

2024 Årsberättelse



Kymmenedalens EI

Årsberättelse 2024



Kymmenedalens El

Kymmenedalens El Ab

Adress:
PB 9, 47201 Elimä

FO-nummer: 0128951-2
Hemort: Kouvola

Innehåll

2024 i korthet	3
Verkställande direktörens översikt	4
Nyckeltal 2024	6
Affärsverksamhet	7
Energiaffärsverksamhet	8
Nätverksamhet	10
Styrelsens verksamhetsberättelse 2024	13
Bokslut	21
Underskrifter i bokslutet och verksamhetsberättelsen	55

Pämbild: Pihla Liukkonen / Kontrastia

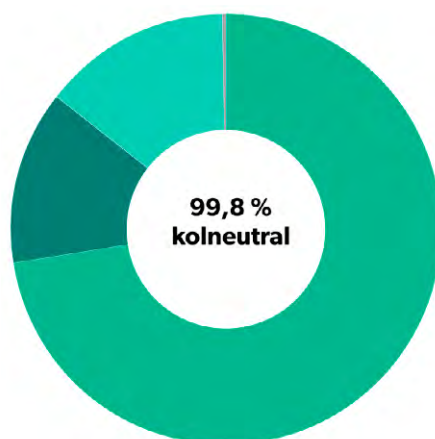
Den svenska årsberättelsen är en sammanfattning av den finska årsberättelsen.

Bolaget förnyades och verksamheten effektiviserades

År 2024 var vårt första verksamhetsår utan detaljhandelsverksamhet, som överfördes till Väre i början av 2024. Resultatet för nätverksamheten och intressebolagen var något bättre än planerat, men nedgången av marknadspriset på el och den minskade elproduktionen ledde till ett svagare resultat för energiaffärsverksamheten. I enlighet med strategin har bolaget nu övergått till kolneutral elproduktion. Kymmenedalens Elnät investerade över 19 miljoner euro för att förbättra elnätets leveranssäkerhet och för att förbättra och förnya elstationernas kapacitet.

108,5**Omsättning, mn euro****29,0****Rörelsevinst, mn euro**

Elproduktion 2024 sammanlagt 535 GWh

**Styrelsens verksamhetsberättelse****Bokslut 2024**

Vind och vindstilla



År 2024 var vårt första verksamhetsår utan detaljhandelsverksamhet, som överfördes till Väre i början av 2024. Till följd av detta minskade omsättningen betydligt. Förändringen märktes i kundtjänsten och stödtjänsterna, vars tyngdpunkt riktades nu mot service för elnätskunder. Samtidigt satsades på utveckling av digitala tjänster och effektivisering av verksamheten genom att skära ner på verksamhetskostnaderna och utnyttja artificiell intelligens.

Prisvariationerna på partimarknaden av el blev ännu större år 2024, och samtidigt sjönk medelpriset för året. Medelpriset på partimarknadsel i Finland var 46 (56) €/MWh. Antalet negativa eller nollprissatta timmar var sammanlagt 900, vilket är 68 procent mer än året innan. Prisvariationen har ökat kraftigt både på grund av en ökad vindkraftsproduktion och nedlagda kondenskraftverk. Förra året ökade vindkraftsproduktionen med 37 procent

Elförbrukningen i Finland ökade med 3,4 procent under verksamhetsåret. Inom Kymmenedalens Elnäts område var ökningen 2,1 procent. Projekten för omställning till ren energi förväntas leda till en avsevärd ökning av elanvändningen och -produktionen i framtiden. Tills vidare har elanvändningen ökat mest i takt med elektrifieringen av fjärrvärme och framskridandet av investeringarna i datacentraler. Antalet nya anslutningsavtal vid Kymmenedalens Elnät var 165 (199) stycken vilket är det lägsta antalet under årtusendet.

Koncernen Kymmenedalens El uppnådde ett tillfredsställande resultat i fjol. Resultatet för nätverksamheten och intressebolagen var något bättre än planerat, men nedgången av marknadspriset på el och den minskade elproduktionen ledde till ett svagare resultat för energiaffärsverksamheten. Koncernens omsättning uppgick till 108,5 (148,2) miljoner euro och rörelsevinsten var 29,0 (29,5) miljoner euro. Resultatet för nätverksamheten förbättrades något från året innan och rörelsevinsten uppgick till 16,3 (14,6) miljoner euro. Resultatet för energiaffärsverksamheten försämrades från rekordnivån året innan och var 11,5 (17,4) miljoner euro. Resultatet för energiaffärsverksamheten inkluderar en positiv resultateffekt av engångskaraktär på 9,7 miljoner euro. Investeringarna uppgick till sammanlagt 21,4 (21,1) miljoner euro och de riktade sig i första hand till leveranssäkerheten i elnätet.

Kymmenedalens Elnäts nätområde drabbades av flera snöbördor och stormfronter. De årliga investeringarna på nästan 20 miljoner euro för att förbättra leveranssäkerheten har dock gett resultat då den genomsnittliga avbrottstiden förkortades med nästan en timme.

Under de kommande åren behövs förutom investeringar i leveranssäkerheten i distributionsnätet även satsningar på 110 kV nät och elstationer samt förnyande av mätutrustningar. Förra året installerades nya mätare redan för över 12 000 kunder

Koncernen KSOY har innehav i flera företag som har uppstått genom sammanslutningar av företag inom energibranschen och med vilka tidigare affärsverksamheter eller enheter inom Kymmenedalens El har slagits samman. Vid sidan av Väre Oy är sådana företag också Elvera Oy och Enerva Oy. I dessa företag har sammanslagningen och fokuseringen på den valda huvudverksamheten utvecklat kompetensen och öppnat nya expansionsmöjligheter. På motsvarande sätt skapar Kymmenedalens El:s fokus på kärnverksamheten en grund för att utveckla verksamheten i en miljö som genomgår en stark förändring.

Jag tackar alla Kymmenedalens El:s intressegrupper för det resultatrika samarbetet 2024.

Aku Pyymäki
verkställande direktör



Nyckeltal 2024



Nyckeltal

	2024	2023	2022	2021	2020
Omsättning, mn euro	108,5	148,2	196,0	135,0	107,9
Rörelsevinst, mn euro	29,0	29,5	-0,8	4,4	16,9
Rörelsevinst, %	26,7	19,9	-0,4	3,2	15,6
Balansräkning, mn euro	311,9	313,8	317,2	322,4	274,8
Utbetald utdelning, mn euro	8,4	10,1	2,8	2,8	8,4
Utbetald utdelning, euro / aktie	50,0	60,0	16,9	16,9	50,0
Avkastning på sysselsatt kapital, %	16,7	19,1	0,8	2,7	10,9
Soliditet, %	34,7	29,9	25,1	25,5	28,9
Quick ratio	2,0	1,6	1,1	0,5	1,6
Investeringar	21,4	21,1	18,3	19,3	17,2
Antal anställda i genomsnitt	53	61	59	60	59

Energiaffärsverksamhet

59,3

Omsättning, mn euro

268

Elförsäljningen, GWh

535

Elproduktionen, GWh

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 59,3 (102,7) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 11,5 (17,4) miljoner euro, vilket inkluderar en positiv resultateffekt av engångskaraktär på 9,7 miljoner euro. Nedgången i omsättningen berodde på att detaljförsäljningsverksamheten slopades i början av 2024. Nedgången i resultatet påverkades av jämförelseårets exceptionellt höga resultat. Dessutom belastades resultatet för 2024 av flera defekter i kärnkraftverken och av årligt underhåll som drog ut på tiden.

Elförsäljning

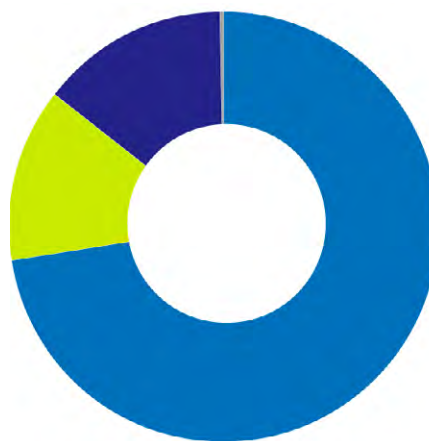
KSOY:s elförsäljning bestod av företagsförsäljning som inte omfattades av Väre-arrangemanget. Elförsäljningen uppgick till 268 (867) miljoner kilowattimmar. Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 19 procent jämfört med 2023. Medelpriset under året var 45,6 €/MWh.

Från början av 2024 avstod KSOY från detaljförsäljning av el och genomförde en framgångsrik överföring av kundrelationer till Väre.

Elproduktionen

Elproduktionen med bolagets produktionsandelar uppgick till 535 (561) miljoner kilowattimmar. Det årliga underhållet som tog längre än planerat och defekterna i kärnkraftverken påverkade mängden elproduktion och försämrade resultatet för energiaffärsverksamheten.

Elproduktionen 2024 sammanlagt 535 GWh



Tillfredställelsen med kundtjänsten var fortsatt utmärkt

Förändringen i bolagets affärsverksamhet påverkade kundtjänstens verksamhet avsevärt under verksamhetsåret. Kundservicen utvecklades för att möta nätaffärsverksamhetens behov och personalen utbildades målmedvetet under hela året.

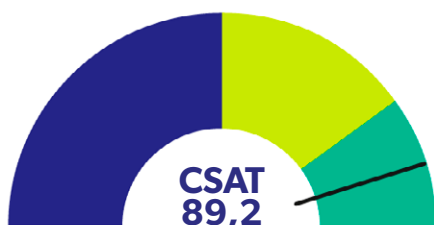
Som väntat minskade antalet mottagna kundsamtal och e-post något. Kundresponsen som KSOY:s kundtjänstrådgivare har mottagit är på en mycket hög nivå. Resultatet av kundenkäterna översteg alla kraven på en utmärkt nivå både vad gäller kundtillfredsställelse och rekommendationer av bolaget.

AI-baserad Chat i bruk som ny kommunikationskanal

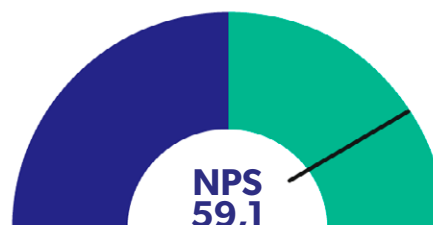
I juni 2024 togs en AI-baserad chat, Arki Virtanen, i bruk som en ny kommunikationskanal för kundtjänsten. Chat-tjänsten Arki Virtanen hämtar sina svar endast från data som KSOY ger den, och dess verksamheten följs upp och anpassas efter behov. Tjänsten har använts flitigt sedan juni.



Kundbelåtenhet med Kymmenedalens El Ab:s kundtjänst 2024



CSAT mäter belåtenheten med kundservicepersonalen. CSAT är på en utmärkt nivå när den överstiger 80 %.



NPS mäter hur sannolikt det är att kunden rekommenderar företaget. NPS är på en utmärkt nivå när den överstiger 50 %.

Nätverksamhet

1197

Elöverföring, GWh

56,5

Omsättning, mn euro

16,3

Rörelsevinst, mn euro

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 56,5 (50,8) miljoner euro och rörelsevinsten var 16,3 (14,6) miljoner euro.

