

# 2023 Årsrapport Elnät för REL00130

<b>Företag</b>	Nacka Energi AB
<b>Organisationsnummer</b>	556017-9532
<b>Redovisningsenhet</b>	REL00130
<b>Ärendenummer</b>	2024-102192
<b>Checksumma</b>	FF-73-EA-A1
<b>Utskriftsdatum</b>	2024-05-31

# Förvaltningsberättelse

## Förvaltningsberättelse

Koncessionsnummer

Period: 2023 Årsrapport Elnät

Organisation: Nacka Energi AB

Org. Nr: 556017-9532

Anläggnings Nr: 3646 AP

Allmänt om verksamheten

Bolaget är ett elnätbolag, med säte i Nacka kommun, vars huvuduppgift är att distribuera el till ca 29 000 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.

Med de höga energipriserna ser vi en fortsatt återhållsamhet av elenergianvändning och ökade energibesparingsåtgärder. Det har givit en minskning av transiterad energi på 8 % mellan åren 2021 och 2023.

Totalt distribuerades 497 GWh kWh (503). Förlusterna uppgick till 2,9% (3,9%) av den distribuerade energin. Maxeffekten 116 MW (110) inträffade onsdagen den 6 december, då dygnsmedeltemperaturen var -12,3 C. Den genomsnittliga avbrottstiden per kund, det så kallade SAIDI-begreppet, vilket rapporteras till Energimarknadsinspektionen, blev för helåret 2023 12,16 minuter (16,23) för oplanerade avbrott samt 3,47 minuter (3,7) för planerade avbrott.

**Förvaltningsberättelse**

## Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret

Nacka Energis investeringsverksamhet i elnätet är starkt kopplat till den takt som Nacka kommun exploaterar sina områden och bygger ut den allmänna infrastrukturen. Under senare år har takten för bostadsbyggande avmattats från tidigare prognos och flera projekt har skjutits framåt i tid. Nacka kommun reviderade åter den framtida tillväxten under 2023 med nedjusterade volymer i genomförandeplan för byggandet inom kommunen. Utifrån det och övriga kunders reviderade prognoser har under 2023 en förnyad analys av det framtida kapacitetsbehovet gjorts. Fokus under 2023 har varit att säkra plats för ny fördelningsstation centralt i Nacka samt att följa med kommunens infrastrukturprojekt med samförläggning. Det följer utifrån styrelsens beslut 2021 om utökad kapacitet för att säkra kapacitet fram till 2040.

Under året har arbetet med att hitta en plats för en ny fördelningsstation intensifierats med målet att ha en utpekad plats under första halvåret 2024. I övrigt följer nätinvesteringarna kommunens expansion och infrastrukturprojekt.

Årets projekt har dominerats av ett antal stora projekt kopplade till programmet för att säkra den framtida kapaciteten samt ett antal exploateringsprojekt. Inom kapacitetprogrammet, som kommer pågå fram till 2028, har kabelprojektet mellan RT91 och Kolbotten påbörjats samt flera kabelförstärkningsprojekt i områdena med koppling mot FS Järila, FS Sickla och FS Kolbotten genomförts. Ombyggnationer av stationerna FS Kolbotten och FS Golfbanan har börjats.

I exploateringsverksamheten har ett antal projekt för anslutning av snabbbladdare och övrig laddinfrastruktur, arbetet kring Värmdövägen, Älta centrum, Fisksätra entré samt många mindre projekt kopplat till energiomställningen drivit investeringsverksamheten.

Inför reglerperiod 4 (RP4) aviserade Energimarknadsinspektionen under 2022 att man avsåg att göra större förändringar i regleringen. Dessa har man fått dra tillbaka under 2023 då processen inte haft stöd i lagen. Sent i december 2023 kom de första besluten avseende intäktramarna för perioden 2024-2027. Dessa indikerar en avkastningsränta på 4,53%. Det tillsammans med en uppdaterad normprislista indikeras en intäktsram för perioden på ca 1 200-1 400 Mkr.

