

Information offentliggjord fredag den 12 maj 2023

Dala Energi AB (publ)

Delårsrapport Q1 2023 20230101–20230331

	Q1 2023	Q1 2022
■ Nettoomsättning	98 077 tkr	(92 847)
■ Rörelseresultat	38 014 tkr	(32 421)
■ Resultat efter skatt	31 168 tkr	(26 401)
■ Resultat per aktie	1,26 kr	(1,07)
■ Avkastning på totalt kapital	3 %	(2)
■ Avkastning på eget kapital	4 %	(3)

*) Dala Energikoncernens resultat efter skatt uppgår till 31 168 (26 401) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 6 624 (6 462) tkr.

INNEHÅLL

VD:s kommentarer för perioden	3
Omsättning och resultat	5
Operativt kassaflöde	7
Finansiell utveckling i sammandrag	8
Förändring eget kapital	9
Investeringar	9
Redovisnings- och värderingsprinciper	10
Risker och osäkerhetsfaktorer	10
Aktien	12
Finansiering	12
Nyckeltal	13
Finansiell kalender 2023	14

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

När vi summerar första kvartalet ser vi en stabil inledning av 2023. Marknadspriset på el föll tillbaka från extremt höga terminspriser i augusti 2022 för leverans under första kvartalet 2023. I slutet av augusti var priset 5,50 kr/kWh medan utfallet blev 0,86 kr/kWh. Det blev inte den krisvintern som förespåkades, detta tack vara mildare väder, minskad förbrukning, gott om vatten i magasinen och lägre gaspriser. Jämför man med samma period föregående år sjönk elpriset med 15 %. Konsumtionen är den starkaste prisdrivaren på energimarknaderna. Utan konsumtion behövs ingen produktion och inga marknadspriser. Uppvärmning står för ungefär hälften av den globala energikonsumtionen. Konsumtionen är kraftigt beroende av köldgrader. Ser man till Europa var vintern 2022–2023 den näst mildaste vintern som uppmätts och under själva kärnan av uppvärmningssäsongen i december till februari låg temperaturen 4,5 °C över säsongsnittet. Bara vintern 2019–2020 var mildare, då vi också såg ett mycket lågt marknadspris med 0,20 kr/kWh för första kvartalet 2020.

Våra kunder fortsätter att spara energi. I dalarna var temperaturen under januari och februari jämförbara med föregående år, medan mars var betydligt kallare. Trots att den underliggande faktorn för uppvärmningsbehov var högre minskade leveranserna med 8 %. Jämför man med mildvintern 2020 har leveranserna minskat med 3 %. Det är fortsatt stort intresse att bli prosument och installera solceller. Jag tror att vi har genomgått ett paradigmskifte och intresset kommer bestå även om vi kortsiktigt ser fortsatt fallande elpriser och stigande räntor som skall finansiera investeringen. Det bästa sättet att skydda sig mot höga elpriser är att själv äga sin elproduktion där investeringar i solceller är en försäkring mot höga oförutsägbara månadskostnader. Vi kommer under närmaste åren se en enorm utveckling inom energidigitaliseringen som ger digitala verktyg för konsumenter och mindre företag att på ett enkelt sätt optimera kostnader och användning av el.

Beslutade elprisstöd påverkar organisationen med ökad arbetsbelastning både i form av administration och kundernas behov av information.

För verksamheterna har vi sammantaget en positiv operativ resultatförbättring jämfört med samma period 2022. Samtliga verksamheter visar högre resultat utom fibernät som tappar något vilket beror på minskat antal nyanslutningar och kostnadsökningar i verksamheten som kortsiktigt inte kan kompenseras med justerade avgifter från kunder. Även intressebolagen levererar sammantaget ett bättre resultat jämfört med samma period föregående år.

Koncernens rörelseresultat har förbättrats med 17 % medan det positiva operativa kassaflödet minskade med -41 % för första kvartalet 2023. Minskningen beror till största delen på högre investeringar i elnätet som dock är i paritet med fastställd investeringsplan.

