

Information offentliggjord fredag den 10 maj 2024

Dala Energi AB (publ)

Delårsrapport Q1 2024 20240101–20240331

	Q1 2024	Q1 2023
■ Nettoomsättning	110 923 tkr	(98 077)
■ Rörelseresultat	32 199 tkr	(38 014)
■ Resultat efter skatt	24 590 tkr	(31 168)
■ Resultat per aktie	0,99 kr	(1,26)
■ Avkastning på totalt kapital	2 %	(3)
■ Avkastning på eget kapital	3 %	(4)

**) Dala Energikoncernens resultat efter skatt uppgår till 24 590 (31 168) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 7 442 (6 624) tkr.*

INNEHÅLL

VD:s kommentarer för perioden	3
Omsättning och resultat	5
Finansiell utveckling i sammandrag	8
Förändring eget kapital	9
Investeringar	9
Redovisnings- och värderingsprinciper	10
Risker och osäkerhetsfaktorer	10
Aktien	13
Finansiering	13
Nyckeltal	14
Finansiell kalender 2024	15

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

Både ur operationella aspekter och ur ett strukturutvecklingshänseende har inledningen av 2024 varit intensiv för koncernen och dess medarbetare. Flera verksamhetsutvecklingsprojekt är i genomförandefas, projekten lägger grunden för att koncernen skall fortsätta växa och samtidigt utveckla sin effektivitet och konkurrensförmåga till nytta för kunderna och ägarna. Samtidigt som Ellevios offentliga uppköpserbjudande och projekt Tor för strukturutveckling allokerar interna och externa resurser. Sammantaget kommer engångskostnader för verksamhetsutvecklingsprojekt och strukturutveckling påverka rörelseresultatet negativt för helåret 2024.

Vi har i samarbete med Dalakraft lanserat en app, för att göra våra kunders energiliv enklare och mer effektivt! Det är också ett första steg i att införa en ny prismodell – effekttariff för alla elnätskunder, där införande för hushållskunder kommer att ske i två steg med start 1 augusti. Med effekttariffen kommer priset att baseras på den maximala effekt som används under en given tid, vilket uppmuntrar till en mer balanserad och medveten elförbrukning. Den nya modellen skall bidra till ökat nätutnyttjande, vilket i sin tur skall minska behovet av onödiga kapacitetsinvesteringar i elnätet. Vi kommer därmed också att uppfylla lagkravet där alla elnätsföretag skall införa en ny prismodell som inkluderar en effekttariff, senast den 1 januari 2027.

Införande av nya prismodeller och att Energimarknadsinspektionen först den 21 februari 2024 fastställt intäktsramen för tillsynsperioden 2024–2027 medför att prisjusteringar mot kunder sker i olika steg under 2024. Sammantaget för helåret 2024 beräknas elnätsintäkterna öka med knappt 6 % jämfört med helåret 2023 men eftersom opåverkbara kostnader i form av transiteringsavgifter från överliggande nät och myndighetsavgifter ökar från 1 januari påverkar förskjutningen av prisjusteringar kortsiktigt rörelseresultatet för elnät negativt, men har långsiktigt ingen resultatpåverkan. Vi är fast beslutna i att vara långsiktiga i vår prissättning och att ha en stabil prisutveckling, där vi ansvarsfullt utnyttjar de beslutade intäktsramarna. Detta innebär i praktiken att vi utnyttjar beslutad intäktsram under kommande åtta år med en långsiktig stabil prissättning,

Vi har inlett övergången till en ny affärsmodell för fibernätet och inför en fibernätsavgift direkt mot fastighetsägaren. Förändringen har tagits emot både negativt och positivt från våra kunder, vi är medvetna om att detta är en förändring, men vi är övertygade om att det är ett steg i rätt riktning för att säkerställa en ljus digital framtid för bygden vi lever och verkar i och kommer långsiktigt innebära nytta för både kunder och ägare. Vid en prisjämförelse mellan nationella nättaktörer och stadsnäten i Dalarna framgår det att totalkostnaden för en hushållskund för den vanligaste köpta tjänsten (100/100) från den ledande oberoende tjänsteleverantören är 499 kr/månad och för stadsnäten 299 kr/månad, + 40 kr/månad i nätavgift/serviceavgift, totalt 339 kr/månad. De nationella aktörerna medför en högre kostnad för kunden med cirka 25 %.