Kymmenedalens Elnäts nättjänstpriser höjdes i november 2024 med i genomsnitt 5,7 procent. Bakgrunden till prishöjningen var ökat investeringsbehov samt ökade kostnader för byggande och underhåll av nätet.

Elförbrukningen ökade med litet mer än 2 procent jämfört med året innan. Början av året var kylig vilket bidrog till att öka elanvändningen, men till följd av att slutet av året var varmt återgick den kumulativa förbrukningen till en nivå som var bara lite högre än året innan.

År 2024 drabbades Kymmenedalens Elnäts nätområde av flera snöbördor och stormfronter. Skadorna som orsakades av elavbrotten reparerades relativt snabbt och långa avbrott kunde undvikas. I samband med årets mest omfattande stora störning, stormen Jari, var antalet kunder utan el som störst något under 8 000 kunder. Det systematiska utvecklingsarbetet som har gjorts under det senaste decenniet för att förbättra elnätets leveranssäkerhet har klart minskat effekterna av störningar jämfört med tidigare motsvarande störningar. År 2024 var längden på elavbrott per kund 2 timmar 38 minuter (3 timmar 32 minuter).

Elvera Oy svarade för nätbolagets störningsutredningar i enlighet med ramavtalet och för en del av

de omfattande nätbyggnadsprojekten. Andra stora bygg- och underhållsprojekt genomfördes av Verkonraketaja Wire, Elvera och Enerke.

Enerva Oy tar hand om driftcentralverksamheten för Kymmenedalens Elnät.

Mätarreformen gäller alla våra kunder

Installeringen av den nya generationens elmätare hos Kymmenedalens Elnät inleddes i slutet av 2024. Alla våra kunder får en ny elmätare som för med sig nya tjänster och möjligheter även för kunderna. Vid slutet av 2024 hade nya smartmätare installerats för över 12 000 kunder. Masinstalleringen av mätanordningar utförs huvudsakligen under 2025 och 2026. Huvudansvarig partner i genomförandet är Aidon Oy.

KJ
33,5

Jordkablingsgrad, %

2 h
38 min

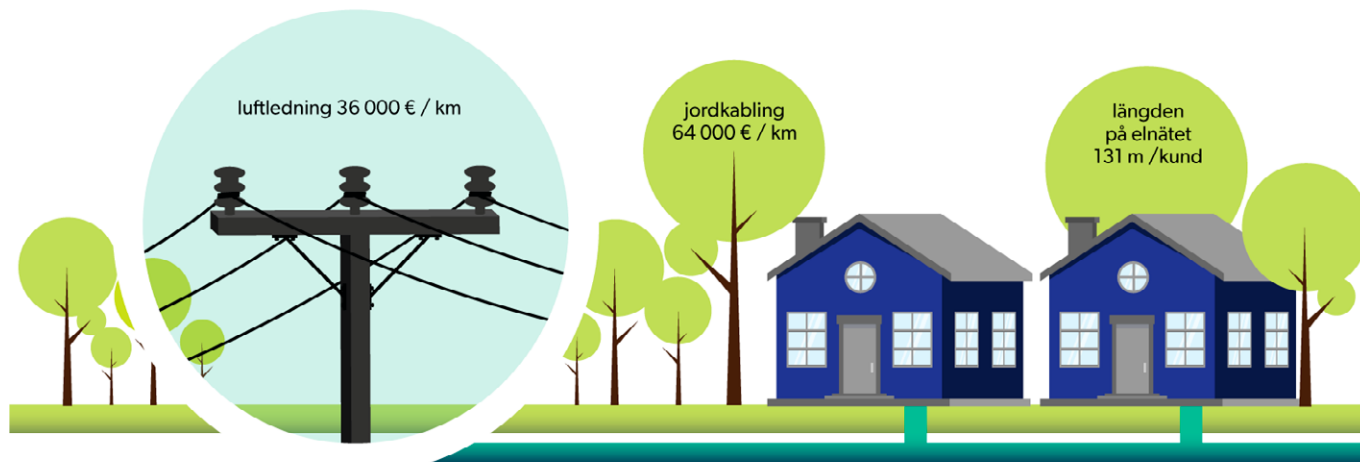
Genomsnittlig avbrottstid

103 595

Antalet kunder
(förbrukningsställen)

Investeringarna i elnätet ca 19 miljoner euro år 2024

Byggkostnader för nätet



Hela elnätet omfattar för tillfället

luftledning 9 235 km



jordkabel 4 336 km



Närmare 20 miljoner euro investeras i nätet

År 2024 investerade Kymmenedalens Elnät cirka 19 miljoner euro i byggandet av nätet. Bolagets investeringsseuror styrs av en utvecklingsplan som sträcker sig till 2036 och som övervakas av Energimyndigheten. Årligen dras bland annat en betydande mängd jordkabel och genomförs en ökning av nätverksautomation samt flyttning av luftledningar från skogen till välgkanterna. Alla åtgärder syftar till att upprätthålla och förbättra leveranssäkerheten i nätet samt att utveckla nätet så att det motsvarar framtidens behov. Det ökade regionala effektbehovet och andra kundbehov i anslutning till utvecklingen av nätet beaktas redan i projektplaneringen. Nätet byggs alltid upp med hänsyn till behovet under årtionden.

Investeringsprojekt för omställning till ren energi förbereddes aktivt i nätområdet. Investeringsförfrågningarna inom industrin riktade sig i första hand till elpanna-, batteriindustri- och datacentralprojekt och på produktionssidan till solkraft.

Solenergin minskade i popularitet

Inom Kymmenedalens Elnäts område har redan ca 3 500 solesystem anslutits till elnätet. Systemens totaleffekt är sammanlagt 30,4 MW. År 2024 har sammanlagt 369 (945) nya solesystem anslutits till elnätet.

19

Investeringar, mn euro

>70

Kunder inom ett leveranssäkert nät, %

165

Anslutningsavtal, st.

396

Solesystem, st.

Våra åtgärder för att förbättra leveranssäkerheten år 2024:

- Totalt cirka 140 kilometer nät drogs med jordkablar. Av mellanspänningsnätet förnyades ca 85 kilometer, och dess kablingsgrad var 33,5 (32,4) procent vid slut av året 2024.
- De mest betydande investeringarna var omfattande jordkablingsprojekt i Hankaa i Hollola och i Huhdanoja i Orimattila.
- I samband med sambyggnadsprojekt förnyades nätet bland annat i Pyttis, Luumäki och Kotka.
- I elstationerna förbättrades automationen och skydden samt utfördes enskilda saneringar av strömbrytare under året.
- Högspänningsnätet förnyades i Koria.
- På Mussalo i Kotka sanerades elstationen i sin helhet.





Styrelsens verksamhetsberättelse 2024

Detta dokument på svenska är en översättning av det ursprungliga bokslutet på finska och verksamhetsberättelsedokumentet. Endast det finskspråkiga originalet är juridiskt bindande.

Styrelsens verksamhetsberättelse 2024

Verksamhetsmiljö

Elförbrukningen i Finland uppgick till 83 (80) TWh år 2024, vilket är 3,4 procent mer än året innan. Av elförbrukningen täcktes 3,8 procent med import och 96,2 procent med egen produktion i Finland. Redan 95 procent av Finlands elproduktion var koldioxid-neutral.

Projekten för ren omställning förväntas leda till en avsevärd ökning elanvändningen och -produktionen i framtiden. Tills vidare har elanvändningen ökat mest i takt med elektrifieringen av fjärrvärme och framskridandet av investeringarna i datacentraler. Projekten relaterade till väte och e-bränslen har framskridit långsammare än väntat.

Partimarknadspriset på el sjönk med 19 procent jämfört med året innan. Medelpriset i Finlands prisområdet var 45,6 €/MWh. Prisutvecklingen på el påverkades bl.a. av en måttlig ökning av förbrukningen och en betydande ökning av vindkraftskapaciteten. Tillväxten inom vindkraft bidrog samtidigt till att öka prisvariationen på el. Antalet negativa timpriser och exceptionellt höga timpriser var större än under de föregående åren.

Under 2024 byggdes 235 (212) nya vindkraftverk. Vindkraftskapaciteten ökade med 20 procent och vindkraftsproduktionen var 19,9 TWh. Vindkraftsproduktionen ökade med 37 procent jämfört med året innan. Med vindkraften täcktes 25,0 procent av elförbrukningen i Finland. I Finland finns nu sammanlagt 1 835 vindkraftverk och 8 358 megawatt vindkraftskapacitet

Tillsynsmetoderna som bestämmer elnätets avkastningsnivå förnyades för åren 2024–2031. Metoderna har genomgått stora förändringar jämfört med tidigare år. Den största enskilda förändringen är frysningen av värderingen av elnätstillgångar, vilket kommer att påverka elnätsbolagens investeringsförmåga.

Viktiga händelser

Koncernen Kymmenedalens El:s strategi "Puhtaasti sähköä" (Ren el) definierar insatsområdena för elnätsverksamheten, elproduktionen och sammanslutningen KSOY. Enligt de långsiktiga strategiriktlinjerna genomförs ett hållbart elektrifierat samhälle i elnätsverksamheten och inom elproduktionen har det skett en övergång till kolneutral elproduktion.

Bolaget överlät detaljhandelsförsäljningen av el som affärsverksamhetsöverföring till Väre Oy den 1 januari 2024. I arrangemanget fick bolaget aktier i Väre Oy som ersättning och blev den näst största aktieägaren i Väre med en andel på 18,1 procent. Detaljhandelsverksamhetens affärsverksamhetsöverföring har redovisats i resultaträkningen under övriga rörelseintäkter (9,7 miljoner euro).

KSOY äger 10 procent av vindparken i Lestijärvi som är under byggnad. Vindparken förväntas stå färdig hösten 2025, och när den är färdig kommer den att vara Finlands största vindpark. Dess årliga energiproduktion är cirka 1,3 TWh och effekt 455 MW.

Det årliga underhållet som tog längre än planerat och defekterna i kärnkraftverken påverkade mängden elproduktion och försämrade resultatet för energi-affärsverksamheten.

År 2024 investerades i elnätet cirka 19 miljoner euro. Investeringarna riktades mest mot förbättring av elnätets leveranssäkerhet och förbättring av elstationernas kapacitet samt sanering av dem. Under 2024 drogs totalt cirka 140 kilometer mellanspänningsnät med jordkablar.

År 2024 drabbades Kymmenedalens Elnäts nätområde av flera snöbördor och stormfronter. I flera störningar i elnätet uppgick antalet kunder utan el till några tusen. I samband med årets mest omfattande stora störning, stormen Jari, var antalet kunder utan el som störst lite under 8 000 kunder. År 2024 var längden på elavbrott per kund 2 timmar 38 minuter (3 timmar 32 minuter).

Kymmenedalens Elnäts storskaliga installering av nya generationens elmätare inleddes i slutet av 2024. Vid slutet av 2024 hade nya smartmätare installerats för över 12 000 kunder. Massinstalleringen av mätanordningar utförs huvudsakligen under 2025 och 2026. Huvudansvarig partner i genomförandet är Aidon Oy.

