



ÅRSREDOVISNING 2023
SOLÖR BIOENERGI HOLDING AB
(PUBL)

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	4
Koncernens rapport över resultat	15
Koncernens rapport över totalresultat	16
Koncernens rapport över finansiell ställning	17
Koncernens rapport över kassaflöden	19
Koncernens rapport över förändringar i eget kapital	20
Koncernens noter	21
Not 1: Redovisningsprinciper	21
Not 2: Information om koncernföretag och joint ventures	31
Not 3: Väsentliga bedömningar och uppskattningar	34
Not 4: Rörelseförvärv	35
Not 5: Nettoomsättning och information om koncernens avtal med kunder	39
Not 6: Rörelsesegment	41
Not 7: Övriga rörelseintäkter	43
Not 8: Bränsle- och materialkostnader	43
Not 9: Övriga externa kostnader	43
Not 10: Anställda och personalkostnader	43
Not 11: Transaktioner med närstående parter	47
Not 12: Finansiella poster	48
Not 13: Skatt	48
Not 14: Immateriella anläggningstillgångar	49
Not 15: Materiella anläggningstillgångar	51
Not 16: Varulager	52
Not 17: Kundfordringar	52
Not 18: Övriga fordringar	52
Not 19: Upplupna intäkter	52
Not 20: Likvida medel	52
Not 21: Aktiekapital, aktieägarinformation och utdelning	53
Not 22: Finansiella instrument och riskhantering	54
Not 23: Leasing	59
Not 24: Övriga skulder	59
Not 25: Upplupna kostnader	59
Not 26: Ställda säkerheter och eventualförpliktelser	59
Not 27: Händelser efter räkenskapsårets utgång	60
Moderföretagets resultaträkning	63

Moderföretagets rapport över övrigt totalresultat	63
Moderföretagets balansräkning.....	64
Moderföretagets kassaflödesanalys	66
Moderföretagets rapport över förändringar i eget kapital.....	67
Moderföretagets noter	68
Not 1: Moderföretagets redovisningsprinciper	68
Not 2: Uppgifter om moderföretag.....	69
Not 3: Väsentliga bedömningar och uppskattningar	69
Not 4: Nettoomsättning.....	69
Not 5: Anställda och personalkostnader.....	69
Not 6: Övriga externa kostnader.....	71
Not 7: Resultat från andelar i koncernföretag	71
Not 8: Räntekostnader och liknande resultatposter.....	71
Not 9: Bokslutsdispositioner	71
Not 10: Skatt på årets resultat	71
Not 11: Immateriella anläggningstillgångar	71
Not 12: Materiella anläggningstillgångar	72
Not 13: Andelar i koncernföretag	72
Not 14: Kassa och bank	72
Not 15: Finansiella instrument och riskhantering.....	72
Not 16: Antal aktier, aktiekapital och uppgifter om aktieägare.....	73
Not 17: Transaktioner med närstående	74
Not 18: Leasingförpliktelser	75
Not 19: Ställda säkerheter och eventualförpliktelser	75
Not 20: Händelser efter räkenskapsårets utgång	75
Not 21: Årets resultat och förslag till vinstdisposition	75
Revisionsberättelse	77
Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen	77
Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar	78
Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten	79

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören i Solör Bioenergi Holding AB (publ), organisationsnummer 556907-9535, avger härmed årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 1 januari – 31 december 2023.

Solör Bioenergi Holding AB koncernen består av moderföretaget Solör Bioenergi Holding AB och dess dotterföretag, se koncernens not 2. Koncernen har sin huvudsakliga verksamhet i Sverige, samt en mindre andel i Norge respektive Polen. Solör Bioenergi Holding AB är ett svenskregistrerat aktiebolag med säte i Stockholm. Adressen till huvudkontoret är Norrlandsgatan 16, 111 43 Stockholm, Sverige. Koncernens funktionella valuta är svenska kronor (SEK). Samtliga siffror i årsredovisningen presenteras i miljoner kronor (MSEK) om inte angivet annorlunda. Vissa delsummor och totalsummor i tabeller kan avvika från summan av beloppen presenterade på grund av avrundning.

Verksamheten

Koncernens verksamhet är produktion och distribution av fjärrvärme och processånga, samt utförande av tjänster inom drift- och underhåll. I tillägg producerar koncernen biobränsle i form av bränsleflis, briketter och pellets samt energiåtervinning av impregnerat trävirke. Verksamheten är organisatoriskt uppdelad i fyra huvudsegment; fjärrvärme, färdig värme, biomassa respektive utility solutions. Inom ramen för segmentens verksamhet och som en del av koncernens långsiktiga tillväxtstrategi bedrivs i tillägg till ovanstående även transaktionsverksamhet. Detta omfattar förvärv, operationell och finansiell omstrukturering samt avyttring av verksamheter och tillgångar.

Inom ramen för koncernens verksamhet finns 92 energianläggningar, 172 färdig-

värmeanläggningar, 3 miljöterminaler, 4 pelletsfabriker samt 1 brikettfabrik. I tillägg bedrivs drift- och underhållsverksamhet inom vatten- och avloppsrening samt energiproduktion på 21 anläggningar i segmentet Utility Solutions.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

I början av januari 2023 förvärvade koncernen 100 % av aktierna i Oplandske Bioenergi AS (namnändrat till Solør Bioenergi Oplandske AS). Förvärvet omfattar 18 färdigvärmeanläggningar som levererar energi till industri, näringsliv, offentlig sektor och privatkunder. Den totala leveransen av energi uppgår till cirka 40 GWh per år.

I februari 2023 förvärvade koncernen 100 % av aktierna och rösterna i Ringerike Bioenergi AS (namnändrat till Solør Bioenergi Ringerike AS). Företaget driver en färdigvärmeanläggning i kommunen Hole, Norge. Den totala leveransen av energi uppgår till cirka 4 GWh per år.

I juli 2023 förvärvade koncernen Aurskog Høland Nærværme AS (namnändrat till Solør Bioenergi Aurskog AS).

I september 2023 förvärvade koncernen Sør Energi AS (namnändrat till Solør Bioenergi Sør AS).

I december 2023 förvärvade koncernen Bjäre Biovärme AB. Den totala leveransen av energi uppgår till cirka 5 GWh per år.

I tillägg till ovanstående rörelseförvärv, förvärvade koncernen i början av juni framgångsrikt fjärrvärmeanläggningarna i Färjestaden och Mörbylånga. Den totala leveransen av energi uppgår till cirka 20 GWh per år. Dessutom förvärvades fjärrvärmeverket i Debrzno, Polen i början av november. Den

totala leveransen av energi uppgår till cirka 12 GWh bioenergi per år.

Flerårsöversikt

	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	2 586	2 128	1 682	1 183	1 204
Rörelseresultat före av- och nedskrivningar	538	297	353	305	410
Rörelseresultat	77	-64	43	47	182
Resultat efter finansiella poster	-1 135	-424	-328	-487	-86
Resultat efter skatt	-948	-425	-308	-433	-71
Balansomslutning	13 518	13 635	10 145	6 204	5 190
Eget kapital	-4 992	-3 359	-2 934	-1 166	-381
Soliditet (%)	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Medelantal anställda (st)	337	310	263	206	194

Nettoomsättning och resultat

Temperaturerna under 2023 var lägre jämfört med föregående år. De genomsnittliga utomhustemperaturen mätt i så kallade värmegrad-dagar (HDD – Heating Degree Days) under 2023 var 99,8 procent av ett normalår (95,5). Antalet värmegrad-dagar under ett år är summan av dygnsmedeltemperaturernas avvikelser från en referenstemperatur.

Nettoomsättningen uppgick till 2 586 MSEK (2 128), en ökning med 22 procent. Ökningen är främst en följd av genomförda rörelseförvärv samt högre kundpriser. Justerat för förvärvseffekten om 237 MSEK, uppgick nettoomsättningen till 2 349 MSEK (2 128), en ökning med 10 procent.

Bruttovinsten förbättrades med 10 procent och uppgick till 1 358 MSEK (1 239). Justerat för förvärvseffekten om 112 MSEK, uppgick bruttovinsten till 1 246 MSEK (1 239), en ökning med 1 procent. Den relativt lägre ökningen i bruttovinsten i jämförelse med ökningen i nettoomsättningen är främst en effekt av högre bränslekostnader.

Koncernens rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till 538 MSEK (297). EBITDA påverkades negativt av förvärvsrelaterade engångskostnader uppgående till -10 MSEK (-180) samt engångsrelaterade kostnader till närstående parter uppgående till 0 MSEK (-29). I tillägg till ovanstående påverkades EBITDA av resultatandel från joint venture med -43 MSEK (-29) samt försäljning av utsläppsrätter med 25

MSEK (17). Förvärvseffektens påverkan på EBITDA uppgick till 42 MSEK. Justerat för ovanstående poster uppgick EBITDA till 524 MSEK (518), en ökning med 1 procent. EBITDA för helåret 2023 påverkades av ökade personalkostnader, reparation- och underhållskostnader och andra driftskostnader såsom pågående IT-projekt. Detta motverkades av försäkringsersättningar och erhållna elstöd.

Koncernens rörelseresultat (EBIT) uppgick till 77 MSEK (-64). Justerat för ovanstående poster av engångskaraktär (exklusive förvärvseffekten) uppgick EBIT till 63 MSEK (157). Minskningen är i huvudsak hänförligt till högre avskrivningar.

Segment Fjärrvärme

Segment fjärrvärme svarade för 56 procent (55) av koncernens nettoomsättning. Segmentets energianläggningar producerar energi för fjärrvärme, industriell ånga och el till kunder i den offentliga och privata sektorn. Energianläggningarna finns i Sverige, Norge och Polen.

Energileveranserna ökade med 10 procent som en effekt av förvärven av Solör Bioenergi Ale AB och Solör Bioenergi Agrovärme AB under föregående år och uppgick till 1 640 GWh (1 495). Justerat för förvärvseffekten om 122 GWh, uppgick energileveranserna till 1 518 GWh (1 495), en ökning med 2 procent. Ökningen är främst en effekt av lägre temperaturer som till viss del motverkats av ett uppsagt betydande industriellt kontrakt.

Nettoomsättningen ökade med 25 procent och uppgick till 1 461 MSEK (1 165). Justerat för förvärvseffekten om 121 MSEK uppgick nettoomsättningen till 1 340 MSEK (1 165), en ökning med 15 procent. Ökningen drevs i huvudsak av högre kundpriser.

Bruttovinsten uppgick till 774 MSEK (713) och bruttovinstmarginalen uppgick till 53 procent

(61). Justerat för förvärvseffekten om 57 MSEK, uppgick bruttovinsten till 717 MSEK (713), en ökning med 1 procent. Den relativt lägre ökningen i bruttovinsten i jämförelse med ökningen i nettoomsättningen är främst en effekt av högre bränslekostnader.

EBITDA uppgick till 377 MSEK (210). EBITDA påverkades negativt av förvärvsrelaterade engångskostnader uppgående till 0 MSEK (-123). I tillägg till ovanstående påverkades EBITDA av resultatandel från joint venture med -43 MSEK (-29) samt försäljning av utsläppsrätter med 25 MSEK (17). Förvärvseffekten på EBITDA uppgick till 20 MSEK. Justerat för ovanstående uppgick EBITDA till 375 MSEK (345), en ökning med 9 procent. EBITDA för helåret 2023 påverkades av ökade personalkostnader, reparation- och underhållskostnader och andra driftskostnader såsom pågående IT-projekt. Detta motverkades av högre försäkringsersättningar och erhållna elstöd samt lägre koncerninterna avgifter.

Segment Färdig värme

Segment Färdig värme svarade för 19 procent (16) av koncernens nettoomsättning. I detta segment ingår koncernens färdigvärmeanläggningar i Sverige och Norge samt två produktionsanläggningar för pellets, som förser färdigvärmeanläggningarna med bränsle.

Energileveranserna ökade med 67 procent och uppgick till 374 GWh (224). Ökningen förklaras i huvudsak av förvärvet av Solør Norsk Bioenergi AS under föregående år samt årets förvärv av Solør Bioenergi Oplandske AS. Justerat för förvärvseffekten om 112 GWh, uppgick energileveranserna till 262 GWh (224), en ökning med 17 procent.

Nettoomsättningen ökade med 41 procent och uppgick till 489 MSEK (347). Justerat för förvärvseffekten om 116 MSEK, uppgick

nettoomsättningen till 373 MSEK (347), en ökning med 7 procent.

Bruttovinsten uppgick till 267 MSEK (222) och bruttovinstmarginalen uppgick till 55 procent (64). Justerat för förvärvseffekten om 55 MSEK, uppgick bruttovinsten till 212 MSEK (222), en minskning med 5 procent. Minskningen i bruttovinsten i jämförelse med ökningen i nettoomsättningen förklaras av högre bränslekostnader.

EBITDA uppgick till 112 MSEK (43). EBITDA påverkades negativt av förvärvsrelaterade engångskostnader uppgående till -10 MSEK (-60). Förvärvseffekten på EBITDA uppgick till 22 MSEK. Justerat för ovanstående uppgick EBITDA till 100 MSEK (103), en minskning med 3 procent. Den relativt lägre minskningen av EBITDA jämfört med minskningen i bruttovinsten förklaras främst av högre försäkringsersättningar.

Segment Biomassa

Segment Biomassa svarade för 11 procent (13) av koncernens nettoomsättning. Segmentet har tre miljöterminaler för energiåtervinning av returträ, som vidareförädlas till biomassa för försäljning till energianläggningar inom andra segment samt till externa energikunder. Segmentet inkluderar även tre produktionsanläggningar för tillverkning och försäljning av briketter och pellets till externa energikunder samt till energianläggningar inom andra segment i koncernen.

Nettoomsättningen ökade till 330 MSEK (304). Ökningen är främst driven av högre kundpriser från försäljning av pellets och briketter, som delvis motverkats av lägre volymer och gatefees inom miljöterminalverksamheten.

Bruttovinsten uppgick till 175 MSEK (159) och bruttovinstmarginalen uppgick till 53 procent (52). Den relativt sett lägre ökningen av bruttovinsten jämfört med ökningen av nettoomsättningen förklaras främst av högre

kostnad för sålda varor på grund av högre råvarupriser i biomassaproduktionen.

EBITDA uppgick till 69 MSEK (49).

Segment Utility Solutions

Segment Utility Solutions svarade för 14 procent (16) av koncernens nettoomsättning. Segmentet omfattar drift- och underhålls- verksamhet inom kommunal vatten- och avloppsrening samt energiproduktion på flera orter i Sverige och Norge.

Nettoomsättningen uppgick till 376 MSEK (347). Ökningen är främst driven av högre aktivitet inom drift- och underhålls- verksamhet.

Bruttovinsten uppgick till 142 MSEK (145) och bruttovinstmarginalen uppgick till 38 procent (42). Minskningen av bruttovinsten jämfört med ökningen av nettoomsättningen förklaras av högre bränslekostnader inom energiproduktions- verksamheten.

EBITDA uppgick till 35 MSEK (21). EBITDA påverkades negativt av förvärsrelaterade engångskostnader uppgående till 0 MSEK (-7). Justerat för ovanstående uppgick EBITDA till 35 MSEK (28). Ökningen av EBITDA jämfört med minskningen av bruttovinsten är främst relaterad till lägre koncerninterna avgifter 2023 jämfört med föregående år.

Finansnetto

Koncernens finansnetto uppgick till -1 212 MSEK (-360). Finansnettot påverkades av orealiserade värdeförändringar på koncernens ränteswappar uppgående till -141 MSEK (288). Justerat för ovanstående effekter uppgick finansnettot till -1 071 MSEK (-648). Skillnaden förklaras i huvudsak av högre genomsnittlig räntebärande skuld och högre genomsnittliga räntor jämfört med föregående år.

Kassaflöde

Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till -321 MSEK (-16). Minskningen är i

huvudsak en konsekvens av högre betald ränta. Ett förbättrat underliggande rörelseresultat och lägre rörelsekapitalbindning hade i viss mån motsatt effekt.

Kassaflödet från investerings- verksamheten uppgick till -939 MSEK (-4 015). Förutom löpande investeringar i koncernens produktions- och distributions- anläggningar, påverkades kassaflödet från investerings- verksamheten främst av rörelseförvärvet av Solør Bioenergi Oplandske AS samt investeringarna i Mörbylånga, Färjestaden och Debrzno. Föregående års kassaflöde från investerings- verksamheten påverkades, förutom löpande investeringar i koncernens produktions- och distributions- anläggningar, främst av rörelseförvärven av Solør Bioenergi Strängnäs AB, Solør Bioenergi Ale AB, Solør Norsk Bioenergi AS och Solør Bioenergi Agrovärme AB.

Kassaflödet från finansierings- verksamheten uppgick till 744 MSEK (2 644). Kassaflödet från finansierings- verksamheten har främst påverkats av utnyttjande av koncernens investeringskredit (Senior CAPEX facilities) med 668 MSEK, utnyttjande av koncernens checkräkningskredit (Senior Revolving Credit Facility) med 150 MSEK, nytt lån i Ekerö Solør Bioenergi AB om 57 MSEK samt återbetalning av räntebärande skulder i förvärd verksamhet med -121 MSEK. Föregående års kassaflöde från finansierings- verksamheten påverkades främst av utnyttjande av koncernens checkräkningskredit (Senior Revolving Credit Facility) och koncernens investeringskrediter (Senior and Junior CAPEX facilities) med 3 554 MSEK, återbetalning av räntebärande skulder i förvärd verksamhet med -631 MSEK samt utdelning till aktieägare med 240 MSEK.

Finansiell ställning och likviditet

Vid räkenskapsårets slut uppgick likvida medel till 128 MSEK (644) och det fanns outnyttjade kreditfaciliteter i form av investeringskrediter

uppgående till 310 MSEK (248) samt checkräkningskredit uppgående till 0 MSEK (150).

Koncernens räntebärande skulder uppgick vid räkenskapsårets slut till 16 197 MSEK (15 237) medan koncernens egna kapital uppgick till -4 992 MSEK (-3 359).

Medarbetare

Antalet anställda i koncernen ökade till 359 vid räkenskapsårets slut jämfört med 323 vid räkenskapsårets början, främst som en konsekvens av de genomförda rörelseförvärven. Medelantalet anställda under räkenskapsåret uppgick till 337 (310).

Hållbarhetsrapport

I nedan presenterade hållbarhetsrapport för 2023 på sidorna 8-10 omfattas koncernens bolag enligt samma principer som för den finansiella rapporteringen.

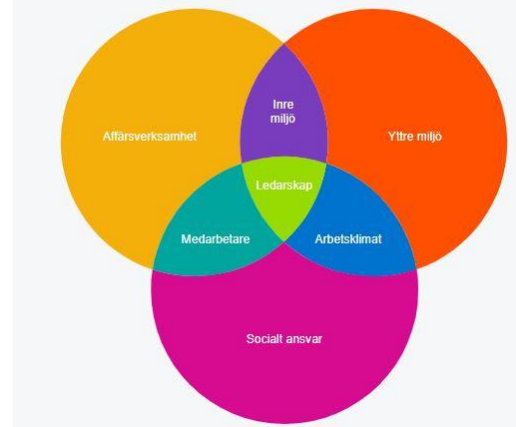
Solör Bioenergi är ledande inom förnybar energi i form av fjärrvärme till bostäder, företag och industrier. Koncernen producerar biobränslen av spill från skogsindustrin och återvinner miljöfärligt, impregnerat träavfall för en grönare miljö.

Närmare beskrivning av koncernens verksamhet och affärsmodell återfinns på sidan 4 och beskrivning av hållbarhetsrisker återfinns på sidorna 11-12 (avsnitt "Bransch- och marknadsrisker" samt "Operationella risker").

Hållbarhetsarbete i koncernen

Solör Bioenergi arbetar aktivt med hållbarhetsfrågor som en naturlig del av verksamheten och gör regelbundet en egen bedömning av hur koncernen arbetar inom nedanstående sju arbetsområden.

Sju arbetsområden



På basis av den regelbundna utvärderingen av ovan sju arbetsområden kan Solör Bioenergi få en tydlig bild på vilka åtgärder som koncernen kan göra för att ta ytterligare steg mot en hållbar utveckling i enlighet med FN's Globala mål.



Koncernen har integrerat bioenergi-verksamhet i hela värdekedjan från inköp, produktion och distribution till försäljning av träbaserad bioenergi, inklusive energi-återvinning av returträ. Kärnverksamheten är produktion av fjärrvärme och processånga, produktion av biobränsle i form av bränsleflis, briketter och pellets samt energiåtervinning av impregnerat trävirke.

Som ett led i koncernens ambition att vara klimatneutral i så stor utsträckning som möjligt, effektiviserar koncernens produktionsanläggningarna samt använder sig av en bränslemix som så långt detta är möjligt inte innehåller fossila bränslen. Koncernen arbetar kontinuerligt med förbättringsprojekt som syftar till att öka andelen biobränsle, minska användningen av fossila bränslen, minska elförbrukning och ökad energieffektiviteten i

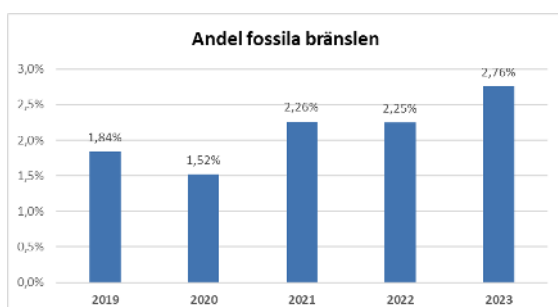
produktionen, vilket i sin tur resulterar i så kallad "operational excellence". Arbetet sker bland annat genom att jämföra olika produktionsanläggningar och därigenom finna och implementera en "best practice" för samtliga anläggningar. Detta kontinuerliga arbete har sammantaget varit positivt såväl ur ett hållbarhetsperspektiv som ur ett ekonomiskt perspektiv då det resulterat i lägre bränsleförbrukning och högre marginaler.

Miljö



Solør Bioenergi arbetar aktivt med miljöfrågor och följer noggrant de lagar och regler som gäller på miljöområdet. Inom koncernen finns en etablerad miljöpolicy som strävar mot att ha en fossilfri produktion av energi. Att konvertera 10 MWh fossilt framställd energi till biobaserad energi motsvarar ett minskat utsläpp av 3 ton koldioxid.

Nedanstående diagram visar koncernens användning av fossila bränslen inom den svenska fjärrvärmeverksamheten.



Bolagen i koncernen bedriver verksamhet på anläggningar som är anmälningspliktiga enligt miljöbalken. Det finns för närvarande 120 anmälningspliktiga produktionsanläggningar och 7 tillståndspliktiga anläggningar i koncernen. Miljöpåverkan sker huvudsakligen genom utsläpp av klimatpåverkande och

försurande gaser till luft. Under 2023 har arbetet fortsatt med att uppfylla MCP direktivet vad beträffar stoftutsläpp genom investeringar i olika filterlösningar.

Då vissa brandfarliga bränslen används i verksamheten krävs tillstånd för hantering och förvaring av sådana ämnen. Bolaget innehar samtliga för verksamheten erforderliga tillstånd och har gjort nödvändiga anmälningar.

Koncernens miljöterminaler tar emot träavfall med lagring, bearbetning och produktion av förorenat flis. Verksamheten som bedrivs av Solør Bioenergi AS i Kirkenær, Norge, har en licens från den norska miljöbyrån för insamling av CCA- och kreosotbehandlat virke, förorenat trä-/rivningsvirke, samt tillstånd för att ta emot, bränna och slutförvara kreosotbehandlat, CCA-impregnerat eller på annat sätt förorenat trä.

I Trollhättan har Solør Bioenergi Recycling AB tillstånd att varje år ta emot, bearbeta och lagra upp till 175 000 ton träavfall. I Svenljunga har Solør Bioenergi Fjärrvärme AB tillstånd att producera värmeenergi från träavfall, med en maximal årlig volym på 25 000 ton. Alla andra typer av avfall som genereras i produktionen hanteras enligt gällande regler. Miljöavfall levereras till godkända uppsamlingsanläggningar. Övrigt avfall levereras till återvinningscentraler och deponier.