Vi justerar affärsmodellen med Infraservicetjänster där vi erbjuder infraservice till anläggningsägare så som nätbolag, kommuner, företag och föreningar. Tjänster för att utveckla och förvalta elnät, fibernät, kraftproduktionsanläggningar, elanläggningar eller belysningsanläggningar. Detta görs med den samlade kompetensen hos våra medarbetare och samarbetspartners samt med bra system och processer. I samband med detta inför vi ett helt nytt ERP-system som skall bidra till ökad effektivitet och kvalitét i organisationen.

För affärsområdena har vi totalt sett en negativ operativ resultatutveckling jämfört med samma period 2023. Där lägre el intäkter i affärsområdet kraftproduktion, ökade opåverkbara kostnader i affärsområdet elnät samt på grund av koncernövergripande kostnader för strukturutveckling påverkar negativt. Sammantaget levererar intressebolagen ett bättre resultat jämfört med samma period föregående år, detta genom gungor och karuseller, lägre intäkter ifrån elproduktionen påverkar DalaVind negativt medan prisjusteringar på fjärrvärmen påverkar Adven Siljan positivt. Totalt har koncernens rörelseresultat (EBIT) försämrats med 15 %. Till följd av försämrat EBITDA från verksamheterna och bibehållen investeringsnivå minskar det operativa kassaflödet, som dock fortsatt är positivt med en hög investeringsnivå i koncernen.

Vid ägarmöte den 5 april diskuterades ett tillägg i direktivet ägarnas förväntningar, där ägarnas intentioner kompletteras med att bolaget vid strukturutveckling skall pröva värdeskapande exitalternativ för ägare med kortare ägarhorisont. Styrelsen har behandlat frågan efter ägarmötet och beslutat att göra tillägget i direktivet och presentera ägarnas förväntningar på årsstämman.

Elleviokoncernen offentliggjorde den 2 april 2024, genom ett pressmeddelande, ett offentligt uppköpserbjudande riktat till aktieägarna i Dala Energi. Den av styrelsen utsedda oberoende budkommittén offentliggjorde den 6 maj sitt uttalande med anledning av uppköpserbjudandet där man enhälligt rekommenderar aktieägarna att inte acceptera Ellevios erbjudande. Detta baserades bland annat på ett värdeutlåtande från Deloitte som visade att erbjudandet inte är skäligt för aktieägarna ur en finansiell synvinkel. Budkommitténs uppfattning är också att erbjudandet med Ellevios strategiska inriktning, där befintliga verksamheter skall delas upp för att säljas och integreras med andra parter, inte reflekterar det underliggande finansiella tillgångsvärdet.

Uppköpserbjudandet har påverkat framdriften i det strategiska arbetet under projektnamn Tor, där vi utvärderar strategiska partnerskap och alternativ till att omstrukturera koncernen för att säkra finansieringen samt för att fortsätta att utveckla och skapa tillväxt i koncernen. Styrelsen fortsätter att driva det strategiska arbetet samtidigt som Dala Energis aktieägare har möjligheten att ta ställning till det offentliga uppköpserbjudandet med en annan inriktning för bolaget.

Det är människor som gör att Dala Energi utvecklas. Medarbetarna är vår viktigaste resurs och vi strävar ständigt mot en bättre arbetsplats med bra arbetsvillkor, högt engagemang och god effektivitet. Årligen deltar vi i Nyckeltalsinstitutets kartläggning och mätning, jag är stolt över att bland totalt 400 företag och 800 000 medarbetare tillhöra de 10 procent bästa arbetsgivarna och blivit tilldelad statusen Excellent Arbetsgivare.

Det är snart dags för 2023 års examen. Jag ser fram emot en välbesökt årsstämma i Rättvik den 24 maj, där vi får möjlighet att träffa alla ägare. Dala Energi skall vara bygdens bästa investering, inte bara en årsstämma i världsklass utan också en motor som utvecklar vår bygd och att vi tillsammans ser det som en investering för kommande generationer.

Bengt Östling

VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 110 923 (98 077) tkr, aktiverat eget arbete till 5 047 (5 263) tkr och rörelsekostnaderna till 91 213 (71 950) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 7 442 (6 624) tkr fördelat på Dalakraft AB 6 108 (6 108) tkr, Adven Siljan AB 1 280 (461) tkr, Dala Vind AB 268 (1 055) tkr, Kurbit AB 128 (104) tkr och Prosumenten AB - 342 (-1 104) tkr.