Kymmenedalens Elnät höjde elöverföringspriserna i november 2024 med i genomsnitt 5,7 procent. Bakgrunden till höjningen var ökade investeringsbehov och ökade kostnader för nätbyggande och underhåll.

Investeringsprojekt för ren övergång förbereddes aktivt i nätområdet. Investeringsförfrågningarna inom industrin riktade sig i första hand till elpanna-, batteri-industri- och datacentralprojekt och på produktions-

sidan till solkraft.

Inom Kymmenedalens Elnäts område har redan ca 3 500 solelsystem anslutits till elnätet. Systemens totaleffekt är sammanlagt 30,4 MW. År 2024 har sammanlagt 369 (945) nya solelsystem anslutits till elnätet.

Koncernstrukturen

Koncernen Kymmenedalens EI består av moderbolaget Kymmenedalens EI Ab som idkar energiverksamhet och dotterbolaget Kymmenedalens Elnät Ab som idkar nätverksamhet samt Suomen Liittymisjohdot Oy vars verksamhet är anslutningsledningar. Till koncernen hör följande intressebolag: Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Kaakon Alueverkko Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy och Enerva Oy.

Finansiell ställning och resultat

Koncernens omsättning uppgick till 108,5 (148,2) miljoner euro. Rörelsevinsten var 29,0 (29,5) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 27,3 (22,8) miljoner euro. Överföringen av detaljförsäljningsverksamhetens affärsverksamhet till Väre medförde en positiv resultateffekt av engångskaraktär på 9,7 M€.

Moderbolagets omsättning uppgick till 60,4 (103,8) miljoner euro. Nedgången i omsättningen berodde främst på överlåtelsen av detaljförsäljningsverksamheten till Väre och en nedgång av elpriset. Rörelsevinsten var 9,1 (14,2) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 18,2 (17,8) miljoner euro. Moderbolagets utdelningsintäkter och mottagna koncernbidrag uppgick sammanlagt till 11,0 (12,5) miljoner euro.

Beloppet koncernexternt lånekapital uppgick till 98,0 (98,0) miljoner euro vid årets slut. Soliditeten var 34,7 (29,9) procent. Likviditeten (Quick ratio) var 2,0 (1,6).

Moderbolagets externa lånekapital uppgick till 55,0 (55,0) miljoner euro vid årets slut. Likviditeten (Quick ratio) var 4,6 (1,7).

Koncernens investeringar uppgick till sammanlagt 21,4 (21,1) miljoner euro, varav 19,0 (16,6) miljoner euro var investeringar i elnätet och 2,4 (4,5) miljoner euro utgjorde övriga investeringar. Moderbolagets investeringar uppgick till 1,7 (3,5) miljoner euro.

Nyckeltal för koncernens finansiella ställning och resultat:

	2024	2023	2022
Omsättning, mn euro	108,5	148,2	196,0
Rörelsevinst, mn euro	29,0	29,5	-0,8
Rörelsevinst, %	26,7	19,9	-0,4
Avkastning på eget kapital, %	27,6	28,4	-0,5
Avkastning på sysselsatt kapital, %	16,7	19,1	0,8
Soliditet, %	34,7	29,9	25,1
Likviditet (Quick ratio)	2,0	1,6	1,1

Nyckeltal för moderbolagets finansiella ställning och resultat:

	2024	2023	2022
Omsättning, mn euro	60,4	103,8	151,3
Rörelsevinst, mn euro	9,1	14,2	-15,1
Rörelsevinst, %	15,1	13,7	-10,0
Avkastning på eget kapital, %	34,2	42,9	-2,9
Avkastning på sysselsatt kapital, %	12,3	18,8	-14,1
Soliditet, %	48,9	40,4	31,8
Likviditet (Quick ratio)	4,6	1,7	1,1

Personal

Antalet anställda i koncernen var i medeltal 53 (61). Antalet fast anställda var 53 (61) i slutet av året. I nätbolaget anställdes en ny person under året. I moderbolaget gick en person i pension och på grund av att bolaget avstod från detaljförsäljningsverksamheten för el lämnade sju personer tjänsten.

Medelåldern för de fast anställda vid koncernen var 49,7 (47,5) den 31 december 2024.

Utöver med lagstadgade försäkringar har hela personalen även försäkrats med en gruppförsäkring för fritidsolycksfall.

Koncernens nyckeltal för personal:

	2024	2023	2022
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	53	61	59
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	53	61	61
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, mn euro	3,7	4,1	3,4

Moderbolagets nyckeltal för personal:

	2024	2023	2022
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	34	43	40
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	34	43	42
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, mn euro	2,3	2,8	2,3

Energiaffärsverksamhet

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 59,3 (102,7) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 11,5 (17,4) miljoner euro, vilket inkluderar en positiv resultateffekt av engångskaraktär på 9,7 M€. Nedgången i omsättningen berodde på att detaljförsäljningsverksamheten slopades i början av 2024. Nedgången i resultatet påverkades av jämförelseårets exceptionellt höga resultat. Dessutom belastades resultatet för 2024 av flera defekter i kärnkraftverken och av länge årliga underhåll än planerat.

Elförsäljningen vid företagsförsäljning som inte omfattades av Väre-arrangemanget uppgick till 268 (867) miljoner kilowattimmar. I jämförelsetalet för år 2023 ingår förutom företagsförsäljning även detaljförsäljning av el, som övergick till Väre den 1.1.2024. Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 19 procent jämfört med 2023. Medelpriset under året var 45,6 €/MWh.

Elproduktionen med bolagets produktionsandelar uppgick till 535 (561) miljoner kilowattimmar. Produktionsvolymen blev klart lägre än beräknad på grund av den låga tillgängligheten av kärnkraft.

Nätverksamhet, Kymmenedalens Elnät Ab

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 56,5 (50,8) miljoner euro och rörelsevinsten var 16,3 (14,6) miljoner euro.

Kymmenedalens Elnäts nättjänstpriser höjdes i november 2024 med i genomsnitt 5,7 procent. Bakgrunden till prishöjningen var ökat investeringsbehov och ökade kostnader för byggande och underhåll av nätet.

År 2024 levererades 1 197 (1 174) miljoner kilowattimmar el till bolagets kunder och den totala elförbrukningen inom distributionsområdet var 1 257 (1 231) miljoner kilowattimmar. Elförbrukningen ökade med litet mer än 2 procent jämfört med året innan. Början av året var kylig vilket bidrog till att öka elanvändningen, men till följd av att slutet av året var varmt återgick den kumulativa förbrukningen till en nivå som var bara lite högre än året innan.

Antalet nya anslutningar var 165 (199). Antalet elanvändare i Kymmenedalens Elnäts distributionsområde var vid årets slut totalt 103 596 (103 577).

Investeringarna i jordkabling som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet och de övriga nätinvesteringarna uppgick till 19 miljoner euro. Av mellanspänningsnätet förnyades ca 85 kilometer, och dess kablingsgrad var 33,5 (32,4) procent vid årets slut. De mest betydande investeringarna var omfattande jordkablingsprojekt i Hankaa i Hollola och i Huhdan-oja i Orimattila. I samband med sambyggnadsprojekt förnyades nätet på olika håll i nätområdet bland annat i Pyttis, Luumäki och Kotka. I elstationerna förbättrades automationen och skydden samt utfördes enskilda saneringar av strömbrytare under året. Högspänningsnätet förnyades i Koria och på Mussalo i Kotka sanerades elstationen i sin helhet.

Elvera Oy svarade för nätbolagets störningsutredningar i enlighet med ramavtalet och för en del av de omfattande nätbyggnadsprojekten. Andra stora bygg- och underhållsprojekt genomfördes av Verkon-rakentaja Wire, Elvera och Enerke.

Enerva Oy tar hand om driftcentralverksamheten för Kymmenedalens Elnät.

Säkerheter som ställts för företag som hör till samma koncern

Kymmenedalens El har förbundit sig till proprieborgen för rättidigt uppfyllande av samtliga betalningsförpliktelser enligt Kymmenedalens Elnäts kreditavtal om 43,0 (43,0) miljoner euro, inklusive kapital, räntor, dröjsmålsräntor, tilläggsräntor, arvoden, utgifter och övriga bikostnader.

Forskning och utveckling

Inom Kymmenedalens El pågår sedvanligt utvecklingsarbete som hänför sig till affärsverksamheterna och datasystemen. Bolaget medverkar genom Kymppivoima Oy i projekt för produktion av vindkraft. Ytterligare deltar KSOY i utvecklingen av EPV Energi- as solkraftsprojekt i industriell skala. I enlighet med det nationella energieffektivitetsavtalet har bolaget förbundit sig att främja effektiv användning av energi. Kymmenedalens El deltar också tillsammans med intressegrupperna i sitt område i olika regionala projekt och utredningar som gäller energieffektivitet, förnybar energi, väteekonomi och småskalig elproduktion. Bolaget är med som företagsmedlem i Suomen Vetylaakso ry:s verksamhet.

Kymmenedalens El har finansierat den femåriga professuren i energilagring vid Villmanstrand tekniska universitet. Professurens mål är att stärka forsknings- och utvecklingsarbetet inom denna sektor i Sydöstra Finland. Bolaget är också med i projektet Energia- älykäs kaupunkiympäristö (Energismart stadsmiljö) som leds av Sydöstra Finlands yrkeshögskola och i projektet AkKuLOG – Akkuteollisuuden kestävä kuljetuslogistiikka (Hållbar transportlogistik för batteriindustrin) som drivs i samarbete mellan Sydöstra Finlands yrkeshögskola och LUT.

Kymmenedalens Elnät har deltagit i flera sedvanliga projekt med anknytning till nätverksamhet under året och deltagit i verksamhet av Sähköutkimuspooli (elforskningspool). Bolaget har också varit med i ett EU-projekt, OneNet, som granskat en flexibel marknad ur elnätens synvinkel. Projektet avslutades under 2024.

Risker och osäkerhetsfaktorer i verksamheten

Målet för koncernen Kymmenedalens Els riskhantering är att stöda uppnåendet av de strategiska målen

och säkerställa bolagets verksamhetsförmåga genom att förutse eventuella hotbilder. De största riskerna hänför sig till de huvudsakliga affärsverksamheterna, dvs. energi- och nätaffärsverksamheten och finansieringsarrangemangen i samband med dem. Bolagets riskhanteringssystem och riskhanteringspolicy är godkända av bolagets styrelse. En rapport över riskutvecklingen och hanteringsåtgärderna avges till styrelsen två gånger om året.

Risker inom nätaffärsverksamheten

Stormar och andra exceptionella väderförhållanden utgör en risk för leveranssäkerheten i överförings- och distributionsnätet. Storstörningar ger upphov till reparationskostnader och eventuella ersättningar till kunder. Bolaget har förberett sig för riskerna genom att investera i elnätet och utföra förebyggande underhåll av elnätet. I takt med att investeringarna i leveranssäkerheten i nätet fortskrider kommer risken att minska något varje år.