Den första april justerades elnätspriserna i enlighet med vår tidigare kommunicerade plan med 15 % på fasta avgifter vilket ökar normalårsomsättningen med ca 7 %. Innebörden för en villaägare med 20 ampere och 20 000 kWh är en ökad kostnad från 1 april 2023 med 85 kr/månad. Osäkerheten kvarstår gällande Energimarknadsinspektionens beräkning för intäktsramar, vilket jag kommenterar särskilt under risker- och osäkerhetsfaktorer.

Vid ägarmöte den 14 april presenterades styrelsens reviderade förslag till direktivet "ägarnas förväntningar" där det läggs ytterligare fokus på att bolaget fortlöpande ska utveckla sin effektivitet och konkurrensförmåga till nytta för kunderna och ägarna, aktivt söka lönsamma tillväxtmöjligheter och driva värdeskapande strukturutveckling och verka för regional samverkan. Slutsatsen från diskussionerna vid ägarmötet är att förändringarna förbättrar vägledningen för styrelsen och kommer att redovisas för bolagstämman.

Vi initierar därav fler verksamhetsutvecklingsprojekt för att säkerställa att vi långsiktigt kan leverera ett ökat värde till kunder och ägare. Dessa projekt driver utvecklingskostnader i koncernen vilket kortsiktigt påverkar resultatnivån negativt, men kommer långsiktigt att ge en bra hävstång i ett ökat värde för kunder och aktieägare.

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 och jag är stolt över att vi kommer på 3:e plats i deras Attraktiv Arbetsgivarindex. Detta bland totalt 360 företag och 700 000 medarbetare. En placering som positionerar oss med god marginal bland det 10 % bästa i Sverige vilket innebär att vi är en Excellent arbetsgivare!

Det är snart dags för 2022 års examen. Jag ser fram emot en välbesökt årsstämma i Rättvik den 26 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 98 077 (92 847) tkr, aktiverat eget arbete till 5 263 (4 145) tkr och rörelsekostnaderna till 71 950 (71 033) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 6 624 (6 462) tkr fördelat på Dalakraft AB 6 108 (4 963) tkr, Värmevärden Siljan AB 461 (411) tkr, Dala Vind AB 1 055 (1 045) tkr, Kurbit AB 104 (43) tkr och Prosumenten AB -1 104 tkr.

Rörelseresultatet blev 38 014 (32 421) tkr i koncernen.

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 79 020 (73 418) tkr. Ingen prishöjning har gjorts i första kvartalet. Nätintäkterna blev 73 093 (70 046) tkr. Högre nätintäkter mot föregående år beror på prishöjningen som gjordes i Q2 och Q4 föregående år. Energiomsättningen har varit lägre till följd av en varm inledning av året samt på grund av att kunderna har dragit ner sin förbrukning. Övriga intäkter uppgick till 5 927 (3 372) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner.

Rörelsekostnaderna uppgick till 50 112 (48 840) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 17 545 (19 154) 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 24 082 (18 495) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 8 485 (11 191) tkr.

Rörelseresultatet blev 28 908 (24 578) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat i lokalnät blev 168 394 (183 661) MWh.

Entreprenadverksamheten

Entreprenadverksamheten har ett övergripande ansvar för utförandeverksamheten inom koncernen men också för externa kundarbeten till andra infrastrukturägare, entreprenörsföretag, privata aktörer och kommuner. Intäkterna blev 13 628 (11 545) tkr och består av interna och externa arbeten uppgående till 7 178 (7 814) tkr respektive 6 450 (3 731) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 15 136 (14 313) tkr.

Rörelseresultatet blev -1 508 (- 2 768) tkr.

Elproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 5 475 (4 587) 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 1 966 (906) tkr och rörelseresultatet blev 3 510 (3 126) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 2 689 (1 505) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 3 772 (2 896) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 1 194 (1 143) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB.

