

Nacka Energi AB

Org nr 556017-9532

Årsredovisning för räkenskapsåret 2015-01-01 -- 2015-12-31

Styrelsen och verkställande direktören för Nacka Energi AB avger härmed följande årsredovisning.

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning, kostnadsslagsindelad	4
Balansräkning	5
Kassaflödesanalys	7
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	8

Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i tusentals kronor (tkr).
Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Nacka Energi AB
Org nr 556017-9532

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Nacka Energi AB (NEAB) får härmed avge årsredovisning för år 2015.

Allmänt om verksamheten

Bolaget är ett elnätbolag, vars huvuduppgift är att distribuera el till ca 27 500 anslutna kunder inom koncessionsområdet, vilket omfattar Nacka kommun exklusive Boo kommunedel. 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 med bl.a. administrativa tjänster för elhandelsbolag, samförläggning för andra kabelförläggande bolag, nyanläggning och förnyelse av vägbelysning för Nacka Kommun, verifiering av elmätare och uthyrning av ett bergrumsutrymme som tidigare inhytt en fördelningsstation. Nacka Energi Försäljning AB lämnar egen årsredovisning.

Rörelseresultatet i Nacka Energi AB uppgår till ca 35,6 Mkr (35,3).

Nätverksamheten

Investeringarna i nya nät på Älgö, som genomförts i samband med att kommunen byggt om vägar och lagt ut nya VA-ledningar, har slutförts. Även i Hedvigslund i Älta, Fidravägen i Saltsjöbaden och vid Erstagården har nya elnät byggts i samband med exploateringsarbeten. På Kvarnholmen har dock planerade investeringar försenats då detaljplanerna inte blivit antagna. Bland förnyelseprojekten som utförts finns ett stationsutbyte på Skyttevägen samt förnyelse av elnätet utmed Vitsippevägen. Vid årets slut påbörjades också förnyelse av befintliga ledningar utmed Knut Wallenbergs väg. Likaså startades ett gemensamt projekt med Nacka Kommun i Norra Skuru om att under åren 2016 t.o.m. 2018 ersätta luftledningar, samtidigt som kommunen anlägger nya ledningar för vatten- och avlopp.

Ledningsförstärkningar för högspänning har slutförts utmed sträckan FS Järta – Kolbotten, vilket ger betydligt bättre möjligheter till reservmatningar vid fel i denna del av nätet.

På grund av kommande utbyggnad av tvärbanan flyttas en nätstation och flera ledningar utmed Uddvägen på uppdrag av SL. Arbetet fortsätter även 2016. SLs renovering och ombyggnad av Saltsjöbanan har likaså medfört samma typ av arbeten samt anslutningar av nya teknikhus utmed banan.

På uppdrag av Nacka kommun har flytt av ledningar även utförts utmed Kvarnholmsvägen där ny gång- och cykelväg samt nya VA-ledningar förläggs.

I Sickla Strand har det lokala ledningsnätet, på grund av det ökade effektbehovet från kundernas installerade bergvärmepumpar med elpannor för spetsbehovet, förstärkts och en ny nätstation tagits i drift. Därutöver har ca 40 % av ledningsnätet besiktigats i syfte att förbättra det statistiska underlaget för det tillståndsstyrda underhållet, röjningsarbeten genomförts utmed luftledningar i Älta, brytarprov genomförts på huvuddelen av fördelningsstationerna och ca 50 nätstationer rengjorts enligt arbetsmetoden AMS (Arbete med spänning).

Tillfälliga anläggningar och exploatering med styckebebyggelse, har liksom tidigare år varit omfattande.

Totalt distribuerades 505 919 169 kWh (507 834 518). Förlusterna uppgick till 3,5 % (3,5) av den distribuerade energin. Maxeffekten 103,8 MW (107,4) inträffade fredagen den 23 januari, då dygnsmedeltemperaturen var -3,9 °C.

Den genomsnittliga avbrottstiden per kund, det så kallade SAIDI-begreppet, vilket rapporteras till Energimarknadsinspektionen, blev för helåret 2015 8,78 minuter (9,35) samt 2,88 minuter (0,96) för planerade avbrott. Därmed nåddes bolagets mål att oplanerade avbrott skall ligga under 10 minuter. Den ökade exploateringsstakten har medfört en ökning av antalet avbrott inom exploateringsområden på grund av schaktskador på högspänningskablar.

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. Utöver den intäktsram som NEAB ursprungligen beviljades för perioden 2012-2015 beräknas ytterligare ca 120 Mkr utöka nästkommande periods intäktsram (2016-2019), till en följd av Högsta förvaltningsdomstolens beslut den 23 mars 2015 att fastställa Kammarrättens i Jönköpings dom av den 10 november 2014, innebärande att intäktsramen för perioden 2012-2015 skall fastställas med full schablonmetod och med en kalkylränta (WACC) om 6,5 %.

Framtid

Befintliga exploateringsplaner, projektet "Nacka bygger stad" samt utbyggnaden av tunnelbanan och Stockholm Vattens utökning av kapaciteten i Henriksdalverket, visar på en kraftig effektökning på Sicklaön där effektuttaget förväntas fördubblas, från dagens ca 60 MW till ca 120 MW ca år 2028/2030. Max inmatningskapacitet från Ellevio/Skanstull beräknas med befintliga planer nås ca 2018 och en ny mottagningsstation måste stå klar, någonstans på Sicklaön, hösten 2020. Inmatningsspänningen till den nya stationen blir 240 kV vilket ger en flexibel lösning med tillräcklig kapacitet under överskådlig tid för Nacka kommuns framtida tillväxt.

Bolaget kommer därutöver, under den kommande tioårsperioden, att utnyttja ackumulerade vinstmedel som genererats i Nacka Energi Försäljning AB samt en mindre del, ca 40 Mkr, av den retroaktivt utökade intäktsramen 2012-2015, för att finansiera en extra investering i syfte att bygga bort regionnätetsanslutningen i öster. Investeringen ger sänkta kostnader mot regionnätet och därmed möjligheten till, i motsvarande grad, lägre nätavgifter för slutkunderna.

I och med årsskiftet startar den nya reglerperioden 2016 t.o.m. 2019. Den av energimarknadsinspektionen beviljade intäktsramen för perioden, 627,5 Mkr (exkl. de 120 Mkr vilka avser retroaktiv utökning av föregående reglerperiods intäktsram), är tillräcklig för kärnverksamheten och ligger i linje med bolagets affärsplan och i dag kända förhållanden. NEAB har dock, av principiella skäl i syfte att påverka utvecklingen mot en långsiktigt hållbar reglering och att skapa bästa möjliga förutsättningar för Nacka kommuns framtida tillväxt överklagat beslutet tillsammans med 81 andra elnätbolag (av totalt 185).

Branschens arbete med generalisering av nätbolagens tariffer och införande av effekttariffer i linje med Elmarknadsinspektionens förslag, pågår. Ett branschförslag förväntas 2016 och ett generellt införande av effekttariffer kan då förväntas under 2018.

Handwritten signature

Handwritten initials and signatures

Resultat och ställning**Flerårsöversikt**

	år 2015	år 2014	år 2013	år 2012	år 2011
Omsättning	141 720	141 649	139 279	132 672	126 690
Resultat e. fin. poster	35 669	35 069	28 541	15 962	19 599
Eget Kapital	54 619	40 757	25 115	25 179	20 872
Soliditet	65%	61%	56%	53%	53%

Under 2015 har elnätsavgiften höjts med 0 % (1 %). Rörelseresultatet, exkl. "Aktiverat arbete för egen räkning", har förbättrats med ca 14,0 Mkr relativt budget, huvudsakligen beroende på lägre kostnader för regionnät och lägre kostnader för nätförluster på grund av minskat effektbehov än antaget i budget samt att året varit väsentligt varmare än ett normalår. Därutöver har ett antal stora budgeterade förnyelseprojekt inte kunnat påbörjas under 2015 på grund av diverse försenade tillstånd. Dessa projekt kommer istället att genomföras 2016.

Sammantaget förbättrar ovan inte bolagets långsiktiga ekonomi, projektkostnaderna förskjuts enbart i tid. De lägre kostnaderna för regionnät och nätförluster skall enligt tvingande föreskrifter återföras till 100 % till kundkollektivet.

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att årets resultat, kronor 13 862 330 jämte balanserade vinstmedel om kronor 33 356 623, tillsammans kronor 47 218 953 balanseras i ny räkning.

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

Resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		133 037	132 008
Förändring i debiterbara arbeten		14	49
Aktiverat arbete för egen räkning		4 161	3 407
Övriga rörelseintäkter	1)	8 669	9 593
Summa rörelsens intäkter		145 881	145 056
Rörelsens kostnader			
Nätavgifter och varor		-45 817	-45 399
Övriga externa kostnader	2)	-25 734	-27 274
Personalkostnader	3)	-23 284	-22 130
Avskrivning av materiella anläggningstillgångar	8)	-15 450	-14 977
Summa rörelsens kostnader		-110 284	-109 780
Rörelseresultat		35 596	35 276
Resultat från finansiella poster			
Resultat fr. övr. värdepapper o fordr. som är antillg.		0	-249
Ränteintäkter		108	141
Räntekostnader		-36	-99
Resultat efter finansiella poster		35 669	35 069
Bokslutsdispositioner			
Överavskrivning	4)	-6 627	-4 572
Koncernbidrag	5)	-11 179	-10 353
Resultat före skatt		17 863	20 144
Skatt	6)	-4 001	-4 502
Arets resultat		13 862	15 642

A handwritten signature in blue ink is located at the bottom right of the page. Below it, there are several initials and numbers, including 'AO', 'LR', '97', and '93', also in blue ink.

Nacka Energi AB

Org nr 556017-9532

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
Tillgångar			
<u>Anläggningstillgångar</u>			
Materiella anläggningstillgångar			
Mark	7)	219	219
Nätanläggning	8)	204 544	191 172
Inventarier och verktyg	8)	2 352	1 574
Fjärravlästa mätare	8)	7 914	12 306
Pågående nyanläggningar	9)	8 097	9 508
Installationsmaterial		230	716
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		100	100
		223 457	215 594
<u>Omsättningstillgångar</u>			
Varulager mm			
Pågående debiterbara arbeten		33	20
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		8 228	11 984
Fordran på dotterföretag		15 527	19 189
Övriga fordringar		373	980
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10)	19 860	21 351
Kassa	14)	15 547	0
		59 568	53 525
SUMMA TILLGÅNGAR		283 025	269 119

A handwritten signature in blue ink is located at the bottom right of the page. Below the signature, there are several initials and numbers: 'AO', 'E', 'QF', and 'LA'.

Nacka Energi AB

Org nr 556017-9532

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
Eget kapital och skulder			
<u>Eget kapital</u>	11)		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (120000 aktier)		6 000	6 000
Reservfond		1 400	1 400
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst/förlust		33 357	17 715
Årets resultat		13 862	15 642
		54 619	40 757
<u>Obeskattade reserver</u>	12)	166 063	159 437
<u>Avsättningar</u>	13)	1 224	1 922
<u>Kortfristiga skulder</u>			
Leverantörsskulder		14 960	15 098
Koncernkonto Nacka kommun	14)	0	1 468
Skulder till koncernföretag	15)	14 000	14 000
Skulder till dotterföretag		20 310	24 422
Skatteskulder		3 283	3 791
Övriga kortfristiga skulder		1 389	1 380
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	16)	7 177	6 844
		61 119	67 004
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		283 025	269 119
Ställda säkerheter		Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga




 QF

Nacka Energi AB

Org nr 556017-9532

Kassaflödesanalys

Belopp i tkr	Not	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Den löpande verksamheten			
Årets resultat		13 862	15 642
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet	17)	32 410	29 647
Förändring av skatteskuld		-508	4 483
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		45 764	49 772
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Förändring av kortfristiga fordringar		9 989	-6 127
Förändring av korta skulder		-3 760	1 212
Kassaflöde från den löpande verksamheten		51 992	44 857
Investeringsverksamheten			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-23 896	-17 779
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		97	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-23 799	-17 779
Finansieringsverksamheten			
Erhållet koncernbidrag		2 821	3 647
Utbetalt koncernbidrag		-14 000	-29 500
Förändring av checkräkningskredit		-1 468	-1 225
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-12 647	-27 078
Årets kassaflöde		15 547	0
Likvida medel vid årets början		0	0
Likvida medel vid årets slut	18)	15 547	0

Nacka Energi AB

Org nr 556017-9532

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer*Belopp i tkr om inget annat anges*

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och K3 (BFNAR 2012:1).

Allmänna redovisningsprinciper*Koncernbidrag*

I enlighet med rekommendation RFR2 (Rådet för finansiell rapportering) samt K3 (BFNAR 2012:1), redovisas erhållna och lämnade koncernbidrag direkt i resultaträkningen.

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 tillverkningskostnader. Intäkt redovisas i takt med att arbete utförs.

Fordringar

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

Installationsmaterial

Varulager för installationsmaterial avser drift- och beredskapslager och har efter individuell värdering upptagits till lägsta belopp av anskaffningsvärde och återanskaffningsvärde.

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:

Nedlagda kostnader på annans fastighet	20 år
Nätanläggning	
Jordkabel	55 år
Luftledning	50 år
Transformatorer, stationer och kringutrustning	45 år
Elektronisk utrustning (exkl. elmätare)	10 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.

Pensioner

Företaget har avgiftsbestämd pension enligt PA/KFS 09 eller individuellt avtal samt förmånsbestämd pension för tidigare anställda. För förmånsbestämd pension betalas en premie löpande samt årligen erhålles uppgift om pensionskuldens storlek från oberoende företag och redovisas enligt förenklingsregeln i K3 (BFNAR 2012:1) råd 28.13 och 28.18 som avgiftsbestämd pension.

Aktiverat arbete för egen räkning

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

9

Inköp och försäljning inom Nacka Stadshuskoncernen

Försäljning inom koncernen har under året uppgått till 6,9% av totala försäljningen (år 2014 8,6%).
Inköp inom koncernen har under året uppgått till 0% av totala inköp (år 2014 0%).

Fördelning mellan reparationer - underhåll respektive investering

I samband med reinvesteringsprojekts uppstart görs en individuell kalkylerad beräkning av de åtgärder som syftar till att återställa en anläggning till ursprunglig kapacitet och funktion respektive är av investeringskaraktär.

Not 1 Upplysning om offentligt bidrag

	2 015	2 014
Lönebidrag för arbetsgivarstöd	208	114

Not 2 Upplysning om revisorers arvode

	2 015	2 014
Ernst & Young, revisionsuppdrag	126	104
Lekmannarevisorer	49	43
Övriga uppdrag	15	215

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 utgifter under året.

Upplysning om operationella leasingavtal

	2 015	2 014
Framtida leasingavgifter:		
Inom ett år	2 247	1 594
Senare än ett år men inom fem år	3 885	8
Senare än fem år	0	0
Kostnadsförda leasingavgifter	2 330	2 318

Företagets operationella leasingavtal består av lokalhyra samt leasade fordon. Leasade fordon kan köpas ut efter leasingavtalets upphörande.

Not 3 Anställda och personalkostnader

Medelantalet anställda	2015	varav mån	2014	varav mån
Sverige	41	61%	33	61%

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	2015	2014
Styrelse och VD	1 338	1 242
Övriga anställda	17 488	16 244
Löner och andra ersättningar	18 826	17 486
varav uthyrd personal till dotterbolag	-2 925	-3 039
Sociala avgifter	6 075	6 059
Pensionskostnader	1 745	1 957
Sociala avgifter inkl. pensionskostnader	7 820	8 016
varav uthyrd personal till dotterbolag	-997	-970

Av pensionskostnader avser 636 (630) 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.

Handwritten notes and signatures:
 - "14" at the top right.
 - "JES" in the middle right.
 - "AO" and "URPT" in the bottom right.
 - A circled signature in the bottom left.

Könsfördelning

Styrelse	Män 63% (50%)	Kvinnor 37% (50%)
Företagsledning	Män 60% (60%)	Kvinnor 40% (40%)

Styrelsenärvaro av totalt antal styrelsemötenOrdinarie

Marianne Flink, ordförande	6 av 6
Christer Lydig	6 av 6
Peter Bladh	5 av 6
Göran Fredriksson	6 av 6
Soledad Aguilar Oddershede	6 av 6
Erik Svanfeldt	6 av 6
Birgitta Norström	1 av 1 ¹⁾
Lennart Rosberg	4 av 5 ²⁾
Louise Ollivier	3 av 5 ²⁾

Suppleanter

Ingemar Sahlgren	5 av 6
Rolf Karlsson	0 av 1 ¹⁾
Lars Friberg	0 av 1 ¹⁾
Rolf Wasteson	1 av 1 ¹⁾
Per Hallborg	0 av 1 ¹⁾
Christof Borgström	1 av 1 ¹⁾
Lennart Örenmark	5 av 5 ²⁾
Helena Söderqvist	5 av 5 ²⁾
Johan Norman	5 av 5 ²⁾
Suzanne Weigl	4 av 5 ²⁾
Sidey Holm	5 av 5 ²⁾
Birgit Hansson	4 av 5 ²⁾

1) Avgått under året

2) Tillträtt under året

Not 4 Överavskrivning 2015 2014

Överavskrivning på materiella anläggningstillgångar	-6 627	-4 572
---	--------	--------

Not 5 Koncernbidrag 2015 2014

Erhållna koncernbidrag från dotterföretag	2 821	3 647
Lämnade koncernbidrag till moderföretag	-14 000	-14 000
	-11 179	-10 353

Not 6 Skatt 2015 2014

Skatt på årets resultat	-4 001	-4 502
	-4 001	-4 502
Årets resultat före skatt	17 863	20 144
Ej avdragsgilla föreningsgifter, representation mm	285	313
Ej avdragsgilla befarade kundförluster, årets förändring	38	6
	18 187	20 463
Årets beskattningsbara resultat	18 187	20 463
Skatt på årets resultat om 22%	-4 001	-4 502

Företaget har inga skattepliktiga temporära skillnader.

Not 7 Mark 2015 2014

<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	219	219
Planenligt restvärde vid årets slut	219	219

Mark är ej åsatt taxeringsvärde




Not 8	Nätanläggning	2015	2014
Jordkabel			
<i>Ackumulerade anskaffningsvärden</i>			
	Vid årets början	355 794	341 589
	Utrangeringar	0	0
	Nyanskaffningar	16 945	14 205
		<u>372 739</u>	<u>355 794</u>
<i>Ackumulerade avskrivningar enligt plan</i>			
	Vid årets början	-217 259	-211 048
	Utrangeringar	0	0
	Årets avskrivning enligt plan	-6 469	-6 211
		<u>-223 728</u>	<u>-217 259</u>
	Planenligt restvärde vid årets slut	149 012	138 535
Luftledning			
<i>Ackumulerade anskaffningsvärden</i>			
	Vid årets början	17 529	17 347
	Utrangeringar	0	0
	Nyanskaffningar	40	182
		<u>17 569</u>	<u>17 529</u>
<i>Ackumulerade avskrivningar enligt plan</i>			
	Vid årets början	-11 065	-10 718
	Utrangeringar	0	0
	Årets avskrivning enligt plan	-351	-347
		<u>-11 415</u>	<u>-11 065</u>
	Planenligt restvärde vid årets slut	6 154	6 464
Transformatorer, stationer och kringutrustning			
<i>Ackumulerade anskaffningsvärden</i>			
	Vid årets början	124 850	122 922
	Utrangeringar	-102	0
	Nyanskaffningar	6 003	1 928
		<u>130 751</u>	<u>124 850</u>
<i>Ackumulerade avskrivningar enligt plan</i>			
	Vid årets början	-78 678	-75 946
	Utrangeringar	80	0
	Årets avskrivning enligt plan	-2 774	-2 732
		<u>-81 372</u>	<u>-78 678</u>
	Planenligt restvärde vid årets slut	49 379	46 172
Elektronisk utrustning (exkl. elmätare)			
<i>Ackumulerade anskaffningsvärden</i>			
	Vid årets början	0	0
	Utrangeringar	0	0
	Nyanskaffningar	0	0
		<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Ackumulerade avskrivningar enligt plan</i>			
	Vid årets början	0	0
	Utrangeringar	0	0
	Årets avskrivning enligt plan	0	0
		<u>0</u>	<u>0</u>
	Planenligt restvärde vid årets slut	0	0
	Planenligt restvärde vid årets slut, Nätanläggning	204 544	191 172

Inventarier o verktyg	2015	2014
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	16 527	16 165
Utrangeringar	-990	0
Nyanskaffningar	1 560	362
	<u>17 097</u>	<u>16 527</u>

<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-14 954	-14 296
Utrangeringar	990	0
Årets avskrivning enligt plan	-782	-658
	<u>-14 746</u>	<u>-14 954</u>

Planenligt restvärde vid årets slut 2 352 1 574

Fjärravlästa mätare	2015	2014
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden</i>		
Vid årets början	50 871	51 128
Utrangeringar	-927	-1 266
Nyanskaffningar	757	1 008
	<u>50 701</u>	<u>50 871</u>

<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan</i>		
Vid årets början	-38 564	-34 551
Utrangeringar	852	1 016
Årets avskrivning enligt plan	-5 074	-5 030
	<u>-42 786</u>	<u>-38 564</u>

Planenligt restvärde vid årets slut 7 914 12 306

Not 9 Pågående nyanläggningar	2015	2014
Vid årets början	9 508	9 415
Årets investeringar	21 578	16 408
Omklassificeringar till elnätsanläggning	-22 989	-16 316
	<u>8 097</u>	<u>9 508</u>

Not 10 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2015	2014
Elnätsintäkter	17 796	18 367
Övrigt	2 064	2 984
	<u>19 860</u>	<u>21 351</u>

Not 11 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	17 715	15 642	40 757
Överföring resultat fg år			15 642	-15 642	0
Årets resultat				13 862	13 862
Vid årets slut	6 000	1 400	33 357	13 862	54 619

Not 12 Obeskattade reserver	2015	2014
Akkumulerade avskrivningar utöver plan :	166 063	159 437

Latent skatt ingår per 2015-12-31 med 36 534 tkr beräknat med skattesats om 22%.

Not 13 Avsättningar	2015	2014
Avsatt till pensioner	1 224	1 922

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

[Handwritten signatures and initials]

Not 14 Koncernkonto Nacka kommun/Kassa

Plusgirokonto och betalkonto inom koncernkonto har behandlats som en enhet då plusgirokontot momentant tömms till koncernkontot. Tillgodohavande eller kreditutnyttjande redovisas antingen som fordran eller skuld i balansräkningen vid varje givet tillfälle. Bolagets checkkredit består av ett underkonto i Nacka kommuns företagskonto. Överenskommen kreditlimit för kontot uppgår till 55 000 tkr med ett års uppsägningstid.

Not 15 Skulder till koncernföretag

	2 015	2 014
--	-------	-------

Koncernbidrag	14 000	14 000
---------------	--------	--------

Not 16 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2 015	2 014
--	-------	-------

Personalrelaterade kostnader	2 069	1 896
------------------------------	-------	-------

Övriga kostnader	5 108	4 948
------------------	-------	-------

	7 177	6 844
--	-------	-------

Not 17 Justering för poster som ej ingår i kassaflödet

	2015	2014
--	------	------

Avskrivningar	15 450	14 977
---------------	--------	--------

Överavskrivningar	6 627	4 572
-------------------	-------	-------

Erhållet koncernbidrag	-2 821	-3 647
------------------------	--------	--------

Lämnade koncernbidrag	14 000	14 000
-----------------------	--------	--------

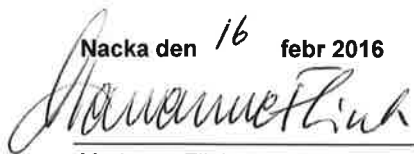
Övrigt	-846	-255
--------	------	------

	32 410	29 647
--	--------	--------


Not 18 Likvida medel

Likvida medel utgörs av balansposten "Kassa" varmed avses bank-, plusgiro- och kassatillgodohavanden.

Nacka den 16 febr 2016



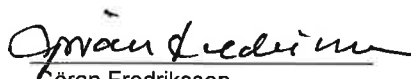
Marianne Flink
Ordförande



Christer Lydig



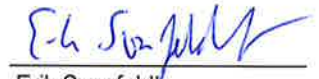
Lennart Örenmark
Ersättare



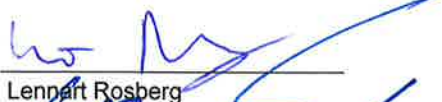
Göran Fredriksson



Soledad Aguilar Oddershede



Erik Svanfeldt



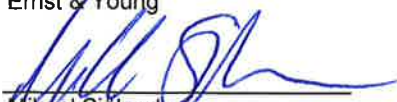
Lennart Rosberg



Louise Ollivier

Håkan Askelöf
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits 2016-02-16
Ernst & Young



Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Nacka Energi AB, org.nr 556017-9532

Rapport om årsredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Nacka Energi AB för räkenskapsåret 2015.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Nacka Energi ABs finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Nacka Energi AB för räkenskapsåret 2015.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.


Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalanden

Vi tillstyrker att årsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Stockholm den 16 februari 2016

Ernst & Young AB



Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

Lekmannarevisorerna i Nacka Energi AB

Organisationsnummer 556017-9532

Till fullmäktige i Nacka kommun

Till årsstämman i Nacka Energi AB

Granskningsrapport för år 2015

Vi, av fullmäktige i Nacka kommun utsedda lekmannarevisorer, har granskat Nacka Energi AB:s verksamhet. Styrelse och VD svarar för att verksamheten bedrivs i enlighet med gällande bolagsordning, ägardirektiv och beslut samt de föreskrifter som gäller för verksamheten. I vår granskning har EY biträtt oss som sakkunnigt biträde.

Lekmannarevisorernas ansvar är att granska verksamhet och kontroll och pröva om verksamheten bedrivits i enlighet med fullmäktiges uppdrag. Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen, kommunallagen, kommunens revisionsreglemente och god revisionssed i kommunal verksamhet.

Granskningen har genomförts med den inriktning och omfattning som behövs för att ge rimlig grund för bedömning och prövning.

Vi bedömer att bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt. Vi bedömer därtill att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Nacka den 1 april 2016


Lars Berglund


Yvonne Wessman


Stefan Herczfeld


Kerstin Malmström


Dan Johansson


Henrik Sundström


Ingegerd Thorngren


Birgitta Westman