

**Nacka Energi AB**  
Org nr 556017-9532

### **Förvaltningsberättelse**

Styrelsen och verkställande direktören för Nacka Energi AB (NEAB) får härmed avge årsredovisning för år 2012.

### **Allmänt om verksamheten**

Bolaget är ett elnätbolag, vars huvuduppgift är att distribuera el till ca 26 900 anslutna kunder inom koncessionsområdet, som omfattar större delen av Nacka kommun. Bolaget är helägt av Nacka kommun genom Nacka Stadshus AB (organisationsnummer 556032-4930 med säte i Nacka Kommun) som lämnar koncernredovisning.

Utöver verksamheten i moderbolaget enligt ovan bedriver Nacka Energi AB genom det helägda dotterbolaget Nacka Energi Försäljning AB (NEFAB) så kallad sidoordnad verksamhet, främst nätadministrativa tjänster för MälarEnergi AB, samförläggning för Telia samt nyanläggning och förnyelse av vägbelysning för Nacka Kommun. Nacka Energi Försäljning AB lämnar egen årsredovisning.

Rörelseresultatet i Nacka Energi AB uppgår till ca 16,4 Mkr (20,1).

### **Nätverksamheten**

Investeringar i nya nät har utförts i stor omfattning på Älgö i samband med att kommunen byggt om vägar och lagt ut nya VA-ledningar. I områdena Hedvigslund i Älta och på Kvarnholmen har ett nytt elnät byggts i samband med exploateringsarbeten. Nyinstallation av transformatorer och ställverk har skett i Sickla Handelsområde och i berggrummet vid Nacka hpl. Som en direkt konsekvens av utbredningen av bergvärmepumpar med elvärme för toppeffektbehovet, har förstärkningsarbeten av högspänningsnätet och utbyte av transformatorer i nätstationer genomförts i området öster om Skvaltån och i Saltsjö-Duvnäs. I fördelningsstationen FS Järla har utbyte skett av reläer i syfte att öka leveranssäkerheten på Sicklaön. Liksom föregående år har också ett antal föråldrade kabelskåp och nätstationer bytts ut i syfte att höja person- och leveranssäkerhet.

Kablifieringsprojektet, d.v.s. arbetet med att ersätta friledning med jordkabel, har fortsatt och berört framför allt områdena norr om gamla Saltsjöbadsvägen. Därmed har hela Saltsjö-Duvnäs i stort färdigställt och det mesta av all luftledning är nu borttagen inom hela NEABs distributionsområde. Återstår endast några områden där kommunens VA-ombyggnader inväntas.

KF

Totalt distribuerades 533 878 820 kWh (518 507 081). Maxeffekten, 117,4 MW (116,5) inträffade måndagen den 3 december, då dygnsmedeltemperaturen var -12,1 °C.

Inträffade avbrott under året orsakades i huvudsak av schakt- och tjälskador. Den genomsnittliga avbrottstiden per kund, det så kallade SAIDI-begreppet, vilket rapporteras till Energimarknadsinspektionen, blev för helåret 2012 7,64 minuter (8,13) för oplanerade avbrott samt 3,65 minuter (2,5) för planerade avbrott. Därmed nåddes även 2012 bolagets mål att såväl planerade som oplanerade avbrott skall ligga under 10 minuter. Energimarknadsinspektionens (EI) granskning av nätbolagens avgifter sker fr.o.m. 2012 i förtid och innebär att EI tilldelat nätbolaget en intäktsram för fyraårsperioden 2012 t.o.m. 2015. Intäktsramen beräknas på ett underlag där bl.a bolagets kapitalbas, löpande kostnader samt planerade investeringar ingår. Den intäktsram som NEAB har erhållit från EI är i linje med NEABs affärsplan.

### Framtid

Befintliga exploateringsplaner visar på behov av en effektökning om ca 22 MW inom Sicklaön fr.o.m. 2012 och framåt. Behovet uppstår successivt under de kommande 8-10 åren. En förstudie angående möjliga lösningar i fråga om bl.a. matningsvägar, spänningsnivåer och ekonomi påbörjades 2012. Utredningsarbetet fortsätter under 2013 med ambitionen att ett förslag till lösning ska finnas framme för beslut våren 2014.

