



Delårsrapport 1.1–31.8.2022

Under översiktsperioden uppgick koncernens omsättning till 111,0 (81,0) miljoner euro och rörelsevinsten var 2,6 (10,7) miljoner euro. Elförbrukningen inom bolagets distributionsområde var 821 (849) miljoner kilowattimmar, vilket är cirka 3 procent mindre än året innan. Elförsäljningen låg nära fjolårets nivå. Marknadspotentialen på el har stigit i en ökande takt under översiktsperioden.



Kymmenedalens El

INNEHÅLL

Verksamhetsmiljö

Företagsöversikt

Översiktsperioden i korthet

Nyckeltal

Affärsverksamhet

Affärsverksamhet Energi

Affärsverksamhet Elnät

Delårsrapport i siffror

Koncernresultaträkning

Koncernbalansräkning

Koncernens nyckeltal

Affärsverksamheternas nyckeltal

Verksamhetsmiljö

Rysslands anfallskrig mot Ukraina och energikriget i Europa som följd av det har lett till en grundlig omvälvning av verksamhetsmiljön. Begränsningarna av leveranserna av naturgas från Ryssland ledde till en chockhöjning av priserna på naturgas och elektricitet i hela Europa. Importen av naturgas och el från Ryssland till Finland upphörde i maj. Till energikrisen i Europa har ytterligare bidragit driftproblemen vid kärnkraftsanläggningarna i Frankrike, det svaga vattenläget i södra Norge och det försenade ibruktandet av Olkiluoto 3 i Finland.

Efter att partimarknadspriserna på el steg till en mycket hög nivå fattade Finlands regering beslut om stödåtgärder som riktades till hushållen och genom vilka hushållen som lider av de höga elpriserna understöds med över 800 miljoner euro.

Priserna på energiprodukterna steg till en mycket hög nivå vilket ledde till en snabb ökning av kraven på säkerheter och likviditetsbehoven. Detta hade en särskilt stor inverkan på elproducenterna som hade skyddat sin produktion till en betydligt lägre prisnivå än det nuvarande marknadspriset. Till följd av detta ordnade Finlands regering ett finansieringspaket på 10 miljarder euro som riktades till energibolagen.

Företagsöversikt

Resultatet för översiktsperioden påverkades speciellt av fördröjningen i ibruktagandet av Olkiluoto. Det var avbrott i provdriften av anläggningen från slutet av april till början av augusti, vilket var den största enskilda faktorn som försvagade resultatet. Färdigställandet av Olkiluoto 3 kommer att öka KSOY:s elproduktionsmängd med omkring 50 procent.

Kunderna befinner sig en svårare situation på grund av det högre elpriset och antalet kundkontakter ökade häftigt under översiktsperioden.

Kymmenedalens El är med i flera vindparkprojekt som är under byggnad eller i planeringsfasen. Av projekten kommer vindparken i Närpes att stå färdig under det andra kvartalet 2023 och Finlands största vindkraftpark i Lestijärvi i slutet av 2024. Vårt mål på 100 procent kolfri produktion och en stark andel förnybar produktion framskrider väl.

Till Kymmenedalens Elnäts område har före slutet av augusti anslutits närmare 1 755 solelsystem med en sammanlagd kapacitet på ca 14 MW. Mängden motsvarar den årliga förbrukningen hos ungefär 700 egnahemshus med eluppvärmning.

Översiktsperioden i korthet

- Provdriften av kärnkraftverket Olkiluoto 3 var avbruten i nästan fyra månader, vilket har en avsevärd inverkan på bolagets resultat.
- Partimarknadspriset på el i Finlands prisområde ökade med 148 procent jämfört med motsvarande period året innan.
- Vi har kunnat hålla nätserviceavgifterna för elnätet på samma nivå i närmare fem år.
- Elförsäljningen låg på nästan samma nivå som året innan.
- Elförbrukningen inom bolagets distributionsområde minskade cirka 3 procent jämfört med motsvarande period året innan.
- Inom Kymmenedalens Elnäts område har redan 1 750 solesystem anslutits med totaleffekt av 14 MW.

Nyckeltal

Under översiktsperioden uppgick koncernens omsättning till 111,0 (81,0) miljoner euro. Rörelsevinsten var 2,6 (10,7) miljoner euro och räkenskapsperiodens vinst 1,5 (8,0) miljoner euro.

