

# 2023 Årsrapport Elnät för REL00886

<b>Företag</b>	Krafringen Nät AB
<b>Organisationsnummer</b>	556228-1138
<b>Redovisningsenhet</b>	REL00886
<b>Ärendenummer</b>	2024-102170
<b>Checksumma</b>	FE-48-F2-E1
<b>Utskriftsdatum</b>	2024-06-03

# Förvaltningsberättelse

## Förvaltningsberättelse

### Koncessionsnummer

644T, 401BG, 712AD, 863AB, 401BE, 2974CB, 7035O, 7035P

### Allmänt om verksamheten

Kraftringen Nät AB, organisationsnummer 556228-1138 med säte i Lund, erbjuder distributionstjänster inom elnät och gasnät. Företaget bedriver distribution av el inom sina koncessionsområden vilket omfattar större delen av kommunerna Lund, Lomma, Eslöv, Hörby, Klippan, Åstorp och Torsås samt delar av kommunerna Höör, Svalöv, Sjöbo, Kävlinge, Bjuv, Ängelholm, Örkeljunga, Emmaboda, Kalmar, Lessebo, Karlshamn, Karskrona, Ronneby och Tingsryd.

Företaget är ett helägt dotterbolag till Kraftringen Energi AB (publ) (556100-9852) med säte i Lund, som upprättar koncernredovisning. Kraftringen Energi AB (publ) ägs av Kraftringen AB (556527-9758) som i sin tur ägs av Lunds kommun (82,4%), Eslövs kommun (12,0%), Hörby kommun (3,5%) och Lomma kommun (2,1%)

### Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret

Av de oväder som drabbat nätområden tillhörande Kraftringen under året, har eldistributionen främst påverkats av stormen Otto i början av året och stormen Babet under hösten.

Efter prövning i domstol fick El pausa tänkt metodskifte för intäktsreglering gällande elnät. Innan sommaren beslutades med anledning av detta att modellen för perioden 2024-2027 i stort kommer att se ut som tidigare. Detta är positivt för företaget eftersom det planerade metodskiftet hade inneburit en kraftigt sänkt intäktsram, vilket hade haft en mycket negativ påverkan på förutsättningarna att finansiera framtida investeringsbehov. Förhandsregleringen för elnät rapporterades in i början av december. Innan årets slut fastställdes WACC 2024-2027 till 4,53%. Fortfarande inget beslut avseende WACC 2020-2023

### Egna aktier

Företaget har inga egna aktier

### Flerårsöversikt

## Förvaltningsberättelse

	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning exkl punktsakter	904 105	841 128	845 080	833 524	795 935
Rörelseresultat	288 401	314 856	362 649	371 903	304 929
Resultat efter finansiella poster	289 308	315 561	363 281	372 719	305 708
Investeringar	318 500	290 757	221 285	195 996	272 945
Soliditet	46,91	46,28	44,93	43,26	41,55

## Resultatdisposition

Årets resultat balanseras i ny räkning.

## Byte av redovisningsprincip

**Förvaltningsberättelse**

.Inget att rapportera.

**Miljöinformation**

Företaget är sedan 2004 certifierat enligt miljöledningssystemet ISO14001 och företaget bedriver ingen miljöfarlig verksamhet med tillstånds- eller anmälningsplikt enligt Miljöbalken.

Miljöcertifieringen innebär, utöver att följa lagkrav och miljötillstånd gällande förebyggande av miljöolyckor, att koncernen strävar efter en hög miljömedvetenhet samt en miljöinriktad företagskultur. Miljöledningssystemet utgör verktyget för att hantera den miljöpåverkan verksamheten kan generera och omfattar bland annat miljömålen; att skapa en fossilbränslefri samt energieffektiv värdekedja.

