

# 2023 Årsberättelse



Kymmenedalens EI

# Årsberättelse 2023



**Kymmenedalens EI**

**Kymmenedalens EI Ab**

Adress:  
PB 9, 47201 Elimä

FO-nummer: 0128951-2  
Hemort: Kouvola

## Innehåll

<b>2023 i korthet</b> .....	3
Verkställande direktörens översikt .....	4
Nyckeltal 2023 .....	6
<b>Affärsverksamhet</b> .....	7
Energiverksamhet .....	8
Nätverksamhet .....	10
<b>Styrelsens verksamhetsberättelse 2023</b> .....	12
<b>Bokslut</b> .....	21
Underskrifter i bokslutet och verksamhetsberättelsen .....	49
Kymmenedalens Elnät Ab:s balans- och resultaträkning .....	50

*\*Den svenska årsberättelsen  
är en sammanfattning av  
den finska årsberättelsen.*

Den svaga ekonomiska utvecklingen och energikrisens effekter syntes i elförbrukningen år 2023 och de kraftiga svängningarna i marknadspriset på el fortsatte.

Koncernen Kymmenedalens El gjorde ett starkt resultat år 2023, vilket grundade sig på framgångsrika prissäkringar av elproduktionen och försäljningen samt en ökning av elproduktionsvolymen. KSOY har genomfört en grön övergång redan i över ett decennium. Från elproduktionen med fossila bränslen har bolaget övergått till kolfria produktionsformer.

En viktig händelse år 2023 var ibruktandet av kärnkraftverket Olkiluoto 3 och inledningen av den regelbundna produktionen. Stormar som drabbade Kymmenedalens Elnäts nätområde förra året orsakade avsevärt fler elavbrott än under de föregående åren, och de vållade betydande ekonomiska konsekvenser både i form av reparationskostnader och förlorad avkastning. Kymmenedalens El genomförde en omorganisering, där bolaget överlät detaljförsäljningen till Väre Oy och blev samtidigt en av Väres ägare.

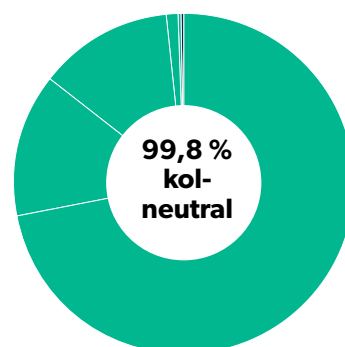
Styrelsens verksamhetsberättelse

Bokslut 2023

Omsättning  
**148,2**  
mn euro

Rörelsevinst  
**29,5**  
mn euro

Elproduktion 2023  
sammanlagt 561 GWh



Kärnkraft 72,9 %	Bioenergi 0,1 %
Vindkraft 13,8 %	Andra kolneutral bränslen 0,1 %
Vattenkraft 12,8 %	Torv 0,2 %

# Verkställande direktörens översikt

Den svaga ekonomiska utvecklingen, det varma vädret i början av året och effekterna av energikrisen visade sig i elanvändningen år 2023. Elförbrukningen minskade i Finland med två procent jämfört med året innan och den låg på den lägsta nivån under 2000-talet. Industrins elförbrukning minskade med sex procent. Leveransvolymerna för Kymmenedalens El sjönk i nättjänsterna ca fem procent och i elförsäljningen med ca 20 procent jämfört med året innan samtidigt som elproduktionen ökade med 24 procent.

Den kraftiga variationen i marknadspriset på el fortsatte år 2023. Partimarknadspriset på el sjönk i Finland med 63 procent jämfört med toppåret 2022. Medelvärdet på marknadspriset i Finland var 56 €/MWh, när priset året innan var 154 €/MWh. Under de några senaste åren har pristopparna på el och på motsvarande sätt de negativa spotpriserna blivit vardag på elmarknaden. Antalet negativa timpriser ökade betydligt och uppgick till totalt 467 timmar.

Koncernen Kymmenedalens El gjorde ett mycket starkt resultat år 2023. Koncernens omsättning uppgick till 148,2 (196,0) miljoner euro och rörelsevinsten var 29,5 (-0,8) miljoner euro. Det goda resultatet grundade sig på framgångsrika prissäkringar av elproduktionen och försäljningen samt en ökning av elproduktionsvolymen. Energiaffärsverksamhetens resultat efter finansiella poster var 17,4 (-14,5) miljoner euro.



Nätverksamhetens resultat förbättrades något från året innan och rörelsevinsten och var 14,6 (13,7) miljoner euro. På grund av resultatet föreslår bolagets styrelse för bolagsstämman en utdelning av en betydligt högre dividend än året innan, dvs. 60 (16,9) euro/aktie, och dividend delas ut till ägarkommuner ca 10,1 (2,8) miljoner euro.

Under de senaste åren har det skett betydande förändringar på detaljmarknaden för el. Riskerna för affärsverksamheten har ökat, och det krävs betydande utvecklingsinsatser för att fortsätta verksamheten. Sammanslutningar av elförsäljare har etablerats på marknaden och flera mindre aktörer har lämnat

marknaden. Kymmenedalens El genomförde efter noggrant övervägande en omorganisering, där bolaget överlät detaljförsäljningen till Väre Oy och fick som ersättning aktier i Väre Oy. Avtalet godkändes av myndigheterna i slutet av november och genomförandet skedde i början av 2024. Till följd av att detaljförsäljningsaffärsverksamheten upphörde avslutades anställningsförhållandet för sju anställda i slutet av året.

KSOY har genomfört en grön övergång i över ett decennium. Från elproduktionen med fossila bränslen har bolaget övergått till kolfria produktionsformer. En viktig händelse år 2023 var ibruktagande av kärnkraftverket Olkiluoto 3 och inledningen av den regelbundna produktionen vid anläggningen. Olkiluoto 3 kommer att fördubbla bolagets kärnkraftsproduktion. En annan betydande produktionsinvestering är vindkraftparken i Lestijärvi, som är ännu under byggnad. När vindparken blir färdig 2025 kommer den att mer än fördubbla bolagets vindkraftsproduktion. Under redovisningsperioden fattades ett beslut om bolagets nyaste produktionsinsats, investeringen i solkraft.

Stormar som drabbade Kymmenedalens Elnäts nätområde år 2023 orsakade avsevärt fler elavbrott än under de föregående åren. Den genomsnittliga avbrotts tiden mer än fördubblades jämfört med året innan. Stormarna vållade betydande ekonomiska konsekvenser för bolaget både i form av reparationskostnader för elnätet och förlorad avkastning. De årliga

investeringarna på närmare 20 miljoner euro i jordkablning, nätverksautomation och flyttning av luftledningarna från skogar till vägkanter kommer att förbättra elnätets leveranssäkerhet under de kommande åren.

Energimyndigheten publicerade i slutet av året tillsynsmetoderna för de två följande fyraårsperioderna 2024–2027 och 2028–2031. Tillsynsmetoderna omfattar betydande ändringar jämfört med de metoder som tillämpats tidigare. Ändringarna i tillsynsmetoderna kom som en överraskning för hela branschen särskilt då de riktar sig till en period under vilken nätbolagens investeringar i de krav som ställs av omställningen till ren energi och samhället som elektrifieras är kritiska. För att nätbolagen ska kunna förverkliga den skyldighet att utveckla nätet som påförts dem, behöver de en långsiktig och förutsägbar regleringsomgivning och förståeliga tillsynsmetoder som uppmuntrar till investeringar.

Jag vill tacka våra kunder inom elförsäljningen för deras förtroende för företaget, och önskar dem lycka till som kunder hos Väre. Jag vill också tacka företagets personal för det utmärkta resultatet för 2023 samt styrelsen, förvaltningsrådet och aktieägarna för deras bestämda beslutsfattande i samband med arrangementet av affärsverksamheten.

*Aku Pyymäki*  
*verkställande direktör*



# Nyckeltal 2023

Omsättning, mn euro

148,2

Rörelsevinst, mn euro

29,5

Rörelsevinst, %

19,9

Balansräkning, mn euro

313,2

Utbetald utdelning, mn euro

10,1

Utbetald utdelning, euro/aktie

60,0

Avkastning på sysselsatt kapital, %

19,1

Soliditet, %

29,8

Quick ratio, %

1,6

Antal anställda i genomsnitt

61

## Nyckeltal

	2023	2022	2021	2020	2019
Omsättning, mn euro	148,2	196,0	135,0	107,9	119,7
Rörelsevinst, mn euro	29,5	-0,8	4,4	16,9	22,9
Rörelsevinst, %	19,9	-0,4	3,2	15,6	19,2
Balansräkning, mn euro	313,2	317,2	322,4	274,8	265,2
Utbetald utdelning, mn euro	10,1	2,8	2,8	8,4	9,6
Utbetald utdelning, euro/aktie	60,0	16,9	16,9	50,0	57,3
Avkastning på sysselsatt kapital, %	19,1	0,8	2,7	10,9	14,9
Soliditet, %	29,8	25,1	25,5	28,9	28,2
Quick ratio	1,6	1,1	0,5	1,6	1,4
Antal anställda i genomsnitt	61	59	60	59	58

# Affärsverksamhet

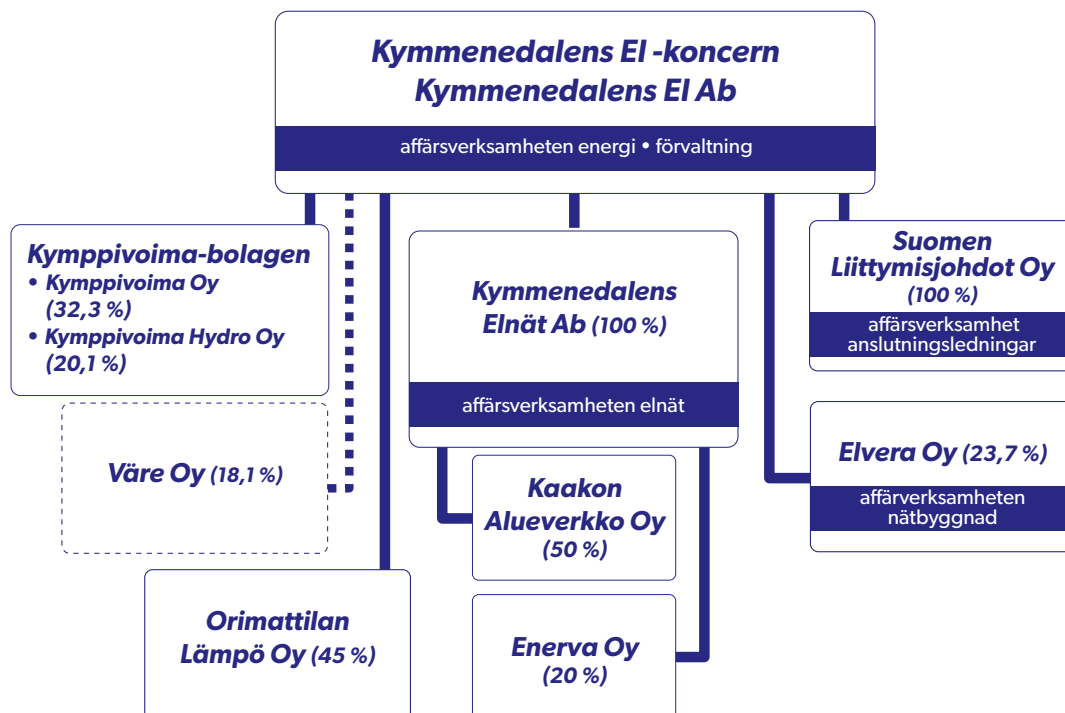
Kymmenedalens El är en energikoncern som ägs av 10 städer och kommuner och är en av de viktigaste aktörerna inom energibranschen i Finland.