Under 2012 beslutade riksdagen om förändrade regler för timmätning, med innebörden att alla elkunder nu har rätt till timmätning utan att behöva betala en extra avgift för detta. NEAB förväntar sig dock på kort sikt ingen stor efterfrågan av timmätta anläggningar. På längre sikt kan dock bilden bli annorlunda. EI lämnade vid årsskiftet sin utredning om framtida nättariffer till regeringen. I utredningen föreslås tidsdifferentierade effekttariffer, vilket kräver timmätning, med syftet att åstadkomma ett effektivt utnyttjande av kapaciteten i elnätet.

### Resultat och ställning

#### Flerårsöversikt

	år 2012 <sup>*)</sup>	år 2011 <sup>*)</sup>	år 2010 <sup>*)</sup>	år 2009	år 2008
Omsättning	132 672	126 690	121 123	130 248	129 070
Resultat e fin poster	15 962	19 599	17 146	15 636	20 828
Eget Kapital	25 179	20 872	20 823	20 499	20 664
Soliditet	53%	53%	54%	53%	52%

\*) exklusive sidoordnad verksamhet, som från och med år 2010 redovisas i dotterbolag.

KF

Handwritten signatures and initials, including "AN" and "93".

Rörelseresultatet har försämrats med ca 4 Mkr huvudsakligen beroende på att underhållskostnaden genom investeringsprojekt ökat. År 2011 var också ett varmare år än 2012 vilket medförde lägre kostnader 2011.

#### **Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att årets resultat, kronor - 211 336 jämte balanserade vinstmedel om kronor 17 990 042, tillsammans kronor 17 778 706 balanseras i ny räkning.

Vad beträffar företagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

HA  
ST  
G  
DN

KF

U  
K  
A  
R  
G  
A  
R



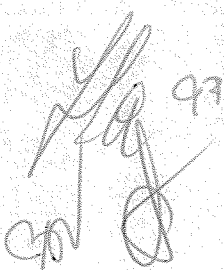
**Nacka Energi AB**

Org nr 556017-9532

**Resultaträkning**

Belopp i tkr	2012-01-01		2011-01-01	
	2012-12-31		2011-12-31	
<b>Rörelsens intäkter</b>				
Nettoomsättning		125 815		120 043
Förändring i debiterbara arbeten		18		-45
Aktiverat arbete för egen räkning		3 120		2 814
Övriga rörelseintäkter		6 839		6 692
Summa rörelsens intäkter		<b>135 793</b>		<b>129 504</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>				
Nätavgifter och varor		-47 433		-45 833
Övriga externa kostnader	1)	-33 557		-25 228
Personalkostnader	2)	-20 811		-20 586
Avskrivning av materiella anläggningstillgångar	7)	-17 609		-17 765
Summa rörelsens kostnader		<b>-119 410</b>		<b>-109 413</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>16 383</b>		<b>20 091</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>				
Resultat fr övr värdepapper o fordr som är antillg		7		0
Ränteintäkter		140		150
Räntekostnader		-568		-642
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>15 962</b>		<b>19 599</b>
<b>Bokslutsdispositioner</b>				
Överavskrivning	3)	-8 698		-824
Koncernbidrag	4)	-7 476		-18 518
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-211</b>		<b>257</b>
<b>Skatt</b>	5)	0		-208
<b>Årets resultat</b>		<b>-211</b>		<b>49</b>

K.F.


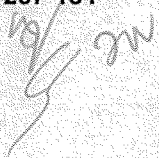


**Nacka Energi AB**

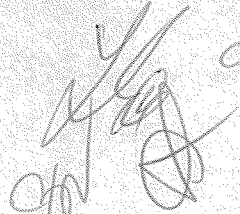

Org nr 556017-9532

**Balansräkning**

Belopp i tkr		2012-12-31	2011-12-31
<b>Tillgångar</b>			
<u>Anläggningstillgångar</u>			
Materiella anläggningstillgångar			
Mark	6)	219	219
Nätanläggning	7)	165 505	155 631
Inventarier och verktyg	7)	899	1 300
Fjärravlästa mätare	7)	20 810	25 475
Pågående nyanläggningar	8)	14 059	12 048
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		100	100
		<b>201 592</b>	<b>194 774</b>
<u>Omsättningstillgångar</u>			
Varulager mm			
Installationsmaterial		399	200
Pågående debiterbara arbeten		17	0
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		10 152	7 976
Fordran på dotterföretag		19 412	10 006
Skattefordran		701	518
Övriga fordringar		808	1 416
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	9)	21 035	22 260
Kassa		0	0
		<b>52 524</b>	<b>42 377</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>254 116</b>	<b>237 151</b>

