

**ÅRSREDOVISNING 2021**  
**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 .....	33
Not 4: Rörelseförvärv .....	34
Not 5: Nettoomsättning och information om koncernens avtal med kunder .....	39
Not 6: Rörelsesegment .....	40
Not 7: Övriga rörelseintäkter .....	42
Not 8: Bränsle- och materialkostnader .....	42
Not 9: Övriga externa kostnader .....	42
Not 10: Anställda och personalkostnader.....	43
Not 11: Transaktioner med närstående parter .....	46
Not 12: Finansiella poster .....	47
Not 13: Skatt .....	47
Not 14: Immateriella anläggningstillgångar .....	48
Not 15: Materiella anläggningstillgångar .....	50
Not 16: Varulager .....	51
Not 17: Kundfordringar .....	51
Not 18: Övriga fordringar .....	51
Not 19: Upplupna intäkter .....	51
Not 20: Likvida medel .....	51
Not 21: Aktiekapital, aktieägarinformation och utdelning .....	52
Not 22: Finansiella instrument och riskhantering.....	54
Not 23: Leasing .....	58
Not 24: Övriga skulder .....	58
Not 25: Upplupna kostnader .....	58
Not 26: Ställda säkerheter och eventalförpliktelser .....	58
Not 27: Händelser efter räkenskapsårets utgång .....	59
Moderföretagets resultaträkning .....	60



Moderföretagets rapport över övrigt totalresultat .....	60
Moderföretagets balansräkning .....	61
Moderföretagets kassaflödesanalys .....	63
Moderföretagets rapport över förändringar i eget kapital .....	64
Moderföretagets noter .....	65
Not 1: Moderföretagets redovisningsprinciper .....	65
Not 2: Uppgifter om moderföretag .....	66
Not 3: Väsentliga bedömningar och uppskattningar .....	66
Not 4: Nettoomsättning .....	66
Not 5: Anställda och personalkostnader .....	66
Not 6: Övriga externa kostnader .....	69
Not 7: Resultat från andelar i koncernföretag .....	69
Not 8: Ränteintäkter och liknande resultatposter .....	69
Not 9: Räntekostnader och liknande resultatposter .....	69
Not 10: Bokslutsdispositioner .....	69
Not 11: Skatt på årets resultat .....	69
Not 12: Immateriella anläggningstillgångar .....	70
Not 13: Materiella anläggningstillgångar .....	70
Not 14: Andelar i koncernföretag .....	70
Not 15: Kassa och bank .....	71
Not 16: Finansiella instrument och riskhantering .....	71
Not 17: Antal aktier, aktiekapital och uppgifter om aktieägare .....	72
Not 18: Transaktioner med närstående .....	73
Not 19: Leasingförpliktelser .....	74
Not 20: Ställda säkerheter och eventalförpliktelser .....	74
Not 21: Händelser efter räkenskapsårets utgång .....	74
Not 22: Årets resultat och förslag till vinstdisposition .....	74
Revisionsberättelse .....	76
Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen .....	76
Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar .....	77
Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten .....	78

## 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 2021.

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.

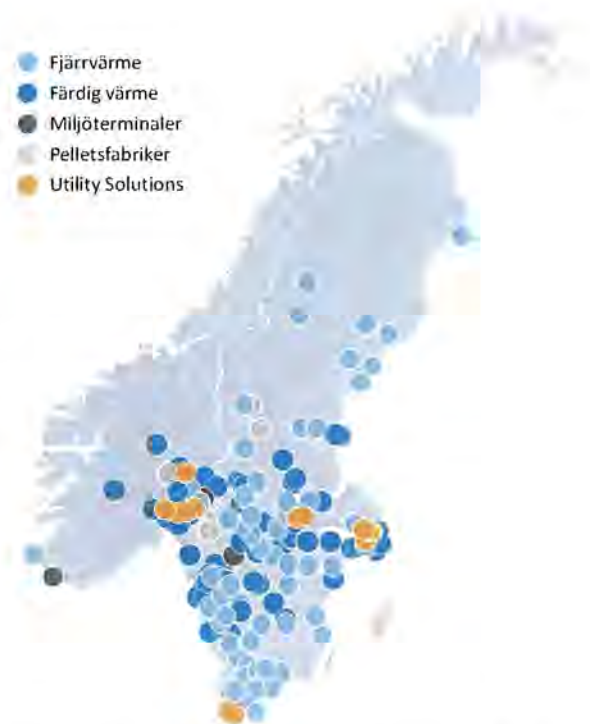
### Verksamheten

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 68 energianläggningar, 104 färdig-

värmeanläggningar, 3 miljöterminaler, 4 pelletsfabriker samt 1 brikettfabrik. I tillägg bedrivs drift- och underhållsverksamhet inom vatten- och avloppsrening samt energiproduktion på 22 anläggningar i det nyförvärvade segmentet Utility Solutions.

På kartan nedan visas anläggningar i Sverige och Norge där koncernen bedriver verksamhet.



### Väsentliga händelser under räkenskapsåret

I början av maj förvärvade koncernen Falbygdens Energi AB (namnändrat till Solör Bioenergi Falköping AB). Förvärvet omfattar fjärrvärmeverksamheten och fibernätet i Falköping med omnejd. Energileveranserna uppgår till cirka 140 GWh årligen, vilket inkluderar fjärrvärme och el och är märkt enligt svensk miljöstandard, "Bra Miljöval".

I juni tecknade koncernen ett avtal med Strängnäs kommun avseende förvärv av 80% av fjärrvärmeverksamheten i Strängnäs, ett avtal som sedermera godkändes av kommunfullmäktige i Strängnäs kommun.



Affären genomfördes i början av januari 2022. För mer information hänvisas till koncernens not 27.

I slutet av juni förvärvade koncernen den svenska och norska Utility Solutions-verksamheten från Veolia. Verksamheten omfattar drift- och underhållsverksamhet inom kommunal vatten- och avloppsrening samt energiproduktion på flera orter i Sverige och Norge. Dessa kombinerade aktiviteter har kompletterat koncernens erbjudande till kunderna. Energileveranserna i den förvärvade verksamheten uppgår till cirka 180 GWh årligen.

I början av augusti förvärvade koncernen aktierna i Vretstorp Bioenergi AB (namnändrat till Solör Bioenergi Vretstorp AB). Förvärvet omfattar fjärrvärmeverksamhet. Energileveranserna uppgår till cirka 4 GWh årligen.

I mitten av augusti förvärvade koncernen Rena Fjernvarme AS i Norge. Förvärvet omfattar fjärrvärmeverksamhet. Energileveranserna uppgår till cirka 4 GWh årligen.

Den 17 december 2021 slutförde koncernen sitt refinansieringsprojekt. Den nya finansieringsstrukturen består av ett syndikat av 8 nordiska och internationella banker, som ytterligare stärker koncernens tillväxtstrategi.

