

Information offentliggjord torsdagen den 31 augusti 2023

Dala Energi AB (publ)

Delårsrapport Q2 2023

20230101 – 20230630

■ Nettoomsättning	185 497 tkr	(166 769)
■ Rörelseresultat	53 206 tkr	(46 709)
■ Resultat efter skatt	41 694 tkr	(39 286)
■ Vinst per aktie	1,68 kr	(1,59)
■ Avkastningen på totalt kapital	3 %	(3)
■ Avkastningen på eget kapital	5 %	(5)

Dala Energitransaktionens resultat efter skatt uppgår till 41 694 (39 286) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 11 163 (15 738) tkr.

INNEHÅLL

VD:s kommentarer för perioden.....	3
Omsättning och resultat.....	5
Operativt kassaflöde.....	6
Finansiell utveckling i sammandrag.....	8
Förändring eget kapital.....	8
Investeringar.....	9
Redovisnings- och värderingsprinciper.....	10
Risker och osäkerhetsfaktorer.....	10
Aktien.....	10
Finansiering.....	12
Nyckeltal.....	13
Finansiell kalender 2023.....	14

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

När vi nu lägger det andra kvartalet bakom oss ser vi ett stabilt första halvår 2023. Detta samtidigt som volatila omvärldsfaktorer påverkar verksamheten kraftigt. Utmaningen är att lyfta blicken, se långsiktiga trender och fortsätta utveckla Dala Energikoncernen för långsiktig framgång. Sammantaget utvecklas koncernen enligt plan med både positiva och negativa inslag.

Elnätsverksamheten redovisar den lägsta medelavbrottstiden någonsin både avseende första halvåret och som rullande 12 månaders jämförelse. Rörelseresultatet ökar på grund av prisjusteringar men också till följd av lägre kostnader för nätförluster. Det ökade resultatet används för tillväxt- och ersättningsinvesteringar i elnätet vilket leder till att det operativa kassaflödet blir lägre än jämförbar period 2022. Vi har avslutat projektet med att byta ut 34 000 elmätare. Efter ett långt och omfattande projekt känns det extra bra att vi med god marginal hållit både tid och ekonomiska målsättningar med en hög kvalitet. Nu är vi förberedda för att ta nästa steg och införa en ny prismodell från den 1 april 2024 som skall ge kunderna rätt prisstyrningssignaler för ett effektivt nätutnyttjande. Gällande intäctsregleringen har det ljusnat något som jag kommenterar särskilt under avsnittet risker och osäkerhetsfaktorer.

För fibernätsverksamheten fortsätter engångsintäkterna, i form av anslutningsavgifter, att minska medan transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer ökar. Möjligheten till prisjusteringar är kortsiktigt begränsad av långa aviseringstider och konkurrenssituationen, samtidigt som de operationella kostnaderna ökar till följd av stigande priser och löner. 2021 togs beslut om att ändra affärsmodell och införa en serviceavgift direkt mot fastighetsägaren. Detta för att tillföra ytterligare en betalningsström och därmed öka flexibiliteten i prissättningen med syfte att förbättra och bibehålla konkurrenskraften. Valet gjordes för att vi vill vara transparenta och tydligt ange kostnaden samt vad kunder kan förvänta sig av oss som nätägare när det gäller service och nätansvar. Vi tror också att detta på lång sikt blir både billigare och mer rättvist för alla i vår bygd snarare än att höja avgifterna gentemot tjänsteleverantörerna vilket ändå i slutändan skulle drabba kunden. Ambitionen är att införa en avgift som skall ge kunderna en positiv chock, vilket självklart är en stor utmaning. Bytet av affärsmodell är en långsiktig strategisk förändring och var planerad till fjärde kvartalet 2023, men är försenad, vilket därmed innebär att den intäkten flyttas framåt.

Under kvartalet har återställning av Limån slutförts vilket innebär att vattenkraftstationerna Limåbruk och Sägkvarn är avvecklade. Projektet med att etablera en solcellspark pågår, utmaningar gällande bland annat kapacitet i regionnätet innebär att slutligt investeringsbeslut ännu inte har fattats.