Anslutningsavgifterna uppgick till 1 110 (1 723) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 10 237 (9 566) tkr och rörelseresultatet blev 1 713 (2 578) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE

	2023-03-31	2022-03-31
EBITDA Verksamheter		
Elnät	37 393	35 645
Kraftproduktion	4 086	3 681
Entreprenad	-1 386	-2 639
Fibernät	5 085	5 896
Övriga tjänster	-784	-1 023
Summa	44 394	41 560
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	7 693	6 250
Värmevärden Siljan (24,5%)	2 581	2 571
Dala Vind AB (20,3%)	2 296	2 330
Kurbit AB (21,7 %)	808	219
Prosumenten (48%)	-1 042	0
Summa	12 336	11 370
Investeringar verksamheter		
Elnät	-31 066	-14 946
Kraftproduktion	-141	0
Entreprenad	0	-253
Fibernät	-5 426	-3 876
Övriga tjänster	-664	0
Summa	-37 297	-19 075
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Värmevärden Siljan (24,5%)	-98	-182
Dala Vind AB (20,3%)	-414	-3 224
Kurbit AB (21,7%)	-485	-376
Prosumenten (48%)	-570	0
Summa	-1 567	-3 782
Operativt kassaflöde	17 866	30 073

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 2023	Jan-mars 2022	April-mars 2022-2023	Jan-dec 2022
Resultaträkning i sammandrag				
Nettoomsättning	98 077	92 847	346 446	341 217
Aktiverat eget arbete	5 263	4 145	18 954	17 836
Rörelsens kostnader	-71 950	-71 033	-289 536	-288 619
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	6 624	6 462	29 969	29 807
Rörelseresultat	38 014	32 421	105 833	100 241
Resultat från finansiella poster	-617	-984	-4 682	-5 049
Skatter	-6 229	-5 036	-16 100	-14 907
Periodens resultat	31 168	26 401	85 051	80 285
Hänförligt till				
Moderföretagets aktieägare	31 168	26 401		80 285
	31 mars 2023	31 mars 2022		31 dec 2022
Balansräkning i sammandrag				
Immateriella anläggningstillgångar	3 298	4 807		3 568
Materiella anläggningstillgångar	1 223 565	1 156 625		1 199 003
Finansiella anläggningstillgångar	202 237	180 710		193 692
Omsättningstillgångar	153 274	106 971		158 575
Kassa och Bank	0	0		0
Summa tillgångar	1 582 374	1 449 113		1 554 838
Eget Kapital	974 746	904 558		943 578
Avsättningar	184 356	169 427		184 356
Långfristiga skulder	196 557	212 315		200 497
Kortfristiga skulder	226 715	162 813		226 407
Summa eget kapital och skulder	1 582 374	1 449 113		1 554 838
	Jan-mars 2023	Jan-mars 2022	April-mars 2022-2023	Jan-dec 2022
Kassaflödesanalys i sammandrag				
Kassaflöde från den löpande verksamheten	52 418	57 301	103 401	108 285
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-39 218	-19 076	-123 554	-103 412
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-13 200	-38 225	20 153	-4 872
Periodens kassaflöde	0	0	0	0

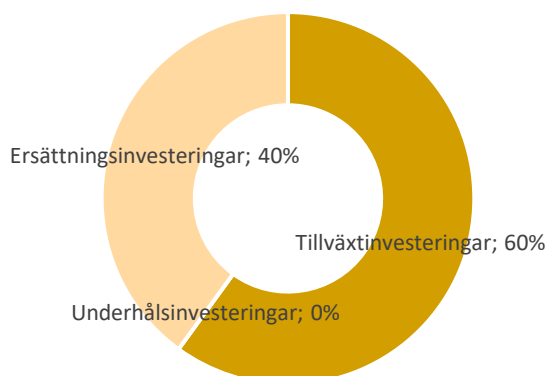
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2022-01-01	12 386	144 674	721 097	878 157
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	-14 864
Periodens resultat			80 285	80 285
Utgående balans 2022-12-31	12 386	144 674	786 518	943 578

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2023-01-01	12 386	144 674	786 518	943 578
Periodens resultat			31 168	31 168
Utgående balans 2023-03-31	12 386	144 674	817 686	974 746

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt för perioden 2018 till 2027 uppgår till 556 419 (499 691) tkr, varav 329 072 (285 557) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 37 298 (19 076) tkr.

