

Information offentliggjord fredag den 11 november 2022

Dala Energi AB (publ)

Delårsrapport Q3 2022

20220101 – 20220930

■ Nettoomsättning	239 706 tkr	(212 622)
■ Rörelseresultat	64 109 tkr	(47 242)
■ Resultat efter skatt	52 177 tkr	(36 970)
■ Resultat per aktie	2,11 kr	(1,49)
■ Avkastningen på totalt kapital	4 %	(4)
■ Avkastningen på eget kapital	7 %	(5)

Dala Energitransportkoncernens resultat efter skatt uppgår till 52 177 (36 970) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 17 945 (6 996) tkr.

INNEHÅLL

VD:s kommentarer för perioden.....	3
Omsättning och resultat.....	5
Operativt kassaflöde.....	6
Finansiell utveckling i sammandrag.....	8
Förändring eget kapital.....	9
Investeringar.....	9
Redovisnings- och värderingsprinciper.....	10
Risker och osäkerhetsfaktorer.....	10
Aktien.....	10
Finansiering.....	13
Nyckeltal.....	13
Finansiell kalender 2022.....	14

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

Transitering av elenergi minskade med 8 % under kvartalet jämfört med samma period föregående år. Detta samtidigt som energibehovet för uppvärmning enligt graddagsmetoden i stort var lika mellan perioderna. De höga elpriserna har fått el användarna att dra i handbromsen samtidigt som vi också ser att intresset för solceller och energilager är stort vilket också påverkar transiteringen av elenergi i nätet.

Försäljningen av nya bensen- och dieselbilar förbjuds inom EU från och med 2035, enligt ett beslut från EU-parlamentet. En stor sak kan tyckas, men frågan är om det ens finns några fossilbilar att köpa om 13 år. Och vem vill i så fall ha dem?

Vi är i början av ett paradigmskifte, en användarnära energirevolution med prosumenter. Därför har vi tillsammans med Dalakraft och Malung-Sälens Elverk genomfört ett gemensamt förvärv av Prosumenten AB, ett bolag inom helhetslösningar för solceller, elbilsladdning och batterilagring. Prosumenten blir basen för att utveckla helhetslösningar kring den energiomställning som krävs i samhället för att nå en hållbar framtid.

Koncernen förbättrar både resultatet på EBITDA- och EBIT-nivå för kvartalet, året och för rullande 12 månader, vilket är mycket positivt. Som alltid finns det utmaningar som är adresserade med åtgärder. Sammantaget förbättras koncernens rörelseresultat med 36 % och det operativa kassaflödet vände från negativt (-26,9 mkr) till positivt (52 mkr) om man jämför mot samma period föregående år (ackumulerat jan-sept).

Vi lever i en osäker värld när det gäller påverkan av hög inflation och politiska risker med marknadsinterventioner till följd av energikrisen. Kommenterar särskilt osäkerhetsfaktorer gällande intäktsramen i elnätregleringen, kostnadsökningar och ökad hotbild under risker och osäkerhetsfaktorer.

Styrelsen erhöll ett icke bindande indikativt bud på elnätsverksamheten från Ellevio AB (publ). Det indikativa budet uppgick till 2 150 mkr och var baserat på en företagsvärdering fri från kassa och räntebärande skulder samt med ett normaliserat rörelsekapital. Erbjudandet avsåg 100 % av aktierna i dotterbolaget Dala Energi Elnät AB. Budet omfattade således inte hela koncernen eller andra dotter- eller intressebolag utöver dotterbolaget, Dala Energi Elnät AB. Styrelsen har avvisat budet och beslutat att inte inleda någon process baserat på det indikativa budet. En avyttring av koncernens elnät skulle kunna påverka lönsamheten negativt i övriga verksamheter och intressebolag samt förändra verksamhetsinriktningen för koncernen.

Enligt ägarnas intentioner skall vi tillhandahålla säkra, konkurrenskraftiga och hållbara energi- och kommunikationslösningar inom vårt marknadsområde. Verksamheten omfattar anläggningar och teknisk infrastruktur samt handel och relaterade tjänster. Därtill skall vi aktivt söka tillväxtpotentialer inom vårt uppdrag och verka för regional samverkan och/eller strukturutveckling.

