

Bilaga 8

Årsrapport 2009 Elnät

Halmstads Energi & Miljö Nät AB

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (*=obligatoriska uppgifter)

* Koncessionsnummer:

Koncessioner: 272AC, 272Aa, 272x, 380CJB, 272AD, 272AE, 272AF, 272AG

* Allmänt om verksamheten:

Halmstads Energi och Miljö Nät AB är ett helägt dotterbolag till Halmstads Energi och Miljö AB och bedriver nätverksamhet inom Halmstads tätort. Bolaget övertog 1996-12-31 anläggningstillgångar från Halmstads Kommun till ett värde av 330 Mkr. Verksamheten påbörjades därefter och 2009 är bolagets trettonde räkenskapsår med nätverksamhet.

* Ägarförhållanden:

Ägare till samtliga aktier i Halmstads Energi och Miljö Nät AB är Halmstads Energi och Miljö AB, org nr 556528-3248. Moderbolaget ägs av Halmstads Rådhus AB, org nr 556649-7961. Halmstads Rådhus AB ägs i sin tur av Halmstads Kommun.

* Förhållanden som inte redovisats i resultaträkningen, balansräkningen eller i noterna men som är viktiga för bedömning av företagets resultat och ställning:

Resultatmässigt redovisar nätverksamheten ett överskott efter finansiella poster på 32 056 kkr (föregående år 23 526 kkr). Omsättningen för nätverksamheten har varit 178 396 kkr (167 565 kkr).

Avkastningen på totalt kapital uppgår till 10% (8%), på eget kapital 19% (16%) och på sysselsatt kapital till 11% (10%). Räntetäckningsgraden uppgår till 372 % (309%) och självfinansieringsgraden till 121% (133%).

Investeringar i anläggningstillgångar för nätverksamheten har skett till ett värde av 52 000 kkr, föregående år 52 583 kkr).

Halmstads Energi och Miljö Nät AB har under räkenskapsåret erhållit ett koncernbidrag, som uppgår till 8 000 kkr, från Halmstads Rådhus AB. Koncernbidraget har redovisats direkt mot eget kapital i enlighet med god redovisningssed.

* Händelser av väsentlig betydelse för företaget som inträffat under räkenskapsåret eller efter dess slut:

Elnätsverksamheten ansvarar för överföring av el till 38 976 hushåll och företag i Halmstads Kommun. Våra nätkunder kan handla el från valfritt elhandelsföretag på marknaden och alla elhandelsföretag har tillgång till elnätet på skäliga, lika och öppna villkor.

Totalt förbrukade dessa kunder 855 GWh (930 GWh) energi under 2009. Energiomsättningen har minskat beroende på finanskrisen och lågkonjunkturen. Det är främst högspänningskunderna som har minskat sitt energiuttag, i denna kundgrupp uppgår minskningen till 73 GWh. Antalet lågspänningskunder ökade med drygt 200 stycken.

Totalt har vi 81 (89) st elhandelsföretag som levererar el i vårt elnät och sammanlagt var det 3 599 (3 066) kunder som bytte elhandelsföretag under året.

Som elnätsföretag är vi enligt ellagen skyldiga att upprätta en övervakningsplan. Övervakningsplanen kan ses som ett "internt" kontrollsystem som syftar till att säkerställa att elnätsföretaget i sin verksamhet agerar neutralt i kontakten med kunder och övriga aktörer på elmarknaden.

Vi har en övervakningsplan, som bland annat innehåller:

- övergripande riktlinjer för icke-diskriminering
- riktlinjer för personal angående känslig information
- förbindelse angående känslig information som ska undertecknas av alla som kommer i kontakt med känslig information

Vidare ska övervakningsplanen följas upp genom att elnätsföretaget upprättar en årlig rapport som beskriver de åtgärder elnätsföretaget genomfört med anledning av övervakningsplanen.

Eftersom elnätet är ett reglerat monopol granskas nätavgifterna varje år av en tillsynsmyndighet, Energimarknadsinspektionen (EI) och vårt bolag blev inte föremål för någon tillsyn.

Nätavgifterna höjdes 2009-01-01 med 3,8% för säkringskunder och 3,0% för effektkunder. Höjningen berodde främst på ökade kostnader från överliggande nät och större investeringar.

Förvaltningsberättelse

Den främsta anledningen till resultatförbättringen är att alla våra elmätare nu fjärravläses och vi vet exakt hur mycket våra kunder förbrukat under året och vi behöver inte längre uppskatta och periodisera intäkterna på det sätt som vi har gjort tidigare. För år 2009 innebär detta att resultatet förbättras med 6 Mkr då de tidigare årens uppskattningar har varit gjorda enligt försiktighetsprincipen och därmed något lågt värderade. På intäktsidan har vi även träffat en ekonomisk uppgörelse som härrör från tidigare år på 1,5 Mkr och denna är att betrakta som en enstaka händelse. Totalt har resultatet förbättrats med 7,5 Mkr av engångshändelser som inte återkommer. Mellan åren 2008 och 2009 minskade även kostnaden för inköp av elenergi för att täcka energiförlusterna i elnätet med 1 Mkr.

Mätinsamlingsprojektet tog väldigt mycket resurser i anspråk av organisationen och det fick till följd att vi inte hann med att genomföra andra inplanerade utvecklingsprojekt. Projekt som fick skjutas på framtiden var att erbjuda kunderna tillgång till gratis dygnsvärden, integrering av mätinsamling med driftstöd samt åtgärder i H7 Hovgård för att minimera risker för oljeläckage. Även en del underhållsarbeten fick flyttas fram till 2010.

2009 har vi totalt sett haft färre antal anslutningar än 2008, möjligtvis på grund av försiktighetsåtgärder i och med finanskrisen.

Ny lågspänning har byggts inom ett flertal industri- och bostadsområden såsom Söndrumsgården, Södra vägen och Gyllebolet. Den sistnämnda medförde även en ny station. Lågspänningsnätet har förstärkts i Onsjö och vi har förlagt en ny högspänningskabel i Engelbrektskatan. Vi har haft tre större anslutningar som har medfört både ny station och serviser, Citygross, Arenahallen och Vapnö.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen:

Den planerade förändringen av ellagen innebär att en förhandsprövning av tarifferna för överföring av el och anslutning till ett ledningsnät ska göras. Förhandsprövningen ska ske genom att en intäktsram fastställs i förväg baserad på de samlade intäkter en nätkoncessionshavare får ta ut genom nättariffer och andra avgifter under en tillsynsperiod och ge rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten. Hänsyn ska tas till kvaliteten i företagets sätt att bedriva verksamheten. Denna förändring beräknas träda i kraft fullt ut 2012. Redan i mars 2011 ska vi ansöka om intäktsram för perioden 2012 - 2015. Myndigheten kommer därefter med sitt utlåtande i oktober samma år.

