

Information offentliggjord onsdagen den 31 augusti 2022

## Dala Energi AB (publ)

### Delårsrapport Q2 2022

20220101 – 20220630

■ Nettoomsättning	166 769 tkr	(150 853)
■ Rörelseresultat	46 709 tkr	(35 286)
■ Resultat efter skatt	39 286 tkr	(28 157)
■ Resultat per aktie	1,59 kr	(1,14)
■ Avkastningen på totalt kapital	3 %	(3)
■ Avkastningen på eget kapital	5 %	(4)

*Dala Energitransportkoncernens resultat efter skatt uppgår till 39 286 (28 157) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 15 738 (5 898) tkr.*

**INNEHÅLL**

<b>VD:s kommentarer för perioden.....</b>	<b>3</b>
<b>Omsättning och resultat.....</b>	<b>5</b>
<b>Operativt kassaflöde.....</b>	<b>7</b>
<b>Finansiell utveckling i sammandrag .....</b>	<b>8</b>
<b>Förändring eget kapital.....</b>	<b>9</b>
<b>Investeringar.....</b>	<b>9</b>
<b>Redovisnings- och värderingsprinciper .....</b>	<b>10</b>
<b>Risker och osäkerhetsfaktorer .....</b>	<b>10</b>
<b>Aktien.....</b>	<b>10</b>
<b>Finansiering .....</b>	<b>12</b>
<b>Nyckeltal.....</b>	<b>12</b>
<b>Finansiell kalender 2022 .....</b>	<b>13</b>

## VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

Omvärldens påverkan på verksamheterna är fortsatt påtaglig under andra kvartalet. Elpriset fortsätter att slå rekord i prisområde 3 och 4. Det är många faktorer som sammantaget gör att vi har hamnat i en bristsituation med extrema elpriser. Prisvolatiliteten inom enskilda dygn är kraftiga samtidigt som priser varierar mellan enskilda dagar. Efterfrågan på prosumentermarknaden är enorm, många vill installera solceller, styrning och lagring. Detta samtidigt som elbilsmarknaden också växer kraftigt med behov av laddning. Energiomställningen är fortsatt ett berg av möjligheter för Dala Energi. Ambitionen är att ta vara på möjligheterna och skapa tillväxt som gynnar ägare, bygden, kunder och medarbetare.

Historiskt sett har personalomsättningen i energibranschen legat på 1–2 % per år. I en växande bransch med stor efterfrågan på personal och med fortsatt stora pensionsavgångar blir personalomsättningen hög. Detta leder till en hård konkurrens om kompetenta medarbetare vilket just nu är vår största utmaning då det samtidigt är en förutsättning för att lyckas skapa tillväxt.

Elnätsverksamheten redovisar ett förbättrat operativt kassaflöde jämfört med samma period föregående år, där vi den första april justerade våra elnätspriser och samtidigt genomförde extra underhållsåtgärder enligt plan vilket ökar kostnaderna. Stigande energipriser och ökade kostnader för material medför att vi behöver höja priserna ytterligare under 2022. Detta innebär att vi genomför en lika stor prisjustering den första oktober 2022 inom den intäktsram som energimarknadsinspektionen har fastställt. Att vi höjer priserna två gånger per år tillhör ovanligheterna, vi har normalt mycket bra förutsättningar för att hålla en långsiktig prissättning, men vi är nu i en unik situation som ingen kunnat förutse. Kommenterar särskilt osäkerhetsfaktorer gällande intäktsramen i elnätsregleringen under risker och osäkerhetsfaktorer.

Fibernätsverksamheten redovisar fortsatt vikande intäkter för anslutningsavgifter samtidigt som effekterna från bildandet av kommunikationsoperatörsbolaget, Kurbit, förbättrar intäkterna från tjänsteleverantörer vilket sammantaget ger en resultatförbättring jämfört med samma period 2021.

Till följd av höga elpriser och att ytterligare produktion har tillkommit från vindkraftsparken Riskebo, som invigdes den 14 juni, förbättras rörelseresultatet för verksamhetsgrenen kraftproduktion jämfört med föregående år.