## Egna aktier

Har inga, helägt av Nacka Stadshus AB

## Flerårsöversikt

2024-05-31 00:05

FF-73-EA-A1

**Förvaltningsberättelse**

**Resultat och ställning**

**Flerårsöversikt**

**År 2023**

**År 2022**

**År 2021**

**År 2020**

**År 2019**

## Förvaltningsberättelse

Omsättning exkl. punktskatter	227 695	207 958	186 801	191 776	209 815
Resultat e. fin. poster	48 844	53 162	20 828	27 203	76 154
Eget Kapital	104 935	102 773	99 823	100 096	100 102
Soliditet	50%	57%	60%	63%	60%

## Resultatdisposition

Årets resultat, 2 162 jämte balanserat resultat om 95 373, tillsammans 97 535 balanseras i ny räkning.

## Byte av redovisningsprincip

Inget

## Miljöinformation

Inget

## Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Befintliga exploateringsplaner, kommunens tillväxt samt utbyggnaden av tunnelbanan och Stockholm Vattens utökning av kapaciteten i Henriksdalverket, visar på en kraftig effektökning på Sicklaön till slutet av 20-talet. Exploateringstakten som ökade dramatiskt i och med att pandemin klingat av har planat ut, och årets kundinitierade exploateringsprojekt blev 36,7 Mkr (36,3). Exploateringstakt förväntades vara lägre, men investeringar i laddinfrastruktur har tillkommit under året och har hållt uppe investeringsnivån i paritet med föregående år. För 2024 förväntas kundinitierade projekt uppgå till 59 Mkr, varav ca hälften är relaterat till kommunens ombyggnation av Värmdövägen. Anläggningarnas åldrande samt utvecklingen i samhället kräver fortsatt jämn reinvesteringstakt.

Planeringen för reinvesteringar görs nu med en längre horisont så att projektportföljen i god tid kan anpassas till reglering och rådande konjunktur. Målet är att i framtiden ha en högre andel av projekt som går att justera i tid och omfattning så att verksamheten kan hålla en jämn produktionstakt och anpassas efter regleringen. Planering och portföljupbyggnad kommer gradvis utökas under 20-talet. Den långsiktiga planeringen för hela Nackas utveckling och effektbehov följs och uppdateras kontinuerligt i egna nätutvecklingsplaner.

## Övriga upplysningar

Under året har bolaget förberett anpassningar inför det nya EU-direktivet "Ren energipaketet" som träder i kraft vid

**Förvaltningsberättelse**

årsskiftet 2023/2024. Det innebär en verksamhetsförändring där delar av verksamheten flyttas till dotterbolaget Nacka Energi Försäljning AB. I samband med det flyttas alla anställningskontrakt till dotterbolaget. Det förändrade regelverket förväntas inte innebära några större förändringar i övrigt.

# Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)	EI-distributionsanläggningar och mätare	EI-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	799 675	0	2 334	0	18 298	81 986	902 293
Inköp	NO120	53 825	0	0	0	476	127 247	181 548
Försäljningar/utrangeringar	NO130	-3 458	0	0	0	0	0	-3 458
Omklassificeringar	NO140	0	0	0	0	0	-53 653	-53 653
Utgående anskaffningsvärden	NO150	850 042	0	2 334	0	18 774	155 580	1 026 730
Ingående avskrivningar	NO210	-404 277	0	-348	0	-11 162	0	-415 787
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	2 698	0	0	0	0	0	2 698
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-25 551	0	-105	0	-1 785	0	-27 441
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-427 130	0	-453	0	-12 947	0	-440 530
Ingående uppskrivningar	NO310							0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320							0
Omklassificeringar mm	NO330							0
Årets uppskrivningar	NO340							0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360							0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410							0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420							0
Återförd nedskrivning	NO430							0
Omklassificeringar	NO440							0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450							0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	422 912	0	1 881	0	5 827	155 580	586 200