Personal, sociala förhållanden samt respekt för mänskliga rättigheter



Koncernen fortsätter sitt starka fokus på vidareutveckling av Hälsa Miljö och Säkerhet (HMS).

Solør Bioenergi har etablerat olika policys för att styra arbetet i rätt riktning, såsom Arbetsmiljöpolicy, Jämställdhets- och likabehandlingspolicy, Alkohol- och drogpolicy.

Koncernen har tre anställda vars fokus ligger på riskanalys och hantering av avvikelser vid alla anläggningar, särskilt relaterat till brandförebyggande åtgärder och personskador. Alla avvikelser rapporteras och hanteras. Under räkenskapsåret 2023 har det inte inträffat någon incident som medförde personskada av allvarligare karaktär.

I syfte att vara en attraktiv arbetsgivare strävar koncernen kontinuerligt med att erbjuda bästa möjliga förutsättningar för sina medarbetare. Arbetsvillkoren ska vara marknadsmässiga, konkurrenskraftiga och baserade på kollektivavtal och övriga gällande villkor på arbetsmarknaden. Det är också en självklarhet inom Solør Bioenergi koncernen att respektera de grundläggande mänskliga rättigheterna. Under räkenskapsåret har koncernen anställt en HR-ansvarig.

Inom koncernen finns vid räkenskapsårets slut 359 (323) anställda varav 14 procent (15) är kvinnor och 86 procent (85) är män. Det finns inga rapporterade fall av diskriminering. Sjukfrånvaron i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 3 procent (2).

Motverkande av korruption

Inom Solør Bioenergi har vi nolltolerans mot korruption i samtliga led av verksamheten. Det innebär att åtgärder vidtas om någon anställd, styrelseledamot eller affärspartner bryter mot gällande lag. Under året har inga fall av misstänkt korruption identifierats.

Bolagets framtida utveckling

Solør Bioenergi är verksam i en attraktiv del av energibranschen med en ständigt ökad efterfrågan på träbaserad energi. Koncernen räknar med fortsatt betydande expansion i Skandinavien under de kommande åren.

Koncernen kommer fortsätta att arbeta med ett antal pågående förbättringsprojekt:

- På alla produktionsanläggningar genomförs förbättringsprojekt med fokus på ökad bioandel och ökad effektivitet för att nå så kallad "operational excellence".
- Integration av enheterna fortsätter med mål att uppnå synergier främst avseende administration.
- Strategiska förbättringar i råvaruinköpsprocessen i syfte att uppnå synergier.

Utöver kontinuerliga förbättringsprocesser räknar koncernen med en stabil organisk tillväxt i kombination med ytterligare förvärv. Koncernen kommer att fortsätta sin tillväxtstrategi som främst bygger på förvärv i Sverige.

Styrelsen räknar med en stabil och ökande prisutveckling för betydande delar av energiförsäljningen. Kundbasen är stabil med en stor andel kunder inom den offentliga sektorn som säkerställer en långsiktigt stabil aktivitetsnivå för befintliga verksamheter.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens resultat och finansiella ställning påverkas av ett antal olika faktorer. En del utav dessa ligger utanför den egna kontrollen. Koncernen har verksamhet i flera länder med olikheter i lagar, regelverk och riktlinjer. Koncernen exponeras därigenom för olika risker till följd av förändring i dessa lagar, regelverk och riktlinjer. Riskhanteringen inom koncernen styrs av fastlagda policys och rutiner, vilka löpande revideras av koncernledningen och/eller styrelsen. Styrelsen i Solør Bioenergi Holding AB har ett övergripande ansvar för att identifiera, följa upp och hantera riskerna.

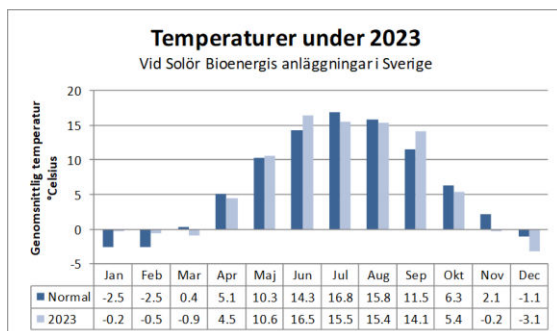
De väsentligaste riskerna och osäkerhetsfaktorerna för koncernen kan delas in i:

- bransch- och marknadsrisker,
- operationella risker,
- legala risker, samt
- finansiella risker.

Bransch- och marknadsrisker

Koncernens verksamhet är föremål för allmänna variationer i efterfrågan på energi, vilket inkluderar väderförhållanden som påverkar kundernas behov.

Temperaturen påverkar efterfrågan på fjärrvärme. Avvikelser från "normalkurvan" är normalt i intervallet 4 - 7 procent. De genomsnittliga temperaturerna under 2023 var något högre än normalt. I jämförelse med föregående år var de genomsnittliga temperaturerna längre under 2023.



Energianläggningar är dimensionerade för att hantera dessa fluktuationer, exempelvis genom flexibla produktionssystem för värmeenergi. Den installerade baseffekten levererar normalt 90 - 95 procent av energibehovet under ett år.

Under särskilt kalla vinterperioder kan däremot toppbelastningen driva råvarukostnaderna högre om energianläggningarna producerar mer från backup-system (exempelvis olja eller el). Detta kan mildras genom dimensionering av anläggningarna och personal med kunskap om verksamheten.

Energiproduktion vid koncernens anläggningar baseras på biomassa. Kostnaden för biomassa varierar i linje med marknadspriserna för de olika källorna för biomassa.

Operationella risker

I enlighet med rådande branschpraxis är varken koncernens kunder eller leverantörer i någon större utsträckning knutna till koncernen genom långsiktiga, formellt bindande avtal. Av hävd förlitar sig koncernen i huvudsak på sina goda kund- och leverantörsrelationer, vilka ofta är långvariga, liksom sedvänja som uppkommit mellan parterna.

Koncernens verksamhet är föremål för risker som vanligtvis är kopplade till industriproduktion, såsom risken för fel på utrustningen, arbetsolyckor, brand eller explosion. Dessa risker kan leda till personskador och dödsfall, affärsavbrott, skador på egendom och utrustning, föroreningar och miljöskador. Koncernen kan bli föremål för krav på grund av dessa risker, och kan också bli föremål för krav till följd av de produkter och tjänster som har levererats. Koncernens policy för att täcka dessa risker, genom avtalsbegränsningar för ansvar och skadestånd samt genom försäkringar, kan inte alltid vara effektiva. Att inte på ett framgångsrikt sätt effektivt kunna skydda koncernen från några av ovanstående operationella risker kan utsätta koncernen för betydande kostnader och potentiellt leda till väsentliga förluster. Dessutom kan förekomsten av någon av dessa risker skada koncernens rykte.

Koncernen har ett starkt fokus på brandförebyggande åtgärder eftersom brandrisk ses som en riskfaktor. Fokus ligger på riskanalys och hantering av avvikelser vid alla anläggningar, särskilt avvikelser relaterade till brandförebyggande åtgärder. Alla avvikelser rapporteras och hanteras.

I tillägg till ovanstående är koncernen försäkrad för att i tillfredsställande omfattning erhålla ersättning för oplanerade driftstopp och förluster i varje part av värdekedjan.

För sin framtida utveckling och framgång är koncernen beroende av kompetenta

medarbetare. Förmågan att rekrytera, behålla och utveckla kvalificerade medarbetare och vara en attraktiv arbetsgivare är en viktig del för framgång. Om nyckelpersoner slutar och lämpliga efterträdare inte kan rekryteras, kan detta få en negativ effekt på verksamheten.

Legala risker

Koncernen kan i framtiden bli föremål för rättsliga krav från kunder, myndigheter, inklusive skattemyndigheter och övriga tredje parter. Koncernen är även från tid till annan inblandad i olika tvister i den normala affärsverksamheten. Sådana tvister kan störa den operativa verksamheten och även påverka resultat och finansiell ställning. Inga garantier kan ges om utfallet av sådana processer.

Koncernens verksamhet är även föremål för ett stort antal nationella lagar och förordningar vad gäller miljö, hälsa och säkerhet samt även förordningar, fördrag och direktiv från EU (tillsammans "lagar"). Dessa inkluderar bland annat lagar som kontrollerar miljöutsläpp, vilket kräver borttagning och sanering av miljöföroreningar. Dessutom krävs i vissa fall certifiering, licensiering, erläggande av vissa punktskatter, framtagande av normer och riktlinjer för arbete och utbildning, samt övrigt som har att göra med skyddet av människors hälsa och miljö. Förändringar av befintliga lagar eller införandet av nya som begränsar eller ytterligare reglerar koncernens verksamhet kan ha en väsentlig negativ effekt på koncernens rörelseresultat och finansiella ställning.

Koncernen kan inte förutsäga i vilken utsträckning framtida resultat kan komma att påverkas av efterlevnaden av sådana nya lagar. Dessutom kan koncernen bli föremål för böter och sanktioner om den inte följer lagarna. Många av dem rör utsläpp av kemikalier eller farliga ämnen och skyddet av miljön. Enligt dessa lagar kan koncernen hållas ansvarig för sanering av vissa typer av föroreningar, inklusive utsläpp av kemikalier, farliga ämnen

och avfall från produktions- och industriäntläggningar. Sådana eventuella miljösaneringskostnader kan vara betydande och orsaka koncernen stora förluster. Vidare föreskriver vissa miljölagar solidariskt strikta åtaganden för sanering av utsläpp av farliga ämnen, som kan leda till ansvar för miljöskador utan hänsyn till koncernens grad av försumlighet eller fel. Sådana lagar och förordningar kan göra koncernen ansvarig för verksamheter eller omständigheter som orsakats av andra, eller för koncernens agerande som var i enlighet med alla tillämpliga lagar vid den tidpunkt då handlingarna utfördes. Dessutom kan koncernen bli föremål för krav avseende personsador eller materiella skador till följd av påstådd exponering för farliga ämnen. Förändringar i miljölagar och förordningar, eller skadeståndsanspråk för personsador, egendom, naturresurser och miljö, skulle kunna leda till betydande kostnader och skulder för koncernen.

Finansiella risker

Koncernen har sin huvudsakliga verksamhet i Sverige men är exponerad för valutakursförändringar i olika valutor, främst norska kronor (NOK). Eftersom koncernens rapporteringsvaluta är svenska kronor (SEK), kan förändringar i förhållanden mellan SEK och övriga valutor där koncernen bedriver sin verksamhet påverka koncernens finansiella resultat och ställning.

Mer än hälften av koncernens kunder är offentliga eller offentligt ägda företag, vilket innebär att kreditrisken bedöms vara låg. Historiska kreditförluster ligger på låga nivåer. Till privata kunder levererar koncernen en grundläggande tjänst för vilken det anses som i det närmaste osannolikt att kunderna inte skulle betala för. Betalningsviljan hos kunderna anses vara hög då det finns en möjlighet för koncernen att stänga av tillförseln av värme till kunder som inte betalar. Därmed byggs det

inte upp några större fordringsposter och kreditrisken bedöms vara låg.

Koncernen finansieras huvudsakligen genom lån till rörlig ränta. Ränterisken är hänförlig till förändringar i marknadsräntor och deras påverkan på koncernens låneportfölj som kan medföra högre räntekostnader i framtiden.

Koncernen använder finansiella derivat-instrument i sin finansiella riskhantering för att minska exponeringen i underliggande lån med rörlig ränta.

Ansvar för hantering av finansiella risker ligger hos koncernledningen. För mer information hänvisas till koncernens not 22.

Moderföretaget

Verksamhet

Moderföretaget Solør Bioenergi Holding AB (publ), med säte i Stockholm, skall investera och förvalta ägarskap i bolag som bedriver verksamhet inom bioenergi. Moderföretaget utför även koncerninterna administrativa tjänster åt sina dotterföretag.

Flerårsöversikt

	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	56	74	60	50	88
Resultat efter finansiella poster	-4	250	1 346	758	-139
Resultat efter skatt	-7	244	1 352	856	-139
Balansomslutning	6 946	6 926	3 175	2 990	2 950
Eget kapital	6 372	6 879	2 701	2 851	2 295
Soliditet (%)	92%	99%	85%	95%	78%
Medelantal anställda (st)	4	4	3	3	3

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Moderföretaget har under räkenskapsåret aktivt arbetat för att stödja genomförandet av de olika rörelseförvärven och expansionsprojekten i de olika rörelsedrivande koncernföretagen.

Resultat och ställning

Moderbolagets omsättning, som utgörs av koncerninterna tjänster och vidarefaktureringskostnader, uppgick till 56 MSEK (74).

Rörelseresultatet före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till -4 MSEK (0), medan rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -4 MSEK (0).

Finansnettot uppgick till 0 MSEK (250), varav utdelning från dotterföretag uppgick till 0 MSEK (506), medan nedskrivningar av aktieinnehav i dotterföretag uppgick till 0 MSEK (-256).

Årets resultat före och efter skatt uppgick för räkenskapsåret till -7 MSEK (244).

I slutet av året 2023 beslutades det på extra bolagsstämma om utdelning till aktieägare med 500 MSEK. Utbetalning är ännu ej gjord.

Vad beträffar resultat och ställning i övrigt, hänvisas till resultat- och balansräkningar med tillhörande noter i slutet av denna årsredovisning.

Medarbetare

Antalet anställda uppgick till 5 vid räkenskapsårets utgång.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Genom att förvalta ägarskap i bolag som bedriver verksamhet inom bioenergi är moderföretaget utsatt för den underliggande verksamhetens bransch- och marknadsrisker samt operationella risker, se tidigare beskrivning i koncernens förvaltningsberättelse. Dessa risker kan påverka värdet av moderföretagets aktier i dotterföretag samt återvinningsvärdet av moderföretagets koncerninterna fordringar och skulder.

Årets resultat och förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande medel:

	kronor
Överkursfond	3 091 939 051
Balanserat resultat	2 885 126 463
Årets resultat	-7 512 049
Summa	5 969 553 465

Styrelsen föreslår att fritt eget kapital om kronor 5 969 553 465 skall disponeras enligt följande:

		<i>kronor</i>
Balanseras i ny räkning		5 969 553 465
Summa		5 969 553 465

Koncernens rapport över resultat

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2023	2022
Nettoomsättning	5,6	2 586	2 128
Övriga rörelseintäkter	7	125	44
Summa rörelsens intäkter		2 711	2 172
Bränsle- och materialkostnader	8	-1 228	-889
Personalkostnader	10	-345	-292
Avskrivningar och nedskrivningar	6,14,15	-461	-361
Övriga externa kostnader	9,11	-557	-665
Summa rörelsens kostnader		-2 591	-2 207
Resultatandel från joint venture	2	-43	-29
Rörelseresultat	6	77	-64
Finansiella intäkter	12	16	306
Finansiella kostnader	12	-1 228	-666
Finansnetto		-1 212	-360
Resultat före skatt		-1 135	-424
Skatt på årets resultat	13	187	-1
Årets resultat	6	-948	-425
<u>Årets resultat hänförligt till:</u>			
Moderföretagets aktieägare		-946	-424
Innehav utan bestämmande inflytande		-2	-1
		-948	-425

Koncernens rapport över totalresultat

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2023	2022
Årets resultat		-948	-425
Övrigt totalresultat:			
<i>Poster som kan omklassificeras till resultatet</i>			
Årets omräkningsdifferens		-185	58
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-185	58
Årets totalresultat		-1 133	-367
<u>Totalresultat hänförligt till:</u>			
Moderföretagets aktieägare		-1 131	-366
Innehav utan bestämmande inflytande		-2	-1
		-1 133	-367

Koncernens rapport över finansiell ställning

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	31 Dec 2023	31 Dec 2022
Anläggningstillgångar			
Goodwill	14	1 742	1 765
Övriga immateriella tillgångar	14	725	782
Summa immateriella anläggningstillgångar		2 467	2 547
Byggnader och mark	15	1 444	1 342
Energicentraler, maskiner och teknisk utrustning	15	6 527	6 294
Övrig utrustning och inventarier	15	33	31
Pågående nyanläggningar	15	445	389
Summa materiella anläggningstillgångar		8 449	8 056
Ägarintressen i övriga företag		42	45
Derivat	22	147	288
Fordringar hos joint venture	22	238	245
Övriga fordringar		4	3
Summa finansiella anläggningstillgångar		431	581
Innehav i joint venture	2	905	952
Uppskjuten skattefordran	13	23	28
Summa anläggningstillgångar		12 275	12 164
Omsättningstillgångar			
Varulager	16	239	175
Kundfordringar	17	442	343
Fordringar hos joint venture		57	39
Övriga fordringar	18	76	56
Upplupna intäkter	19	227	198
Förutbetalda kostnader		74	16
Likvida medel	20	128	644
Summa omsättningstillgångar		1 243	1 471
Summa tillgångar		13 518	13 635

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	31 Dec 2023	31 Dec 2022
<u>Eget kapital</u>			
Aktiekapital	21	402	402
Övrigt tillskjutet kapital	21	1 522	1 522
Omräkningsreserv		-129	56
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-6 809	-5 363
Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5 014	-3 383
Innehav utan bestämmande inflytande		22	24
Summa eget kapital		-4 992	-3 359
<u>Långfristiga skulder</u>			
Skulder till kreditinstitut	22	15 796	14 989
Leasingskulder	23	77	79
Övriga långfristiga skulder	22	2	-
Uppskjuten skatteskuld	13	904	1 042
Summa långfristiga skulder		16 779	16 110
<u>Kortfristiga skulder</u>			
Checkräkningskredit	22	300	150
Skulder till kreditinstitut	22	3	2
Leasingskulder	23	19	17
Leverantörsskulder	22	366	233
Skulder till närstående parter	11,22	510	40
Aktuell skatteskuld		1	1
Övriga skulder	24	147	132
Upplupna kostnader	22,25	378	305
Förutbetalda intäkter		7	4
Summa kortfristiga skulder		1 731	884
Summa eget kapital och skulder		13 518	13 635

Koncernens rapport över kassaflöden

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2023	2022
Kassaflöden från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		77	-64
Justeringar för icke-kassaflödespåverkande poster			
Avskrivningar och nedskrivningar	14,15	461	361
Realisationsresultat	7,9	-1	2
Resultatandel från joint venture	2	43	29
Justering för poster som redovisas i investerings- och finansieringsverksamheten		10	207
Utdelning från joint venture		2	4
Kortfristig nettoutlåning/amortering till/från joint venture		-17	-37
Erhållen ränta	12	14	10
Betald ränta och övriga finansiella kostnader	12	-952	-415
Betald skatt		-4	-4
Förändring av rörelsekapital			
Förändring av varulager		-63	-16
Förändring kortfristiga fordringar		-13	-67
Förändring av kortfristiga skulder		122	-26
Nettokassaflöden från den löpande verksamheten		-321	-16
Kassaflöden från investeringsverksamheten			
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	14	-14	0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	15	-629	-423
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		4	4
Rörelseförvärv inklusive förvärvsrelaterade kostnader	4	-309	-2 395
Avyttring av koncernföretag		-	92
Förvärv av joint venture inklusive förvärvsrelaterade kostnader		-	-895
Utlåning till joint venture		-	-366
Återbetalning av utlåning från joint venture		9	13
Förvärv av övriga ägarintressen		-	-45
Nettokassaflöden från investeringsverksamheten		-939	-4 015
Kassaflöden från finansieringsverksamheten			
Upptagande av nya lån, netto efter finansieringsutgifter	22	57	-
Amortering av övriga skulder till kreditinstitut och finansiella leasingkulder	22,23	-131	-660
Utnyttjande av investeringskrediter, netto efter finansieringsutgifter	22	668	3 394
Utnyttjande av checkräkningskredit	22	150	150
Utdelning till aktieägare		-	-240
Nettokassaflöden från finansieringsverksamheten		744	2 644
Årets nettokassaflöden		-516	-1 387
Likvida medel vid årets början		644	2 031
Effekt av valutakursändring i likvida medel		0	0
Likvida medel vid årets slut	20	128	644

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Omräk- nings- reserv	Balanserat resultat inklusive årets resultat	Eget kapital hänförligt till moder- företagets aktieägare	Innehav utan bestäm- mande inflytande	Summa eget kapital
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>							
Eget kapital 1 januari 2022	402	1 522	-2	-4 874	-2 952	18	-2 934
Årets resultat				-424	-424	-1	-425
Övrigt totalresultat			58		58		58
Summa totalresultat	0	0	58	-424	-366	-1	-367
Förvärv av innehav utan bestämmande inflytande i samband med rörelseförvärv					-	10	10
Avyttring av innehav utan bestämmande inflytande					-	-3	-3
Utdelning till aktieägare				-65	-65		-65
Eget kapital 31 december 2022	402	1 522	56	-5 363	-3 383	24	-3 359
Årets resultat				-946	-946	-2	-948
Övrigt totalresultat			-185		-185		-185
Summa totalresultat	0	0	-185	-946	-1 131	-2	-1 133
Utdelning till aktieägare				-500	-500		-500
Eget kapital 31 december 2023	402	1 522	-129	-6 809	-5 014	22	-4 992

Koncernens noter

Not 1: Redovisningsprinciper

Nedan anges de viktigaste redovisningsprinciperna som har tillämpats i koncernens finansiella rapporter. Dessa principer tillämpas på samtliga perioder som presenteras, om inte annat anges.

1.1 Grunder för upprättandet av redovisningen

Koncernredovisningen för Solør Bioenergi Holding AB (publ) har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board (IASB) såsom de fastställts av Europeiska Unionen (EU). Vidare har koncernen tillämpat Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner. Samtliga belopp är, om inget annat anges, avrundade till närmast miljoner kronor (MSEK).

Dessa räkenskaper godkändes av styrelsen den 30 april 2024 för fastställande av ordinarie årsstämma 2024.

Koncernens finansiella rapporter har baserats på historiska anskaffningsvärden med undantag av redovisning av derivatinstrument. Att upprätta de finansiella rapporterna i enlighet med IFRS kräver att företagsledningen gör bedömningar och uppskattningar. Områden med en hög grad av bedömning, eller områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för de finansiella rapporterna redovisas i koncernens not 2. Koncernredovisningen har upprättats enligt fortlevnadsprincipen.

Nedan redogörs för förändringar i redovisningsprinciper och upplysningar:

Nya IFRS och tolkningar för 2023

Inga nya standarder har utfärdats som träder i kraft för räkenskapsår som påbörjas den 1 januari 2023 eller senare. Ett antal ändringar och tolkningar av standarder träder i kraft för räkenskapsår som påbörjas den 1 januari 2023 eller senare. Ingen av dessa har en väsentlig påverkan på koncernens redovisning.

Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som ännu inte har trätt i kraft

Det finns för närvarande inga standarder och tolkningar som koncernen förväntar sig kommer att ha en väsentlig påverkan på tilläggsupplysningar, finansiell ställning eller resultat när dessa tillämpas i framtiden.

1.2 Konsolidering

a) Dotterföretag

Dotterföretag är bolag som står under Solør Bioenergi Holding ABs bestämmande inflytande. Bestämmande inflytande föreligger om moderföretaget har inflytande över investeringsobjektet, är exponerad för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt engagemang samt kan använda sitt inflytande över investeringen till att påverka avkastningen. Vid bedömningen om ett bestämmande inflytande föreligger, beaktas potentiella röstberättigande aktier samt om de facto kontroll föreligger. Faktisk kontroll kan uppstå i situationer när övriga röster är spridda på ett stort antal ägare som inte har en realistisk möjlighet att samordna sin röstning. I bedömningen av faktisk kontroll ges det faktum att koncernen kan välja den styrelse den önskar en avgörande vikt. Dotterföretags finansiella rapporter inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvs-

tidpunkten till det datum då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv, oavsett om förvärvet består av eget kapitalandelar eller andra tillgångar. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag utgörs av de verkliga värdena av:

- överlåtna tillgångar,
- skulder som koncernen ådrar sig till tidigare ägare,
- aktier som emitterats av koncernen,
- tillgångar eller skulder som är en följd av ett avtal om villkorad köpeskillning, och
- tidigare eget kapital andel i det förvärvade företaget.