Entreprenadverksamheten genomgår stora förändringar. Utveckling av arbetsprocesser, utbildning och inskolning av nya medarbetare ger en låg debiteringsgrad. Detta tillsammans med låg andel externa uppdrag påverkar enhetens resultat negativt. Omstruktureringen och arbetet med att förbättra planering och projektstyrning har ännu inte gett det resultat som vi vill uppnå. Vi vill uppnå kostandeffektiva investeringsprojekt samtidigt som vi bedriver en lönsam entreprenadverksamhet med hög kvalitet.

Det finns många synergier med en egen entreprenadverksamhet som både har externa och interna uppdrag. Det ställer dock stora krav på att organisationen är innovativ och utvecklingsdriven för att kunna leverera en lönsam entreprenadverksamhet. Vi sätter ännu större fokus på att utveckla vår operativa förmåga genom att Åsa Bergkvist tillträder som operativ chef den första september.

Intressebolagen levererar sammantaget ett förbättrat resultat. Vår resultatandel efter skatt uppgick för första halvåret till 15,7 mkr jämfört med föregående år 5,9 mkr. Dalavind har under kvartalet fördjupat samarbetet med Eolus avseende vindkraftparken Fageråsen utanför Malung. I samband med att samarbetet fördjupats har ett projektbolag bildats där Dalavind sålt delar av rättigheterna till Eolus vilket påverkar Dalavinds resultat positivt. Dalavind är fortsatt majoritetsägare i projektbolaget.

Elhandelsbolaget Dalakraft har tack vare en bra produkt och ett starkt varumärke fortsatt bra tillväxt av nya kunder under kvartalet.

Sammantaget förbättras koncernens rörelseresultat med 32 % och det operativa kassaflödet vände från negativt (-2,1 mkr) till positivt (38,9 mkr) under första halvåret 2022 jämfört med samma period föregående år.

Bengt Östling, VD

## OMSÄTTNING OCH RESULTAT

### Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 1 66 769 (150 853) tkr och aktiverat eget arbete till 8 459 (12 619) tkr. Rörelsekostnaderna blev 144 257 (134 085) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 15 738 (5 898) tkr fördelat på Dalakraft AB 9 162 (7 253) tkr, Värmevärden Siljan AB -574 (-688) tkr, Dala Vind AB 6 952 (-677) tkr och Kurbit AB 198 tkr.

Rörelseresultatet blev 46 709 (35 286) tkr i koncernen.

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

### Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 130 032 (124 349) tkr. Nätintäkterna blev 122 928 (120 284) tkr. Högre nätintäkter beror på prisökningen som gjordes den 1 april 2022. Energiomsättning har varit lägre för perioden till följd av ett varmare första halvår om man jämför mot föregående år. Övriga intäkter uppgick till 7 104 (4 065) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna blev 98 412 (93 147) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 33 096 (32 975) tkr. Ökningen mot föregående år, trots att det föregående år var kallare och därmed en högre energiomsättning, beror på att vi har haft högre kostnader för transiteringarna till följd av att regionnätsleverantören höjde sina priser med i snitt 8% från årsskiftet. Övriga externa kostnader uppgick till 42 936 (39 701) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 22 380 (20 471) tkr.

Rörelseresultatet blev 31 619 (31 202) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av närliggande små kraftstationer blev 297 725 (326 479) MWh.

**Entreprenadverksamheten**

Entreprenadavdelningen har ett övergripande ansvar för utförandeverksamheten inom koncernen men också för externa kundarbeten till andra infrastrukturägare, entreprenörsföretag, privata aktörer och kommuner. Från och med 2022 ansvarar entreprenad även för utförandet av investeringarna i elnät och fibernät. Därav har jämförelsesiffrorna ändrats till att inkludera den tidigare avdelningen, projekt, så att siffrorna är jämförbara mot föregående år.

Intäkterna blev 17 747 (22 499) tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 15 235 (17 056) tkr respektive 2 512 (5 443) tkr. Aktiverat eget arbete har uppgått till 6 860 (9 625) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 31 110 (34 362) tkr och rörelseresultatet blev - 6 503 (- 2 238) tkr.