**Förväntningar avseende den framtida utvecklingen**

Företagets framtida verksamhet, resultatutveckling och långsiktiga målsättning bedöms motsvara ägarnas förväntningar. De senaste årens positiva kassaflöden kommer framöver att investeras i en omfattande framtidssäkring av elnäten för att klara energiomställningen och säkerställa eldistributionen. Långsiktigt planeras investeringar och satsningar fram till 2030 för ca 3,5 mdkr.

Verksamheten omfattas av Lagen om offentlig upphandling för försörjningssektorn. Under det kommande året kommer nya avtal för elnätstjänster att upphandlas.

**Övriga upplysningar**

# 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	3 875 592	0	17 432	0	782	235 860	4 129 666
Inköp	NO120	0	0	0	0	0	318 500	318 500
Försäljningar/utrangeringar	NO130	-157 342	0	0	0	0	0	-157 342
Omklassificeringar	NO140	152 820	0	653	0	0	-153 084	389
Utgående anskaffningsvärden	NO150	3 871 070	0	18 085	0	782	401 276	4 291 213
Ingående avskrivningar	NO210	-1 587 895	0	-10 264	0	-782	0	-1 598 941
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	156 442	0	0	0	0	0	156 442
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-102 535	0	-147	0	0	0	-102 682
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-1 533 988	0	-10 411	0	-782	0	-1 545 181
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	2 337 082	0	7 674	0	0	401 276	2 746 032

# 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	394 499	1 057 850	1 478 669	445 324	487 709	11 541	<b>3 875 592</b>
Inköp	NO6011	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Försäljningar/utrangeringar	NO6021	-152 469	-2 757	-1 648	-468	0	0	<b>-157 342</b>
Omklassificeringar	NO6031	53 083	30 114	39 350	8 486	21 787	0	<b>152 820</b>
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>NO6041</b>	<b>295 113</b>	<b>1 085 207</b>	<b>1 516 371</b>	<b>453 342</b>	<b>509 496</b>	<b>11 541</b>	<b>3 871 070</b>
Ingående avskrivningar	NO6051	-225 857	-451 540	-546 019	-174 133	-182 726	-7 620	<b>-1 587 895</b>
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO6061	151 604	2 757	1 613	468	0	0	<b>156 442</b>
Omklassificeringar	NO6071	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Årets avskrivningar	NO6081	-26 261	-22 619	-33 237	-9 529	-10 661	-228	<b>-102 535</b>
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>NO6091</b>	<b>-100 514</b>	<b>-471 402</b>	<b>-577 643</b>	<b>-183 194</b>	<b>-193 387</b>	<b>-7 848</b>	<b>-1 533 988</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>
<b>Redovisat värde</b>	<b>NO6121</b>	<b>194 599</b>	<b>613 805</b>	<b>938 728</b>	<b>270 148</b>	<b>316 109</b>	<b>3 693</b>	<b>2 337 082</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
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>NO7041</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>NO7091</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO7101	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk. värde)	NO7111	0	0	0
<b>Redovisat värde</b>	<b>NO7121</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

# Not Resultaträkning

## Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
Nettoomsättning (tkr)		2023	2022
Transiteringsintäkter	RR7101	878 311	809 529
Anslutningsintäkter	RR7102	24 013	27 570
Engångsintäkter	RR7103	1 412	1 601
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	-5 748	-3 714
Myndighetsavgifter	RR7113	6 117	6 142
<b>Nettoomsättning</b>	<b>RR7110</b>	<b>904 105</b>	<b>841 128</b>
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)			
		2023	2022
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-284 719	-221 481
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-6 117	-6 142
<b>Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	<b>RR7320</b>	<b>-290 836</b>	<b>-227 623</b>



# Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2023	2022
Nettoomsättning		RR7110	904 105	841 128
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	0	0
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	1 636	1 330
<b>Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.</b>		RR71160	<b>905 741</b>	<b>842 458</b>
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		RR7320	-290 836	-227 623
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-453	-2 356
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-163 638	-148 172
Personalkostnader	5	RR73140	-58 415	-51 603
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-102 682	-97 848
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	-1 316	0
<b>Summa rörelsekostnader</b>		RR73190	<b>-617 340</b>	<b>-527 602</b>
<b>Rörelseresultat</b>		RR74000	<b>288 401</b>	<b>314 856</b>
<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	909	707
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	-2	-2
<b>Summa finansiella poster</b>		RR75000	<b>907</b>	<b>705</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		RR76000	<b>289 308</b>	<b>315 561</b>
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
<b>Bokslutsdispositioner</b>				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	-138 849	-141 342
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	-151 045	-113 307
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	0	0
<b>Summa bokslutsdispositioner</b>		TU771303	<b>-289 894</b>	<b>-254 649</b>
<b>Resultat före skatt</b>		RR77135	<b>-586</b>	<b>60 912</b>

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2023	2022
Skatt på årets resultat	9	RR77140	-142	-9 608
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	-728	51 304

# 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	0	0
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	0	0
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ed	2 337 082	2 287 697
Elproduktionsanläggningar	NO500ep	0	0
Byggnader och mark	NO500	7 674	7 168
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	0	0
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	401 276	235 860
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	2 746 032	2 530 725
<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	1 254	1 066
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	1 254	1 066
Summa anläggningstillgångar	BR71200	2 747 286	2 531 791
<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	36	1 630
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantörer	BR71315	0	0
Summa varulager m.m.	BR71310	36	1 630
<b>Kortfristiga fordringar</b>			

TILLGÅNGAR (tkr)		2023	2022
Kundfordringar	BR71321	52 515	47 915
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	0	0
Övriga fordringar	BR71324	53 695	49 832
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10 BR71325	72 726	77 254
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>	<b>BR71320</b>	<b>178 936</b>	<b>175 001</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	0	0
Redovisningsmedel	BR71341	0	0
<b>Summa kassa och bank</b>	<b>BR71342</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>BR71300</b>	<b>178 972</b>	<b>176 631</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>BR71000</b>	<b>2 926 258</b>	<b>2 708 422</b>

# Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2023	2022
<b>Bundet eget kapital</b>				
Aktiekapital		BR72111	14 617	14 617
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	2 698	2 698
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
Summa bundet eget kapital	11	BR72110	17 315	17 315
<b>Fritt eget kapital</b>				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	148 919	97 615
Årets resultat		RR78000	-728	51 304
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	148 191	148 919
Eget kapital		BR72100	165 506	166 234
Obeskattade reserver		BR72200	1 520 248	1 369 203
<b>Avsättningar</b>				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	538	592
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	538	592
<b>Långfristiga skulder</b>				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410		0
Skulder till kreditinstitut		BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga skulder		BR72415	0	0
Summa långfristiga skulder	12	BR72400	0	0
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Checkräkningskredit		BR72510		0
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	0
Förskott från kunder		BR72512	0	0
Pågående arbete för annans räkning		BR72521	0	0
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		BR72522	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	71 198	62 109

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2023	2022
Växelskulder	BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag	BR72515	929 755	893 120
Skulder till intresseföretag	BR72516	0	0
Skatteskulder	BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder	BR72518	142 677	119 060
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13 BR72519	96 336	98 104
Summa kortfristiga skulder	BR72500	1 239 966	1 172 393
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	BR72000	2 926 258	2 708 422
<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		
Övriga ställda panten och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig	BR72609		
Ansvarsförbindelser	BR72620		
Övriga ansvarsförbindelser	BR72621		
<b>Beräkning av sysselsatt kapital:</b>			
SUMMA TILLGÅNGAR	BR71000	2 926 258	2 708 422
- Justerade skulder	BR75200	-1 553 675	-1 455 041
+ Räntebärande skulder	BR75300	538	592
= SYSSELSATT KAPITAL	BR75000	1 373 121	1 253 973