Koncernen består av moderbolaget Kymmenedalens El Ab som idkar energiverksamhet och dess helägda dotterbolag Kymmenedalens Elnät Ab som idkar nätverksamhet samt Suomen Liittymisjohdot Oy vars verksamhet är anslutningsledning. Dessutom har koncernen ägarandelar i Kymppivoima-bolagen, Väre Oy, Orimattilan Lämpö Oy och Elvera Oy. Kymmenedalens Elnät Ab äger hälften av Kaakon Alueverkko Oy och 20 procent av Elvera Oy.

## Ekonomisk utveckling per affärsverksamhet / bolag (mn euro)

	Omsättning		Resultat efter finansiella poster	
	2023	2022	2023	2022
<b>Energiaffärsverksamhet</b>	102,7	150,3	17,4	-14,5
<b>Kymmenedalens Elnät Ab</b>	50,8	51,7	14,6	13,7

## Bolagsstämma • Förvaltningsråd • Styrelse



## Energiaffärsverksamhet

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 102,7 (150,3) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 17,4 (-14,5) miljoner euro. Den viktigaste orsaken till resultatförbättringen var en positiv utveckling inom både elproduktionen och -försäljningen. Produktionens mycket goda lönsamhet berodde på att anläggningarnas användbarhet förbättrades och lyckad säkring av produktionen. Också elförsäljningens lönsamhet förbättrades klart från det svåra året innan och resultatet visade en liten vinst.

### Elförsäljningen

Kymmenedalens El:s elförsäljning sjönk från året innan. Elförsäljningen var 867 (1 087) miljoner kilowattimmar. Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 63 procent jämfört med 2022. Medelpriset under året var 56,5 €/MWh.

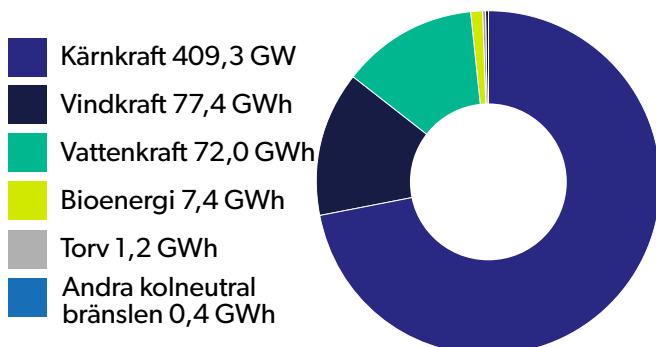
I november 2023 informerades om ett arrangemang med energitjänstbolaget Väre Oy där Kymmenedalens El:s konsument- och småfretagskunder övergick till Väre den 1.1.2024.

### Elproduktionen

Elproduktionen med bolagets egna produktionsandelar uppgick till 561 (450) miljoner kilowattimmar. Inledningen av den regelbundna produktionen vid anläggningen Olkiluoto 3 i april var årets största händelse inom produktionen.

### Elproduktionen 2023

sammanlagt 561 GWh



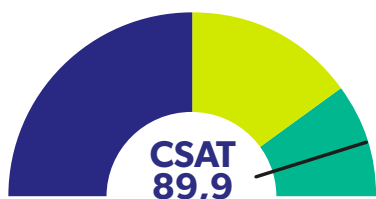


### Tillfredställelsen med vår kundtjänst på en utmärkt nivå

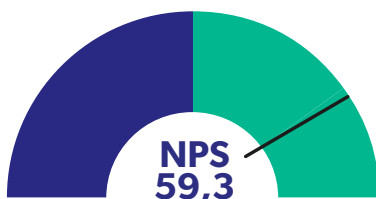
Kundtjänsten har varit särskilt upptagen under de senaste åren på grund av energikrisen och dess konsekvenser för kunderna. Antalet kundsamtal och e-poster fortsatte att öka år 2023. Kundresponserna var ändå mycket bra, och resultatet av kundenkäterna översteg alla kraven på en utmärkt nivå både vad gäller kundtillfredsställelse och rekommendationer av bolaget.



### Kundbelåtenhet med Kymmenedalens El Ab:s kundtjänst 2023

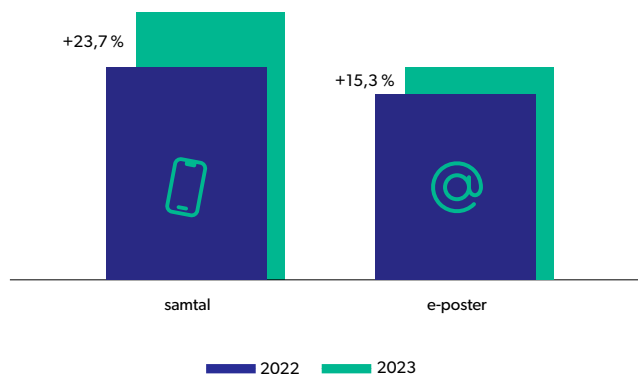


CSAT mäter belåtenheten med kundservicepersonaler. CSAT är på en utmärkt nivå när den överstiger 80 %.



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

### Kontakter 2022–2023



## Nätaffärsverksamhet

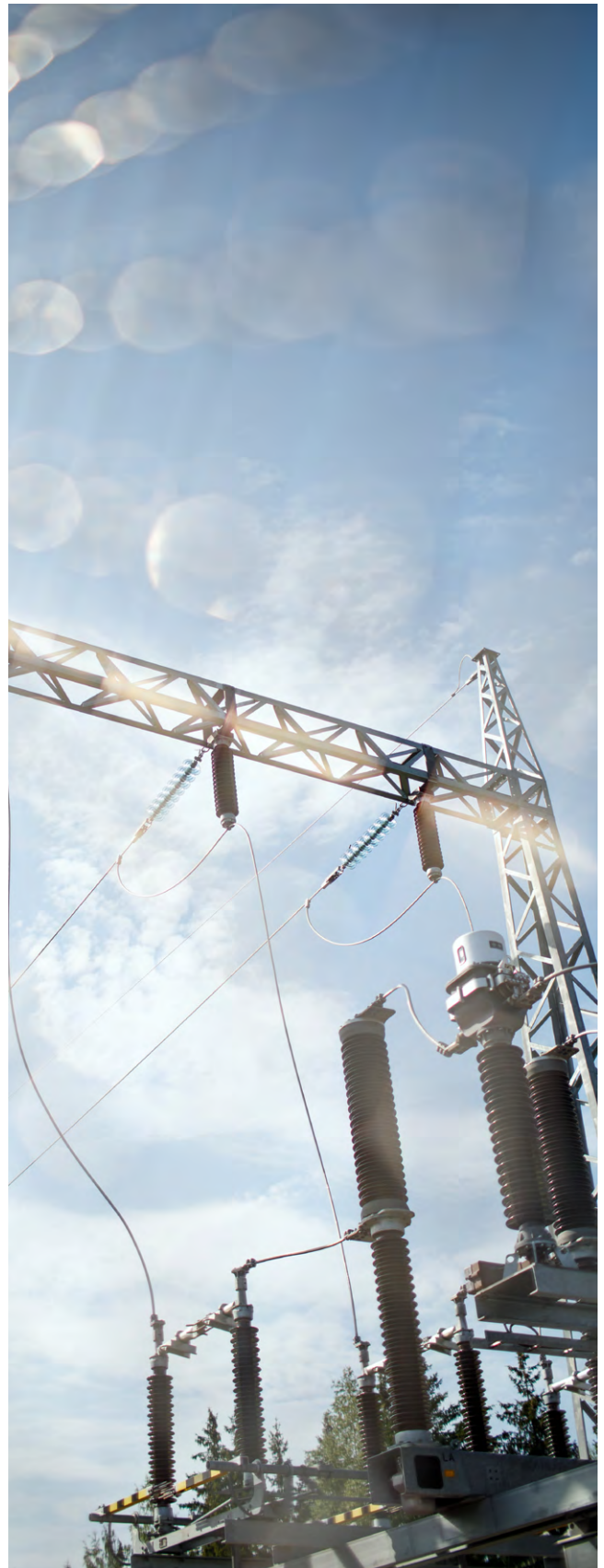
Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 50,8 (51,7) miljoner euro och rörelsevinsten var 14,6 (13,7) miljoner euro.

Kymmenedalens Elnäts nättjänstpriser höjdes år 2023 för första gång sedan år 2018. Nättjänstpriserna höjdes med i genomsnitt 5,8 procent. Bakgrunden till prishöjningen är en betydande höjning av kostnaderna för byggande och underhåll av nätet samt ökade kostnader för förlustel.

Elförbrukningen minskade med litet under 5 procent jämfört med året innan. Den minskade elförbrukningen var en följd av den varmare vintern jämfört med året innan, uppgången av energipriset samt elanvändarnas starka deltagande i elsparkkampanjer.

