

”Stora utmaningar och affärsmöjligheter i en turbulent energimarknad.”



Sezgin Kadir
vd och koncernchef

973

NETTOOMSÄTTNINGEN
ÖKAR TILL 973 MNKR (766)

8

RÖRELSERESULTATET
MINSKAR TILL 8 MNKR (82)

-2

PERIODENS RESULTAT
MINSKAR TILL -2 MNKR (56)

VIKTIGA HÄNDELSER UNDER PERIODEN JANUARI - JUNI 2022

- ✓ Extrem prisutveckling för el till följd av bristande överföringskapacitet mellan norra och södra Sverige och Norge påverkar omsättning och kostnadsutveckling negativt.
- ✓ Efter pandemin och Rysslands invasion av Ukraina har el- och gaspris, inflation och räntor stigit kraftigt vilket kommer att påverka kostnadsutvecklingen negativt framöver.
- ✓ Inriktningsbeslut att under åren 2025-2030 investera 2-2,5 mdkr i förnybar kraftvärmeproduktion.

FINANSIELL UTVECKLING UNDER PERIODEN JANUARI - JUNI 2022

- ✓ Nettoomsättningen ökar till 2 272 mnkr (1 878) till följd av högre energipriser. Högre temperaturer och lägre energiförbrukning än ett normalår påverkar omsättningen negativt. Samma period föregående år var kallare med en högre energiförbrukning vilket då gav ett rekordresultat.
- ✓ Energinettot, skillnaden mellan energiintäkter och energikostnader, försämras och resultatet efter finansiella poster minskar till 156 mnkr (330).
- ✓ Svagt operativt kassaflöde 68 (300) påverkar självfinansieringsgraden av framtida investeringar och gör att nettoskulden ligger oförändrad på 1 762 (1 757).
- ✓ Investeringar för att framtidssäkra och kundanpassa Kraftringens produktion och distribution av energi fortsätter. Bland annat i nya elmätare, ångleverans till Örtofta sockerbruk och solcellspark i Klippan. Det pågår och planeras också flera investeringar i kundnära energilösningar.

NYCKELTAL

	April-juni 2022	April-juni 2021	Akkumulerat 2022	Akkumulerat 2021
Nettoomsättning (mnkr)	973	766	2 272	1 878
EBITDA (mnkr) *			347	501
Periodens resultat (mnkr)	-2	56	123	262
Investeringar (mnkr)	145	116	258	178
Avkastning på genomsnittligt EK (%) *			4,4	9,4
Soliditet (%) *			49,2	51,0
Nettoskuld (mnkr) *			1 762	1 757
Skuldsättningsgrad (ggr) *			0,5	0,5
Räntetäckningsgrad (ggr) *			8,1	14,9

* Nyckeltalet lämnas endast på ackumulerade siffror

Kommentar från Kraftringens vd och koncernchef, Sezgin Kadir



Kriget i Ukraina har nu pågått i över ett halvår och fortsätter sätta sin prägel på hela Europa, inte minst i energisystemen. Våra tankar är naturligtvis fortfarande först och främst hos den drabbade befolkningen i Ukraina men vi konstaterar att vår omvärld skapar stora utmaningar även för oss.

Kriget och inflationen sätter tryck på vår verksamhet. Energimarknaden är ett oerhört komplext system som just nu har mycket stort fokus i samhällsdebatten, det märkte vi inte minns när vi i somras besökte Almedalen. Men vi ser också att det råder brist på systemtänk hos många debattörer. Turbulensen på elmarknaden skapar stora problem för våra kunder och felaktiga eller snäva uttalanden hjälper inte upp situationen.

Den uppkomna situationen är mycket ovanlig och beror på en mängd faktorer som kombinerat leder till det olyckliga läge vi nu befinner oss i. Vi har en ökande inflation som skapar högre kostnader för oss vad gäller våra investeringar, men även våra löpande satsningar på underhåll och reparationer av våra nät. Den överlag milda inledningen på året ledde också till minskade intäkter för vår fjärrvärmeverksamhet och den torra sommaren leder till ytterligare påfrestningar i energisystemet.

De höga priserna ute i Europa smittar av sig upp till oss genom våra elnäts kopplingar till kontinenten. Naturgasen från Ryssland som används som bricka

i ett högt spel mot Europa leder till stora försörjningsproblem i de europeiska gasnäten.