KF

**Nacka Energi AB**

Org nr 556017-9532

**Balansräkning**

Belopp i tkr		2012-12-31	2011-12-31
<b>Eget kapital och skulder</b>			
<u>Eget kapital</u>	10)		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (120000 aktier)		6 000	6 000
Reservfond		1 400	1 400
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst/förlust		17 990	13 423
Årets resultat		-211	49
		<b>25 179</b>	<b>20 872</b>
<u>Obeskattade reserver</u>	11)	<b>150 203</b>	<b>141 505</b>
<u>Avsättningar</u>	12)	<b>2 606</b>	<b>2 281</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Förskott från kunder		19	19
Leverantörsskulder		18 233	17 189
Pågående debiterbara arbeten		0	2
Koncernkonto Nacka kommun	13)	12 936	17 236
Skulder till koncernföretag	14)	14 000	18 518
Skulder till dotterföretag		24 354	14 706
Övriga kortfristiga skulder		1 760	1 494
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15)	4 828	3 329
		<b>76 129</b>	<b>72 492</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>254 116</b>	<b>237 151</b>

Ställda säkerheter  
Ansvarsförbindelser

Inga  
Inga

Inga  
Inga

*UK* *DN*

*DN* *DN* *DN*

*K.F.*

**Nacka Energi AB**

Org nr 556017-9532

**Kassaflödesanalys**

Belopp i tkr		2012-01-01	2011-01-01
		2012-12-31	2011-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Årets resultat		-211	49
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet	16)	34 102	37 612
Förändring av skatteskuld		-183	56
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>33 708</b>	<b>37 717</b>
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Förändring av kortfristiga fordringar		-9 965	-7 092
Förändring av korta skulder		12 454	7 946
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>36 197</b>	<b>38 571</b>
Investeringsverksamheten			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-24 428	-16 659
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		7	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-24 421</b>	<b>-16 659</b>
Finansieringsverksamheten			
Erhållet koncernbidrag		6 524	0
Aktieägartillskott		4 518	0
Utbetalt koncernbidrag		-18 518	-11 109
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-7 476</b>	<b>-11 109</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>4 300</b>	<b>10 803</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>		<b>-17 236</b>	<b>-28 039</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>	17)	<b>-12 936</b>	<b>-17 236</b>

WA

KF

WA

## Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

*Belopp i tkr om inget annat anges*

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och bokföringsnämndens allmänna råd.

### Allmänna redovisningsprinciper

#### Koncernbidrag

Erhållna och lämnade koncernbidrag har, med beaktande av aktuell skatteeffekt, tidigare redovisats direkt mot eget kapital. Från och med år 2012 och i enlighet med rekommendation RFR2 från Rådet för finsansiell rapportering, redovisas erhållna och lämnade koncernbidrag direkt i resultaträkningen. Jämförelseårets siffror har omräknats.

#### Koncernredovisning

Nacka Energi AB upprättar, i enlighet med årsredovisningslagen 7 kap 2 §, ingen egen koncernredovisning då moderbolaget Nacka Stadshus AB (556032-4930) upprättar sådan.

#### Pågående arbeten

Pågående arbeten debiteras vanligen per löpande räkning och har värderats till nedlagda direkta kostnader med tillägg för tillverkningsomkostnader.

#### Fordringar

Fordringar har efter individuell värdering upptagits till belopp varmed de beräknas inflyta.

#### Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden och beräknad ekonomisk livslängd. Nedskrivning sker vid bestående värdenedgång.

#### Följande avskrivningstider tillämpas för materiella anläggningstillgångar:

Nätanläggning	25 år
Nedlagda kostnader på annans fastighet	20 år
Fjärravläsningsutrustning	10 år
Inventarier, verktyg o fordon	5 år
IT-utrustning	3 år

Skillnaden mellan ovan nämnda avskrivningar och skattemässigt gjorda avskrivningar redovisas som ackumulerade överavskrivningar, vilka ingår i obeskattade reserver.

#### Aktiverat arbete för egen räkning

Under posten har medtagits tillämpliga personalkostnader med påslag för del i lokaler, fordon, verktyg etc men ej avskrivningar.

#### Inköp och försäljning inom Nacka Stadshuskoncernen

Försäljning inom koncernen har under året uppgått till 7,9% av totala försäljningen (år 2011 6%).  
Inköp inom koncernen har under året uppgått till 0 % av totala inköp (år 2011 0%).