Koncernens nya finansiering är uppdelad i en ny seniorfinansiering (SFA - Senior Facilities Agreement) och en ny juniorfinansiering (JFA - Junior Facilities Agreement). Det nominella beloppet för SFA är 6 485 MSEK, medan det nominella beloppet för JFA 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 1 965 MSEK respektive 300 MSEK. Dessutom innehåller SFA en checkräkningskredit (RCF – Revolving Credit Facility) med en limit om 300 MSEK.

I tillägg till ovanstående förvärv har koncernen under 2021 även fortsatt investeringarna i sitt utvecklingsprojekt i Jessheim, Norge.

Den globala pandemin av Covid-19 har haft marginell påverkan på koncernens resultat och finansiella ställning även om löpande operationella åtgärder såsom reparationer, underhåll och investeringar blev något förskjutna i tid.

## Flerårsöversikt

	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	1 682	1 183	1 204	1 052
Rörelseresultat före av- och nedskrivningar	353	305	410	227
Rörelseresultat	43	47	182	21
Resultat efter finansiella poster	-328	-487	-86	-185
Resultat efter skatt	-308	-433	-71	-406
Balansomslutning	10 145	6 204	5 190	4 771
Eget kapital	-2 934	-1 156	-381	-199
Soliditet (%)	neg.	neg.	neg.	neg.
Medelantal anställda (st)	263	206	194	184

## Nettoomsättning och resultat

2021 kännetecknades av i genomsnitt lägre temperaturer jämfört med föregående år. Det genomsnittliga utomhustemperaturen mätt i så kallade grad-dagar under 2021 var 97,0 procent (82,4) av ett normalår. Antalet grad-dagar under ett år är summan av dygns-medeltemperaturernas avvikelser från en referenstemperatur.

Nettoomsättningen uppgick till 1 682 MSEK (1 183), en ökning med 42 procent. Ökningen är främst en följd av genomförda förvärv och de lägre temperaturerna. Justerat för förvärvseffekten om 337 MSEK (64) uppgick nettoomsättningen till 1 345 MSEK (1 119), en ökning med 20 procent. Ökningen är främst en effekt av lägre temperaturer.

Bruttovinsten förbättrades med 35 procent och uppgick till 1 015 MSEK (750). Justerat för förvärvseffekten om 183 MSEK (41), uppgick bruttovinstmarginalen till 832 MSEK (709), en ökning med 17 procent.

Koncernens rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till 353 MSEK (305). Förvärvseffekten påverkan på



EBITDA uppgick till 32 MSEK (9). EBITDA påverkades negativt med förvävsrelaterade engångskostnader uppgående till -81 MSEK (-34) samt engångsrelaterade kostnader till närstående parter uppgående till -50 MSEK (-). Föregående års EBITDA påverkades positivt av vinster vid försäljning av utsläppsrättigheter om 14 MSEK samt en vinst relaterad till avyttringen av verksamheten i norska Brumunddal med 13 MSEK. Justerat för ovanstående ökade EBITDA till 452 MSEK (303).

Koncernens rörelseresultat (EBIT) uppgick till 43 MSEK (47). Justerat för ovanstående poster av engångskaraktär uppgick EBIT till 142 MSEK (45). Den relativt sett lägre ökningen inom EBIT i förhållande till EBITDA förklaras av högre avskrivningar till en följd av genomförda förvärv och investeringar.

#### Segment Fjärrvärme

Segment fjärrvärme svarade för 61 procent (68) 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 28 procent och uppgick till 1 442 GWh (1 126). Justerat för förvärvseffekten om 234 GWh (63), uppgick energileveranserna till 1 208 GWh (1 063), en ökning med 14 procent. Ökningen är främst en effekt av lägre temperaturer.

Nettoomsättningen uppgick till 1 034 MSEK (814), en ökning med 27 procent. Justerat för förvärvseffekten om 178 MSEK (64) uppgick nettoomsättningen till 856 MSEK (750), en ökning med 14 procent.

Bruttovinsten ökade med 26 procent till 659 MSEK (522) och bruttovinstmarginalen uppgick till 64 procent (64). Justerat för förvärvseffekten om 107 MSEK (41), uppgick

bruttovinsten till 552 MSEK (481), en ökning med 15 procent.

EBITDA uppgick till 322 MSEK (255). Förvärvseffekten på EBITDA uppgick till 55 MSEK (9). EBITDA för perioden påverkades negativt med förvävsrelaterade engångskostnader som uppgick till -43 MSEK (-37). Föregående års EBITDA påverkades positivt med vinster vid försäljning av utsläppsrätter med 14 MSEK samt en vinst relaterad till avyttringen av verksamheten i norska Brumunddal med 20 MSEK. Justerat för ovanstående ökade EBITDA för perioden till 310 MSEK (249).

#### Segment Färdig värme

Segment Färdig värme svarade för 14 procent (15) 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 till följd av lägre temperaturer i kombination med organisk tillväxt och uppgick till 192 GWh (152), en ökning med 26 procent.

Nettoomsättningen ökade med 37 procent och uppgick till 240 MSEK (175). Ökningen förklaras främst av högre energileveranser i kombination med ökade kundpriser i Norge. Där justeras prisindex utifrån elpriserna varje månad och elpriserna var i genomsnitt mer än dubbelt så höga som föregående år.

Bruttovinsten uppgick till 147 MSEK (105) och bruttovinstmarginalen uppgick till 61 procent (60).

EBITDA förbättrades till 66 MSEK (32), en ökning med 106 procent.



## Segment Biomassa

Segment Biomassa svarade för 15 procent (17) 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 268 MSEK (215). Ökningen är främst relaterad till ökad försäljning av pellets samt högre omsättning i miljöterminalverksamheten.

Bruttovinsten uppgick till 132 MSEK (123) och bruttovinstmarginalen uppgick till 49 procent (57).

EBITDA förbättrades och uppgick till 42 MSEK (39).

På grund av segmentets diversifierade och volatila karaktär kan bruttovinstmarginalen fluktuera. På årsbasis har dock segmentets stabiliserats på en måttlig nivå.

## Segment Utility Solutions

Segment Utility Solutions svarade för 9 procent (-) 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 160 MSEK (-). Bruttovinsten uppgick till 77 MSEK (-) och bruttovinstmarginalen uppgick till 48 procent (-).

EBITDA uppgick till -23 MSEK (-). Justerat för förvärvsrelaterade kostnader om 38 MSEK uppgick EBITDA till 15 Mkr (-).

## Finansnetto

Koncernens finansnetto uppgick till -371 MSEK (-534). Finansnettot påverkades av realiserade värdeförändringar på koncernens ränteswappar uppgående till 51 MSEK (-51). Andra icke-kassaflödespåverkande kostnader ingående i koncernens finansnetto uppgick till -157 MSEK (-268).