## 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	6 707	7 260	7 167	7 201	7 116
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	1 928	2 756	1 302	1 301	1 262
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagpunkt	TN620200	135 084	115 888	122 498	124 481	120 907
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagpunkt	TN620300	734 592	683 625	678 669	670 979	641 808
<b>Summa transiteringsintäkter</b>	<b>TN620</b>	<b>878 311</b>	<b>809 529</b>	<b>809 636</b>	<b>803 962</b>	<b>771 093</b>
<b>Kostnader (tkr)</b>						
Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät	TN630150	-10 464	-6 683	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-198 963	-181 742	-154 335	-152 251	-191 757
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-43 394	-20 180	-21 766	-24 703	-20 378
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	TN630500	-31 898	-12 876	-11 797	-12 021	-11 743
Kostnader för nätkapacitetsreserv	TN630460	0	0			
<b>Summa transitering och inköp av kraft</b>	<b>TN630</b>	<b>-284 719</b>	<b>-221 481</b>	<b>-187 898</b>	<b>-188 975</b>	<b>-223 878</b>
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-40 636	-40 739	-38 570	-34 375	-32 232

# 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	28	44	55	62	81
Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	493	498	497	508	524
Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	5 469	5 531	5 365	5 313	5 253
Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	358	385	395	428	499
Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	262	252	250	257	256
Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	2 686	2 710	2 645	2 614	2 534
Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)	TN610200	<b>9 296</b>	<b>9 420</b>	<b>9 207</b>	<b>9 182</b>	<b>9 147</b>
Nätstationer inom området (antal)	TN610301	2 616	2 597	2 586	2 583	2 608
Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	877	863	853	855	848
Meter ledning per nätstation (beräkning)	TN610300	<b>3 554</b>	<b>3 627</b>	<b>3 560</b>	<b>3 555</b>	<b>3 507</b>
<b>Nätabonnemang</b>						
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktions- och energilagringsanläggningar	TN610400	5 554	3 902	2 136	1 531	1 242
Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar	TN610410	5 490		2 079	1 472	1 181
Antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar	TN610420	44		37	39	41
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar exkl. småskalig- och mikroproduktion	TN610450	<b>20</b>	<b>20</b>			
Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	32	30	30	30	29
Högspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610700	184	181	176	175	121
Lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610800	97 989	99 009	101 065	99 861	99 895
Totalt antal abonnemang i uttagspunkt	TN610900	<b>98 173</b>	<b>99 190</b>	<b>101 241</b>	<b>100 036</b>	<b>100 016</b>
Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)	TN611000	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>91</b>	<b>92</b>	<b>91</b>
<b>Överföring</b>						
Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW) - överliggande och angränsande nät	TN611001	463,00	431,00	430,00	430,00	427,00
Sammanlagd maximal inmatad effekt (MW) till redovisningsenheten	TN611100	340,00	349,00	358,00	353,00	319,00
Totalsumma inmatad energi till redovisningsenheten (MWh)	TN6113010	1 804 050	1 807 027	1 980 402	1 928 541	1 936 678
Inmatad energi från alla elproduktions- och energilagringsanläggningar (MWh)	TN611201	373 981	395 768	375 206	379 216	387 290
Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)	TN611210	42 909		86 499	98 843	87 457
Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)	TN611300	36 166	23 110	13 819	9 287	6 777
Inmatad energi från elproduktions- och energilagringsanläggningar exkl. småskaliga och mikroproduktionsanläggningar	TN611250	<b>294 906</b>	<b>278 346</b>			



<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 - lågspänning (MWh)	TN611303	1 052 445	1 095 884	1 251 125	1 142 797	1 163 007
Utmatad energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	596 450	561 739	574 150	603 779	598 414
Utmatad energi i gränspunkt (MWh)	TN611305	99 565	88 665	89 429	108 425	105 153
Årets nätförlust (MWh)	TN611403	<b>55 590</b>	<b>60 739</b>	<b>65 698</b>	<b>73 540</b>	<b>70 104</b>
<b>Nyckeltal</b>						
Medellastfaktor	TN641413	0,8206	0,8279	0,8306	0,8246	0,7830
Utnyttjningsgrad	TN641414	0,4701	0,5218	0,5125	0,5632	

# Redovisnings- och värderingsprinciper

## Tilläggsupplysningar

### Redovisnings- och värderingsprinciper

Redovisning sker enligt ellagen (1997:857), förordningen om redovisning av nätverksamhet (1995:1145) samt Närings- och teknikutvecklingsverkets föreskrift om redovisning av nätverksamhet (1998:1). Redovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3). Tillämpade redovisnings- och värderingsprinciper överensstämmer med föregående år.