Åtgärdsprogrammet för en lönsam entreprenadverksamhet pågår och vi börjar se en förbättring. Jämför vi det underliggande resultatet rensat för centralt fördelade kostnader i form av administration och lokaler ser vi att rörelsemarginalen förbättrats med 5,4 % jämfört med samma period 2022.

Under våren har vårt intressebolag Värmevärden Siljan AB namnändrats till Adven Siljan AB. Om vi hösten 2022 hade en elpris-smocka så ser fjärrvärmebranschen ut att hamna i samma situation 2023. Den begränsade tillgången och kraftiga prisutvecklingen på bränslen slår igenom med full kraft när nya avtal behöver tecknas för kommande eldningsår. Hittills har intressebolaget Adven Siljan klarat av att bemästra utmaningen bra, men från tredje kvartalet kommer prisutvecklingen på biobränslen att påverka resultatet negativt. Prisjusteringar mot kunder kommer kortsiktigt inte att kunna kompensera de ökade bränslepriserna fullt ut varför vi ser ett lägre EBITDA framför oss under resterande delen av 2023 och 2024.

Intressebolaget Dalakraft fortsätter att leverera ett stabilt resultat på en utmanande marknad. Utvecklingen av intressebolaget Proumenten följer plan med en uppskalning av verksamheten för att nå ett positivt resultat på en fortsatt bra marknad.

Koncernens rörelseresultat har förbättrats med 14% medan det positiva operativa kassaflödet minskade med 73% för första halvåret 2023. Minskningen beror till största delen på högre investeringar i elnätet som dock är i paritet med fastställd investeringsplan. Summerar vi den ekonomiska målsättningen för koncernen över en rullande 12-månadersperiod når vi upp till samtliga mål, vilket är tillfredställande.

Vi verkar för regional samverkan. Allt för en framgångsrik koncern långt efter 2050. För att nå framgång är själv inte bästa dräng, vi tror på samarbeten och strukturutveckling som skapar värdetillväxt för ägare, kunder och alla i vårt samhälle. Vi har under kvartalet tecknat ett avtal med Hedemora Energi avseende driftövervakning av elnätet omfattande eldriftledartjänst under beredskapstid. Vi har också ingått en avsiktsförklaring för att tillsammans med ett antal bolag inom Elinorrgruppen etablera bolaget Norra nät drift AB som kommer tillhandahålla en ny systemplattform för effektiv och modern elnätsdrift, där ambitionen är att Dala Energi som första bolag går över till den nya systemplattformen för elnätsdrift under 2024.

Styrelsen har initierat en strategisk översyn för koncernens tillväxt och utveckling. Där tar vi initiativet till fortsatt strukturutveckling och tillväxt för att långsiktigt tillhandahålla säkra, konkurrenskraftiga och hållbara energi- och kommunikationslösningar som bidrar till samhällsutvecklingen och ger ägarna en långsiktig marknadsmässig ekonomisk avkastning och utdelningsnivå. I den strategiska översynen ingår möjligheten att söka en strategisk partner för den fortsatta strukturutvecklingen.

Bengt Östling
VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 185 497 (166 769) tkr och aktiverat eget arbete till 10 423 (8 459) tkr. Rörelsekostnaderna blev 153 877 (144 257) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 11 163 (15 738) tkr fördelat på Dalakraft AB 12 216 (9 162) tkr, Adven AB (Värmevärden Siljan AB) -641 (-574) tkr, Dala Vind AB 434 (6 952) tkr, Kurbit AB 137 (198) tkr och Prosumenten AB -981 tkr.

Rörelseresultatet blev 53 206 (46 709) tkr i koncernen.

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 144 102 (130 032) tkr. Nätintäkterna blev 133 420 (122 928) tkr. Högre nätintäkter beror på prisjusteringar som gjordes 1 april samt under Q2 och Q4 föregående år. Temperaturen har legat i paritet med samma period 2022, mars månad var kallare, men kundernas minskade förbrukning ger en lägre energiomsättning första halvåret 2023. Övriga intäkter uppgick till 10 682 (7 104) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna blev 98 989 (98 412) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 31 586 (33 096) tkr. Skillnaden mot föregående år beror på att vi har haft lägre kostnader för transiteringarna till följd av lägre energiomsättning. Övriga externa kostnader uppgick till 50 440 (42 936) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Kostnaden avseende drift och underhåll har ökat mot föregående år men ligger enligt plan. Avskrivningarna uppgick till 16 963 (22 380) tkr.