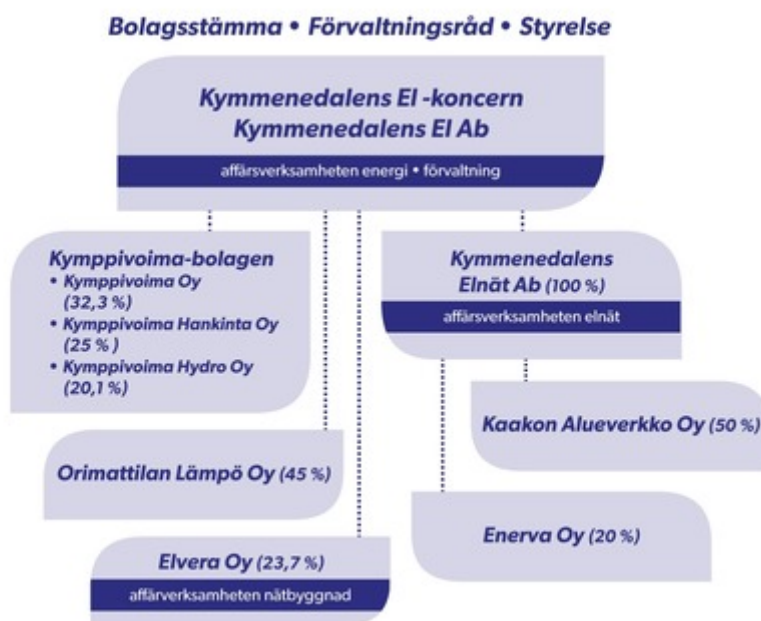
Investeringarna uppgick till sammanlagt 11,2 (12,0) miljoner euro, varav 9,9 (10,4) miljoner euro var investeringar i elnätet och 1,2 (1,6) miljoner euro övriga investeringar.

Beloppet koncernexternt lånekapital uppgick till 98,0 (93,1) miljoner euro. Soliditeten var 25,6 (29,2) procent. Likviditeten (Quick ratio) var 1,2 (1,3).

I slutet av april var antalet fast anställda vid koncernen 61 (60) och antalet visstidsanställda 3 (3).

Affärsveksamhet

Koncernen Kymmenedalens EI består av moderbolaget Kymmenedalens EI Ab som idkar energiverksamhet och dotterbolaget Kymmenedalens Elnät Ab som idkar nätverksamhet. Koncernen har ägarandelar i Kymppivoima Oy, Kymppivoima Hankinta Oy, Kymppivoima Hydro Oy, Kaakon Alueverkko Oy, Orimattilan Lämpö Oy, Elvera Oy och Enerva Oy.



Kymmenedalens EI Ab ägs av 10 kommuner. Ägarkommunerna och -städerna är Fredrikshamn, Hollola, Kouvola, Lapträsk, Lovisa, Luumäki, Mörskom, Orimattila, Pukkila och Vederlax.

Affärsveksamhet Energi

Under delräkningsperioden uppgick energiaffärsverksamhetens omsättning till 80,1 (49,4) miljoner euro och vinsten efter finansiella poster till -5,5 (-0,6) miljoner euro. Antalet anställda var i medeltal 30 (31).

Provdriften av Olkiluoto 3 avbröts för nästan fyra månader från slutet av april. Produktionsförlusterna till följd av tekniska problem var den största orsaken till det svagare resultatet. Dröjsmålet flyttade fram det kommersiella ibruktagandet av anläggningen från slutet av juli till december.

Mängden elförsäljning låg nära fjolårets nivå. Elförsäljningen under översiktsperioden var 700 (708) GWh. Elproduktionen med bolagets egna produktionsandelar uppgick till 289 (259) GWh.

Energikrisen förvärrades under översiktsperiodens gång. Den största orsaken till krisläget är Rysslands anfall mot Ukraina. Priset i Finlands prisområde ökade med 148 procent jämfört med motsvarande period året innan. Medelpriset under perioden var 134 €/MWh. Under översiktsperioden var systempriset 126 €/MWh (46,5).

Affärsverksamhet Elnät

Kymmenedalens Elnät Ab:s omsättning under delårsperioden uppgick till 34,4 (34,9) miljoner euro och vinsten efter finansiella poster var 9,4 (10,3) miljoner euro. Antalet anställda i bolaget var i medeltal 19 (16).

Investeringarna i kabling och andra nätinvesteringar som avser att förbättra elnätets leveranssäkerhet uppgår till cirka 15 miljoner euro 2022. Mellanspänningsnätet förnyas genom att byta ut luftledningarna mot jordkablar över en sträcka på cirka 150 kilometer, och kablingsgraden ökar till cirka 31 procent. Underhållsarbetena i nätet har mest framskridit i tidtabellen.