I elnätverksamheten har det investerats 31 066 (14 946) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätverksamheten har investerat 5 426 (3 876) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

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 elnätsregleringen

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. I nuläget vet vi inte när nya sådana beslut kommer från Ei. 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 (2016–2019) med outnyttjad ram får rulla vidare och lagen gällande särskilt investeringsutrymme 2020–2027 som trädde i kraft 1 juni 2021 ger oss en viss trygghet och handlingsutrymme trots den stora osäkerheten i fastställande av intäktsramen för perioden 2020-2023. Bedömningen är att vi först i början av 2024 får ett nytt beslut från Ei avseende intäktsram för perioden 2020-2023.

Intäktsramar för tillsynsperioden 2024–2027 (RP4)

Ei bedömer att rättsläget 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 föregår 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. Elnätsföretagen hade full framgång i sak, men domstolen biföll inte alla "tekniska yrkanden" såsom till exempel att målen skulle återförvisas till Ei, vilket i praktiken innebar att det fortsatt råder stor osäkerhet. Ei har valt att överklaga domen. Man kan sammanfatta läget med att är höljt i dunkel hur regleringen för perioden 2024-2027 kommer att utformas.

Osäkerheten för perioden 2024–2027 är därför mycket stor och vi genomför beräkningar av olika scenarier. Bedömningen just nu är att vi kan bibehålla intäktsnivån från RP3 till RP4 mycket tack vare att vi under senaste åren investerat i utveckling av elnätet. Men den framtida investeringsnivån kan komma att påverkas om den framtida intäktsregleringen inte säkerställer att kapitalförsörjning kan ske för planerade investeringar där vi också ser kraftiga kostnadsökningar för maskinkostnader och materialkostnader. Om framför allt kalkylräntan 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

Ingen vet hur framtida reglering exakt kommer ser ut. Vi arbetar med flera scenarion och har god kontroll över verksamheten. Vi följer noga utvecklingen i pågående processer. Som alla inser är det en mycket olycklig situation 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. 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 Dalavind 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 energimarknaden är ansträngt och kan naturligtvis försämrats om vi tex får oplanerade händelser i form av större väderstörningar. Vi har aktiverat en grupp som omvärldsbevakar den information som kommer in om det rådande läget och bistår i totalförsvarsplaneringen.

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 2023-03-31:

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 %.

FINANSIERING

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

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-mars 2023	Jan-mars 2022	Helår 2022	Helår 2021	Helår 2020	Helår 2019
Produktion vattenkraftverk MWh	2 689	1 505	3 732	6 281	4 283	5 761
Produktion vindkraft MWh	3 772	2 896	10 346	6 157	7 101	
Transiteringsomsättning MWh	168 398	183 661	545 494	608 206	546 588	578 349
Eldistributionsnät km	4 332	4 360	4 332	4 360	4 420	4 392
Optofibernät km	3 127	2 924	3 127	2 924	2 824	2 460
Vinstmarginal (%)	40	36	30	24	92	28
Avkastning på totalt kapital (%)	3	2	7	5	20	8
Avkastning på eget kapital (%)	4	3	10	6	31	15
Soliditet (%)	62	62	661	60	61	48
Periodens resultat per aktie (kr)	1,26	1,07	3,24	2,22	10,07	2,97
Antal utestående aktier (tusental)	24 772	24 772	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

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 2023

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2023 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Delårsrapport Q2	31 augusti
Delårsrapport Q3	17 november
Bokslutskommuniké 2024	28 februari 2024

Årsstämma

Årsstämma för 2022 hålls fredagen den 26 maj 2023, 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