758
Edellisten tilikauden voitto / tappio	143 138	123 102
Tilikauden voitto / tappio	18 729	20 036
Oma pääoma yhteensä	3 525 625	3 506 896

	2009	2008
Laskelma voitonjakokelpoisista varoista 31.12.		
Voitto edellisiltä tilikausilta	143 138	123 102
Tilikauden voitto	18 729	20 036
Yhteensä	161 867	143 138
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Tilinpäätössiirtojen kertymä yhteensä muodostuu kertyneestä poistoerosta	4 016 704	3 200 975
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Velat, jotka erääntyvät myöhemmin kuin viiden vuoden kuluttua		
Lainat rahoituslaitoksilta	5 825 285	5 952 416
Muut pitkäaikaiset velat	20 000	60 000
Yhteensä	5 845 285	6 012 416
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Siirtovelat		
Palkat henkilösivukuluineen	274 632	318 019
Korot	29 495	111 526
Muut	919	313 597
Yhteensä	305 046	743 142
Vakuudet ja vastuusitoumukset		
Shekkilimiitti	349 353	0
Annettu yrityskiinnitys	804 564	804 564
Lainoilla on Raahen kaupungin omavelkainen takaus.		
Leasingopimuksista maksettavat määrät		
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	3 182	3 474
Myöhemmin maksettavat	3 014	4 736
Yhteensä	6 196	8 210

Taloudelliset vastuut
Yhtiö on velvollinen tarkistamaan vuonna 2009 valmistuneen Alakkalan varavoimalaitoksen kiinteistöinvestoinnista tekemiään arvonlisäverovähennyksiä, jos kiinteistön verollinen käyttö vähenee tarkistuskauden aikana. Viimeinen tarkistusvuosi on 2018. Vastuun enimmäismäärä on 58 807 euroa.

LISÄTIEDOT

Eriytettävät toiminnot

Yhtiön harjoittamista liiketoiminnoista, sähköverkkotoiminnasta ja kaukolämpötoiminnasta, esitetään molemmista tuloslaskelmat ja taseet. Lisäksi sähköverkkotoiminnan osalta on liitetiedoissa esitetty tuloslaskelma ja tase kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen 79/2005 säädösten mukaisena. Vertailuvuodelta on esitetty vastaavat tiedot. Em. säädösten tulkittamisessa on käytetty Energiamarkkinaviraston 9.6.2005 päivättyä suositusta dnro 724/61/2004.

Eriyttämisperiaatteet

Tuloslaskelma

Tapahtumat on mahdollisuuksien mukaan kohdistettu eriyte-tyille toiminnoille kirjanpitoon kirjattaessa. Yhteiset kulut on jaettu liiketoiminnoille sisäisen laskennan avulla.

Suunnitelman mukaisten poistojen laskentaperusteet on selvi-tetty tilinpäätöksen liitetiedoissa. Jako eriyteyille toiminnoille on saatu käyttöomaisuuskirjanpidosta.

Poistot ja poistoero saadaan käyttöomaisuuskirjanpidosta, ra-hoitustuotot ja rahoituskulut jaetaan ko. pääoman käyttötarkoi-tuksen perusteella ja verot liiketoimintojen tulosten suhteessa.

Tase

Taseen eriyttäminen on tehty pääosin siten, että jokainen tase-erä on käsitelty erikseen ja kohdistettu liiketoiminnoille. Tasaavina erinä on käytetty rahoja ja pankkisaamisia, pankkili-miittiä sekä lyhytaikaisen vieraan pääoman ostovelkoja.

SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN LISÄTIEDOT

	2009	2008
Nettoinvestoinnit		
Liikearvo	0	0
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	0	0
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	605 894	305 476
Muut aineettomat hyödykkeet	0	0
Muut aineelliset hyödykkeet	-35 562	40 899
Keskeneräiset hankinnat	316 795	288 929
Sijoitetun pääoman tuotto prosentti	3,0	4,1

Laskettu kauppa- ja teollisuusministeriön asetuksen 79/2005 § 9 mukaisesti kirjanpitoarvoilla.