Rörelseresultatet blev 32 199 (38 014) tkr i koncernen.

I presentationen av verksamhetsgrenarna nedan ingår intäkter och kostnader som eliminerats i koncernredovisningen.

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 87 073 (79 020) tkr. Ingen prishöjning har gjorts i första kvartalet. Nätintäkterna blev 82 464 (73 093) tkr. Energiomsättningen har varit högre än föregående år till följd av kylan i januari och februari, mars var dock varmare. Övriga intäkter uppgick till 4 609 (5 927) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner.

Rörelsekostnaderna uppgick till 59 682 (50 112) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 27 895 (17 545) tkr. Skillnaden mot föregående år beror delvis på att vi har haft högre kostnader för transiteringarna till följd av högre energiomsättning men också på att regionnättsleverantören har ändrat sin prismodell vilket slår hårt på priset under vinterhalvåret. Övriga externa kostnader uppgick till 22 389 (24 082) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 9 399 (8 485) tkr.

Rörelseresultatet blev 27 391 (28 908) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat i lokalnät blev 186 210 (168 394) MWh.

Infraservicetjänster

Infraservicetjänster har ett övergripande ansvar för utförandeverksamheten inom koncernen men också för externa kundarbeten till andra infrastrukturägare, entreprenörsföretag, privata aktörer och kommuner. Intäkterna blev 77 963 tkr och består av interna och externa arbeten uppgående till 68 778 tkr respektive 9 185 tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 79 979 tkr och rörelseresultatet blev -2 016 tkr.

Elproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 3 144 (5 475) tkr. Totalt sett har produktionen i både vattenkraftstationerna och i vindkraftverken varit lägre än föregående år. I vindkraftverken var produktionen bra i januari men låg i februari och mars på grund av svag vind och mycket isbildning. Vidare så är det höga fluktuationer i priserna. Cirka 20 % av produktionen är prissäkrad. Produktionen i vattenkraftsstationerna har varit låg på grund av låga vattennivåer.

Rörelsekostnaderna uppgick till 2 223 (1 966) tkr och rörelseresultatet blev 921 (3 510) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 1 526 (2 689) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 2 941 (3 772) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 13 025 (11 949) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB.

Anslutningsavgifterna uppgick till 1 554 (1 110) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 11 445 (10 237) tkr och rörelseresultatet blev 1 580 (1 713) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2024-03-31

	2024-03-31	2023-03-31
EBITDA Verksamheter		
Elnät	36 790	37 393
Kraftproduktion	1 515	4 086
Infraservicetjänster (entreprenad)	-1 427	-1 386
Fibernät	5 189	5 085
Övriga koncernkostnader	-3 119	-784
Summa	38 948	44 394
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	7 693	7 693
Adven Siljan (24,5%)	3 359	2 581
Dala Vind AB (20,3%)	1 041	2 296
Kurbit AB (21,7)	720	808
Prosumerten (48%)	-312	-1 042
Summa	12 501	12 336
Investeringar verksamheter		
Elnät	-25 975	-31 066
Kraftproduktion	-2 648	-141
Entreprenad	0	0
Fibernät	-4 844	-5 426
Övriga koncerninvesteringar	-3 217	-664
Summa	-36 684	-37 297
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Adven Siljan (24,5%)	-467	-98
Dala Vind AB (20,3%)	0	-414
Kurbit AB (21,7%)	-118	-485
Prosumerten (48%)	0	-570
Summa	-585	-1 567
Operativt kassaflöde	14 180	17 866

EBITDA = Rörelseresultatet före räntor, skatter och avskrivningar på materiella och immateriella tillgångar.