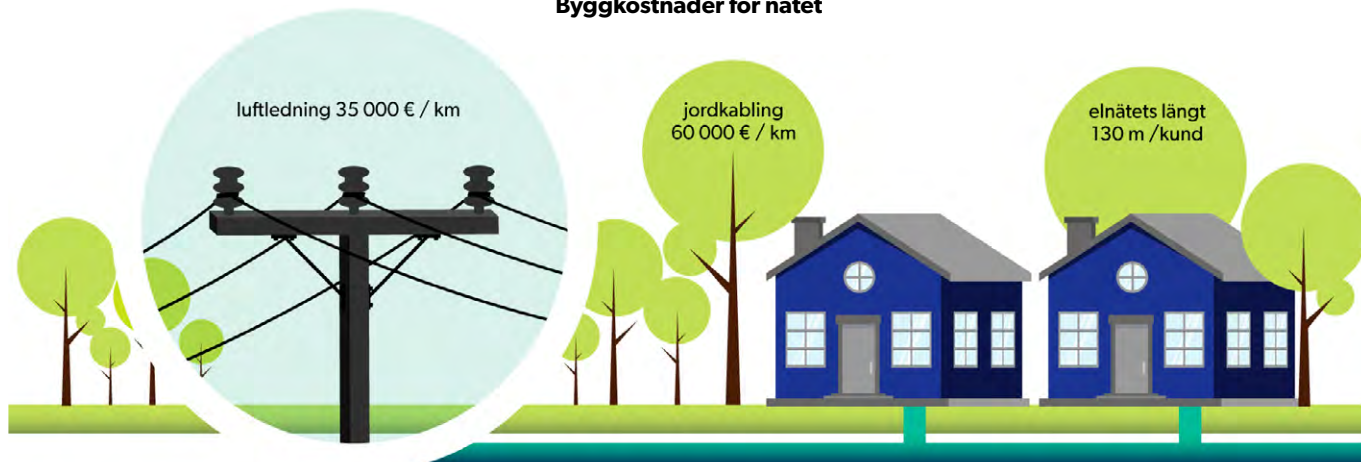
Kymmenedalens Elnäts nätområde drabbades av flera snöbörda- och stormfronter, som orsakade elavbrott för bolagets kunder. År 2023 var längden på elavbrott per kund 3 timmar 32 minuter (1 timme 30 minuter). Den genomsnittliga avbrottstiden ökade betydligt jämfört med föregående år på grund av störningar som inträffade inom verksamhetsområdet.

I december avstod Kymmenedalens Elnät från att uppbära en grundavgift för nättjänsten från sina kunder, vilket motiverades av Fingrids meddelande om att Fingrid låter bli att uppbära en del av avgifterna för stamnätstjänster under 2023. Denna prissänkning överfördes till kunderna under vintern, då elförbrukningen är hög och elräkningarna är som störst.



## Investeringarna i elnätet över 17 miljoner euro år 2023

### Byggkostnader för nätet



#### Hela elnätet omfattar för närvarande

luftledning 9 314 km



jordkabel 4 196 km



### Betydande investeringar i leveranssäkerheten fortsätter

År 2023 investerade Kymmenedalens Elnät ca 17 miljoner euro i byggandet av elnätet. Bolagets investeringseuron styrs av en utvecklingsplan som sträcker sig till år 2036 och som övervakas av Energimyndigheten. Årligen genomförs bland annat en betydande mängd jordkablning och ökning av nätverkautomation och flyttning av luftledningar från skogen till vägkanter. Alla åtgärder har som mål att underhålla och förbättra nätets leveranssäkerhet samt att utveckla nätet så att det motsvarar de framtida kraven. Det ökade regionala effektbehovet och andra kundbehov som hänför sig till utveckling av nätet beaktas redan i planeringen av projekten. Nätet byggs alltid så att det beaktar behoven under flera decennier.

### Det livliga byggandet av laddningsstationer för elbilar återspeglades i arbetsuppgifterna

Antalet nya anslutningar var nästan oförändrat jämfört med året innan. I anslutningsarbetena var prioriteringen tydligt att öka elanslutningarna. Det har byggts ett stort antal laddningsstationer för elbilar och åtgärden kräver ofta att anslutningen byggs ut. Ibland är det även nödvändigt att stärka nätet lokalt, exempelvis i samband med att affärer eller servicestationer låter installera snabbbladdstolpar.

#### Våra åtgärder för att förbättra leveranssäkerheten år 2023:

- Över 230 kilometer av nytt jordkabelnät togs i bruk under året. Av mellanspänningsnätet drogs ca 100 kilometer och av lågspänningsnätet ca 130 kilometer längs kablar. Mellanspänningsnätets kablingsgrad var 32,4 (30,4) procent vid årets slut.
- Årets viktigaste och mest värdefulla projekt var projekten i Keltakangas och Enäjärvi. I och med att projekten slutfördes förbättrades leveranssäkerheten för el för ca 1 400 kunder.
- Som en del av underhållet och leveranssäkerheten av nätet utfördes flygfotograferingar av elnätet i Hollola, Mörskom, Orimattila och Elimä i Kouvola.

# Styrelsens verksamhetsberättelse 2023



# Styrelsens verksamhetsberättelse 2023

## Verksamhetsmiljö

Elförbrukningen i Finland uppgick till 80 (82) TWh år 2023, vilket är 2 procent mindre än året innan. Av elförbrukningen täcktes 2 (15) procent med import och 98 (88) procent med egen produktion i Finland. Industrins elförbrukning minskade med 6 procent från året innan. Övrig förbrukning än den industriella elförbrukningen ökade litet. Partimarknadspriset på el sjönk i Finland med 63 procent jämfört med toppåret 2022, men var fortfarande klart högre än långtidsmedelvärdet.

Andelen utsläppsfri elproduktion ökade betydligt förra året på grund att Olkiluoto 3 togs i bruk och vindkraften ökade. Andelen utsläppsfri produktion var 94 procent (89). Användningen av stenkol inom elproduktion halverades och användningen av torv minskade med en tredjedel.

Under år 2023 byggdes 212 nya vindkraftverk. Vindkraftskapaciteten ökade med 1 300 MW och vindkraftsproduktionen var 14,5 TWh. Vindkraftsproduktionen ökade med 25 procent jämfört med året innan. Med vindkraften täcktes 18,1 procent av elförbrukningen i Finland.

Energimyndigheten har i slutet av december fastställt tillsynsmetoder för elnätsbolagens prissättning som ska tillämpas under 2024–2031. Metoderna har förändrats avsevärt jämfört med tidigare år. Den största enskilda förändringen är frysningen av värdering av elnätstillgångarna, vilket i fortsättningen kommer att försämra elnätsbolagens investeringsförmåga.

För år 2023 gäller en tillfällig vinstskatt inom elbranschen enligt vinstskattelagen.

## Viktiga händelser

Koncernen Kymmenedalens El:s strategi "Puhtaasti sähköä" (Ren el) definierar insatsområdena för elnätsverksamheten, energiproduktionen och sammanslutningen Kymmenedalens El Ab. Enligt den långsiktiga strategin ska bolaget övergå till helt kolneutral elproduktion. År 2023 var redan 99,8 procent av Kymmenedalens El:s produktion kolneutral och produktionen kommer att vara helt utsläppsfri under de kommande åren. Den regelbundna elproduktionen vid Olkiluoto 3 som började den 16.4.2023 kommer att öka KSOY:s elproduktion med cirka 50 procent.

Koncernen Kymmenedalens El:s resultat blev

rekordhögt till följd av energiaffärsverksamhetens betydande resultatförbättring. En av de viktigaste orsakerna till det goda resultatet för elproduktionen var anläggningarnas goda användbarhet och framgångsrika prissäkringar. Elförsäljningens resultat av vände och visade lite vinst. Nätverksamhetens resultat förbättrades något trots de extra kostnader som orsakades av störningar till följd av stormar under hösten.

I början av året inledde bolaget en utredning om strategiska alternativ för detaljförsäljning av el. I utredningen konstaterades att under de senaste åren har detaljhandelns verksamhetsmiljö förändrats avsevärt på grund av de kraftiga växlingarna i prisnivån på el och ökad konkurrens. Detta har ökat riskerna för affärsverksamheten och ökat trycket på produktutvecklingen, informationssystemen, kostnadseffektiviteten och lönsamheten.

Som ett resultat av strategiutredningen gällande detaljförsäljning förhandlades med Väre Oy om en omorganisering där bolaget överlät detaljförsäljningen som verksamhetsöverlåtelse till Väre Oy den 1 januari 2024. I omorganiseringen fick bolaget aktier i Väre Oy som ersättning och blev den näst största aktieägaren i Väre med en andel på 18,1 procent. Omorganiseringen offentliggjordes den 21 november och godkändes av Konkurrens- och konsumentverket i slutet av november.

Som en följd av de höga elförsäljningspriserna i slutet av 2022 stiftades nya lagar för att understöda hushållens elräkningar. Kundpriserna sänktes bland annat genom en tidsbestämd sänkning av mervärdeskatten, elunderstöd, elpriskompensation och längre betalningstider för elräkningarna. Elpriskompensationerna för Kymmenedalens El:s del uppgick till sammanlagt ca 6,0 miljoner euro.

Kymmenedalens El äger 10 procent av vindparken i Lestijärvi som är under byggnad. Under sommaren meddelade Siemens-Gamesa, parkens anläggningsleverantör, om problem med hållbarheten hos de anläggningar som företaget levererat. På grund av detta uppskjuts färdigställandet av parken till år 2025. När vindparken blir färdig är den Finlands största vindpark. Dess årliga energiproduktion är cirka 1,3 TWh och effekt 455 MW.

Kymmenedalens El deltar via Kymppivoima Oy i byggandet av EPV Energis solkraftpark i Heinineva i Lappo. Solparkens totaleffekt är ca 100 MV och medelproduktion över 90 GWh per år. Kymmenedalens El:s andel i parken är 4 procent.

År 2023 investerades cirka 17 miljoner euro i elnätet. Investeringarna riktades mest till förbättring av elnätets leveranssäkerhet och förbättring av elstationernas kapacitet samt sanering av dem. Under 2023 drogs totalt cirka 250 kilometer mellanspänningsnät med jordkablar.

År 2023 drabbades Kymmenedalens Elnäts nätområde av flera snöbörda- och stormfronter. I samband med flera störningar i elnätet uppgick antalet kunder utan el till några tusen. I samband med årets mest omfattande störning, stormen Pirjo, var antalet kunder utan el som mest över 14 000 kunder. År 2023 var längden på elavbrott per kund 3 timmar 32 minuter (1 timme 30 minuter).