Vår verksamhet omfattar förvaltning, utveckling och investering i teknisk infrastruktur och med denna infrastruktur som bas erbjuda värdeskapande tjänster. En verksamhet som till sin natur är långsiktig, de beslut vi fattar idag påverkar bolaget under långt in i framtiden. Det är därför oerhört viktigt att vi är långsiktiga i förvaltning och utveckling av bolaget. Vad som är långsiktigt är helt olika ur betraktarens ögon. Men vi investerar för en livslängd på 30–50 år, underhållsbehov sker med långa tidsintervall och elnätsregleringen är indelat i 4 + 4 års perioder.

Jag har uttalat att vi siktar på att fördubbla koncernens storlek, vilket jag tror är nödvändigt om vi ska fortsätta vara en relevant aktör även på framtidens energimarknad. EU-kommissionen har framfört att Sverige bör se över sin modell med många små elnät, eftersom nya mer omfattande nätkoder innebär en ökad administrativ börda, vilket blir utmanande för små elnätsbolag. Inom produktionssektorn är tumregeln att en fördubbling av antalet producerade enheter ger 20% kostnadsreduktion per enhet (opex). Motsvarigheten baserat på antal kunder gäller även verksamhet inom försörjningssektorn. Skillnad mellan de stora energibolagen och de riktigt små i opex per kund ligger någonstans mellan 30–50 %. Här har vi en plats att fylla genom att utveckla vårt erbjudande vid direkta förvärv, men också vid samarbeten och via leverans av infrastrukturförvaltningstjänster.

Vår tillväxtstrategi består av en kombination av organisk tillväxt av nya tjänster inom energi och kommunikationslösningar på våra befintliga geografiska marknader, men också på en förvärvsbaserad tillväxt. Vi vill också knyta fler samverkansallianser. Men att skapa framgångsrika samverkansallianser tar tid. Det senaste exemplet är bildandet av Kurbit AB, från idé till att vi nu ser en resultatförbättring i fibernästaffären tog det fyra år. Allt som behövs för att vara en framgångsrik fiskare är tålmod och ett bete. Dala Energi har bra förutsättningar för att fortsätta vara ett framgångsrikt fristående bolag in i framtiden men det krävs fiske och en innovativ- och utvecklingsorienterad organisation för att möta framtiden framgångsrikt.

Bengt Östling, VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 239 706 (212 622) tkr och aktiverat eget arbete till 12 251 (16 961) tkr. Rörelsekostnaderna blev 205 793 (189 337) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 17 945 (6 996) tkr fördelat på Dalakraft AB 12 960 (9 964) tkr, Värmevärden Siljan AB -2 278 (-2 015) tkr, Dala Vind AB 7 214 (-953) tkr och Kurbit AB 49 tkr.

Rörelseresultatet blev 64 109 (47 242) tkr i koncernen.

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 183 382 (175 020) tkr. Nätintäkterna blev 173 531 (168 713) tkr. Högre nätintäkter beror på prisökningen som gjordes den 1 april 2022, ytterligare en prisjustering aviserades under kvartalet som träder i kraft 1 oktober 2022. Energiomsättning har varit lägre för perioden till följd av mildare väder om man jämför mot föregående år. Övriga intäkter uppgick till 9 851 (6 307) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna blev 137 798 (133 257) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 45 683 (45 064) 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 61 840 (57 520) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 30 275 (30 673) tkr. Avskrivningarna är lägre mot föregående år till följd av en längre bedömd nyttjandeperiod av distributionsanläggningarna i elnätet. Detta påverkar elnätsbolagets avskrivningar positivt med ca 1 090 tkr per månad från och med 2022-07-01.

Rörelseresultatet blev 45 584 (41 763) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av anläggningar inom lokalnätet blev 391 646 (428 243) 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 38 664 (44 196) tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 32 112 (37 021) tkr respektive 6 552 (7 175) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 45 191 (45 962) tkr och rörelseresultatet blev - 6 528 (- 1 766) tkr.

Kraftproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 9 884 (4 474) tkr. Totalt sett har produktionen varit högre än föregående år vilket beror på att vi numera har vindkraftverket Riskebo i drift. Vidare så har spotpriserna på el varit avsevärt mycket högre än föregående år. Cirka 20% av produktionen är prissäkrad. Övriga intäkter uppgick till 21 (21) tkr.