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciper som använts vid upprättandet av denna rapport sammansfattas nedan:

#### Resultaträkning

Intäktsredovisning - Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från elnät, anslutningar och övriga intäkter hänförliga till elnät.

Distributionsintäkter intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Avgifter som fakturerats kunden för anslutning till nätet intäktsredovisas i den omfattning som avgiften är för att täcka den del där vara eller tjänst levererats. I de fall anslutningsavgiften är kopplad till ett avtal med kund, som har en tidsangivelse, redovisas intäkten över den tid som avtalats med kunden.

Offentliga bidrag intäktsredovisas när koncernen har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som koncernen erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld. Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Samtliga leasingavtal klassificeras som operationell leasing. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående. Minimilicaseavgifter enligt operationella leasingavtal där företaget är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

#### Balansräkning

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt.

Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar. Korttidsinventerier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet.

Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster.

Låneutgifter som är direkt hänförliga till investeringar i anläggningstillgångar som tar betydande tid i anspråk att färdigställa inräknas i anskaffningsvärdet under uppförandeperioden.

Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Varulagret värderas till 97% av anskaffningsvärdet.

### Avskrivningsprinciper

**Tilläggsupplysningar**

Materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde.

Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.

Följande nyttjandeperioder tillämpas::

- Byggnader på egen mark 40 år
- Stationer och distributionsnät 40 år
- Styr- och övervakningssystem 7 år
- Mätare 10 år
- Övriga inventarier 5 år

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

**Fördelning av intäkter och kostnader**

Direkt hänförliga intäkter och kostnader bokförs på konteringsbegrepp för elnät, rörelsegren.

Kostnader gemensamma för flera rörelsegrenar har fördelats enligt följande:

- Lokalkostnader fördelas efter disponerad yta
- Gemensamma kostnader för IT, personalvård o kontor fördelas efter antal anställda
- VD/styrelse/administration/kundtjänst fördelas enligt uppskattad tidsåtgång för arbetet
- Övrigt fördelas oftast efter andel i anläggningsvärde
- Årets skatt har fördelats efter årets omsättning

**Fördelning av tillgångar och skulder**

- Verklig grund, i de fall det varit möjligt har verklig grund använts som fördelningsprincip.
- Gäller anläggningstillgångar, kundfordringar, leverantörsskulder, personalkostnader och interimsposter
- Andel av anläggningstillgångar: likvida medel och obeskattade reserver
- Andel av omsättning: koncernbidrag, moms, skattekonto och energiskatt
- Andel av antal anställda: personalrelaterade poster som ej kan bestämmas enligt verklig grund ex upplupna gruppförsäkringar och särskild löneskatt
- Andel av årets resultat: prel F-skat

I samband med övergången till K3 har vi för del av bundna egna kapitalet beslutat att fördelningen efter rörelsegrenar för 2013 ligger fast.

Årets procentsatser för fördelning av tillgångar och skulder:

Andel av anläggningstillgångar 93,93%

Andel av omsättning: 88,16%

Andel av antalet anställda: 87,78%

Andel av årets resultat: 90,69%

**Tilläggsupplysningar**

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

Internt utförda administrativa tjänster såväl inom företaget som mellan koncernföretag debiteras. Utförda entreprenadarbeten mellan koncernbolag debiteras enligt marknadspris

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

Fördelning mellan underhållskostnad och reinvestering vid förnyelse av äldre ledningsnät och nätstationer bedöms i varje enskilt projekt och grundar sig på det aktuella nätets ålder och standard. Utgifter för nybyggnad av ledningsnät och nätstationer aktiveras som investering i sin helhet.