SÄHKÖVERKKOTOIMINTA KTM :n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen

TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2009	1.1. - 31.12.2008
LIKEVAIHTO	2 838 339	3 025 322
Liiketoiminnan muut tuotot		
Muut liiketoiminnan muut tuotot	35 968	40 704
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana		
Häviosahko	- 168 570	- 170 284
Muut ostot tilikauden aikana	- 16 403	- 19 362
Ulkopuoliset palvelut		
Alueverkkopalvelumaksut	- 625 927	- 683 519
Muut ulkopuoliset palvelut	- 22 189	- 38 915
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	- 506 216	- 519 042
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	- 88 446	- 83 580
Muut henkilösivukulut	- 33 012	- 41 118
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot		
Poistot sähköverkon hyödykkeistä	- 663 612	- 642 101
Poistot muista pysyvien vastaavien hyödykkeistä	- 58 418	- 63 976
Liiketoiminnan muut kulut		
Vuokrakulut	- 27 123	- 28 320
Muut liiketoiminnan muut kulut	- 376 038	- 419 348
LIKEVOITTO (TAPPIO)	288 353	356 461
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot		
Muilta	6 208	28 700
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille		
Muille	- 174 271	- 283 664
Voitto (tappio) ennen satunnaisia eriä	120 289	101 498
Voitto (tappio) ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja	120 289	101 498
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos sähköverkon hyödykkeistä	- 107 546	- 87 903
Tuloverot	- 3 538	- 3 604
TILIKAUDEN VOITTO (TAPPIO)	9 206	9 991

KAUKOLÄMPÖTOIMINTA

TULOSLASKELMA	1.1. - 31.12.2009	1.1. - 31.12.2008
LIKEVAIHTO	6 098 303	4 996 432
Liiketoiminnan muut tuotot	9 145	22 599
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	- 3 550 018	- 2 480 576
Varastojen lisäys / vähennys	- 116 311	55 282
Ulkopuoliset palvelut		
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	- 304 344	- 305 042
Henkilösivukulut		
Eläkekulut	- 44 843	- 45 388
Muut henkilösivukulut	- 20 252	- 24 855
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	- 790 666	- 769 804
Liiketoiminnan muut kulut	- 356 827	- 307 586
LIKEVOITTO (-TAPPIO)	873 632	1 081 128
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot	7 018	26 572
Korkokulut ja muut rahoituskulut		
Saman konsernin yrityksille	- 10 109	- 11 789
Muille	- 149 297	- 251 243
VOITTO (TAPPIO) ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	721 244	844 667
VOITTO (TAPPIO) ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	721 244	844 667
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron muutos	- 708 183	- 831 018
Tuloverot	- 3 538	- 3 604
TILIKAUDEN VOITTO (-TAPPIO)	9 523	10 045

RAAHEN ENERGIA OY
KAUKOLÄMPÖTOIMINTA

TASE	31.12.2009	31.12.2008
VASTAAVAA		
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		1 308
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	57 287	57 287
Rakennukset ja rakennelmat	832 076	577 917
Verkosto	10 951 538	11 125 040
Koneet ja kalusto	208 394	221 334
Keskeneräiset hankinnat	477 385	19 354
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	12 526 679	12 002 239
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus		
Aineet ja tarvikkeet		
Oljyvarasto	220 352	336 663
Pitkäaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	1 620	11 840
Palautuskelpoiset liittymismaksut	2 550	
	4 170	
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	966 504	719 967
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	289 808	245 558
Siirtosaamiset	34 593	24 581
	1 290 905	990 106
Rahat ja pankkisaamiset	43 682	234 175
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 559 110	1 572 784
VASTAAVAA YHTEENSÄ	14 085 789	13 575 024
VASTATTAVAA		
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	277 913	267 867
Tilikauden voitto (tappio)	9 523	10 045
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 969 315	1 959 792
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		
Poistoero	3 195 610	2 487 427
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	4 265 959	4 798 184
Velat saman konsernin yrityksille	180 000	220 000
Muut velat		
Liittymismaksut	3 193 741	2 882 096
	7 639 701	7 900 280
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lainat rahoituslaitoksilta	532 225	532 225
Velat saman konsernin yrityksille	40 000	40 000
Ostovelat	345 658	233 891
Muut velat	244 679	250 339
Siirtovelat	118 602	171 070
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	8 920 864	9 127 805
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	14 085 789	13 575 024

