

2025 Årsrapport Elnät för REL00886

Företag	Kraftringen Nät AB
Organisationsnummer	556228-1138
Redovisningsenhet	REL00886
Ärendenummer	2026-102261
Checksumma	FD-F7-37-55
Utskriftsdatum	2026-04-22

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, Örkellunga, 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
Händelser av väderrelaterad karaktär har inte påverkat Kraftringens nätområde under året, några mindre avbrott i eldistributionen har emellertid förekommit men har inte givit någon större ekonomisk konsekvens. Utredningen "Ett förändrat regelverk för framtidens el- och gasnät" föreslog att särskilt investeringsutrymme avseende elnät skulle tas bort för reglerperioden 2024 - 2027. Detta har identifierats som en risk i affärsplanen. Lagändringen som beslutades i november 2025 innehöll inte någon förändring av särskilt investeringsutrymme och Kraftringen Nät har blivit tilldelade särskilt investeringsutrymme av Ei för perioden 2024 - 2027. Detta ligger i linje med företagets prognos. Ei arbetar med en förändring av reglermodellen och förändringen kommer träda i kraft under nästkommande reglerperiod som är 2028–2031 för elnät.
Egna aktier
Företaget har inga egna aktier.
Flerårsöversikt

Förvaltningsberättelse

	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning exkl punktsakter	1 217 042	1 069 184	904 105	841 128	845 080
Rörelseresultat	503 534	408 201	288 401	314 856	362 649
Resultat efter finansiella poster	504 403	408 985	289 308	315 561	363 281
Investeringar	437 750	365 667	318 500	290 757	221 285
Soliditet	47,14	47,08	46,91	46,28	44,93

Resultatdisposition

Förvaltningsberättelse
Årets resultat balanseras i ny räkning.
Byte av redovisningsprincip
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. Fram till år 2030 planeras investeringar för ca 2 mdkr.
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 anläggnings-tillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	4 076 297	0	18 045	0	782	534 008	4 629 132
Inköp	NO120	0	0	0	0	0	437 750	437 750
Försäljningar/utrangeringar	NO130	-24 464	0	0	0	0	0	-24 464
Omklassificeringar	NO140	536 343	0	0	0	0	-536 519	-176
Utgående anskaffningsvärden	NO150	4 588 176	0	18 045	0	782	435 239	5 042 242
Ingående avskrivningar	NO210	-1 618 885	0	-10 512	0	-782	0	-1 630 179
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	20 817	0	0	0	0	0	20 817
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-118 368	0	-14	0	0	0	-118 382
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-1 716 436	0	-10 526	0	-782	0	-1 727 744
Ingående uppskrivningar	NO310	0	0	0	0	0	0	0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar mm	NO330	0	0	0	0	0	0	0
Årets uppskrivningar	NO340	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410	0	0	0	0	0	0	0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420	0	0	0	0	0	0	0
Återförd nedskrivning	NO430	0	0	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO440	0	0	0	0	0	0	0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	2 871 740	0	7 519	0	0	435 239	3 314 498

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	287 601	1 151 631	1 609 135	484 240	526 708	16 982	4 076 297
Inköp	NO6011	0	0	0	0	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO6021	-12 824	-1 771	-7 894	-1 975	0	0	-24 464
Omklassificeringar	NO6031	7 165	162 793	156 622	75 689	134 074	0	536 343
Utgående anskaffningsvärde	NO6041	281 942	1 312 653	1 757 863	557 954	660 782	16 982	4 588 176
Ingående avskrivningar	NO6051	-114 462	-493 775	-605 082	-193 153	-204 576	-7 837	-1 618 885
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO6061	9 337	1 771	7 733	1 976	0	0	20 817
Omklassificeringar	NO6071	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO6081	-26 134	-27 461	-39 033	-11 828	-13 542	-370	-118 368
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO6091	-131 259	-519 465	-636 382	-203 005	-218 118	-8 207	-1 716 436
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO6101	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO6111	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO6121	150 683	793 188	1 121 481	354 949	442 664	8 775	2 871 740

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)			
Nettoomsättning (tkr)		2025	2024
Transiteringsintäkter	RR7101	1 170 508	1 026 477
Anslutningsintäkter	RR7102	33 885	30 553
Engångsintäkter	RR7103	1 222	1 164
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	-36	-571
Myndighetsavgifter	RR7113	11 463	11 561
Nettoomsättning	RR7110	1 217 042	1 069 184
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2025	2024
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-364 449	-313 632
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-11 463	-11 561
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-375 912	-325 193