Priserna på nättjänsten för elöverföring regleras genom tillsynsförfaranden som utfärdats av Energi- myndigheten. Från början av 2024 ändrades tillsyns- förfarandena genom Energimyndighetens bekräftel- sebeslut för åren 2024–2031. Förändringarna som gjordes i förfarandena är betydande jämfört med tidigare och de kommer att påverka möjligheterna till investeringar i nätverket på medellång och lång sikt. Ändringarna i förfarandena är nu hos marknadsdom- stolen för en utvärdering. Ändringar i förfarandena har gjorts redan tidigare år 2021 under pågående tillsynsperiod, vilket betonar riskerna i anslutning till reglering av nätverket.

De ökade material- och bränslekostnaderna åter- speglades i byggandet av elnätet ännu under 2024. Under de några senaste åren har byggkostnaderna stigit med över tjugo procent vilket ledde till ökade investeringskostnader i elnätet samt bidrog till att öka de operativa kostnaderna för nätaffärsverksamheten. Under 2024 ingicks endast ett år långa byggavtal om omfattande jordkabelprojekt för elnätet då marknads- läget fortsatte vara ostabilt under hela året. Råvaru- kostnaderna började sjunka år 2024 vilket har redan delvis återspeglats i prissättningen av kommande nätverksprojekt.

Risker inom energiaffärsverksamheten

Kymmenedalens El:s elförsäljning för konsument- och småföretagskunder (detaljförsäljningsaffärsverksamhet) övergick till Väre den 1 januari 2024. Bolaget förband sig i likhet med Väre Ab:s övriga aktieägare att på Väres vägnar ställa proprieborgen för fullgörande av de avtal om upphandling av el och de skyldigheter som hänför sig till säkringen av anskaffningen av el som bolaget ingått. Summan på proprieborgen som ställts för Väre uppgick till totalt 41,8 miljoner euro. Varaktigheten för proprieborgen förlängdes till den 31.12.2027.

Den viktigaste affärsrisken som skyddas är prisrisken för elektricitet. Faktorer som inverkar på elpriset på den nordiska marknaden är vattenläget, variationer i vindkraften, temperaturen, priset på utsläppsätter, bränslepriset samt situationen beträffande export och import av elektricitet mellan staterna. Oftare förekommande extrema väderfenomen och de kraftiga svängningarna i spotmarknadspriset på el i anknytning till det har avsevärt ökat volym- och profilriskerna inom elförsäljningen under de några senaste åren.

Bolaget skyddar sig mot elprisrisker genom att ingå elderivatavtal både beträffande försäljningen och produktionen. Bolaget har en av styrelsen godkänd riskhandbok för portföljhantering enligt vilken skyddsåtgärderna genomförs.

Bolaget har en ägarandel om 30 procent i Kymppivoima Oy, ett bolag som driver sin verksamhet enligt Mankala-principen. Enligt Mankala-principen har bolaget rätt enligt sina respektive aktieserier till den elektricitet som bolaget producerar. Bolaget svarar enligt sina respektive aktieserier för bolagets elanskaffningskostnader som består av rörliga kostnader, fasta kostnader, avskrivningar och finansieringskostnader. Räntederivatavtalen som Kymppivoima Oy ingått inverkar också på finansieringskostnaderna.

Finansiella risker

Koncernens räntebärande skulder är till största delen lån med rörlig ränta vilket betyder att en eventuell uppgång av marknadsräntorna kan påverka koncernens resultatutveckling avsevärt. Bolaget skyddar sig mot en uppgång av marknadsräntorna genom räntederivatavtal. I enlighet med koncernens finansieringspolicy är målet att bevara skyddsgraden för

koncernens lån med beaktande av marknadsläget på en nivå kring 0–60 procent på lång sikt.

Skaderiskerna har täckts genom försäkringar till den del som det är ekonomiskt möjligt och ändamålsenligt. Riskerna minskas, avlägsnas och hanteras systematiskt genom att utnyttja koncernens riskhanteringssystem.

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Inga väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång.

Framtidsutsikter

Vindkraftsprojektet i Lestijärvi blir färdigt hösten 2025. Årsproduktionsprognosen för parken är 1,3 terawattimmar el och KSOY:s ägarandel är 10 procent. Det är den största vindkrafts-investeringen i KSOY:s historia.

Investeringarna i förnyandet av elnätet och i förbättringen av leveranssäkerheten fortsätter enligt nuvarande uppskattning på en årsnivå av cirka 20–30 miljoner euro. Investeringskostnaderna för nätautomatisering och kabling har ökat under de senaste åren. Förnyandet av elmätarna och systemen i anknytning till dem kommer dessutom att öka investeringsnivån under de närmaste åren. Osäkerhet i elnätens investeringsnivå skapas av investeringarna i solproduktion och industrins investeringar i elektrifiering som, om de förverkligas, ökar märkbart behovet av investeringar i elnätet. Energimyndighetens tillsynsförfaranden för nätverksamheten har fastställts för åren 2024–2031, och de ska bestämma en rimlig avkastningsnivå för elnätsverksamheten under de kommande åren.

Avsikten är att den företagsförsäljning av el som inte omfattas av Väre-arrangemanget ska till största delen upphöra 2025 och helt och hållet före utgången av 2026.

Över 65 procent av Kymmenedalens Elnät Ab:s användningsställen är inom ett leveranssäkert nät. Leveranssäkerheten har i första hand förbättrats genom att bygga om elnätet till ett jordkabelnät. De leveranssäkerhetsmål som föreskrivs i elmarknadslagen kommer att uppnås i enlighet med kraven i lagen före år 2036.

Ägande och förvaltning

Kymmenedalens El Ab har 167 634 aktier. Samtliga aktier har samma rätt till utdelning och bolagets tillgångar och varje aktie berättigar till en röst vid bolagsstämman. Aktierna omfattas av en inlösnings-skyldighet i enlighet med 15 §, av en inlösningsklausul i enlighet med 16 § och av en samtyckesklausul i enlighet med 17 § i bolagsordningen. Hela aktiekapitalet innehades av tio kommuner vid årets slut.

Ordinarie bolagsstämma hölls den 16 maj 2024. Vid stämman behandlades de ärenden som ankommer på den ordinarie bolagsstämman. Till revisor valdes KPMG Oy Ab.

Förvaltningsrådet bestod av tio representanter för aktieägarkommunerna och två representanter för personalen. Förvaltningsrådet sammanträdde två gånger under redovisningsåret.

Mandatperioden för alla förvaltningsrådets medlemmar varar till slutet av den ordinarie bolagsstämman 2025.

Följande personer är medlemmar i förvaltningsrådet efter den ordinarie bolagsstämman:

Hannu-Matti Vertanen, Kouvola, ordförande

Katriina Ovaska, Luumäki, viceordförande

Juha Ahola, Pukkila

Jarkko Harjumaaskola, Fredrikshamn

Päivi Lempiö, Lappträsk

Tom Liljestrand, Lovisa

Elmeri Nieminen, Mörskom

Tero Nieminen, Orimattila

Päivi Rahkonen, Hollola

Sisko Ukkola-Paronen, Vederlax

Personalrepresentanter:

Pia Hietanen (ställföreträdare Tuomo Hakkarainen)

Kirsi Laurikainen (ställföreträdare Ilkka Ollila)

Styrelsen består av sju ledamöter. Mandatperioden för en styrelsemedlem varar till slutet av den första ordinarie bolagsstämman efter valet. Bolagets styrelse sammanträdde tio gånger under året.

I den ordinarie bolagsstämman

valdes följande personer till styrelsen:

Mats Lobbass, Lovisa, ordförande

Manu Huuhilo, Kouvola, viceordförande

Katriina Helander, Pukkila

Kim Jordas, Lappträsk

Tero Jäppinen, Orimattila

Mika Lampola, Hollola

Vesa Palmgren, Fredrikshamn

Diplomingenjör Aku Pyymäki har verkat som verkställande direktör för bolaget.

Styrelsens förslag till disposition av vinstmedlen

Moderbolagets fria egna kapital den 31 december 2024 är 37 696 101,35 euro, varav räkenskapsperiodens vinst är 18 186 630,23 euro. Styrelsen föreslår för bolagsstämman att moder-bolaget delar ut 50,00 euro per aktie från dispositionsfonden, sammanlagt 8 381 700,00 euro, och att resten av räkenskapsperiodens vinstmedel överförs till dispositionsfond.

Efter räkenskapsperiodens utgång har bolagets finansiella ställning inte förändrats väsentligt. Bolagets likviditet är god och enligt styrelsen utgör den föreslagna vinstutdelningen inte en risk för bolagets solvens.

Formler för beräkning av nyckeltal

Rörelsevinst%

$$\frac{100 \times \text{rörelsevinst}}{\text{omsättning}}$$

Avkastning på eget kapital %

$$\frac{100 \times (\text{resultat före bokslutsdispositioner} + \text{koncernbidrag} - \text{skatter})}{\text{eget kapital (i medeltal)}}$$

Avkastning på investerat kapital %

$$\frac{100 \times (\text{resultat före bokslutsdispositioner} + \text{räntekostnader och övriga finansiella kostnader})}{\text{investerat kapital (i medeltal)}}$$

Soliditet %

$$\frac{100 \times (\text{eget kapital} + \text{avskrivningsdifferens})}{\text{balansomslutning} - \text{erhållet förskott}}$$

Likviditet (Quick ratio)

$$\frac{\text{finansieringstillgångar}}{\text{kortfristigt främmande kapital}}$$



A man in a dark blue suit and light blue shirt is holding a tablet. Overlaid on the image is a digital graphic featuring a red line graph with data points and the word 'Bokslut' in white text. The background is a blurred cityscape at night. The word 'Bokslut' is positioned in the upper left quadrant of the image. The red line graph starts at the bottom left and trends upwards towards the top right. There are also dashed white lines and glowing blue and yellow dots scattered across the lower half of the image.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2024

		2024	2023
	not nr		
Omsättning	1	108 521	148 193
Tillverkning för eget bruk		553	452
Övriga rörelseintäkter	2	9 783	204
Andel av ägarintressebolagens resultat		2 835	119
Material och tjänster	3	-67 488	-91 782
Personalkostnader	4	-4 424	-4 876
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-11 307	-11 997
Övriga rörelsekostnader		-9 496	-10 797
Rörelsevinst		28 977	29 515
Finansiella intäkter och kostnader	6	1 292	2 185
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		30 269	31 700
Inkomstskatter	8	-2 800	-8 799
Kalkylerade skatter	8	-127	-127
Räkenskapsperiodens vinst		27 342	22 774

KONCERNENS BALANSRÄKNING 31.12.2024

AKTIVA	not nr	2024		2023	
Bestående aktiva					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		3 228		3 302	
Övriga utgifter med lång verkningstid		1 473		1 144	
Förskottsbetalningar		24	4 724	42	4 489
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		611		611	
Byggnader och konstruktioner		618		712	
Överförings- och distributionsnät		164 653		154 621	
Maskiner och inventarier		381		351	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar		3 038	169 300	4 704	160 999
Placeringar	12				
Andelar i ägarintresseföretag		76 954		73 086	
Fordringar hos ägarintresseföretag		100		100	
Övriga aktier och andelar		21 181	98 235	11 457	84 643
Rörliga aktiva					
Omsättningstillgångar					
Material och fömödenheter			434		0
Fordringar	13				
Långfristiga					
Uppskjutna skattefordringar		2 229		2 355	
Övriga fordringar		5 156	7 385	8 261	10 616
Kortfristiga					
Kundfordringar		16 642		25 634	
Fordringar hos ägarintresseföretag		47		51	
Övriga fordringar		975		599	
Resultatregleringar		1 923	19 586	3 979	30 262
Rahoitusarvopaperit			0		0
Kassa och bank			12 218		22 776
			<u>311 883</u>		<u>313 786</u>