FINANSIELL UTVECKLING I SAMMANDRAG

KONCERNEN, belopp i tkr	Kvartalsjämförelse		Rullande 12	Helår
	Jan-mars 2024	Jan-mars 2023	April-mars 2023-2024	Jan-dec 2023
Resultaträkning i sammandrag				
Nettoomsättning	110 923	98 077	386 843	375 952
Aktiverat eget arbete	5 047	5 263	21 762	21 978
Rörelsens kostnader	-91 213	-71 950	-327 557	-310 250
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	7 442	6 624	20 216	19 398
Rörelseresultat	32 199	38 014	101 264	107 078
Resultat från finansiella poster	-3 156	-617	-11 280	-8 740
Skatter	-4 453	-6 229	-13 496	-15 272
Periodens resultat	24 590	31 168	76 488	83 066
Hänförligt till				
Moderföretagets aktieägare	24 590	31 168		83 066
	31 mars 2024	31 mars 2023		31 dec 2023
Balansräkning i sammandrag				
Immateriella anläggningstillgångar	2 995	3 298		3 338
Materiella anläggningstillgångar	1 336 508	1 223 565		1 313 672
Finansiella anläggningstillgångar	275 064	202 237		267 622
Omsättningstillgångar	138 557	153 274		152 870
Kassa och Bank	0	0		0
Summa tillgångar	1 753 124	1 582 374		1 737 502
Eget Kapital	1 026 464	974 746		1 001 874
Avsättningar	198 677	184 356		198 677
Långfristiga skulder	280 799	196 557		284 739
Kortfristiga skulder	247 184	226 715		252 212
Summa eget kapital och skulder	1 753 124	1 582 374		1 737 502
	Jan-mars 2024	Jan-mars 2023	April-mars 2023-2024	Jan-dec 2023
Kassaflödesanalys i sammandrag				
Kassaflöde från den löpande verksamheten	54 843	52 418	169 730	167 305
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-36 684	-39 218	-236 506	-239 040
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-18 159	-13 200	66 776	71 735
Periodens kassaflöde	0	0	0	0

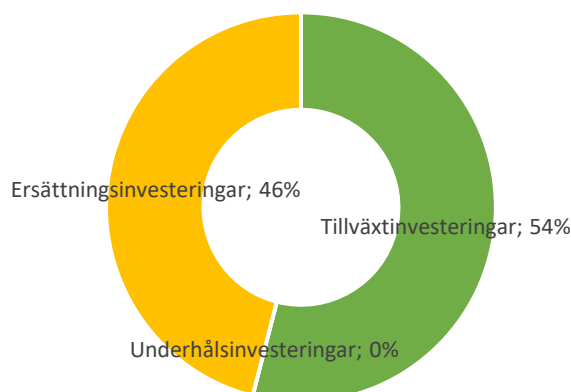
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2023-01-01	12 386	144 674	786 519	943 578
Utdelning enligt beslut av årsstämman			31 168	31 168
Utgående balans 2023-03-31	12 386	144 674	817 686	974 746

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2024-01-01	12 386	144 674	844 813	1 001 874
Periodens resultat			24 590	24 590
Utgående balans 2024-03-31	12 386	144 674	869 403	1 026 464

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt uppgår till 385 000 (363 955) tkr, varav 88 708 (98 626) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 36 684 (37 298) tkr.

I elnätverksamheten har det investerats 25 975 (31 066) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätverksamheten har investerat 4 727 (5 426) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

I Kraftproduktionsverksamheten har det investerats 2 648 tkr i tillväxtsinvesteringar.

REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Delårsrapporten upprättas med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

I den operativa verksamheten finns ett antal riskfaktorer som kan komma att påverka Dala Energis fortlevnad så som koncernens omsättning, resultat och finansiella ställning. Dessa inkluderar verksamhets- och marknadsrelaterade risker såsom driftstörningar, väderlek, tekniska risker, miljörisker, prisutveckling, beroende av nyckelpersoner, tillstånd samt förändringar i lagar och regelverk som kan påverka Dala Energikoncernens marknadsförutsättningar.

Riskhanteringen innehåller tre steg. I den första identifieras riskerna samt kategoriseras som antingen operationella risker, strategiska risker eller finansiella risker. I ett andra steg analyseras riskerna. Därefter noteras vilka riskreducerande åtgärder som finns på plats, det vill säga hur den interna styrningen och kontrollen ser ut. I ett tredje steg vidtas åtgärder och den interna styrningen och kontrollen utvärderas.