Identifierbara förvärvade tillgångar, övertagna skulder och övertagna eventalförpliktelser i ett rörelseförvärv värderas, med ett fåtal undantag, inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. För varje förvärv, d v s förvärv för förvärv, avgör koncernen om innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel i det redovisade värdet av det förvärvade företagens identifierbara nettotillgångar.

Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår.

Goodwill avser det belopp varmed

- överförd ersättning,
- eventuellt innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget, och
- verkliga värdet på förvärvstidpunkten på tidigare eget kapital andel i det förvärvade företaget (om rörelseförvärvet genomförts i steg),

överstiger verkligt värde på identifierbara förvärvade nettotillgångar. Om beloppet

understiger verkligt värde för de förvärvade nettotillgångarna, i händelse av ett förvärv till lågt pris, redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

I de fall då hela eller delar av en köpeskillning skjuts upp, ska de framtida betalningarna diskonteras till nuvärdet vid förvärvstidpunkten. Diskonteringsräntan är företagets marginella låneränta, vilken är den räntesats företaget skulle ha betalat för en finansiering genom lån under motsvarande period och liknande villkor.

Villkorad köpeskillning klassificeras antingen som eget kapital eller som finansiell skuld. Belopp klassificerade som finansiella skulder omvärderas varje period till verkligt värde. Eventuella omvärderingsvinster och -förluster redovisas i resultatet.

Om rörelseförvärvet genomförs i flera steg omvärderas de tidigare eget kapitalandelarna i det förvärvade företaget till dess verkliga värde vid förvärvstidpunkten. Eventuell uppkommen vinst eller förlust till följd av omvärderingen redovisas i resultatet.

Koncerninterna fordringar och skulder, intäkter och kostnader samt orealiserade vinster eller förluster som uppkommer från koncerninterna transaktioner mellan koncernföretag, elimineras i sin helhet vid upprättandet av koncernredovisningen.

b) Avyttring av dotterföretag

När bestämmande inflytande upphör värderas eventuell kvarvarande andel till verkligt värde via resultatet. Verkligt värde utgör därefter anskaffningsvärdet för innehav i ett intresseföretag, joint venture eller finansiell tillgång. Belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat avseende detta företag behandlas som om koncernen hade avyttrat underliggande tillgångar och skulder. Det kan betyda att belopp som tidigare redovisats i

övrigt totalresultat omklassificeras till resultatet.

1.3 Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren i syfte att fördela resurser och bedöma resultat. Den högste verkställande beslutsfattare definieras som koncernledningen.

1.4 Valutaomräkning

a) Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

Funktionell valuta är valutan i de primära ekonomiska miljöer där företagen bedriver sin verksamhet. Moderföretagets funktionella valuta är svenska kronor (SEK) som även utgör rapporteringsvalutan för moderföretaget och för koncernen. Det innebär att de finansiella rapporterna presenteras i svenska kronor.

b) Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan till den valutakurs som föreligger på transaktionsdagen. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta redovisas i årets resultat till den valutakurs som föreligger på balansdagen.

Kursvinster och kursförluster på rörelsefordringar och rörelseskulder redovisas i rörelseresultatet, medan kursvinster och kursförluster på finansiella fordringar och skulder redovisas som finansiella poster.

c) Koncernföretag

Resultaträkning och rapport över finansiell ställning för koncernföretag med en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas enligt följande:

i. Rapport över finansiell ställningen omräknas till balansdagens kurs.

ii. Resultaträkningen omräknas till genomsnittskurs (om genomsnittskursen inte totalt sett ger en rimlig uppskattning av transaktionen, används transaktionsdagskursen).

iii. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat och ackumuleras i en separat komponent i eget kapital, benämnd omräkningsreserv.

1.5 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar utgörs främst av fjärrvärmeanläggningar inklusive respektive distributionsnät, produktionsanläggningar för briketter och pellets samt miljöterminaler. Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas separat när det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Redovisat värde för delar som ersätts tas bort från rapport över finansiell ställningen. Andra reparations- och underhållskostnader redovisas som kostnad i den period de uppkommer.

Pågående nyanläggningar är materiella anläggningstillgångar som är under uppförande och ännu ej färdiga att tas i bruk. Avskrivning påbörjas först då den pågående nyanläggningen är färdig att tas i bruk.

Materiella anläggningstillgångar består av olika kategorier som i sin tur delas upp i olika komponenter. Dessa komponenter skrivs av linjärt över den bedömda nyttjandeperioden enligt följande:

- Byggnader 50 år
- Mark skrivs ej av
- Markanläggningar 10-20 år
- Bränslemottagning 10-30 år
- Förbränningsugn 10-50 år
- Pannor 10-30 år
- Förbränningsluft- och rökssystem 10-50 år
- Askutmatningssystem 15-40 år
- El- och styrsystem 5-15 år
- Mediasystem 20-40 år
- Elgenerering 30 år
- Värme-/ångdistribution 5-75 år
- Övriga inventarier 5-10 år

Nyttjandeperioder och restvärden prövas varje balansdag och justeras vid behov. I det fall det föreligger indikationer på nedskrivningsbehov görs en prövning för att fastställa tillgångens återvinningsvärde. När det redovisade värdet av en tillgång är högre än dess beräknade återvinningsvärde skrivs tillgångens värde ner till dess återvinningsvärde.

Vinst eller förlust som uppkommer vid avyttring eller utrangering av en tillgång utgörs av skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde med avdrag för direkta försäljningskostnader. Vinst och förlust redovisas som övrig rörelseintäkt/-kostnad.

1.6 Immateriella anläggningstillgångar

a) Goodwill

Vid rörelseförvärv där överförd ersättning överstiger det verkliga värdet av förvärvade tillgångar och övertagna skulder som redovisas separat, redovisas skillnaden som goodwill.

Goodwill skrivs inte av, men prövas årligen eller när förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart.

Vid nedskrivningsprövning grupperas goodwill på de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden (kassagenererande

enheter). Goodwill fördelas till kassagenererande enheter (KGE) eller grupper av kassagenererande enheter som förväntas bli gynnade av förvärvet där goodwillen uppstod.

Nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader eller dess nyttjandevärde. Nedskrivning av goodwill återförs inte.

b) Licenser

Licenser redovisas till anskaffningsvärde. De licenser som har anskaffats i samband med ett rörelseförvärv värderas till verkligt värde vid förvärvstidpunkten. Dessa skrivs av över den förväntade nyttjandeperioden, vanligtvis 10 år.

c) Mjukvara

Anskaffningsvärdet för programvarulicenser inkluderar utgifter för att få programmen operativa. Avskrivning görs över den beräknade nyttjandeperioden, vilket vanligtvis är 5 år.

d) Kundrelationer

Kundrelationer redovisas till anskaffningsvärde. De kundrelationer som har anskaffats i samband med ett rörelseförvärv värderas till verkligt värde vid förvärvstidpunkten. Dessa skrivs av över den förväntade nyttjandeperioden, vanligtvis 20 år.

1.7 Finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar värderas initialt till verkligt värde plus, i de fall tillgången inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen, transaktionskostnader direkt hänförliga till köpet. Transaktionskostnader hänförliga till finansiella tillgångar som redovisas till verkligt värde via resultaträkningen kostnadsförs direkt i resultaträkningen.

Efter det första redovisningstillfället värderas finansiella tillgångar till:

- upplupet anskaffningsvärde,
- verkligt värde via övrigt totalresultat, eller
- verkligt värde via resultaträkningen.

Vilken värderingskategori som en finansiell tillgång omfattas av styrs dels av koncernens affärsmodell, dels vilka kontraktssenliga kassaflöden koncernen kommer att erhålla från den finansiella tillgången. Koncernens affärsmodell bygger på att finansiella tillgångar innehåses för att erhålla kontraktssenliga kassaflöden och dessa kassaflöden utgörs enbart av kapitalbelopp och i förekommande fall ränta. Således värderas koncernens samtliga finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde, förutom derivatinstrument som värderas till verkligt värde via resultaträkningen.

Förvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen. Affärsdagen utgör den dag då bolaget förbinder sig att förvärva eller avyttra tillgången. En finansiell tillgång tas bort från rapporten över finansiell ställning när rättigheterna till kassaflöden från det finansiella instrumentet realiserar, förfaller eller koncernen förlorar kontrollen över dem.

1.8 Netto redovisning av finansiella tillgångar och skulder

Finansiella tillgångar och skulder redovisas netto i rapporten över finansiell ställning endast när det finns en legal rätt att kvitta de redovisade beloppen och avsikten är att reglera posterna med ett nettobelopp eller att samtidigt realisera tillgången och reglera skulden.

1.9 Nedskrivning av finansiella tillgångar

Koncernen värderar de framtida förväntade kreditförlusterna relaterade till investeringar i skuldinstrument redovisade till upplupet anskaffningsvärde baserat på framåtriktad information. Koncernen tillämpar i enlighet med reglerna i IFRS 9 en förenklad metod för nedskrivningsprövning av kundfordringar. Förenklingen innebär att reserven för förväntade kreditförluster beräknas baserat på förlustrisken för hela fordrans löptid och redovisas när fordran redovisas första gången.

1.10 Varulager

Varulagret värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärde beräknas enligt den så kallade först-in först-ut-principen. För färdiga tillverkade varor består anskaffningsvärdet av råmaterial, direkt lön, andra direkta kostnader och indirekta tillverkningsomkostnader (baserade på normal tillverkningskapacitet). Nettoförsäljningsvärdet definieras som försäljningspris reducerat för kostnader för färdigställande samt försäljningsomkostnader.

1.11 Kundfordringar

Kundfordringarna uppstår vid försäljning av varor eller tjänster som omfattas av den ordinarie verksamheten. Om reglering av fordran förväntas ske inom ett år klassificeras de som omsättningstillgångar. Om så inte är fallet klassificeras de som anläggningstillgångar. Kundfordringar värderas till verkligt värde vid första redovisningstillfället. Vid efterföljande värdering redovisas kundfordringarna till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med reserv för förväntade kreditförluster.

1.12 Likvida medel

Likvida medel består av kassamedel samt omedelbart tilgjengelige tillgodohavanden hos banker og motsvarande institut samt kortfristige likvide plasseringar med en løptid frå anskaffningstidpunkten understigande tre månader.

1.13 Aktiekapital og øvrigt tilskjuttet kapital

Stamaktier klassifiseres som eget kapital.

Kostnader som er direkte hänförliga til emissjon av nye aktier eller optioner med avdrag for skatt redovisas som en minskning av eget kapital.

1.14 Finansiella skulder

Finansiella skulder värderas vid det första redovisningstillfället til verkligt värde.

Efter det första redovisningstillfället värderas finansiella skulder til:

- upplupet anskaffningsvärde, eller
- verkligt värde via resultatregningen.

Konsernens samtlige finansiella skulder värderas til upplupet anskaffningsvärde, forutom derivatinstrument som värderas til verkligt värde via resultatregningen.

1.15 Derivatinstrument

Derivat redovisas i balansregningen på affärsdagen og värderas til verkligt värde, både initialt og vid efterföljande omvärderingar i slutet av varje rapportperiode. Värdeförändringarna redovisas i resultatet. Såringsredovising tillämpas for närvarande inte av konsernen.

1.16 Leverantörsskulder

Leverantörsskulder er förpliktelser att betala for varor eller tjenester frå leverantörer i den ordinære virksomheten. Leverantörsskulder klassifiseres som kortfristige skulder om de

förfaller inom ett år, annars klassifiseres de som långfristige skulder.

Leverantörsskulder värderas til verkligt värde vid första redovisningstillfället. Vid efterföljande värdering redovisas leverantörsskulder til upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivrentemetoden.

1.17 Upplåning

Lån redovisas inledningsvis til verkligt värde, netto efter transaksjonsutgifter. I efterföljande perioder redovisas lån til upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivrentemetoden. Skillnaden mellom lånebeloppet (netto efter transaksjonsutgifter) og återbetalningsbeloppet redovisas som en finansiell kostnad over låneperioden med tillämpning av effektivrentemetoden.

Utgifter knutne til låneløften balanseres i avvaktan på att lånet upptas om det er sannolikt att lånet kommer att tas opp. Når lånet tas opp redovisas utgifterne som en del av lånet.

1.18 Aktuell og uppskjuten skatt

Inkomstskatter utgøres av aktuell skatt og uppskjuten skatt. Inkomstskatter redovisas i årets resultat utom då underliggende transaksjon redovisats i øvrigt totalresultat eller i eget kapital, varvid tilhørende skatteeffekt redovisas i øvrigt totalresultat eller i eget kapital.

Aktuell skatt er skatt som ska betales eller erhållas avseende aktuelt år, med tillämpning av de skattesatser som er beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen i de lårder där moderforetaget og dess dotterforetag er virksomme og genererer skattepliktige inntækte. Ledningen bedømmer løpende de positioner som hævdes i deklarasjonerna där gällande skattelagstiftning er föremål for tolkning. Baserat på ledningens

bedömning görs avsättningar för förväntade skattebetalningar där detta anses vara nödvändigt.

Uppskjuten skatt redovisas i sin helhet på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dess redovisade värden. Temporära skillnader beaktas inte i koncernmässig goodwill. Om en temporär skillnad uppstår från första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är ett rörelseförvärv och som vid tidpunkten för transaktionen varken påverkar redovisat eller skattepliktigt resultat, redovisas inte motsvarande uppskjuten skatt. Uppskjuten skatt beräknas med tillämpning av de skattesatser och skatteregler som är beslutade eller aviserade per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar avseende avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att kunna utnyttjas.

Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som uppkommer på andelar i dotterföretag och intresseföretag, förutom där koncernen kontrollerar tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och som inte förväntas bli återförda inom en överskådlig framtid. Uppskjutna skattefordringar och uppskjutna skatteskulder ska nettoredovisas endast när det finns en legal rätt att kvitta aktuella skattefordringar mot aktuella skatteskulder, och uppskjutna skattefordringar och uppskjutna skatteskulder hänför sig till skatter debiterade av samma skattemyndighet och avser samma skattesubjekt eller olika skattesubjekt som avser att reglera skulder och erhålla betalning för fordringar netto.

1.19 Ersättningar till anställda

a) Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar till anställda redovisas som kostnad när de relaterade tjänsterna erhålls. Ersättningarna beräknas utan diskontering.

b) Pensionsåtaganden

Koncernens pensionsåtaganden omfattas enbart av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet. Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder.

Koncernen har därmed ingen ytterligare risk. Koncernens förpliktelser avseende avgifter till avgiftsbestämda planer redovisas som en kostnad i årets resultat i den takt de intjänas genom att de anställda utfört tjänster åt koncernen under en period. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning de kan återbetalas eller minska framtida utbetalningar.

c) Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår när en anställds anställning sagts upp av koncernen före normal pensionstidpunkt eller då en anställd accepterar frivillig avgång i utbyte mot sådana ersättningar. Koncernen redovisar avgångsvederlag när den bevisligen är förpliktad endera att säga upp anställda enligt en detaljerad formell plan utan möjlighet till återkallande, eller att lämna ersättningar vid uppsägning som resultat av ett erbjudande som gjorts för att uppmuntra till frivillig avgång. Förmåner som förfaller mer än 12

månader efter balansdagen diskonteras till nuvärde.

1.20 Avsättningar

Koncernen redovisar avsättningar för återställande av miljön, omstruktureringskostnader och rättsliga krav när det finns en befintlig legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse, och det är troligt att ett utflöde av ekonomiska resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen samt en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Avsättningar för omstruktureringskostnader omfattar avgångsvederlag till anställda. Avsättning görs inte för framtida rörelseförluster. Om det finns flera förpliktelser av samma slag görs en bedömning av sannolikheten att ett utflöde av resurser kommer att krävas för hela gruppen av åtaganden som en helhet. Det görs därför en avsättning även om sannolikheten för reglering kopplat till en enskild förpliktelse kan vara låg.

Avsättningarna värderas till nuvärdet av förväntade betalningar för att reglera åtagandet. En diskonteringsränta före skatt används som återspeglar aktuella marknadsförhållanden och de risker som är förknippade med förpliktelsen. Ökning av skulder till följd av förändringar i tidsvärde redovisas som finansiell kostnad.

1.21 Intäkter

Koncernen säljer värmeenergi, industriell ånga och elektricitet till privat- och företagskunder. Försäljningen läses av och faktureras efter varje månadsskifte baserat på priser som anges i avtalen. Kunderna har 30 dagars kredittid. Intäkt redovisas när koncernens prestationsåtagande är fullgjort vilket sammanfaller med leveransen av energi hos kunden.

Koncernen har egna tillverkningsanläggningar för produktion av briketter och pellets som säljs till kunder. Kunderna faktureras baserat

på de avtal som har ingåtts, antingen baserat på volym eller det totala energiinnehållet. Koncernens prestationsåtagande fullgörs i samband med leverans varpå intäkt redovisas. Det finns inga avtal där tiden mellan överlämningen av varorna till kunden och betalningen från kunden överstiger ett år. Till följd av detta, justerar koncernen inte transaktionspriset för effekterna av en betydande finansieringskomponent.

Koncernen har ett antal miljöterminaler för mottagande av impregnerat och kreosotbehandlat returträ. Ersättning, så kallad gate-fee, erhålls i samband med mottagande av returträ. Denna ersättning faktureras när vägning och kontroll har genomförts baserat på avtalade priser. Koncernens prestationsåtagande uppfylls i de allra flesta fall i samband med mottagandet av returträ varpå intäkt redovisas. Om ett avtal dock skulle stipulera att koncernens prestationsåtagande fullgörs först i samband med behandling och vidareförädling av det emottagna materialet, redovisas i förekommande fall en avtalsskuld motsvarande den erhållna ersättningen. Intäkt redovisas i ett sådant fall över tid i takt med att koncernens prestationsåtagande genomförs genom att allokera den erhållna ersättningen pro rata per behandlad och vidareförädlad mängd i förhållande till den totala mängden mottaget material.

Inom drift- och underhållsverksamheten finns ett antal olika avtal till fast pris och löpande räkning. Fastprisavtalen redovisas som intäkt över tid i takt med att prestationsåtagandet uppfylls, vilket i normalfall är jämnt fördelat över året. Intäktsredovisning för avtal på löpande räkning sker i förhållande till utfört arbete.

1.22 Statliga bidrag

Statliga bidrag redovisas till verkligt värde när det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas och företaget kommer att

uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget.

Om koncernen erhåller ett bidrag hänförligt till tillgångar har koncernen valt som princip att redovisa bidragen som en förutbetalad intäkt. Intäktsföring sker vid uppnående av produktionsmål över tillgångens nyttjandeperiod.

Statliga bidrag i form av utsläppsrätter redovisas till nominellt värde (noll) när dessa tas emot från offentliga myndigheter. Vid försäljning av erhållna utsläppsrätter intäktsförs det verkliga värdet av vad som erhålls vid tidpunkten för försäljningen.

1.23 Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas med tillämpning av effektivräntemetoden.

1.24 Intäkter från utdelning

Erhållen utdelning redovisas när rätten till att erhålla utdelning fastställts.

1.25 Leasingavtal

Koncernen har ingått ett antal olika leasingavtal, främst arrendeavtal avseende mark och byggnader men även hyra av lokaler, leasing av arbetsmaskiner samt bilar. En nyttjanderätt samt en leasingkulda redovisas för respektive leasingavtal, förutom korttidsleasingavtal och leasingavtal för vilka den underliggande tillgången har ett lågt värde.

Initialt värderas leasingkulden till nuvärdet av framtida leasingavgifter. Diskontering sker i första hand med användning av leasingavtalets implicita ränta, om denna räntesats lätt kan fastställas. Om denna räntesats inte lätt kan fastställas sker diskontering med tillämpning av koncernen marginella låneränta. Koncernens marginella låneränta beräknas som ett vägt genomsnitt utifrån koncernens lånestruktur vid varje tidpunkt. Den del av leasingkulden som förfaller till betalning senare än ett år från

balansdagen redovisas bland långfristiga skulder. I efterföljande perioder värderas leasingkulden enligt följande:

- det redovisade värdet ökas för att återspegla räntan på leasingkulden,
- det redovisade värdet minskas för att återspegla utbetalda leasingavgifter, och
- det redovisade värdet omvärderas för att återspegla en eventuell omprövning eller ändring av leasingavtalet.

Nyttjanderätten redovisas till anskaffningsvärde bland koncernens anläggningstillgångar, vilket initialt motsvarar samma värde som leasingkulden med tillägg av eventuella förskottsbetalningar. I efterföljande perioder redovisas nyttjanderätten till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella ackumulerade nedskrivningar. I det fall leasingavtalet omfattar en option att köpa ut leasingobjektet och anskaffningsvärdet för nyttjanderätten återspeglar att optionen kommer att utnyttjas, gör avskrivningar över den underliggande tillgångens nyttjandeperiod. I annat fall skrivs den nyttjanderätten över leasingperioden eller över den underliggande tillgångens nyttjandeperiod om denna är kortare än leasingperioden.

1.26 Utdelning

Utdelning till aktieägare redovisas som skuld vid den tidpunkt då utdelningen fastställs av bolagsstämman.

1.27 Joint ventures

Joint ventures är företag över vilka koncernen har ett gemensamt bestämmande inflytande tillsammans med andra samägare. Innehav i joint ventures redovisas enligt kapitalandelsmetoden i koncernredovisningen. Kapitalandelsmetoden innebär att koncernens redovisade värde på andelarna i joint ventures

motsvaras av koncernens andel i joint ventures eget kapital jämte koncernmässig goodwill och andra eventuella kvarvarande koncernmässiga över- och undervärden. I koncernens rapport över resultat redovisas periodens resultatandel inom rörelseresultatet som "Resultatandel i joint ventures". Resultatandelen justeras för eventuella avskrivningar, nedskrivningar och upplösningar av förvärvade över- respektive undervärden. Koncernens redovisade värde på andelarna i joint ventures minskas med eventuella erhållna utdelningar. Koncernens andel av övrigt totalresultat i joint ventures

redovisas i förekommande fall på en separat rad i övrigt totalresultat för koncernen.

1.28 Eventualförpliktelser

En eventualförpliktelse redovisas när det finns ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av en eller flera osäkra framtida händelser utom koncernens kontroll eller när det finns ett åtagande som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas eller inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Not 2: Information om koncernföretag och joint ventures

Nedanstående tabell redogör för koncernstrukturen per den 31 december 2023 där Solör Bioenergi Holding AB (publ) är moderföretag:

	Organisations-nummer	Land	Andel av kapital	Rösträttsandel
Solör Bioenergi Holding AB	556907-9535	Sverige	-	-
Solör Bioenergi Lion 1 AB	559437-0024	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Lion 2 AB	559437-0032	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Lion 3 AB	559451-2179	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Lion 4 AB	559456-4923	Sverige	100,00%	100,00%
Rindi Energi AB	556495-8758	Sverige	100,00%	100,00%
JC JSC Rindibel	KO 0056503	Belarus	27,54%	27,54%
Solör Bioenergi Holding 2 AB	556982-8469	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Holding 3 AB	556873-8552	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Management AB	556862-2566	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	556936-0737	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Öst AB	556607-0255	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Syd AB	556632-0692	Sverige	100,00%	100,00%
Filipstads Värme AB	556544-7975	Sverige	50,00%	50,00%
Solör Bioenergi Strängnäs AB	559323-1581	Sverige	80,00%	80,00%
Solör Bioenergi Ale AB	556041-0978	Sverige	100,00%	100,00%
Bjäre Biovärme AB	559092-6167	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Agrovärme AB	556229-5666	Sverige	100,00%	100,00%
Agrovärme Enköping AB	556549-3565	Sverige	51,00%	51,00%
Grästorps Fjärrvärme AB	556233-5314	Sverige	59,80%	59,80%
Ekerö Solör Bioenergi AB	559176-1376	Sverige	65,00%	65,00%
Solör Bioenergi Falköping AB	556014-6663	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Varme AS	982 435 358	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Jessheim AS	919 944 870	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Oplandkse AS	989 503 804	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Aurskog AS	892 324 212	Norge	100,00%	100,00%
Solør Norsk Bioenergi AS	991 599 061	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Sør AS	998 477 727	Norge	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Värme AB	556310-5328	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Utility Solutions AB	559227-8567	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Utility Solutions AS	992 420 022	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Holding AS	989 244 051	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi AS	989 236 482	Norge	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Recycling AB	556211-2754	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Pellets AB	556736-2446	Sverige	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi Europe AB	559227-8542	Sverige	100,00%	100,00%
Solor Bioenergy Polska S.A.	611327745	Polen	100,00%	100,00%
Biopal Sp. z o. o.	771624500	Polen	100,00%	100,00%
Solör Bioenergi AG	CHE-152787201	Schweiz	100,00%	100,00%

Solör Bioenergi Holding 2 AB förvaltar aktier i dotterföretag samt innehar koncernens juniorfinansiering.