KONCERNENS BALANSRÄKNING 31.12.2024

PASSIVA	not nr	2024		2023	
Eget kapital	14				
Aktiekapital		230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		19 509		11 815	
Balanserad vinst		41 850		36 828	
Räkenskapsperiodens vinst		27 342	108 231	22 774	90 947
Avsättningar	15				
Övriga avsättningar			150		150
Främmande kapital					
Långfristigt	16				
Kalkylerad skatteskuld		9 458		9 458	
Skulder till kreditinstitut		98 000		98 000	
Anslutningsavgifter		78 008	185 467	76 927	184 385
Kortfristigt	17				
Erhållna förskott		166		10 009	
Skulder till leverantörer		3 804		5 874	
Skulder till ägarintresseföretag		2 394		7 595	
Övriga skulder		7 073		7 238	
Resultatregleringar		4 597	18 034	7 588	38 304
			311 883		313 786

KONCERNENS FINANSIERINGSANALYS 1.1–31.12.2024

	2024	2023
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	118 162	156 182
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	74	204
Betalningar från rörelsekostnader	-99 619	-136 460
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	18 618	19 925
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-2 721	-1 934
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	1 032	1 144
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	3 494	3 683
Betalda skatter	-3 756	-4 421
Rörelseverksamhetens kassaflöde	16 666	18 397
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-19 842	-17 751
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	0	54
Investeringar i placeringar	-1 584	-3 263
Investeringarnas kassaflöde	-21 426	-20 960
Finansieringens kassaflöde:		
Upptagna långfristiga lån	0	0
Återbetalning av långfristiga lån	0	0
Utbetald utdelning	-10 058	-2 833
Ökning av anslutningsavgifter	1 155	1 697
Finansieringens kassaflöde	-8 903	-1 136
Förändring av likvida medel	-13 664	-3 699
Likvida medel 1.1.	31 037	34 736
Likvida medel 31.12.	17 373	31 037
	-13 664	-3 699

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2024

	not nr	2024	2023
Omsättning	1	60 421	103 844
Övriga rörelseintäkter	2	9 988	403
Material och tjänster	3	-54 580	-80 638
Personalkostnader	4	-2 796	-3 366
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-455	-1 047
Övriga rörelsekostnader		-3 439	-4 992
Rörelsevinst		9 138	14 204
Finansiella intäkter och kostnader	6	2 504	2 395
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		11 643	16 599
Bokslutsdispositioner	7	7 800	9 000
Inkomstskatter	8	-1 256	-7 847
Räkenskapsperiodens vinst		18 187	17 752

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING 31.12.2024

AKTIVA	not nr	2024		2023	
Bestående aktiva					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		534		802	
Övriga utgifter med lång verkningstid		59		54	
Förskotssbetalningar		0	593	24	880
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		64		64	
Byggnader och konstruktioner		606		698	
Maskiner och inventarier		97	767	96	858
Placeringar	12				
Andelar i företag inom samma koncern		6 592		6 592	
Andelar i ägarintresseföretag		66 235		64 651	
Övriga aktier och andelar		21 179	94 006	11 455	82 698
Rörliga aktiva					
Fordringar	13				
Långfristiga					
Övriga långfristiga fordringar			5 156		8 261
Kortfristiga					
Kundfordringar		1 620		11 443	
Fordringar hos företag inom samma koncern		527		568	
Fordringar hos ägarintresseföretag		8		40	
Övriga fordringar		975		0	
Resultatregleringar		1 872	5 001	4 264	16 314
Kassa och bank			11 516		22 455
			117 038		131 466

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING 31.12.2024

PASSIVA	not nr	2024		2023	
Eget kapital	14				
Aktiekapital		230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		19 509		11 815	
Räkenskapsperiodens vinst		18 187	57 225	17 752	49 097
Avsättningar	15				
Övriga avsättningar			150		150
Främmande kapital					
Långfristigt	16				
Skulder till kreditinstitut			55 000		55 000
Kortfristig	17				
Erhållna förskott		123		9 978	
Skulder till leverantörer		787		4 229	
Skulder till företag inom samma koncern		1		81	
Skulder till ägarintresseföretag		2 025		7 249	
Övriga skulder		79		389	
Resultatregleringar		1 647	4 663	5 294	27 219
			<u>117 038</u>		<u>131 466</u>

MODERBOLAGETS FINANSIERINGSANALYS 1.1–31.12.2024

	2024	2023
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	71 216	112 146
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	264	403
Betalningar från rörelsekostnader	-81 204	-118 296
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	-9 724	-5 748
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-1 675	-1 295
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	962	1 154
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	3 215	3 515
Betalda skatter	-2 824	-4 575
Kassaflöde före bokslutsdispositioner	-10 045	-6 949
Kassaflöde från rörelseverksamhetens bokslutsdispositioner	7 800	9 000
Rörelseverksamhetens kassaflöde	-2 245	2 051
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-77	-140
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	0	50
Investeringar i placeringar	-1 584	-3 363
Investeringarnas kassaflöde	-1 661	-3 453
Finansieringens kassaflöde:		
Ökning av långfristiga skulder	0	0
Kortfristiga koncernfordringar/koncernskulder	1	81
Återföring av kortfristiga koncernfordringar	-81	443
Amortering av långfristiga lån	0	0
Utbetald utdelning och övrig vinstutdelning	-10 058	-2 833
Finansieringens kassaflöde	-10 138	-2 309
Förändring av likvida medel	-14 044	-3 711
Likvida medel 1.1.	30 716	34 427
Likvida medel 31.12.	16 672	30 716
	-14 044	-3 711

NOTER TILL BOKSLUTET

NOTER ANGÅENDE BOKFÖRINGSSKYLDIG SOM HÖR TILL KONCERN

Kymmenedalens EI Ab är moderbolag i koncernen Kymmenedalens EI. En kopia av koncernbokslutet kan erhållas på adressen Kymmenedalens EI Ab, Yhdystie 7, 47200 Elimä.

KONCERNBOKSLUTETS OMFATTNING OCH PRINCIPERNA FÖR DESS UPPLÄGGNING

Koncernbokslutets omfattning

Koncernbokslutet gäller hela räkenskapsperioden för den koncern som består av moderbolaget Kymmenedalens EI Ab och dotterbolagen Kymmenedalens Elnät Ab och Suomen Liittymisjohdot Oy. Till koncernen hör ägarintressebolagen Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy, Enerva Oy och Kaakon Alueverkko Oy.

Uppläggningsprinciperna för koncernbokslutet

Koncernbokslutet har uppgjorts enligt anskaffningsutgiftsmetoden och intresseföretagen har förenats genom kapitalandelsmetoden. De differenser som har uppkommit vid elimineringen av inbördes aktieinnehav behandlas som koncernaktiva eller koncernreserver och de fördelas och inkomstförs planenligt.

Interna affärstransaktioner

Koncernens interna affärstransaktioner, interna fordringar och skulder samt intern vinstutdelning och interna bidrag har eliminerats.

VÄRDERINGSPRINCIPER

Värdering av bestående aktiva

Immateriella och materiella tillgångar har upptagits i balansräkningen till anskaffningsutgiften minskade med planenliga avskrivningar, med undantag av markområden där hos koncernen en uppskrivning på 113 126,02 euro och hos moderbolaget en uppskrivning på 34 263,25 euro ingår. Förutsättningarna för uppskrivningar gäller fortfarande. De planenliga avskrivningarna har uträknats som linjära avskrivningar med de immateriella och materiella förmödenheternas ekonomiska livslängd som grund. Livslängden på immateriella tillgångar är 20 år baserat på långvariga kundkontakter och nätverksamhetens långfristiga inkomster som är karakteristiska för verksamheten.

Avskrivningstiderna är följande:

Immateriella rättigheter		
Adb-program	3–5	år
Ersättningar för ledningsområden	10–20	år
Affärsvärde	20	år
Övriga utgifter med lång verkningstid	10–20	år
Byggnader och konstruktioner	5–33	år
Överförings- och distributionsnät	10–25	år
Mätapparater	10	år
Maskiner och inventarier	5–10	år

NOTER TILL BOKSLUTET

Räntederivat

Koncernen skyddar sig mot förändringar i marknadsräntorna med hjälp av räntederivatavtal. Den rörliga räntan på koncernens penninginstitutslån och leasingansvar med ränta byts ut till en fast ränta genom ränteswapavtal. Bolagets gällande avtalens löptid är högst 12 (koncernens 12) år. Räntan fastställs med tre och sex månaders mellanrum. Enligt koncernens finansieringspolicy har 0–60 procent av kapitalet i bolagets lånefinansiering fast ränta eller har skyddats med räntederivat. Samma skyddsmål har tillämpats även på leasingfinansieringen. Ränteswapavtalen har gjorts i skyddssyfte.

Realiserade poster av räntederivatavtalen upptas under de finansiella kostnaderna i resultaträkningen. Icke-realiserade värdeförändringar upptas i noterna (punkt 19).

Elderivat

Försäljningen och produktionen av elektricitet skyddas med elderivat. De används för att säkra bolaget mot resultatpåverkan till följd av fluktuationer i marknadspriset på el. Elderivathandel idkas med terminer, futurer och optioner på råvaruderivatbörserna och på OTC-marknaden. Skyddsstrategin som beskrivs i riskhandboken täcker flera år inom ramen för risktagningsbefogenheterna och den utvärderas kontinuerligt när marknadsläget förändras.

Bolagets elderivat har gjorts i skyddssyfte. Realiserade elderivatposter upptas under elanskaffningsutgifter i resultaträkningen. Icke-realiserade värdeförändringar upptas i noterna (punkt 19). En ändring i futuremas verkliga värde upptas i balansräkningen.

Bokföring av pensionsutgifter

Bolagets pensionsskydd har ordnats med utomstående pensionsförsäkringsbolag. Pensionsavgifterna och kostnaderna för redovisningsperioden grundar sig på pensionsförsäkringsbolagets beräkningar. Pensionsutgifterna bokförs som kostnader under upplöpningsåret.

Kalkylmässiga skattefordringar och skatteskulder

Den kalkylmässiga skatteskulden på avskrivningsdifferensen och uppskrivningarna har räknats enligt den gällande skattesatsen.

Noter till finansieringsanalys

Finansieringsanalysen har uppgjorts som en kassaflödesanalys i enlighet med Bokföringsnämndens allmänna anvisningar (30.1.2007). Tillgångarna som beskrivs i kassaflödesanalysen omfattar banktillgodohavanden som vid behov kan omvandlas till pengar. Affärsverksamhetens kassaflöde presenteras enligt den indirekta metoden. Avgifter till följd av moderbolagets räntor och övriga finansiella kostnader uppgick till sammanlagt 1 675 066,01 euro (2023: 1 295 135,25 euro).