Justerat för ovanstående effekter uppgick finansnettot till -265 MSEK (-215). Skillnaden förklaras främst av högre genomsnittlig räntebärande skuld jämfört med föregående år.

## Kassaflöde

Kassaflödet från den löpande verksamheten förbättrades till 109 MSEK (59). Högre resultat bidrog positivt till det operativa kassaflödet. Å andra sidan hade en högre rörelsekapitalbindning motsatt effekt.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -1 922 MSEK (-875). Kassaflödet från investeringsverksamheten påverkades främst av förvärven av Falbygdens Energi och Utility Solutions-verksamheten från Veolia. Föregående års kassaflöde från investeringsverksamheten påverkades främst av förvärvet av Vasa Värme Holding-koncernen.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till 3 711 MSEK (760). Kassaflödet från finansieringsverksamheten påverkades positivt av ökningen av räntebärande skulder efter det senaste slutförandet av refinansieringen. Ökningen av seniorfinansieringen netto efter betalda transaktionskostnader uppgick till 2 014 MSEK (1 367), medan ökningen av juniorfinansieringen netto efter betalda transaktionskostnader uppgick till 3 112 MSEK (549). Därutöver har nyemission från aktieägare om 1 000 MSEK (-) bidragit positivt till kassaflödet från finansieringsverksamheten. Å andra sidan har utdelning till aktieägarna om -2 317 MSEK (-325) haft



motsatt effekt på kassaflödet från finansieringsverksamheten. Detsamma gäller amortering av räntebärande skulder utanför senior- och juniorfinansieringen om -2 MSEK (-618) samt amortering av befintliga skulder i förvärvade bolag med -46 MSEK (-211).

### Finansiell ställning och likviditet

Vid räkenskapsårets slut uppgick likvida medel till 2 031 MSEK (133) och det fanns outnyttjade kreditfaciliteter i form av investeringskrediter uppgående till 2 223 MSEK (869) samt checkräkningskredit uppgående till 300 MSEK (75).

Koncernens räntebärande skulder uppgick vid räkenskapsårets slut till 11 644 MSEK (6 414) medan koncernens egna kapital uppgick till -2 934 MSEK (-1 066).

### Medarbetare

Antalet anställda i koncernen ökade till 301 vid räkenskapsårets slut jämfört med 211 vid räkenskapsårets början, främst som en konsekvens av de genomförda rörelseförvärven. Medelantalet anställda under räkenskapsåret uppgick till 263 (206).

### Hållbarhetsrapport

I nedan presenterade hållbarhetsrapport för 2021 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 miljöfarligt, 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 produktions-



anläggningarna 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 91 anmälningspliktiga produktionsanläggningar och 7 tillståndspliktiga anläggningar i koncernen. Miljöpåverkan sker huvudsakligen genom utsläpp av klimatpåverkande och försurande gaser till luft. Under 2021 har arbetet fortsatt med att uppfylla MCP direktivet vad beträffar stoftutsläpp.

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.



## 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 2021 har det inte inträffat någon incident som medförde personskada av allvarigare karaktär.

I tillägg till ovanstående har koncernen under 2021 fortsatt tillämpat de åtgärder som togs fram under närmast föregående år för att i preventivt syfte undvika smittspridning av Covid-19. De vidtagna åtgärderna innebar bl a besöksförbud på anläggningar, hemarbete när så har varit möjligt, minimera resandet etc.

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 301 (211) anställda varav 14 procent (13) är kvinnor och 86 procent (87) är män. Det finns inga rapporterade fall av diskriminering. Sjukfrånvaron i koncernen har under räkenskapsåret uppgått till 3 procent (3).

### 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.

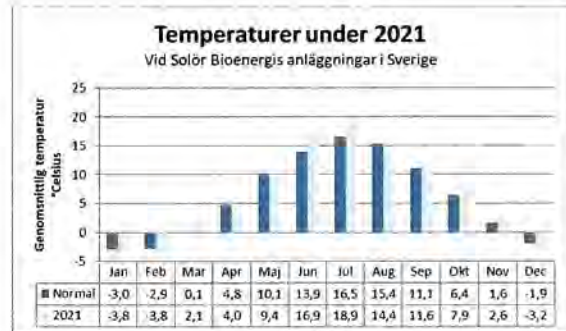
De väsentligaste riskerna och osäkerhetsfaktorerna för koncernen kan delas in i:

- 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. Avvikelse från "normalkurvan" är normalt i intervallet 4 - 7 procent. Den genomsnittliga temperaturen under 2021 var något högre än normalt. I jämförelse med föregående år var den genomsnittliga temperaturen dock lägre under 2021.



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 industrieanläggningar. 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 personskador eller materiella skador till följd av påstådd exponering för farliga ämnen. Förändringar i miljölagar och förordningar,



eller skadeståndsanspråk för personskador, 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.

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

## **Moderföretaget**

### Verksamhet

Moderföretaget Solör 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

	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsättning	60	50	88	71	92
Resultat efter finansiella poster	1 346	758	-139	208	1 070
Resultat efter skatt	1 352	856	-139	257	1 076
Balansomslutning	3 175	2 990	2 950	2 938	3 119
Eget kapital	2 701	2 851	2 295	2 544	2 824
Soliditet (%)	85%	95%	78%	87%	91%
Medeltal anställda (st)	3	3	3	3	3

### Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under ledning av moderföretaget, genomfördes under 2021 en refinansiering av koncernen. Moderföretaget har dessutom aktivt arbetat för att stödja genomförandet av förvärven och expansionsprojekten i de olika rörelsedrivande koncernföretagen.

### Resultat och ställning

Moderbolagets omsättning, som utgörs av koncerninterna tjänster och vidarefakturerering av koncernövergripande kostnader, uppgick till 60 MSEK (50).

Rörelseresultatet före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till -60 MSEK (-11), medan rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -61 MSEK (-13). Det lägre resultatet förklaras i allt väsentligt av extraordinära kostnader från närstående parter.

Finansnettot uppgick till 1 407 MSEK (771), varav utdelning från dotterföretag uppgick till 1 407 MSEK (834), nedskrivningar av aktieinnehav i dotterföretag uppgick till 0 MSEK (-45), medan realisationsförluster uppgick till 0 MSEK (-15). Justerat för ovanstående uppgick finansnettot till 0 MSEK (-3).

Årets resultat före och efter skatt uppgick för räkenskapsåret till 1 352 MSEK (856).