Vi ser ett kraftigt ökat intresse för fjärrvärmeslutningar och arbetar för fullt med att planera var vi kan erbjuda möjlighet att ansluta sig.

Stabilitet & investeringar

Kraftringen har dock haft stabila leveranser av alla våra energislag och vi fullföljer våra investeringar som planerat. De närmaste åren innebär det investeringar på ca 8 miljarder kronor, fördelat på både distribution och produktion av el, värme och kyla.

En projektorganisation har bildats och börjat jobba med planen för att bygga en andra panna på Örtoftaverket. Ångledningen till Nordic Sugars anläggning i Örtofta står klar under hösten och kommer att sänka sockerbrukets gasberoende med ca 25 %. En gemensam satsning vi är mycket stolta över och en väsentlig minskning av såväl klimatpåverkan som beroendet av utländsk gas.

I Forsby söder om Klippan färdigställs nu vår första större solcellspark. Intresset för solceller från såväl privatpersoner som företag och andra samarbetspartners är fortsatt mycket stort. Vi tittar nu på flera platser där solcellsanläggningar kan anläggas på ett hållbart sätt, utan att påverka odlingsbar mark. Vi planerar bland annat för vad som just nu kommer bli den största solcellsparken i södra Skåne.

Vi jobbar också stenhårt med att få ner handläggningstiden för solcellsanläggningar där väntetiden på en föransökan i dagsläget ligger mellan 1 och 3 månader på grund av den höga belastningen. Mängden anslutningsärenden totalt har ökat med ca 300 % de senaste två åren.

I Lund påbörjar vi under hösten bygget av en ny mottagningsstation på Gunnesboverket. Den kommer öka redundansen på inmatningen av el från regionnätet till staden och möjliggöra vidare expansion.

Art Shacks

För andra året i rad genomförde Kraftringen under vår och försommar i samarbete med Lunds kommun projektet Art Shacks. De tre första sommarveckorna blev intensiva för de elever från Lunds Konst/Designskola som stod för arbetet att skapa årets konstverk, tillsammans med assisterande sommarjobbare.

Årets stationer invigdes tillsammans med Johan Wester och Philip Sandberg innan midsommar. På krafttringen.se/artshacks finns mer information om projektet och en karta över var du hittar de olika konstverken.

Resultat

Resultatutvecklingen första halvåret har påverkats negativt av den milda vintern. Det finns risker och affärsmöjligheter som framöver kan påverka resultatutvecklingen både negativt och positivt. Även vid normala energiflöden och produktionsförutsättningar, samt rimlig riskexponering under resten av året, bedöms helårsresultatet inte kunna överstiga 350 mnkr. Energibranschen står inför en turbulent höst och vinter men Kraftringen står väl rustat att möta det förändrade läget.

Lund 2022-09-07



Sezgin Kadir, vd och koncernchef

Resultaträkning Koncern tkr	2022-04-01- 2022-06-30	2021-04-01- 2021-06-30	2022-01-01- 2022-06-30	2021-01-01- 2021-06-30
Nettoomsättning	973 083	765 548	2 271 984	1 877 667
Aktiverat arbete för egen räkning	33 365	34 092	63 427	53 891
Övriga rörelseintäkter	3 479	2 674	27 221	11 376
Resultat från andelar i intresseföretag	-9 054	-1 422	6 735	-420
Råvaror och andra direkta kostnader	-633 708	-397 766	-1 495 121	-976 948
Övriga externa kostnader	-135 274	-117 474	-258 598	-218 948
Personalkostnader	-143 088	-129 268	-266 232	-246 072
Av- och nedskrivningar	-78 345	-73 883	-170 473	-148 655
Övriga rörelsekostnader	-1 658	-34	-2 738	-135
Rörelseresultat	8 800	82 467	176 205	352 507
Finansiella poster	-10 910	-11 765	-20 880	-22 748
Resultat efter finansiella poster	-2 110	70 702	155 325	329 759
Skatt	435	-14 565	-31 997	-67 930
Periodens resultat	-1 675	56 137	123 328	261 829
Resultat per aktie	-0,34	11,53	25,34	53,79