Särskilda händelser avseende leveranssäkerhet

Övriga upplysningar

# Tilläggsupplysningar 1-3

## Noter till resultaträkning

Noter till resultaträkning			
<b>1. Övriga rörelseintäkter (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Tjänster inom koncernen	TU711513	563	
Övriga rörelseintäkter	TU711523	1 073	
	TU711533		
	TU711543		
<b>Totalt</b>		<b>1 636</b>	<b>1 330</b>
<b>2. Övriga rörelsekostnader (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Förlust vid avyttring av anläggning	TU731343	-1 316	
	TU731353	0	
	TU731363	0	
	TU731373	0	
<b>Totalt</b>		<b>-1 316</b>	<b>0</b>
<b>3. Övriga externa kostnader (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Tjänster inom koncernen	TU731383	-115 005	
Övriga externa tjänster	TU731384	-42 567	
Övriga kostnader	TU731385	-6 066	
	TU731386		
<b>Totalt</b>		<b>-163 638</b>	<b>-148 172</b>

## Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
<b>4. Medelantal anställda</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Män	TU731413	56	51
Kvinnor	TU731423	23	22
<b>Totalt</b>	<b>TU731403</b>	<b>79</b>	<b>73</b>
<b>5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Styrelse och VD	TU731443	-1 040	-976
Övriga anställda	TU731453	-39 267	-33 147
<b>Totalt</b>	<b>TU731463</b>	<b>-40 307</b>	<b>-34 123</b>
Sociala kostnader	TU731473	-18 381	-15 008
varav pensionskostnad	TU731483	-4 879	-3 982
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	-136	-213
<b>Totalt löner och sociala kostnader</b>	<b>TU731433</b>	<b>-58 688</b>	<b>-49 131</b>
<b>6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Utdelning	TU751113	0	0
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123	0	0
Nedskrivningar	TU751133	0	0
Återförda nedskrivningar	TU751143	0	0
Övrigt	TU751153	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU751103</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	909	707
Övrigt	TU751433	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU751403</b>	<b>909</b>	<b>707</b>

## Tilläggsupplysningar 8-10

### Noter till resultaträkning

Noter till resultaträkning			
<b>8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)</b>			
		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	0
Övriga räntekostnader	TU751523	-2	-2
Övrigt	TU751533	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU751503</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>
<b>9. Skatt på årets resultat (tkr)</b>			
		<b>2023</b>	<b>2022</b>
Aktuell skatt för året	TU771413	-332	1 507
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	190	-11 115
Övrigt	TU771443	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU771403</b>	<b>-142</b>	<b>-9 608</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	72 726	77 254
Övriga interimsposter	TU713293	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU713253</b>	<b>72 726</b>	<b>77 254</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	14 617	0	2 698	0	0	97 615	51 304	<b>166 234</b>
<b>Resultatdisposition enligt bolagsstämman:</b>								
Utdelning						0		<b>0</b>
Balanseras i ny räkning					0	51 304	-51 304	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			<b>0</b>
Avskrivning resp. försäljning av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							<b>-728</b>	<b>-728</b>
Medlemsinsatser (ek. för.)								
Förlagsinsatser (ek. för.)								
Övrigt								<b>0</b>
Belopp vid periodens utgång	<b>14 617</b>	<b>0</b>	<b>2 698</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>148 919</b>	<b>-728</b>	<b>165 506</b>



## Tilläggsupplysningar 12-13

### Noter till balansräkning

12. Långfristiga skulder (tkr)		2023	2022
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	0	0
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU724153</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)		2023	2022
Förutbetalda intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU725194	61 913	64 867
Övriga interimsposter	TU7251963	34 423	33 237
<b>Totalt</b>	<b>TU725193</b>	<b>96 336</b>	<b>98 104</b>

## Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
<b>14. Övriga upplysningar</b>		<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Specificera:</b>			
Skulder till koncernföretag	TU727013	301 833	
restpost vid fördelning av verksamhetsgrenar	TU727023	627 922	
	TU727033		
	TU727043		
<b>Totalt</b>		<b>929 755</b>	<b>893 120</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>

ID:f50eb4d0-2e39-11ef-b0f1-4d5339859aca Status: Signerat av alla

# Underskrifter

## Revisorshänvisning

Vårt revisorsintyg beträffande denna årsrapport har  
avgivits den 2024

Peter Gunnarsson  
Auktoriserad revisor

Henrik Rosengren  
Auktoriserad revisor


**Underskrifter Styrelse**

**Underskrifter Styrelse**

Revisorshänvisning

Åsa Svensson  
Verkställande direktör och styrelseledamot

Sara Hoff  
Ordförande och styrelseledamot

 Gustav Björklund  
Styrelseledamot

ID: f50eb4d0-2e39-11ef-b0f1-4d5339859aca Status: Signerat av alla

# Verifikat

Titel: Årsrapport Elnät 2023 KNAB

ID: f50eb4d0-2e39-11ef-b0f1-4d5339859aca

Status: Signerat av alla

Skapat: 2024-06-19

## Underskrifter

Kraftringen

gustav.bjorklund@kraftringen.se

Signerat: 2024-06-19 14:55 BankID Nils Gustav Björklund

Kraftringen

sara.hoff@kraftringen.se

Signerat: 2024-06-19 16:51 BankID SARA HOFF

EY

peter.gunnarsson@se.ey.com

Signerat: 2024-06-25 12:48 BankID Lars Johan Peter Gunnarsson

Kraftringen

asa.svensson@kraftringen.se

Signerat: 2024-06-19 15:56 BankID Åsa Maria Svensson

EY

Henrik.Rosengren@se.ey.com

Signerat: 2024-06-25 12:44 BankID HENRIK

ROSENGREN

## Filer

Filnamn	Storlek	Kontrollsumma
Årsrapport Elnät 2023 KNAB.pdf	1.1 MB	33ee 8da9 5228 45df eca0 0aab a83e 60e6 7279 a2fd e791 d9c1 bd8f 70cd 6360 0df3

## Händelser

Datum	Tid	Händelse
2024-06-19	14:48	Skapat   Maria Kjellsson, Kraftringen Energi AB 5561009852. IP: 193.15.253.25
2024-06-19	14:55	Signerat   Kraftringen Genomfört med: BankID av Nils Gustav Björklund. IP: 84.217.147.72
2024-06-19	15:56	Signerat   Kraftringen Genomfört med: BankID av Åsa Maria Svensson. IP: 193.15.253.25
2024-06-19	16:51	Signerat   Kraftringen Genomfört med: BankID av SARA HOFF. IP: 193.15.253.25
2024-06-25	12:44	Signerat   EY Genomfört med: BankID av HENRIK ROSENGREN. IP: 213.115.0.69, 147.161.188.116

## Händelser

2024-06-25

12:48

Signerat | EY

Genomfört med: BankID av Lars Johan Peter Gunnarsson. IP: 84.216.56.2, 147.161.188.110



Verifikat utfärdat av Egreement AB

Detta verifikat bekräftar vilka parter som har signerat och innehåller relevant information för att verifiera parternas identitet samt relevanta händelser i anslutning till signering. Till detta finns separata datafiler bifogade, dessa innehåller kompletterande information av teknisk karaktär och styrker dokumentens och signaturernas äkthet och validitet (för åtkomst till filerna, använd en PDF-läsare som kan visa bifogade filer). Hash är ett fingeravtryck som varje individuellt dokument får för att säkerställa dess identitet. För mer information, se bifogad dokumentation.

Verifikation, version: 1.19