Kymmenedalens Elnät har upprätthållit beredskapen att agera i situationer med elbrist och har under året genomfört systemutvecklingsprojekt genom vilka systemfunktioner har automatiserats och kundkommunikationen förbättrats.

Kymmenedalens Elnät inledde i början av 2023 ett projekt för att installera nya generationens elmätare och för att genomföra ett mätaravläsningssystem. Huvudansvarig partner igenomförandet är Aidon Ab. Projektet har till största delen framskridit enligt planerna, och ett nytt avläsningssystem har införts under 2023 och de första mätanordningarna har installerats för kunderna. Massinstallationen av mätanordningar inleddes under 2024.

Kymmenedalens Elnät Ab:s nättjänstpriser höjdes år 2023 för första gång sedan år 2018. Nättjänstpriserna höjdes med i genomsnitt 5,8 procent. I december 2023 avstod Kymmenedalens Elnät från att uppbära en grundavgift för nättjänsten, vilket motiverades av Fingrids meddelande om att Fingrid låter bli att uppbära en del av avgifterna för stamnätstjänster under 2023.

Inom Kymmenedalens Elnäts område har redan ca 3 100 solelsystem anslutits till elnätet. Systemens totaleffekt är sammanlagt 26,8 MW. År 2023 anslöts sammanlagt 945 (792) nya solelsystem till elnätet.

Kymmenedalens El Ab grundade ett nytt dotterbo-

lag, Suomen Liittymisjohdot Oy. Bolaget ägs till 100 procent av Kymmenedalens El Ab. Bolaget erbjuder livscykeljänster för elnätets anslutningsledningar bland annat till vindkraftsaktörer. Verksamheten under räkenskapsperioden var ännu inte relevant för bokslutet.

## Koncernstrukturen

Koncernen Kymmenedalens El består av moderbolaget Kymmenedalens El 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 148,2 (196,0) miljoner euro. Rörelsevinsten var 29,5 (-0,8) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 22,8 (-0,5) miljoner euro.

Moderbolagets omsättning uppgick till 103,8 (151,3) miljoner euro. Nedgången i omsättningen berodde främst på en nedgång i elpriset. Rörelsevinsten var 14,2 (-15,1) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 17,8 (-1,4) miljoner euro. Moderbolagets utdelningsintäkter och mottagna koncernbidrag uppgick sammanlagt till 12,5 (15,4) miljoner euro.

Beloppet koncernexternt lånekapital uppgick till 98,0 (98,0) miljoner euro vid årets slut. Soliditeten var 29,8 (25,1) procent. Likviditeten (Quick ratio) var 1,6 (1,1).

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

Koncernens investeringar uppgick till sammanlagt 21,1 (18,3) miljoner euro, varav 16,6 (15,8) miljoner euro var investeringar i elnätet och 4,5 (2,5) miljoner euro utgjorde övriga investeringar. Moderbolagets investeringar uppgick till 3,5 (1,6) miljoner euro.

**Nyckeltal för koncernens finansiella ställning och resultat:**

	2023	2022	2021
Omsättning, milj. euro	148,2	196,0	135,0
Rörelsevinst, milj. euro	29,5	-0,8	4,4
Rörelsevinst, %	19,9	-0,4	3,2
Avkastning på eget kapital, %	28,5	-0,5	3,9
Avkastning på sysselsatt kapital, %	19,1	0,8	2,7
Soliditet, %	29,8	25,1	25,5
Likviditet (Quick ratio)	1,6	1,1	0,5

**Nyckeltal för moderbolagets finansiella ställning och resultat:**

	2023	2022	2021
Omsättning, milj. euro	103,8	151,3	89,0
Rörelsevinst, milj. euro	14,2	-15,1	-11,4
Rörelsevinst, %	13,7	-10,0	-12,8
Avkastning på eget kapital, %	43,3	-2,9	0,3
Avkastning på sysselsatt kapital, %	18,9	-14,1	-11,9
Soliditet, %	40,1	31,8	32,8
Likviditet (Quick ratio)	1,7	1,1	0,6

**Personal**

Antalet anställda i koncernen var i medeltal 61 (59). Antalet fast anställda var 61 (61) i slutet av året. I koncernen anställdes en ny person och i nätbolaget två personer under året. Ett tidsbundet arbetsavtal upphörde och en person gick i pension. På grund av att detaljförsäljningsaffärsverksamheten upphörde upphörde anställning av sju anställda i slutet av året.

Medelåldern för de fast anställda vid koncernen var 47,7 (46,5) den 31 december 2023.

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

**Koncernens nyckeltal för personal:**

	2023	2022	2021
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	61	59	60
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	61	61	58
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, milj. euro	4,1	3,4	3,4

**Moderbolagets nyckeltal för personal:**

	2023	2022	2021
Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden	43	40	43
Antalet fast anställda i slutet av räkenskapsperioden	43	42	42
Löner och arvoden under räkenskapsperioden, milj. euro	2,8	2,3	2,4

**Energiaffärsverksamhet**

Energiaffärsverksamhetens omsättning uppgick till 102,7 (150,3) miljoner euro och resultatet efter finansiella poster var 17,4 (-14,5) miljoner euro.

Den viktigaste orsaken till resultatförbättringen var en positiv utveckling inom både elproduktionen och -försäljningen. Produktionens mycket goda lönsamhet berodde på att anläggningarnas användbarhet förbättrades och lyckad säkring av produktionen. Också elförsäljningens lönsamhet förbättrades klart från det svåra året innan och resultatet visade liten vinst.

Kymmenedalens Els elförsäljning sjönk från året innan. Elförsäljningen var 867 (1 087) miljoner kilowattimmar. Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde sjönk med 63 procent jämfört med 2022. Medelpriset under året var 56,5 €/MWh.

Elproduktionen med bolagets egna produktionsandelar uppgick till 561 (450) miljoner kilowattimmar. Inledningen av den regelbundna produktionen vid anläggningen Olkiluoto 3 i april var årets största händelse inom produktionen.

**Nätverksamhet, Kymmenedalens Elnät Ab**

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning uppgick till 50,8 (51,7) miljoner euro och rörelsevinsten var 14,6 (13,7) miljoner euro.

Kymmenedalens Elnät Ab:s nättjänstpriser höjdes år 2023 för första gång sedan år 2018. Nättjänstpriserna höjdes med i genomsnitt 5,8 procent. Bakgrunden till prishöjningen är en betydande höjning av kostnaderna för byggande och underhåll av nätet samt ökade kostnader för förlustel. I december 2023 avstod Kymmenedalens Elnät från att uppbära en grundavgift för nättjänsten från kunder. Detta beslut motiverades av Fingrids meddelande om att Fingrid låter bli att uppbära en del av avgifterna för stamnäts-

tjänster under 2023. Denna prissänkning överfördes till våra kunder under vintern, då elförbrukningen är hög och elräkningarna är som högst.

År 2023 levererades 1 174 (1 233) miljoner kilowatt-timmar el till bolagets kunder och den totala elförbrukningen inom distributionsområdet var 1 231 (1 289) miljoner kilowattimmar. Elförbrukningen minskade med litet under 5 procent jämfört med året innan. Den minskade elförbrukningen var en följd av den varmare vintern jämfört med året innan, uppgången av energipriset samt den landsomfattande kampanjen Snäppet svalare som inleddes på hösten.

Antalet nya anslutningar var 199 (200). Antalet elanvändare i Kymmenedalens Elnäts distributionsområde var vid årets slut totalt 103 577 (103 543).

År 2023 drabbades Kymmenedalens Elnäts nätområde av flera snöbörda- och stormfronter, som orsakade elavbrott för bolagets kunder. I samband med flera störningar i elnätet uppgick antalet kunder utan el till några tusen, och skadorna som orsakats av elavbrotten reparerades relativt snabbt och långa avbrott undveks. I samband med årets mest omfattande störning, stormen Pirjo i oktober 2023, var antalet kunder utan el som mest över 14 000 kunder och reparationen av felen i elnätet pågick flera dagar. Det systematiska utvecklingsarbetet under de senaste åren för att förbättra leveranssäkerheten minskade dock effekterna av störningarna jämfört med tidigare motsvarande storstörningar. År 2023 var längden på elavbrott per kund 3 timmar 32 minuter (1 timme 30 minuter). Den genomsnittliga avbrottstiden ökade betydligt jämfört med föregående år på grund av storstörningar som inträffade inom verksamhetsområdet.

Investeringarna i jordkabling som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet och de övriga nätinvesteringarna uppgick till 17 miljoner euro. Av mellanspänningsnätet förnyades ca 140 kilometer, och dess kablingsgrad var 32,4 (30,4) procent vid årets slut. De mest betydande investeringarna var omfattande jordkablingsprojekt i Enäjärvi och Keltakangas i Kouvolan. I samband med sambyggnadsprojekt förnyades nätet på olika håll i nätområdet bland annat i Ingerois, Luumäki och Elimä. I elstationerna förbättrades automationen och skydden samt utfördes enskilda saneringar av strömbrytare. Nya huvudtransformatorer anskaffades till Sippola, Koski och Purhonoja.

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 Verkonrakentaja Wire, Elvera och Netel.

Enerva Oy har hand om driftcentralverksamheten för Kymmenedalens Elnät.

## Forskning och utveckling

Inom Kymmenedalens El pågår sedan vanligt 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 Energias 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.

Kymmenedalens El har förbundit sig att finansiera den femåriga professuren i energilagring vid Villmanstrand tekniska universitet. Professurens mål är att stärka forsknings- och utvecklingsarbetet inom denna sektor i Sydöstra Finland.

Kymmenedalens Elnät har deltagit i flera sedvanliga projekt med anknytning till nätverksamhet under året och deltagit i Sähkötkimuspools (elforskningspool) verksamhet. Bolaget har också varit med i det sameuropeiska projektet OneNet, där en flexibel marknad har granskats med tanke på elnäten.

## 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 Energimyndigheten. 2023 ändrades förfarandena genom Energimyndighetens bekräftelsebeslut för åren 2024–2031. Ändringarna i förfarandena är betydelsefulla för nätbolagen och de kommer att försvåra möjligheterna till nätinvesteringar under de kommande åren. Förändringen är redan den andra stora förändringen under de två senaste åren, vilket kommer att betona betydelsen av regleringsrisken inom elnätsverksamheten även i fortsättningen.