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2025	2024
Nettoomsättning		RR7110	1 217 042	1 069 184
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	32 352	7 641
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.		RR71160	1 249 394	1 076 825
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		RR7320	-375 912	-325 193
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-1 071	-181
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-175 481	-166 775
Personalkostnader	5	RR73140	-71 367	-64 003
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-118 382	-107 672
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	-3 647	-4 801
Summa rörelsekostnader		RR73190	-745 860	-668 625
Rörelseresultat		RR74000	503 534	408 200
Resultat från finansiella investeringar:				
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	872	794
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	-3	-9
Summa finansiella poster		RR75000	869	785
Resultat efter finansiella poster		RR76000	504 403	408 985
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	-288 254	-242 227
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	-196 058	-153 938
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	0	0
Summa bokslutsdispositioner		TU771303	-484 312	-396 165
Resultat före skatt		RR77135	20 091	12 820

Resultaträkning (tkr) (samtlige uppgifter är obligatoriska)			2025	2024
Skatt på årets resultat	9	RR77140	121	154
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	20 212	12 974

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr)		2025	2024
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser och varumärken	BR71212	0	0
Hyresrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ed	2 871 740	2 457 412
Elproduktionsanläggningar	NO500ep	0	0
Byggnader och mark	NO500	7 519	7 533
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	0	0
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	435 239	534 008
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	3 314 498	2 998 953
Finansiella anläggningstillgångar			
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	1 711	1 498
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	1 711	1 498
Summa anläggningstillgångar	BR71200	3 316 209	3 000 451
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	0	0
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Övriga lagertillgångar	BR71316	36	36
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantörer	BR71315	0	0
Summa varulager m.m.	BR71310	36	36
Kortfristiga fordringar			

2026-04-22 14:53

FD-F7-37-55

TILLGÅNGAR (tkr)			2025	2024
Kundfordringar		BR71321	59 850	68 625
Fordringar hos koncernföretag		BR71322	0	0
Fordringar hos intresseföretag		BR71323	0	0
Övriga fordringar		BR71324	52 113	56 260
Upparbetad men ej fakturerad intäkt		BR71327	0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10	BR71325	143 463	95 890
Summa kortfristiga fordringar		BR71320	255 426	220 775
Kortfristiga placeringar				
Andelar i koncernföretag		BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar		BR71333	0	0
Summa kortfristiga placeringar		BR71330	0	0
Kassa och bank				
Kassa och bank		BR71340	0	0
Redovisningsmedel		BR71341	0	0
Summa kassa och bank		BR71342	0	0
Summa omsättningstillgångar		BR71300	255 462	220 811
SUMMA TILLGÅNGAR		BR71000	3 571 671	3 221 262

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2025	2024
Bundet eget kapital				
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
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	161 165	148 191
Årets resultat		RR78000	20 212	12 974
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	181 377	161 165
Eget kapital		BR72100	198 692	178 480
Obeskattade reserver		BR72200	1 870 244	1 674 186
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	587	684
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	587	684
Långfristiga skulder				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410	0	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
Kortfristiga skulder				
Checkräkningskredit		BR72510	0	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	161 889	99 414

2026-04-22 14:53

FD-F7-37-55

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2025	2024
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	1 086 550	997 692
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	150 346	161 915
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	BR72519	103 363	108 891
Summa kortfristiga skulder		BR72500	1 502 148	1 367 912
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		BR72000	3 571 671	3 221 262
POSTER INOM LINJEN				
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:				
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
Beräkning av sysselsatt kapital:				
SUMMA TILLGÅNGAR		BR71000	3 571 671	3 221 262
- Justerade skulder		BR75200	-1 888 005	-1 713 478
+ Räntebärande skulder		BR75300	587	684
= SYSSELSATT KAPITAL		BR75000	1 684 253	1 508 468

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtlige oppgifter är obligatoriske)		2025	2024	2023	2022	2021
Intäkter (tkr)						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	11 600	7 463	6 707	7 260	7 167
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	0	7 229	1 928	2 756	1 302
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagpunkt	TN620200	174 417	146 598	135 084	115 888	122 498
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagpunkt	TN620300	984 491	865 187	734 592	683 625	678 669
Summa transiteringsinntekter	TN620	1 170 508	1 026 477	878 311	809 529	809 636
Kostnader (tkr)						
Kostnader for anslutning till overliggende og angransende net	TN630150	-21 089	-2 052	-10 464	-6 683	0
Kostnader for abonnemang till overliggende og angransade net	TN630100	-259 842	-228 564	-198 963	-181 742	-154 335
Kostnader for inkopt energi for att tacka nettfolluster	TN630450	-63 078	-63 197	-43 394	-20 180	-21 766
Kostnader for egenproduserad energi for att tacka nettfolluster	TN630451	0	0	0	0	0
Ersattning till innehavare av produksjonsanleggning for inmatning av el	TN630500	-20 439	-19 819	-31 898	-12 876	-11 797
Kostnader for netkapacitetsreserv	TN630460	0	0	0	0	
Summa transitering og inkop av kraft	TN630	-364 448	-313 632	-284 719	-221 481	-187 898
Kostnader for matning og rapportering	TN6303002	-30 685	-32 928	-40 636	-40 739	-38 570