Vi har kunnat hålla nätserviceavgifterna för elnätet på samma nivå i närmare fem år. De stigande byggkostnaderna och den höga inflationen har lett till en högre allmän prisnivå vilket även återspeglas i elnätets underhålls- och byggkostnader.

Elförbrukningen inom bolagets distributionsområde under översiktsperioden var 821 (849) miljoner kilowattimmar, vilket är cirka 3 procent mindre än året innan. Antalet nya anslutningsavtal under början av året var 140 (173). Inom Kymmenedalens Elnäts område har cirka 1 750 solelsystem anslutits till elnätet före slutet av augusti. Systemens kapacitet är sammanlagt cirka 14 MW.

Antalet elavbrott inom bolagets nätområde har varit något mindre än året innan. Under början av året inträffade några störningar till följd av snölast och vind, men bolaget undvek omfattande avbrott. I elnätet i Kotka inträffade i mars en skada på mätartransformatorn i en kunds utrustning vilket orsakade ett kortvarigt avbrott för invånarna på Kotkansaari. Under sommaren drabbades nätområdet av inga vidsträckt avbrott. Till detta har bidragit välriktade röjningar av träd som gjorts med helikopter samt investeringar i nätets leveranssäkerhet. Avbrottstiden i genomsnitt för våra kunder har under början av året varit 57 minuter (65).

I april såldes det fiberoptiska nätet i Orimattila till datakommunikationsföretaget MPY. Nätet byggdes i Orimattila i samband med jordkabeldragningen av elnätet i tätorten.

DELÅRSRAPPORT I SIFFROR

Koncernresultaträkning

Koncernbalansräkning

Koncernens nyckeltal

Affärsverksamheternas nyckeltal

Koncernresultaträkning

tusen euro	1.1–31.8.2022	1.1–31.8.2021	1.1–31.12.2021
Omsättning	111 005	81 009	135 035
Tillverkning för eget bruk	262	0	0
Övriga rörelseintäkter	208	147	763
Andel av intresseföretagens resultat	-439	532	664
Material och tjänster	-92 459	-54 901	-107 403
Personalkostnader	-2 607	-2 809	-4 124
Avskrivningar och nedskrivningar	-8 414	-8 040	-12 346
Övriga rörelsekostnader	-4 977	-5 233	-8 199
Rörelsevinst	2 579	10 706	4 388
Finansiella intäkter och kostnader	859	-590	-1 075
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	3 438	10 116	3 313
Inkomstskatt	-1 837	-2 026	-353
Kalkylerade skatter	-84	-84	-127
Räkenskapsperiodens vinst	1 517	8 006	2 833

Siffrorna i denna delårsrapport är oreviderade.

Koncernbalansräkning

tusen euro	31.8.2022	31.8.2021	31.12.2021
AKTIVA AKTIVA			
Bestående aktiva			
Immateriella tillgångar	6 024	7 367	6 978
Materiella tillgångar	151 227	145 329	148 324
Placeringar	80 817	80 564	81 127
Rörliga aktiva			
Uppskjuten skattefordran	2 524	2 651	2 609
Finansieringstillgångar	103 375	49 668	83 384
Sammanlagt	343 968	285 579	322 421
PASSIVA			
Eget kapital			
Aktiekapital	230	230	230
Övrigt eget kapital	72 208	78 697	73 525
Främmande kapital			
Uppskjuten skatteskuld	9 458	9 458	9 458
Långfristiga skulder	98 000	84 889	0
Anslutningsavgifter	74 845	73 044	73 603
Kortfristig främmande kapital	89 227	39 261	165 606
Sammanlagt	343 968	285 579	322 421

Siffrorna i denna delårsrapport är oreviderade.

Koncernens nyckeltal

	1.1–31.8.2022	1.1–31.8.2021	1.1–31.12.2021
omsättning M€	111,0	81,0	135,0
rörelsevinst M€	2,6	10,7	4,4
rörelsevinst %	2,3	13,2	3,2
soliditet%	25,6	29,2	25,5
likviditet (quick ratio)	1,2	1,3	0,5

Affärsverksamheternas nyckeltal

	Omsättning		Resultat efter finansiella poster	
	1.1–31.8.2022	1.1–31.8.2021	1.1–31.8.2022	1.1–31.8.2021
Energiaffärsverksamhet	81,1	49,4	-5,5	-0,6
Nätaffärsverksamhet	30,4	34,9	9,4	10,3