Solör Bioenergi Management AB utför koncerninterna administrativa tjänster åt bolagen inom koncernen. Bolaget är innehavare av koncernens seniorfinansiering.

Solör Bioenergi Fjärrvärme AB är koncernens huvudbolag avseende fjärrvärme i Sverige som även är moderföretag åt samtliga övriga driftföretag i Sverige inom fjärrvärme och färdig värme. Inom ramen för bolagets verksamhet finns följande energianläggningar:

- Alfta
- Alsike
- Bollebygd
- Charlottenberg
- Dorotea
- Edsbyn
- Fliseryd
- Färjestaden
- Garphyttan
- Hanaskog
- Horndal
- Kalix
- Lagan
- Lammhult
- Landvetter
- Lidhult
- Mölnlycke
- Mönsterås
- Mörbylånga
- Nora
- Nordmaling
- Odensbacken
- Pershyttan
- Rundvik
- Ryd
- Sandudden
- Skinnskatteberg
- Strömsnäsbruk
- Sunne
- Sveg
- Svenljunga
- Töcksfors
- Vansbro
- Vilhelmina
- Vretstorp
- Vännäs
- Vännäsby
- Åseda
- Älvdalen

Dessutom har följande verksamhet bedrivits via dotter- och dotterdotterföretagens försorg:

- Solør Bioenergi Öst AB – 7 energianläggningar i Flen, Gnesta, Herrljunga, Malmköping, Vadstena, Vingåker och Vårgårda. Fusion inledd i slutet av februari 2024 i syfte att fusionera in bolaget i dess moderföretag Solør Bioenergi Fjärrvärme AB.
- Solør Bioenergi Syd AB – 10 energianläggningar i Broby, Glimåkra, Hästveda, Hörby, Höör, Knislinge, Markaryd, Sjöbo, Svalöv och Tomelilla. Bolaget fusionerades under januari 2024 in i dess moderföretag Solør Bioenergi Fjärrvärme AB.
- Solør Bioenergi Ale AB – 2 energianläggningar i Ale och Skepplanda. Bolaget fusionerades under januari 2024 in i dess moderföretag Solør Bioenergi Fjärrvärme AB.
- Solør Bioenergi Agrovärme AB – 15 energianläggningar i Bjärnum, Björkvik, Ed, Forssjö, Horred, Julita, Kvänum, Rydsgård, Skivarv, Skurup, Svalöv, Såtenäs, Valla, Vinslöv och Ödeshög. Bolaget fusionerades under januari 2024 in i dess moderföretag Solør Bioenergi Fjärrvärme AB.
- Solør Bioenergi Falköping AB – 3 energianläggningar i Falköping, Floby och Stenstorp.
- Ekerö Solør Bioenergi AB – energianläggning i Ekerö.
- Grästorps Fjärrvärme AB – energianläggning i Grästorp.
- Bjäre Biovärme AB – energianläggning i Förslöv.
- Solør Bioenergi Varne AS – 25 färdigvärmeanläggningar i Norge samt en pelletsfabrik i Brumunddal, Norge.
- Solør Bioenergi Jessheim AS – värmeanläggning i Jessheim, Norge.
- Solør Bioenergi Oplandske AS – 18 färdigvärmeanläggningar i Norge.
- Solør Bioenergi Aurskog AS – 4 färdigvärmeanläggningar i Norge.
- Solør Norsk Bioenergi AS – 40 färdigvärmeanläggningar i Norge.
- Solør Bioenergi Sør AS – 1 färdigvärmeanläggning i Norge.
- Solør Bioenergi Värme AB – 83 färdigvärmeanläggningar i Sverige samt en pelletsfabrik i Säffle.

Solør Bioenergi Utility Solutions AB bedriver drift- och underhållsverksamhet inom vatten- och avloppsrening samt energiproduktion på flera orter i Sverige. Dotterföretaget **Solør Bioenergi Utility Solutions AS** bedriver motsvarande verksamhet i Norge.

Solør Bioenergi Holding AS stödjer koncernen med expertis inom områden som finansiering, cash management, redovisning och rapportering.

Solør Bioenergi AS är ett industriföretag med syfte att driva bioenergianläggningar i Norge, inklusive produktion och försäljning av termisk värme och el baserad på biobränsle, energiåtervinning av returträ, samt produktion av briketter. Bolaget har följande produktionsanläggningar:

- Miljöterminal i Kirkenær
- Kombinerat kraftvärmeverk (CHP) i Kirkenær
- Brikettproduktion i Kirkenær
- Fjärrvärmedistribution i Kirkenær
- Två energianläggningar i Rena
- Energianläggning i Haslemoen
- Energianläggning i Grødalend
- Energianläggning i Flisa
- Miljöterminal i Vigrestad

Solör Bioenergi Recycling AB är ett industriföretag med energiåtervinning från returträ som huvudverksamhet och har en miljöterminal i Trollhättan.

Solör Bioenergi Pellets AB producerar och säljer pellets. Produktion av pellets sker i produktionsanläggningarna som återfinns i Älvdalen och Vansbro.

Solör Bioenergi Polska S.A. driver sex energianläggningar i Debrzno, Chojnice, Grupa, Hajnowka, Hel och Minsk Mazowiecki, Polen.

Biopal Sp. z o. o. gör biomassainköp samt driver en energianläggning i Czernichów, Polen.

Solör Bioenergi AG är ett servicebolag som stödjer koncernen med expertis inom områden som finansiering, cash management, redovisning och rapportering.

Övriga koncernbolag är holdingföretag och/eller företag som är vilande och inte bedriver någon verksamhet.

Filipstads Värme AB, Solör Bioenergi Strängnäs AB, Agrovärme Enköping AB och JC JSC Rindibel, som är joint ventures, redovisas enligt kapitalandelsmetoden.

Filipstads Värme AB bedriver fjärrvärmeverksamhet i Filipstad och Storfors. Företaget är samägt med Filipstads kommun.

Solör Bioenergi Strängnäs AB bedriver fjärrvärmeverksamhet i Strängnäs och är samägt med Strängnäs kommun.

Agrovärme Enköping AB bedriver fjärrvärmeverksamhet i Fjärdhundra och Örsundsbro.

JC JSC Rindibel bedriver ingen verksamhet och är under avveckling.

I nedanstående tabeller redovisas finansiell information i sammandrag för innehavet i Filipstads Värme AB.

Rapport över finansiell ställning i sammandrag		
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	31 Dec 2023	31 Dec 2022
Tillgångar		
Materiella anläggningstillgångar	85	88
Varulager	1	2
Övriga kortfristiga fordringar	18	13
Likvida medel	0	0
Summa tillgångar	104	103
Eget kapital	-13	-15
Obeskattade reserver	-42	-40
Skulder		
Räntebärande skulder	-34	-40
Icke-räntebärande skulder	-15	-8
	-49	-48
Summa eget kapital och skulder	-104	-103

Rapport över resultat i sammandrag		
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	2023	2022
Nettoomsättning	45	39
Bränsle- och materialkostnader	-18	-12
Personalkostnader	-3	-3
Avskrivningar och nedskrivningar	-6	-5
Övriga externa kostnader	-6	-6
Rörelseresultat	12	13
Finansnetto	-2	-1
Bokslutsdispositioner	-2	-2
Resultat före skatt	8	10
Skatt	-2	-2
Årets resultat	6	8

Koncernens kapitalandel i Filipstads Värme AB och upplysningar om erhållen utdelning framgår av nedanstående tabell:

Koncernens kapitalandel i Filipstads Värme AB		
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	2023	2022
Ingående kapitalandel	35	35
Periodens kapitalandel	3	4
Erhållen utdelning	-4	-4
Utgående kapitalandel	34	35

I nedanstående tabeller redovisas finansiell information i sammandrag för innehavet i Solör Bioenergi Strängnäs AB.

Rapport över finansiell ställning i sammandrag		
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	31 Dec 2023	31 Dec 2022
Tillgångar		
Materiella anläggningstillgångar	407	421
Uppskjuten skattefordran	5	5
Varulager	10	14
Övriga kortfristiga fordringar	46	42
Likvida medel	1	2
Summa tillgångar	469	484
Eget kapital	-71	-113
Skulder		
Räntebärande skulder	-295	-306
Icke-räntebärande skulder	-103	-65
	-398	-371
Summa eget kapital och skulder	-469	-484

Rapport över resultat i sammandrag		
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	2023	2022
Nettoomsättning	163	141
Övriga rörelseintäkter	4	0
Bränsle- och materialkostnader	-87	-50
Avskrivningar och nedskrivningar	-34	-33
Övriga externa kostnader	-75	-70
Rörelseresultat	-29	-12
Finansnetto	-13	-13
Resultat före skatt	-42	-25
Skatt	0	0
Årets resultat	-42	-25

Koncernens kapitalandel i Solör Bioenergi Strängnäs AB framgår av nedanstående tabell:

Koncernens kapitalandel i Solør Bioenergi Strängnäs AB		
Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	2023	2022
Ingående kapitalandel	903	829
Periodens kapitalandel	-47	-33
Aktieägartillskott	0	107
Utgående kapitalandel	856	903

I nedanstående tabeller redovisas finansiell information i sammandrag för innehavet i Agrovärme Enköping AB.

Rapport över finansiell ställning i sammandrag		
Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	31 Dec 2023	31 Dec 2022
Tillgångar		
Materiella anläggningstillgångar	6	6
Varulager	0	0
Övriga kortfristiga fordringar	1	0
Likvida medel	4	3
Summa tillgångar	11	9
Eget kapital	-3	-1
Obeskattade reserver	-6	-7
Skulder		
Övriga kortfristiga skulder	-2	-1
	-2	-1
Summa eget kapital och skulder	-11	-9

Rapport över resultat i sammandrag		
Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	2023	2022
Nettoomsättning	5	1
Bränsle- och materialkostnader	-2	0
Avskrivningar och nedskrivningar	-1	0
Övriga externa kostnader	-1	-1
Rörelseresultat	1	0
Finansnetto	0	0
Bokslutsdispositioner	1	-1
Resultat före skatt	2	-1
Skatt	0	0
Årets resultat	2	-1

Koncernens kapitalandel i Agrovärme Enköping AB framgår av nedanstående tabell:

Koncernens kapitalandel i Agrovärme Enköping AB		
Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	2023	2022
Ingående kapitalandel	14	14
Periodens kapitalandel	1	0
Erhållen utdelning	-1	0
Utgående kapitalandel	14	14

Innehavet i JC JSC Rindibel är icke väsentligt då bolaget inte bedriver verksamhet. Dessutom är bolaget under avveckling. Solør Bioenergi-koncernens kapitalandel är upptagen till noll kronor.

Not 3: Väsentliga bedömningar och uppskattningar

Att upprätta finansiella rapporter i enlighet med IFRS kräver att företagsledningen gör bedömningar och uppskattningar samt gör antaganden som anses vara realistiska. Det kan finnas situationer eller förändringar i marknadsförhållanden som kan medföra förändringar i uppskattningar, vilket i sin tur

kan påverka bolagets tillgångar, skulder, eget kapital och vinst.

Företagets mest betydande bedömningar och uppskattningar avser följande poster:

- Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar
- Redovisning av uppskjutna skattefordringar
- Möjlighet att utöva bestämmande inflytande i Solør Bioenergi Strängnäs AB

Materiella och immateriella anläggningstillgångar

Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod. Beräknad nyttjandeperiod baseras på historisk erfarenhet och bedömningar som rör tillgångens framtida tekniska och ekonomiska användning. Verkligen nyttjandeperiod kan komma att avvika från de bedömningar som görs löpande. Avskrivningstiderna justeras om det sker en förändring i dessa uppskattningar.

Finns det indikationer för nedskrivningsbehov på materiella och immateriella anläggningstillgångar genomförs en nedskrivningsprövning. För information om de viktigaste uppskattningarna för att beräkna framtida kassaflöden, se koncernens not 14 avseende nedskrivningsprövning av goodwill.

Redovisning av uppskjutna skattefordringar

Per varje balansdag prövas om redovisning ska ske av uppskjutna skattefordringar relaterade till skattemässiga underskottsavdrag som tidigare inte redovisats i rapporten över finansiell ställning. Sådana skattefordringar redovisas i den utsträckning det bedöms som sannolikt att tillräckliga skattepliktiga överskott kommer att finnas tillgängliga i framtiden.

Ändrad bedömning i framtida perioder kan ha en väsentlig påverkan på de finansiella rapporterna i framtida perioder.

För närmare information om skattemässiga underskottsavdrag se koncernens not 13.

Möjlighet att utöva bestämmande inflytande i Solør Bioenergi Strängnäs AB

Koncernen äger 80% av röster och kapital i Solør Bioenergi Strängnäs AB. Det aktieägaravtal som har ingåtts med minoritetsdelägaren gör att koncernen inte fullt ut har möjlighet att rösta för hela aktieinnehavet och således utöva ett bestämmande inflytande. Koncernens bedömning är således att Solør Bioenergi Strängnäs AB utgör en gemensamt styrd verksamhet och redovisning sker därmed i enlighet med IFRS 11.

Not 4: Rörelseförvärv

Under räkenskapsåret 2023 har koncernen genomfört ett antal rörelseförvärv. Nedan redogörs för rörelseförvärven i kronologisk ordning. Samtliga rörelseförvärv under räkenskapsåret har finansierats genom utnyttjande av investeringskrediterna kopplade till koncernens senior- och juniorfinansiering, se vidare koncernens not 22. Samtliga förvärvskalkyler är slutliga.

Oplandske Bioenergi AS

I början av januari 2023 förvärvade koncernen 100 % av aktierna i Oplandske Bioenergi AS (namnändrat till Solør Bioenergi Oplandske AS). Förvärvet omfattar 18 färdigvärmeanläggningar som levererar energi till industri, näringsliv, offentlig sektor och privatkunder. Den totala leveransen av energi uppgår till cirka 40 GWh per år.

Köpeskillingen uppgick till ca 239 MSEK. I samband med tillträdet amorterades

förvärvade räntebärande skulder om ca 77 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till ca 9 MSEK.

Under innehavstiden 2023 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 41 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med -5 MSEK samt resultat före skatt med -37 MSEK.

Resultatet under innehavstiden innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående -9 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 4 MSEK samt resultat före skatt till -28 MSEK.

Ringerike Bioenergi AS

I februari 2023 förvärvade koncernen 100 % av aktierna och rösterna i Ringerike Bioenergi AS (namnändrat till Solør Bioenergi Ringerike AS). Företaget driver en färdigvärmeanläggning i kommunen Hole, Norge. Den totala leveransen av energi uppgår till cirka 4 GWh per år. I slutet av räkenskapsåret 2023 fusionerades bolaget in i Solør Bioenergi Varme AS.

Köpeskillingen uppgick till ca 10 MSEK.

Under innehavstiden 2023 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 3 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med -1 MSEK. Om förvärvet skett i början av räkenskapsåret 2023 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 4 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med -1 MSEK.

Aurskog Høland Nærværme AS

I juli 2023 förvärvade koncernen Aurskog Høland Nærværme AS (namnändrat till Solør Bioenergi Aurskog AS).

Köpeskillingen uppgick till ca 47 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder om ca 12 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till ca 1 MSEK.

Under innehavstiden 2023 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 2 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med -1 MSEK samt resultat före skatt med -4 MSEK. Om förvärvet skett i början av räkenskapsåret 2023 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 5 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med -6 MSEK.

Resultatet under innehavstiden innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående -1 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 0 MSEK samt resultat före skatt till -3 MSEK.

Helårsresultatet innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående till -1 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 2 MSEK samt resultat före skatt till -5 MSEK.

Sør Energi AS

I september 2023 förvärvade koncernen Sør Energi AS (namnändrat till Solør Bioenergi Sør AS).

Köpeskillingen uppgick till ca 4 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder om ca 2 MSEK.

Under innehavstiden 2023 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 1 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0 MSEK samt resultat före skatt med -1 MSEK. Om förvärvet skett i början av räkenskapsåret 2023 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 2 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med 0 MSEK.

Bjäre Biovärme AB

I slutet av december 2023 förvärvade koncernen Bjäre Biovärme AB. Den totala leveransen av energi uppgår till cirka 5 GWh per år.

Köpeskillingen uppgick till 8 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 27 MSEK.

Den förvärvade rörelsen har inte påverkat koncernens nettoomsättning, rörelseresultat före avskrivningar samt resultat före skatt under 2023. Om förvärvet skett i början av räkenskapsåret 2023 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 4 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med -2 MSEK.

I nedanstående tabell visas de slutliga förvärvskalkylerna under räkenskapsåret 2023 i sammandrag, d v s verkligt värde av förvärvade nettotillgångar och därtill hörande köpeskillning. Av goodwillen som identifierats i förvärven under räkenskapsåret 2023 om 36 MSEK är 0 MSEK skattemässigt avdragsgill.

	Oplandske Bioenergi AS	Ringerike Bioenergi AS	Aurskog Høland Nærvarme AS	Sør Energi AS	Bjäre Biovärme AB	Totalt
Tillgångar						
Goodwill	36	-	-	-	-	36
Immateriella anläggningstillgångar	-	-	-	-	-	0
Materiella anläggningstillgångar	153	10	66	7	38	274
Innehav i joint venture	-	-	-	-	-	0
Varulager	1	0	-	-	0	1
Fordringar	190	1	1	0	1	193
Likvida medel	4	2	3	1	0	10
	384	13	70	8	39	514
Skulder						
Uppskjuten skatteskuld	-52	-2	-11	0	-2	-67
Räntebärande skulder	-80	-	-12	-2	-27	-121
Övriga skulder	-13	-1	0	-2	-2	-18
	-145	-3	-23	-4	-31	-206
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-	-	0
Summa förvärvade nettotillgångar	239	10	47	4	8	308
Överförd ersättning	239	10	47	4	8	308

Under räkenskapsåret 2022 genomförde koncernen ett antal rörelseförvärv. Samtliga rörelseförvärv finansierades genom utnyttjande av investeringskrediterna kopplade till koncernens senior- och juniorfinansiering.

Ale Fjärrvärme AB

I början av mars 2022 förvärvade koncernen 100 procent av aktierna och rösterna i Ale Fjärrvärme AB (namnändrat till Solör Bioenergi Ale AB). Produktionen och leveransen av förnybar energi uppgår till ca 60 GWh årligen.

Köpeskillingen uppgick till 475 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 25 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till 26 MSEK.

Under innehavstiden 2022 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 31 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med -19 MSEK samt resultat före skatt med -48 MSEK. Resultatet under innehavstiden 2022 innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående till -26 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 8 MSEK samt resultat före skatt till -21 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2023 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 45 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 4 MSEK samt resultat före skatt -41 MSEK.

Eidefoss Biovarme AS

I slutet av maj 2022 förvärvades 100 procent av aktierna och rösterna i Eidefoss Biovarme AS (namnändrat till Solør Bioenergi Otta AS). De årliga energileveranserna uppgår till cirka 6 GWh. Under räkenskapsåret 2023 fusionerades bolaget in i Solør Bioenergi Varme AS.

Köpeskillingen uppgick till 21 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 4 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till 1 MSEK.

Under innehavstiden 2022 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 3 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0 MSEK samt resultat före skatt med -2 MSEK. Resultatet under innehavstiden 2022 innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående till -1 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 1 MSEK samt resultat före skatt till -1 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2023 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 6 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 2 MSEK samt resultat före skatt -1 MSEK.

Norsk Bioenergi AS

I slutet av juni 2022 förvärvade koncernen 100 procent av aktierna och rösterna i Norsk Bioenergi AS (namnändrat till Solør Norsk Bioenergi AS). Den årliga kontrakterade leveransen av förnybar energi i Solør Norsk Bioenergi AS uppgår till cirka 180 GWh.

Köpeskillingen uppgick till 890 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 305 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till 48 MSEK.

Under innehavstiden 2022 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 55 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med -32 MSEK samt resultat före skatt med -80 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2023 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 126 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 31 MSEK samt resultat före skatt -83 MSEK.

Norske Varmeleveranser AS

I början av september 2022 förvärvade koncernen 100 procent av aktierna och rösterna i Norske Varmeleveranser AS (namnändrat till Solør Bioenergi Gran AS). De årliga energileveranserna uppgår till cirka 6 GWh. Under räkenskapsåret 2023 fusionerades bolaget in i Solør Bioenergi Varme AS.

Köpeskillingen uppgick till 111 MSEK.

Under innehavstiden 2022 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 4 MSEK, rörelseresultat före

avskrivningar med 2 MSEK samt resultat före skatt med 0 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2023 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 8 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 2 MSEK samt resultat före skatt -7 MSEK.

Lantmännen Agrovärme AB

I slutet av september 2022 slutförde koncernen framgångsrikt förvärvet av Lantmännen Agrovärme AB (namnändrat till Solør Bioenergi Agrovärme AB). Den årliga kontrakterade leveransen av förnybar energi i Solør Bioenergi Agrovärme uppgår till cirka 150 GWh.

Köpeskillingen uppgick till 773 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 297 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till 59 MSEK.

Under innehavstiden 2022 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 36 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med -54 MSEK samt resultat före skatt med -73 MSEK. Resultatet under innehavstiden innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående -59 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 5 MSEK samt resultat före skatt till -14 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2023 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 138 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 28 MSEK samt resultat före skatt -67 MSEK.

Sustainable Energy Solutions Sweden AB

I slutet av september 2022 förvärvade koncernen även Sustainable Energy Solutions Sweden AB (namnändrat till Solør Bioenergi Kungsberget AB). De årliga energileveranserna uppgår till cirka 5 GWh. Under räkenskapsåret

2023 fusionerades bolaget in i Solør Bioenergi Värme AB.

Köpeskillingen uppgick till 31 MSEK.

Under innehavstiden 2022 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 2 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0 MSEK samt resultat före skatt med -1 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2023 avseende koncernens

nettoomsättning uppgår till 5 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 0 MSEK samt resultat före skatt -4 MSEK.

I nedanstående tabell visas de slutliga förvärvskalkylerna under räkenskapsåret 2022 i sammandrag, d v s verkligt värde av förvärvade nettotillgångar och därtill hörande köpeskillning. Av goodwillen som identifierats i förvärven under räkenskapsåret 2022 om 1 122 MSEK är 0 MSEK skattemässigt avdragsgill.

	Ale Fjärrvärme AB	Eidefoss Biovarme AS	Norsk Bioenergi AS	Norske Varmeleveranser AS	Lantmännen Agrovärme AB	Sustainable Energy Solutions Sweden AB	Totalt
Tillgångar							
Goodwill	176	-	523	59	364	-	1 122
Immateriella anläggningstillgångar	8	-	242	8	23	-	281
Materiella anläggningstillgångar	389	31	512	52	725	33	1 742
Innehav i joint venture	-	-	-	-	14	-	14
Varulager	0	0	0	1	4	-	5
Fordringar	14	0	12	1	16	1	44
Likvida medel	0	1	7	3	35	1	47
	587	32	1 296	124	1 181	35	3 255
Skulder							
Uppskjutet skatteskuld	-75	-5	-90	-12	-106	-2	-290
Räntebärande skulder	-25	-4	-305	-	-297	-	-631
Övriga skulder	-12	-2	-11	-1	-15	-2	-43
	-112	-11	-406	-13	-418	-4	-964
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-	10	-	10
Summa förvärvade nettotillgångar	475	21	890	111	773	31	2 301
Överförd ersättning	475	21	890	111	773	31	2 301

Not 5: Nettoomsättning och information om koncernens avtal med kunder

Koncernens avtal med kunder avseende försäljning av termisk energi kännetecknas av en stabil kundbas med låga kreditrisker och stabil prisbild. Intäkterna från dessa kundavtal är beroende utav väder och priser. Priserna är utsatta för indirekt konkurrens i förhållande till framförallt uppvärmningslösningar baserade på elektricitet. I dagsläget är termisk energi prissatt på en konkurrenskraftig nivå i förhållande till uppvärmningslösningar baserade på elektricitet. En prisuppgång på elmarknaden ökar koncernens konkurrensfördel.