De ökade material- och bränslekostnaderna återspeglades i byggandet av elnätet under 2023. Byggkostnaderna steg med över tjugo procent vilket ledde till ökade investeringskostnader i elnätet och även högre operativa kostnader för nätaffärsverksamheten. Under 2023 ingicks endast ett år långa byggavtal om elnätsprojekt då marknadsläget fortsatte vara ostabilt under hela året. I slutet av året började råvarukostnaderna sjunka, men detta hade inte någon synlig inverkan på prissättningen av nätmaterialiet.

## Risker inom energiaffärsverksamheten

Konsument- och småföretagskunderna hos Kymmenedalens El:s elförsäljning för (detaljförälsaffärsverksamheten) övergick till Väre den 1.1.2024. Bolaget förband sig i likhet med Väre Oy:s övriga aktieägare att på Väres vägnar ställa säkerheter för fullgörande av de avtal om upphandling av el och de skyldigheter som hänför sig till säkring av anskaffningen av el som bolaget ingått. De säkerheter som ställts för Väre uppgick sammanlagt till 41,8 miljoner euro. I samband med arrangemanget övergick även den helhet som utgörs av detaljförsäljningsverksamhetens skyddsavtal, dvs. helhetspositionen och kassaflödet som helheten genererar, så att sökanden och Väre Oy är varandras

motparter. Kymmenedalens El behåller under 2024 en motpartsrisk relaterad till arrangemanget.

Den viktigaste affärsrisken som skyddas är prisrisken för elektricitet. Prisutvecklingen på elmarknaden inverkar i första hand på koncernens produktions- och försäljningsaffärsverksamheter. Faktorer som inverkar på elpriset på den nordiska marknaden på kort sikt 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 anknäring 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 32 procent i Kymppiivoima 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 elansaffningskostnader som består av rörliga kostnader, fasta kostnader, avskrivningar och finansieringskostnader. Räntederivatavtalen som Kymppiivoima 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

Energimyndigheten har i slutet av 2023 gjort betydande uppdateringar i övervaknings-metoder-na som bestämmer en rimlig avkastningsnivå för distributionsnätinnehavare. Metoderna trädde i kraft från början av 2024. Kymmenedalens Elnät har överklagat beslutet till marknadsdomstolen i januari 2024 som en del av ett gemensamt överklagande som samordnats av Energiindustrin.

Kymmenedalens El:s konsument- och småföretagskunder övergick till Väre den 1.1.2024. De stora kunderna i företagsförsäljningen står utanför arrangemanget och förblir för en bestämd tid kunder hos Kymmenedalens El. Resultatet av företagsförsäljningen förutspås vara förlustbringande under räkenskapsperioderna 2024–2025.

## Framtidsutsikter

Kymmenedalens El fortsätter övergången till utsläppsfri produktion i bolagets elproduktion. Den strategiska övergången från elproduktion som grundar sig på fossila bränslen till en kolneutral produktion är inne på slutrakan.

Investeringarna i förnyandet av elnätet och i förbättringen av leveranssäkerheten fortsätter enligt nuvarande uppskattning på en årsnivå av cirka 20 miljoner euro. Investeringskostnaderna för nätautomatisering och kabling har ökat under de senaste åren. Dessutom kommer förnyandet av elmätarna och systemen i anslutning till dem att öka investeringsnivån under de kommande åren. Energimyndighetens tillsynsmetoder för nätverksamheten har bekräftats för åren 2024–2031 och de fastställer en skälig avkastningsnivå för elnätsaffärsverksamheten under de kommande åren.

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 och förbättra mellanspänningsnätets trådsäkerhet genom vård av skog som växer nära ellinjerna. 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 13 april 2023. 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

Jarkko Harjumaaskola, Fredrikshamn

Markus Kalliokivi, Pukkila

Päivi Lempiö, Lapträsk

Tom Liljestränd, 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:**

Jan D. Oker-Blom, Lovisa, ordförande  
Manu Huuhilo, Kouvola, viceordförande  
Kim Jordas, Lapträsk  
Tero Jäppinen, Orimattila  
Otto Koskela, Vederlax  
Mika Lampola, Hollola  
Vesa Palmgren, Fredrikshamn

Diplomingenjör Aku Pyymäki har verkat som verkställande direktör för bolaget.

### **Extra bolagsstämma hölls den 17 november 2023**

Markus Kalliokivi, representant för Pukkila i förvaltningsrådet, beviljades avsked från förvaltningsrådet enligt egen begäran, och i stället för honom valdes Juha Ahola till och med den ordinarie bolagsstämman år 2025. I övrigt förblev förvaltningsrådets sammansättning oförändrad.

Den extra bolagsstämman beslöt enligt styrelsens förslag, att befullmäktiga styrelsen att besluta om överlåtelse av bolagets detaljförsäljning av el till Väre Oy. I arrangemanget erhöll bolaget som ersättning nya aktier i Väre och anslöt sig till aktieägaravtalet som gäller Väre.

### **Styrelsens förslag till disposition av vinstmedlen**

Moderbolagets fria egna kapital den 31 december 2023 är 28 968 388,87 euro, varav räkenskapsperiodens vinst är 17 752 047,04 euro. Styrelsen föreslår för bolagsstämman att moderbolaget delar ut 60,00 euro per aktie från dispositionsfonden, sammanlagt 10 058 040,00 euro.

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)

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





## Bokslut



**KONCERNENS RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2023**

	not nr	2023	2022
<b>Omsättning</b>	1	148 193	195 959
Tillverkning för eget bruk		452	410
Övriga rörelseintäkter	2	204	263
Andel av ägarintressebolagens resultat		119	-84
Material och tjänster	3	-91 782	-172 371
Personalkostnader	4	-4 876	-4 094
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-11 997	-12 581
Övriga rörelsekostnader		-10 797	-8 330
<b>Rörelsevinst</b>		29 515	-827
Finansiella intäkter och kostnader	6	2 185	423
<b>Vinst före bokslutsdispositioner och skatter</b>		31 700	-404
Inkomstskatter	8	-8 799	16
Kalkylerade skatter	8	-127	-127
<b>Räkenskapsperiodens vinst</b>		<u>22 774</u>	<u>-515</u>

**KONCERNENS BALANSRÄKNING 31.12.2023**

<b>AKTIVA</b>	not nr	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Bestående aktiva</b>					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		3 302		4 020	
Goodwill		0		304	
Övriga utgifter med lång verkningstid		1 144		1 376	
Förskottsbetalningar		42	4 489	15	5 715
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		611		611	
Byggnader och konstruktioner		712		797	
Överförings- och distributionsnät		154 621		148 539	
Maskiner och inventarier		351		225	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar		4 704	160 999	3 861	154 033
Placeringar	12				
Andelar i ägarintresseföretag		73 086		70 028	
Fordringar hos ägarintresseföretag		100		100	
Övriga aktier och andelar		11 457	84 643	11 457	81 585
<b>Rörliga aktiva</b>					
Fordringar	13				
Långfristiga					
Kalkylerad skattefordring		2 355		2 482	
Övriga fordringar		8 261	10 616	6 443	8 925
Kortfristiga					
Kundfordringar		25 634		35 291	
Fordringar hos ägarintresseföretag		51		90	
Övriga fordringar		599		365	
Resultatregleringar		3 441	29 724	2 899	38 644
Kassa och bank			22 776		28 293
			<u>313 248</u>		<u>317 196</u>

**KONCERNENS BALANSRÄKNING 31.12.2023**

<b>PASSIVA</b>	not nr	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Eget kapital</b>	14				
Aktiekapital		230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		11 216		15 451	
Balanserad vinst		36 828		35 941	
Räkenskapsperiodens vinst		22 774	90 348	-515	70 406
<b>Avsättningar</b>	15				
Övriga avsättningar			150		300
<b>Främmande kapital</b>					
Långfristigt	16				
Kalkylerad skatteskuld		9 458		9 458	
Skulder till kreditinstitut		98 000		98 000	
Anslutningsavgifter		76 927	184 385	75 283	182 742
Kortfristigt	17				
Erhållna förskott		10 009		37 121	
Skulder till leverantörer		5 874		10 435	
Skulder till ägarintresseföretag		7 595		6 472	
Övriga skulder		7 238		8 107	
Resultatregleringar		7 649	38 365	1 613	63 747
			<u>313 248</u>	<u>317 196</u>	



**KONCERNENS FINANSIERINGSANALYS 1.1–31.12.2023**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	156 182	192 711
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	204	263
Betalningar från rörelsekostnader	-136 460	-182 405
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	19 925	10 568
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-1 934	-1 456
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	1 144	187
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	3 683	2 441
Betalda skatter	-4 421	447
Rörelseverksamhetens kassaflöde	18 397	12 187
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-17 751	-17 193
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	54	166
Investeringar i placeringar	-3 263	-1 043
Investeringarnas kassaflöde	-20 960	-18 070
Finansieringens kassaflöde:		
Upptagna långfristiga lån	0	98 000
Återbetalning av långfristiga lån	0	-103 000
Utbetald utdelning	-2 833	-2 833
Ökning av anslutningsavgifter	1 697	1 639
Finansieringens kassaflöde	-1 136	-6 194
Förändring av likvida medel	-3 699	-12 077
Likvida medel 1.1.	34 736	46 813
Likvida medel 31.12.	31 037	34 736
	-3 699	-12 077

**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2023**

	not nr	2023	2022
<b>Omsättning</b>	1	103 844	151 338
Övriga rörelseintäkter	2	403	337
Material och tjänster	3	-80 638	-159 362
Personalkostnader	4	-3 366	-2 749
Avskrivningar och nedskrivningar	5	-1 047	-639
Övriga rörelsekostnader		-4 992	-4 005
<b>Rörelsevinst</b>		14 204	-15 081
Finansiella intäkter och kostnader	6	2 395	563
<b>Vinst före bokslutsdispositioner och skatter</b>		16 599	-14 517
Bokslutsdispositioner	7	9 000	13 100
Inkomstskatter	8	-7 847	16
<b>Räkenskapsperiodens vinst</b>		<u>17 752</u>	<u>-1 401</u>