Rörelsekostnaderna uppgick till 4 678 (3 758) tkr och rörelseresultatet blev 5 227 (737) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 2 969 (4 240) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 7 731 (4 215) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 36 860 (23 612) 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 5 884 (8 180) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 29 643 (23 520) tkr och rörelseresultatet blev 7 217 tkr (92) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2022-09-30

	2022-09-30	2021-09-30
EBITDA Verksamheter		
Elnät	75 859	72 436
Kraftproduktion	6 896	1 874
Entreprenad	-6 147	-1 495
Fibernät	17 173	9 561
Övriga tjänster	-4 103	595
Summa	89 678	82 971
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	16 323	12 501
Värmevärden Siljan (24,5%)	3 857	4 094
Dala Vind AB (21,8%)	10 789	1 027
Kurbit AB (21,7) *	2 332	0
Summa	33 301	17 622
Investeringar verksamheter		
Elnät	-48 676	-78 620
Kraftproduktion	0	-9 488
Entreprenad	-642	-194
Fibernät	-15 028	-25 011
Övriga tjänster	-409	-6 222
Summa	-64 755	-119 535
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Värmevärden Siljan (24,5%)	-1 461	-1 762
Dala Vind AB (21,8%)	-3 705	-6 205
Kurbit AB (21,7%) *	-1 085	0
Summa	-6 251	-7 967
Operativt kassaflöde	51 973	-26 909

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
	Juli-sept 2022	Juli-sept 2021	Jan-sept 2022	Jan-sept 2021	Okt-sept 2021-2022	Jan-dec 2021
Resultaträkning i sammandrag						
Nettoomsättning	72 937	61 769	239 706	212 622	334 371	307 287
Aktiverat eget arbete	3 792	4 342	12 251	16 961	17 728	22 438
Rörelsens kostnader	-61 537	-55 252	-205 793	-189 337	-281 103	-264 647
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	2 207	1 098	17 945	6 996	17 892	6 943
Rörelseresultat	17 399	11 957	64 109	47 242	88 888	72 021
Resultat från finansiella poster	-1 798	-1 234	-3 472	-2 963	-4 648	-4 139
Skatter	-2 712	-1 908	-8 460	-7 309	-13 939	-12 787
Periodens resultat	12 889	8 815	52 177	36 970	70 301	55 095
Hänförligt till						
Moderföretagets aktieägare	12 889	8 815	52 177	36 970	70 301	55 095
			30 sept 2022	30 sept 2021		31 dec 2021
Balansräkning i sammandrag						
Immateriella anläggningstillgångar			3 859	3 178		5 281
Materiella anläggningstillgångar			1 175 339	1 132 656		1 152 676
Finansiella anläggningstillgångar			179 398	166 079		174 249
Omsättningstillgångar			124 306	79 186		142 808
Kassa och Bank			0	0		0
Summa tillgångar			1 482 902	1 381 099		1 475 014
Eget Kapital			915 471	860 031		878 157
Avsättningar			169 427	156 561		169 427
Långfristiga skulder			254 437	220 194		216 255
Kortfristiga skulder			143 567	144 313		211 175
Summa eget kapital och skulder			1 482 902	1 381 099		1 475 014
	Juli-sept 2022	Juli-sept 2021	Jan-sept 2022	Jan-sept 2021	Okt-sept 2021-2022	Jan-dec 2021
Kassaflödesanalys i sammandrag						
Från den löpande verksamheten	-6 461	23 496	64 254	142 244	94 036	172 026
Från investeringsverksamheten	-20 679	-47 901	-64 743	-123 117	-109 706	-168 080
Från finansieringsverksamheten	27 140	24 405	489	-19 127	15 670	-3 946
Periodens kassaflöde	0	0	0	0	0	0

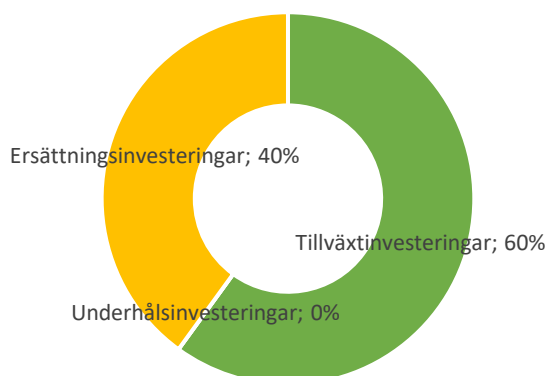
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Utgående balans 2020-12-31	12 386	144 674	680 865	837 925
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	-14 864
Periodens resultat			36 970	36 970
Utgående balans 2021-09-30	12 386	144 674	702 971	860 031

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Utgående balans 2021-12-31	12 386	144 674	721 097	878 157
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	-14 864
Periodens resultat			52 177	52 177
Utgående balans 2022-09-30	12 386	144 674	758 410	915 470

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt för perioden 2018 till 2027 uppgår till 527 772 (518 783) tkr, varav 337 320 (307 320) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 64 755 (119 536) tkr.