Vi ska 2010 fortsätta att genomföra de åtgärder som fastställdes i den långsiktiga underhålls- och åtgärdsplanen, Nät 2020. Under 2008 startades flera projekt som skulle vara slutförda 2009, men komplexiteten i mätinsamlingen har medfört att vi ligger något efter plan. Stora resurser kommer således att gå åt till att verkställa redan fattade beslut.

Ett område med stor framtida potential är eldrivna plug-in-fordon som beräknas komma ut på marknaden i Sverige 2012. Vi kommer att fortsätta att följa utvecklingen och har ambitionen att med egna fordon och tillhörande infrastruktur visa att tekniken fungerar, för att därefter kunna erbjuda medborgarna i Halmstad detta alternativ.

Kommunen har planerat att öppna två nya bostadsområden, Ranagård och Sofieberg. Förmodligen kommer byggnationen av infrastrukturen att komma igång i dessa områden 2010 och anslutningen av fastigheter nästkommande år. Även ett nytt industriområde är inplanerat att öppnas upp under 2010, Kårap.

Vi kommer att fortsätta att byta ut luftledning mot markledning. 2010 ska detta bland annat ske i Onsjö.

H7 Hovgård ligger i ett tillrinningsområde till ett vattenskyddsområde. För att inte riskera att olja kommer ut på marken vid ett haveri kommer 130 kV brytarna att bytas ut till brytare som inte innehåller olja.

I huvudstationerna i Kistinge och Hovgård har vi oljeminimumbrytare som är 35-40 år gamla. Även dessa kommer att bytas ut till moderna brytare.

* Byte av redovisningsprincip:

Principerna är oförändrade jämfört med föregående år.

Miljöinformation:

Halmstads Energi och Miljö Nät AB bedriver inga tillståndspliktiga verksamheter enligt miljöbalken.

Verksamheten syftar till att:

Förvaltningsberättelse

- bidra till en minskad miljöpåverkan på såväl det lokala som det globala planet.
- göra våra kunders vardag enklare, genom produkter, tjänster och service, som håller en kvalitet som överträffar kundernas förväntan.
- vår egen arbetsmiljö ska präglas av säkra arbetsplatser och arbetsprocesser, som väl uppfyller gällande lagstiftning och interna riktlinjer för de anställda.

För företaget innebär detta att:

- vi ska följa lagar och uppfylla övriga krav som gäller för vår verksamhet.
- vår arbetsmiljö ska vara säker, utvecklande och trivsamt.
- vår verksamhet ska bedrivas systematiskt och strukturerat utifrån tydliga policyer, riktlinjer och rutiner så som de beskrivs i vårt ledningssystem.
- våra produkter, tjänster och processer och arbetsmiljö ska ständigt förbättras med ambition att alltid möta våra kunders och medarbetares behov och förväntningar samt att miljöanpassa vår verksamhet.
- varje medarbetare ska aktivt bidra till hög kvalitet, bra yttre miljö och god arbetsmiljö.
- våra leverantörer och entreprenörer ska känna till vår verksamhetspolicy väl och bedriva sin egen verksamhet i linje med denna.
- vi ska öppet redovisa vår verksamhet och dess resultat för myndigheter, kunder, allmänhet, anställda och andra intressenter.

I två fall har förorenad mark upptäckts vid grävning. Ärendena har hanterats i enlighet med miljörutinerna. Miljö- och hälsa upplystes i enlighet med miljöbalken.

I samband med ombyggnation i en av HFAB:s fastigheter genomfördes mätningar av magnetfält från intilliggande nätstation. Mätningarna resulterade i att försiktighetsprincipen tillämpades vid ombyggnaden. Kontorsutrymmen där personal varaktigt ska vistas placerades på behörigt avstånd från nätstationen.

Kemikalieutbildning med avseende på lagstiftningens krav samt hur vi ska arbeta i vårt kemikaliesystem har genomförts för berörda personer.

Våra interna revisorer har vidareutbildats i offensiv revision.

Elfordsprojektet kommer att fortsätta för morgondagens hållbara transporter.

Vinstdisposition:

Övriga upplysningar:

I början av 2007 tecknade vi avtal med Elektro Sandberg (ES) om utbyggnad för mätinsamlingen. Denna utbyggnad måste göras för att klara lagkravet som gäller från 1 juli 2009, och innebär att samtliga kunders mätare ska läsas av en gång i månaden. Vi uppfyller lagkravet och samlar in mätvärden från kunderna varje dag. Detta har varit ett omfattande projekt som tagit mycket tid och resurser i anspråk, en del arbete återstår att slutföra 2010.

Vi har bytt högspänningsstälverk i sex nätstationer och gjort revision på 28 nätstationer.

Kontrollrummet till 130 kV-fördelningsstationen i Larsfrid flyttades för att skapa utrymme för Södra infarten. Projektet finansierades av Halmstads kommun, förutom den del av flyttningen som kan relateras till förnyelse av anläggningen. Luftledning byttes mot markledning. För att öka driftsäkerhet och tillgänglighet byttes luftledningarna vid Blomstervången och Kistinge mot markledningar.

Under 2008 fick vi tillstånd från Naturvårdsverket att dekontaminera PCB-smittade transformatorer. Arbetet slutfördes hösten 2008, totalt har 15 st transformatorer dekontaminerats och 7 st har skrotats. 2009 gjorde vi en kontroll och alla transformatorerna klarade gränsvärdet.

HEM Nät genomförde i början av december ett seminarium "Framtidens transporter". De flesta experter är eniga om att koldioxidutsläppen måste minska och det gäller framförallt utsläppen från transportsektorn som står för en tredjedel av alla utsläpp. Med hjälp av elfordon kan utsläppen minska drastiskt och fördelarna blir bara fler och fler. Med elfordon anses här elbilar, laddhybrider eller hybrider. Föredragshållare på seminariet var kommunråd Gunnel Bengtsson, miljöchef i Halmstads kommun, Roger Weman, projektledaren på Elforsks elfordonsprojekt och VD HEM Nät Patrik Edvardsson. Magnus Persson informerade om betalningssätt vid tankning av elfordon och om hur elen produceras i EU-länderna. Inbjudna till seminariet var förvaltningar och företag inom kommunen samt landstinget. Även privata företag böds in om kan ha intresse av informationen och har möjlighet att påverka, både genom att de förfogar över stora ytor där laddstolpar kan placeras och att de har medel för och intresse att påverka.