NOTER TILL BOKSLUTET

Ändringar av jämförelseuppgifter

Bolaget överlät detaljförsäljningsverksamheten av el som affärsverksamhetsöverföring till Väre Oy den 1 januari 2024. I arrangemanget fick bolaget aktier i Väre Oy som vederlag och blev den näst största aktieägaren i Väre med en andel på 18,1 procent. Affärsverksamhetsöverföringen bidrog till att öka bolagets placeringar i bestående aktiva med 9,7 miljoner euro. Affärsverksamhetsöverföringen har redovisats i resultaträkningen under övriga rörelseintäkter (9,7 miljoner euro) och utgör därmed huvuddelen av övriga rörelseintäkter.

År 2024 var volymen av elförsäljningen betydligt lägre än år 2023. Volymerna av detalj- och företagsförsäljningen av el uppgick till totalt 867 miljoner kilowattimmar år 2023 och företagsförsäljningen ensam till 268 miljoner kilowattimmar år 2024. Bokföringssättet av partiförsäljning av el ändrades 2024 och den utgjorde 15,8 miljoner euro av omsättningen år 2024. Under jämförelseåret bokfördes ingen omsättning av partiförsäljningen och den bokfördes som en post som minskade kostnaderna för elproduktionen. Ändringen av bokföringssättet har ingen resultatpåverkan.

Felet på 0,6 miljoner euro i skatteperiodiseringen i bokföringen 2023 har korrigerats via eget kapital i enlighet med Bokföringsnämnden Kilas anvisningar (KILA1893/25.9.2012). Justeringen har bokförts i balansräkningen för 2023 som en ökning av dispositionsfonden för eget kapital. Jämförelseårets resultaträkning har inte justerats.

NOTER TILL RESULTATRÄKNINGI

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
1 Omsättning enligt verksamhetsgren				
Energiaffärsverksamhet	52 051	97 416	59 344	102 743
Nätaffärsverksamhet	56 413	50 768	0	0
Övrig försäljning	56	9	1 076	1 101
Sammanlagt	108 521	148 193	60 421	103 844
2 Övriga rörelseintäkter				
Hysesintäkter	44	76	248	280
Realisationsvinster på anläggningstillgångar	0	4	0	0
Affärsverksamhetsöverföring	9 709		9 709	
Övriga intäkter	30	123	31	123
Sammanlagt	9 783	204	9 988	403
3 Material och tjänster				
Inköp under räkenskapsperioden	60 314	83 970	53 950	80 032
Lagerförändring	-434	0	0	0
	59 880	83 970	53 950	80 032
Köpta tjänster	7 608	7 812	631	606
Material och tjänster sammanlagt	67 488	91 782	54 580	80 638
4 Personalkostnader och medelantalet anställda				
Medelantal anställda under räkenskapsperioden				
Tjänstemän	53	61	34	43
Personalkostnader				
Löner och arvoden	3 695	4 092	2 334	2 833
Pensionskostnader	664	703	420	478
Övriga lönebikostnader	65	81	42	56
Sammanlagt	4 424	4 876	2 796	3 366
Till ledningen utbetalda löner och arvoden				
Verkställande direktörer	377	353		
Styrelsemedlemmar	108	108	108	108
Förvaltningsrådsmedlemmar	29	32	29	32
5 Avskrivningar och nedskrivningar				
Avskrivningar på immateriella rättigheter	844	1 592	324	903
Avskrivningar på goodwill	0	304	0	0
Avskrivningar på utgifter med lång verkningstid	276	219	0	0
Avskrivningar på byggnader och konstruktioner	119	136	92	109
Avskrivningar på överförings- och distributionsnät	9 983	9 674	0	0
Avskrivningar på maskiner och inventarier	85	72	40	36
Sammanlagt	11 307	11 997	455	1 047

NOTER TILL RESULTATRÄKNINGI

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
Arvoden till revisorn				
Revisionsarvoden	45	37	32	23
Övriga tjänster	36	35	36	35
Sammanlagt	81	72	68	58
6 Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				
Utdelningsintäkter				
Från intresseföretag			272	0
Utdelningsintäkter från övriga	2 943	3 515	2 943	3 515
Utdelningsintäkter sammanlagt	2 943	3 515	3 215	3 515
Övriga ränte- och finansieringsintäkter				
Från övriga	982	1 179	868	1 141
Från företag i samma koncern			44	44
	982	1 179	912	1 184
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva	0	-116	0	-754
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern			56	56
Till övriga	2 633	2 394	1 566	1 494
Räntekostnader sammanlagt	2 633	2 394	1 622	1 550
Finansiella intäkter och kostnader sammanlagt	1 292	2 185	2 504	2 395
7 Bokslutsdispositioner				
Differens mellan planenliga och skattemässiga avskrivningar				
Immateriella rättigheter			-50	120
Övriga utgifter med lång verkningstid			-6	-6
Byggnader och konstruktioner			44	-107
Maskiner och inventarier			12	-8
Sammanlagt			0	0
Koncernbidrag			7 800	9 000
Bokslutsdispositioner sammanlagt			7 800	9 000
8 Inkomstskatter				
Inkomstskatter på koncernbidrag			-1 560	-1 800
Inkomstskatter på egentlig verksamhet	-2 800	-8 799	304	-6 047
Förändring av kalkylerad skatteskuld/skattefordran	-127	-127		
Sammanlagt	-2 927	-8 925	-1 256	-7 847

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Specifikation av bestående aktiva

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
10 Immateriella tillgångar				
Immateriella rättigheter				
Anskaffningsutgift 1.1.	11 936	12 216	3 381	3 297
Ökningar	769	874	56	85
Minskningar	0	-1 154	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	12 705	11 936	3 437	3 381
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-8 634	-8 196	-2 580	-1 677
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	0	1 154	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-844	-1 592	-324	-903
Bokföringsvärde 31.12.	3 228	3 302	534	802
Affärsvärde				
Anskaffningsutgift 1.1.	31 526	31 526	7 196	7 196
Anskaffningsutgift 31.12.	31 526	31 526	7 196	7 196
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-31 526	-31 222	-7 196	-7 196
Räkenskapsperiodens avskrivningar	0	-304	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	0	0	0	0
Övriga utgifter med lång verkningstid				
Anskaffningsutgift 1.1.	2 440	2 453	119	133
Ökningar	605	0	5	0
Minskningar	0	-14	0	-14
Anskaffningsutgift 31.12.	3 045	2 440	124	119
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-1 296	-1 077	-65	-65
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-276	-219	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	1 473	1 144	59	54
Förskottsbetalningar				
Anskaffningsutgift 1.1.	42	15	24	0
Ökningar	24	539	0	24
Minskningar	-42	-512	-24	0
Anskaffningsutgift 31.12.	24	42	0	24
Immateriella tillgångar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	45 945	46 210	10 721	10 625
Ökningar	1 398	1 414	61	109
Minskningar	-42	-1 679	-24	-14
Anskaffningsutgift 31.12.	47 300	45 945	10 757	10 721
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-41 456	-40 495	-9 841	-8 938
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	0	1 154	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-1 120	-2 115	-324	-903
Bokföringsvärde 31.12.	4 724	4 489	593	880

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
11 Materiella tillgångar				
Mark- och vattenområden				
Anskaffningsutgift 1.1.	498	498	30	30
Uppskrivningar 1.1.	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	611	611	64	64
Byggnader och konstruktioner				
Anskaffningsutgift 1.1.	4 279	4 252	4 063	4 037
Ökningar	0	27	0	27
Anskaffningsutgift 31.12.	4 279	4 279	4 063	4 063
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-3 567	-3 455	-3 365	-3 256
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-94	-111	-92	-109
Bokföringsvärde 31.12.	618	712	606	698
Överförings- och distributionsnät				
Anskaffningsutgift 1.1.	279 424	264 691	0	0
Ökningar	20 039	15 781	0	0
Minskningar	-2 373	-1 048	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	297 091	279 424	0	0
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-124 802	-116 152	0	0
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	2 373	1 048	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-10 008	-9 699	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	164 653	154 621	0	0
Maskiner och inventarier				
Anskaffningsutgift 1.1.	3 265	3 096	960	955
Ökningar	114	199	41	4
Minskningar	0	-31	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	3 379	3 265	1 000	960
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-2 913	-2 872	-864	-829
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	0	31	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-85	-72	-40	-36
Bokföringsvärde 31.12.	381	351	97	96
Förskott och pågående nyanläggningar				
Anskaffningsutgift 1.1.	4 704	3 861	0	0
Förändring	-1 665	842	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	3 038	4 704	0	0

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
Materiella tillgångar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	292 169	276 398	5 052	5 021
Ökningar	20 153	16 007	41	31
Minskningar	-4 038	-237	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	308 284	292 169	5 093	5 052
Ackumulerade avskrivningar 1.1.	-131 282	-122 479	-4 229	-4 084
Ackumulerade avskrivningar på minskningar	2 373	1 079	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-10 187	-9 883	-132	-144
Uppskrivningar	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	169 300	160 999	767	858
12 Placeringar				
Aktier i företag i samma koncern				
Anskaffningsutgift 1.1.			6 592	6 492
Ökningar			0	100
Bokföringsvärde 31.12.			6 592	6 592
Aktier i ägarintresseföretag				
Anskaffningsutgift 1.1.	73 086	70 028	64 651	62 183
Ökningar	4 178	5 403	4 178	5 403
Minskningar	-310	-2 346	-2 595	-2 935
Bokföringsvärde 31.12.	76 954	73 086	66 235	64 651
Fordringar hos ägarintresseföretag				
Anskaffningsutgift 1.1.	100	100	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	100	100	0	0
Övriga aktier och andelar				
Anskaffningsutgift 1.1.	11 457	11 457	11 455	11 455
Ökningar	9 724	0	9 724	0
Bokföringsvärde 31.12.	21 181	11 457	21 179	11 455
Placeringar totalt				
Anskaffningsutgift 1.1.	84 643	81 585	82 698	80 130
Ökningar	13 902	5 403	13 902	5 503
Minskningar	-310	-2 346	-2 595	-2 935
Bokföringsvärde 31.12.	98 235	84 643	94 006	82 698

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
Innehav i andra företag				
	Ägarandel%	Ägarandel%	Ägarandel%	Ägarandel%
Koncernföretag				
Kymmenedalens Elnät Ab, Kotka	100,0	100,0	100,0	100,0
Suomen Liittymisjohdot Oy	100,0	100,0	100,0	100,0
Ägarintresseföretag				
Orimattilan Lämpö Oy, Orimattila	45,0	45,0	45,0	45,0
Kymppivoima Oy, Helsingfors	30,2	32,5	30,2	32,5
Kymppivoima Hydro Oy, Helsingfors	20,1	20,1	20,1	20,1
Elvera Oy, St. Michel	23,7	23,7	23,7	23,7
Kaakon Alueverkko Oy,				
Fredrikshamn	50,0	50,0		
Enerva Oy, St. Michel	20,0	20,0		
13 Fordringar				
Fordringar hos företag i samma koncern				
Kundfordringar			527	568
Övriga kortfristiga fordringar			0	0
Sammanlagt			527	568
Fordringar hos ägarintresseföretag				
Kundfordringar	47	48	8	40
Resultatregleringar	5	3	0	0
Sammanlagt	52	51	8	40
Övriga fordringar				
Mervärdesskattefordran	408	599	408	593
	408	599	408	593
Väsentliga poster i resultatregleringarna				
Elanskaffning	30	206	30	206
Ränteperiodiseringar	22	75	22	72
Periodisering av personalkostnader	20	17	13	12
Inkomstskatter	1 177	2 740	1 338	2 740
Periodisering av elförsäljning	0	887	0	590
Övriga	100	57	62	51
Resultatregleringar sammanlagt	1 349	3 983	1 464	3 671