Koncernens avtal med kunder avseende försäljning av pellets och briketter är

förhållandevis en lokal verksamhet som är präglad av en diversifierad kundbas, från små privatkunder till större energiföretag och kommersiella kunder, som använder koncernens produkter för egen värmeförsörjning, värmeproduktion eller i egen återförsäljarverksamhet. Marknadspriser är beroende av dels tillgång till råvaror i form av oförädlad biomassa och efterfrågan hos slutkund. Prisutvecklingen och därmed koncernens intäkter avseende denna typ av avtal med kunder blir därför sammantaget mer volatil.

Koncernens avtal med kunder avseende energiåtervinning av returträ är en internationell marknad som präglas av konkurrensen mellan olika europeiska

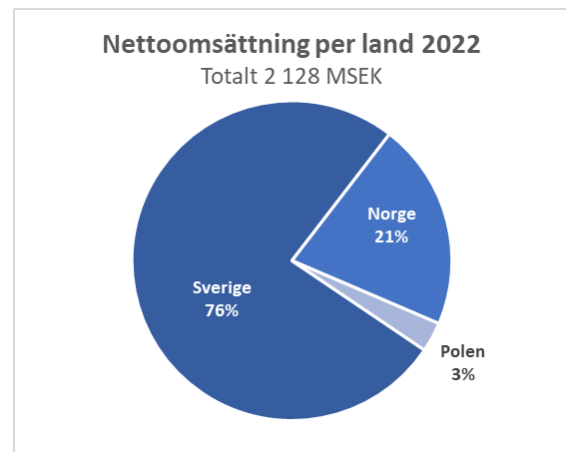
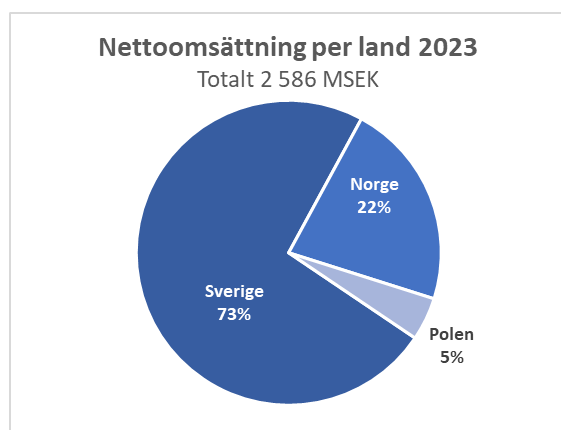
återvinningsföretag. Denna konkurrens påverkas i sin tur av efterfrågan och marknadspriser avseende biomassa. Det finns för närvarande en positiv trend för priserna avseende energiåtervinning av returträ.

Koncernens avtal med kunder avseende drifts- och underhållsrelaterade tjänster omfattar både fastprisavtal och uppdrag på löpande räkning som är föremål för upphandling.

I nedanstående tabell visas information om nettoomsättningens fördelning:

Nettoomsättningens fördelning	2023	2022
Termisk energi	1 950	1 524
Pellets och briketter	250	227
Energiåtervinning av returträ	71	88
Drift- och underhållstjänster	255	221
Övrigt	60	68
Summa nettoomsättning	2 586	2 128

Av den totala nettoomsättningen genereras 1 900 MSEK (1 614) i Sverige, vilket motsvarar 73 procent (76) av koncernens nettoomsättning. 568 MSEK (452), motsvarande 22 procent (21) av nettoomsättningen genereras i Norge och 118 MSEK (62) motsvarande 5 procent (3) av nettoomsättningen genereras i Polen. Omsättningsfördelningen baseras koncernföretagens hemvist. Ingen kund står för mer än 10 procent av de totala intäkterna.



Nettoomsättningens fördelning per segment framgår av nedanstående tabell (för mer information se vidare koncernens not 6):

Fjärrvärme	2023	2022
Termisk energi	1 428	1 129
Övrigt	26	31
Summa nettoomsättning	1 454	1 160

Färdig värme	2023	2022
Termisk energi	406	277
Pellets	54	55
Övrigt	21	13
Summa nettoomsättning	481	345

Biomassa	2023	2022
Pellets och briketter	196	172
Energiåtervinning av returträ	71	88
Övrigt	13	21
Summa nettoomsättning	280	281

Utility Solutions	2023	2022
Termisk energi	116	118
Drift- och underhållstjänster	255	221
Övrigt	0	3
Summa nettoomsättning	371	342

I nedanstående tabell visas information om koncernens fordringar, avtalstillgångar samt i förekommande fall avtalsskulder hänförliga till avtal med kunder:

	2023	2022
Fordringar (Kundfordringar)	442	343
Avtalstillgångar (Upplupna intäkter)	227	198
Avtalsskulder (Förutbetalda intäkter)	-7	-4
	662	537

Koncernen tillämpar lättnadsreglerna avseende upplysningar för kontrakt med prestationsåtaganden under 12 månader

Not 6: Rörelsesegment

Segmentinformation lämnas i enlighet med den interna rapportering som görs till den högste verkställande beslutsfattaren, vilket identifierats som koncernledningen. Koncernen verksamheten verksamhet är uppdelad i fyra rörelsesegment som utgör ordinarie verksamhet och återspeglas i organisationen och affärsmodellen.

Fjärrvärme

Segmentets energianläggningar producerar och distribuerar termisk energi för fjärrvärme, industriell ånga och el till kunder i den offentliga och privata sektorn. Energianläggningarna finns i Sverige, Norge och Polen.

Färdig värme

Inom ramen för segmentets verksamhet levereras energiförsörjning till kunder inom lokal fjärrvärmeproduktion eller någon annan typ av mobil värmecentral. Konceptet innefattar även helhetsansvar över driften och underhållet. Inom detta segment ingår koncernens färdigvärmeanläggningar i Sverige och Norge samt två produktionsanläggningar för pellets, som förser färdigvärmeanläggningarna med bränsle.

Biomassa

Segmentet har tre miljöterminaler för energiåtervinning av returträ för vidareförädling till biomassa och försäljning till egna energianläggningar och externa energikunder. Inom ramen för segmentets verksamhet finns även tre produktionsanläggningar för tillverkning och försäljning av briketter och pellets.

Utility Solutions

Segmentet omfattar energiproduktion verksamhet inom energirelaterade drift- och underhållstjänster (O&M-tjänster) på flera

orter i Sverige och Norge. Segmentet inkluderar även O&M-tjänster inom kommunal vatten- och avloppsrening.

Övrigt

Som övrigt redovisas i huvudsak holdingbolagens intäkter och kostnader och andra poster som inte är direkt hänförliga till rörelsesegmenten.

Ledningen följer rörelsesegmentens rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) och rörelseresultat (EBIT) och använder denna information för att bedöma resultaten och för att fatta beslut om allokering av resurser.

Segmentrapportering upprättas enligt samma principer som koncernredovisningen. Transaktioner och överföringar mellan segmenten sker på marknadsmässiga villkor, vilket motsvarar villkoren för en extern tredje part. Transaktioner mellan segmenten elimineras i koncernen. Rörelsesegmentens rörelseresultat (EBIT) inkluderar intäkter och kostnader från transaktioner med andra segment i koncernen.

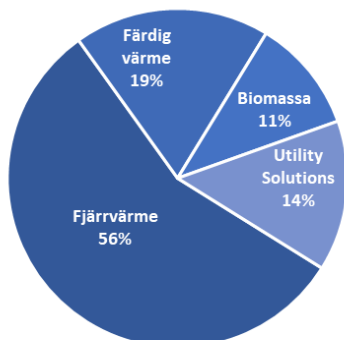
Koncernen upplyser inte om tillgångar och skulder hänförliga till olika segment då dessa inte följs upp i rapporteringen till den högste verkställande beslutsfattaren.

I segmenten Fjärrvärme, Färdig värme, Biomassa och Utility Solutions finns i all väsentlighet bara externa intäkter. Interna leveranser av biomassa är begränsad.

Segment Fjärrvärme svarade för 56 procent (55) av koncernens nettoomsättning, segment Färdig värme för 19 procent (16), segment Biomassa för 11 procent (13), samt segment Utility Solutions för 14 procent (16).

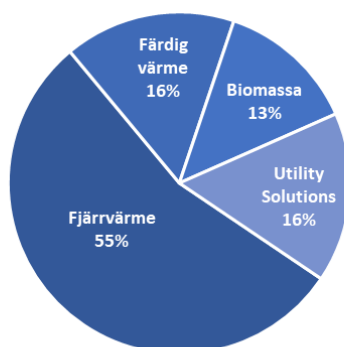
Nettoomsättning per segment 2023

Totalt 2 586 MSEK



Nettoomsättning per segment 2022

Totalt 2 128 MSEK



Resultatandel från joint venture om -43 MSEK (-29) är hänförlig till segment Fjärrvärme.

Information om koncernens rörelsesegment presenteras i nedanstående tabeller:

Nettoomsättning per segment	2023	2022
Fjärrvärme		
Extern omsättning	1 454	1 160
Intern omsättning	7	5
	1 461	1 165
Färdig värme		
Extern omsättning	481	345
Intern omsättning	8	2
	489	347
Biomassa		
Extern omsättning	280	281
Intern omsättning	50	23
	330	304
Utility Solutions		
Extern omsättning	371	342
Intern omsättning	5	5
	376	347
Övrigt/elimineringar	-70	-35
Summa nettoomsättning	2 586	2 128

Bruttovinst per segment	2023	2022
Fjärrvärme		
Nettoomsättning	1 461	1 165
Råvaror	-687	-452
Bruttovinst	774	713
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	53%	61%
Färdig värme		
Nettoomsättning	489	347
Råvaror och handelsvaror	-222	-125
Bruttovinst	267	222
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	55%	64%
Biomassa		
Nettoomsättning	330	304
Råvaror och handelsvaror	-155	-145
Bruttovinst	175	159
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	53%	52%
Utility Solutions		
Nettoomsättning	376	347
Råvaror och handelsvaror	-234	-202
Bruttovinst	142	145
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	38%	42%

EBITDA per segment	2023	2022
Fjärrvärme	377	210
Färdig värme	112	43
Biomassa	69	49
Utility Solutions	35	21
Övrigt/elimineringar	-55	-26
Summa EBITDA	538	297

Avskrivningar och nedskrivningar per segment	2023	2022
Fjärrvärme	-261	-232
Färdig värme	-88	-61
Biomassa	-25	-26
Utility Solutions	-85	-41
Övrigt/elimineringar	-2	-1
Summa avskrivningar och nedskrivningar	-461	-361

EBIT per segment	2023	2022
Fjärrvärme	116	-22
Färdig värme	24	-18
Biomassa	44	23
Utility Solutions	-50	-20
Övrigt/elimineringar	-57	-27
Total EBIT	77	-64

Avstämning av segmentsrapportering till årets resultat	2023	2022
EBIT	77	-64
Finansnetto	-1 212	-360
Skatt på årets resultat	187	-1
Årets resultat	-948	-425

Not 7: Övriga rörelseintäkter

	2023	2022
Realisationsvinster	3	2
Hysesintäkter	5	4
Försäkringsersättningar	39	8
Försäljning utsläppsrätter	25	17
Elstöd	12	-
Försäljning tjänster till gemensamt styrda företag	26	6
Övrigt	15	7
Summa övriga rörelseintäkter	125	44

Not 8: Bränsle- och materialkostnader

	2023	2022
Bränslekostnader	-807	-534
Färdiga varor	-159	-134
Hemtagningskostnader	-62	-56
Material- och underleverantörskostnader hänförliga till O&M-verksamhet	-143	-114
Övriga kostnader	-57	-51
Summa bränsle- och materialkostnader	-1 228	-889

Not 9: Övriga externa kostnader

	2023	2022
Kostnader för inhyrd personal	-68	-62
Hyreskostnader (korttidsleasing och mindre värde)	-29	-26
Reparations- och underhållskostnader	-144	-93
Konsultarvoden	-45	-41
Energikostnader	-86	-86
IT-kostnader	-43	-31
Försäkringskostnader	-24	-19
Tillsyn- och miljöavgifter	-14	-10
Resekostnader	-5	-4
Förvävsrelaterade kostnader	-10	-207
Realisationsförluster	-2	-4
Övrigt	-87	-82
Summa övriga externa kostnader	-557	-665

Bland övriga externa kostnader ingår arvoden till revisorer enligt nedan:

Arvoden till revisorer - PwC	2023	2022
Revisionsuppdrag	-5	-5
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	0
Övriga tjänster	0	0
Summa	-5	-5

I tillägg till ovanstående utförde PwC tjänster för 5 MSEK (3) relaterade till koncernens refinansiering och koncernens byte av ekonomisystem. Det fakturerade arvodet är en del av de direkta finansieringsutgifterna som kostnadsförs som räntekostnad över lånets löptid enligt effektivräntemetoden, se vidare koncernens not 22.

Arvoden till revisorer - övriga revisionsbolag	2023	2022
Revisionsuppdrag	0	0
Skatterådgivning	0	0
Summa	0	0

Not 10: Anställda och personalkostnader

I nedanstående tabell redogörs för medelantalet anställda i koncernen:

	2023		2022	
	Medelantal anställda	varav kvinnor	Medelantal anställda	varav kvinnor
Moderföretaget				
Sverige	5	1	4	0
Dotterföretagen				
Sverige	232	36	209	28
Norge	56	5	53	3
Polen	41	4	42	4
Schweiz	3	0	2	0
Koncernen totalt	337	46	310	35

Könsfördelning i moderföretaget och koncernen för styrelseledamöter samt verkställande direktör:

	2023		2022	
	Antal den 31 dec	varav kvinnor	Antal den 31 dec	varav kvinnor
Styrelseledamöter	6	1	5	1
Verkställande direktör	1	0	1	0
Koncernen totalt	7	1	6	1

Löner och andra ersättningar, pensionskostnader samt sociala kostnader totalt för koncernen:

	2023	2022
Löner och andra ersättningar	-239	-203
Pensionskostnader	-35	-32
Sociala avgifter	-62	-52
Övriga personalkostnader	-9	-5
Summa	-345	-292

Löner och andra ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare samt övriga anställda:

	2023		2022	
	Löner och andra ersättningar (varav pensions-tantiem)	Sociala kostnader (varav pensions-kostnader)	Löner och andra ersättningar (varav pensions-tantiem)	Sociala kostnader (varav pensions-kostnader)
Moderföretaget				
Styrelse och ledande befattningshavare	3 (-)	2 (1)	13 (10)	5 (1)
Övriga anställda	6 (0)	5 (2)	14 (10)	5 (1)
Moderföretaget totalt	9	7	27	10
Dotterföretagen				
Styrelse och ledande befattningshavare	7	2	18	3
Övriga anställda	223	88	158	71
Dotterföretagen totalt	230	90	176	74
Koncernen totalt	239	97	203	84

Principer för ersättningar

Styrelsearvode till styrelsens ledamöter utgår inte. Föregående räkenskapsår utgick styrelsearvode med totalt 1 MSEK.

Koncernens verkställande direktör har en grundlön på 3 MSEK. Det finns inga fasta bonussystem, men en diskretionär bonus kan beslutas av styrelsen och löper vanligtvis över en treårig utbetalningstid.

Övriga ledande befattningshavare som innehar en anställning inom koncernen har en ersättningsnivå mellan 1 - 3 MSEK i grundlön, medan de ledande befattningshavare som arbetar på konsultbasis fakturerar sin tid på basis av avtal och nedlagd tid, se vidare koncernens not 11.

Övriga ledande befattningshavare ingår i samma diskretionära bonusordning som verkställande direktören och får eventuell beslutad bonus utbetald över en treårsperiod, förutom övriga ledande befattningshavare som arbetar på konsultbasis och som får hela sin eventuella bonus utbetald i samband med beslut. En förutsättning för utbetalning är att de anställda som omfattas av avtalen fortfarande är anställda inom koncernen vid respektive utbetalningstillfälle.

I tillägg till den diskretionära bonusordningen har koncernen tecknat avtal om kontant-reglerade aktierelaterade ersättningar i form av syntetiska aktier med verkställande direktören, två övriga ledande befattningshavare samt ytterligare två anställda.

Ersättning utgår till de som omfattas av avtalen vid en försäljning av aktieägares aktieinnehav i moderföretaget Solör Bioenergi Holding AB, utifrån aktieägarförhållandena vid avtalets tecknande, till utomstående tredje part och baseras på pris per aktie. Utbetalning sker över en treårsperiod; varav en tredjedel utbetalas i samband med en eventuell ägarförändring, en tredjedel utbetalas 18 månader efter en eventuell ägarförändring, samt en tredjedel utbetalas 36 månader efter en eventuell ägarförändring.

Ersättning utgår även i samband med utbetalning av utdelning till moderföretagets aktieägare. Utbetalning sker vid ett tillfälle i samband med utbetalning av utdelningen till moderföretagets aktieägare.

Avtalen omfattar totalt 467 836 syntetiska aktier, varav 146 199 avser den verkställande direktören, 204 678 avser övriga ledande befattningshavare samt 116 959 avser övriga anställda. Det finns inget högre tak för ersättningen, dock definieras 100 procents ersättning vid ett pris om 171 kronor per aktie, vilket skulle innebära en total kontantreglerad ersättning om 80 MSEK, varav 25 MSEK till verkställande direktören, 35 MSEK till övriga ledande befattningshavare, samt 20 MSEK till övriga anställda. Den eventuella ersättningen vid en ägarförändring kommer därmed slutligen att beräknas baserat på priset per aktie multiplicerat med antalet utställda syntetiska aktier.

Utbetald utdelning till moderföretagets aktieägare har betingat aktierelaterade ersättningar om sammanlagt 0 MSEK (4,1) exklusive sociala avgifter, varav 0 MSEK (1,1) till

den verkställande direktören, 0 MSEK (1,6) till övriga ledande befattningshavare, samt 0 MSEK (1,4) till övriga anställda.

Baserat på en ägarförändring som inträffade under räkenskapsåret 2019 och som betingade aktierelaterad ersättning, utbetalades under räkenskapsåret 2023 sammanlagt 0 MSEK (4,5) exklusive sociala avgifter, varav 0 MSEK (1,4) till den verkställande direktören, 0 MSEK (2,0) till övriga ledande befattningshavare, samt 0 MSEK (1,1) till övriga anställda. Kvarstående skuld exklusive sociala avgifter hänförlig till denna transaktion, uppgår per balansdagen till 0 MSEK (0), varav 0 MSEK (0) till den verkställande direktören, 0 MSEK (0) till övriga ledande befattningshavare, samt 0 MSEK (0) till övriga anställda.

Under räkenskapsåret 2023 beslutade styrelsen att dela ut diskretionär bonus till de anställda i koncernen med totalt 11,5 MSEK (39,0) exklusive sociala avgifter, varav 0 MSEK (9,0) till den verkställande direktören, 5,7 MSEK (19,6) till övriga ledande befattningshavare samt 5,8 MSEK (10,4) till övriga anställda.

Per balansdagen uppgår den obetalda bonusskulden exklusive sociala avgifter till 25,0 MSEK (38,9), varav 6,7 MSEK (12,2) till den verkställande direktören, 7,8 MSEK (14,5) till övriga ledande befattningshavare, samt 10,5 MSEK (12,2) till övriga anställda.

Pensioner

Det finns inga förmånsbestämda pensionsplaner i koncernen, varken för befintliga eller för tidigare anställda. Alla medarbetare inklusive koncernens ledande befattningshavare har avgiftsbestämda pensionsplaner.

Uppsägningstider och avgångsvederlag

Uppsägningstid för alla ledande befattningshavare ligger mellan tre och sex månader. Inga kontraktsmässiga avgångsvederlag är fastställda, förutom för verkställande direktören som har ett avgångsvederlag motsvarande sex månadslöner.

I nedanstående tabell redogörs för ersättningar till ledande befattningshavare:

2023 <i>tusentals kronor</i>	Styrelse- arvode	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions- kostnader	Summa
Styrelsen						
Martinus Brandal (ordförande)	-	-	-	-	-	0
Ola Strøm (vice ordförande)	-	-	-	-	-	0
Jonathan F. Finn	-	-	-	-	-	0
Erik A. Lynne	-	-	-	-	-	0
Karin Karlström	-	-	-	-	-	0
Jonas Olsson	-	-	-	-	-	0
Verkställande direktör						
Anders Pettersson	-	3 086	-	71	789	3 946
Övriga ledande befattnings- havare (3 personer)*						
	-	10 688	1 626	26	1 720	14 060
Summa	0	13 774	1 626	97	2 509	18 006
<i>varav moderföretaget</i>	-	3 086	-	71	789	3 946
<i>varav dotterföretagen</i>	-	10 688	1 626	26	1 720	14 060

* En ledande befattningshavare har fakturerat sitt arvode till ett av koncernens dotterföretag. Det totala fakturerade beloppet för räkenskapsåret 2023 uppgår till 5 329 kkr och ingår i beloppet som redovisas i kolumnen för grundlön i tabellen. I resultaträkningen ingår inte denna kostnad bland personalkostnaderna utan bland övriga externa kostnader. Se även koncernens not 11.

2022 <i>tusentals kronor</i>	Styrelse- arvode	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions- kostnader	Summa
Styrelsen						
Martinus Brandal (ordförande)	-	-	-	-	-	0
Ola Strøm (vice ordförande)	-	-	-	-	-	0
Jonathan F. Finn	-	-	-	-	-	0
Erik A. Lynne	-	-	-	-	-	0
Kerstin Levin	-	-	-	-	-	0
Verkställande direktör						
Anders Pettersson	-	3 052	10 080	71	794	13 997
Övriga ledande befattnings- havare (3 personer)*						
	-	10 045	19 631	11	1 736	31 423
Summa	0	13 097	29 711	82	2 530	45 420
<i>varav moderföretaget</i>	-	3 052	10 080	71	794	13 997
<i>varav dotterföretagen</i>	-	10 045	19 631	11	1 736	31 423

* En ledande befattningshavare har fakturerat sitt arvode till ett av koncernens dotterföretag. Det totala fakturerade beloppet för räkenskapsåret 2022 uppgår till 11 543 kkr och ingår i beloppet som redovisas i kolumnen för grundlön i tabellen med 5 177 kkr samt beloppet som redovisas för bonus i tabellen med 6 366 kkr. I resultaträkningen ingår inte denna kostnad bland personalkostnaderna utan bland övriga externa kostnader. Se även koncernens not 11.

Not 11: Transaktioner med närstående parter

Koncernen har genomfört olika transaktioner med närstående parter. Samtliga transaktioner genomförs som en del av den ordinarie

verksamheten och till marknadsmässiga villkor. Inga säkerheter har ställts ut av koncernen till förmån för närstående parter.

Närstående part	Relation
BE Bio Energy Group AG	Solör Bioenergi Holding ABs moderföretag, som per balansdagen, direkt eller indirekt via sitt dotterföretag Nordic Infrastructure AG, innehar 60,00 procent (60,00) av aktierna och rösterna i Solör Bioenergi Holding AB.
Nordic Infrastructure AG	Helägt dotterföretag till BE Bio Energy Group AG.
Polhem Infra KB	Polhem Infra KB innehar per balansdagen 40,00 procent (40,00) av aktierna och rösterna i Solör Bioenergi Holding AB.
Contactit AG	Koncernföretaget Solör Bioenergi AG har ett konsultavtal med Contactit AG avseende tekniska tjänster. Contactit AG ägs utav en av koncernens ledande befattningshavare.
Nordic Infrastructure Consulting LLC	Koncernföretaget Solör Bioenergi AG har ett konsultavtal med Nordic Infrastructure Consulting LLC avseende förvävsrelaterade tjänster. Nordic Infrastructure Consulting LLC ägs utav en närstående person till en av koncernens ledande befattningshavare.