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 3 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:

	<i>kronor</i>
Överkursfond	3 091 939 051
Balanserat resultat	-2 145 267 117
Årets resultat	1 351 851 950
<b>Summa</b>	<b>2 298 523 884</b>

Styrelsen föreslår att fritt eget kapital om kronor 2 298 523 884 skall disponeras enligt följande:

	<i>kronor</i>
Utdelning till aktieägarna	0
Balanseras i ny räkning	2 298 523 884
<b>Summa</b>	<b>2 298 523 884</b>



## Koncernens rapport över resultat

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Nettoomsättning	5,6	1 682	1 183
Övriga rörelseintäkter	7	25	47
<b>Summa rörelsens intäkter</b>		<b>1 707</b>	<b>1 230</b>
Bränsle- och materialkostnader	8	-667	-433
Personalkostnader	10	-232	-187
Avskrivningar och nedskrivningar	6,14,15	-310	-258
Övriga externa kostnader	9,11	-464	-309
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-1 673</b>	<b>-1 187</b>
Resultatandel från joint venture	2	9	4
<b>Rörelseresultat</b>	<b>6</b>	<b>43</b>	<b>47</b>
Finansiella intäkter	12	52	4
Finansiella kostnader	12	-423	-538
<b>Finansnetto</b>		<b>-371</b>	<b>-534</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-328</b>	<b>-487</b>
Skatt på årets resultat	13	20	54
<b>Årets resultat</b>		<b>-308</b>	<b>-433</b>
<u>Årets resultat hänförligt till:</u>			
Moderföretagets aktieägare		-307	-433
Innehav utan bestämmande inflytande		-1	0
		<b>-308</b>	<b>-433</b>

## Koncernens rapport över totalresultat

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Årets resultat</b>		<b>-308</b>	<b>-433</b>
<b>Övrigt totalresultat:</b>			
<i>Poster som kan omklassificeras till resultatet</i>			
Årets omräkningsdifferens		39	-65
<b>Övrigt totalresultat, netto efter skatt</b>		<b>39</b>	<b>-65</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>-269</b>	<b>-498</b>
<b>Totalresultat hänförligt till:</b>			
Moderföretagets aktieägare		-268	-498
Innehav utan bestämmande inflytande		-1	0
		<b>-269</b>	<b>-498</b>



## Koncernens rapport över finansiell ställning

		31 Dec	31 Dec
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2021	2020
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Goodwill	14	652	34
Övriga immateriella tillgångar	14	529	246
<b>Summa immateriella anläggningstillgångar</b>		<b>1 181</b>	<b>280</b>
Byggnader och mark	15	1 180	1 153
Energicentraler, maskiner och teknisk utrustning	15	4 793	3 963
Övrig utrustning och inventarier	15	30	14
Pågående nyanläggningar	15	222	178
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>6 225</b>	<b>5 308</b>
Övriga fordringar		4	4
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>		<b>4</b>	<b>4</b>
Innehav i joint venture	2	39	34
Uppskjuten skattefordran	13	11	12
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>7 460</b>	<b>5 638</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	16	154	169
Kundfordringar	17	238	135
Övriga fordringar	18	56	32
Upplupna intäkter	19	195	91
Förutbetalda kostnader		11	6
Likvida medel	20	2 031	133
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>2 685</b>	<b>566</b>
<b>Summa tillgångar</b>		<b>10 145</b>	<b>6 204</b>

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>31 Dec 2021</b>	<b>31 Dec 2020</b>
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital	21	402	340
Övrigt tillskjutet kapital	21	1 522	584
Omräkningsreserv		-2	-41
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-4 874	-2 063
<b>Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>			
Innehav utan bestämmande inflytande		<b>-2 952</b>	<b>-1 180</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>18</b>	<b>14</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	22	11 539	6 232
Leasingskulder	23	87	48
Derivat	22	1	51
Uppskjuten skatteskuld	13	733	572
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>12 360</b>	<b>6 903</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Checkräkningskredit	22	-	125
Skulder till kreditinstitut	22	2	2
Leasingskulder	23	16	7
Leverantörsskulder	22	185	140
Skulder till närstående parter	11,22	185	-
Aktuell skatteskuld		0	1
Övriga skulder	24	114	81
Upplupna kostnader	22,25	214	107
Förutbetalda intäkter		3	4
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>719</b>	<b>467</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>10 145</b>	<b>6 204</b>



## Koncernens rapport över kassaflöden

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Kassaflöden från den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		43	47
Justeringar för icke-kassaflödespåverkande poster			
Avskrivningar och nedskrivningar	14,15	310	258
Realisationsresultat	7,9	-2	-15
Resultatandel från joint venture		-9	-4
Justering för poster som redovisas i investerings- och finansieringsverksamheten			
Förvävsrelaterade kostnader		81	-
Finansieringsrelaterade kostnader		50	-
Utdelning från joint venture		4	4
Betald ränta och övriga finansiella kostnader	12	-292	-209
Betald skatt		-1	-1
Förändring av rörelsekapital			
Förändring av varulager		28	-57
Förändring kortfristiga fordringar		-171	20
Förändring av kortfristiga skulder		67	16
<b>Nettokassaflöden från den löpande verksamheten</b>		<b>108</b>	<b>59</b>
<b>Kassaflöden från investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	14	-1	0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	15	-258	-247
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		6	41
Rörelseförvärv inklusive förvävsrelaterade kostnader	5	-1 664	-669
<b>Nettokassaflöden från investeringsverksamheten</b>		<b>-1 917</b>	<b>-875</b>
<b>Kassaflöden från finansieringsverksamheten</b>			
Upptagande av nya lån, netto efter finansieringsutgifter	22	11 535	5 006
Amortering av obligationslån	22	-	-383
Amortering av övriga skulder till kreditinstitut och finansiella leasingskulder	22,23	-7 765	-4 830
Utnyttjande av investeringskrediter	22	1 178	1 166
Utnyttjande av checkräkningskredit	22	75	125
Återbetalning av skulder till närstående parter	22	-	-25
Nyemission		1 000	-
Utdelning till aktieägare		-2 317	-300
Aktieägartillskott från innehav utan bestämmande inflytande		1	1
<b>Nettokassaflöden från finansieringsverksamheten</b>		<b>3 707</b>	<b>760</b>
<b>Årets nettokassaflöden</b>		<b>1 898</b>	<b>-56</b>
Likvida medel vid årets början		133	189
Effekt av valutakursändring i likvida medel		0	0
<b>Likvida medel vid årets slut</b>	20	<b>2 031</b>	<b>133</b>

## Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Omräk- nings- reserv	Balanserat	Eget kapital	Innehav utan best- ämmande inflytande	Summa eget kapital
				resultat inklusive årets resultat	hänförligt till moder- företagets aktieägare		
<b>Eget kapital 1 januari 2020</b>	<b>340</b>	<b>584</b>	<b>24</b>	<b>-1 329</b>	<b>-381</b>	<b>0</b>	<b>-381</b>
Årets resultat				-433	-433	0	-433
Övrigt totalresultat			-65		-65		-65
Summa totalresultat	0	0	-65	-433	-498	0	-498
Förvärv av innehav utan bestämmande inflytande					0	12	12
Aktieägartillskott från moderföretagets aktieägare				-2	-2	2	0
Aktieägartillskott från innehav utan bestämmande inflytande				1	1	0	1
Utdelning till aktieägare				-300	-300		-300
<b>Eget kapital 31 december 2020</b>	<b>340</b>	<b>584</b>	<b>-41</b>	<b>-2 063</b>	<b>-1 180</b>	<b>14</b>	<b>-1 166</b>
Årets resultat				-307	-307	-1	-308
Övrigt totalresultat			39		39		39
Summa totalresultat	0	0	39	-307	-268	-1	-269
Förvärv av innehav utan bestämmande inflytande i samband med rörelseförvärv					0	3	3
Aktieägartillskott från moderföretagets aktieägare				-2	-2	2	-2
Aktieägartillskott från innehav utan bestämmande inflytande				0	0	0	0
Nyemission	62	938			1 000		1 000
Utdelning till aktieägare				-2 502	-2 502		-2 502
<b>Eget kapital 31 december 2021</b>	<b>402</b>	<b>1 522</b>	<b>-2</b>	<b>-4 874</b>	<b>-2 952</b>	<b>18</b>	<b>-2 934</b>



## 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 Solör 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 27 april 2022 för fastställande av ordinarie årsstämma 2022.

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 2021

Inga nya standarder har utfärdats som träder i kraft för räkenskapsår som påbörjas den 1 januari 2021 eller senare. Ett antal ändringar och tolkningar av standarder träder i kraft för räkenskapsår som påbörjas den 1 januari 2021 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 Solör 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 realiserade 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 rökassystem 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 kontraktsevenliga kassaflöden koncernen kommer att erhålla från den finansiella tillgången. Koncernens affärsmodell bygger på att finansiella tillgångar innehas för att erhålla kontraktsevenliga 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 utgörs 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. Förenklningen 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 tillgängliga tillgodohavanden hos banker och motsvarande institut samt kortfristiga likvida placeringar med en löptid från anskaffningstidpunkten understigande tre månader.

### 1.13 Aktiekapital och övrigt tilskjuttet kapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital.

Kostnader som är direkt hänförliga till emission av nya aktier eller optioner med avdrag för skatt redovisas som en minskning av eget kapital.

### 1.14 Finansiella skulder

Finansiella skulder värderas vid det första redovisningstillfället till verkligt värde.

Efter det första redovisningstillfället värderas finansiella skulder till:

- upplupet anskaffningsvärde, eller
- verkligt värde via resultaträkningen.

Koncernens samtlige finansielle skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, forutom derivatinstrument som värderas till verkligt värde via resultaträkningen.

### 1.15 Derivatinstrument

Derivat redovisas i balansräkningen på affärsdagen og vurderas till verkligt värde, både initialt og ved efterfølgende omvurderinger i slutet av varje rapportperiode. Værdetændringerne redovisas i resultatet. Sikringsredovisning tilføres for nærvarande inte av koncernen.

### 1.16 Leverantørsskulder

Leverantørsskulder er forpliktelse att betale for varer eller tjenester fra leverandører i den ordinære virksomheten. Leverantørsskulder klassificeres som kortfristige skulder om de

førfaller inom ett år, annars klassificeres de som långfristige skulder.

Leverantørsskulder vurderes till verkligt värde ved første redovisningstillfælle. Ved efterfølgende vurdering redovises leverantørsskulder till upplupet anskaffningsvärde med tilførsning av effektivrentemetoden.

### 1.17 Upplåning

Lån redovises inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaksjonsutgifter. I efterfølgende perioder redovises lån till upplupet anskaffningsvärde med tilførsning av effektivrentemetoden. Skillnaden mellom lånebeløppet (netto efter transaksjonsutgifter) og återbetalningsbeløppet redovises som en finansiell kostnad over låneperioden med tilførsning av effektivrentemetoden.

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

### 1.18 Aktuell og uppskjuten skatt

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

Aktuell skatt er skatt som ska betales eller erhålles avseende aktuelt år, med tilførsning av de skattesatser som er beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen i de lændere där moderforetaget og dess dotterforetag er virksomme og genererer skattepliktige inntækte. Ledningen bedømmer løpende de positioner som hævdes i deklarasjonerna där gjældende skattelagstiftning er foremål 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 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.

### 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 månadskifte 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 enlighet med successiv vinstavräkning i förhållande till färdigställandegraden som baseras på nedlagda utgifter.

### 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 leasingkund 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 årsstämman.

#### 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 där Solør Bioenergi Holding AB (publ) är moderföretag:

	Organisations-nummer	Land	Andel av kapital	Rösträttsandel
Solør Bioenergi Holding AB	556907-9535	Sverige	-	-
Rindí Energi AB	556495-8758	Sverige	100,00%	100,00%
JC JSC Rindibel	KO 0056503	Belarus	27,54%	27,54%
Solør Bioenergi Holding 2 AB	556982-8469	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Holding 3 AB	556873-8552	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Management AB	556862-2566	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Fjärrvärme AB	556936-0737	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Öst AB	556607-0255	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Syd AB	556632-0692	Sverige	100,00%	100,00%
Filipstads Värme AB	556544-7975	Sverige	50,00%	50,00%
Solør Bioenergi Infrastruktur AB	556928-0059	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Vretstorp AB	556588-6727	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Falköping AB	556014-6663	Sverige	100,00%	100,00%
Falbygdens Bredband AB	556026-9606	Sverige	51,00%	51,00%
Vasa Värme Holding AB	556292-2508	Sverige	100,00%	100,00%
Ekerö Solør Bioenergi AB	559176-1376	Sverige	65,00%	65,00%
Solør Bioenergi Varne AS	982 435 358	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Jessheim AS	919 944 870	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Värme AB	556310-5328	Sverige	100,00%	100,00%
Solør 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%
Rena Fjernvarme AS	991 744 010	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Infrastruktur AS	996 746 798	Norge	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Recycling AB	556211-2754	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Pellets AB	556736-2446	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Europe AB	559227-8542	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi Polska S.A.	611327745	Polen	100,00%	100,00%
Biopal Sp. z o. o.	771624500	Polen	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi HoldCo Ett AB	559342-7825	Sverige	100,00%	100,00%
Solør Bioenergi AG	CHE-152787201	Schweiz	100,00%	100,00%

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

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

**Solør 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
- Garphyttan
- Hanaskog
- Horndal
- Kalix
- Lagan
- Lammhult
- Landvetter
- Lidhult
- Mölnlycke

- Mönsterås
- Nora
- Nordmaling
- Odensbacken
- Pershyttan
- Rundvik
- Ryd
- Sandudden
- Skinnskatteberg
- Strömsnäsbruk
- Sunne
- Sveg
- Svenljunga
- Töckfors
- Vansbro
- Vilhelmina
- 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.
- Solør Bioenergi Syd AB – 10 energianläggningar i Broby, Glimåkra, Hästveda, Hörby, Höör, Knislinge, Markaryd, Sjöbo, Svalöv och Tomelilla.
- Solør Bioenergi Falköping AB – 3 energianläggningar i Falköping, Floby och Stenstorp. Bolaget bedriver även fiberverksamhet samt äger 51% av aktierna i Falbygdens Bredband.
- Solør Bioenergi Vretstorp AB – 1 energianläggning i Vretstorp.
- Solør Bioenergi Infrastruktur AB – äger infrastruktur tillgångar som hyrs ut till Solør Bioenergi Fjärrvärme AB och dess dotterföretag.
- Solør Bioenergi Varme AS – 23 färdigvärmeanläggningar i Norge samt en pelletsfabrik i Brumunddal, Norge.
- Solør Bioenergi Jessheim AS – värmeanläggning i Jessheim, Norge.
- Solør Bioenergi Värme AB – 81 färdigvärmeanläggningar i Sverige samt en pelletsfabrik i Säffle.
- Ekerö Solør Bioenergi AB – energianläggning i Ekerö.