Vd:s kommentarer gällande elnäts- och fibernätsreglering

Intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023 (RP3)

Högsta Förvaltningsdomstolen beslöt den 12 januari 2023 att inte meddela prövningstillstånd för fastställande av intäktsram för perioden 2020–2023. Detta innebär att kammarrättens dom från 16 juni 2022 står fast. Energimarknadsinspektionen (Ei) skall därför, i enlighet med kammarrättens dom, att fastställa nya intäktsramar för de företag som överklagat intäktsregleringen 2020–2023. Frågeställningar som berörs av kammarrättens dom gäller avkastningsräntan (WACC) och hur avbrottsersättningen ska hanteras. WACC:en kan dock inte bli lägre än vad som tidigare kommunicerats d.v.s. 2,34 %. Ei har under över ett år inte lyckats att prestera nya beslut för intäktsramar för perioden 2020-2023. Men samma metodik kommer att användas för WACC som i beslut för tillsynsperioden 2024–2027 (RP4), men ingen siffra kommunicerad från Ei. Den prognos som finns nu är att Ei fattar beslut om preliminär intäktsram RP3 under andra kvartalet 2024 för att sedan senast 31 oktober 2024 fattat avstämnings beslut för RP3 med höjning av ramen enligt beslut i lagen om särskilt investeringsutrymme. Detta innebär troligen att vi först 31 oktober 2024 vet vilken intäktsram vi hade att förhålla oss till under perioden 2020 till 2023.

Intäktsramar för tillsynsperioden 2024–2027 (RP4)

Ei har den 21 februari 2024 fastställt intäktsramen för dotterbolaget Dala Energi Elnät AB till 1 340 634 tkr i 2022 års prisnivå avseende tillsynsperioden 2024–2027 (RP4). Beslutet säkerställer en skälig kostnadstäckning samt en rimlig avkastning på investerat kapital, vilket möjliggör för oss att fortsätta leverera högkvalitativa och hållbara elnätstjänster till våra kunder.

Intäktsramen för RP4 uppgår i beslutet till i snitt 335 mkr/år i 2022 års prisnivå. Vilket kan jämföras mot intäkter under 2022 som uppgick till 252 mkr. För 2023 uppgick intäkterna till 285 mkr.

Intäktsramen för tillsynsperioden 2020-2023 (RP3) uppgick till i snitt 214 mkr/år i 2018 års prisnivå, där vi väntar på nytt beslut från Ei efter att domstolen har återförvisat ärendet. Nuanskaffningsvärdet (NUAK) uppgår för RP4 till 4 047 mkr i 2022 års prisnivå, vilket kan jämföras med för RP3 till 2 665 mkr i 2018 års prisnivå. Det ålderjusterade nuanskaffningsvärdet uppgår i snitt för RP4 till ca 1 797 mkr i 2022 års prisnivå, vilket kan jämföras med för RP3 till ca 1 155 mkr i 2018 års prisnivå. Real kalkylränta före skatt är i beslutet fastställd till 4,53 %. Sammanfattningsvis ökar intäktsramen med 57 %.

En objektiv och långsiktig intäktsreglering med tydliga incitament att effektivisera och utveckla elnätsverksamheten är avgörande för en hållbar samhällsutveckling. Sammantaget är Ei:s beslut för perioden 2024-2027 en rimlig avvägning, även om man önskar sig mer i långsiktiga incitament för att effektivisera elnätsverksamheten. Detta för att skapa drivkrafter till samarbeten och strukturutveckling inom elnätsbranschen som långsiktigt gynnar samhället, kunder, ägare och medarbetare. Även om beslutet är en rimlig avvägning så finns det detaljer som oroar inför framtiden, där beräkningen av kalkylräntan inte på ett rimligt sätt hanterar osäkerhetsfaktorer som bland annat för extern finansiering och regulatoriska risker, vilket innebär en underkompensering. Ei anser att dagens beräkningsmetod som är kapacitetsbevarande å andra sidan överkompenserar elnätsföretagen och vill därför byta metod. Ett metodbyte skulle innebära att incitamentet att bedriva en effektiv förnyelse och utveckling av elnätet försvinner, vilket vore mycket olyckligt när vi nu står inför en elektrifieringsvåg och bygger ett helt nytt modernt elsystem. Sammantaget har vi nu en rimlig avvägning, det absolut viktigaste just nu är att det finns långsiktiga incitament för att utveckla och effektivisera elnätsverksamheten för att fortsätta bygga ett hållbart samhälle.