Rörelseresultatet blev 45 113 (31 619) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av närliggande kraftstationer blev 269 613 (297 725) MWh.

Entreprenadverksamheten

Entreprenadavdelningen har ett övergripande ansvar för utförandeverksamheten inom koncernen men också för externa kundarbeten till andra infrastrukturägare, entreprenörsföretag, privata aktörer och kommuner.

Intäkterna blev 21 193 (17 747) tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 14 810 (15 235) tkr respektive 6 383 (2 512) tkr. Aktiverat eget arbete har uppgått till 7 634 (6 860) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 34 267 (31 110) tkr och rörelseresultatet blev - 5 446 (- 6 503) tkr.

Elproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 7 751 (6 766) tkr. Totalt sett har produktionen i både vattenkraftstationerna och i vindkraftverken varit högre än föregående år. Elspotpriserna har dock varit lägre. Cirka 20 % av produktionen är prissäkrad.

Rörelsekostnaderna uppgick till 4 687 (3 112) tkr och rörelseresultatet blev 3 064 (3 654) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 5 130 (2 344) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 5 482 (5 246) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 23 651 (24 229) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB.

Anslutningsavgifterna uppgick till 1 789 (3 343) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 21 522 (19 662) tkr och rörelseresultatet blev 2 129 tkr (4 567) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2023-06-30

	2023-06-30	2022-06-30
EBITDA Verksamheter		
Elnät	62 076	53 999
Kraftproduktion	4 218	4 765
Entreprenad	-5 202	-6 255
Fibernät	8 869	11 204
Övriga tjänster	-1 922	-1 547
Summa	68 039	62 166
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft AB (24,04%)	15 049	11 539
Adven AB (24,5%) (Värmevärden Siljan AB)	3 641	3 521
Dala Vind AB (20,3%)	2 350	9 517
Kurbit AB (21,7%)	1 563	1 379
Prosumenten AB(48%)	-869	0
Summa	21 734	25 956
Investeringar verksamheter		
Elnät	-66 863	-32 597
Kraftproduktion	-229	0
Entreprenad	-137	-573
Fibernät	-8 015	-10 905
Övriga tjänster	-2 186	0
Summa	-77 430	-44 075
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Adven AB (24,5%) (Värmevärden Siljan AB)	-357	-928
Dala Vind AB (20,3%)	0	-3 496
Kurbit AB (21,7%)	-1 186	-759
Prosumenten (48%)	-418	0
Summa	-1 961	-5 183
Operativt kassaflöde	10 382	38 864

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

FINANSIELL UTVECKLING I SAMMANDRAG

KONCERNEN, belopp i tkr	Kvartalsjämförelse		Ackumulerat		Rullande 12	Helår
	Apr-juni 2023	April-juni 2022	Jan-juni 2023	Jan-juni 2022	Juli-juni 2022-2023	Jan-dec 2021
Resultaträkning i sammandrag						
Nettoomsättning	87 420	73 922	185 497	166 769	359 945	341 217
Aktiverat eget arbete	5 160	4 314	10 423	8 459	19 800	17 836
Rörelsens kostnader	-81 928	-73 224	-153 877	-144 257	-298 241	-288 619
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	4 539	9 276	11 163	15 738	25 232	29 807
Rörelseresultat	15 192	14 288	53 206	46 709	106 736	100 241
Resultat från finansiella poster	-3 245	-690	-3 862	-1 674	-7 237	-5 049
Skatter	-1 421	-713	-7 650	-5 749	-16 809	-14 907
Periodens resultat	10 526	12 885	41 694	39 286	82 690	80 285
Hänförligt till						
Moderföretagets aktieägare	10 526	12 885	41 694	39 286	82 690	80 285
			30 juni 2023	30 juni 2022		31 dec 2022
Balansräkning i sammandrag						
Immateriella anläggningstillgångar			4 556	4 333		3 568
Materiella anläggningstillgångar			1 249 447	1 166 504		1 199 003
Finansiella anläggningstillgångar			189 341	177 190		193 692
Omsättningstillgångar			140 389	123 796		158 575
Kassa och Bank			0	0		0
Summa tillgångar			1 583 733	1 471 823		1 554 838
Eget Kapital			960 502	902 580		943 578
Avsättningar			184 330	169 427		184 356
Långfristiga skulder			192 618	209 334		200 497
Kortfristiga skulder			246 283	190 482		226 407
Summa eget kapital och skulder			1 583 733	1 471 823		1 554 838
	April-juni 2023	April-juni 2022	Jan-juni 2023	Jan-juni 2022	Juli-juni 2022-2023	Jan-dec 2022
Kassaflödesanalys i sammandrag						
Från den löpande verksamheten	41 602	13 414	94 020	70 715	131 589	108 285
Från investeringsverksamheten	-40 120	-24 988	-79 338	-44 064	-138 686	-103 412
Från finansieringsverksamheten	-1 482	11 574	-14 682	-26 651	7 097	-4 872
Periodens kassaflöde	0	0	0	0	0	0