I början av 2022 har verksamheten i Solør Bioenergi Vretstorp AB fusionerats in i Solør Bioenergi Fjärrvärme AB.

**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** med bolagsadress i Kirkenær, Norge, stödjer koncernen med expertis inom områden som finansiering, cash management, redovisning och rapportering.

**Solør Bioenergi AS** (100% ägt av Solør Bioenergi Holding AS) med bolagsadress i Kirkenær, är ett industriföretag med syfte att driva bioenergianläggningar, 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
- Energianläggning i Rena
- Energianläggning i Haslemoen
- Energianläggning i Grødalund
- Energianläggning i Flisa
- Miljöterminal i Vigrestad

Bolaget äger även 100% av aktierna i Rena Fjernvarme AS, som under 2022 planeras att fusioneras in i Solør Bioenergi AS.

**Solør Bioenergi Infrastruktur AS** äger infrastruktur tillgångar i Norge som hyrs ut till norska koncernföretag.

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

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

**Solor Bioenergy Polska S.A.** driver tre energianläggningar i Chojnice, Hajnowka och Minsk Mazowiecki, Polen.

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

**Solør Bioenergi AG** med bolagsadress i Zürich, Schweiz 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 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.

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

#### Rapport över resultat i sammandrag

Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	2021	2020
Nettoomsättning	43	37
Råvaror och handelsvaror	-14	-12
Personalkostnader	-3	-3
Avskrivningar och nedskrivningar	-5	-4
Övriga externa kostnader	-5	-5
<b>Rörelseresultat</b>	<b>16</b>	<b>13</b>
Finansnetto	-1	-1
Bokslutsdispositioner	-5	-2
Resultat före skatt	10	10
Skatt	-2	-2
<b>Årets resultat</b>	<b>8</b>	<b>8</b>

#### Rapport över finansiell ställning i sammandrag

Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	31 Dec 2021	31 Dec 2020
<b>Tillgångar</b>		
Materiella anläggningstillgångar	85	86
Varulager	2	4
Övriga kortfristiga fordringar	13	10
Likvida medel	4	2
<b>Summa tillgångar</b>	<b>104</b>	<b>102</b>
<b>Eget kapital</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>
Obeskattade reserver	-38	-33
<b>Skulder</b>		
Långfristiga räntebärande skulder	-44	-49
Kortfristiga räntebärande skulder	0	-1
Övriga kortfristiga skulder	-7	-4
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>-104</b>	<b>-102</b>

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

#### Koncernens kapitalandel i Filipstads Värme AB

Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	2021	2020
Ingående kapitalandel	34	34
Periodens resultatandel	9	4
Erhållen utdelning	-4	-4
Utgående kapitalandel	39	34

Innehavet i JC JSC Rindibel är icke väsentligt då bolaget bedriver verksamhet endast i mindre omfattning. 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

#### 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. Verklig 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.

#### **Not 4: Rörelseförvärv**

Under räkenskapsåret 2021 har koncernen genomfört ett antal rörelseförvärv. Nedan redogörs för rörelseförvärven i kronologisk ordning. I tillägg till genomförd nyemission om 1 000 MSEK, har rörelseförvärven under räkenskapsåret finansierats genom utnyttjande av investeringskrediterna kopplade till koncernens senior- och juniorfinansiering, se vidare koncernens not 22. Samtliga förvärvskalkyler är slutliga.

##### Falbygdens Energi AB

I början av maj 2021 förvärvades 100 % av aktierna och rösterna i Falbygdens Energi AB. Efter förvärvet ändrade bolaget namn till Solør Bioenergi Falköping AB. Förvärvet omfattar fjärrvärmeverksamhet i Falköping, Floby och Stenstorp. Energileveranserna uppgår till cirka 140 GWh årligen, vilket inkluderar fjärrvärme och el. I förvärvet ingick även fiberverksamhet i Falköping med omnejd samt 51% av aktierna och rösterna i Falbygdens Bredband AB.

Köpeskillingen uppgick till 1 017 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till 43 MSEK.

Under innehavstiden 2021 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 60 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med -20 MSEK samt resultat före skatt med -56 MSEK. Om förvärvet skett i

början av räkenskapsåret 2021 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 112 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 9 MSEK samt resultat före skatt med -45 MSEK.

Resultatet under innehavstiden innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående -43 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 23 MSEK samt resultat före skatt till -14 MSEK.

Helårsresultatet innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående till -43 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 52 MSEK samt resultat före skatt till -2 MSEK.

##### Veolia Utility Solutions AB

I slutet av juni 2021 genomförde koncernen framgångsrikt förvärvet av Veolias Utility Solutions verksamhet i Sverige och Norge. I Sverige genomfördes ett inköpsförvärv av koncernföretaget Solør Bioenergi Utility Solutions AB, medan verksamheten i Norge förvärvades såsom ett aktieförvärv, Veolia Norge AS, namnändrat till Solør Bioenergi Utility Solutions AS.

Förvärvet omfattar drift- och underhållsverksamhet inom vatten- och avloppsrening samt energiproduktion på flera orter i Sverige och Norge. Dessa kombinerade aktiviteter har kompletterat koncernens erbjudande till kunderna. Energileveranserna i den förvärvade verksamheten uppgår till cirka 180 GWh årligen.

Köpeskillingen uppgick till total 632 MSEK. I samband med tillträdet amorterades förvärvade räntebärande skulder 30 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till 38 MSEK.

Under innehavstiden 2021 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens netto-



omsättning med 151 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med -22 MSEK samt resultat före skatt med -27 MSEK. Om förvärvet skett i början av räkenskapsåret 2021 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 293 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 11 MSEK samt resultat före skatt med -7 MSEK.

Resultatet under innehavstiden innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående -38 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 16 MSEK samt resultat före skatt till 11 MSEK.

Helårsresultatet innehåller förvärvsrelaterade kostnader av engångskaraktär uppgående till -38 MSEK. Justerat för detta uppgår rörelseresultat före avskrivningar till 49 MSEK samt resultat före skatt till 31 MSEK.