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Förvaltningsberättelse

Inför seminariet placerade vi ut två laddstolpar, en på Stora Torg och en på Westerbergs gata.

Signatur: _____

2010-05-11 16:42

Checksumma: FA-68-5C-D8

5 / 26

Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		El-distributionsanläggningar och mätare	El-produktionsanläggningar	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	639 166	0	19	0	4 028	4 913	648 126
Inköp	NO120	46 629	0	5 064	0	307	0	52 000
Försäljningar/utrangeringar	NO130	-28 216	0	0	0	-110	0	-28 326
Omklassificeringar	NO140	4 913	0	0	0	0	-4 913	0
Utgående anskaffningsvärden	NO150	662 492	0	5 083	0	4 225	0	671 800
Ingående avskrivningar	NO210	-268 324	0	-11	0	-3 013	0	-271 348
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	28 216	0	0	0	110	0	28 326
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-27 803	0	-1	0	-362	0	-28 166
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-267 911	0	-12	0	-3 265	0	-271 188
Ingående uppskrivningar	NO310	0	0	0	0	0	0	0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar mm	NO330	0	0	0	0	0	0	0
Årets uppskrivningar	NO340	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410	0	0	0	0	0	0	0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420	0	0	0	0	0	0	0
Återförd nedskrivning	NO430	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO440	0	0	0	0	0	0	0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	394 581	0	5 071	0	960	0	400 612

Eldistr.- och elprod.anläggningar

Eldistributionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)						
Anläggningskategori		Anskaffnings- värde		Ackumulerade avskrivningar enligt plan		Planenligt restvärde
Mätare och styrutrustning	NO43101	103 139	NO43201	-29 474	NO43301	73 665
Ledningar inom lokalnät, låg- spänning inkl. kabelskåp	NO43102	193 675	NO43202	-81 554	NO43302	112 121
Ledningar inom lokalnät, högspänning	NO43103	131 597	NO43203	-58 110	NO43303	73 487
Nätstationer i lokalnät	NO43104	128 034	NO43204	-63 946	NO43304	64 088
lötagnings- och fördelningsstationer anslutna till lokalnät	NO43105	106 047	NO43205	-34 827	NO43305	71 220
Regionnätsledningar	NO43106	0	NO43206	0	NO43306	0
Regionstationer exkl. transformatorer	NO43107	0	NO43207	0	NO43307	0
ransformatorer i regionnät	NO43108	0	NO43208	0	NO43308	0
Ledningar inom storkraftnät	NO43109	0	NO43209	0	NO43309	0
Stamstationer	NO43110	0	NO43210	0	NO43310	0
Övrigt (ska specificeras)						
	NO43113		NO43213		NO43313	0
	NO43114		NO43214		NO43314	0
	NO43115		NO43215		NO43315	0
	NO43116		NO43216		NO43316	0
Totalt	NO43112	662 492	NO43212	-267 911	NO43312	394 581
Elproduktionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)						
Anläggningskategori		Anskaffnings- värde		Ackumulerade avskrivningar enligt plan		Planenligt restvärde
Elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att sänka nätförluster	NO44101	0	NO44201	0	NO44301	0
mobila reservkraftaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott	NO44102	0	NO44202	0	NO44302	0
Totalt	NO44103	0	NO44203	0	NO44303	0

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
		2009	2008
Nettoomsättning (tkr)		2009	2008
Transiteringsintäkter	RR7101	171 910	161 305
Anslutningsintäkter	RR7102	5 225	6 388
Engångsintäkter	RR7103	1 271	1 408
Återbetalning till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111	0	-1 500
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	-10	-36
Myndighetsavgifter	RR7113	0	0
Summa övrigt (tidigare års uppgifter)			0
Total nettoomsättning	RR7110	178 396	167 565
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2009	2008
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-57 809	-58 326
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	RR7322	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-2 268	-2 214
Summa övrigt (tidigare års uppgifter)			0
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-60 077	-60 540

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samftiga uppgifter är obligatoriska)		2009	2008
Total nettoomsättning	RR7110	178 396	167 565
Förändring av varulager	RR71120	0	
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	5 966	6 494
Övriga rörelseintäkter	1 RR71150	5 581	2 066
Summa intäkter	RR71160	189 943	176 125
Rörelsens kostnader ange med minustecken:			
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-60 077	-60 540
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	-30 913	-26 736
Personalkostnader	5 RR73140	-26 994	-26 630
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	RR73150	-28 166	-25 070
Nedskrivningar av omsättningstillgångar över normala nedskrivningar	RR73160	0	0
Jämförelsestörande poster (tidigare års uppgifter)	3		0
Övriga rörelsekostnader	2 RR73180	0	-3 024
Summa kostnader	RR73190	-146 150	-142 000
Rörelseresultat	RR74000	43 793	34 125
Resultat från finansiella investeringar:			
Intäkter från andelar i koncernföretag	6 RR75110	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6 RR75120	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)	RR75130	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)	7 RR75140	55	658
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar	RR75145	0	
Räntekostnader och liknande kostnader (med särskild uppgift om kostnader avseende koncernföretag)	8 RR75150	-11 792	-11 257
Resultat efter finansiella poster	RR76000	32 056	23 526
Extraordinära intäkter	RR77110	0	0
Extraordinära kostnader	RR77120	0	0
Skottsdispositioner (+/-)	9 RR77130	-41 000	-14 400
Skatt på årets resultat	10 RR77140	2 352	-2 555
Övriga skatter	RR77150	0	0
Årets resultat	RR78000	-6 592	6 571