# Eldistributionsanläggningar

Eldistributions- anläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Mätare och styrutrustning	Ledningar inkl. kabelskåp	Ledningar - högspänning	Nätstationer och transformatorer	Mottagnings- och fördelningsstationer anslutna i lokalnät	Övrigt	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO6001	52 735	369 586	140 963	111 168	102 617	0	<b>777 069</b>
Inköp	NO6011	171	33 449	12 758	3 838	3 543	0	<b>53 759</b>
Försäljningar/utrangeringar	NO6021	-89	-1 970	-752	-53	-49	0	<b>-2 913</b>
Omklassificeringar	NO6031	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Utgående anskaffningsvärde	NO6041	<b>52 817</b>	<b>401 065</b>	<b>152 969</b>	<b>114 953</b>	<b>106 111</b>	<b>0</b>	<b>827 915</b>
Ingående avskrivningar	NO6051	-9 891	-199 369	-76 041	-54 344	-50 163	0	<b>-389 808</b>
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO6061	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Omklassificeringar	NO6071	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Årets avskrivningar	NO6081	-5 457	-8 867	-3 382	-2 200	-2 030	0	<b>-21 936</b>
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO6091	<b>-15 348</b>	<b>-208 236</b>	<b>-79 423</b>	<b>-56 544</b>	<b>-52 193</b>	<b>0</b>	<b>-411 744</b>
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO6101	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO6111	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Redovisat värde	NO6121	<b>37 469</b>	<b>192 829</b>	<b>73 546</b>	<b>58 409</b>	<b>53 918</b>	<b>0</b>	<b>416 171</b>



# Elproduktionsanläggningar

Elproduktionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster	Mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO7001	0	0	0
Inköp	NO7011	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO7021	0	0	0
Omklassificeringar	NO7031	0	0	0
Utgående anskaffningsvärde	NO7041	0	0	0
Ingående avskrivningar	NO7051	0	0	0
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO7061	0	0	0
Omklassificeringar	NO7071	0	0	0
Årets avskrivningar	NO7081	0	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO7091	0	0	0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO7101	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk. värde)	NO7111	0	0	0
Redovisat värde	NO7121	0	0	0

# Not Resultaträkning

## Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)

<b>Nettoomsättning (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Transiteringsintäkter	RR7101	197 024	173 789
Anslutningsintäkter	RR7102	21 088	21 130
Engångsintäkter	RR7103	727	1 326
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	0	0
Myndighetsavgifter	RR7113	1 692	1 692
<b>Nettoomsättning</b>	<b>RR7110</b>	<b>220 531</b>	<b>197 937</b>
<b>Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-40 030	-40 356
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-1 692	-1 692
<b>Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	<b>RR7320</b>	<b>-41 722</b>	<b>-42 048</b>

# Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2023	2022
Nettoomsättning		RR7110	220 531	197 937
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		RR71120	0	-197
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	4 692	7 058
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	7 164	10 217
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.		RR71160	232 387	215 015
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		RR7320	-41 722	-42 048
Råvaror och förnödenheter		RR73120	0	0
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-58 687	-48 068
Personalkostnader	5	RR73140	-51 850	-47 138
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-28 068	-22 180
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	-670	-89
Summa rörelsekostnader		RR73190	-180 997	-159 523
Rörelseresultat		RR74000	51 390	55 492
<b>Resultat från finansiella investeringar:</b>				
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 resultatposter	7	RR75140	420	142
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	-1 784
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	-2 966	-687
Summa finansiella poster		RR75000	-2 546	-2 329
Resultat efter finansiella poster		RR76000	48 844	53 163
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
<b>Bokslutsdispositioner</b>				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	1 168	664
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	-8 000	-16 800
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	-39 192	-34 076
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	0	0
Summa bokslutsdispositioner		TU771303	-46 024	-50 212
Resultat före skatt		RR77135	2 820	2 951

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2023	2022
Skatt på årets resultat	9	RR77140	-658	0
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	2 162	2 951

# Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr)		2023	2022
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser och varumärken	BR71212	2 109	2 170
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	2 109	2 170
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ed	422 912	395 398
Elproduktionsanläggningar	NO500ep	0	0
Byggnader och mark	NO500	1 881	1 987
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	5 827	7 019
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	155 580	81 987
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	586 200	486 391
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
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 närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	0	0
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	0	0
Summa anläggningstillgångar	BR71200	588 309	488 561
<b>Varulager m.m</b>			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	0	0
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Övriga lagertillgångar	BR71316	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantörer	BR71315	0	0
Summa varulager m.m.	BR71310	0	0
<b>Kortfristiga fordringar</b>			

2024-05-31 00:05

FF-73-EA-A1

13 (29)

TILLGÅNGAR (tkr)		2023	2022
Kundfordringar	BR71321	21 209	13 263
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	34 851	0
Övriga fordringar	BR71324	515	1 092
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10 BR71325	26 066	26 583
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>	<b>BR71320</b>	<b>82 641</b>	<b>40 938</b>
<b>Kortfristiga placeringar</b>			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
<b>Summa kortfristiga placeringar</b>	<b>BR71330</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kassa och bank</b>			
Kassa och bank	BR71340	277	843
Redovisningsmedel	BR71341	0	0
<b>Summa kassa och bank</b>	<b>BR71342</b>	<b>277</b>	<b>843</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>BR71300</b>	<b>82 918</b>	<b>41 781</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>BR71000</b>	<b>671 227</b>	<b>530 342</b>

# Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2023	2022
<b>Bundet eget kapital</b>				
Aktiekapital		BR72111	6 000	6 000
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	1 400	1 400
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
Summa bundet eget kapital	11	BR72110	7 400	7 400
<b>Fritt eget kapital</b>				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	95 373	92 423
Årets resultat		RR78000	2 162	2 951
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	97 535	95 374
Eget kapital		BR72100	104 935	102 774
Obeskattade reserver		BR72200	291 346	252 154
<b>Avsättningar</b>				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	351	478
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	351	478
<b>Långfristiga skulder</b>				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72413	175 000	55 000
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga skulder	17	BR72415	12 581	18 377
Summa långfristiga skulder	12	BR72400	187 581	73 377
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Checkräkningskredit		BR72510	0	22 021
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	0
Förskott från kunder		BR72512	0	827
Pågående arbete för annans räkning		BR72521	0	0
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		BR72522	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	31 331	25 327

2024-05-31 00:05

FF-73-EA-A1

15 (29)

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2023	2022
Växelskulder	BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag	BR72515	8 000	16 800
Skulder till intresseföretag	BR72516	0	0
Skatteskulder	BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder	BR72518	40 019	30 261
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13 BR72519	7 664	6 322
Summa kortfristiga skulder	BR72500	87 014	101 558
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	BR72000	671 227	530 341
<b>POSTER INOM LINJEN</b>			
<b>Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:</b>			
Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och avsättningar, varje slag för sig	BR72625	0	0
Övriga ställda panter och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig	BR72609	0	0
Ansvarsförbindelser	BR72620	0	0
Övriga ansvarsförbindelser	BR72621	0	0
<b>Beräkning av sysselsatt kapital:</b>			
SUMMA TILLGÅNGAR	BR71000	671 227	530 342
- Justerade skulder	BR75200	-334 963	-227 357
+ Räntebärande skulder	BR75300	175 000	77 021
= SYSSELSATT KAPITAL	BR75000	511 264	380 006



## Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2023	2022	2021	2020	2019
<b>Intäkter (tkr)</b>						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	0	0	0	0	0
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	0	0	0	0	0
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620200	12 212	10 483	9 378	8 224	12 210
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620300	185 694	163 306	157 515	155 688	170 841
Summa transiteringsintäkter	TN620	<b>197 906</b>	<b>173 789</b>	<b>166 893</b>	<b>163 912</b>	<b>183 051</b>
<b>Kostnader (tkr)</b>						
Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät	TN630150	0	0	-4 036	-16 646	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-36 063	-33 923	-31 900	-36 430	-34 255
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-5 083	-6 343	-6 453	-5 916	-6 210
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	TN630500	-160	-90	-57	-44	-27
Kostnader för nätkapacitetsreserv	TN630460	0	0			
Summa transitering och inköp av kraft	TN630	<b>-41 306</b>	<b>-40 356</b>	<b>-42 446</b>	<b>-59 036</b>	<b>-40 492</b>
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-12 430	-11 906	-10 145	-9 331	-8 834