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING 31.12.2023**

<b>AKTIVA</b>	not nr	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Bestående aktiva</b>					
Immateriella tillgångar	10				
Immateriella rättigheter		802		1 619	
Övriga utgifter med lång verkningstid		54		68	
Förskottsbetalningar		24	880	0	1 687
Materiella tillgångar	11				
Mark- och vattenområden		64		64	
Byggnader och konstruktioner		698		781	
Maskiner och inventarier		96	858	127	971
Placeringar	12				
Andelar i företag inom samma koncern		6 592		6 492	
Andelar i ägarintresseföretag		64 651		62 183	
Övriga aktier och andelar		11 455	82 698	11 455	80 130
<b>Rörliga aktiva</b>					
Fordringar	13				
Långfristiga					
Övriga långfristiga fordringar			8 261		6 443
Kortfristiga					
Kundfordringar		11 443		21 089	
Fordringar hos företag inom samma koncern		568		1 210	
Fordringar hos ägarintresseföretag		40		17	
Övriga fordringar		593		365	
Resultatregleringar		3 133	15 776	2 659	25 340
Kassa och bank			22 455		27 984
			130 928		142 555

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING 31.12.2023**

<b>PASSIVA</b>	not nr	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Eget kapital</b>	14				
Aktiekapital		230		230	
Överkursfond		19 015		19 015	
Övriga fonder					
Reservfond		284		284	
Dispositionsfond		11 216		15 451	
Räkenskapsperiodens vinst		17 752	48 497	-1 401	33 578
<b>Avsättningar</b>	15				
Övriga avsättningar			150		300
<b>Främmande kapital</b>					
Långfristigt	16				
Skulder till kreditinstitut			55 000		55 000
Kortfristig	17				
Erhållna förskott		9 978		37 084	
Skulder till leverantörer		4 229		9 464	
Skulder till företag inom samma koncern		81		0	
Skulder till ägarintresseföretag		7 249		5 248	
Övriga skulder		389		1 193	
Resultatregleringar		5 355	27 281	687	53 677
			<u>130 928</u>	<u>142 555</u>	

**MODERBOLAGETS FINANSIERINGSANALYS 1.1–31.12.2023**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Rörelseverksamhetens kassaflöde:		
Betalningar från försäljning	112 146	147 830
Betalningar från övriga intäkter av rörelsen	403	329
Betalningar från rörelsekostnader	-118 296	-162 897
Rörelseverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	-5 748	-14 738
Betalda räntor och avgifter för övriga finansiella kostnader för rörelseverksamheten	-1 295	-874
Erhållna räntor från rörelseverksamheten	1 154	232
Erhållen utdelning från rörelseverksamheten	3 515	2 274
Betalda skatter	-4 575	656
Kassaflöde före bokslutsdispositioner	-6 949	-12 451
Kassaflöde från rörelseverksamhetens bokslutsdispositioner	9 000	13 100
Rörelseverksamhetens kassaflöde	2 051	649
Investeringarnas kassaflöde:		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-140	-511
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	50	22
Investeringar i placeringar	-3 363	-1 043
Investeringarnas kassaflöde	-3 453	-1 533
Finansieringens kassaflöde:		
Ökning av långfristiga skulder	0	55 000
Kortfristiga koncernfordringar/koncernskulder	81	-17 525
Återföring av kortfristiga koncernfordringar	443	0
Amortering av långfristiga lån	0	-43 500
Utbetald utdelning och övrig vinstutdelning	-2 833	-2 833
Finansieringens kassaflöde	-2 309	-8 858
Förändring av likvida medel	-3 711	-9 741
Likvida medel 1.1.	34 427	44 169
Likvida medel 31.12.	30 716	34 427
	-3 711	-9 741

## 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 ägar-intressebolagen 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 fömödenheternas 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 13 (koncernens 13) 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 resultat-räkningen. Icke-realiserade värdeförändringar upptas i noterna (punkt 19). En ändring i futuremas verkliga värde upptas i balansräkningen.

### Bokföring av pensionsutgifter

Bolagets pensionskydd 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 1 295 135,25 euro (2022: 874 478,62 euro).

## NOTER TILL RESULTATRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>1 Omsättning enligt verksamhetsgren</b>				
Energiaffärsverksamhet	97 416	144 297	102 743	150 301
Nätaffärsverksamhet	50 768	51 660	0	0
Övrig försäljning	9	2	1 101	1 036
Sammanlagt	148 193	195 959	103 844	151 338
<b>2 Övriga rörelseintäkter</b>				
Hysesintäkter	76	97	280	302
Realisationsvinster på anläggningstillgångar	4	76	0	8
Övriga intäkter	123	89	123	27
Sammanlagt	204	263	403	337
<b>3 Material och tjänster</b>				
Inköp under räkenskapsperioden	83 970	164 775	80 032	158 059
Köpta tjänster	7 812	7 595	606	1 303
Material och tjänster sammanlagt	91 782	172 371	80 638	159 362
<b>4 Personalkostnader och medelantalet anställda</b>				
<b>Medelantal anställda under räkenskapsperioden</b>				
Tjänstemän	61	59	43	40
<b>Personalkostnader</b>				
Löner och arvoden	4 092	3 426	2 833	2 301
Pensionskostnader	703	604	478	406
Övriga lönebidrag	81	64	56	43
Sammanlagt	4 876	4 094	3 366	2 749
<b>Till ledningen utbetalda löner och arvoden</b>				
Verkställande direktörer	353	339		
Styrelsemedlemmar	108	107	108	107
Förvaltningsrådsmedlemmar	32	30	32	30
<b>5 Avskrivningar och nedskrivningar</b>				
Avskrivningar på immateriella rättigheter	1 592	934	903	471
Avskrivningar på goodwill	304	1 216	0	0
Avskrivningar på utgifter med lång verkningstid	219	219	0	0
Avskrivningar på byggnader och konstruktioner	136	156	109	129
Avskrivningar på överförings- och distributionsnät	9 674	9 992	0	0
Avskrivningar på maskiner och inventarier	72	64	36	38
Sammanlagt	11 997	12 581	1 047	639



## NOTER TILL RESULTATRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>Arvoden till revisorn</b>				
Revisionsarvoden	37	35	23	23
Övriga tjänster	35	0	35	0
Sammanlagt	72	35	58	23
<b>6 Finansiella intäkter och kostnader</b>				
<b>Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva</b>				
Utdelningsintäkter				
Från intresseföretag			0	334
Utdelningsintäkter från övriga	3 515	1 940	3 515	1 940
Utdelningsintäkter sammanlagt	3 515	1 940	3 515	2 274
Övriga ränte- och finansieringsintäkter				
Från övriga	1 179	230	1 141	227
Från företag i samma koncern			44	47
	1 179	230	1 184	274
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva	-116	0	-754	-936
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern			56	70
Till övriga	2 394	1 747	1 494	979
Räntekostnader sammanlagt	2 394	1 747	1 550	1 049
Finansiella intäkter och kostnader sammanlagt	2 185	423	2 395	563
<b>7 Bokslutsdispositioner</b>				
Differens mellan planenliga och skattemässiga avskrivningar				
Immateriella rättigheter			120	-25
Övriga utgifter med lång verkningstid			-6	-6
Byggnader och konstruktioner			-107	57
Maskiner och inventarier			-8	-26
Sammanlagt			0	0
Koncembidrag			9 000	13 100
Bokslutsdispositioner sammanlagt			9 000	13 100
<b>8 Inkomstskatter</b>				
Inkomstskatter på koncembidrag			-1 800	-2 620
Inkomstskatter på egentlig verksamhet	-8 799	16	-6 047	2 636
Förändring av kalkylerad skatteskuld/skattefordran	-127	-127		
Sammanlagt	-8 925	-110	7 847	16

## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

### Specifikation av bestående aktiva

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>10 Aineettomat hyödykkeet</b>				
<b>Immateriella rättigheter</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	12 216	16 401	3 297	6 542
Ökningar	874	1 365	85	416
Minskningar	-1 154	-5 550	0	-3 662
Anskaffningsutgift 31.12.	11 936	12 216	3 381	3 297
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-8 196	-12 812	-1 677	-4 868
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	1 154	5 550	0	3 662
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-1 592	-934	-903	-471
Bokföringsvärde 31.12.	3 302	4 020	802	1 619
<b>Affärsvärde</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	31 526	31 526	7 196	7 196
Anskaffningsutgift 31.12.	31 526	31 526	7 196	7 196
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-31 222	-30 006	-7 196	-7 196
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-304	-1 216	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	0	304	0	0
<b>Övriga utgifter med lång verkningstid</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	2 453	2 453	133	79
Ökningar	0	0	0	54
Minskningar	-14	0	-14	0
Anskaffningsutgift 31.12.	2 440	2 453	119	133
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-1 077	-858	-65	-65
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-219	-219	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	1 144	1 376	54	68
<b>Förskottsbetalningar</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	15	273	0	225
Ökningar	539	15	24	0
Minskningar	-512	-273	0	-225
Anskaffningsutgift 31.12.	42	15	24	0
<b>Immateriella tillgångar totalt</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	46 210	50 654	10 625	14 042
Ökningar	1 414	1 380	109	470
Minskningar	-1 679	-5 824	-14	-3 887
Anskaffningsutgift 31.12.	45 945	46 210	10 721	10 625
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-40 495	-43 676	-8 938	-12 129
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	1 154	5 550	0	3 662
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-2 115	-2 369	-903	-471
Bokföringsvärde 31.12.	4 489	5 715	880	1 687

## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>11 Materiella tillgångar</b>				
<b>Mark- och vattenområden</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	498	498	30	30
Uppskrivningar 1.1.	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	611	611	64	64
<b>Byggnader och konstruktioner</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	4 252	4 311	4 037	3 843
Ökningar	27	195	27	195
Minskningar	0	-254	0	-2
Anskaffningsutgift 31.12.	4 279	4 252	4 063	4 037
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-3 455	-3 578	-3 256	-3 129
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	0	254	0	2
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-111	-131	-109	-129
Bokföringsvärde 31.12.	712	797	698	781
<b>Överförings- och distributionsnät</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	264 691	252 337	0	0
Ökningar	15 781	13 755	0	0
Minskningar	-1 048	-1 401	0	0
Anskaffningsutgift 31.12.	279 424	264 691	0	0
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-116 152	-107 402	0	0
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	1 048	1 267	0	0
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-9 699	-10 017	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	154 621	148 539	0	0
<b>Maskiner och inventarier</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	3 096	4 400	955	936
Ökningar	199	117	4	71
Minskningar	-31	-1 420	0	-51
Anskaffningsutgift 31.12.	3 265	3 096	960	955
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-2 872	-4 197	-829	-828
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	31	1 389	0	38
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-72	-64	-36	-38
Bokföringsvärde 31.12.	351	225	96	127
<b>Förskott och pågående nyanläggningar</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	3 861	1 842	0	0
Förändring	842	2 020	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	4 704	3 861	0	0

## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>Materiella tillgångar totalt</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	276 398	263 388	5 021	4 808
Ökningar	16 007	14 067	31	266
Minskningar	-237	-1 056	0	-53
Anskaffningsutgift 31.12.	292 169	276 398	5 052	5 021
Akkumulerade avskrivningar 1.1.	-122 479	-115 177	-4 084	-3 957
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	1 079	2 910	0	40
Räkenskapsperiodens avskrivningar	-9 883	-10 212	-144	-167
Uppskrivningar	113	113	34	34
Bokföringsvärde 31.12.	160 999	154 033	858	971
<b>12 Placeringar</b>				
<b>Aktier i företag i samma koncern</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.			6 492	6 492
Ökningar			100	0
Bokföringsvärde 31.12.			6 592	6 492
<b>Aktier i ägarintresseföretag</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	70 028	69 570	62 183	62 075
Ökningar	5 403	1 043	5 403	1 043
Minskningar	-2 346	-585	-2 935	-936
Bokföringsvärde 31.12.	73 086	70 028	64 651	62 183
<b>Fordringar hos ägarintresseföretag</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	100	100	0	0
Bokföringsvärde 31.12.	100	100	0	0
<b>Övriga aktier och andelar</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	11 457	11 457	11 455	11 455
Bokföringsvärde 31.12.	11 457	11 457	11 455	11 455
<b>Placeringar totalt</b>				
Anskaffningsutgift 1.1.	81 585	81 127	80 130	80 022
Ökningar	5 403	1 043	5 503	1 043
Minskningar	-2 346	-585	-2 935	-936
Bokföringsvärde 31.12.	84 643	81 585	82 698	80 130

## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>Innehav i andra företag</b>				
	Ägarandel%	Ägarandel%	Ägarandel%	Ägarandel%
<b>Koncernföretag</b>				
Kymmenedalens Elnät Ab, Kotka	100,0	100,0	100,0	100,0
Suomen Liittymisjohdot Oy, Kouvola	100,0		100,0	
<b>Ägarintresseföretag</b>				
Orimattilan Lämpö Oy, Orimattila	45,0	45,0	45,0	45,0
Kymppivoima Oy, Helsingfors	32,5	32,3	32,5	32,3
Kymppivoima Hydro Oy, Helsingfors	20,1	20,1	20,1	20,1
Kymppivoima Hankinta Oy, Helsingfors	0,0	25,0	0,0	25,0
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		

Under räkenskapsperioden gjordes nedskrivningar av engångskaraktär för 0,8 miljoner euro i värderingen av intressebolagens aktier.

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>13 Fordringar</b>				
Fordringar hos företag i samma koncern				
Kundfordringar			568	767
Övriga kortfristiga fordringar			0	443
Sammanlagt			568	1 210
Fordringar hos ägarintresseföretag				
Kundfordringar	48	90	40	17
Resultatregleringar	3	1	0	0
Sammanlagt	51	90	40	17
Övriga fordringar				
Mervärdesskattefordran	599	365	593	365
Väsentliga poster i resultatregleringarna				
Elanskaffning	206	22	206	22
Ränteperiodiseringar	75	44	72	42
Periodisering av personalkostnader	17	21	12	16
Inkomstskatter	2 202	2 662	2 202	2 443
Periodisering av elförsäljning	887	88	590	88
Övriga	57	62	51	48
Resultatregleringar sammanlagt	3 444	2 898	3 133	2 659

## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>14 Eget kapital</b>				
<b>Bundet eget kapital</b>				
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
<b>Fritt eget kapital</b>				
Dispositionsfond 1.1.	15 451	18 164	15 451	18 164
Förlust från föregående räkenskapsperiod	-1 401	0	-1 401	0
Utdelning	-2 833	-2 714	-2 833	-2 714
Dispositionsfond 31.12.	11 216	15 451	11 216	15 451
Vinst från föregående räkenskapsperioder	35 427	36 061	0	119
Avsättning till dispositionsfond	1 401	0		
Utdelning	0	-119	0	-119
	36 828	35 941	0	0
Räkenskapsperiodens vinst	22 774	-515	17 752	-1 401
Fritt eget kapital sammanlagt	70 819	50 877	28 968	14 049
Eget kapital sammanlagt	90 348	70 406	48 497	33 578
Den andel av koncernens avskrivningsdifferens som upptagits under eget kapital 37 743 070,99 euro.				
<b>Kalkyl över moderbolagets fria egna kapital 31.12.</b>				
Dispositionsfond			11 216	15 451
Räkenskapsperiodens vinst / förlust			17 752	-1 401
Sammanlagt			28 968	14 049

### 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. Antalet sannolika återbetalningar minskade under räkenskapsperioden med 150 000,00 euro och denna förändring redovisades som en kostnadsminskning för räkenskapsåret 2023.

## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

	Koncern		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>16 Långfristigt främmande kapital</b>				
<b>Övriga skulder</b>				
Elanslutningsavgifter	76 927	75 283		
<b>17 Kortfristigt främmande kapital</b>				
<b>Skulder till företag i samma koncern</b>				
Övriga skulder			81	0
Sammanlagt			81	0
<b>Skulder till intresseföretag</b>				
Skulder till leverantörer	7 817	6 472	7 249	5 248
<b>Väsentliga poster i resultatregleringarna</b>				
Periodisering av personalkostnader	988	609	642	399
Räntor på lån	897	437	500	246
Säkring av köp	368	29	368	29
Skatter	3 917	0	3 031	0
Seb leasing	650	501	0	0
Räntor	804		804	0
Övriga	25	36	10	14
Sammanlagt	7 649	1 613	5 355	687
<b>ÖVRIGA NOTER</b>				
<b>18 Ställda säkerheter</b>				
<b>Skulder för vilka egendom ställts som säkerhet och säkerheternas värde</b>				
Företagsinteckningar som säkerhet	5 000	8 000	0	3 000
Koncernens gällande företagsinteckningar uppgår till 5 miljoner euro, vilket innehas av penninginstitut.				
<b>Övriga för egen del ställda säkerheter</b>				
Säkerheter för hyresbetalning	61	61	61	61
Övriga säkerheter	8	9	8	9
<b>Övriga för företag i samma koncern ställda säkerheter</b>				
Totalbelopp av garantier			43 000	43 000
Lånekapital			43 000	43 000

**NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN**

	<b>Koncern</b>		<b>Moderbolaget</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>19 Ansvarsförbindelser och övriga ansvar</b>				
<b>Räntederivat</b>				
Avtalens nominella värde	89 066	95 389	41 875	43 708
Avtalens verkliga värde	10 227	13 877	5 492	7 286
Av det nominella värdet av koncernens avtal hänför sig 30 000 000,00 € till avtal som inleds 2024 eller senare.				
Ränteswapavtalen skyddar lån med rörlig ränta och de förfaller enligt följande:				
2023	0	3 854	0	0
2024	0	0	0	0
2025	5 875	7 708	5 875	7 708
2026	0	0	0	0
2027	12 000	12 000	6 000	6 000
2028	0	0	0	0
Över fem år	71 191	71 826	30 000	30 000
Sammanlagt	89 066	95 389	41 875	43 708

Jämförelsetal ges av förfalloåret 2023.

**Motpartsrisk**

Konsument- och småföretagskunder hos Kymmenedalens EI:s elförsäljning (detaljförälsningsaffärsverksamhet) övergick till Väre den 1 januari 2024. I samband med arrangemanget övergick även den helhet som utgörs av detaljförälsningsverksamhetens skyddsavtal, dvs. helhetspositionen och kassaflödet som helheten genererar, så att sökanden och Väre Oy är varandras motparter. Kymmenedalens EI behåller under 2024 en motpartsrisk relaterad till arrangemanget.

**Probrieborgen**

Kymmenedalens EI Ab har gett Väre Oy en probrieborgen på 41 811 000,00 euro som gäller till och med den 31 december 2024.



## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

### Elderivat

#### Koncern 2023

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

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

#### Verkligt värde som kassaflöde

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

#### Moderbolaget 2023

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

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

#### Verkligt värde som kassaflöde

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

#### Koncern 2022

	Mängd, GWh		Sammanlagt
	under 1 år	över 1 år	
Upphandlat	717	479	1 196
Sålt	86	246	332
Sammanlagt	631	233	864

	Verkligt värde, 1 000 euro		Sammanlagt
	under 1 år	över 1 år	
Upphandlat	96 951	16 657	113 608
Sålt	-42 637	-2 999	-45 636
Sammanlagt	54 313	13 658	67 972

#### Verkligt värde som kassaflöde

Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	1 000 euro
Framtida kassaflöde	37 000
Verkligt värde	30 972
	67 972

## NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN

Moderbolag 2022	Mängd, GWh		Sammanlagt
	under 1 år	över 1 år	
Upphandlat	717	479	1 196
Sålt	86	246	332
Sammanlagt	631	233	864

	Verkligt värde, 1 000 euro		Sammanlagt
	under 1 år	över 1 år	
Upphandlat	96 951	16 657	113 608
Sålt	-42 637	-2 999	-45 636
Sammanlagt	54 313	13 658	67 972

Verkligt värde som kassaflöde	1 000 euro
Upplupet kassaflöde, fordring (-), skuld (+)	37 000
Framtida kassaflöde	30 972
Verkligt värde	67 972

### Ansvar för justering av mervärdesskatt på fastighetsinvesteringar

Bolagen är skyldiga att justera momsavdragen på fastighetsinvesteringar som färdigställts 2015–2023 om den skattepliktiga användningen av fastigheterna ändras under justeringsperioden. Koncernens belopp av ansvaret uppgår till 56 278,43 euro och det sista justeringsåret är 2032. Bolagets belopp av ansvaret uppgår till 56 278,43 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 19 338,96 euro. Bolagets hyresansvar för detta kontrakt uppgår i bokslutet 31.12.2023 till sammanlagt 1 005 625,92 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 m<sup>3</sup>, 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 8 427,69 euro i anslutning till ärendet.