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2009	2008
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	BR71212	0	0
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ED	394 581	370 843
Ej produktionsanläggningar	NO500EP	0	0
Byggnader och mark	NO500	5 071	8
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	960	1 015
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	NO5003	0	4 913
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	400 612	376 779
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	BR71231	0	0
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	0	0
Andelar i intresseföretag	BR71233	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	0	0
Lån till delägare eller till delägare närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	0	0
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	0	0
Summa anläggningstillgångar	BR71200	400 612	376 779
Varulager m.m			
Råvaror och förmödenheter	BR71311	0	0
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	549
Förskott till leverantör	BR71315	0	0
Summa varulager m.m	BR71310	0	549
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	BR71321	4 975	8 077
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	22 265	24 062
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	117	5
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11 BR71325	19 098	6 250
Ej fördelningsbara tillgångar	12 BR71326	0	257
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	46 455	38 651
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
Summa kortfristiga placeringar	BR71330	0	0
Kassa och bank	BR71340	23 055	15 196
Summa omsättningstillgångar	BR71300	69 510	54 396
Summa tillgångar	BR71000	470 122	431 175

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2009	2008
Bundet eget kapital			
Aktiekapital	BR72111	40 000	40 000
Överkursfond	BR72112	0	0
Uppskrivningsfond	BR72113	0	0
Andra fonder	BR72114	30 050	30 050
Summa bundet eget kapital	13 BR72110	70 050	70 050
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst eller förlust	BR72121	1 316	-11 151
Årets resultat	RR78000	-6 592	6 571
Summa fritt eget kapital	13 BR72120	-5 276	-4 580
Summa eget kapital	BR72100	64 774	65 470
Obeskattade reserver	14 BR72200	102 900	61 900
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	BR72311	0	0
Avsättningar för skatter	BR72312	0	0
Övriga avsättningar	BR72313	0	0
Summa avsättningar	BR72300	0	0
Långfristiga skulder			
Obligationslån	BR72411	0	0
Skulder till kreditinstitut	BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag	BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag	BR72414	0	0
Övriga långfristiga skulder	BR72415	273 667	266 083
Summa långfristiga skulder	15 BR72400	273 667	266 083
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	BR72511	0	0
Förskott från kunder	BR72512	0	0
Leverantörsskulder	BR72513	17 566	8 379
Växelskulder	BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag	BR72515	0	10 000
Skulder till intresseföretag	BR72516	0	0
Skatteskulder	BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder	BR72518	2 518	1 820
Opplupna kostnader och förutbetalda kostnader	16 BR72519	8 476	17 523
Ej fördelningsbara skulder	17 BR72520	221	0
Summa kortfristiga skulder	BR72500	28 781	37 722
Summa eget kapital och skulder	BR72000	470 122	431 175
ÖSTER INOM LINJEN	BR72600		
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:			
Ställda säkerheter	BR72610	0	0
Ansvarsförbindelser	BR72620	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:			
Summa tillgångar	BR71000	470 122	431 175
- Justerade skulder	BR75200	-329 511	-321 137
+ Räntebärande skulder	BR75300	273 667	266 083
= SYSSELSATT KAPITAL	BR75000	414 278	376 121

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys (tkr)		2009	2008
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	RR76000	32 056	23 526
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	KF112	28 167	25 070
	KF1	60 223	48 596
Betald skatt	KF113	135	492
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	KF110	60 358	49 088
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital:			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager	KF121	549	-549
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	KF122	309	23 032
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder	KF123	-6 872	696
Kassaflöde från den löpande verksamheten	KF120	54 344	72 267
Investeringsverksamheten			
Lämnade aktieägartillskott	KF131	0	0
Förvärv av dotterföretag	KF132	0	0
Försäljning av dotterföretag	KF1321	0	0
Förvärv av rörelsegren	KF133	0	0
Försäljning av rörelsegren	KF134	0	0
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	KF135	0	0
Försäljning av immateriella anläggningstillgångar	KF136	0	0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	KF137	-44 069	-54 195
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	KF138	0	0
Investeringar i finansiella tillgångar	KF139	0	0
Avyttring/minskning av finansiella tillgångar	KF1391	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	KF130	-44 069	-54 195
Finansieringsverksamheten			
Nyemission	KF141	0	0
Erhållna aktieägartillskott	KF142	0	0
Uptagna lån	KF143	56 000	90 000
Amortering av låneskulder	KF144	-48 416	-40 167
Utbetald utdelning	KF145	0	0
Erhållna koncernbidrag	KF146	0	0
Lämnade koncernbidrag	KF147	-10 000	-20 300
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	KF140	-2 416	29 533
Årets kassaflöde	KF150	7 859	47 605
Likvida medel vid årets början	KF160	15 196	-32 409
Kursdifferens i likvida medel	KF170	0	0
Likvida medel vid årets slut	KF180	23 055	15 196
Specifikation av poster som inte ingår i kassaflödet:			
Av- och nedskrivningar av tillgångar	KF210	28 167	25 070
Resultat vid försäljning av anläggningstillgångar	KF220	0	0
Avsättningar till pensioner	KF230	0	0
Övriga avsättningar	KF240	0	0
Orealiserade valutakursdifferenser	KF250	0	0
Andra ej likviditetpåverkande poster	KF260	0	0
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	KF200	28 167	25 070

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2009	2008	2007	2006	2005
Intäkter (tkr)						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	10 601	7 731	7 550	402	620
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	3 625	4 272	184	0	0
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620200	32 010	31 154	35 810	33 388	33 611
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620300	125 674	118 148	111 838	107 148	104 448
Summa transiteringsintäkter	TN620	171 910	161 305	155 382		
Kostnader (tkr)						
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-44 859	44 016	43 945	41 808	41 393
Kostnad för abonnemang i inmatningspunkt	TN630500	-1 182	1 422	1 123	767	652
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-11 768	12 888	12 366	14 101	7 710
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Summa transitering och inköp av kraft	TN630	-57 809	58 326	57 434		
Kostnader för drift och beredskap	TN6302001	-11 348	10 678	9 346	8 945	9 564
Kostnader för förebyggande underhåll	TN6302501	-9 046	9 244	7 990	8 047	8 993
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-13 456	9 513	9 962	10 538	10 711