Med en ökad intäktsram har vi möjlighet att fortsätta våra omfattande investeringar i elnätet som planeras uppgå till drygt en halv miljard kronor under kommande fyraårsperiod. Dessa investeringar är avgörande för att möta den ökade efterfrågan från elektrifieringen och säkerställa en fortsatt hög leveranssäkerhet, där ca 50 % är tillväxtinvesteringar. Trots osäkerheten i framtida intäktsreglering och de stora investeringsbehoven, är vår bedömning att elnätskunder kan förvänta sig en prisjustering på i snitt 2 till 5 procent per år, utöver den normala prisutvecklingen. Denna justering speglar vårt åtagande att använda de beslutade intäktsramarna på ett ansvarsfullt sätt, med en långsiktig och stabil prissättning.

Förändringar av ellagen

Våren 2022 tillsatte regeringen utredningen "Översyn av regleringen på el- och naturgasområdena. Den 1 november 2023 överlämnades slutbetänkandet, SOU 2023:64 "Ett förändrat regelverk för framtidens el- och gasnät" till regeringen. Utredningen föreslår förändringar i både el- och naturgaslagen och att lagen om särskilt investeringsutrymme för elnätsverksamhet upphävs. Samtliga lagförslag föreslås träda i kraft vid årsskiftet 2024/2025. Energiföretagen anser att utredningen som helhet ger för långtgående och påskyndade åtgärdsförslag.

Där framför allt att ändra förutsättningarna med att upphäva lagen om särskilt investeringsutrymme kan få stora konsekvenser. Det är mycket viktigt att regeringen inte väljer att gå vidare med nämnda förslag om att upphäva lagen om särskilt investeringsutrymme, utan

istället behåller den till dess att den automatiskt löper ut år 2028, vilket vi också föreslår i ett remissvar. I samma remissvar ser vi det som positivt att förslaget öppnar upp för att flytta underintäkter framåt i två perioder. Detta eftersom vi försöker arbeta med en stabil och långsiktig prissättning av våra elnätstjänster. Vi tycker att man skall gå längre än lagförslaget, att man kan flytta underintäkter två perioder framåt utan särskilt beslut från nätmyndigheten och att man kan ansöka hos nätmyndigheten om ytterligare möjlighet att flytta fram underintäkter om man har särskilda anledningar till exempel särskilda investeringsprojekt.

Sammanfattning elnät

Även om mycket har klarnat och vi har en balanserad intäktsram fram till 2027, finns det osäkerheter inför framtiden. Vi utgår från att långsiktighet och den energiomställning vi står inför kommer ge oss som nätägare skäliga villkor för att bedriva verksamheten och att det kommer finnas tydliga incitament att utveckla och effektivisera den operativa elnätsverksamheten. Detta samtidigt som våra el- och fibernät tillsammans med elproduktion är nyckelresurser för att kunna leverera ett stort antal tilläggstjänster som kan generera täckningsbidrag till koncernen.

Reglering av fibernät

Post- och Telestyrelsen (PTS) genomför en marknadsanalys där det är troligt att verksamheten blir reglerad i någon form. Vår konsekvensanalys av en reglering utifrån det underlag som PTS presenterat bedöms konsekvensen som relativt låg då vi alltid har arbetat efter en likabehandlingsprincip gällande både tillgång och priser på våra tjänster.

Vd:s kommentarer gällande finansmarknaden.

Vi har en finanspolicy med målen att minimera kostnaden för främmande kapital, att finansiella risker skall begränsas samtidigt som finansförvaltningen skall eftersträva bästa möjliga räntenetto, säkerställa tillgång till erforderlig finansiering och samordna koncernens behov av finansiella tjänster och därigenom minimera finansiella kostnader. Koncernen har god finansiell ställning och har normal påverkan från den förändrade finansmarknaden.

Vd:s kommentarer gällande ökad hotbild.

Vi får fortlöpande information från MSB gällande lägesbedömning avseende ökad hotbild och konsekvenser avseende energiförsörjning och vidtar erforderliga åtgärder. Läget på energimarknaden är från tid till annan ansträngt och kan naturligtvis försämrats om vi tex får oplanerade händelser i form av större väderstörningar.