2023		Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen		Skuld per balansdagen *
Närstående part	Totalt belopp / fakturerat			
BE Bio Energy Group AG	-14	-14		0
Nordic Infrastructure AG	-	-		-306
Polhem Infra KB	-1	-1		-204
Contactit AG	-5	-5		-
Nordic Infrastructure Consulting LLC	0	0		-
	-20	-20		-510

2022		Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen		Skuld per balansdagen *
Närstående part	Totalt belopp / fakturerat			
BE Bio Energy Group AG	-70	-70		-17
Nordic Infrastructure AG	-	-		-6
Polhem Infra KB	-38	-38		-17
Contactit AG	-12	-12		-
Nordic Infrastructure Consulting LLC	-2	-2		-
	-122	-122		-40

* Av skuld per balansdagen avser 510 MSEK (10) beslutad men ej betald utdelning.

Not 12: Finansiella poster

	2023	2022
Finansiella intäkter		
Ränteintäkter	14	13
Valutakursvinster	2	2
Värdeförändring derivatinstrument	-	288
Övriga finansiella intäkter	0	3
Summa finansiella intäkter	16	306
Finansiella kostnader		
Räntekostnader	-1 081	-651
Valutakursförluster	-2	-8
Värdeförändring derivatinstrument	-141	-
Övriga finansiella kostnader	-4	-7
Summa finansiella kostnader	-1 228	-666
Finansnetto	-1 212	-360

	2023	2022
Räntekostnader		
Räntekostnad SFA	-315	-138
Räntekostnad JFA	-683	-438
Räntekostnader leasing	-4	-6
Övriga räntekostnader	0	0
Kostnadsförda finansieringsutgifter enligt effektivräntemetoden	-79	-69
Summa räntekostnader	-1 081	-651

Erhållen ränta uppgår till 14 MSEK (10), medan erlagd ränta uppgår till -948 MSEK (-408).

Not 13: Skatt

Specifikation av väsentliga komponenter ingående i årets skattekostnad/skatteintäkt:

	2023	2022
Aktuell skatt		
Periodens skattekostnad	-2	-2
Justeringar av skatt hänförliga till tidigare perioder	-1	-1
Summa aktuell skatt	-3	-3
Uppskjuten skatt		
Förändring av temporära skillnader	185	3
Förändring av skattemässiga underskottsavdrag	5	-1
Summa uppskjuten skatt	190	2
Summa skatt	187	-1

Ingen skatteintäkt eller skattekostnad har redovisats i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital.

Avstämning av årets effektiva skatt:

	2023	2022
Resultat före skatt	-1 134	-424
Skatt baserad på moderföretagets skattesats 20,6%	234	87
Effekt av utländska skattesatser	4	0
Ej avdragsgilla kostnader (permanenta skillnader)	-168	-140
Icke skattepliktiga intäkter (permanenta skillnader)	48	49
Effekt av oredovisat skattevärde i årets skattemässiga underskottsavdrag	-25	-79
Effekt av utnyttjat oredovisat skattevärde i tidigare års skattemässiga underskottsavdrag	95	54
Justering avseende tidigare år/övrigt	-1	28
Summa skatt	187	-1

Specifikation av netto uppskjuten skatteskuld:

	2023	2022
Materiella anläggningstillgångar (inklusive överavskrivningar)	-817	-974
Immateriella anläggningstillgångar	-134	-93
Övriga temporära skillnader	-9	-19
Redovisade skattemässiga underskottsavdrag	79	72
Netto uppskjuten skatteskuld	-881	-1 014
varav uppskjuten skattefordran	23	28
varav uppskjuten skatteskuld	-904	-1042

Periodens förändring av netto uppskjuten skatteskuld:

	2023	2022
Ingående balans 1 januari	-1 014	-722
Effekt av förvärvade dotterföretag	-67	-289
Periodens uppskjutna skatt redovisad i resultatet	190	2
Valutakurseffekter	10	-5
Utgående balans 31 december	-881	-1 014
varav uppskjuten skattefordran	23	28
varav uppskjuten skatteskuld	-904	-1042

2023	Ingående balans	Årets uppskjutna skatt via resultatet	Effekt av förvärvade dotterföretag	Valutakurs-differenser	Utgående balans
Materiella anläggningstillgångar (inklusive överavskrivningar)	-974	189	-45	13	-817
Immateriella anläggningstillgångar	-93	-47	0	6	-134
Övriga temporära skillnader	-19	43	-30	-3	-9
Redovisade skattemässiga underskottsavdrag	72	5	8	-6	79
Netto uppskjuten skatteskuld	-1 014	190	-67	10	-881

2022	Ingående balans	Årets uppskjutna skatt via resultatet	Effekt av förvärvade dotterföretag	Valutakurs-differenser	Utgående balans
Materiella anläggningstillgångar (inklusive överavskrivningar)	-660	16	-323	-7	-974
Immateriella anläggningstillgångar	-91	5	-6	-1	-93
Övriga temporära skillnader	20	-57	15	3	-19
Redovisade skattemässiga underskottsavdrag	9	38	24	1	72
Netto uppskjuten skatteskuld	-722	2	-290	-4	-1 014

På grund av kvarstående osäkerhet i koncernens förmåga att utnyttja skattemässiga förlustavdrag inom en överskådlig framtid, har uppskjutna skattefordringar för skattemässiga underskottsavdrag motsvarande 678 MSEK (616) inte redovisats i koncernens rapport över finansiell ställning. Oredovisade skattemässiga underskottsavdrag är hänförliga till den svenska verksamheten motsvarande 0 MSEK (389) och den norska verksamheten motsvarande 678 MSEK (227), vilket ger en oredovisad uppskjuten skatteeffekt om 0 MSEK (80) respektive 149 MSEK (50). Det finns ingen begränsning i tid för att använda skattemässiga underskottsavdrag i Sverige och Norge mot skattepliktiga överskott i framtiden. Skattesatsen i Sverige är 20,6 procent, medan skattesatsen i Norge är 22,0 procent.

Not 14: Immateriella anläggningstillgångarGoodwill

Goodwill i koncernen uppgår i slutet av räkenskapsåret 1 742 MSEK (1 765).

Goodwill	2023	2022
Ingående balans 1 januari	1 765	652
Rörelseförvärv	36	1 121
Försäljning/utrangering	-	-27
Valutakursdifferenser	-59	19
Redovisat värde	1 742	1 765

Goodwill skrivs inte av utan testas årligen för nedskrivningsbehov. Goodwill och är hänförlig till följande kassagenererande enheter (KGE):

Goodwill	2023	2022
KGE Charlottenberg	10	10
KGE Svenljunga	24	24
KGE Falköping	296	296
KGE Utility Solutions Sverige	161	161
KGE Utility Solutions Norge	131	144
KGE Ale	176	176
KGE Norsk Bioenergi	497	536
KGE Gran	53	57
KGE Agrovärme	361	361
KGE Oplandske	33	-
Redovisat värde	1 742	1 765

Goodwill per land	2023	2022
Sverige	1 029	1 018
Norge	713	747
Summa goodwill	1 742	1 765

I enlighet med IAS 36, prövas den koncernmässiga goodwillen årligen för eventuellt nedskrivningsbehov. Prövning sker per den 31 december. Vid nedskrivningsprövning fastställs återvinningsvärdet utifrån en bedömning av nyttjandevärdet. Nyttjandevärdet beräknas genom diskontering av förväntade framtida kassaflöden efter skatt, diskonterat med en räntesats som beaktar löptid och risk. Prognoserna för kassaflöden baseras på budget som godkänts av ledningen och omfattar en tid om 5 år. Den detaljerade budgeten är extrapolerad över nyttjandeperioden för denna typ av tillgångar med lång livslängd. De viktigaste antaganden som kassaflödesprognoserna bygger på är försäljningsvolym och priser, som baseras på dels på erfarenhet och historiska siffror i kombination med antaganden baserade på

externa informationskällor såsom förväntningar om prisutveckling på marknaden.

Efter prognosperioden har tillväxttakten uppskattats till 2,5 procent (2,5) i nettokassaflöden, vilket återspeglar marknaden enligt koncernens erfarenhet.

Den räntesats som används för diskontering av kassaflöden i Sverige är 7,1 procent (7,0) efter skatt, vilket motsvarar en räntesats om 8,0 procent före skatt (8,2) för KGE Charlottenberg, 8,1 procent före skatt (8,2) för KGE Svenljunga, 7,9 procent före skatt (8,0) för KGE Falköping, 8,3 procent före skatt (8,2) för KGE Utility Solutions Sverige, 7,9 procent före skatt för KGE Agrovärme samt 7,7 procent före skatt för KGE Ale.

Den räntesats som används för diskontering av kassaflöden i Norge är 7,5 procent (7,0) efter skatt, vilket motsvarar en räntesats om 9,1 procent före skatt (8,3) för KGE Utility Solutions Norge, 8,3 procent före skatt för KGE Norsk Bioenergi, 8,3 procent före skatt för KGE Gran samt 8,0 procent före skatt för KGE Oplandske.

Det har utförts känslighetsanalys för samtliga kassagenererande enheter som förvärvats före räkenskapsårets ingång. För KGE Charlottenberg är headroom 58 MSEK (64). KGE Svenljunga uppvisar headroom på 329 MSEK (288). För KGE Falköping uppgår headroom till 795 MSEK (297). För KGE Utility Solutions Sverige uppgår headroom till 255 MSEK (407), medan KGE Utility Solutions Norge uppvisar headroom på 152 MSEK (188). KGE Ale uppvisar headroom på 459 MSEK, KGE Norsk Bioenergi uppvisar headroom på 201 MSEK, KGE Gran uppvisar headroom på 3 MSEK, KGE Agrovärme uppvisar headroom på 933 MSEK, samt för KGE Oplandske uppgår headroom till 66 MSEK.

En förändring av räntesatsen före skatt med +1 procentenhet skulle inte föranleda en nedskrivning för någon utav de

kassagenererande enheterna. Nedskrivningsbehov skulle aktualiseras vid en räntesats före skatt på 16,7 procentenheter (19,9) för KGE Charlottenberg, med 38,1 procentenheter (35,5) för KGE Svenljunga, med 13,0 procentenheter (10,3) för KGE Falköping, med 13,1 procentenheter (14,6) för KGE Utility Solutions Sverige, med 13,9 procentenheter (12,8) för KGE Utility Solutions Norge, med 11,6 procentenheter för KGE Ale, med 9,2 procentenheter för KGE Norsk Bioenergi, med 8,5 procentenheter för KGE Gran, med 13,0 procentenheter för KGE Agrovärme, samt med 10,6 procentenheter för KGE Oplandske.

Känslighetsanalysen omfattar både goodwill och immateriella samt materiella anläggningstillgångar. En eventuell nedskrivning som överstiger redovisat värde av goodwill kommer även innebära en nedskrivning på immateriella och materiella anläggningstillgångar.

Övriga immateriella anläggningstillgångar

Övriga immateriella anläggningstillgångar består företrädesvis utav kundkontrakt och

kundrelationer som tillkommit i samband med rörelseförvärv.

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Ingående balans 1 januari	1047	753
Rörelseförvärv	-	281
Övriga förvärv	14	0
Försäljning/utrangering	0	0
Valutakursdifferenser	-30	13
Utgående balans 31 december	1 031	1 047
Akkumulerade avskrivningar		
Ingående balans 1 januari	-265	-224
Avskrivningar	-45	-39
Försäljning/utrangering	0	0
Valutakursdifferenser	4	-2
Utgående balans 31 december	-306	-265
Redovisat värde	725	782

Nyttjandeperioder för immateriella anläggningstillgångar ligger mellan 5 och 20 år. Avskrivning sker linjärt.

Specifikation av immateriella anläggningstillgångar	2023	2022
Kundkontrakt/kundrelationer	701	768
Licencer	0	0
Mjukvara	0	0
Övrigt	24	14
Redovisat värde	725	782

Övriga immateriella tillgångar per land	2023	2022
Sverige	481	522
Norge	222	252
Polen	22	8
Summa övriga immateriella tillgångar	725	782

Not 15: Materiella anläggningstillgångar

	Byggnader och mark		Energicentraler, maskiner och teknisk utrustning		Övrig utrustning och inventarier		Pågående nyanläggningar	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden								
Ingående balans 1 januari	1 833	1 537	8 454	6 456	75	65	389	222
Inköp	44	28	170	152	13	2	418	241
Rörelseförvärv	7	157	264	1 556	0	6	3	23
Försäljning/utrangering	-11	0	-17	-16	-2	-1	0	0
Omklassificering	128	103	349	273	-4	3	-353	-97
Valutakursdifferenser	-29	8	-113	33	-1	0	-12	0
Utgående balans 31 december	1 972	1 833	9 107	8 454	81	75	445	389
Akkumulerade avskrivningar								
Ingående balans 1 januari	-491	-351	-2 059	-1 566	-44	-35	-	-
Avskrivningar	-57	-51	-305	-263	-7	-6	-	-
Försäljning/utrangering	10	0	9	4	2	1	-	-
Omklassificering	-2	-83	-120	-195	2	-4	-	-
Valutakursdifferenser	12	-6	30	-39	0	0	-	-
Utgående balans 31 december	-528	-491	-2 445	-2 059	-47	-44	-	-
Akkumulerade nedskrivningar								
Ingående balans 1 januari	0	-6	-101	-97	0	0	-	-
Nedskrivningar/reversering av nedskrivningar	-	-	-46	-2	-1	-	-	-
Försäljning/utrangering	-	-	6	6	-	-	-	-
Omklassificering	-	6	0	-6	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	-	6	-2	0	0	-	-
Utgående balans 31 december	0	0	-135	-101	-1	0	-	-
Redovisat värde	1 444	1 342	6 527	6 294	33	31	445	389

Pågående nyanläggningar avser pågående projekt inom koncernen. Koncernens projektutgifter balanseras eller kostnadsförs beroende på graden av sannolikhet relaterad till framtida ekonomiska fördelar. Utgifterna inkluderar både externt inköpta tjänster samt interna direkta och indirekta lönekostnader samt lönerelaterade omkostnader.

Det redovisade värdet i slutet av räkenskapsåret på nyttjanderätter enligt leasingavtal som redovisas bland materiella anläggningstillgångar uppgår till 94 MSEK (95), varav 53 MSEK (50) redovisas i posten "Byggnader och mark", 40 MSEK (43) i posten "Energicentraler, maskiner och teknisk utrustning" och 1 MSEK (2) i posten "Övrig utrustning och inventarier". Det bokförda

värdet som redovisas i posten "Byggnader och mark" avser nyttjanderättsavtal avseende mark och lokaler, företrädesvis inom koncernens biomassaverksamhet, medan det bokförda värdet som redovisas i posten "Energicentraler, maskiner och teknisk utrustning" avser i allt väsentligt hyra av maskiner inom koncernens biomassaverksamhet samt leasingavtal i Utility Solutions verksamheten.

I övrigt har koncernen inte ingått några åtaganden för nya investeringar i materiella anläggningstillgångar.

Materiella anläggningstillgångar per land	2023	2022
Sverige	6 056	5 877
Norge	2 176	2 039
Polen	217	140
Summa materiella anläggningstillgångar	8 449	8 056

Not 16: Varulager

	2023	2022
Råmaterial och bränsle	191	147
Färdiga varor	48	28
	239	175

Ingen nedskrivning av varulager har gjorts under räkenskapsåret. Kostnader för råvaror och kostnad för sålda varor framgår av koncernens not 8.

Not 17: Kundfordringar

Kundfordringar är ej räntebärande och har generellt en genomsnittlig kredittid på 30 dagar. Per balansdagen hade koncernen kundfordringar enligt tabellen nedan som också visar åldersstrukturen för kundfordringar och reserver för osäkra kundfordringar:

	2023		2022	
	Bruttovärde (summan av fakturabelopp)	Reservering för befarade kundförluster	Bruttovärde (summan av fakturabelopp)	Reservering för befarade kundförluster
Kundfordringar, ej förfallna per 31 december	351	-	288	-
Kundfordringar, förfallna per 31 december				
< 30 dagar	72	-	52	-
30-60 dagar	5	-	1	-
60-90 dagar	3	-	0	-
> 90 dagar	12	-1	3	-1
	443	-1	344	-1
Kundfordringar, bruttovärde	443		344	
Reservering för befarade kundförluster	-1		-1	
Kundfordringar, redovisat värde	442		343	

Förändringar i reserv för osäkra kundfordringar:

	2023	2022
Ingående balans per 1 januari	-1	0
Årets reservering	-1	-1
Konstaterade förluster	0	0
Återföring av reserv	1	0
Valutakursförändring	0	0
Utgående balans per 31 december	-1	-1

Koncernen tillämpar den förenklade metoden för beräkning av förväntade kreditförluster. Metoden innebär att förväntade förluster under fordrans hela löptid används som utgångspunkt för kundfordringar.

För att beräkna förväntade kreditförluster har kundfordringar grupperats baserat på kreditrisk och antal dagars dröjsmål.

Not 18: Övriga fordringar

	2023	2022
Fordran mervärdesskatt	21	18
Överskott på skattekonto	4	4
Övrigt	51	34
	76	56

Not 19: Upplupna intäkter

	2023	2022
Upplupna energiförsäljningsintäkter	179	158
Upplupna intäkter från annan försäljning	47	38
Övrigt	1	2
	227	198

Not 20: Likvida medel

I rapporten över finansiell ställning samt kassaflödesanalysen, består likvida medel av följande komponenter per 31 december:

	2023	2022
Kassa och banktillgodohavanden	128	644
Summa likvida medel	128	644

Not 21: Aktiekapital, aktieägarinformation och utdelning

	2023	2022
Antal stamaktier, kvotvärde 10,85 SEK	37 044 856	37 044 856

Samtliga aktier har samma rätt till bolagets kvarvarande nettotillgångar. Innehavare av stamaktier är berättigade till utdelning och aktieinnehavet berättigar till rösträtt vid årsstämman med en röst per aktie. Samtliga aktier är fullt betalda och inga aktier är reserverade för överlåtelse. Inga aktier innehas av företaget själv eller dess dotterföretag.

Förändringar i koncernens aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital framgår av tabellen nedan:

tusentals kronor	2023			2022		
	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Summa	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Summa
Stamaktier emitterade och betalda vid årets början	402 007	1 522 246	1 924 253	402 007	1 522 246	1 924 253
Stamaktier emitterade och betalda vid årets slut	402 007	1 522 246	1 924 253	402 007	1 522 246	1 924 253

Under räkenskapsåret 2023 beslutades det på extra bolagsstämma i december om utdelning till moderföretagets aktieägare med 500 MSEK. Utbetalning är ännu ej gjord.

Under räkenskapsåret 2022 beslutades det på extra bolagsstämma i juni om utdelning till moderföretagets aktieägare med 65 MSEK. Utbetalning till bolagets aktieägare avseende utdelning beslutad under tidigare räkenskapsår samt delar av årets beslutade utdelning, gjordes i juli med sammanlagt 240 MSEK.

I nedanstående tabell framgår aktieägarinformation:

Aktieägare	31 Dec 2023		31 Dec 2022	
	Antal aktier	Procentuell ägarandel	Antal aktier	Procentuell ägarandel
Nordic Infrastructure AG*	22 197 454	59,92%	22 197 454	59,92%
Polhem Infra KB	14 817 937	40,00%	14 817 937	40,00%
BE Bio Energy Group AG	29 465	0,08%	29 465	0,08%
Summa	37 044 856	100,00%	37 044 856	100,00%

*Bolaget ägts till 100% av BE Bio Energy Group AG

Solör Bioenergi Holding AB är ett dotterföretag till BE Bio Energy Group AG med säte i Schweiz. Moderföretagets adress är: Zollikerstrasse 226, 8008 Zürich, Schweiz. BE Bio Energy Group AG's direkta och indirekta aktieinnehav i Solör Bioenergi Holding AB uppgår per balansdagen till 22 226 919 aktier, vilket motsvarar 60 procent.

Not 22: Finansiella instrument och riskhantering

Det huvudsakliga syftet med koncernens hantering av kapital är att säkerställa att koncernen har en god kreditvärdighet och därmed rimliga lånevillkor som står i relation till den verksamhet som bedrivs. Genom att följa samtliga finansiella lånevillkor har koncernen som mål att bedriva en hållbar verksamhet och därmed maximera aktieägarnas värde.

Den aktuella finansieringsstrukturen från december 2021 består av ett syndikat av 8 nordiska och internationella banker. Koncernens finansiering är uppdelad i en seniorfinansiering (SFA - Senior Facilities Agreement) och en juniorfinansiering (JFA - Junior Facilities Agreement). Det nominella beloppet för SFA-lånet (SFA term loan) är 6 485 MSEK, medan det nominella beloppet för JFA-lånet (JFA term loan) är 5 350 MSEK. Båda lånen har en löptid på 5 år.

Inom ramen för SFA och JFA ingår även investeringskrediter (CAPEX-faciliteter) med en limit om 3 265 MSEK (2 515) respektive 1 200 MSEK (1 200). Dessutom innehåller SFA en checkräkningskredit (RCF – Revolving Credit Facility) med en limit om 300 MSEK.

Under räkenskapsåret utökades limiten för investeringskrediterna inom ramen för SFA med 750 MSEK. Total limit för de båda investeringskrediterna inom ramen för SFA ökade därmed från 2 515 MSEK till 3 265 MSEK.

SFA som har tecknas av koncernföretaget Solør Bioenergi Management AB. Per balansdagen uppgår outnyttjat utrymme hänförligt till investeringskrediterna till 310 MSEK (248). Outnyttjat utrymme per balansdagen hänförligt till checkräkningskrediterna uppgår till 0 MSEK (150).

SFA (lån samt utnyttjande delar av investeringskredit och checkräkningskredit)

löper med en rörlig ränta motsvarande 3-månaders STIBOR som fixeras kvartalsvis plus en kreditmarginal. 3-månaders STIBOR uppgår per balansdagen till 4,0360 procent (2,6640). Negativ 3-månaders STIBOR beaktas ej och beräknas som noll (0).

Kreditmarginalen för lånet om 6 485 MSEK, den ursprungliga investeringskrediterna med en limit om 1 965 MSEK samt för checkräkningskrediterna med en limit om 300 MSEK, uppgår per balansdagen till 1,80 procent (1,35). Kreditmarginalen justeras uppåt årligen i mitten av december månad enligt följande:

År 1	1,00%
År 2	1,35%
År 3	1,80%
År 4	2,25%
År 5	2,75%

Kreditmarginalen för nyttillkommen limit avseende investeringskrediterna under räkenskapsåret 2022 om 550 MSEK, uppgår per balansdagen till 2,75 procent (2,75). Kreditmarginalen justeras uppåt årligen i mitten av december månad enligt följande:

År 1	2,75%
År 2	2,75%
År 3	2,75%
År 4	2,95%
År 5	3,45%

Kreditmarginalen för nyttillkommen limit avseende investeringskrediterna under räkenskapsåret 2023 om 750 MSEK, uppgår per balansdagen till 2,25 procent (-).

Outnyttjad del av kreditfaciliteterna (investeringskredit och checkräkningskredit) belastas med en kreditavgift, vilken redovisas som övrigt finansiell kostnad, motsvarande 35 procent av kreditmarginalen, vilket per balansdagen motsvarar 0,7875 procent (0,4725).

Ränta och kreditavgift betalas kvartalsvis den sista bankdagen i mars, juni, september respektive december.

I syfte att minska koncernens riskexponering för svängningar på räntemarknaden avseende 3-månaders STIBOR, har koncernen ingått derivatavtal (ränteswap) som byter rörlig ränta enligt 3-månaders STIBOR mot fast ränta om 0,4775 procent på del av seniorlånet upp till 4 864 MSEK.

I samband med utnyttjande av investeringskrediten, tecknades under räkenskapsåret 2022 nya derivatavtal (ränteswap) som byter rörlig ränta enligt 3-månaders STIBOR mot fast ränta om 3,1840 procent på ett nominellt belopp om 1 886 MSEK.

Under räkenskapsåret 2023 tecknades ytterligare derivatavtal (änteswap) som byter rörlig ränta enligt 3-månaders STIBOR mot fast ränta om 4,0900 procent på ett nominellt belopp om 562 MSEK.

Löptiden på samtliga derivatavtal är fram till slutet av december 2024. Derivatavtalen redovisas till verkligt värde via resultaträkningen och avsikten med innehavet är att hållas till förfall.