#### Vretstorp Bioenergi AB

I början av augusti 2021 förvärvades 100 % av aktierna och rösterna i Vretstorp Bioenergi AB, namnändrat till Solør Bioenergi Vretstorp AB. Förvärvet omfattar fjärrvärmeverksamheten i Vretstorp.

Köpeskillingen uppgick till 8 MSEK. I början av 2022 fusionerades bolaget in i sitt moderföretag Solør Bioenergi Fjärrvärme AB.

Under innehavstiden 2021 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens netto-

omsättning med 1 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0 MSEK samt resultat före skatt med 0 MSEK. Om förvärvet skett i början av räkenskapsåret 2021 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 3 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med 1 MSEK.

#### Rena Fjernvarme AS

I slutet av augusti 2021 förvärvades 100 % av aktierna och rösterna i Rena Fjernvarme AS. Förvärvet omfattar fjärrvärmeverksamheten i Rena, Norge. Köpeskillingen uppgick till 2 MSEK. Under 2022 planeras det att fusionera in bolaget i sitt moderföretag Solør Bioenergi AS.

Under innehavstiden 2021 har den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 2 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med 0 MSEK. Om förvärvet skett i början av räkenskapsåret 2021 hade den förvärvade rörelsen påverkat koncernens nettoomsättning med 4 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1 MSEK samt resultat före skatt med 1 MSEK.

I nedanstående tabell visas de slutliga förvärvskalkylerna under räkenskapsåret 2021 i sammandrag, d v s verkligt värde av förvärvade nettotillgångar och därtill hörande köpeskillning:

	Falbygdens Energi AB	Veolia Utility Solutions	Vretstorp Bioenergi AB	Rena Fjernvarme AS	Totalt
<b>Tillgångar</b>					
Goodwill	323	295	-	-	618
Immateriella anläggningstillgångar	99	221	-	-	320
Materiella anläggningstillgångar	679	189	8	12	888
Varulager	6	3	1	-	10
Fordringar	26	41	0	0	67
Likvida medel	55	20	1	0	76
	<b>1 188</b>	<b>769</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>1 979</b>
<b>Skulder</b>					
Uppskjuten skatteskuld	-151	-29	-2	0	-182
Räntebärande skulder	-	-89	-	-10	-99
Övriga skulder	-20	-19	0	0	-39
	<b>-171</b>	<b>-137</b>	<b>-2</b>	<b>-10</b>	<b>-320</b>
<b>Summa förvärvade nettotillgångar</b>	<b>1 017</b>	<b>632</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>1 659</b>
<b>Överförd ersättning</b>	<b>1 017</b>	<b>632</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>1 659</b>

Av den förvärvade goodwillen under räkenskapsåret 2021 om 618 MSEK är 161 MSEK skattemässigt avdragsgill.

Under räkenskapsåret 2020 genomförde koncernen ett antal rörelseförvärv. Nedan redogörs för rörelseförvärven i kronologisk ordning. Samtliga rörelseförvärv finansierades genom utnyttjande av investeringskrediterna kopplade till koncernens senior- och juniorfinansiering. Samtliga förvärvskalkyler är slutliga.

#### Åsnes Fjernvarme AS

I slutet av maj 2020 förvärvades 100 % av aktierna och rösterna i Åsnes Fjernvarme AS, Norge. Förvärvet omfattade en fjärrvärmeanläggning i Flisa, Norge.

Köpeskillingen uppgick till 26 MSEK. I nära anslutning till förvärvet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 8 MSEK.

Samtidigt med förvärvet avyttrade koncernen sin verksamhet i Brumunddal, Norge. Åsnes Fjernvarme AS fusionerades i slutet av räkenskapsåret 2020 in i Solør Bioenergi AS.

Under räkenskapsåret 2020 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens netto-

omsättning med 3,5 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 1,3 MSEK samt resultat före skatt med -0,5 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2021 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 9 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 4 MSEK samt resultat före skatt 2 MSEK.

#### Vasa Värme Holding AB

I mitten av juni 2020 genomförde koncernen framgångsrikt förvärvet av Vasa Värme koncernen, omfattande moderföretaget Vasa Värme Holding AB med dotterföretagen Vasa Värme Kalix AB, Vasa Värme Krokek AB, Vasa Värme Malmköping AB, Vasa Värme Voxnadalen AB samt Ekerö Vasa Värme AB, namnändrat till Ekerö Solør Bioenergi AB. I början av 2021 överläts verksamheterna som bedrevs i dotterföretagen Vasa Värme Kalix AB, Vasa Värme Krokek AB, Vasa Värme Malmköping AB samt Vasa Värme Voxnadalen AB inom koncernen till Solør Bioenergi Fjärrvärme AB, Solør Bioenergi Öst AB samt Solør Bioenergi Värme AB. Därvid har de verksamhetsöverlåtande bolagen fusionerats in i Solør Bioenergi Infrastruktur AB.



Förvärvet omfattade fem fjärrvärmeanläggningar och en färdigvärmeanläggning med en total årsbaserad energileverans om ca 140 GWh till ca 1 000 kunder. Ekerö Solør Bioenergi AB, samägs med Ekerö kommun.

Köpeskillingen uppgick till 623 MSEK. I nära anslutning till förvärvet amorterades förvärvade räntebärande skulder i form av preferensaktier om 180 MSEK. Förvärvsrelaterade utgifter uppgick till 34 MSEK.

Under räkenskapsåret 2020 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 57,0 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0,8 MSEK samt resultat före skatt med -25,9 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2021 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 122 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 40 MSEK samt resultat före skatt -28 MSEK.

#### Glåmdal Bioenergi AS

I slutet av augusti 2020 förvärvades 100 % av aktierna och rösterna i Glåmdal Bioenergi AS, Norge. Förvärvet omfattade en färdigvärmeanläggning i Glåmdal, Norge.

Köpeskillingen uppgick till 2 MSEK. I nära anslutning till förvärvet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 1 MSEK.

Glåmdal Bioenergi AS fusionerades i slutet av räkenskapsåret 2020 in i Solør Bioenergi Varme AS.

Under räkenskapsåret 2020 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 1,0 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0,0 MSEK samt resultat före skatt med -0,1 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2021 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 3 MSEK,

rörelseresultat före avskrivningar 0 MSEK samt resultat före skatt 0 MSEK.

#### H. Lennartsson Energi AB

I början av september 2020 förvärvades 100 % av aktierna och rösterna i H. Lennartsson Energi AB, namnändrat till Solør Bioenergi Töcksfors AB. Förvärvet omfattade en fjärrvärmeanläggning i Töcksfors.

Köpeskillingen uppgick till 22 MSEK. I nära anslutning till förvärvet amorterades förvärvade räntebärande skulder om 15 MSEK.