Balansräkning Koncern tkr	2022-06-30	2021-12-31
Immateriella anläggningstillgångar	186 369	188 689
Materiella anläggningstillgångar	6 265 098	6 171 157
Finansiella anläggningstillgångar	147 106	142 138
Varulager	97 664	52 628
Kundfordringar	280 753	361 621
Övriga kortfristiga fordringar	454 766	991 254
Likvida medel	225 650	337 215
Summa tillgångar	7 657 406	8 245 302
Eget kapital	3 543 232	3 536 933
Minoritetsintresse	225 925	228 394
Avsättningar för uppskjuten skatt	1 044 811	1 045 025
Övriga avsättningar	13 882	13 647
Långfristiga skulder	1 449 167	1 300 000
Kortfristiga skulder	1 380 389	2 121 303
Summa eget kapital och skulder	7 657 406	8 245 302
Ställda säkerheter och eventalförpliktelser	975 000	853 743

Kassaflödesanalys Koncern tkr	2022-01-01- 2022-06-30	2021-01-01- 2021-06-30
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	281 602	429 656
Förändring i rörelsekapital	148 917	111 653
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-246 018	-176 338
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-296 107	-421 683
Periodens kassaflöde	-111 606	-16 712
Likvida medel vid periodens början	337 215	109 299
Kursdifferens i likvida medel	41	54
Likvida medel vid periodens slut	225 650	92 641

Specifikation av Eget kapital Koncern tkr	2022-06-30	2021-06-30
Ingående eget kapital	3 536 933	3 281 179
Periodens resultat	123 328	261 829
Övriga förändringar t ex utdelning, omräkningsdifferens	-117 029	-72 305
Utgående eget kapital	3 543 232	3 470 703

VERKSAMHETEN

Kraftringen koncernen är en underkoncern som ägs av Kraft- ringen AB (556527-9758) vilket i sin tur ägs av kommunerna Lund (82,4 %), Eslöv (12,0 %), Hörby (3,5 %) och Lomma (2,1 %). Ägarna har, i ägardirektiv till moderföretaget, gett Kraftringen i uppdrag att aktivt bidra till samhällets klimatomställning, eftersträva att utgöra den ledande energileverantören i ägar- kommunerna och deras närområde, säkerställa att koncernens energileveranser sker med en hög leveranssäkerhet och en hög servicenivå till ett marknadsmässigt pris samt verka för en skälig utdelning till ägarna med hänsyn tagen till bolagets konsolideringsbehov. Styrelsen anser att verksamheten inom koncernen bedrivs inom ramen för ägardirektiv, bolagsordning och den kommunala befogenhet som är tillämplig inom energi- området.

Kraftringens verksamhet bedrivs inom de flesta delarna av ener- gimarknaden, dock i huvudsak inom eldistribution, energihandel och slutkunds försäljning av el och fjärrvärme/kyla. Energiproduk- tionen består av värme, ca 1 000 GWh, och el, ca 250 GWh, i två kraftvärmeverk. Dessutom ägs finansiella tillgångar (så kallade uttagsrätter) i norsk vattenkraft motsvarande ca 100 GWh. Kraftringen äger inga transmissionsanläggningar utan endast lokalnät för el, gas, fjärrvärme och fjärrkyla. Eldistributionen når ca 125 000 kunder. Slutkunds försäljning av el är årligen ca 1 700 GWh till ca 145 000 kunder och fjärrvärme ca 900 GWh till ca 9 000 kunder. Kraftringen bedriver också energihandel, entreprenadverksamhet inom elkraft, belysning och energitjän- ster, distribution och handel med gas, datakommunikation (fiber och datacenter) samt försäljning av fordonsbränsle (fordons- gas, elbilsaddning) och mikroproduktion (solceller, batterilagring). Antalet anställda har under perioden varit 602 personer att jäm- föra med 573 under samma period föregående år. Kraftringens hållbarhetsarbete redovisas löpande på koncernens webbplats www.kraftringen.se.

SÄSONGVARATIONER

Kraftringen har, precis som stora delar av energibranschen, stora säsongsmässiga variationer. Verksamheten planeras för normalår och avviker t.ex. energipriser, fjärrvärmeproduktionens bränslemix eller kundernas energiförbrukning påverkas omsätt- ning och resultat. Nästan hela koncernens årsomsättning och årsresultat uppstår under månaderna november-mars till följd av temperatur och kundernas energiförbrukning. Under övriga månader sker huvuddelen av koncernens investeringsverk- samhet och underhållsarbeten för att säkerställa effektiv och driftsäker energiförsörjning.