Verkligt värde på derivaten uppgår per balansdagen till 147 MSEK (288). Värdeförändringen på derivaten redovisas i finansnettot. Solør Bioenergi koncernen tillämpar inte säkringsredovisning.

Direkta finansieringsutgifter hänförliga till SFA i samband med refinansieringen och utökningen av investeringskrediten kostnadsförs över lånets löptid som räntekostnad i enlighet med effektivräntemetoden.

JFA som har tecknats av koncernföretaget Solør Bioenergi Holding 2 AB. Per balansdagen uppgår outnyttjat utrymme hänförligt till investeringskredit till 0 MSEK (0).

JFA löper med en rörlig ränta motsvarande 3-månaders STIBOR som fixeras halvårsvis plus en kreditmarginal. 3-månaders STIBOR uppgår per balansdagen för term loan till 3,606 procent (1,7920), för den ursprungliga investeringskrediten till 3,606 procent (1,8750), samt den nya/utökade investeringskrediten till 3,606 procent (2,2163). Negativ 3-månaders STIBOR beaktas ej och beräknas som noll (0).

Kreditmarginalen per balansdagen uppgår till 6,75 procent (6,75). Kreditmarginalen justeras uppåt årligen i mitten av december månad enligt följande:

År 1	6,75%
År 2	6,75%
År 3	7,00%
År 4	7,25%
År 5	7,50%

Outnyttjad del av investeringskrediterna belastas med en kreditavgift om 2 procent.

Ränta och kreditavgift betalas halvårsvis den sista bankdagen i februari respektive augusti.

Direkta finansieringsutgifter hänförliga till JFA i samband med refinansieringen och utökningen av investeringskrediten kostnadsförs över lånets löptid som räntekostnad i enlighet med effektivräntemetoden.

Koncernens upplåning genom SFA och JFA har finansiella kreditvillkor (kovenanter) som mäts halvårsvis per den 30 juni respektive den 31 december. Kreditvillkoren relaterade till SFA och JFA är räntetäckningsgrad och skuld-sättningsgrad. Under 2023 samt per balansdagen uppfylls samtliga finansiella kreditvillkor och det finns inga indikationer på att dessa inte kommer kunna uppfyllas framöver.

Inom den svenska delen av fjärrvärme-verksamheten finns det ett antal räntebärande avbetalningskontrakt avseende förvärvade

hjullastare. Den totala skulden per balansdagen uppgår till 13 MSEK (9), varav kortfristig del uppgår till 3 MSEK (2). Utöver det upptogs ett nytt lån i Ekerö Solör Bioenergi vars totala skuld per balansdagen uppgår till 57 MSEK (-). Inom ramen för den norska färdig värme verksamheten finns en räntebärande skuld per balansdagen om ca 2 MSEK (-).

Utöver detta innehar koncernen ett antal leasingavtal, se vidare koncernens not 23.

Solör Bioenergi koncernen har en räntebärande fordran på joint venture (avser det samägda företaget Solör Bioenergi Strängnäs AB). Ursprungsbeloppet på lånet uppgick till 259 MSEK med en ränta om 4 procent. Lånet amorteras kvartalsvis över en 15-årsperiod då även ränta förfaller till betalning. Per balansdagen uppgick fordran till 238 MSEK (245).

I allt väsentligt överensstämmer det verkliga värdet på koncernens finansiella instrument med redovisade värdet i rapporten över finansiell ställning. Det redovisade värdet anses vara en rimlig approximation av det verkliga värdet.

Bedömningen av det verkliga värdet av finansiella tillgångar och skulder har utförts i enlighet med hierarkinivå 2 enligt IFRS 13. Koncernen använder sig av marknadsvärdeansats och avkastningsvärdeansats. Vid tillämpning av marknadsvärdeansatsen används priser och annan relevant information från jämförbara marknadstransaktioner och värderingstekniken innebär att marknadsmultiplar beräknas utifrån kvantitativa och kvalitativa bedömningar i de enskilda fallen. Vid tillämpning av avkastningsvärdeansatsen nuvärdesberäknas framtida kassaflöden. Förutom uppskattning av framtida kassaflöden, är viktiga indata vid tillämpning av värderingstekniken även diskonteringsräntan som reflekterar pengarnas tidsvärde, d v s den riskfria räntan, samt osäkerheten i kassaflödena, den d v s riskpremien.

Tabellerna nedan visar koncernens räntebärande skulder som är utestående vid räkenskapsårets slut samt förändringen av skulderna mellan åren och dess påverkan på koncernens kassaflöde från finansieringsverksamheten:

	Redovisat värde 2023	Redovisat värde 2022
SFA nominellt lån	6 485	6 485
Kvarvarande icke kostnadsförda finansieringsutgifter	-195	-235
Utnyttjad investeringskredit SFA	2 955	2 267
Utnyttjad checkräkningskredit SFA	300	150
JFA nominellt lån	5 350	5 350
Kvarvarande icke kostnadsförda finansieringsutgifter	-66	-85
Utnyttjad investeringskredit JFA	1 200	1 200
Övriga skulder till kreditinstitut	70	9
Leasingskulder	96	96
Övriga långfristiga skulder	2	-
	16 197	15 237

	Icke-kassaflödespåverkande förändringar					31 december 2023
	1 januari 2023	Kassaflöden (nya lån + / amortering av lån -)	Rörelse- förvärv	Valutakurs- differenser	Övrigt	
SFA	8 667	818	-	-	60	9 545
JFA	6 465	0	-	-	19	6 484
Övriga skulder till kreditinstitut	9	-57	121	-3	0	70
Leasingskulder	96	-17	0	-1	18	96
	15 237	744	121	-4	97	16 195

	Icke-kassaflödespåverkande förändringar					31 december 2022
	1 januari 2022	Kassaflöden (nya lån + / amortering av lån -)	Rörelse- förvärv	Valutakurs- differenser	Övrigt	
SFA	6 255	2 358	-	-	54	8 667
JFA	5 264	1 186	-	-	15	6 465
Övriga skulder till kreditinstitut	22	-644	631	0	-	9
Leasingskulder	103	-16	-	0	9	96
	11 644	2 884	631	0	78	15 237

De huvudsakliga finansiella riskerna som koncernen är utsatt för är marknadsrisk (ränte- och valutarisk), likviditetsrisk och i begränsad omfattning kreditrisk. Koncernledningen bedömer fortlöpande dessa risker och fastställer riktlinjer för hur de ska hanteras.

(i) Marknadsrisk

Marknadsrisk är risken för att förändringar i marknadspriser, såsom räntor och valutakurser, ska påverka koncernens resultat och finansiella ställning.

Ränterisk

Ränterisk är hänförlig till förändringar i marknadsräntor och den påverkan som dessa har på koncernens låneportfölj. Koncernens räntebärande lån är huvudsakligen upptagna till rörlig ränta.

I syfte att minska koncernens räntexponering för framtida räntehöjningar (3-månaders STIBOR) på koncernens seniorlån, har Solør Bioenergi Management AB tecknat ränteswappar för delar av seniorskulden.

En förändring av räntan med +/- 1 procentenhet skulle påverka finansnettot med cirka +/- 90 MSEK. Känslighetsanalysen har

beräknats på basis av räntebärande lån upptagna till rörlig ränta vid slutet av räkenskapsåret inklusive effekt av finansiella derivatinstrument.

Valutarisk

Valutakursrisk är relaterad till förändringar av den svenska kronan (SEK) mot andra valutor. Efter refinansieringen är koncernens hela upplåning i svenska kronor (SEK) och därmed föreligger det ingen valutarisk relaterad till koncernens upplåning. Å andra sidan finns en riskexponering hänförlig till koncernens utländska verksamheter med en annan funktionell valuta än koncernens rapporteringsvaluta. Valutakursrisken är härvid relaterad till omräkning av de utländska verksamheternas resultat och eget kapital, då omräkningen påverkas av den valutakurs som används vid omräkning av resultatet och nettotillgångarna i de utländska dotterföretagen.

(ii) Likviditetsrisk

Likviditetsrisken är risken för att koncernen inte kan uppfylla sina finansiella åtaganden när de förfaller till betalning. Koncernens strategi för att hantera likviditetsrisken är att ha

tillräckliga medel vid var tid för att uppfylla sina finansiella åtaganden, både under normala och exceptionella omständigheter utan att riskera oacceptabla förluster och på bekostnad av koncernens rykte.

Likviditetsrisken omfattar även refinansieringsrisk, som är kopplad till

koncernens upplåning och den risk som föreligger att koncernen vid varje mättidpunkt inte uppfyller kreditvillkoren (kovenanterna).

Nedanstående tabeller visar en översikt över förfallostrukturen för koncernens finansiella skulder baserat på odiskonterade avtalsenliga betalningar:

2023	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
SFA	192	494	10 594	-	11 280
JFA	364	373	8 301	-	9 038
Övriga skulder till kreditinstitut	5	7	67	1	80
Leasingskulder	13	12	66	29	120
Skulder till närstående parter	510	-	-	-	510
Leverantörsskulder	363	5	-	-	368
Upplupna kostnader	379	16	-	-	395
Summa	1 826	907	19 028	30	21 791

2022	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
SFA	132	284	9 981	-	10 397
JFA	101	316	8 718	-	9 135
Övriga skulder till kreditinstitut	2	2	9	2	15
Leasingskulder	11	11	69	27	118
Skulder till närstående parter	30	10	-	-	40
Leverantörsskulder	233	-	-	-	233
Upplupna kostnader	305	0	-	-	305
Summa	814	623	18 777	29	20 243

(iii) Kreditrisk

Koncernen exponeras för kreditrisk relaterat till kundfordringar från försäljning i den löpande verksamheten. Det finns ingen betydande koncentration av kreditrisk på grund av en diversifierad kundbas. Koncernen har riktlinjer för att säkerställa att försäljning inte sker till kunder som har haft betalningsproblem och att utestående belopp inte överstiger etablerade kreditlimiter. Maximal riskexponering representeras av det redovisade värdet på de finansiella tillgångarna i rapporten över finansiell ställning. För mer information avseende kundfordringar, se koncernens not 18.

Not 23: Leasing

Leasingskulder	Not	2023	2022
Ingående balans		96	103
Tillkommande leasingavtal		18	9
Amortering		-17	-16
Valutakursdifferenser		-1	0
Utgående balans	22	96	96
varav långfristig del		77	79
varav kortfristig del		19	17

Räntekostnad avseende leasingskulder	Not	2023	2022
	12	-4	-6

Nyttjanderätter	Not	2023	2022
Byggnader och mark		53	50
Energicentraler, maskiner och annan teknisk utrustning		40	43
Övrig utrustning och inventarier		1	2
Redovisat värde	15	94	95

Avskrivningsbelopp för nyttjanderätter	Not	2023	2022
Byggnader och mark		-6	-8
Energicentraler, maskiner och annan teknisk utrustning		-10	-10
Övrig utrustning och inventarier		-1	0
Totalt		-17	-18

Leasingkostnad	Not	2023	2022
Korttidsleasingavtal		-29	-26
Leasing av tillgångar med lågt värde		0	0
Totalt	9	-29	-26

För information kring kassautflöde och löptidsanalys relaterat till leasingavtal hänvisas till koncernens not 22.

Not 24: Övriga skulder

	2023	2022
Skuld mervärdesskatt	21	18
Skulder avseende andra skatter och avgifter	14	15
Skulder till personal	90	94
Övrigt	22	5
	147	132

Not 25: Upplupna kostnader

	2023	2022
Upplupna räntekostnader	247	190
Övriga upplupna kostnader	131	115
	378	305

Not 26: Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	2023	2022
Ställda säkerheter		
Fastighetsinteckningar	889	889
Företagsinteckningar	350	351
Materiella anläggningstillgångar	94	95
Finansiella anläggningstillgångar	236	245
Likvida medel	2	301
	1 571	1 881

I tillägg till ovanstående har koncernen i samband med refinansieringen pantsatt aktier i koncernföretag samt koncerninterna fordringar. Aktier för SFA och JFA är pantsatta enligt följande:

Pantsättande koncernföretag	Pantsatta aktier i	Redovisat värde
Solør Bioenergi Holding AB	Solør Bioenergi Holding 2 AB	6 763
Solør Bioenergi Holding 2 AB	Solør Bioenergi Holding 3 AB	4 287
Solør Bioenergi Holding 3 AB	Solør Bioenergi Management AB	4 287
Solør Bioenergi Management AB	Solør Bioenergi Fjärrvärme AB	5 336
	Solør Bioenergi Recycling AB	328
	Solør Bioenergi Holding AS	566
	Solør Bioenergi Pellets AB	69
	Solør Bioenergi Utility Solutions AB	100
Solør Bioenergi Fjärrvärme AB	Solør Bioenergi Syd AB	630
	Solør Bioenergi Öst AB	389
	Solør Bioenergi Falköping AB	1 061
	Solør Bioenergi Värme AS	395
	Solør Bioenergi Strängnäs AB	1 002
	Solør Bioenergi Agrovärme AB	804
	Solør Bioenergi Ale AB	504
Solør Bioenergi Holding AS	Solør Bioenergi AS	828
Solør Bioenergi Utility Solutions AB	Solør Bioenergi Utility Solutions AS	266
Solør Bioenergi Värme AS	Solør Bioenergi Värme AB	0

	2023	2022
Eventalförpliktelser		
Borgensåtaganden	-	-
Övrigt	-	14
	0	14

Not 27: Händelser efter räkenskapsårets utgång

Refinansiering

I slutet av februari 2024 avslutade koncernen sitt refinansieringsprojekt. Samtliga skulder jämte upplupen ränta kopplade till koncernens gamla finansiering hänförlig till SFA - Senior Facilities Agreement och JFA - Junior Facilities Agreement avslutades och slutamorterades. I samband med det avslutades även de pågående derivatavtalen (ränteswapar). Parallellt med refinansieringen gjordes en koncernmässig omstrukturering kopplad till koncernstrukturen. Efter detta äger moderföretaget Solør Bioenergi Holding AB fortsatt 100 % av aktierna och rösterna i Solør Bioenergi Holding 2 AB (f d Solør Bioenergi Lion 1 AB), som i sin tur äger 100 % av aktierna och rösterna i Solør Bioenergi Holding 3 AB (f d Solør Bioenergi Lion 2 AB). Solør Bioenergi Holding 3 AB äger 100 % av aktierna och rösterna i Solør Bioenergi Holding 4 AB (f d Solør Bioenergi Lion 3 AB), medan Solør Bioenergi Holding 4 AB äger 100 % av aktierna och rösterna i Solør Bioenergi Holding 5 AB (f d Solør Bioenergi Lion 4 AB). Solør Bioenergi Holding 5 AB äger 100 % av aktierna och rösterna i Solør Bioenergi Holding 6 AB (f d Solør Bioenergi Lion 5 AB) som i sin tur äger 100 % av aktierna och rösterna i Solør Bioenergi Management AB. Solør Bioenergi Management AB innehar i sin tur, direkt eller indirekt, aktieinnehaven i koncernens rörelse drivande företag jämte gemensamt styrda företag.

Den nya finansieringen är uppdelad i tre nivåer, en seniorfinansiering som upptagits av koncernföretaget Solør Bioenergi Management AB, en så kallad MidCo-finansiering som upptagits av koncernföretaget Solør Bioenergi Holding 5 AB, samt en juniorfinansiering som upptagits av koncernföretaget Solør Bioenergi Holding 3 AB.

Seniorfinansieringen är uppdelad på ett banklån (term loan) om 3 274 MSEK, samt skuldebrev (private placement notes) om 3 817 MSEK samt 190 M€ (motsvarande ca 2 126 MSEK vid tidpunkten för upptagande av skuldebreven). Banklånet har en löptid på 5 år. Skuldebreven denominerade i svenska kronor har en löptid på 10 respektive 15 år, medan skuldebreven denominerade i Euro har en löptid på 10 respektive 12 år.

Banklånet löper med rörlig ränta (3M STIBOR) jämte kreditmarginal som under löptiden ligger i intervallet 1,85%-2,05%.

I samband med upptagande av det nya banklånet tecknades derivatavtal i form av ränteswapar till ett underliggande nominellt belopp om 3 274 MSEK i syfte att säkra framtida räntebetalningar, där underliggande rörlig ränta byts till fast ränta motsvarande 2,88% jämte kreditmarginal. Ränteswapavtalen löper i ca 4 års tid.

Skuldebreven i SEK löper med en fast ränta i intervallet 4,84%-5,33%, medan skuldebreven i Euro löper med en fast ränta i intervallet 4,54%-4,67%.

I samband med upptagande av skuldebreven denominerade i Euro, tecknades derivatavtal i form av valutaswapar till ett underliggande nominellt belopp om 190 M€ i syfte att säkra valutakursfluktuationer mellan svenska kronor och Euro på framtida räntebetalningar, där underliggande ränta i Euro byts till ränta i svenska kronor. Den ekonomiska innebörden under de första fem åren motsvarar en fast ränta i svenska kronor på de underliggande skuldebreven denominerade i Euro i intervallet 4,98%-5,11%. Därefter görs en ny fixering. Hälften av valutaswaparna har en löptid på 10 år, medan den andra hälften har en löptid på 12 år.

Inom ramen för seniorfinansieringen finns ytterligare kreditfaciliteter i form av en

investeringskredit (CAPEX-facility) och en checkräkningskredit (Revolving Credit Facility) med en limit om 1 653 MSEK respektive 600 MSEK.

Utnyttjad del av kreditfaciliteterna belastas med räntekostnad i enlighet med samma princip som för banklånet, d v s rörlig ränta (3M STIBOR) jämte kreditmarginal som under löptiden ligger i intervallet 1,85%-2,05%.

Outnyttjad del av kreditfaciliteterna belastas med en kreditavgift (commitment fee), motsvarande 35 procent av vid varje tidpunkt gällande kreditmarginal.

Ränta och kreditavgift betalas kvartalsvis den sista bankdagen i mars, juni, september respektive december, förutom för skuldebrevden denominerade i Euro där ränta och kreditavgift betalas halvårsvis den sista bankdagen i juni respektive december.

MidCo-finansieringen bestod vid tidpunkten för refinansiering av ett banklån (term loan) om 4 641 MSEK. Banklånet har en löptid på 5 år och löper med rörlig ränta (3M STIBOR) jämte kreditmarginal som under löptiden ligger i intervallet 3,75%-4,50%.

MidCo-avtalet ger långivaren rätt att syndikera ner sin låneexponering, vilket kan komma att förändra strukturen något vad beträffar denomineringsvaluta, ränta och kreditmarginal. Före utgivande av denna årsredovisning har långivaren syndikerat ner ca 143 M€ (vilket motsvarar ca 1 629 MSEK). Denna nedsyndikerade del av banklånet, denominerad i Euro, kommer löpa med rörlig ränta (3M EURIBOR) jämte kreditmarginal om 4,00% under hela löptiden.

I samband med nedsyndikeringen, tecknades derivatavtal i form av ränte- och valutaswap till ett underliggande nominellt belopp om ca 143 M€ i syfte att säkra valutakursfluktuationer mellan svenska kronor och Euro på framtida räntebetalningar, där underliggande rörlig

ränta i Euro byts till fast ränta i svenska kronor. Den ekonomiska innebörden motsvarar en fast ränta i svenska kronor på den underliggande delen av lånet denominerad i Euro om 7,195%.

Inom ramen för MidCo-finansieringen finns ytterligare kreditfacilitet i form av en checkräkningskredit (Revolving Credit Facility) med en limit om 600 MSEK.

Utnyttjad del av kreditfaciliteten belastas med räntekostnad i enlighet med samma princip som för det ursprungliga banklånet, d v s rörlig ränta (3M STIBOR) jämte kreditmarginal som under löptiden ligger i intervallet 3,75%-4,50%.

Outnyttjad del av kreditfaciliteten belastas med en kreditavgift (commitment fee), motsvarande 35 procent av vid varje tidpunkt gällande kreditmarginal.

Ränta och kreditavgift betalas kvartalsvis den sista bankdagen i januari, april, juli respektive oktober, förutom för den nedsyndikerade delen av banklånet denominerad i Euro där ränta och kreditavgift betalas halvårsvis den sista bankdagen i januari respektive juli.

Juniorfinansieringen består av ett banklån (term loan) om 3 740 MSEK. Banklånet har en löptid på 7 år och löper med fast ränta om 3,03% jämte kreditmarginal som under löptiden ligger i intervallet 6,75%-7,25%.

Ränta betalas halvårsvis den sista bankdagen i februari respektive augusti.

Upptagande av den nya finansieringen förväntas sammantaget betinga ca 750 MSEK i direkta finansieringsutgifter som kommer att kostnadsföras som räntekostnad enligt effektivräntemetoden över löptiden.

Den nya finansieringen har finansiella kreditvillkor (kovenanter) som mäts halvårsvis per den 30 juni respektive den 31 december, var för sig för Senior-, MidCo respektive Juniorfinansieringen. Kreditvillkoren är

skuldsättningsgrad (Leverage Ratio) samt räntetäckningsgrad (Interest Coverage Ratio).

Rörelseförvärv

I början av mars 2023 förvärvade koncernen 100% av aktierna och rösterna i Munka-Ljungby Biovärme AB och Svedala Fjärrvärme AB. Bolagen driver fjärrvärmeverksamhet i Munka-Ljungby och Svedala. Den totala leveransen av energi uppgår årligen till ca 31 GWh i båda bolagen.

Köpeskillingen uppgick till 25 MSEK respektive 90 MSEK och betalades kontant i samband med tillträdet. I samband med förvärvet löstes även den förvärvade räntebärande skulden jämte upplupen ränta med 25 MSEK respektive 95 MSEK.

Den förvärvade rörelserna beräknas bidra med 7 MSEK respektive 23 MSEK till koncernens

nettoomsättning, 3 MSEK respektive 11 MSEK till rörelseresultat före avskrivningar samt -3 MSEK respektive -8 MSEK till resultat före skatt.

I nedanstående tabell visas de preliminära förvärvskalkylerna, d v s verkligt värde av förvärvade nettotillgångar och därtill hörande köpeskillning.