**Elproduktionsverksamheten**

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 6 766 (2 817) tkr. Totalt sett har produktionen varit högre än föregående år vilket beror på att vi numera har vindkraftverket Riskebo i drift. Vidare så har el spotpriserna varit avsevärt mycket högre än föregående år. Cirka 20% av produktionen är prissäkrad.

Rörelsekostnaderna uppgick till 3 112 (2 440) tkr och rörelseresultatet blev 3 654 (377) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 2 344 (2 962) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 5 246 (2 998) MWh.

**Fibernätsverksamheten**

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 24 229 (16 624) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB. Byte av kommunikationsoperatör till Kurbit genomfördes i slutet av 2021 och har medfört högre intäkter och kostnader om man jämför med föregående år. Anslutningsavgifterna uppgick till 3 343 (6 350) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 19 662 (15 776) tkr och rörelseresultatet blev 4 567 tkr (848) tkr.

## OPERATIVT KASSAFLÖDE 2022-06-30

	2022-06-30	2021-06-30
<b>EBITDA Verksamheter</b>		
Elnät	53 999	51 673
Kraftproduktion	4 765	1 135
Entreprenad	-6 255	-2 081
Fibernät	11 204	7 159
Övriga tjänster	-1 547	400
<b>Summa</b>	<b>62 166</b>	<b>58 286</b>
<b>EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)</b>		
Dala Kraft (24,04%)	11 539	9 135
Värmevärden Siljan (24,5%)	3 521	3 589
Dala Vind AB (21,8%)	9 517	604
Kurbit AB (21,7%)	1 379	0
<b>Summa</b>	<b>25 956</b>	<b>13 328</b>
<b>Investeringar verksamheter</b>		
Elnät	-32 597	-53 233
Kraftproduktion	0	-791
Entreprenad	-573	-167
Fibernät	-10 905	-12 119
Övriga tjänster	0	-5 326
<b>Summa</b>	<b>-44 075</b>	<b>-71 636</b>
<b>Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)</b>		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Värmevärden Siljan (24,5%)	-928	-1 589
Dala Vind AB (20,8%)	-3 496	-482
Kurbit AB (21,7%)	-759	0
<b>Summa</b>	<b>-5 183</b>	<b>-2 071</b>
<b>Operativt kassaflöde</b>	<b>38 864</b>	<b>-2 093</b>

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 2022	April-juni 2021	Jan-juni 2022	Jan-juni 2021	Juli-juni 2021-2022	Jan-dec 2021
<b>Resultaträkning i sammandrag</b>						
Nettoomsättning	73 922	63 198	166 769	150 853	323 203	307 287
Aktiverat eget arbete	4 314	6 288	8 459	12 619	18 278	22 438
Rörelsens kostnader	-73 224	-64 068	-144 257	-134 085	-274 818	-264 647
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	9 276	1 534	15 738	5 898	16 783	6 943
<b>Rörelseresultat</b>	<b>14 288</b>	<b>6 952</b>	<b>46 709</b>	<b>35 286</b>	<b>83 446</b>	<b>72 021</b>
Resultat från finansiella poster	-690	-1 140	-1 674	-1 729	-4 084	-4 139
Skatter	-713	-791	-5 749	-5 401	-13 134	-12 787
<b>Periodens resultat</b>	<b>12 885</b>	<b>5 021</b>	<b>39 286</b>	<b>28 157</b>	<b>66 228</b>	<b>55 095</b>
<b>Hänförligt till</b>						
Moderföretagets aktieägare	12 885	5 021	39 286	28 157	66 228	55 095
			<b>30 juni 2022</b>	<b>30 juni 2021</b>		<b>31 dec 2021</b>
<b>Balansräkning i sammandrag</b>						
Immateriella anläggningstillgångar			4 333	3 606		5 281
Materiella anläggningstillgångar			1 166 504	1 098 549		1 152 676
Finansiella anläggningstillgångar			177 190	164 981		174 249
Omsättningstillgångar			123 796	85 636		142 808
Kassa och Bank			0	0		0
<b>Summa tillgångar</b>			<b>1 471 823</b>	<b>1 352 772</b>		<b>1 475 014</b>
Eget Kapital			902 580	851 219		878 157
Avsättningar			169 427	156 561		169 427
Långfristiga skulder			209 334	224 134		216 255
Kortfristiga skulder			190 482	120 858		211 175
<b>Summa eget kapital och skulder</b>			<b>1 471 823</b>	<b>1 352 772</b>		<b>1 475 014</b>
	<b>April-juni 2022</b>	<b>April-juni 2021</b>	<b>Jan-juni 2022</b>	<b>Jan-juni 2021</b>	<b>Juli-juni 2021-2022</b>	<b>Jan-dec 2021</b>
<b>Kassaflödesanalys i sammandrag</b>						
Från den löpande verksamheten	13 414	80 039	70 715	118 748	123 993	172 026
Från investeringsverksamheten	-24 988	-50 084	-44 064	-75 216	-136 928	-168 080
Från finansieringsverksamheten	11 574	-29 955	-26 651	-43 532	12 935	-3 946
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