I elnätsverksamheten har det investerats 48 676 (78 620) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätsverksamheten har investerat 15 028 (25 011) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

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

I dotterbolaget Dala Energi Elnät AB har en längre bedömd nyttjandeperiod av distributionsanläggningar i elnätet gjorts varför detta påverkar elnätsbolagets redovisade avskrivningar positivt med ca 1 090 tkr per månad från och med 2022-07-01.

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 slags 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 elnätsföretagens 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. Stor 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 till högsta förvaltningsdomstolen. Den fråga som HFD först ska ta ställning till är om prövningstillstånd ska beviljas. Det är i dagsläget inte lätt att säga när ett beslut om prövningstillstånd kan komma men troligen inte förrän i slutet på året eller första kvartalet nästa år. Om prövningstillstånd meddelas så kommer parterna att få möjlighet att ytterligare utveckla sin talan innan HFD avgör målet i sak. Detta kan ta ganska lång tid sannolikt mer än ett år.

Om prövningstillstånd inte medges så vinner kammarrättens beslut omedelbart laga kraft och Ei har då att fastställa nya intäktsramar utifrån vad EU lagstiftningen innebär i detta hänseende. Här har Ei i slutet av oktober beslutat om kalkylräntan för naturgasföretag för perioden 2023–2026 där Ei har utgått från domen i kammarrätten, vilket kan ge en viss indikation på hur utfallet kan bli om kammarrättens beslut vinner laga kraft. Oberoende om det blir prövning i högre instans eller ej kommer kalkylräntan troligen ligga högre än vårt nuvarande beslut på 2,16 % för perioden 2020–2023. Hur mycket högre går inte att uttala sig om i dags läget, eftersom Ei inte ger några indikationer på hur kalkylräntan för elnätsföretag skall beräknas enligt elmarknadsdirektiv och annan EU-rätt

Detta innebär att det fortsatt är 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 utnyttjat 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.

Bedömer att vi har god kontroll över kostnadsökningar av våra påverkbara kostnader. När det gäller opåverkbara kostnader i form av kostnader från överliggande regionnät och för nätförluster så är situationen något annorlunda. Nätförluster är till 75 % prissäkrade medan resterande är rörligt och påverkas av spottpriser. När det gäller kostnader för överliggande nät är vi beroende på Ellevios prissättning som i sin tur är beroende av Svenska Kraftnät (SvK). Trots att SvK inför pristak på energiavgiften och sänker effektavgiften, meddelade Ellevio den 30 oktober att regionnätavgiften från 1 januari 2023 justeras med 15 %. Regionnätskostnaden är ca 25 % av kostnadsstrukturen för elnätsverksamheten.

Vi skall vara långsiktiga i vår prissättning av elnät och ha en stabil prisutveckling där vi långsiktigt utnyttjar beslutade intäktsramar på ett ansvarsfullt sätt. Vi känner oss trygg med en långsiktig prissättningsplan som sträcker sig flera år framåt och har som plan att inte justera 1 januari utan först 1 april för att lindra första månaderna för kunderna. Prognosen är att elnätsintäkterna 2023 ökar med 15 % jämfört mot prognosen för helåret 2022.

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 2022-09-30 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 49,37 %.

FINANSIERING

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

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-sept 2022	Jan-sept 2021	Helår 2021	Helår 2020	Helår 2019	Helår 2018
Produktion vattenkraftverk MWh	2 969	4 240	6 281	4 283	5 761	3 910
Produktion vindkraft MWh	7 731	4 215	6 157	7 101		
Transiteringsomsättning MWh	391 646	428 243	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 (%)	28	23	24	92	28	28
Avkastning på totalt kapital (%)	4	4	5	20	8	8
Avkastning på eget kapital (%)	7	5	6	31	15	17
Soliditet (%)	62	62	60	61	48	46
Vinst per aktie (kr)	2,11	1,49	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

Resultat per aktie för perioden juli-september 2022 (2021) uppgår till 0,52 (0,36) kr.

Genomsnittligt antal aktier för perioden juli-september 2022 (2021) 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.

FINANSIELL KALENDER 2022

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2022 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Bokslutskommuniké

28 februari 2023

Årsstämma

Årsstämma för 2021 hölls den 20 maj 2022. 9 629 527 aktier var företrädna av 260 aktieägare. Årsstämma för 2022 planeras att hållas den 26 maj 2023.

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, CFO

0247-738 05