RAAHEN ENERGIA OY
SÄHKÖVERKKOTOIMINTA

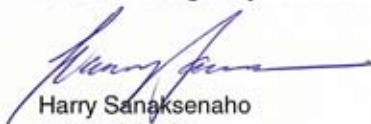
KTM:n asetuksen 79/2005 kaavan mukainen

TASE	31.12.2009	31.12.2008
VASTAAVAA		
Pysyvät vastavat		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		1 308
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	8 635 701	8 693 419
Muut aineelliset hyödykkeet	444 495	535 859
Keskeneräiset hankinnat	605 725	288 929
Sijoitukset	66 470	66 470
Saamiset		
Pitkäaikaiset saamiset		
Saamiset muilta	141 314	141 314
Lyhytaikaiset saamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	86 061	
Saamiset muilta	723 924	854 109
VASTAAVAA YHTEENSÄ	10 703 690	10 581 408
VASTATTAVAA		
Oma pääoma		
Osakepääoma	1 681 879	1 681 879
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	-134 774	-144 766
Tilikauden voitto (tappio)	9 206	9 991
Tilinpäätössiirtojen kertymä		
Poistoero	821 094	713 548
Vieras pääoma		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Pitkäaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	5 420 714	5 493 485
Pitkäaikainen koroton vieras pääoma		
Palautettavat liittymismaksut	1 169 471	1 108 882
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Lyhytaikainen korollinen vieras pääoma		
Velat muille	922 124	572 771
Lyhytaikainen koroton vieras pääoma		
Velat muille	813 977	1 145 616
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	10 703 690	10 581 408

TILINPÄÄTÖKSEN JA TOIMINTAKERTOMUKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Raahessa 2. maaliskuuta 2010

Raahen Energia Oy:n hallitus


Harry Sanaksenaho
puheenjohtaja


Topi Ilvesluoto


Eero Hauru


Martti Kenakkala


Aimo Moilanen

Toimitusjohtaja


Heikki Jaälinoja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Raahessa 3. maaliskuuta 2010

PricewaterhouseCoopers Oy

Oy Auditor Ab


Sauli Tuulimo
KHT


Risto Hyvönen
JHTT

Luettelo kirjanpitokirjoista ja tositteiden lajeista ja säilytystavoista

Kirjanpitokirjat

Päivä- ja pääkirja

Reskontraerittelyt

Tositelajit

Ostoreskontrasitteet

Myyntireskontrasitteet

Muistiotositteet

Kassa- ja kokopankkitositteet

Palkkatositteet

ATK-listoina

ATK-listoina

sähköisessä muodossa

paperitositteina

paperitositteina

paperitositteina

paperitositteina ja ATK-listoina

Sähköisessä muodossa KTM:n päätöksen 47/1998 mukaisesti arkistoitava kirjanpitoaineisto on tallennettuna yhtiön kirjanpitoa hoitavan Raahen kaupungin taloustoimiston palvelimella, joka sijaitsee Raahessa. Muu kirjanpitoaineisto säilytetään yhtiön toimitiloissa.



Raahen Energia Oy
Rantakatu 8 A
PL 39, 92101 Raahen

Puhelin: (08) 439 3111
Fax: (08) 439 4382
Sähköposti: energia@raahe.fi
Internet: www.raahenenergia.fi