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Särskild rapport

Särskild Rapport - nätkoncession för område inklusive ingående linjekoncessioner (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2009	2008	2007	2006	2005
Anläggningar							
1.1	Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	0	0	0	0	0
	Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	26	27	37	29	24
	Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	1 198	1 159	1 168	1 159	1 170
1.2	Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	39	38	37	42	51
	Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	0	0	0	0	0
	Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	389	377	380	351	367
Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)			1 652	1 601	1 622	1 581	1 612
1.3	Nätstationer inom området (antal)	TN610301	416	416	413	411	410
	Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	322	313	310	311	310
Meter ledning per nätstation (beräkning)			3 971	3 849	3 927	3 847	3 932
Nätabonnemang							
1.4	Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggning (antal)	TN610400	7	7	6	5	5
1.5	Varav abonnemang för småskalig produktion lågspänning (antal)	TN610502	3	3			
	Varav abonnemang för småskalig produktion högspänning (antal)	TN610501	1	1			
	Varav abonnemang för småskalig produktion (tidigare års uppgifter)				3	4	4
1.6	Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	5	5	3	3	3
1.7	Högspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610700	43	43	43	43	44
1.8	Lågspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610800	38 933	38 748	38 457	38 345	37 370
Totalt antal abonnemang i uttagpunkt			38 976	38 791	38 500	38 388	37 414
Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)			42	41	42	41	43
Överföring							
1.10	Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)	TN611001	286	286	201	201	199
1.11	Maximalt överförd effekt (MW)	TN611100	176	185	186	186	188
1.12	Inmatad energi från småskalig elproduktionsanläggning (MWh)	TN611200	3 782	5 063	5 514	4 031	4 554
1.13	Inmatad energi inklusive nätförluster - högspänning och lågspänning (MWh)	TN6113010	855 068	930 219			
1.14	Utmatad energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	504 744	505 974			
	Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	325 674	398 114			
	Överförd energi exkl nätförluster - lågspänning (tidigare års uppgifter)				519 147	506 819	495 941
	Överförd energi exkl nätförluster - högspänning (tidigare års uppgifter)				445 860	417 227	415 488
1.15	Årets nätförlust (MWh)	TN611403	24 650		27 658	27 505	27 056
	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611402	0	0	0	0	0
Förbrukning per lågspänningsabonnent (kWh) (beräkning)			12 964	13 058	13 499	13 217	13 271
Leveranssäkerhet							
4.1	Avbrottfrekvens - aviserade avbrott (kvot)	TN641001	0.11	1.77	0.04	0.03	0.44
	Avbrottfrekvens - oaviserade avbrott (kvot)	TN641002	0.40	0.34	0.10	0.48	0.27
4.2	Medelavbrottsstid - aviserade avbrott (min)	TN641101	6.44	12.25	4.32	3.30	4.90
	Medelavbrottsstid - oaviserade avbrott (min)	TN641102	19.97	18.79	6.45	9.90	25.07
4.3	Avbrottsfrekvens orsakad av störning i överliggande/angränsande nät respektive produktionsanläggning - aviserade avbrott (kvot)	TN641203	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Avbrottsfrekvens orsakad av störning i överliggande/angränsande nät respektive produktionsanläggning - oaviserade avbrott (kvot)	TN641204	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00
4.4	Medelavbrottsstid orsakad av störning i överliggande/angränsande nät respektive produktionsanläggning - aviserade avbrott (min)	TN641205	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Medelavbrottsstid orsakad av störning i överliggande/angränsande nät respektive produktionsanläggning - oaviserade avbrott (min)	TN641206	0.00	5.41	0.00	0.00	0.12
4.5	Antal abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641401	0	41	0		
	Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641402	2	0	0		
	Antal ersatta abonnenter med avbrott 12 - 24 timmar	TN641411	0	41	0		
	Antal ersatta abonnenter med avbrott längre än 24 timmar	TN641412	2	0	0		

Särskild rapport engångs- rapportering inför förhandsregleringen

Avbrott längre än 3 minuter och kortare än 12 timmar		2009	2008	2007	2006
Samtliga år ska rapporteras					
Avbrottfrekvens orsakad av störning i eget nät - oaviserade avbrott (kvot)	TN6410021	0.40	0.42	0.10	0.47
Medelavbrottsid orsakad av störning i eget nät - oaviserade avbrott (min)	TN6411021	19.97	23.29	6.47	9.70
Avbrott längre än 12 timmar		2009	2008	2007	2006
Avbrottfrekvens orsakad av störning i eget nät - oaviserade avbrott (kvot)	TN6412041	0.00	0.00		
Medelavbrottsid orsakad av störning i eget nät - oaviserade avbrott (min)	TN6412061	0.52	0.91		

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)
<p>Redovisnings- och värderingsprinciper:</p> <p>Årsrapporten är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen med en kostnadslagsindeldad resultaträkning. Tillämpade redovisnings- och värderingsprinciper överensstämmer med Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd. Principerna är oförändrade jämfört med föregående år. Bolaget har följt Redovisningsrådets principer för redovisning av koncernbidrag.</p> <p>Redovisning av intäkter sker enligt BFNAR 2003:3, Redovisning av intäkter. Intäktsredovisningen sker i resultaträkningen när det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelarna kommer att tillfalla bolaget och dessa fördelar kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.</p> <p>Fordringar upptas till det belopp, som efter individuell prövning, beräknas bli betalt.</p> <p>Företaget har ett fåtal operationella leasingavtal av mindre värde.</p> <p>Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- och utbetalningar. I likvida medel inräknas inte bara kassa och bank utan även utnyttjad del av checkräkningskrediten.</p>
<p>Avskrivningsprinciper:</p> <p>Materiella anläggningstillgångar skrivs av systematiskt över den bedömda ekonomiska livslängden.</p> <p>Följande avskrivningstider tillämpas:</p> <p>Mätare och styrutrustning: mätare - 12 år mätinsamling - 12 år fjärrkontroll - 5 år rundstyrning - 5 år signalkabel - 30 år</p> <p>Ledningsnät inom lokalnät, lågspänning inkl kabelskåp: lågspänningsledning - 30 år serviser - 30 år reservkraft - 30 år kabelskåp - 30 år</p> <p>Ledningar inom lokalnät, högspänning - 30 år</p> <p>Nätstationer i lokalnät - 30 år</p> <p>Mottagnings- och fördelningsstationer anslutna till lokalnät - 30 år</p> <p>Arbetsmaskiner, inventarier och verktyg - 5 år</p> <p>Ränta på kapital som har lånats för att finansiera tillverkningen av en tillgång räknas inte in i anskaffningsvärdet.</p>
<p>Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.:</p> <p>Företagsledning - affärsområdenas övriga externa kostnader, personalkostnader samt avskrivningar</p> <p>IT-avdelning - antal nätverksanslutna inom affärsområdena</p> <p>Administration, ekonomi, verksamhetsutveckling - affärsområdenas övriga externa kostnader, personalkostnader samt avskrivningar</p> <p>Kundservice - utnyttjandegrad</p> <p>Personalavdelning - antal tjänster inom affärsområdena</p> <p>Lokalkostnader - antal tjänster inom affärsområdena</p> <p>Växel, telefon - antal anknötningar inom affärsområdena</p> <p>Information - affärsområdenas omsättning</p> <p>Övriga intäkter inom bolaget har eliminerats genom särredovisning.</p>
<p>Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar:</p> <p>Den grundläggande principen för intermprissättning är självkostnadsprincipen.</p>
<p>Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar:</p>