**NOTER TILL BALANSRÄKNINGEN**

	<b>Koncern</b>		<b>Moderbolag</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Hyresansvar</b>				
Betalas följande räkenskapsperiod	232	215	232	215
Betalas senare	774	932	774	932
Sammanlagt	1 006	1 147	1 006	1 147
<b>Leasingansvar</b>				
Betalas följande räkenskapsperiod	3 469	2 694		
Betalas senare	14 800	14 215		
Sammanlagt	18 269	16 909		
Beloppet återköpsförbindelser som ingår i leasingansvar uppgår till 31 763 340,00 euro.				
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 vind- och solkraftsprojekt med totalt 5,4 mn euro.

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

**Covenanter**

I bolagets låneavtal ingår finansiella covenant (lånevillkor), som gäller koncernens finansiella resultat. bland annat soliditetsgrad och nyckeltal i anknytning till beloppet nettoskulder. Ytterligare andra covenant: 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 2023 och 2022.

Om bolaget inte kan uppfylla villkoren för låne covenanterna 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		Moderbolag	
	2023	2022	2023	2022
<b>Kalkylmässiga skatteskulder</b>				
På uppskrivning			7	7
Kalkylmässiga skatteskulder sammanlagt			<u>7</u>	<u>7</u>
Moderbolagets kalkylerade skatter har inte bokförts i bokföringen				
<b>Koncernens kalkylmässiga skatteskulder och skattefordringar</b>				
Kalkylmässiga skattefordringar				
På interna bidrag	2 355	2 482		
Kalkylmässiga skatteskulder				
På resultatregleringar	9 436	9 436		
På periodiseringsdifferenser och tillfälliga differens	23	23		
Sammanlagt	<u>9 458</u>	<u>9 458</u>		

## 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. Nätverksamhetens resultaträkning och balansräkning har inte upptagits i noterna för koncernbokslutet. 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 allokeringgrund i enlighet med förorsakarprincipen.

### Beräkningsgrunder för planliga avskrivningar

Planliga 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

### Ändring av redovisningsprinciperna och ändringar i jämförelseuppgifter

Resultat- och balansräkningen för den övriga elaffärsverksamheten har uppgjorts i enlighet med Energimyndighetens anvisning Sähkö- ja maakaasuliiketoimintojen laskennallinen ja oikeudellinen eriyttäminen 8.12.2023 Dnro 3948/040002/2023 (Anvisning för kalkylmässig och rättslig särredovisning av el- och naturgasaffärsverksamheterna). Energimyndigheten har preciserat anvisningen för kalkylmässig och rättslig särredovisning och med anledning av detta har siffrorna och beräkningsprinciperna för 2023 reviderats. Av den här orsaken har även uppgifterna för jämförelseåret 2022 reviderats att motsvara siffrorna för 2023.

**RESULTATRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 1.1-31.12.2023**

	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Omsättning</b>		102 743		150 301
Övriga rörelseintäkter		89		0
Material och tjänster				
Material, förmodenheter och varor				
Inköp under räkenskapsperioden	-80 032		-158 059	
Externa tjänster	-606	-80 638	-1 303	-159 362
Personalkostnader				
Löner och arvoden	-2 249		-1 847	
Lönebikostnader	-403	-2 652	-359	-2 206
Avskrivningar och nedskrivningar				
Planenliga avskrivningar				
På övriga nyttigheter bland bestående	-955	-955	-543	-543
Övriga rörelsekostnader				
Hyreskostnader	-261		-252	
Andra övriga rörelsekostnader	-2 501	-2 762	-2 569	-2 820
<b>Rörelsevinst</b>		15 827		-14 630
Finansiella intäkter och kostnader				
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva				
Från övriga	3 514		1 939	
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter				
Från övriga	363		177	
Nedskrivningar av placeringar bland bestående aktiva	-754		-936	
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader				
Till företag i samma koncern	-56		-70	
Till övriga	-1 492	1 576	-977	134
<b>Vinst före bokslutsdispositioner och skatter</b>		17 402		-14 496
Bokslutsdispositioner				
Avskrivningsdifferens				
På övriga nyttigheter bland bestående aktiva	118		-22	
Koncernbidrag	0	118	12 952	12 930
Inkomstskatter		-5 984		0
<b>Räkenskapsperiodens vinst</b>		<u>11 537</u>		<u>-1 566</u>

**BALANSRÄKNING FÖR ÖVRIG ELAFFÄRSVERKSAMHET 31.12.2023**

<b>AKTIVA</b>	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Bestående aktiva</b>				
Immateriella tillgångar				
Övriga immateriella nyttigheter	765		1 563	
Förskott och pågående nyanläggningar	24	790	0	1 563
Materiella tillgångar				
Övriga materiella nyttigheter	22	22	33	33
Placeringar		69 194		66 725
<b>Rörliga aktiva</b>				
Fordringar				
Långfristiga fordringar				
Övriga fordringar		8 261		6 443
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar	12 042		21 863	
Resultatregleringar	2 381		180	
Övriga fordringar	583	15 006	357	22 400
Kassa och bank		-4 921		7 714
		88 352		104 879
<b>PASSIVA</b>				
<b>Eget kapital</b>				
Aktiekapital	100		100	
Övriga fonder	-3 912		-2 346	
Räkenskapsperiodens vinst	11 537	7 725	-1 566	-3 812
<b>Akkumulerade bokslutsdispositioner</b>				
Avskrivningsdifferens för andra tillgångar		-18		100
<b>Avsättningar</b>				
Övriga avsättningar		150		300
<b>Främmande kapital</b>				
Långfristigt främmande kapital				
Långfristigt räntebelagt främmande kapital				
Övrig långfristigt räntebelagt främmande kapital	55 000	55 000	55 000	55 000
Kortfristigt räntefritt främmande kapital				
Erhållet förskott	9 881		37 000	
Skulder till leverantörer	11 328		14 549	
Resultatregleringar	3 926		560	
Övriga skulder	360	25 495	1 181	53 291
		88 352		104 879

## Förteckning över bokföring och material

Räkenskapsperiod 1.1–31.12.2023

### Bokföringssystem

Visma L7

### Verifikatslag

110	Försäljningsfakturor
210	Inköpsfakturor
460	Bokföring
470	Periodiseringar

### Försäljningsfakturor

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

### Inköpsfakturor

E-fakturor kommer till Rondo-systemet för omföring av inköpsfakturor.

Inköpsfakturor på papper skannas av personen som sköter inköpsreskontran till Rondo-systemet för omföring av inköpsfakturor.

### 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

inköpsfakturor, L7 försäljningsfakturor, bankernas kontoutdrag samt dag- och huvudböcker arkiveras i Rondo-arkiveringssystemet. Synerall-försäljningsfakturor arkiveras i utskriftsoperatörens molntjänst. Memorialverifikationer arkiveras på papper i bolagets lokaler.



## Underskrifter i bokslutet och verksamhetsberättelsen

Kouvola, den 14 mars 2024

### Styrelse

Jan D. Oker-Blom

Manu Huuhilo

Kim Jordas

Tero Jäppinen

Mika Lampola

Vesa Palmgren

Veli-Matti Pulli

Aku Pymäki  
verkställande direktör

Revisionsberättelsen över utförd granskning har lämnats i dag. I Villmanstrand, den 14 mars 2024 KPMG Oy Ab.

Mia Svensk  
CGR

**KYMMENEDALENS ELNÄT AB:S RESULTATRÄKNING 1.1–31.12.2023**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Omsättning</b>	50 808	51 689
Tillverkning för eget bruk	452	410
Övriga rörelseintäkter	11	134
Material och tjänster	-14 284	-16 859
Personalkostnader	-1 510	-1 345
Avskrivningar och nedskrivningar	-11 583	-12 575
Övriga rörelsekostnader	-9 310	-7 750
<b>Rörelsevinst</b>	14 584	13 704
Finansiella intäkter och kostnader	-681	-575
<b>Vinst före bokslutsdispositioner och skatter</b>	13 903	13 129
Bokslutsdispositioner	-9 000	-13 100
Inkomstskatter	-952	0
<b>Räkenskapsperiodens vinst</b>	<u>3 952</u>	<u>30</u>

**KYMMENEDALENS ELNÄT AB:S BALANSRÄKNING 31.12.2023**

<b>AKTIVA</b>	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Bestående aktiva</b>				
Immateriella tillgångar				
Immateriella rättigheter	2 501		2 401	
Goodwill	0		304	
Övriga utgifter med lång verkningstid	1 144		1 363	
Förskottsbetalningar	18	3 663	15	4 082
Materiella tillgångar				
Mark- och vattenområden	547		547	
Byggnader och konstruktioner	14		16	
Överförings- och distributionsnät	166 399		160 949	
Maskiner och inventarier	256		98	
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	4 704	171 919	3 861	165 472
Placeringar				
Andelar i ägarintresseföretag	3		3	
Fordringar hos ägarintresseföretag	100		100	
Övrika aktier och andelar	2	105	2	105
<b>Rörliga aktiva</b>				
Fordringar				
Kortfristiga				
Kundfordringar	14 196		14 275	
Fordringar hos företag inom samma koncern	81		0	
Resultatregleringar	312	14 589	240	14 515
Kassa och bank		254		309
		<u>190 530</u>		<u>184 482</u>

**KYMMENEDALENS ELNÄT AB:S BALANSRÄKNING 31.12.2023**

<b>PASSIVA</b>	<b>2023</b>		<b>2022</b>	
<b>Eget kapital</b>				
Aktiekapital	8		8	
Övriga fonder				
Fond för inbetalt fritt eget kapital	6 484		6 484	
Balanserad vinst	1 193		1 164	
Räkenskapsperiodens vinst	<u>3 952</u>	11 637	<u>30</u>	7 685
<b>Akkumulerade bokslutsdispositioner</b>				
Avskrivningsdifferens		47 179		47 179
<b>Främmande kapital</b>				
Långfristigt				
Skulder till kreditinstitut	43 000		43 000	
Övriga skulder	<u>76 981</u>	119 981	<u>75 337</u>	118 337
Kortfristigt				
Erhållna förskott	32		38	
Skulder till leverantörer	1 991		2 195	
Skulder till företag inom samma koncern	568		1 210	
Övriga skulder	6 849		6 913	
Resultatregleringar	<u>2 294</u>	11 733	<u>925</u>	11 281
		<u>190 530</u>		<u>184 482</u>



**Kymmenedalens El**

**Kymmenedalens El Ab**

Adress:  
PB 9, 47201 Elimä

FO-nummer: 0128951-2  
Hemort: Kouvola