Särskild rapport

Särskild Rapport		2025	2024	2023	2022	2021
Anläggningar						
Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	10	17	28	44	55
Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	469	490	493	498	497
Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	5 557	5 506	5 469	5 531	5 365
Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	349	349	358	385	395
Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	258	268	262	252	250
Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	2 797	2 733	2 686	2 710	2 645
Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)	TN610200	9 440	9 363	9 296	9 420	9 207
Nätstationer inom området (antal)	TN610301	2 659	2 637	2 616	2 597	2 586
Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	917	902	877	863	853
Meter ledning per nätstation (beräkning)	TN610300	3 550	3 551	3 554	3 627	3 560
Nätabonnemang						
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktions- och energilagringsanläggningar	TN610400	6 894	6 452	5 554	3 902	2 136
Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar	TN610410	327	292	5 490	3 831	2 079
Antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar	TN610420	6 530	6 127	44	51	37
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar exkl. småskalig- och mikroproduktion	TN610450	37	33	20	20	
Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	32	32	32	30	30
Högspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610700	188	180	184	181	176
Lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610800	95 875	97 317	97 989	99 009	101 065
Totalt antal abonnemang i uttagspunkt	TN610900	96 063	97 497	98 173	99 190	101 241
Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)	TN611000	98	96	95	95	91
Överföring						
Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW) - överliggande och angränsande nät	TN611001	494,41	479,54	463,00	431,00	430,00
Sammanlagd maximal inmatad effekt (MW) till redovisningsenheten	TN611100	355,01	370,46	340,00	349,00	358,00
Totalsumma inmatad energi till redovisningsenheten (MWh)	TN6113010	1 798 393	1 906 063	1 804 050	1 807 027	1 980 402
Inmatad energi från alla elproduktions-och energilagringsanläggningar (MWh)	TN611201	315 417	329 521	373 981	395 768	375 206
Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)	TN611210	37 349	42 937	42 909	94 312	86 499
Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)	TN611300	47 546	44 467	36 166	23 110	13 819
Inmatad energi från elproduktions- och energilagringsanläggningar exkl. småskaliga och mikroproduktionsanläggningar	TN611250	230 522	242 117	294 906	278 346	
Uttagen energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	1 067 826	1 076 220	1 052 445	1 095 884	1 251 125

2026-04-22 14:53

FD-F7-37-55

Särskild Rapport		2025	2024	2023	2022	2021
Uttagen energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	602 793	595 585	596 450	561 739	574 150
Uttagen energi i gränspunkt (MWh)	TN611305	70 519	178 443	99 565	88 665	89 429
Årets nätförlust (MWh)	TN611403	57 255	55 815	55 590	60 739	65 698
Nyckeltal						
Medellastfaktor	TN641413	0,8340	0,8120	0,8206	0,8279	0,8306
Utnyttjningsgrad	TN641414	0,5413	0,4709	0,4701	0,5218	0,5125

Redovisnings- och värderingsprinciper

Redovisnings- och värderingsprinciper
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. Minimil easeavgifter 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.

Redovisnings- och värderingsprinciper

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

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

Redovisnings- och värderingsprinciper

- 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-skatt

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 95,43%

Andel av omsättning: 92,24%

Andel av antalet anställda: 91,51%

Andel av årets resultat: 97,58%

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

Redovisnings- och värderingsprinciper
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			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2025	2024
Specificera:			
Tjänster inom koncernen	TU711513	874	
Övriga rörelseintäkter	TU711523	31 478	
	TU711533		
	TU711543		
Totalt		32 352	7 641
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2025	2024
Specificera:			
Förlust vid avyttring av anläggning	TU731343	-3 648	
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
Totalt		-3 648	-4 801
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2025	2024
Specificera:			
Tjänster inom koncernen	TU731383	-91 724	
Övriga externa tjänster	TU731384	-75 563	
Övriga kostnader	TU731385	-8 194	
	TU731386		
Totalt		-175 481	-166 775

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda		2025	2024
Män	TU731413	66	59
Kvinnor	TU731423	31	27
Totalt	TU731403	97	86
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)		2025	2024
Styrelse och VD	TU731443	-903	-1 132
Övriga anställda	TU731453	-46 142	-41 201
Totalt	TU731463	-47 045	-42 333
Sociala kostnader	TU731473	-22 823	-20 672
varav pensionskostnad	TU731483	-5 815	-5 649
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	-231	-258
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	-69 868	-63 005
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2025	2024
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
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2025	2024
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	0
Övriga ränteintäkter	TU751423	872	794
Övrigt	TU751433	0	0
Totalt	TU751403	872	794