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)

En anläggningstillgång är en tillgång som är avsedd för stadigvarande bruk i rörelsen. Anskaffningsvärdet består av de utgifter företaget haft att bringa tillgången till dess tillstånd och plats på balansdagen. I anskaffningsvärdet skall alla till tillgången direkt hänförliga kostnader inräknas såsom:

- inköpspris
- importavgift, tull, transport-, hanterings- och lagfartskostnad
- montering
- projekteringskostnader och tillhörande utredningar
- provkörnings- och intrimningskostnader
- driftomläggningar
- upprättande av dokument
- vid egentillverkning får förutom direkt material och direkt lön skäligt pålägg inräknas för indirekta kostnader hänförliga till verkningen. Pålägg för allmänna administrationskostnader kan göras.

Anskaffningsvärdet för en inköpt (eller egentillverkad) anläggningstillgång skall bokföras som en investering dock med tre undantag:

- varaktigheten (den ekonomiska livslängden) är högst tre år eller
- anskaffningsvärdet är av ringa värde (under 20 000 kronor) eller
- om uttjänta eller obrukbara anläggningsdelar måste bytas ut mot nya. Huvudprincipen är då att utgiften kostnadsförs. Dock skall giften betraktas som en investering om någon av följande tre förutsättningar gäller:
 - om bytet innebär en klart värdehöjande förbättring (kapacitet, prestanda) eller
 - om bytet innebär en förlängning av anläggningens ekonomiska livslängd eller
 - om utgifterna uppgår till ett väsentligt värde i förhållande till den ursprungliga investeringen (anläggningsdelen i förhållande till hela anläggningen).

Särskilda händelser angående leveranssäkerhet (se Föreskriften under Särskild rapport):

Den genomsnittliga avbrotttiden för våra kunder uppgick till 25,1 minuter, varav driftstörningar svarade för 19,5 minuter. Den vanligaste felorsaken på lågspänningsnätet var säkringsbrott. På högspänningsnätet orsakades avbrotten oftast av materiaffel, vind och åska. Det längsta elavbrottet under 2009 varade i 9,1 timmar och berörde en kund. Elavbrott (driftstörning) längre än en timma påverkade 1 876 kunder.

Vid elavbrott som varar längre än 12 timmar betalar vi ut en avbrottsersättning på minst 900 kronor.

Övriga upplysningar:

VD innehar under tiden för VD-tjänstgöringen även sin tjänst som chef för elnätsavdelningen, vilket innebär att VD helt fortsätter på denna befattning vid uppsägning av VD-befattningen. Tjänsten som chef för elnätsavdelningen omfattas av Lag (1982:80) om anställningsskydd.

r VD och övriga anställda finns pensionsutfästelse inom ramen för allmän pensionsplan.

Bolaget styrelse består av fem ledamöter, fyra män och en kvinna.

Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått.		
Företaget har ett fåtal operationella leasingavtal av mindre värde avseende bilar.		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tKr)		2009
Specificera:		
	TUL201	
	TUL202	
	TUL203	
	TUL204	
	TUL205	
Totalt		0
Variabla avgifter som ingår i periodens resultat (tKr)		2009
Specificera:		
	TUL302	
	TUL303	
	TUL304	
	TUL305	
	TUL306	
Totalt		0

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2009	2008
Specificera:			
Intäkter vid flyttning av ledning m m	TU711513	3 961	
Påminnelse- och kravavgift	TU711523	153	
Ersättning för skador på anläggning	TU711533	77	
Övrigt	TU711543	1 390	
Totalt		5 581	2 066
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2009	2008
Specificera:			
	TU731343		
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
Totalt		0	26 736
Jämförelsestörande poster (tkr)			2008
			0

Signatur: _____

2010-05-11 16:42

Checksumma: FA-68-5C-D8

19 / 26

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda (obligatorisk uppgift)		2009	2008
Män	TU731413	41	38
Kvinnor	TU731423	7	7
Totalt	TU731403	48	45
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr) (obligatorisk uppgift)		2009	2008
Styrelse och VD	TU731443	759	713
Övriga anställda	TU731453	16 813	16 853
Totalt	TU731463	17 572	17 566
Sociala kostnader	TU731473	8 574	8 695
varav pensionskostnad	TU731483	2 816	2 121
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	218	115
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	26 146	26 261
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2009	2008
Utdelning	TU751113		
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123		
Nedskrivningar	TU751133		
Återförda nedskrivningar	TU751143		
Övrigt	TU751153		
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2009	2008
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413		
Övriga ränteintäkter	TU751423	55	658
Övrigt	TU751433		
Totalt	TU771403	55	658

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2009	2008
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513		
Övriga räntekostnader	TU751523	-11 792	-11 257
Övrigt	TU751533		
Totalt	TU751103	-11 792	-11 257
9. Bokslutsdispositioner (tkr) (obligatorisk tilläggsupplysning)		2009	2008
Förändring av periodiseringsfond	TU771313	0	0
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan	TU771323	-41 000	-14 400
Erhållna koncernbidrag	TU7713331	0	
Erhållna koncernbidrag	TU7713332	0	0
Övriga bokslutsdispositioner	TU771343	0	0
Totalt	TU771303	-41 000	-14 400
10. Skatt på årets resultat (tkr)		2009	2008
Skatt utlöst för året	TU771413	-2 352	2 555
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423		
Uppskjuten skatt	TU771433		
Övrigt	TU771443		
Totalt	TU771403	-2 352	2 555

Tilläggsupplysningar 11-12

Noter till balansräkning			
11. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)		2009	2008
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	15 627	6 045
Övriga interimsposter	TU713293	3 471	205
Totalt	TU713253	19 098	6 250
12. Ej fördelningsbara tillgångar (tkr)		2009	2008
Specificera:			
	TU80260		
	TU80290		
	TU80320		
	TU80350		
	TU80380		
Totalt	TU80400	0	257