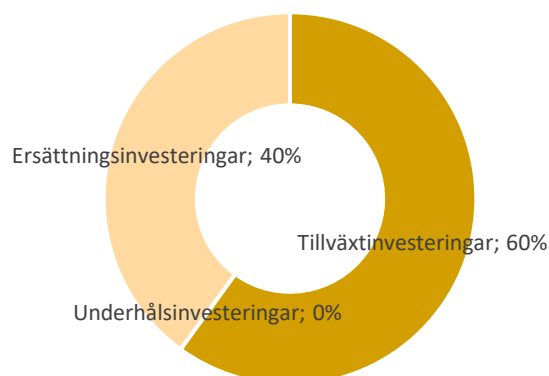
## FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Utgående balans 2020-12-31	12 386	144 674	680 866	<b>837 926</b>
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	<b>-14 864</b>
Periodens resultat			28 157	<b>28 157</b>
Utgående balans 2021-06-30	12 386	144 674	709 023	<b>851 219</b>

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Utgående balans 2021-12-31	12 386	144 674	721 097	<b>878 157</b>
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	<b>-14 864</b>
Periodens resultat			39 286	<b>39 286</b>
Utgående balans 2022-06-30	12 386	144 674	745 519	<b>902 580</b>

## INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt för perioden 2018 till 2027 uppgår till 518 783 (518 110) tkr, var av 307 562 (298 243) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 44 075 (71 636) tkr.

I elnätverksamheten har det investerats 32 597 (53 233) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätverksamheten har investerat 10 905 (12 119) 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

Kammarrätten har den 16 juni 2022 meddelat dom avseende intäktsramarna för tillsynsperioden 2020–2023. Domen innebär att Energimarknadsinspektionen (Ei) ska besluta om nya intäktsramar för tillsynsperioden 2020–2023. Det anges i domen att Ei då endast har EU-rätten att förhålla sig till och att tidigare praxis inte ska beaktas.

I slutet av februari 2021 meddelade förvaltningsrätten en dom i den överklagan som merparten av alla elnätsbolag står bakom. Förvaltningsrätten konstaterar att intäktsramsförordningen strider mot ellagen och EU:s tredje elmarknadsdirektiv och målen återförvisas till Ei för nya beräkningar och fastställande av nya intäktsramar för tillsynsperioden. Vid fastställandet av intäktsramarna ska vid beräkningen av den avkastning på kapitalbasen som följer av 5 kap. 1 § ellagen ett framåtblickande, långsiktigt och stabilt perspektiv anläggas. Därtill ska nätföretagens regulatoriska risk beaktas (särskild riskpremie). Viktiga rättssäkerhetsaspekter har slagts fast i domen från förvaltningsrätten, men också att nuvarande regulatorisk kalkylränta är för låg för att långsiktigt bedriva en samhällsviktig infrastrukturaffär.

Energimarknadsinspektionen (Ei) överklagade domarna från förvaltningsrätten och den 16 juni 2022 meddelande Kammarrätten dom. Till skillnad från förvaltningsrättens tidigare dom innehåller dom i kammarrätten väsentliga skillnader som inte är positiva för elnätsföretagen. Branschen har anfört att delar av intäktsramsförordningen strider mot ellagen. Till skillnad mot tidigare dom i förvaltningsrätten, som stödde den uppfattningen, anser kammarrätten inte att intäktsramsförordningen strider mot ellagen.