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
14 Eget kapital				
Bundet eget kapital				
Aktiekapital 1.1.	230	230	230	230
Aktiekapital 31.12.	230	230	230	230
Överkursfond 1.1.	19 015	19 015	19 015	19 015
Överkursfond 31.12.	19 015	19 015	19 015	19 015
Reservfond 1.1.	284	284	284	284
Reservfond 31.12.	284	284	284	284
Bundet eget kapital sammanlagt	19 529	19 529	19 529	19 529
Fritt eget kapital				
Dispositionsfond 1.1.	11 815	15 451	11 815	15 451
Resultat från föregående räkenskapsperiod	17 752	-1 401	17 752	-1 401
Rättelse till räkenskapsperiodens resultat		599		599
Utdelning	-10 058	-2 833	-10 058	-2 833
Dispositionsfond 31.12.	19 509	11 815	19 509	11 815
Vinst från föregående räkenskapsperioder	59 602	35 427	0	0
Avsättning till dispositionsfond	-17 752	1 401		
Utdelning	0	0	0	0
	41 850	36 828	0	0
Räkenskapsperiodens vinst	27 342	22 774	18 187	17 752
Fritt eget kapital sammanlagt	88 702	71 418	37 696	29 568
Eget kapital sammanlagt	108 231	90 947	57 225	49 097

Den andel av koncernensavskrivningsdifferens som upptagits under eget kapital 37 743 070,99 euro.

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
Kalkyl över moderbolagets fria egna kapital 31.12.				
Dispositionsfond			19 509	11 815
Räkenskapsperiodens vinst / förlust			18 187	17 752
Sammanlagt			37 696	29 568

15 Avsättning

Till avsättningar har upptagit sannolika återbetalningar relaterade till avtal 150 000 euro. Den totala återbetalningssumman är baserad på ledningens bästa uppskattning och behandlingen av ärendet pågår ännu i Energimyndigheten.

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
16 Långfristigt främmande kapital				
Övriga skulder				
Elanslutningsavgifter	78 008	76 927		
17 Kortfristigt främmande kapital				
Skulder till företag i samma koncern				
Övriga skulder			1	81
Sammanlagt			1	81
Skulder till intresseföretag				
Skulder till leverantörer	3 270	7 817	2 025	7 249
Sammanlagt	3 270	7 817	2 025	7 249
Väsentliga poster i resultatregleringarna				
Periodisering av personalkostnader	909	988	551	642
Räntor på lån	809	897	447	500
Säkring av köp	12	368	12	368
Skatter	1 498	3 856	0	2 969
Seb leasing	564	650	0	0
Räntor	627	804	627	804
Övriga	176	25	10	10
Sammanlagt	4 597	7 588	1 647	5 294

ÖVRIGA NOTER

18 Ställda säkerheter

Skulder för vilka egendom ställts som säkerhet och säkerheternas värde

Företagsinteckningar som säkerhet	5 000	5 000	0	0
-----------------------------------	-------	-------	---	---

Koncernens gällande företagsinteckningar uppgår till 5 miljoner euro, vilket innehas av penninginstitut.

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
Övriga för egen del ställda säkerheter				
Säkerheter för hyresbetalning	61	61	61	61
Övriga säkerheter	8	8	8	8
Övriga för företag i samma koncern ställda säkerheter				
Totalbelopp av garantier			43 000	43 000
Lånekapital			43 000	43 000

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
19 Ansvarsförbindelser och övriga ansvar				
Räntederivat				
Avtalens nominella värde	87 557	89 066	41 000	41 875
Avtalens verkliga värde	8 765	10 227	4 684	5 492

Av det nominella värdet av koncernens avtal hänförs sig 30 000 000,00 € till avtal som inleds 2025 eller senare.

Ränteswapavtalen skyddar lån med rörlig ränta och de förfaller enligt följande:

2024	0	0	0	0
2025	0	5 875	0	5 875
2026	5 000	0	5 000	0
2027	12 000	12 000	6 000	6 000
2028	0	0	0	0
2029	15 557	31 191	0	10 000
Över fem år	55 000	40 000	30 000	20 000
Sammanlagt	87 557	89 066	41 000	41 875

Proprieborg

Kymmenedalens EI Ab har ställt proprieborgen på 41 811 000,00 euro för Väre som även täcker räntor och dröjsmålsräntor. Borgen gäller till den 31.12.2027.

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Elderivat

Koncern 2024

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	11	26	37
Sålt	390	456	846
Sammanlagt	-380	-429	-809

	Verkligt värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	-692	-45	-737
Sålt	817	3 447	4 265
Sammanlagt	125	3 403	3 528

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	-1 027
Framtida kassaflöde	4 555
Verkligt värde	3 528

Moderbolag 2024

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	11	26	37
Sålt	390	456	846
Sammanlagt	-380	-429	-809

	Verkligt värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	-692	-45	-737
Sålt	817	3 447	4 265
Sammanlagt	125	3 403	3 528

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	-1 027
Framtida kassaflöde	4 555
Verkligt värde	3 528

Koncern 2023

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	417	188	605
Sålt	215	631	845
Sammanlagt	202	-443	-241

Verkligt värde, 1 000 euro

	Verkligt värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	4 296	-506	3 790
Sålt	2 524	4 531	7 054
Sammanlagt	6 820	4 025	10 845

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	9 669
Framtida kassaflöde	1 176
Verkligt värde	10 845

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Moderbolag 2023

	Mängd, GWh		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	417	188	605
Sålt	215	631	845
Sammanlagt	202	-443	-241

Verklig värde, 1 000 euro

	Verklig värde, 1 000 euro		
	under 1 år	över 1 år	Sammanlagt
Upphandlat	4 296	-506	3 790
Sålt	2 524	4 531	7 054
Sammanlagt	6 820	4 025	10 845

Verkligt värde som kassaflöde

	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	9 669
Framtida kassaflöde	1 176
Verkligt värde	10 845

Ansvar för justering av mervärdesskatt på fastighetsinvesteringar

Bolagen är skyldiga att justera momsavdragen på fastighetsinvesteringar som färdigställts 2016–2024 om den skattepliktiga användningen av fastigheterna ändras under justeringsperioden. Koncernens belopp av ansvaret uppgår till 47 471,68 euro och det sista justeringsåret är 2032. Bolagets belopp av ansvaret uppgår till 47 471,68 euro och det sista justeringsåret är 2032.

Övriga ansvarsförbindelser

Moderbolaget har långfristiga hyreskontrakt på 13 år för sina lokaler. Hyresperioden inleddes 1.5.2015 och den kan första gången sägas upp senast 31.12.2027 att upphöra 30.4.2028. Månadshyran uppgår till 19 627,36 euro. Bolagets hyresansvar för detta kontrakt uppgår i bokslutet 31.12.2024 till sammanlagt 785 094,4 euro.

Bolaget har ett av Sydöstra Finlands miljöcentral 2001 beviljat miljötillstånd i enlighet med 28 § i miljöskyddslagen att rengöra och behandla förorenade jordmassor från området för den tidigare stolpimpregneringsanläggningen i Hämeenkylä. Kymmenedalens Elektricitetsaktiebolags träimpregneringsanläggning var verksam i området åren 1958–1986. Den totala mängden förorenad jord är ungefär 11 000 m³, dvs. 22 000 t. Bolaget ansvarar för inkapslingen och observation av den i minst 30 år. Bolaget ska före utgången av 2030 lämna in en ansökan till en behörig myndighet utifrån vilken beslut fattas om ansvarsfrågor gällande kapseln. Bolaget har tillställt Sydöstra Finlands miljöcentral en bankkontosäkerhet på 8 410 euro i anslutning till ärendet.

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
Hyresansvar				
Betalas följande räkenskapsperiod	236	232	236	232
Betalas senare	550	774	550	774
Sammanlagt	785	1 006	785	1 006
Leasingansvar				
Betalas följande räkenskapsperiod	2 965	3 469		
Betalas senare	10 001	14 800		
Sammanlagt	12 966	18 269		

Beloppet återköpsförbindelser som ingår i leasingansvar uppgår till 31 763 340,00 euro.

	Koncern		Moderbolag	
	2024	2023	2024	2023
Betalas följande räkenskapsperiod	0	0		
Betalas senare	31 763	31 763		
Sammanlagt	31 763	31 763		

Övriga ansvarsförbindelser innehåller inte moms.

Bolaget har förbundit sig att delta i nya vindkraftsprojekt med totalt 3,1 Meur. Hela summan består av de återstående avbetalningarna från vindkraftsparken i Lestijärvi som ska betalas under 2025.

Hela aktiestocken i Kymmenedalens Elnät Ab har pantsatts, 2 040 st. aktier, i Kymmenedalens EI Ab:s balansräkning är aktiernas bokföringsvärde 6 491 843,92 euro.

Covenanten

I bolagets låneavtal ingår finansiella covenanten (lånevillkor), som gäller koncernens finansiella resultat. bland annat soliditetsgrad och nyckeltal i anknytning till beloppet nettoskulder. Ytterligare andra covenanten: förbud att ställa säkerhet, förbud att överlåta egendom, förbud mot skuldsättning, förbud att bevilja lån och säkerheter och begränsning av företagsaffär. Koncernen har uppfyllt covenantvillkoren under räkenskapsperioderna 2024 och 2023.

Om bolaget inte kan uppfylla villkoren för lånecovenanterna har det en skadlig inverkan på bolagets finansiella ställning.

20 Transaktioner med närstående

Inga transaktioner som avviker från det sedvanliga har förekommit med närstående.

Till personer i koncernens närmaste krets har inte beviljats lån och för deras räkning har inte beviljats garantier eller andra säkerheter.

NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

21 Noter till inkomstskatterna	Koncern 2024	2023	Moderbolag 2024	2023
Kalkylmässiga skatteskulder				
På uppskrivning			7	7
Kalkylmässiga skatteskulder sammanlagt			7	7

Moderbolagets kalkylerade skatter har inte bokförts i bokföringen.

	Koncern 2024	2023	Moderbolag 2024	2023
Koncernens kalkylmässiga skatteskulder och skattefordringar				
Kalkylmässiga skattefordringar				
På interna bidrag	2 229	2 355		
Kalkylmässiga skatteskulder				
På resultatregleringar	9 436	9 436		
På periodiseringsdifferenser och tillfälliga differens	23	23		
Sammanlagt	9 458	9 458		

SÄRREDOVISNING AV ELAFFÄRSVERKSAMHETERNA

De i elmarknadslagen avsedda särredovisade elaffärsverksamheterna som bedrivs i koncernen Kymmenedalens EI är elnätsverksamhet och övrig elaffärsverksamhet. Elnätsverksamhet bedrivs av Kymmenedalens Elnät Ab, vars bokslut innehåller uppgifterna för nätverksamheten. Övrig elaffärsverksamhet bedrivs av moderbolaget Kymmenedalens EI Ab.