	Munka-Ljungby Biovärme AB	Svedala Fjärrvärme AB	Totalt
Tillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	56	189	245
Varulager	1	2	3
Fordringar	2	6	8
Likvida medel	0	20	20
	59	217	276
Skulder			
Uppskjuten skatteskuld	-6	-23	-29
Räntebärande skulder	-25	-95	-120
Övriga skulder	-3	-9	-12
	-34	-127	-161
Summa förvärvade nettotillgångar	25	90	115
Överförd ersättning	25	90	115

Moderföretagets resultaträkning

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2023	2022
Nettoomsättning	4	56	74
Summa rörelsens intäkter		56	74
Personalkostnader	5	-16	-37
Avskrivningar och nedskrivningar	11,12	0	0
Övriga externa kostnader	6,17,18	-44	-37
Summa rörelsens kostnader		-60	-74
Rörelseresultat		-4	0
Resultat från andelar i koncernföretag	7	0	250
Övriga räntekostnader och liknande resultatposter	8	0	0
Finansnetto		0	250
Resultat efter finansiella poster		-4	250
Bokslutsdispositioner	9	-3	-6
Resultat före skatt		-7	244
Skatt på årets resultat	10	-	-
Årets resultat		-7	244

Moderföretagets rapport över övrigt totalresultat

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2023	2022
Årets resultat		-7	244
Övrigt totalresultat		-	-
Årets totalresultat		-7	244

Moderföretagets balansräkning

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	31 Dec 2023	31 Dec 2022
Anläggningstillgångar			
Övriga immateriella tillgångar	11	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar		0	0
Inventarier	12	0	0
Summa materiella anläggningstillgångar		0	0
Andelar i koncernföretag	13	6 763	6 763
Övriga fordringar		1	1
Summa finansiella anläggningstillgångar		6 764	6 764
Summa anläggningstillgångar		6 764	6 764
Omsättningstillgångar			
Fordringar hos koncernföretag		144	147
Övriga fordringar		0	0
Upplupna intäkter och förutbetalda kostnader		38	1
Likvida medel	14	0	14
Summa omsättningstillgångar		182	162
Summa tillgångar		6 946	6 926

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	31 Dec 2023	31 Dec 2022
<u>Eget kapital</u>			
Aktiekapital	16	402	402
Uppskrivningsfond		0	4 000
Bundet eget kapital		402	4 402
Överkursfond	16	3 092	3 092
Balanserat resultat		2 885	-859
Årets resultat		-7	244
Fritt eget kapital		5 970	2 477
<hr/>			
Summa eget kapital		6 372	6 879
<u>Kortfristiga skulder</u>			
Leverantörsskulder	15	38	0
Övriga skulder	15	536	46
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15	0	1
Summa kortfristiga skulder		574	47
<hr/>			
Summa eget kapital och skulder		6 946	6 926

Moderföretagets kassaflödesanalys

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2023	2022
Kassaflöden från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-4	0
Justeringar för icke-kassaflödespåverkande poster			
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	11,12	0	0
Förändring av rörelsekapital			
Förändring rörelsefordringar		-37	0
Förändring av rörelseskulder		27	3
Nettokassaflöden från den löpande verksamheten		-14	3
Kassaflöden från investeringsverksamheten			
Utdelning från koncernföretag		-	119
Nettokassaflöden från investeringsverksamheten		0	119
Kassaflöden från finansieringsverksamheten			
Nettoförändring inlåning/utlåning till koncernföretag		-	-4
Utdelning till aktieägare		-	-240
Nettokassaflöden från finansieringsverksamheten		0	-244
Årets nettokassaflöden		-14	-122
Likvida medel vid årets början		14	136
Likvida medel vid årets slut		0	14

Moderföretagets rapport över förändringar i eget kapital

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktiekapital	Uppskrivningsfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>						
Eget kapital 1 januari 2022	402		3 092	-2 146	1 352	2 700
Disposition av föregående års resultat enligt beslut på årsstämma				1 352	-1 352	0
Årets resultat					244	244
Övrigt totalresultat					-	0
Summa totalresultat	0		0	0	244	244
Uppskrivning		4 000				4 000
Utdelning				-65		-65
Eget kapital 31 december 2022	402	4 000	3 092	-859	244	6 879
Disposition av föregående års resultat enligt beslut på årsstämma				244	-244	0
Årets resultat					-7	-7
Övrigt totalresultat					-	0
Summa totalresultat	0		0	0	-7	-7
Fondemission	4 000	-4 000				0
Nedsättning av aktiekapital	-4 000			4 000		0
Utdelning				-500		-500
Eget kapital 31 december 2023	402	0	3 092	2 885	-7	6 372

Moderföretagets noter

Not 1: Moderföretagets redovisningsprinciper

Moderföretaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer. RFR 2 innebär att moderföretaget i årsredovisningen för den juridiska personen ska tillämpa samtliga av EU antagna IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryggandelagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som ska göras.

Skillnader mellan koncernens och moderföretagets redovisningsprinciper framgår nedan. De nedan angivna redovisningsprinciperna för moderföretaget har tillämpats konsekvent på samtliga perioder som presenteras i moderföretagets finansiella rapporter.

Klassificering och uppställningsformer

Resultaträkning och balansräkning är för moderföretaget uppställda enligt årsredovisningslagen, medan rapporten över totalresultat, rapporten över förändringar i eget kapital och kassaflödesanalysen baseras på IAS 1 Utformning av finansiella rapporter respektive IAS 7 Rapport över kassaflöden.

Dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas i moderföretaget enligt anskaffningsvärde-metoden. Detta innebär att transaktionsutgifter inkluderas i det redovisade värdet för innehav i dotterföretag.

Aktieägartillskott

Lämnade aktieägartillskott redovisas som en ökning av aktier och andelar i den mån nedskrivning ej fordras.

Koncernbidrag

Erhållna eller lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdisposition.

Finansiella instrument

I enlighet med regler i Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 samt sambandet mellan redovisning och beskattning, tillämpas inte reglerna om finansiella instrument och säkringsredovisning i IFRS 9 i moderföretaget som juridisk person, utan dessa regler tillämpas även fortsättningsvis endast i koncernredovisningen. I moderföretaget värderas finansiella anläggningstillgångar till anskaffningsvärde minus eventuell nedskrivning och finansiella omsättningstillgångar enligt lägsta värdets princip. Skulder, som inte utgör derivatskulder, värderas till upplupet anskaffningsvärde. Derivatstillgångar värderas enligt lägsta värdets princip och derivatskulder enligt högsta värdets princip.

Finansiella garantier

Moderföretaget finansiella garantiavtal består i huvudsak av kapitaltäckningsgarantier till förmån för dotterföretag. Finansiella garantier innebär att bolaget har ett åtagande att ersätta innehavaren av ett skuldinstrument för förluster som denne ådrar sig på grund av att en angiven gäldenär inte fullgör betalning vid förfall enligt avtalsvillkoren. För redovisning av finansiella garantiavtal tillämpar moderföretaget en av Rådet för finansiell rapportering tillåten lättnadsregel jämfört med reglerna i IFRS 9. Lättnadsregeln avser finansiella garantiavtal utställda till förmån för

dotterföretag och intresseföretag. Moderföretaget redovisar finansiella garantiavtal som avsättning i balansräkningen när företaget har ett åtagande för vilken betalning sannolikt erfordras för att reglera åtagandet.

Leasing

I moderföretaget redovisas samtliga leasingavtal som operationella leasingavtal.

Obeskattade reserver

I moderföretaget redovisas eventuella obeskattade reserver inklusive uppskjuten skatteskuld. I koncernredovisningen delas obeskattade reserver upp på uppskjuten skatteskuld och eget kapital.

Not 2: Uppgifter om moderföretag

Solör Bioenergi Holding AB är dotterföretag till BE Bio Energy Group AG, organisationsnummer CHE-115.475.915 med säte i Zürich, Schweiz. För mer information se not 16.

Not 3: Väsentliga bedömningar och uppskattningar

Moderföretagets mest betydande bedömning och uppskattning avser värdering av aktier i dotterföretag. Förändringar i lönsamhet och framtida kassagenereringsförmåga i den underliggande verksamheten kan komma att påverka värdet på moderföretagets innehav i dotterföretag.

Not 4: Nettoomsättning

Moderföretagets nettoomsättning består i allt väsentlig av koncerninterna tjänster.

Fördelning av nettoomsättning		
koncernextern respektive koncernintern	2023	2022
Koncernextern	2	2
Koncernintern	54	72
Summa nettoomsättning	56	74

Av nettoomsättningen avser 25 MSEK (51) vidarefakturerade kostnader.

Fördelning av nettoomsättning per land		
	2023	2022
Sverige	49	58
Övriga länder	7	16
Summa nettoomsättning	56	74

Not 5: Anställda och personalkostnader

I nedanstående tabell redovisas medelantalet anställda och könsfördelningen:

	2023	2022
Medelantal anställda	5	4
<i>(varav kvinnor)</i>	<i>(1)</i>	<i>(0)</i>

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader inklusive pensionskostnader uppgår för moderföretaget till följande belopp:

	2023	2022
Löner och andra ersättningar	9	27
Sociala avgifter	7	11
<i>(varav pensionskostnader)</i>	<i>(3)</i>	<i>(2)</i>

Av pensionskostnaderna avser 1 MSEK (1) styrelse och VD. Företaget har endast avgiftsbestämda pensionsplaner och det finns inga utestående pensionsförpliktelser.

I nedanstående tabell visas löner och andra ersättningar fördelade på styrelse och VD respektive övriga anställda:

	2023		2022	
	Styrelse och VD	Övriga anställda	Styrelse och VD	Övriga anställda
Löner och andra ersättningar	3	6	13	14
<i>(varav tantiem och dylikt)</i>	<i>(-)</i>	<i>(0)</i>	<i>(10)</i>	<i>(10)</i>

VD har enligt gällande avtal en bruttolön på 3 MSEK per år samt 6 månaders uppsägningstid. Vid uppsägning från bolagets sida utgår, förutom lön under uppsägningstiden, ett avgångsvederlag motsvarande 6 månadslöner.

Det finns inga fasta bonussystem, men en diskretionär bonus kan beslutas av styrelsen för VD och övriga anställda och löper vanligtvis över en treårig utbetalningstid. En förutsättning för utbetalning är att de anställda som omfattas av avtalen fortfarande är anställda inom koncernen vid respektive utbetalningstillfälle.

I tillägg till den diskretionära bonusordningen har koncernen tecknat avtal om kontantreglerade aktierelaterade ersättningar i form av syntetiska aktier med verkställande direktören samt ytterligare en anställd. Ersättning utgår vid en försäljning av aktieägares aktieinnehav i moderföretaget Solör Bioenergi Holding AB, utifrån aktieägarförhållandena vid avtalets tecknande, till utomstående tredje part och baseras på pris per aktie. Ersättning utgår även i samband med utdelning till moderföretagets aktieägare. Utbetalning sker över en treårsperiod; varav en tredjedel utbetalas i samband med en eventuell ägarförändring, en tredjedel utbetalas 18 månader efter en eventuell ägarförändring, samt en tredjedel utbetalas 36 månader efter en eventuell ägarförändring.

Ersättning utgår även i samband med utdelning till moderföretagets aktieägare. Utbetalning sker vid ett tillfälle i samband med utdelningen till moderföretagets aktieägare.

Avtalen omfattar totalt 204 678 syntetiska aktier, varav 146 199 avser den verkställande direktören. Det finns inget högre tak för ersättningen, dock definieras 100 procents ersättning vid ett pris om 171 kronor per aktie, vilket skulle innebära en total kontantreglerad ersättning om 35 MSEK, varav 25 MSEK till verkställande direktören. Den eventuella ersättningen vid en ägarförändring kommer därmed slutligen att beräknas baserat på priset

per aktie multiplicerat med antalet utställda syntetiska aktier.

Utbetald utdelning till moderföretagets aktieägare har betingat aktierelaterade ersättningar om sammanlagt 0 MSEK (2,0) exklusive sociala avgifter, varav 0 MSEK (1,1) till den verkställande direktören.

Baserat på en ägarförändring som inträffade under räkenskapsåret 2019 och som betingade aktierelaterad ersättning, utbetalades under räkenskapsåret 2023 sammanlagt 0 MSEK (2,0) exklusive sociala avgifter, varav 0 MSEK (1,4) till den verkställande direktören. Kvarstående skuld exklusive sociala avgifter hänförlig till denna transaktion, uppgår per balansdagen till 0 MSEK (0), varav 0 MSEK (0) till den verkställande direktören.

Under räkenskapsåret beslutade styrelsen att dela ut diskretionär bonus till de anställda i moderföretaget med totalt 0,2 MSEK (17,6) exklusive sociala avgifter, varav 0 MSEK (9,0) till den verkställande. Per balansdagen uppgår den obetalda bonusskulden exklusive sociala avgifter till 13,3 MSEK (24,1), varav 6,7 MSEK (12,2) till den verkställande direktören.

I nedanstående tabell redogörs för utbetalda ersättningar till styrelseledamöter och verkställande direktör:

2023	Styrelse-	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions-	Summa
tusentals kronor	arvode				kostnader	
Styrelsen						
Martinus Brandal (ordförande)	-	-	-	-	-	0
Ola Ström (vice ordförande)	-	-	-	-	-	0
Jonathan F. Finn	-	-	-	-	-	0
Erik A. Lynne	-	-	-	-	-	0
Karin Karlström	-	-	-	-	-	0
Jonas Olsson	-	-	-	-	-	0
Verkställande direktör						
Anders Pettersson	-	3 086	-	71	789	3 946
Summa	0	3 086	0	71	789	3 946

2022	Styrelse-	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions-	Summa
tusentals kronor	arvode				kostnader	
Styrelsen						
Martinus Brandal (ordförande)	-	-	-	-	-	0
Ola Ström (vice ordförande)	-	-	-	-	-	0
Jonathan F. Finn	-	-	-	-	-	0
Erik A. Lynne	-	-	-	-	-	0
Kerstin Levin	-	-	-	-	-	0
Verkställande direktör						
Anders Pettersson	-	3 052	10 080	71	794	13 997
Summa	0	3 052	10 080	71	794	13 997

Not 6: Övriga externa kostnader

	2023	2022
Konsultarvoden, närstående parter	-15	-13
Konsultarvoden, övriga	-3	-3
Försäkringspremier	-22	-17
Övrigt	-4	-4
Summa övriga externa kostnader	-44	-37

Försäkringspremier har vidarefakturerats till övriga koncernföretag samt joint ventures.

Arvoden till revisorer - PwC	2023	2022
Revisionsuppdrag	0	0
Övriga tjänster	-	0
Summa	0	0

Med revisionsuppdrag avses lagstadgad revision av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning samt revision och annan granskning utförd i enlighet med överenskommelse eller avtal. Detta inkluderar övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

Not 7: Resultat från andelar i koncernföretag

	2023	2022
Utdelning	-	506
Nedskrivningar	0	-256
Summa resultat från andelar i koncernföretag	0	250

Not 8: Räntekostnader och liknande resultatposter

	2023	2022
Räntekostnader, koncernexterna	0	0
Summa	0	0

Erlagda räntekostnader uppgår till 0 MSEK (0).

Not 9: Bokslutsdispositioner

	2023	2022
Lämnade koncernbidrag	-3	-6
Summa	-3	-6

Not 10: Skatt på årets resultat

Periodens skattekostnad/skatteintäkt består av följande uppdelning mellan aktuell och uppskjuten skatt:

	2023	2022
Aktuell skatt	-	-
Uppskjuten skatt	-	-
Summa skatt	0	0

I nedanstående tabell återges avstämningen mellan faktisk och teoretisk skattekostnad/skatteintäkt:

	2023	2022
Resultat före skatt	-7	244
Skatt baserad på gällande skattesats 20,6 procent	2	-50
Ej avdragsgilla kostnader	-2	-54
Icke skattepliktiga intäkter	-	104
Summa skatt	0	0

Vid utgången av räkenskapsåret har bolaget inget outnyttjat skattemässigt underskottsavdrag.

Not 11: Immateriella anläggningstillgångar

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Ingående balans 1 januari	1	1
Utgående balans 31 december	1	1
Akkumulerade avskrivningar		
Ingående balans 1 januari	-1	-1
Avskrivningar	0	0
Utgående balans 31 december	-1	-1
Redovisat värde	0	0

Avser program och databaser för uppföljning och analys av dotterföretagens resultat och utveckling.

Not 12: Materiella anläggningstillgångar

Inventarier	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Ingående balans 1 januari	1	1
Utgående balans 31 december	1	1
Akkumulerade avskrivningar		
Ingående balans 1 januari	-1	-1
Årets avskrivningar	0	0
Utgående balans 31 december	-1	-1
Redovisat värde	0	0

Moderföretagets materiella tillgångar avser huvudkontorets kontorsinventarier och kontorsutrustning.

Not 13: Andelar i koncernföretag

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Ingående balans 1 januari	7 064	3 064
Uppskrivning	-	4 000
Aktieägartillskott	0	-
Utgående balans 31 december	7 064	7 064
Akkumulerade nedskrivningar		
Ingående balans 1 januari	-301	-45
Nedskrivningar	0	-256
Utgående balans 31 december	-301	-301
Redovisat värde	6 763	6 763

I nedanstående tabell specificeras det redovisade värdet per dotterföretag:

	2023	2022
Solör Bioenergi Holding 2 AB	6 763	6 763
Rindi Energi AB	0	0
Solör Bioenergi Lion 1 AB	0	-
Solör Bioenergi Lion 2 AB	0	-
Solör Bioenergi Lion 3 AB	0	-
Solör Bioenergi Lion 4 AB	0	-
Utgående balans 31 december	6 763	6 763

Antal ägda andelar i respektive dotterföretag och procentuellt aktieinnehav:

2023	Antal andelar	Innehav
Solör Bioenergi Holding 2 AB	500	100%
Rindi Energi AB	1 578 542	100%
Solör Bioenergi Lion 1 AB	250	100%
Solör Bioenergi Lion 2 AB	250	100%
Solör Bioenergi Lion 3 AB	250	100%
Solör Bioenergi Lion 4 AB	250	100%

2022	Antal andelar	Innehav
Solör Bioenergi Holding 2 AB	500	100%
Rindi Energi AB	1 578 542	100%

Antal andelar avse både antal aktier och röster.

Dotterföretagens organisationsnummer och säte:

	Org. nr.	Säte
Solör Bioenergi Holding 2 AB	556982-8469	Stockholm, Sverige
Rindi Energi AB	556495-8758	Vadstena, Sverige
Solör Bioenergi Lion 1 AB	559437-0024	Stockholm, Sverige
Solör Bioenergi Lion 2 AB	559437-0032	Stockholm, Sverige
Solör Bioenergi Lion 3 AB	559451-2179	Stockholm, Sverige
Solör Bioenergi Lion 4 AB	559456-4923	Stockholm, Sverige

För fullständig information om koncernstruktur hänvisas till koncernens not 2.

Not 14: Kassa och bank

Moderföretagets likvida medel består av banktillgodohavanden.

Not 15: Finansiella instrument och riskhantering

Nedanstående tabeller visar en översikt över förfallostrukturen för moderföretagets finansiella skulder baserat på odiskonterade avtalsenliga betalningar:

2023	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Leverantörsskulder	38	-	-	-	38
Skulder till koncernföretag	-	-	-	-	0
Övriga skulder	510	-	-	-	510
Upplupna kostnader	0	-	-	-	0
Summa	548	0	0	0	548

2022	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Leverantörsskulder	0	-	-	-	0
Skulder till koncernföretag	-	-	-	-	0
Övriga skulder	36	10	-	-	46
Upplupna kostnader	1	-	-	-	1
Summa	37	10	0	0	47

Not 16: Antal aktier, aktiekapital och uppgifter om aktieägare

	2023	2022
Antal stamaktier, kvotvärde 10,85 SEK	37 044 856	37 044 856

Samtliga aktier har samma rätt till bolagets kvarvarande nettotillgångar. Innehavare av stamaktier är berättigade till utdelning som fastställs efter hand och aktieinnehavet berättigar till rösträtt vid årsstämman med en röst per aktie. Samtliga aktier är fullt betalda och inga aktier är reserverade för överlåtelse. Inga aktier innehas av företaget själv eller dess dotterföretag. Förändringar i moderföretagets aktiekapital och överkursfond framgår av tabellen nedan:

<i>tusentals kronor</i>	2023			2022		
	Aktiekapital	Överkurs- fond	Summa	Aktiekapital	Överkurs- fond	Summa
Stamaktier emitterade och betalda vid årets början	402 007	3 091 939	3 493 946	402 007	3 091 939	3 493 946
Stamaktier emitterade och betalda vid årets slut	402 007	3 091 939	3 493 946	402 007	3 091 939	3 493 946

Under räkenskapsåret 2023 beslutades det på extra bolagsstämma i december om utdelning till moderföretagets aktieägare med 500 MSEK. Utbetalning är ännu ej gjord.

Under räkenskapsåret 2022 beslutades det på extra bolagsstämma i juni om utdelning till moderföretagets aktieägare med 65 MSEK. Utbetalning till bolagets aktieägare avseende utdelning beslutad under tidigare räkenskapsår samt delar av årets beslutade utdelning, gjordes i juli med sammanlagt 240 MSEK.

I nedanstående tabell framgår aktieägarinformation:

Aktieägare	31 Dec 2023		31 Dec 2022	
	Antal aktier	Procentuell ägarandel	Antal aktier	Procentuell ägarandel
Nordic Infrastructure AG*	22 197 454	59,92%	22 197 454	59,92%
Polhem Infra KB	14 817 937	40,00%	14 817 937	40,00%
BE Bio Energy Group AG	29 465	0,08%	29 465	0,08%
Summa	37 044 856	100,00%	37 044 856	100,00%

*Bolaget ägts till 100% av BE Bio Energy Group AG

Solör Bioenergi Holding AB är ett dotterföretag till BE Bio Energy Group AG med säte i Schweiz. Moderföretagets adress är: Zollikerstrasse 226, 8008 Zürich, Schweiz. BE Bio Energy Group AG's direkta och indirekta aktieinnehav i Solör Bioenergi Holding AB uppgår per balansdagen till 22 226 919 aktier, vilket motsvarar 60 procent.

Not 17: Transaktioner med närstående

Moderföretaget har genomfört olika transaktioner med närstående parter. Samtliga transaktioner genomförs som en del av den ordinarie verksamheten och till marknadsmässiga villkor. Inga säkerheter har ställts ut av moderföretaget till förmån för närstående parter.

Närstående part	Relation
BE Bio Energy Group AG	Solör Bioenergi Holding ABs moderföretag, som per balansdagen, direkt eller indirekt via sitt dotterföretag Nordic Infrastructure AG, innehar 60,00 procent (60,00) av aktierna och rösterna i Solör Bioenergi Holding AB.
Polhem Infra KB	Polhem Infra KB innehar per balansdagen 40,00 procent (40,00) av aktierna och rösterna i Solör Bioenergi Holding AB.

I nedanstående tabell redogörs Solör Bioenergi Holding AB:s transaktioner med närstående parter förutom för transaktioner med närstående koncernföretag. För transaktioner med koncernföretag hänvisas till not 4.

2023		Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen		Skuld per balansdagen *
Närstående part	Totalt belopp / fakturerat			
BE Bio Energy Group AG	-14	-14		0
Nordic Infrastructure AG	-	-		-306
Polhem Infra KB	-1	-1		-204
	-15	-15		-510

2022		Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen		Skuld per balansdagen *
Närstående part	Totalt belopp / fakturerat			
BE Bio Energy Group AG	-12	-12		0
Nordic Infrastructure AG	-	-		-6
Polhem Infra KB	-1	-1		-4
	-13	-13		-10

* Avser obetald utdelning.

Not 18: Leasingförpliktelser

2023	Inom 1 år	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Framtida minimileaseavgifter	3	5	-	8

2022	Inom 1 år	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Framtida minimileaseavgifter	2	-	-	2

Framtida leasingförpliktelser avser kontorslokaler. Leasingkostnaderna uppgick under räkenskapsåret till 2 MSEK (2), varav variabla avgifter uppgick till 0 MSEK (0).

Not 19: Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	2023	2022
Ställda säkerheter		
Andelar i koncernföretag	-	-
	0	0
Eventalförpliktelser		
Moderbolagsgarantier och borgensförbindelser till förmån för dotterföretag	-	-
	0	0

Not 20: Händelser efter räkenskapsårets utgång

I slutet av februari 2023 avslutade koncernen sitt refinansieringsprojekt. För mer information hänvisas till koncernens not 27.

Not 21: Årets resultat och förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande medel:

	kronor
Överkursfond	3 091 939 051
Balanserat resultat	2 885 126 463
Årets resultat	-7 512 049
Summa	5 969 553 465

Styrelsen föreslår att fritt eget kapital om kronor 5 969 553 465 skall disponeras enligt följande:

	kronor
Balanseras i ny räkning	5 969 553 465
Summa	5 969 553 465

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med de internationella redovisningsstandarder som avses i Europaparlamentets och Rådets förordning (EG) nr 1606/2002 av den 19 juli 2002 om tillämpning av internationella redovisningsstandarder. Årsredovisningen respektive koncernredovisningen ger en rättvisande bild av moderföretagets och koncernens ställning och resultat. Förvaltningsberättelsen för moderföretaget respektive koncernen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av moderföretagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderföretaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 30 april 2024

Martinus Brandal
styrelsens ordförande

Ola Strøm
styrelsens vice ordförande

Erik A. Lynne
styrelseledamot

Jonathan F. Finn
styrelseledamot

Karin Karlström
styrelseledamot

Jonas Olsson
styrelseledamot

Anders Pettersson
verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 30 april 2024.

PricewaterhouseCoopers AB

Martin Johansson
auktoriserad revisor
huvudansvarig revisor



Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Solör Bioenergi Holding AB (publ), org.nr 556907-9535

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Solör Bioenergi Holding AB (publ) för år 2023 med undantag för hållbarhetsrapporten på sidorna 8-10.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisions sed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisors sed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 8-10. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS, så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.



Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Solør Bioenergi Holding AB (publ) för år 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.



Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företaget någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten på sidorna 8–10 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Vår granskning har skett enligt FAR:s uttalande RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Stockholm den 30 april 2024

PricewaterhouseCoopers AB

Martin Johansson
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor