# Nacka Energi AB

Org nr 556017-9532

# Årsredovisning för räkenskapsåret 2019-01-01 -- 2019-12-31

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

## Nacka Energi AB Org nr 556017-9532

## Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Nacka Energi AB (NEAB) får härmed avge årsredovisning för år 2019.

## Allmänt om verksamheten

Bolaget är ett elnätbolag, med säte i Nacka kommun, vars huvuduppgift är att distribuera el till drygt 28 800 anslutna kunder inom koncessionsområdet, vilket omfattar Nacka kommun exklusive Boo kommundel. 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 och verifiering av elmätare. Nacka Energi Försäljning AB lämnar egen årsredovisning.

Rörelseresultatet i Nacka Energi AB uppgår till ca 75,9 Mkr (63,1).

## Nätverksamheten

Utbyggnation av befintligt nät har fortsatt även under 2019, men i en något lägre takt än tidigare indikerats. Detta beror till stor del på att exploateringen inom Nacka kommun har blivit lägre och förskjutits i tid. En stor del av årets arbete har berört planering och byggnation av några få större projekt som fortlöper över flera år. Framförallt har projektet Nya gatan där ledningsflyttar och ny exploatering sker varit prioriterat.

Vidare har kabelomläggningar inom projekten Sickla Industriväg och Nobelberget påbörjats för att möjliggöra den blivande utbyggnaden. Förberedande arbeten inom tunnelbaneprojektet har fortgått, en viktig milstolpe har avklarats där kanalisation under Saltsjöbanan har anlagts. En större anslutning till Henriksdals reningsverk har förlagts för att möta upp Stockholm Vatten och Avfalls behov för det nya reningsverket.

Förutom exploateringsprojekt har Nacka Energi även utfört kablifiering och förstärkning i bland annat områdena Igelboda och Kolarängen. Luftledning har grävts ned för att skapa ett vädersäkert nät och samtidigt har kapaciteten ökat för att kunna tillgodose nya lastökningar inom Nacka Energis verksamhetsområde.

För att klara den framtida expansionen har bolaget ett gemensamt projekt med Ellevio om en ny matning från Ellevios station i Skanstull på 220 kV fram till Jarlaberg. Arbetet har bedrivits i projektet under året så långt att en koncessionsansökan är färdig för att skickas in till tillståndsgivande myndighet (Ei). Arbetet med ny stationsplats vid kommande Skönviksvägen pågår enligt plan och arbetet med detaljplan för verksamhetsområdet beräknas vinna laga kraft i kvartal 1 2020. Prognoser för utbyggnadstakten på Sicklaön samt tillkommande större punktlaster bevakas kontinuerligt genom att uppdatera effektprognosen. I dagsläget indikeras kapacitetstaket nås först år 2027-29 varför en omprioritering av projektet kan behöva göras.

Utvecklingen av Älta C har fortskridit, Nacka Energi planerar för nytt ledningsnät och nya nätstationer tillsammans med Nacka Kommun och Wallenstam för att försörja det blivande centrumområdet.

La RIVE

Det har under året skett planenlig besiktning och underhåll av nätstationer, kabelskåp, stolpar och jordtag. Underhållet ligger på en normal nivå och utförs löpande under året där tidigare besiktningsanmärkningar har åtgärdats. Tillståndsstyrt underhåll har skett av fördelningsstationer, såsom reläprovning, brytarprov, batteriprov. Under året har även en ny båt köpts in för att kunna utföra arbeten på kommunens skärgårdsöar.

Totalt distribuerades 518 520 410 kWh (532 033 923). Förlusterna uppgick till 3,7 % (3,7) av den distribuerade energin. Maxeffekten 111 MW (119) inträffade måndagen den 21 januari, då dygnsmedeltemperaturen var -6,3 C

Den genomsnittliga avbrottstiden per kund, det så kallade SAIDI-begreppet, vilket rapporteras till Energimarknadsinspektionen, blev för helåret 2019 19,20 minuter (9,79) för oplanerade avbrott samt 4,24 minuter (2,81) för planerade avbrott. Därmed uppfylldes bolagets kortsiktiga mål för oplanerade avbrott som är mindre än 20 minuter/kund, samtidigt som det långsiktiga målet på 10 min/kund, inte uppfylldes. Orsaken till den stora ökningen mot föregående år var sju högspänningsfel som bidrog till en höjning av SAIDI. Orsaken till ökningen beror på ett tillfälle med materialfel samt på yttre påverkan som vid schaktning i exploateringsprojekten.

### Framtid

Befintliga exploateringsplaner, kommunens tillväxtprogram "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 närma sig en fördubbling till slutet av 20-talet. Då exploateringstakten avtagit och några större kunder indikerat lägre maximal effekt kommer befintlig kapacitet räcka längre än tidigare års prognoser indikerat. Det samtidigt som den planerade nya imatningen beräknas bli väsentligt dyrare än tidigare har medfört att nya alternativ för ökad kapacitet behöver utredas.

Bolaget kommer under den kommande tioårsperioden att utnyttja ackumulerade vinstmedel som genererats i Nacka Energi Försäljning AB samt den retroaktivt utökade intäktsramen 2012-2015, för att delfinansiera kommande årens stora investeringar.

Den av Energimarknadsinspektionen beviljade intäktsramen för perioden 2016 t.o.m. 2019 uppgår till 654 Mkr. Utöver det tas större delen av den utökning av föregående reglerperiods intäktsram i anspråk för att säkra de framtida investeringarna i och med att Nacka Kommun expanderar så kraftigt samt för ägarens tillfälligt ökade avkastningskrav. Branschen, Energimarknadsinspektionen och regeringen har kommit till en överenskommelse för att elnätsbolagen ska få nyttja underintäkter från reglerperioden 2012-2015. Ett formellt beslut av riksdagen i frågan förväntas komma under januari/februari 2020 och lagstiftning för detta som beräknas träda i kraft under första delen av år 2021. Energimarknadsinspektionen har förändrat regleringen med bl.a. närmare en tredjedels avkastningsränta relativt tidigare reglerperiod. Det kommer påverka bolagets ekonomi och utdelningsmöjlighet till ägaren. Dessa förändringar är inarbetad i kärnverksamheten och ligger i linje med bolagets affärsplan och idag kända förhållanden.

Nacka Energi kommer införa effekttariffer år 2020 för de större kundgrupperna, 80A och uppåt, följt av övriga säkringskollektivet per halvårsskiftet 2020 och en större informationskampanj har skett under hösten 2019 och kommer fortsätta inför införande av effekttariffer för de lägre kundgrupperna, 63A och nedåt under våren 2020.

Under 2019 har bolaget upphandlat nya elmätare som lever upp till de funktionskrav som kommer gälla fr.o.m. 2025 och kommer byta ut hela bolagets elmätarstock under 2020 och 2021. Dessa två initiativ tillsammans med dotterbolagets arbete inom energitjänster avseende laddinfrastruktur och lokal produktion är en del i bolagets aktiva hållbarhetsarbete. Under året har även en ny hållbarhetspolicy arbetats fram som tas upp för beslut i styrelsen under våren 2020.

Star PN

## Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter bokslutsdagen.

# Resultat och ställning **Flerårsöversikt**

	år 2019	år 2018	år 2017	år 2016	år 2015
Omsättning exkl. punktskatter	209 815	189 973	177 772	162 142	141 720
Resultat e. fin. poster	76 154	63 202	50 063	45 468	35 669
Eget Kapital	119 771	89 296	72 438	66 230	54 619
Soliditet	64%	61%	63%	64%	65%

## Eget kapital Specifikation

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserad vinst	Årets resultat	Summa
Vid årets början	6 000	1 400	65 038	16 859	89 296
Överföring resultat fg. år			16 859	-16 859	0
Årets resultat				30 475	30 475
Vid årets slut	6 000	1 400	81 896	30 475	119 771

Under 2019 har elnätsavgiften höjts med i genomsnitt 4,4 % (5 %) som till sin helhet motiveras av kommande års ökade investeringsbehov. Avgiftshöjningar under reglerperioden 2016-2019 förväntas stabiliseras under nästa reglerperiod och för år 2020 sänks elnätsavgiften med i genomsnitt 10%. Rörelseresultatet, exkl. "Aktiverat arbete för egen räkning", har förbättrats med ca 13,5 Mkr relativt föregående år. Detta i huvudsak beroende på tidigare nämnd avgiftshöjning av elnätsavgiften tillsammans med större intäkt från nyanslutningar och mindre kostnader för regionnätsavgift. Årets kostnad för regionnätet och nätförluster uppgår till 40,5 Mkr (42,3). Kostnaden för regionnät och nätförluster motsvarar ca 33 % av bolagets totala kostnader exkl. avskrivningar.

## Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att årets resultat, kronor 30 475 349 jämte balanserade vinstmedel om kronor 81 896 136, tillsammans kronor 112 371 486 balanseras i ny räkning.

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

NV Engan

Resu	ıltatı	räkr	ning
------	--------	------	------

Belopp i tkr	Not	2019-01-01	2018-01-01
		2019-12-31	2018-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning exkl. punktskatter		184 114	174 118
Förändring i debiterbara arbeten		-18	49
Aktiverat arbete för egen räkning		4 066	4 793
Övriga rörelseintäkter	1)	25 720	15 807
Summa rörelsens intäkter		213 882	194 766
Rörelsens kostnader			
Nätavgifter och varor		-42 571	-43 984
Övriga externa kostnader	2,3)	-45 645	-41 335
Personalkostnader	4)	-34 631	-32 164
Avskrivning av materiella anläggningstillgångar	11)	-15 119	-14 161
Summa rörelsens kostnader		-137 966	-131 644
Rörelseresultat		75 916	63 121
Resultat från finansiella poster			
Resultat fr. övr. värdepapper o fordr. som är anltillg.		68	-76
Ränteintäkter		180	166
Räntekostnader		-11	-9
Resultat efter finansiella poster		76 154	63 202
Bokslutsdispositioner			
Överavskrivning	5)	-13 934	-15 285
Koncernbidrag	6)	-23 321	-26 170
Resultat före skatt		38 899	21 748
Skatt	7)	-8 424	-4 889
Arets resultat	8)	30 475	16 859

16 859
M
Ant Es

210
210

Org nr 556017-9532

Balansräkning

-12-31 2018-	-		19-12-31	ot	No		Belopp i tkr
							illgångar
							nläggningstillgångar
						ångar	Materiella anläggningstillgå
219			219		9)		Mark
1 388			1 388	)	10	å annans fastighet	Nedlagda kostnader på
59 011 254			259 011	)	11		Nätanläggning
8 586			8 586	)	12	}	Inventarier och verktyg
10 099			10 099	)	13		Fjärravlästa mätare
59 979 36			59 979	)	14	ngar	Pågående nyanläggning
687			687				Installationsmaterial
						gångar	Finansiella anläggningstillgå
100			100			эg	Andelar i koncernföretag
10 069 311			340 069				
							<u>msättningstillgångar</u>
							Varulager mm
12			12			arbeten	Pågående debiterbara a
							Kortfristiga fordringar
0 779 21			10 779				Kundfordringar
16 445			16 445			ag .	Fordran på dotterföretag
0			0				Skattefordran
736			736				Övriga fordringar
88 091 25			38 091				Förutbetalda kostnader
			54 178		19)	onto	Tillgodohavande koncernkoi
94			120 241				
60 310 406			460 310				SUMMA TILLGÅNGAR
m							
Re							
Ja.	4	4					
	\$						

Org nr 556017-9532

Balansräkning

Belopp i tkr	Not	2019-12-31	2018-12-31
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital	16)	6 000	6 000
Reservifond	.0)	1 400	1 400
Fritt eget kapital		1 100	1 400
Balanserad vinst/förlust		81 896	65 038
Årets resultat		30 475	16 859
		119 771	89 296
Obeskattade reserver	17)	219 661	205 727
Avsättningar	18)	901	988
Contriction about a			
<u>Kortfristiga skulder</u> Leverantörsskulder		20.040	40.540
Koncernkonto Nacka kommun	40)	28 918	19 519
	19)	0 26 800	0 000
Skulder till koncernföretag Skulder till dotterföretag	20)		30 000
Skatteskulder		20 546 3 961	22 867
Övriga kortfristiga skulder	21)	27 001	417
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	,		24 807
Oppidpha kosthader och fördibetalda intakter	22)	12 750 119 977	13 070 <b>110 680</b>
		119 977	110 660
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		460 310	406 691

LO AND ES

Kassaflödesanalys

Kassatiodesanalys			
Belopp i tkr	Not	2019-01-01	2018-01-01
		2019-12-31	2018-12-31
Den löpande verksamheten			
Årets resultat		30 475	16 859
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet	23)	52 019	55 495
Förändring av skatteskuld	,	3 545	2 909
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		86 039	75 263
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital Förändring av kortfristiga fordringar		-329	-6 581
Förändring av korta skulder		9 152	22 255
Kassaflöde från den löpande verksamheten		94 863	90 937
nvesteringsverksamheten			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-43 571	-45 129
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		112	197
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-43 460	-44 932
Finansieringsverksamheten			
Erhållet koncernbidrag		3 479	3 830
Utbetalt koncernbidrag		-30 000	-30 000
Förändring av checkräkningskredit		0 504	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-26 521	-26 170
rets kassaflöde		24 882	19 835
ikvida medel vid årets början		29 296	9 461
ikvida medel vid årets slut	24)	54 178	29 296
			my W

29 296 A ANT ES 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 tillverkningsomkostnader. Intäkter 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
Elektonisk 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 pensionsskuldens 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.

Inköp och försäljning inom Nacka Stadshuskoncernen

Försäljning inom koncernen har under året uppgått till 5,8% av totala försäljningen (år 2018 8,3%). Inköp inom koncernen har under året uppgått till 0% av totala inköp (år 2018 0%).

446

ANT SA

Fördelning mellan reparationer - underhåll respektive investering
I samband med reinvesteringsprojekts uppstart görs en individuell kalkylerad beräkning
av de åtgärder som syftat till att återställa en anläggning till ursprunglig kapacitet och funktion
respektive är av investeringskaraktär.

Not 1 Övriga rörelseintäkter	2019	2018
Anslutningsintäkter	17 738	7 140
Kabelflyttar och annat arbete för annans räkning	5 930	6 760
Övriga engångsintäkter	2 052	1 907
	25 720	15 807
Not 2 Upplysning om revisorers arvode	2019	2018
Ernst & Young, revisionsuppdrag	249	140
Lekmannarevisorer	57	53
Övriga uppdrag	218	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 utgifter under året.

Not 3	Upplysning om operationella leasingavtal	2019	2018
Framtid	a leasingavgifter:		
	Inom ett år	5 095	5 014
	Senare än ett år men inom fem år	19 312	19 334
	Senare än fem år	17 808	22 171
Kostnac	lsförda leasingavgifter	5 093	2 327

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

## Not 4 Anställda och personalkostnader

		varav		varav
Medelantalet anställda	2019	män	2018	män
Sverige	42	62%	42	64%

## Löner, andra ersättningar och sociala kostnader

	2019	2018
Styrelse och VD	1 674	1 557
Övriga anställda	23 920	22 171
Löner och andra ersättningar	25 593	23 728
varav uthyrd personal till dotterbolag	-3 018	-2 756
Sociala avgifter	9 256	8 643
Pensionskostnader	3 134	2 891
Sociala avgifter inkl. pensionskostnader	12 391	11 534
varav uthyrd personal till dotterbolag	-1 142	-1 064

Av pensionskostnader avser 468 (463) styrelse och VD. Bolaget har inga utestående pensionsförpliktelser till styrelse och VD.

Avgångsvederlag: Om VD:s anställning upphör på företagets begäran utgår avgångsvederlag om 9 månadslöner i direkt anslutning efter uppsägningstid om 6 månader. Avgångsvederlaget samordnas och reduceras med ny inkomst av tjänst eller konsultarvoden som uppbärs under niomånadersperioden. Avångsvederlag utgår om 18 månadslöner som inte samordnas av tjänst eller konsultarvode om bolaget övergår till ägande utanför Nacka Kommun.

Samtliga löner och ersättningar avser anställd personal i Sverige.  $\swarrow$ 

gr John

# Nacka Energi AB

Org nr 556017-9532

Könsförde	Ining
-----------	-------

Styrelse Företagsledning

Män 62% (69%) Män 60% (60%)

Kvinnor 38% (31%) Kvinnor 40% (40%)

## Styrelsenärvaro av totalt antal styrelsemöten

<u>Ordinarie</u>		Suppleanter	
Marianne Flink, ordförande	7 av 7	Lennart Örenmark	7 av 7
Soledad Aguilar Oddershede	0 av 1 1)	Peter Bladh	7 av 7
Johan Norman	1 av 1 1)	Helena Söderqvist	0 av 1 1)
Erik Svanfeldt	7 av 7	Lennnart Philip	0 av 1 1)
Lennart Rosberg	6 av 7	Ingemar Sahlgren	5 av 7
Pernilla Fexdal	1 av 1 1)	Suzanne Weigl	7 av 7
Mikael Lundin	4 av 5 1)	Sidney Holm	1 av 1 1)
Anna Kjellin Flory	5 av 6 2)	Staffan Hjalmarsson	2 av 7
Konrad Hellberg	6 av 6 2)	Peter Van Berlekom	5 av 7
Karin Bünger	6 av 6 2)	Lamin Jatta Modig	4 av 6 2)
Lina Olsson	5 av 5 2)	Bo Hjertstrand	4 av 6 2)
Peter Tuving	1 av 1 2)	•	

- 1) Avgått under året
- 2) Tillträtt under året

Not 5	Överavskrivning	2019	2018
Överavs	krivning på materiella anläggningstillgångar	-13 934	-15 285
Not 6	Koncernbidrag	2019	2018
	koncernbidrag från dotterföretag	3 479	3 830
Lamnad	e koncernbidrag till moderföretag	-26 800 -23 321	-30 000 -26 170
Not 7	Skatt	2019	2018
Skatt på	årets resultat	-8 424	-4 889
		-8 424	-4 889
	sultat före skatt	38 899	21 748
	gsgilla föreningsvgifter, representation mm	340	468
EJ avoraç	gsgilla befarade kundförluster, årets förändring	124	7
	Årets beskattningsbara resultat	39 363	22 223
	Skatt på årets resultat om 21,4% (22,0)	-8 424	-4 889

#### Not 8 Förslag till vinstdisposition

Företaget har inga skattepliktiga temporära skillnader.

Styrelsen föreslår att årets resultat, kronor 30 475 349 jämte balanserade vinstmedel om kronor 81 896 136, tillsammans kronor 112 371 486 balanseras i ny räkning.

Not 9 Mark	2019	2018
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	219	219 1
Planenligt restvärde vid årets slut	219	219

Mark är ej åsatt taxeringsvärde

219 219 219

Not 10	Nedlagda kostnader på annans fastighet	2019	2018	
Ackumu	lerade anskaffningsvärden			
Vid årets		1 230	2 644	
Utranger		0	-2 644	
Nyanska		244	1 230	
		1 474	1 230	
	lerade avskrivningar enligt plan			
Vid årets		-15	-2 644	
Utranger	ingar skrivning enligt plan	0	2 644	
Arets av	skrivning enligt plan	<u>-71</u> -86	-15 -15	
Planenliç	gt restvärde vid årets slut	1 388	1 214	
Not 11	Nätanläggning	2019	2018	
110111	Natamaggining	2019	2010	
Jordkabe				
	Ackumulerade anskaffningsvärden			
	Vid årets början	418 692	399 546	
	Utrangeringar	0	0	
	Nyanskaffningar	10 235	19 146	
	Ackumulerade avskrivningar enligt plan	428 927	418 692	
	Vid årets början	-244 830	-237 566	
	Utrangeringar	-244 030	-237 300	
	Årets avskrivning enligt plan	-7 613	-7 264	
		-252 443	-244 830	
	Planenligt restvärde vid årets slut	176 484	173 862	
Luftlednir	na			
	Ackumulerade anskaffningsvärden			
	Vid årets början	22 618	22 618	
	Utrangeringar	0	0	
	Nyanskaffningar	0	0	
		22 618	22 618	
	Ackumulerade avskrivningar enligt plan	12.22		
	Vid årets början	-12 666	-12 213	
	Utrangeringar Årets avskrivning enligt plan	0	0	
	Arets avskriving enigt plan	<u>-452</u> -13 118	-452 -12 666	
	<b>5.</b>			
	Planenligt restvärde vid årets slut	9 501	9 953	
Transform	natorer, stationer och kringutrustning			
	Ackumulerade anskaffningsvärden			
	Vid årets början	160 426	149 602	
	Utrangeringar	-110	-59	
	Nyanskaffningar	5 982	10 883	
	Ackumularada ayaksiyninga Est -t	166 298	160 426	
	Ackumulerade avskrivningar enligt plan	90 903	00.540	
	Vid årets början Utrangeringar	-89 803 110	-86 519	
	Årets avskrivning enligt plan	-3 578	52 -3 336	
	, and a saturning enligt plan	-93 271	-89 803	
	Planenligt restvärde vid årets slut	73 026	70 623	
			br /(1)	

To AN 2

			Ψ.	3.		_
Org	nr :	5560	17-	95	32	

Not 11	Nätanläggning	2019	2018
Elektonis	k utrustning (exkl. elmätare)		
	Ackumulerade anskaffningsvärden		
	Vid årets början	0	0
	Utrangeringar	0	0
	Nyanskaffningar	0	0
		0	0
	Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
	Vid årets början	0	0
	Utrangeringar	0	0
	Årets avskrivning enligt plan	0	0
		0	0
	Planenligt restvärde vid årets slut	0	0
	Planenligt restvärde vid årets slut, Nätanläggning	259 011	254 438
Not 12	Inventarier o verktyg	2019	2018
A = 1		2010	2010
	rade anskaffningsvärden		
Vid årets I		14 085	9 888
Utrangerir Nyanskaff		-1 592	-2 287
nyanskan	mingar	2 349	6 484
Ackumula	rade avskrivningar enligt plan	14 842	14 085
Vid årets t		5.042	0.700
Utrangerin		-5 942 1 592	-6 728
	crivning enligt plan	-1 906	2 207
		-6 255	-1 421 -5 942
Planenligt	restvärde vid årets slut	8 586	8 143
Not 13	Fjärravlästa mätare	2019	2018
Ackumulai	rade anskaffningsvärden		
Vid årets b		56 151	57.040
Utrangerin		-267	57 046
Nyanskaffi		1 003	-4 384
,		56 887	3 489 56 151
Ackumuler	ade avskrivningar enligt plan	30 007	30 131
Vid årets b		-45 512	-48 037
Utrangerin	gar	224	4 197
	rivning enligt plan	-1 500	-1 672
	_	-46 788	-45 512
Planenligt	restvärde vid årets slut	10 099	10 639
Not 14	Pågående nyanläggningar	2019	2018
∕id årets b	örjan	36 220	32 323
		39 975	33 926
Arets inves	ceringar till elnätsanläggning	-16 216	-30 029
			36 220
	_	59 979	30 220
Omklassifid	_		
Omklassifid	Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2019	2018
Omklassifid Not 15 Elnätsintäk	Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter ter	2019 22 668	
Omklassifid Not 15 Elnätsintäk Anslutnings	Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter ter	2019	2018
Omklassifid Not 15 Elnätsintäk	Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter ter	2019 22 668	2018 21 301

Not 16 Aktiekapital

Aktiekapitalet består av 120 000 aktier med ett kvotvärde om 50 kronor per aktie.

ANF M

2018

2019

Eventualförpliktelser

Finns inga.

Obeskattade reserver

Not 17

Ackumulerade avskrivningar utöver plan :	219 661	205 727
Latent skatt ingår per 2019-12-31 med 47 007 tkr beräknat med skatte	esats om 21,4%.	
Not 18 Avsättningar	2019	2018
Avsatt till pensioner	901	988
Som säkerhet för KPA-pensionsförpliktelser har Nacka kommun ställt	kommunal borgen.	
Not 19 Koncernkonto Nacka kommun		
Plusgirokonto och betalkonto inom koncernkonto har behandlats som plusgirokontot momentant tömmes till koncernkontot. Tillgodohavande redovisas antingen som fordran eller skuld i balansräkningen vid varje Bolagets checkkredit består av ett underkonto i Nacka kommuns företi Överenskommen kreditlimit för kontot uppgår till 70 000 tkr med ett års	eller kreditutnyttjande givet tillfälle. agskonto.	
Not 20 Skulder till koncernföretag	2019	2018
Koncernbidrag	26 800	30 000
Not 21 Övriga kortfristiga skulder	2019	2018
Energiskatt	22 930	21 072
Övriga skulder	<u>4 071</u> 27 001	3 735 24 807
Not 22 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2019	2018
Personalrelaterade kostnader	3 640	2 728
Övriga kostnader	9 110 12 750	10 342
	12 /50	13 070
Not 23 Justering för poster som ej ingår i kassaflödet	2019	2018
Avskrivningar	15 119	14 161
Överavskrivningar Erhållet koncernbidrag	13 934	15 285
Lämnade koncernbidrag	-3 <i>4</i> 79 26 800	<i>-3 830</i> 30 000
Övrigt	-355	-121
	52 019	55 495
Not 24 Likvida medel		
Likvida medel utgörs av balansposten "Kassa" varmed avses bank-, plu kassatillgodohavanden. De likvida medlen uppgår per 2019-12-31 till 54	usgiro- och 1 178 tkr.	
Ställda säkerheter		
Finns inga.		

TO PROPER

## Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter bokslutsdagen.

Nacka den / febr 2020 Marianne Flink

Ordförande

Peter Tuving

Lina Olsson

Konrad Hellberg

Karin Bünger

Lennart Rosberg

Jonas Kellberg Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits 2020 - 07 - 18 Ernst & Young

Mikael Sjölander Auktoriserad revisor



### Revisionsberättelse

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

## Rapport om årsredovisningen

#### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Nacka Energi AB för räkenskapsåret 2019-01-01 - 2019-12-31.

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 2019 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

#### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Nacka Energi AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

## Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Vid upprättandet av årsredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

### Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.



## Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

#### Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Nacka Energi AB för år räkenskapsåret 2019-01-01 – 2019-12-31 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

#### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Nacka Energi AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

#### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

## Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Stockholm den 18/2-2020

Ernst & Young

Auktoriserad revisor