Resultaträkning och balansräkning för övrig elaffärsverksamhet

För hänförelse enligt särredovisningsförfordningen har intäkterna och utgifterna i affärsbokföringen samt förmögenhets- och kapitalposterna bokförts under poster som hänförs direkt och under affärsverksamheternas gemensamma poster. Affärsverksamhetens gemensamma poster har indelats mellan affärsverksamheterna enligt en allokeringsgrund i enlighet med förorsakarprincipen.

Beräkningsgrunder för planenliga avskrivningar

Planenliga avskrivningar har beräknats som linjära avskrivningar med anläggningstillgångarnas ekonomiska livstid som grund.

Avskrivningstiderna är följande:

Immateriella rättigheter	
Adb-program	3–5 år
Övriga utgifter med lång verkningstid	10 år
Maskiner och inventarier	5–10 år

Ändringar i jämförelseuppgifterna

Felet på 0,6 miljoner euro i skatteperiodiseringen i bokföringen 2023 har korrigerats via eget kapital i enlighet med Bokföringsnämnden Kilas anvisningar (KILA1893/25.9.2012). Justeringen har tagits upp i balansräkningen för 2023 som en ökning av dispositionsfonden för eget kapital. Jämförelseårets resultaträkning har inte justerats.

RESULTATRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 1.1-31.12.2024

	2024		2023	
Omsättning		59 344		102 743
Övriga rörelseintäkter		9 709		89
Material och tjänster				
Material, förmödenheter och varor				
Inköp under räkenskapsperioden	-53 950		-80 032	
Externa tjänster	-631	-54 580	-606	-80 638
Personalkostnader				
Löner och arvoden	-1 598		-2 249	
Lönebikostnader	-318	-1 915	-403	-2 652
Avskrivningar och nedskrivningar				
Planenliga avskrivningar				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	-363	-363	-955	-955
Övriga rörelsekostnader				
Hyreskostnader	-74		-261	
Andra övriga rörelsekostnader	-2 134	-2 208	-2 501	-2 762
Rörelsevinst		9 987		15 827
Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				
Från övriga	3 181		3 514	
Övriga ränteintäkter och finansiella				
Från övriga	318		363	
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva	0		-754	
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern	-56		-56	
Till övriga	-1 627	1 816	-1 492	1 576
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter		11 803		17 402
Bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	48		118	
Koncernbidrag	0	48	0	118
Inkomstskatter		0		-5 984
Räkenskapsperiodens vinst		11 851		11 537

BALANSRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 31.12.2024

AKTIVA	2024		2023	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Övriga immateriella tillgångar	504		765	
Förskott och pågående nyanläggningar	0	504	24	790
Materiella tillgångar				
Övriga materiella tillgångar	33	33	22	22
Placeringar		80 502		69 194
Rörliga aktiva				
Fordringar				
Långfristiga fordringar				
Övriga fordringar		5 156		8 261
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar	2 143		12 042	
Resultatregleringar	462		2 919	
Övriga fordringar	975	3 580	583	15 544
Kassa och bank		-11 294		-4 921
		<u>78 480</u>		<u>88 890</u>
PASSIVA				
Eget kapital				
Aktiekapital	100		100	
Övriga fonder	7 686		-3 212	
Räkenskapsperiodens vinst	11 851	19 637	11 537	8 324
Ackumulerade bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens för andra tillgångar		30		-18
Avsättningar				
Övriga avsättningar		150		150
Främmande kapital				
Långfristigt främmande kapital				
Långfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övrig långfristigt räntebelagt främmande kapital	55 000	55 000	55 000	55 000
Kortfristigt främmande kapital				
Kortfristigt räntefritt främmande kapital				
Erhållet förskott	123		9 881	
Skulder till leverantörer	2 711		11 328	
Resultatregleringar	798		3 865	
Övriga skulder	31	3 663	360	25 434
		<u>78 480</u>		<u>88 890</u>

RESULTATRÄKNING FÖR ELNÄTSVERKSAMHET ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING 1.1–31.12.2024

	2024	2023
Omsättning	56 454	50 808
Tillverkning för eget bruk	553	452
Övriga rörelseintäkter	5	11
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden		
Anskaffning av förlustel	-4 411	-3 175
Övrig inköp under räkenskapsperioden	-456	96
Förändring av lager	434	0
Köpta tjänster		
Avgifter för nättjänster	-5 866	-4 024
Övriga köpta tjänster	-6 965	-7 182
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-1 361	-1 259
Lönebikostnader	-267	-251
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan av goodwill	0	-304
Avskrivningar enligt plan av elnätets tillgångar	-11 033	-10 682
Avskrivningar enligt plan av övriga tillgångar bland bestående aktiva	-452	-597
Övriga rörelsekostnader		
Näthyror och leasingavgifter för nät	-3 649	-3 816
Övriga hyreskostnader	-214	-213
Andra övriga rörelsekostnader	-6 434	-5 280
Rörelsevinst	16 338	14 584
Finansiella intäkter och kostnader		
Ränteintäkter och finansiella intäkter		
Intäkter från andelar hos ägarintressebolagen	279	168
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	114	39
Från företag i samma koncern	56	56
	449	262
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader		
Till företag i samma koncern	-44	-44
Till övriga	-1 067	-899
	-1 111	-943

RESULTATRÄKNING FÖR ELNÄTSVERKSAMHET ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING 1.1–31.12.2024

	2024	2023
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	15 676	13 903
Bokslutsdispositioner		
Förändring av avskrivningsdifferens		
Av elnätets nyttigheter	-136	-148
Av övriga nyttigheter bland bestående aktiva	136	148
Koncernbidrag	-7 800	-9 000
Inkomstskatter	-1 543	-952
Räkenskapsperiodens vinst	6 333	3 952

RESULTATRÄKNING FÖR ELNÄTSVERKSAMHET ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING 31.12.2024

AKTIVA	2024		2023	
Bestående aktiva				
Immateriella tillgångar				
Elnätets immateriella tillgångar	3 343		2 826	
Övriga immateriella tillgångar	818		819	
Förskottsbetalningar	24	4 186	18	3 663
Materiella tillgångar				
Elnätets materiella tillgångar	171 261		162 543	
Övriga materiella tillgångar	5 378		4 673	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	3 038	179 678	4 704	171 919
Placeringar		105		105
Rörliga aktiva				
Omsättningstillgångar				
Material och förmödenheter		434		
Fordringar				
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar	15 052		14 196	
Resultatregleringar	51		312	
Övriga fordringar	1	15 104	81	14 589
Kassa och bank		602		254
		<u>200 109</u>		<u>190 530</u>

RESULTATRÄKNING FÖR ELNÄTSVERKSAMHET ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING 31.12.2024

PASSIVA	2024		2023	
Eget kapital				
Aktiekapital	8		8	
Övriga fonder				
Fond för inbetalt fritt eget kapital	6 484		6 484	
Balanserad vinst från tidigare räkenskapsperioder	5 145		1 193	
Räkenskapsperiodens vist	6 333	17 970	3 952	11 637
Akkumulerade bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens för elnätets tillgångar	46 304		46 486	
Avskrivningsdifferens för övriga tillgångar	875	47 179	693	47 179
Främmande kapital				
Långfristigt				
Långfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övrigt långfristigt räntebelagt främmande kapital		43 000		43 000
Långfristigt räntefritt främmande kapital				
Anslutningsavgifter som returneras		78 062		76 981
Kortfristigt				
Kortfristigt räntebelagt främmande kapital				
Kortfristigt räntefritt främmande kapital				
Leverantörsskulder	3 914		2 559	
Övriga skulder till företag i samma koncern	0		0	
Resultatregleringar	2 947		2 294	
Övriga skulder	7 037	13 898	6 880	11 733
		200 109		190 530

TILLÄGGSUPPGIFTER OM SÄRREDOVISAT BOKSLUT ENLIGT ARBETS- OCH NÄRINGSMINISTERIETS FÖRORDNING

Nettoinvesteringarna i elnätsverksamhetens anläggningstillgångar

	2024	2023
Elnätets immateriella tillgångar	1 118	329
Elnätets materiella tillgångar	19 187	15 121
Övriga immateriella tillgångar	195	461
Övriga materiella tillgångar	926	855
Goodwill	0	0
Förskottsbetalningar för immateriella tillgångar	6	3
Förskottsbetalningar för materiella tillgångar	-1 665	842
Avkastningsprocenten på placerat kapital i elnätsverksamheten	15,99 %	14,87 %
Korrigeringar som gjorts i jämförelseuppgifterna gällande föregående räkenskapsperiod	Inga korrigeringar	
Ändringar som under räkenskapsperioden gjorts i särredovisningsgrunderna, motiveringarna till dem samt ändringarnas konsekvenser	Inga ändringar	

Förteckning över bokföring och material

Räkenskapsperiod 1.1–31.12.2023

Bokföringssystem

Visma L7

Verifikatslag

110	Försäljningsfakturer
210	Inköpsfakturer
460	Bokföring
470	Periodiseringar

Försäljningsfakturer

Elfaktureringsystemet är Synerall Finland Oy:s Synerall. Från systemet överförs fakturorna dagligen till bokföringssystemet, verifikatslag 460 och verifikatsnummer för fakturer från Cab är 540000. Övrig fakturering görs i systemet Visma L7.

Inköpsfakturer

E-fakturer kommer till systemet CGI DataCycle360 för omföring av inköpsfakturer. Personen som sköter inköpsreskontran skannar inköpsfakturorna på papper till systemet CGI DataCycle360 för omföring av inköpsfakturer

Banktransaktioner

Bankernas kontoutdrag kommer till Nomentia-betalningsrörelse för kontering. Konterade transaktioner överförs dagligen till bokföringssystemet, verifikatslag 460 och verifikatnummerserie 510000.

Lönebokföring

Lönetransaktioner handläggs i systemet CGI Palkat, varifrån de överförs per körning till bokföringssystemet, verifikatslag 460 och verifikatnummerserie 520000.

Arkivering

Inköpsfakturer, L7 försäljningsfakturer, bankernas kontoutdrag samt dag- och huvudböcker arkiveras i arkiveringssystemet CGI DataCycle360. Synerall-försäljningsfakturorna arkiveras i utskriftsoperatörens molntjänst. Memorialverifikat arkiveras i bolagets lokaler.

Underskrifter i bokslutet

Kouvola, den 13 mars 2025

Styrelse

Mats Lobbås

Manu Huuhilo

Katarina Helander

Kim Jordas

Tero Jäppinen

Mika Lampola

Vesa Palmgren

Aku Pyymäki
verkställande direktör

Revisionsberättelsen över utförd granskning har lämnats i dag.
I Villmanstrand på datum av den elektroniska signaturen.
KPMG Oy Ab.

Mia Svensk
CGR



Kymmenedals EI

Kymmenedals EI Ab

Adress:
PB 9, 47201 Elimä

FO-nummer: 0128951-2
Hemort: Kouvola