# Särskild rapport

Särskild Rapport - nätkoncession för område inklusive ingående linjekoncessioner (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2023	2022	2021	2020	2019
<b>Anläggningar</b>						
Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	1	1	1	1	1
Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	54	55	56	51	52
Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	1 081	1 011	1 003	997	988
Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	6	6	6	6	6
Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	24	24	25	25	25
Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	322	301	296	291	287
Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)	TN610200	<b>1 488</b>	<b>1 398</b>	<b>1 387</b>	<b>1 371</b>	<b>1 359</b>
Nätstationer inom området (antal)	TN610301	336	333	329	326	322
Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	505	486	484	483	473
Meter ledning per nätstation (beräkning)	TN610300	<b>4 429</b>	<b>4 198</b>	<b>4 216</b>	<b>4 206</b>	<b>4 220</b>
<b>Nätabonnemang</b>						
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktions- och energilagringsanläggningar	TN610400	919	545	336	273	198
Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar	TN610410	919		336	273	198
Antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar	TN610420	0		0	0	0
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar exkl. småskalig- och mikroproduktion	TN610450	<b>0</b>	<b>0</b>			
Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	2	2	2	2	2
Högspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610700	33	28	28	27	22
Lågspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610800	28 708	28 861	28 838	28 846	28 779
Totalt antal abonnemang i uttagpunkt	TN610900	<b>28 741</b>	<b>28 889</b>	<b>28 866</b>	<b>28 873</b>	<b>28 801</b>
Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)	TN611000	<b>52</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>47</b>
<b>Överföring</b>						
Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW) - överliggande och angränsande nät	TN611001	130,00	135,00	135,00	140,00	138,00
Sammanlagd maximal inmatad effekt (MW) till redovisningsenheten	TN611100	116,00	110,00	123,00	95,00	111,00
Totalsumma inmatad energi till redovisningsenheten (MWh)	TN6113010	497 351	503 353	535 958	493 063	518 520
Inmatad energi från alla elproduktions- och energilagringsanläggningar (MWh)	TN611201	4 325	2 454	1 549	1 195	720
Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)	TN611210	4 325		267	1 195	720
Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)	TN611300	3 750	2 137	1 282	1 195	720
Inmatad energi från elproduktions- och energilagringsanläggningar exkl. småskaliga och mikroproduktionsanläggningar	TN611250	<b>-3 750</b>	<b>0</b>			
Utmatad energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	403 303	408 260	443 666	411 119	431 917

2024-05-31 00:05

FF-73-EA-A1

18 (29)

<b>Särskild Rapport - nätkoncession för område inklusive ingående linjekoncessioner (samtliga uppgifter är obligatoriska)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	79 610	75 636	72 834	63 978	67 366
Utmatad energi i gränspunkt (MWh)	TN611305	0	0	0	0	0
Årets nätförlust (MWh)	TN611403	<b>14 438</b>	<b>19 457</b>	<b>19 458</b>	<b>17 966</b>	<b>19 237</b>
<b>Nyckeltal</b>						
Medellastfaktor	TN641413	0,8670	0,8530	0,8480	0,8370	0,8340
Utnyttjningsgrad	TN641414	0,5180	0,5360	0,5140	0,5941	

# Redovisnings- och värderingsprinciper

## Tilläggsupplysningar

### Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsrapporten har upprättats i enlighet med Förordning (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet och baserar sig på Nacka Energi ABs årsredovisning som upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3).

#### Allmänna redovisningsprinciper:

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.

Leasingavtal: Alla leasingavtal redovisas som operationella leasingavtal.

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

Pensioner: Företaget har avgiftsbestämd pension enligt AKAP-KR 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 fördel i lokaler, fordon, verktyg etc. men ej avskrivningar.

Inköp och försäljning inom Nacka Stadshuskoncernen: Försäljning inom koncernen har under året uppgått till 5,37% av totala försäljningen (år 2022, 6,94% tkr). Inköp inom koncernen har under året uppgått till 0% (år 2022, 0,03%).