#### Fördelning mellan reparationer - underhåll respektive investering

I samband med reinvesteringsprojekts uppstart görs en individuell bedömning av vilka åtgärder som syftar till att återställa en anläggning i ursprungligt skick och funktion respektive är av investeringskaraktär.

*Handwritten signature*

*Handwritten signature*

*Handwritten signature*

*Handwritten signature*

*Handwritten signature*

*Handwritten signature*



<b>Not 1</b>	<b>Uppllysning om revisorers arvode</b>	<b>2 012</b>	<b>2 011</b>
	Ernst & Young, revisionsuppdrag	110	190
	Lekmannarevisorer	43	41
	Andra uppdrag	15	0

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisorer att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförande av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är övriga uppdrag. Uppgifterna avser havda utgifter under året.

#### **Not 2** Anställda och personalkostnader

<b>Medelantalet anställda</b>	<b>2012</b>	<b>varav män</b>	<b>2011</b>	<b>varav män</b>
Sverige	33	64%	33	64%

#### **Löner, andra ersättningar och sociala kostnader**

	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Styrelse och VD	1 263	1 227
Övriga anställda	13 187	12 968
Löner och andra ersättningar	14 450	14 195
varav uthyrd personal till dotterbolag	-2366	-2108
Sociala avgifter	4 997	5 020
Pensionskostnader	2 670	2 839
Sociala avgifter inkl. pensionskostnader	7 667	7 859
varav uthyrd personal till dotterbolag	-827	-699

Av pensionskostnader avser 407 (387) styrelse och VD.  
Bolaget har inga utestående pensionsförpliktelser till styrelse och VD.

Avgångsvederlag: Om VD:s anställning upphör på företagets begäran utgår avgångsvederlag om 18 månadslöner.

Samtliga löner och ersättningar avser anställd personal i Sverige.

#### **Könsfördelning**

Styrelse	Män 57% (50%)	Kvinnor 43% (50%)
Företagsledning	Män 67% (60%)	Kvinnor 33% (40%)

<b>Not 3</b>	<b>Överavskrivning</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
	Överavskrivning på materiella anläggningstillgångar	-8 698	-824

<b>Not 4</b>	<b>Koncernbidrag</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
	Erhållna koncernbidrag från dotterföretag	6 524	0
	Lämnade koncernbidrag till moderföretag	-14 000	-18 518
		-7 476	-18 518

<b>Not 5</b>	<b>Skatt</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
	Skatt på årets resultat	0	208
		0	208

K.F.

WA  
9/20/12  
9/20/12  
9/20/12

<b>Not 6 Mark</b>	2012	2011
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	219	219
Planenligt restvärde vid årets slut	219	219

Mark är ej åsatt taxeringsvärde

<b>Not 7 Nätanläggning</b>	2012	2011
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	428 810	416 376
Nyanskaffningar	21 942	12 434
	450 752	428 810
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-273 179	-261 163
Årets avskrivning enligt plan	-12 068	-12 016
	-285 247	-273 179
Planenligt restvärde vid årets slut	165 505	155 631

<b>Inventarier o verktyg</b>	2012	2011
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	15 151	15 004
Utrangeringar	-101	0
Nyanskaffningar	123	147
	15 173	15 151
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-13 851	-13 086
Utrangeringar	101	0
Årets avskrivning enligt plan	-524	-765
	-14 274	-13 851
Planenligt restvärde vid årets slut	899	1 300

<b>Fjärravlästa mätare</b>	2012	2011
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	49 937	49 628
Utrangeringar	0	0
Nyanskaffningar	352	309
	50 289	49 937
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-24 462	-19 477
Utrangeringar	0	0
Årets avskrivning enligt plan	-5 016	-4 985
	-29 478	-24 462
Planenligt restvärde vid årets slut	20 810	25 475

g/m/g

UF

9/10/11 98

KF

<b>Not 8 Pågående nyanläggningar</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Vid årets början	12 048	8 279
Årets investeringar	23 953	16 203
Omklassificeringar till elnätsanläggning	-21 942	-12 434
	<u>14 059</u>	<u>12 048</u>

<b>Not 9 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Elnätsintäkter	18 439	17 785
Övrigt	2 596	4 475
	<u>21 035</u>	<u>22 260</u>

#### **Not 10 Eget kapital**

	<i>Aktie- kapital</i>	<i>Reserv- fond</i>	<i>Balanserad vinst</i>	<i>Årets resultat</i>	<i>Summa</i>
Vid årets början	6 000	1 400	13 472		20 872
Erhållna aktieägartillskott			4 518		4 518
Årets resultat				-211	-211
<b>Vid årets slut</b>	<b>6 000</b>	<b>1 400</b>	<b>17 990</b>	<b>-211</b>	<b>25 179</b>

<b>Not 11 Obeskattade reserver</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Akkumulerade avskrivningar utöver plan :	150 203	141 505

Latent skatt ingår per 2012-12-31 med 33 045 tkr beräknat med skattesats om 22%.