Kammarrätten anser däremot, liksom förvaltningsrätten och branschen, att 17–26 §§ intäktsramsförordningen strider mot artiklarna 37.1 a och 37.6 a i elmarknadsdirektivet. Intäktsramsförordningen ska därför inte tillämpas när elnätföretagens intäktsramar fastställs för tillsynsperioden 2020–2023.

Kammarrätten uttalar vidare att de principer som framgår av äldre förarbeten till ellagen och kammarrättens tidigare avgöranden, som grundas på dessa förarbeten, inte ska vara vägledande vid beräkningen av avkastningen på kapitalbasen. Detta innebär att praxis som har utvecklats under många år nu helt faller. Sammanfattningsvis innebär detta att trots att kammarrätten avslår Ei:s överklagande riskerar kammarrättens dom i praktiken att få negativ betydelse för elnätsföretagen. Osäkerhet införs i och med att Ei i sina nya beslut om intäktsramar inte har något annat att följa än de övergripande reglerna i elmarknadsdirektiv och annan EU-rätt. Vad domen innebär för beslut om intäktsramar är svårt att veta när praxis och erfarenheter från lång tid tillbaka nu enligt domen inte längre är vägledande.

Elnätsföretagen har beslutat att överklaga kammarrättens dom. Ett "blankt" överklagande skickas in till Högsta förvaltningsdomstolen fredagen den 1 juli, med begäran om anstånd till efter sommaren med att utveckla de närmare grunderna för begäran om prövningstillstånd. Bedömningen är att ett besked om prövningstillstånd tidigast kommer under första halvåret 2023.

Det innebär att det finns fortsatt en mycket stor osäkerhet gällande intäktsramen för perioden 2020–2023 men också för perioden 2024–2027. Vi arbetar efter ett antal olika scenarier, där 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. Lagen 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.

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 rådandet läget och bistår i totalförsvarsplaneringen. Vi har sedan 2016 kontinuerligt stärkt skydden och beredskapen avseende cybersäkerhet i verksamheten.

## 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 2022-06-30:

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	3,45 %	Offentlig ägare till 0 %
Anders Björk	1,62%	Offentlig ägare till 0%

Den totala andelen offentliga ägare uppgår till 49,37 %.

## FINANSIERING

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

## NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-juni 2022	Jan-juni 2021	Helår 2021	Helår 2020	Helår 2019	Helår 2018
Produktion vattenkraftverk MWh	2 344	2 962	6 281	4 283	5 761	3 910
Produktion vindkraft MWh	5 246	2 998	6 157	7 101		
Transiteringsomsättning MWh	297 725	326 479	608 206	546 588	578 349	589 079
Eldistributionsnät km	4 360	4 420	4 360	4 420	4 392	4 283
Optofibernät km	2 924	2 824	2 924	2 824	2 460	1 684
Vinstmarginal (%)	29	24	24	92	28	28
Avkastning på totalt kapital (%)	3	3	5	20	8	8
Avkastning på eget kapital (%)	5	4	6	31	15	17
Soliditet (%)	61	63	60	61	48	46
Vinst per aktie (kr)	1,59	1,14	2,22	10,07	2,97	3,25
Antal utestående aktier (tusental)			24 772	24 772	23 689	23 689
Genomsnittligt antal aktier, (tusental)	24 772	24 772				
Utdelning per aktie (kr)			0,60	0,60	0,50	0,40
Antal anställda			73	78	77	79

### 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.

## FINANSIELL KALENDER 2022

### Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2022 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Juli-september	Q3	11 november
Bokslutskommuniké		28 februari 2023

### Årsstämma

Årsstämma för 2021 hölls den 20 maj 2022. 9 629 527 aktier var företrädda av 260 aktieägare.

Årsstämma för 2022 planeras att hållas den 19 maj 2023.

### Årsredovisning och delårsrapporter

Årsredovisningar och delårsrapporter publiceras på hemsidan [www.dalaenergi.se](http://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