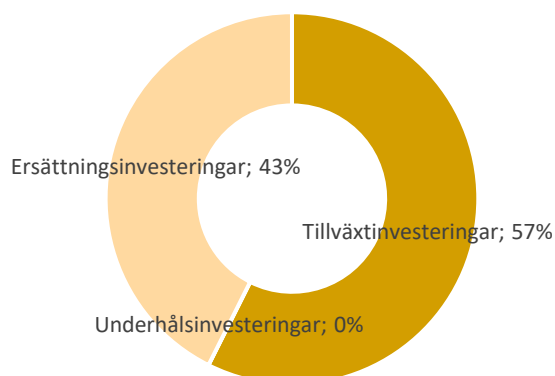
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2022-01-01	12 386	144 674	721 098	878 158
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	-14 864
Periodens resultat			39 286	39 286
Utgående balans 2022-06-30	12 386	144 674	745 520	902 580

	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			-24 771	-24 771
Periodens resultat			41 694	41 694
Utgående balans 2023-06-30	12 386	144 674	803 442	960 502

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt för perioden 2018 till 2027 uppgår till 577 380 (518 783) tkr, var av 342 271 (307 562) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 77 430 (44 075) tkr.

I elnätsverksamheten har det investerats 66 863 (32 597) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätsverksamheten har investerat 8 015 (10 905) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Delårsrapporten har upprättats med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 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 elnätsregleringen och kostnadsökningar

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) kommer 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 %.

Lagen gällande särskilt investeringsutrymme gäller elnätsföretag med ett outnyttjat underskott i förhållande till intäktsramen för tillsynsperioden 2012–2015 och syftar till att skapa särskilda drivkrafter för elnätsföretag att göra investeringar som ökar kapaciteten i elnätet. Ei har fastställt ett s.k. investeringsutrymme för Dala Energis nätverksamhet 2020–2023 i ett beslut den 13 januari 2022. I och med beslutet om investeringsutrymme kan beslut om investeringsbelopp komma att meddelas, dock sker detta i efterhand efter tillsynsperiodens slut och endast om bolaget ansöker om det och kan visa att det gjorts investeringar utöver miniminivån.

Det innebär att det finns fortsatt en betydande osäkerhet gällande intäktsramen för perioden 2020–2023. Överrullning från RP2 med outnyttjad ram får rulla vidare och lagen gällande särskilt investeringsutrymme ger oss en viss trygghet och handlingsutrymme trots den stora osäkerheten i fastställande av intäktsramen för perioden 2020-2023. Bedömningen är att vi tidigast vid årsskiftet 2023/2024 får ett nytt beslut från Ei avseende intäktsram för perioden 2020-2023.

Intäktsramar för tillsynsperioden 2024–2027 (RP4)

Fram till den 26 juni 2023 gjorde Ei bedömningen av rättsläget att det innebär att de detaljerade reglerna om beräkning av intäktsramen strider mot EU-rätten och att de därför inte ska tillämpas. I stället behöver Ei självständigt bestämma vilka metoder som ska användas i besluten när intäktsramarna fastställts. Detta innebär att Ei fattat beslut om att upphäva ett antal föreskrifter. Däremot har regeringen inte genomfört några ändringar av ellagen eller intäktsramsförordningen men har beslutat att tillsätta en utredning för att se över reglerna om de avgifter som elnäts- och naturgasföretagen tar ut för att ge tillgång till nät och annan infrastruktur, uppdraget ska redovisas senast den 31 oktober 2023. Utredningen skall bland annat se över hur det svenska regelverket förhåller sig till EU-domstolens dom i mål C-718/18, Europeiska kommissionen mot Förbundsrepubliken Tyskland (dvs. Tysklandsdomen).