Tilläggsupplysningar 13-14

Noter till balansräkning				
13. Förändring av eget kapital (tkr) (obligatorisk tilläggsupplysning)	Aktie kapital	Övrigt bundet kapital	Andra fonder	Fritt eget kapital
Belopp vid föregående årets utgång	40 000	0	30 050	-4 580
Belopp vid periodens början (lika med föregående års utgående belopp)	40 000	0	30 050	-4 580
Effekt vid byte av redovisningsprincip				0
Aktieägartillskott				0
Koncernbidrag erhållna				8 000
Koncernbidrag lämnade				0
Skatteeffekt på koncernbidrag				-2 104
Fondemission	0	0	0	0
Nyemission	0	0		
Förvärv egna aktier				0
Verlåtelse egna aktier				0
Övrigt	0	0	0	0
Disposition enligt bolagsstämman:				
-avsättning till reservfond			0	0
-utdelning				0
-övrigt	0	0	0	0
Årets resultat				-6 592
Belopp vid periodens utgång	40 000	0	30 050	-5 276
14. Obeskattade reserver (tkr) (obligatorisk tilläggsupplysning)				
	2009	2008		
Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	102 900	61 900		
Periodiseringsfond	0	0		
Övrigt	0	0		
Totalt	102 900	61 900		

Signatur: _____

Checksumma: FA-68-5C-D8

Tilläggsupplysningar 15-18

Noter till balansräkning			
15. Övriga skulder, långfristiga (tkr)		2009	2008
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	142 630	142 067
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	79 420	77 163
Totalt	TU724153	222 050	219 230
16. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)		2009	2008
Förutbetalda intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU725194	0	3 500
Övriga interimsposter	TU7251963	8 476	14 023
Totalt	TU725193	8 476	17 523
17. Ej fördelningsbara skulder (tkr)		2009	2008
Specificera:			
Justeringspost	TU80460	221	
	TU80490		
	TU80520		
	TU80550		
	TU80580		
Totalt	TU80600	221	0
18. Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser (tkr)		2009	2008
Specificera:			
	TU726113		
	TU726123		
	TU726133		
	TU726143		
Totalt	TU726103	0	0

Tilläggsupplysningar 19-21

Noter till resultat- eller balansräkning			
19. Övriga upplysningar		2009	2008
Specificera:			
	TU727013		
	TU727023		
	TU727033		
	TU727043		
Totalt		0	0
20. Övriga upplysningar		2009	2008
Specificera:			
	TU727053		
	TU727063		
	TU727073		
	TU727083		
Totalt		0	0
21. Övriga upplysningar		2009	2008
Specificera:			
	TU7270013		
	TU7270023		
	TU7270033		
	TU7270043		
Totalt		0	0

Underskrifter

Underskrifter (Obligatorisk uppgift)	Underskrifter
Halmstad 2010-06-10	
Lars-Olof Nilsson Ordförande	Hampus Ekman
Ingvar Ingemansson	Ulla-Britt Johansson
Hans-Åke Kämgren	Patrik Edvardsson Verkställande direktör
Mitt revisionsintyg har avgivits 2010-06-	
Peter Zell Auktoriserad revisor	

REL00033
Halmstads Energi och Miljö Nät AB
Box 31
301 02 HALMSTAD

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Ändring av årsrapporter 2006-2009

För att få enhetliga och jämförbara siffror till förhandsregleringen 2012-2015 vill Halmstads Energi och Miljö Nät AB (HEM), redovisningsenhet nr REL00033, att följande ändringar görs i årsrapporterna för år 2006-2009. Ändringarna påverkar inte resultatet eller balansomslutningen. Ändringarna består av flyttningar av vissa kostnader och intäkter mellan olika poster i årsrapporterna.

I bilaga 1 finns befintliga värden och ändringar för år 2006-2009 i

- Not Resultaträkning
- Resultaträkning
- Särskild rapport ekonomiska data (intäktssidan)

De vänstra kolumnerna innehåller befintliga värden och de högra kolumnerna innehåller ändringar. Cellerna som är ändrade är markerade med gult och celler som påverkats på grund av ändringarna är markerade med grönt. Nedan följer en beskrivning av ändringarna.

Kostnader för transitering och inköp av kraft - Övrigt

För åren 2006-2008 har HEM rapporterat in vissa kostnader under Övrigt (RR7326,RR7328). EI har nu tagit bort posten Övrigt och flyttat värdena för 2008 till Övriga rörelsekostnader (RR73180) eftersom EI inte kunnat göra en uppdelning på kostnadsslag, se bilaga 2. För år 2009 har HEM redovisat motsvarande kostnader under Övriga externa kostnader (RR73130) och här kommer de också att redovisas framöver.

För att redovisningen ska bli enhetlig och jämförbar ska kostnaderna under Övrigt (RR7326, RR7328) för år 2006 och 2007 samt kostnaderna som flyttats av EI till Övriga rörelsekostnader (RR73180) för år 2008 flyttas till Övriga externa kostnader (RR73130).

Ändringen påverkar inte resultatet eller balansomslutningen.

Myndighetsavgifter

År 2006-2007 redovisade HEM myndighetsavgifterna i balansräkningen. 2008-2009 redovisades de i resultaträkningen under transiteringsintäkter (RR7101) på intäktssidan och under myndighetsavgifter (RR7324) på kostnadssidan.

För att redovisningen ska bli enhetlig och jämförbar ska myndighetsavgifterna läggas till i resultaträkningen år 2006-2007 på intäktssidan respektive kostnadssidan (RR7113 respektive RR7324) och tas bort från Transiteringsintäkterna (RR7101) och flyttas till Myndighetsavgifter (RR7113) år 2008-2009.

Borttagningen av myndighetsavgifterna från transiteringsintäkterna 2008-2009 medför också en mindre ändring i den särskilda rapporten där myndighetsavgifterna tas bort från posterna Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagpunkt (TN620200) och Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagpunkt (TN620300).

Ändringen påverkar inte resultatet eller balansomslutningen.

Halmstad den 12 januari 2011



Patrik Edvardsson
VD

Jag har tagit del av skrivelsen ovan och jag har inget att erinra emot den.