AKTIEN

Antal aktier uppgår till 24 771 656 (24 771 656) st. Aktien handlas på Nasdaq First North Growth Market. Bolagets fem största ägare per 2024-03-28:

Rättviks kommun	21,17 %	Offentlig ägare till 100 %
Leksands kommun	21,14 %	Offentlig ägare till 100 %
Gagnefs kommun	7,06 %	Offentlig ägare till 100 %
Antap Capital AB	3,56 %	Offentlig ägare till 0 %
Anders Björk	1,62 %	Offentlig ägare till 0 %

Den totala andelen offentliga ägare uppgår till 49,38 %.

Den 2 april 2024 offentliggjorde Elleviokoncernen, genom Ellevio Holding 1 AB ("Ellevio") med dotterbolag ("Elleviokoncernen"), ett offentligt uppköpserbjudande till aktieägarna i Dala Energi AB (publ) ("Dala Energi" eller "Bolaget") att överlåta samtliga aktier i Dala Energi till Ellevio för 90 kronor per aktie ("Erbjudandet").

Erbjudandets fullföljande är bland annat villkorat av att Erbjudandet accepteras i sådan utsträckning att Ellevio blir ägare till aktier motsvarande mer än 90 procent av det totala antalet utestående aktier i Dala Energi. Ellevio förbehåller sig rätten att frånfalla detta villkor och att fullfölja Erbjudandet vid en lägre acceptansnivå.

Aktieägare i Dala Energi och som önskar acceptera Erbjudandet ska, under perioden från och med den 5 april 2024 till och med den 28 juni 2024 acceptera erbjudandet enligt instruktioner i erbjudande handlingen.

För ytterligare information om Erbjudandet hänvisas till www.framtidens-energi.se.

FINANSIERING

Bolagets finansiering sker i form av det egna genererade kassaflödet samt genom banklån.

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-mars 2024	Jan-mars 2023	Helår 2023	Helår 2022	Helår 2021	Helår 2020
Produktion vattenkraftverk MWh	1 526	2 689	7 515	3 732	6 281	4 283
Produktion vindkraft MWh	2 941	3 772	10 101	10 346	6 157	7 101
Transiteringsomsättning MWh	186 210	168 398	533 585	545 494	608 206	546 588
Eldistributionsnät km	4 420	4 332	4 420	4 332	4 360	4 420
Optofibernät km	3 250	3 127	3 250	3 127	2 924	2 824
Vinstmarginal (%)	31	40	30	30	24	92
Avkastning på totalt kapital (%)	2	3	6	7	5	20
Avkastning på eget kapital (%)	3	4	10	10	6	31
Soliditet (%)	59	62	58	61	60	61
Periodens resultat per aktie (kr)	0,99	1,26	3,35	3,24	2,22	10,07
Antal utestående aktier (tusental)	24 772	24 772	24 772	24 772	24 772	24 772
Genomsnittligt antal aktier, (tusental)	24 772	24 772	24 772	24 772	24 772	
Utdelning per aktie (kr)			*1,15	1	0,60	0,60
Antal anställda			78	73	73	78

Resultat per aktie för perioden januari-mars 2024 (2023) uppgår till 0,99 (1,26) kr.

Genomsnittligt antal aktier för perioden januari-mars 2024 (2023) uppgår till 24 772 (24 772)

Definitioner av nyckeltal

Vinstmarginal i % = Rörelseresultat plus finansiella intäkter i förhållande till nettoomsättningen.

Avkastning på totalt kapital i %, R_T = Resultat före avdrag för räntekostnader i förhållande till balansomslutningen

Avkastning på eget kapital i %, R_E = Resultat efter finansiella poster i förhållande till eget kapital.

Soliditet i %, S = Eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Vinst per aktie = Årets resultat dividerat med antal aktier vid årets utgång.

** Föreslagen utdelning*

FINANSIELL KALENDER 2024

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2024 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Delårsrapport Q2	30 augusti
Delårsrapport Q3	15 november
Bokslutskommuniké 2024	28 februari 2025

Årsstämma

Årsstämma för 2023 planeras att hållas fredagen den 24 maj 2024, klockan 16.00, i Rättvik arena.

Årsredovisning och delårsrapporter

Årsredovisningar och delårsrapporter publiceras på hemsidan www.dalaenergi.se.

Granskning

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Kontaktinformation

Bengt Östling, VD	0247-738 02
Susanne Juhl, Ekonomichef	0247-738 05