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Nettoomsättningen ökade med 394 mkr (21 %) till 2 272 mkr (1 878) framförallt till följd av högre elpriser. Detta har gett högre energiintäkter och produktionskostnader. Omsättningen påverkas positivt av ökade anslutnings- och sidointäkter. Personalkostnaderna är högre till följd av inhyrd bemanning i samband med ersättningsrekryteringar. Sammantaget gör detta att rörelseresultatet minskar med 176 mkr (50 %) till 176 mkr (353). Periodens resultat före räntor, skatter, nedskrivningar/ avskrivningar (EBITDA) uppgår till 347 (501) mkr. Resultat efter finansiella poster minskade med 174 mkr (53 %) till 156 mkr (330).

INVESTERINGAR

Periodens investeringar i maskiner, inventarier och anläggningar uppgår till 258 mkr (178). Periodens investeringstakt är högre än föregående år bland annat till följd av att det pågår ett ut- byte av samtliga elmätare. Investeringar för att framtidssäkra och kundanpassa Kraftringens produktion och distribution av energi fortsätter. Bland annat i nya elmätare, ångleverans till Örtofta sockerbruk och solcellspark i Klippan. Det pågår och planeras också flera investeringar i kundnära energilösningar.

KASSAFLÖDE OCH FINANSIERING

Periodens kassaflöde uppgår till -112 mkr (-16). Internt tillförda medel (FFO) minskade med 40 % till 282 mkr (470). Det operativa kassaflödet, dvs kassaflöde före finansierings- verksamheten, uppgick till 68 mkr (300). Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till -296 mkr (-422). Likvida medel har minskat med 112 mkr under perioden. Jämfört med 31 december 2021 minskade nettoskulden (räntebärande skul- der reducerat med räntebärande tillgångar) med 2,0% till 1 762 mkr (1 792). Koncernens borgensåtagande har ökat med 121 mkr sedan årsskiftet.

Standard & Poor's bedömer Kraftringens kreditvärdighet. Den långa kreditratingen uppgår till A-/stable outlook. Fullständig kreditbedömning finns tillgänglig på Kraftringens webbplats. Koncernen har ett företagscertifikatprogram om 1 000 mkr (varav 350 mkr utnyttjats) med rating K-1, obligationer om 1 639 mkr samt rörelsekrediter i större svenska banker.

FÖRVÄNTNINGAR AVSEENDE DEN FRAMTIDA UTVECKLINGEN

Vi fortsätter utvecklas för att uppnå våra målsättningar att aktivt bidra till samhällets klimatomställning, utgöra den ledande energi- leverantören, säkerställa att energileveranser sker med en hög leveranssäkerhet och en hög servicenivå till ett marknadsmässigt pris samt ge en skälig utdelning.

Långsiktigt planeras för omfattande investeringar och satsningar, totalt ca 8 mdkr fram till 2030. Inom värme/kyla planeras för totalt 4 mdkr, varav 2-2,5 mdkr i en utbyggnad av förnybar el- och värmeproduktion i Örtoftaverket. Inom Elnät planeras investering- ar för ca 3,5 mdkr för att säkerställa distributionen och framtidens behov av el. Utvecklingen av nät och struktur för datakommuni- kation beräknas till ca 0,5 mdkr.

Utvecklingen av hållbara energilösningar fortsätter för att säker- ställa framtidens energibehov. Bland annat genom modernisering- ar, smart teknik och lågtemperaturnät för värme samt kundnära lösningar för energieffektivisering och effektoptimering. Energimarknaden är för närvarande extremt volatil och svår- bedömd. Det finns risker och affärsmöjligheter som kan påverka resultatutvecklingen både negativt och positivt. Även vid normala energiflöden och produktionsförsättningar, samt rimlig riskexponering under resten av året, bedöms helårsresultatet inte kunna överstiga 350 mkr.

REDOVISNINGSPRINCIPER

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med årsredovis- ningslagen och BFNAR 2012:1 (K3). Delårsrapporteringen granskas inte av bolagets revisorer.