Men Ei föregick utredningen och nationell lagstiftning och har i ett beslut lämnat en begäran om inrapportering av uppgifter till intäktsram för tillsynsperioden 2024–2027. Beslutet överklagades av ett stort antal elnätsföretag med hänvisning till att uppgifterna som skall lämnas in står i strid med ellagen och intäktsramsförordningen. Förvaltningsrätten avkunnade dom den 6 april angående elnätsföretagens inrapporteringsskyldighet för intäktsramar som Ei sedermera överklagade till Kammarrätten. Kammarrätten anser precis som Förvaltningsrätten att Ei inte har stöd i nationell lagstiftning för att hämta in de nödvändiga uppgifterna från elnätsföretagen.

Ei meddelade därför den 26 juni att man avvaktar resultatet av pågående utredning efter Tysklandsdomen och Ei återgå till den metod som användes för perioden 2020–2023, men med vissa förändringar gällande avkastningsränta (WACC), kostnader för flexibilitetstjänster och prognoser för avbrottsersättning samt förändring av incitament för kvalitet och effektivt nätutnyttjande. Det är ännu oklart hur påverkbara och opåverkbara kostnader med effektiviseringskrav skall hanteras för perioden.

Osäkerheten för perioden 2024–2027 har minskat men det finns fortsatt flera osäkerhetsfaktorer. Om framför allt avkastningsräntan blir för låg och inte innehåller en särskild riskpremie kan vi vara tvungna att begränsa kommande nätutvecklingsinvesteringar. Detta kommer i sin tur kraftigt påverka nätbolagen som möjliggörare i energiomställningen men också försörjningstryggheten.

Sammanfattning

Även om införandet av en ny metod har pausats finns det mycket som är oklart. Som alla inser är det en mycket olycklig att inte långsiktigt veta förutsättningarna för elnätsverksamheten. 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.

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 ingen större påverkan från den förändrade finansmarknaden. I intressebolaget Dala vind AB ser vi dock större utmaningar till finansiering för uppförande av lönsamma vindkraftsprojekt.

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 energi-marknaden är 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 2023-06-30:

Bolagets fem största ägare är:

Rättviks kommun AB	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 %.

FINANSIERING

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

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-juni 2023	Jan-juni 2022	Helår 2022	Helår 2021	Helår 2020	Helår 2019
Produktion vattenkraftverk MWh	5 130	2 344	3 732	6 281	4 283	5 761
Produktion vindkraft MWh	5 482	5 246	10 346	6 157	7 101	
Transiteringsomsättning MWh	269 613	297 725	545 494	608 206	546 588	578 349
Eldistributionsnät km	4 360	4 360	4 332	4 360	4 420	4 392
Optofibernät km	2 924	2 924	3 127	2 924	2 824	2 460
Vinstmarginal (%)	30	29	30	24	92	28
Avkastning på totalt kapital (%)	3	3	7	5	20	8
Avkastning på eget kapital (%)	5	5	10	6	31	15
Soliditet (%)	61	61	661	60	61	48
Vinst per aktie (kr)	1,68	1,59	3,24	2,22	10,07	2,97
Antal utestående aktier (tusental)			24 772	24 772	24 772	23 689
Genomsnittligt antal aktier, (tusental)	24 772	24 772	24 772			
Utdelning per aktie (kr)			1	0,60	0,60	0,50
Antal anställda			73	73	78	77

Resultat per aktie för perioden april-juni 2023 (2022) uppgår till 0,42 (0,52) kr.

Genomsnittligt antal aktier för perioden april-juni 2023 (2022) 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 = Periodens resultat dividerat med antal aktier vid årets utgång.

FINANSIELL KALENDER 2023

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2023 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Juli-september	Q3	17 november
Bokslutskommuniké		28 februari 2024

Årsstämma

Årsstämma för 2022 hölls den 26 maj 2023. 12 943 540 aktier var företrädna av 291 aktieägare.

Årsstämma för 2023 planeras att hållas den 24 maj 2024.

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