<b>Not 12 Avsättningar</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Avsatt till pensioner	2 606	2 281

Som säkerhet för KPA-pensionsförpliktelser har Nacka kommun ställt kommunal borgen.

#### **Not 13 Kassa / Koncernkonto Nacka kommun**

Plusgirokonto och betalkonto inom koncernkonto har behandlats som en enhet då plusgirokontot momentant tömmer till koncernkontot.  
Bolagets checkkredit består av ett underkonto i Nacka kommuns företagskonto.  
Överenskommen kreditlimit för kontot uppgår till 55 000 med ett års uppsägningstid.

<b>Not 14 Skulder till koncernföretag</b>	<b>2 012</b>	<b>2 011</b>
Koncernbidrag	14 000	18 518

<b>Not 15 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter</b>	<b>2 012</b>	<b>2 011</b>
Personalrelaterade kostnader	2 022	1 991
Övriga kostnader	2 806	1 338
	<u>4 828</u>	<u>3 329</u>

MA 07/11 9

OR 07/11 9

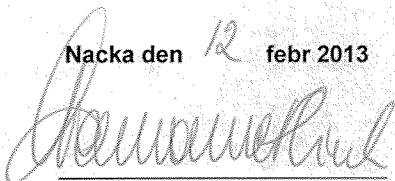
VF

<b>Not 16 Justering för poster som ej ingår i kassaflödet</b>	2012	2011
Avskrivningar	17 609	17 765
Bokslutsdispositioner	8 698	824
Erhållet koncernbidrag	-6 524	0
Övrigt	319	505
	<u>34 102</u>	<u>37 612</u>

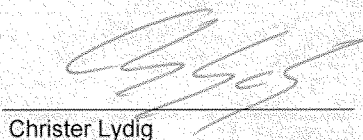
### **Not 17 Likvida medel**

Likvida medel utgörs av balansposterna "Koncernkonto Nacka Kommun" samt "Kassa" varmed avses bank-, plusgiro- och kassatillgodohavanden. De likvida medlen uppgår 2012-12-31 till ett underskott om 12 936 tkr.

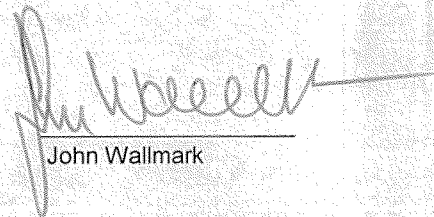
Nacka den 12 febr 2013



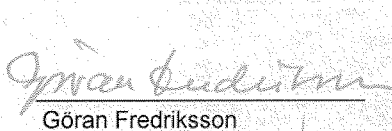
Marianne Flink  
Ordförande



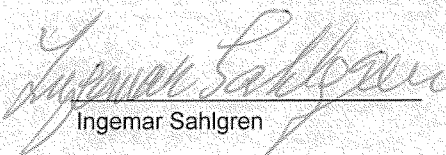
Christer Lydig



John Wallmark



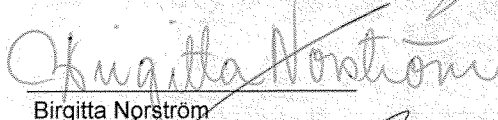
Göran Fredriksson



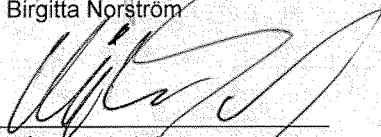
Ingemar Sahlgren



Khashayar Farmanbar

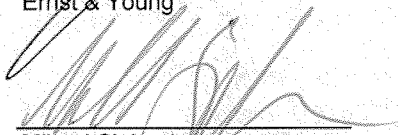


Birgitta Norström



Håkan Askelöf  
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits 2013-02-12  
Ernst & Young



Mikael Sjölander  
Auktoriserad revisor