Halmstad den 14 januari 2011



Peter Zell
Auktoriserad revisor

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen									
		2006		2007		2008		2009	
Nettoomsättning (tkr)									
Transiteringsintäkter	RR7101	140 938	140 938	155 381	155 381	161 305	159 091	171 910	169 642
Anslutningsintäkter	RR7102	5 332	5 332	5 686	5 686	6 388	6 388	5 225	5 225
Engångsintäkter	RR7103	1 087	1 087	1 336	1 336	1 408	1 408	1 271	1 271
Återbetalning till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111	0	0	0	0	-1 500	-1 500	0	0
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	0	0	0	0	-36	-36	-10	-10
Myndighetsavgifter	RR7113	0	2 177	0	2 216	0	2 214	0	2 268
Summa övrigt	RR7130			0	0	0	0		
Total nettoomsättning	RR7110	147 357	149 534	162 403	164 619	167 565	167 565	178 396	178 396
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2006		2007		2008		2009	
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-56 676	-56 676	-57 434	-57 434	-58 326	-58 326	-57 809	-57 809
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	RR7322	0	0	0	0	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0	0	0	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	0	-2 177	0	-2 216	-2 214	-2 214	-2 268	-2 268
Övrigt (ska specificeras)									
Elmaterial	RR7326	-1 478	0	-1 579	0				
Grävningsarbeten och entreprenader	RR7328	-2 965	0	-1 524	0				
	RR7330								
Summa övrigt	RR7340	-4 443	0	-3 103	0	0	0		
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-61 119	-58 853	-60 537	-59 650	-60 540	-60 540	-60 077	-60 077

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2006		2007		2008		2009	
Total nettoomsättning	RR7110	147 357	149 534	162 403	164 619	167 565	167 565	178 396	178 396
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0	0	0	0	0
Förändring av pågående arbete för annans räkning	RR71130	0	0	0	0	0	0		
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	5 661	5 661	5 780	5 780	6 494	6 494	5 966	5 966
Övriga rörelseintäkter	RR71150	426	426	1 215	1 215	2 066	2 066	5 581	5 581
Summa intäkter	RR71160	153 444	155 621	169 398	171 614	176 125	176 125	189 943	189 943
Rörelsens kostnader ange med minustecken:									
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-61 119	-58 853	-60 537	-59 650	-60 540	-60 540	-60 077	-60 077
Råvaror och förnödenheter (tidigare Handelsvaror)	RR73120	0	0	0	0	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	-23 117	-27 560	-25 200	-28 303	-26 736	-29 760	-30 913	-30 913
Personalkostnader	RR73140	-25 179	-25 179	-26 394	-26 394	-26 630	-26 630	-26 994	-26 994
Avskr. och nedskr. av materiella och immateriella anläggningstillg.	RR73150	-24 270	-24 270	-28 786	-28 786	-25 070	-25 070	-28 166	-28 166
Nedskrivningar av omsättningstillg. utöver normala nedskrivningar	RR73160	0	0	0	0	0	0	0	0
Jämförelsestörande poster	RR73170	0	0	0	0	0	0		
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0	-3 024	0	0	0
Summa kostnader	RR73190	-133 685	-135 862	-140 917	-143 133	-142 000	-142 000	-146 150	-146 150
Rörelseresultat	RR74000	19 759	19 759	28 481	28 481	34 125	34 125	43 793	43 793
Resultat från finansiella investeringar:									
Intäkter från andelar i koncernföretag	RR75110	0	0	0	0	0	0	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	RR75120	0	0	0	0	0	0	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillg.	RR75130	0	0	0	0	0	0	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter	RR75140	28	28	104	104	658	658	55	55
Räntekostnader och liknande kostnader	RR75150	-11 593	-11 593	-9 567	-9 567	-11 257	-11 257	-11 792	-11 792
Resultat efter finansiella poster	RR76000	8 194	8 194	19 018	19 018	23 526	23 526	32 056	32 056
Extraordinära intäkter	RR77110	0	0	0	0	0	0	0	0
Extraordinära kostnader	RR77120	0	0	0	0	0	0	0	0
Bokslutsdispositioner (+/-)	RR77130	-3 750	-3 750	0	0	-14 400	-14 400	-41 000	-41 000
Skatt på årets resultat	RR77140	-1 244	-1 244	-5 328	-5 328	-2 555	-2 555	2 352	2 352
Övriga skatter	RR77150	0	0	0	0	0	0	0	0
Årets resultat	RR78000	3 200	3 200	13 690	13 690	6 571	6 571	-6 592	-6 592

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information		2006		2007		2008		2009	
Intäkter (tkr)									
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	402	402	7 550	7 550	7 731	7 731	10 601	10 601
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	0	0	184	184	4 272	4 272	3 625	3 625
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620200	33 388	33 388	35 810	35 810	31 154	31 000	32 010	31 835
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620300	107 148	107 148	111 838	111 838	118 148	116 088	125 674	123 581
Summa transiteringsintäkter	TN620	140 938	140 938	155 382	155 382	161 305	159 091	171 910	169 642

Energimarknads
inspektionen

MEDDELANDE

1 (1)

Datum
2010-02-22Dnr
7511-10-100457Elisabeth Hagberg Dahlstedt
016-16 27 59Halmstads Energi & Miljö Nät AB
Box 31
301 02 Halmstad

Halmstads Energi och Miljö Nät AB			
2010-03-02			
Regnr 183.181K	Reg N	Handl MIA	
Dolges		öppn lapp	Besvarari

Anpassning av resultaträkningen avseende år 2008

Mallen för noten avseende resultaträkning har ändrats inför inrapporteringen av år 2009. Ändringen består i att raden "övrigt" under total nettoomsättning och "övrigt" under totala kostnader för transitering och inköp av kraft har tagits bort. Anledningen är att vissa företag redovisat andra intäkter och kostnader än de som ska ingå i nettoomsättningen respektive i totala kostnader för transitering och inköp av kraft som "övrigt".

Eftersom total nettoomsättning och totala kostnader för transitering och inköp av kraft används vid den årliga granskningen av lokalnätsföretagens avgifter är det av största vikt att samtliga nätföretag har en enhetlig redovisning.

Ert företag redovisade kostnader för år 2008 vid raden "övrigt" under totala kostnader för transitering och inköp av kraft vid inrapporteringen. För att göra era årsrapporter jämförbara mellan 2008 och 2009 har myndigheten flyttat beloppet från raden "övrigt" i noten direkt till resultaträkningen. Beloppet har förts till raden övriga rörelsekostnader, då myndigheten inte kunnat göra en uppdelning på kostnadsslag. Se bifogad bilaga.

Har ni några synpunkter angående den gjorda justering, ber vi er att kontakta oss snarast, så att eventuella missförstånd kan rättas till.

Eventuella frågor besvaras av undertecknad eller Sanela Cehic, telefon 016-16 27 20.

Med vänlig hälsning

Elisabeth Hagberg Dahlstedt