### Avskrivningsprinciper

#### Avskrivningsprinciper:

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

**Tilläggsupplysningar**

Företaget har ändrat bedömning gällande den ekonomiska livslängden för elnätsanläggningstillgångar. Investeringsprocessen har anpassats till den reglering som Energimarknadsinspektionen (EI) har fattat beslut om, och anläggningarna reinvesteras i motsvarande takt som avskrivningstider har gjorts. Detta medför att kostnader för året har ökat med 3,3 Msek och tillgångar minskat med motsvarande belopp.

Följande avskrivningstider tillämpas för anläggningstillgångar:

Immateriella anläggningstillgångar: Verksamhetsstödande system Avtalslängd, 5-8 år.

Materiella anläggningstillgångar från 2023:

Nedlagda kostnader på annans fastighet 20 år

Jordkabel från 55 år till 50 år

Luftledning från 50 år till 40 år

Transformatorer, stationer och kringutrustning från 45 år till 50 år

Fördelningsstation från 45 år till 50 år

Kabelskåp från 55 år till 50 år

Elektronisk utrustning 10 år

Fjärravläsningsutrustning 10 år

Inventarier, verktyg o fordon 5 år

IT-utrustning 3 år

Fördelningsstation och Kabelskåp har brutits ut från Transformatorer, stationer och kringutrustning.

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

### Tilläggsupplysningar

Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.

Anläggnings-, drift- och underhållsverksamheter inklusive sidoordnad verksamhet redovisas som projekt, varvid också på projekten nedlagd tid registreras. Sidoordnad verksamhet har egna projektnummer.

Personalkostnaderna enligt projektredovisningen är beräknade genom användande av lönekostnad och lönebikostnader per timme, i huvudsak överensstämmande med EBRs kostnadskatalog. All sidoordnad verksamhet redovisas i dotterföretag Nacka Energi Försäljning AB och alla tillgångar respektive skulder mellan bolagen har eliminerats.

Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar

Koncernbidrag till moderbolaget hänförligt till nätverksamheten har lämnats med 8000 tkr. Vid prissättning tillämpas samma principer mot externa kunder som mot moderbolag.

Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar

Från år 2022 tillämpar bolaget regelrätta utrangeringar av aktuella elnätsanläggningar som uppstår i samband med reinvesteringsprojekt.

Investeringar inom Nacka Energi anses utgifter som är värdeskapande för företaget och möjliggör framtida intäkter/avkastning och som samtidigt kommer återfinnas inom företaget under längre tid än 3 år. De skall även överskrida ett halvt basbelopp. Övriga utgifter kostnadsförs i den period som de uppstår.

Särskilda händelser avseende leveranssäkerhet

Övriga upplysningar

## Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
<b>1. Övriga rörelseintäkter (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Kabelflyttar och arbete för annans räkning	TU711513	7 164	
	TU711523		
	TU711533		
	TU711543		
<b>Totalt</b>		<b>7 164</b>	<b>10 217</b>
<b>2. Övriga rörelsekostnader (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Övrigt, varor projektredovisade	TU731343	-670	
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
<b>Totalt</b>		<b>-670</b>	<b>-89</b>
<b>3. Övriga externa kostnader (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Operationella leasingavtal	TU731383	16 889	
Arvode till revisorer	TU731384	341	
Övrigt	TU731385	41 457	
	TU731386		
<b>Totalt</b>		<b>58 687</b>	<b>0</b>

## Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
<b>4. Medelantal anställda</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Män	TU731413	35	29
Kvinnor	TU731423	25	20
Totalt	TU731403	<b>60</b>	<b>49</b>
<b>5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Styrelse och VD	TU731443	-2 069	-1 693
Övriga anställda	TU731453	-34 618	-29 176
Totalt	TU731463	<b>-36 687</b>	<b>-30 869</b>
Sociala kostnader	TU731473	-12 604	-13 425
varav pensionskostnad	TU731483	-4 027	-3 197
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	-382	-425
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	<b>-49 291</b>	<b>-44 294</b>
<b>6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Utdelning	TU751113		
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123		
Nedskrivningar	TU751133		
Återförda nedskrivningar	TU751143		
Övrigt	TU751153		
Totalt	TU751103	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413		
Övriga ränteintäkter	TU751423	420	142
Övrigt	TU751433		
Totalt	TU751403	<b>420</b>	<b>142</b>



## Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
<b>8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	-2 966	-687
Övriga räntekostnader	TU751523	0	0
Övrigt	TU751533	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU751503</b>	<b>-2 966</b>	<b>-687</b>
<b>9. Skatt på årets resultat (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Aktuell skatt för året	TU771413	-658	0
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	0	0
Övrigt	TU771443	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU771403</b>	<b>-658</b>	<b>0</b>
<b>Noter till balansräkning</b>			
<b>10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	23 232	20 484
Övriga interimsposter	TU713293	2 834	6 099
<b>Totalt</b>	<b>TU713253</b>	<b>26 066</b>	<b>26 583</b>

# Tilläggsupplysningar 11

Noter till balansräkning								
11. Förändring av eget kapital (tkr) (obligatorisk uppgift)	Aktiekapital	Uppskrivningsfond	Reservfond/ andra fonder	Inbetalda insatser och emissionsinsatser (ek. för.)	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Total eget kapital
Belopp vid årets ingång	6 000	0	1 400	0	0	92 423	2 950	<b>102 773</b>
<b>Resultatdisposition enligt bolagsstämman:</b>								
Utdelning						0		<b>0</b>
Balanseras i ny räkning					0	2 950	-2 950	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			<b>0</b>
Avskrivning resp. försäljning av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							<b>2 162</b>	<b>2 162</b>
Medlemsinsatser (ek. för.)								
Förlagsinsatser (ek. för.)								
Övrigt								<b>0</b>
Belopp vid periodens utgång	<b>6 000</b>	<b>0</b>	<b>1 400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>95 373</b>	<b>2 162</b>	<b>104 935</b>

## Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
<b>12. Långfristiga skulder (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	175 000	73 377
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU724153</b>	<b>175 000</b>	<b>73 377</b>
<b>13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Förutbetalda intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU725194	0	0
Övriga interimsposter	TU7251963	7 664	6 322
<b>Totalt</b>	<b>TU725193</b>	<b>7 664</b>	<b>6 322</b>

## Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
<b>14. Övriga upplysningar</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Överavskrivningar av materiella tillgångar	TU727013	-39 192	
Erhållet koncern bidrag	TU727023	1 168	
Lämnade koncernbidrag	TU727033	-8 000	
Akkumulerade avskrivningar utöver plan	TU727043	291 346	
<b>Totalt</b>		<b>245 322</b>	<b>201 942</b>
<b>15. Övriga upplysningar</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
	TU727053		
	TU727063		
	TU727073		
	TU727083		
<b>Totalt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>16. Övriga upplysningar</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
	TU7270013		
	TU7270023		
	TU7270033		
	TU7270043		
<b>Totalt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

# Underskrifter

Revisorshänvisning

Underskrifter Styrelse

Underskrifter Styrelse

## Tilläggsupplysning 17

### 17. Övriga skulder (tkr)

Vid upprättandet av årsrapporten utförs justeringar från årsredovisningen. Dessa justeringar är nödvändiga eftersom årsrapportens innehåll ska baseras enbart på monopolverksamheten, medan övrig verksamhet inom Nacka Energi exkluderas. Justeringarna medför i sin tur balansdifferenser jämfört med årsredovisningen.

<b>Balansdifferensen består av</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Andelar i koncernföretag	-100	-100
Kundfordringar	-1 373	-873
Fordran på dotterföretag	-25 009	-19 638
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	0	-596
Balanserad vinst/förlust	19 670	19 670
Leverantörsskulder	2 272	1 884
Skulder till dotterföretag	17 121	17 981
Upplupna kostnader förutbetalda intäkter	0	51
	<b>12 581</b>	<b>18 377</b>