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)		2025	2024
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	0	0
Övriga räntekostnader	TU751523	-3	-9
Övrigt	TU751533	0	0
Totalt	TU751503	-3	-9
9. Skatt på årets resultat (tkr)		2025	2024
Aktuell skatt för året	TU771413	-78	-43
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	199	197
Övrigt	TU771443	0	0
Totalt	TU771403	121	154
Noter till balansräkning			
10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)		2025	2024
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	110 680	95 890
Övriga interimsposter	TU713293	32 783	0
Totalt	TU713253	143 463	95 890

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	148 191	12 974	178 480
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:								
Utdelning						0		0
Balanseras i ny räkning					0	12 974	-12 974	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			0
Avskrivning resp. försäljning av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							20 212	20 212
Medlemsinsatser (ek. för.)				0				
Förlagsinsatser (ek. för.)								
Övrigt								0
Belopp vid periodens utgång	14 617	0	2 698	0	0	161 165	20 212	198 692

Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
12. Långfristiga skulder (tkr)		2025	2024
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	0	0
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
Totalt	TU724153	0	0
13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)		2025	2024
Förutbetalda intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU725194	56 130	58 958
Övriga interimsposter	TU7251963	47 233	49 933
Totalt	TU725193	103 363	108 891

Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
14. Övriga upplysningar		2025	2024
Specificera:			
Skulder till koncernbolag	TU727013	440 135	
Rest vid fördelning av verksamhetsgrenar	TU727023	646 415	
	TU727033		
	TU727043		
Totalt		1 086 550	997 692
15. Övriga upplysningar		2025	2024
Specificera:			
	TU727053		
	TU727063		
	TU727073		
	TU727083		
Totalt		0	0
16. Övriga upplysningar		2025	2024
Specificera:			
	TU7270013		
	TU7270023		
	TU7270033		
	TU7270043		
Totalt		0	0

Underskrifter

Revisorshänvisning	
Vårt revisorsintyg beträffande denna årsrapport har avgivits den 2026	
Peter Gunnarsson	Henrik Rosengren
Auktoriserad revisor	Auktoriserad revisor
Underskrifter Styrelse	Underskrifter Styrelse
Henrik Esbjörnson	Sara Hoff
Verkställande direktör och styrelseledamot	Ordförande och styrelseledamot
Gustav Björklund	

Revisorshänvisning	
Styrelseledamot	

Deltagare

KRAFTRINGEN ENERGI AB 556100-9852 Sverige

HENRIK ESBJÖRNSON Sverige

Signerat med Svenskt BankID

2026-04-22 13:54:02 UTC

Undertecknare

Datum

Namn returnerat från Svenskt BankID: Henrik Esbjörn Esbjörnson
Personnummer returnerat från Svenskt BankID: 197503243995

Henrik Esbjörnson
henrik.esbjornson@krafringen.se

Leveranskanal: E-post
IP-adress: 193.15.253.25

GUSTAV BJÖRKLUND Sverige

Signerat med Svenskt BankID

2026-05-11 19:52:45 UTC

Undertecknare

Datum

Namn returnerat från Svenskt BankID: Nils Gustav Björklund
Personnummer returnerat från Svenskt BankID: 198612044019

Gustav Björklund
gustav.bjorklund@krafringen.se

Leveranskanal: E-post
IP-adress: 2.248.90.37

SARA HOFF Sverige

Signerat med Svenskt BankID

2026-05-11 13:36:22 UTC

Undertecknare

Datum

Namn returnerat från Svenskt BankID: SARA HOFF
Personnummer returnerat från Svenskt BankID: 197407103600

Sara Hoff
sara.hoff@krafringen.se

Leveranskanal: E-post
IP-adress: 83.254.128.125

PETER GUNNARSSON Sverige

Signerat med Svenskt BankID

2026-06-01 09:09:27 UTC

Undertecknare

Datum

Namn returnerat från Svenskt BankID: Lars Johan Peter Gunnarsson
Personnummer returnerat från Svenskt BankID: 197203284158

Peter Gunnarsson
peter.gunnarsson@se.ey.com

Leveranskanal: E-post
IP-adress: 147.161.188.93

Signerat med Svenskt BankID

Undertecknare

Namn returnerat från Svenskt BankID: Pär Henrik Rosengren
Personnummer returnerat från Svenskt BankID: 197902153357

Henrik Rosengren
henrik.rosengren@se.ey.com

2026-06-01 07:44:34 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post
IP-adress: 147.161.150.189