Under räkenskapsåret 2021 överläts verksamheten inom koncernen till Solør Bioenergi Fjärrvärme AB och bolaget fusionerades in i Solør Bioenergi Infrastruktur AB.

Under räkenskapsåret 2020 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 4,6 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 3,8 MSEK samt resultat före skatt med 2,9 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2021 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 6 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 4 MSEK samt resultat före skatt 2 MSEK.

#### Glimåkra Biovärme AB

I slutet av september 2020 slutförde koncernen förvärvet av Glimåkra Biovärme AB, namnändrat till Solør Bioenergi Glimåkra AB. Förvärvet omfattade en fjärrvärmeanläggning i Glimåkra.

Köpeskillingen uppgick till 17 MSEK. Under räkenskapsåret 2021 överläts verksamheten inom koncernen till Solør Bioenergi Syd AB och bolaget fusionerades in i Solør Bioenergi Infrastruktur AB.

Under räkenskapsåret 2020 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens netto-

omsättning med 1,1 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0,5 MSEK samt resultat före skatt med -0,0 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2021 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 4 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 1 MSEK samt resultat före skatt -1 MSEK.

#### Hästveda Bioenergi AB

I slutet av september 2020 slutförde koncernen förvärvet av Hästveda Bioenergi AB, namnändrat till Solør Bioenergi Hästveda AB. Förvärvet omfattade en fjärrvärmeanläggning i Hästveda.

Köpeskillingen uppgick till 11 MSEK. Under räkenskapsåret 2021 överläts verksamheten inom koncernen till Solør Bioenergi Syd AB och bolaget fusionerades in i Solør Bioenergi Infrastruktur AB.

Under räkenskapsåret 2020 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 0,9 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0,3 MSEK samt resultat före skatt med -0,1 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2021 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 3 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 1 MSEK samt resultat före skatt -1 MSEK.

#### Rörelseförvärv från Bionär

I mitten av december 2020 förvärvade koncernen genom dotterföretaget Solør Bioenergi Värme AB fem färdigvärmeanläggningar från Bionär.

Köpeskillingen uppgick till 17 MSEK.

Under räkenskapsåret 2020 påverkade den förvärvade rörelsen koncernens nettoomsättning med 0,4 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 0,1 MSEK samt resultat före skatt med -0,1 MSEK.

Helårseffekten från rörelseförvärvet under räkenskapsåret 2021 avseende koncernens nettoomsättning uppgår till 7 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar 2 MSEK samt resultat före skatt 0 MSEK.

I nedanstående tabell visas de slutliga förvärvskalkylerna under räkenskapsåret 2020 i sammandrag, d v s verkligt värde av förvärvade nettotillgångar och därtill hörande köpeskillning:

	Åsnes Fjernvarme AS	Vasa Värme Holding AB	Glämdal Bioenergi AS	H. Lennartsson Energi AB	Glimåkra Biovärme AB	Hästveda Bioenergi AB	Rörelseförvärv från Bionär	Totalt
<b>Tillgångar</b>								
Immateriella anläggningstillgångar	-	229	-	-	-	-	-	229
Materiella anläggningstillgångar	38	735	3	41	30	21	17	885
Varulager	0	10	0	0	0	0	-	10
Fordringar	0	20	0	0	0	0	-	20
Likvida medel	0	29	0	3	-	0	-	32
	<b>38</b>	<b>1 023</b>	<b>3</b>	<b>44</b>	<b>30</b>	<b>21</b>	<b>17</b>	<b>1 176</b>
<b>Skulder</b>								
Uppskjuten skatteskuld	-3	-180	0	-4	-4	-3	-	-194
Räntebärande skulder	-8	-182	-1	-15	-9	-7	-	-222
Övriga skulder	-1	-26	0	-3	0	0	-	-30
	<b>-12</b>	<b>-388</b>	<b>-1</b>	<b>-22</b>	<b>-13</b>	<b>-10</b>	<b>0</b>	<b>-446</b>
<b>Innehav utan bestämmande inflytande</b>	-	-12	-	-	-	-	-	-12
<b>Summa förvärvade nettotillgångar</b>	<b>26</b>	<b>623</b>	<b>2</b>	<b>22</b>	<b>17</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>718</b>
<b>Överförd ersättning</b>	<b>26</b>	<b>623</b>	<b>2</b>	<b>22</b>	<b>17</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>718</b>



## 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 sin egen värmeförsörjning, värmeproduktion eller i sin egen återförsäljarverksamhet. Marknadpriser 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 O&M-tjänster omfattar både fastprisavtal och uppdrag på löpande räkning som är föremål för upphandling.

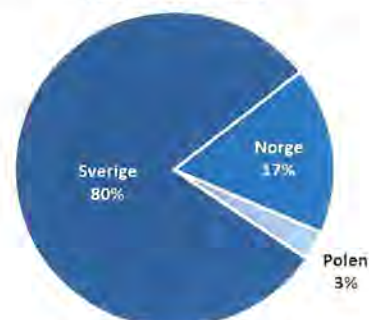
I nedanstående tabell visas information om nettoomsättningens fördelning:

Nettoomsättningens fördelning	2021	2020
Termisk energi	1 250	913
Pellets och briketter	183	137
Energiåtervinning av returträ	94	89
O&M-tjänster	99	-
Övrigt	56	44
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>1 682</b>	<b>1 183</b>

Av den totala nettoomsättningen genereras 1 353 MSEK (959) i Sverige, vilket motsvarar 80 procent (81) av koncernens nettoomsättning. 287 MSEK (182), motsvarande 17 procent (15) av nettoomsättningen genereras i Norge och 42 MSEK (42) motsvarande 3 procent (4) av nettoomsättningen genereras i Polen. Omsättningsfördelningen baseras koncernföretagens hemvist. Ingen kund står för mer än 10 procent av de totala intäkterna.

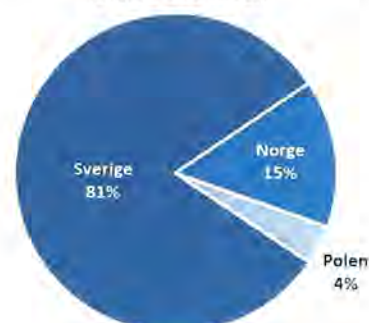
Nettoomsättning per land 2021

Totalt 1 682 MSEK



Nettoomsättning per land 2020

Totalt 1 183 MSEK



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

Fjärrvärme	2021	2020
Termisk energi	1 016	785
Övrigt	15	22
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>1 031</b>	<b>807</b>

Färdig värme	2021	2020
Termisk energi	184	128
Pellets	45	35
Övrigt	9	9
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>238</b>	<b>172</b>

Biomassa	2021	2020
Pellets och briketter	138	102
Energiåtervinning av returträ	94	89
Övrigt	23	13
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>255</b>	<b>204</b>

Utility Solutions	2021	2020
Termisk energi	50	-
O&M-tjänster	99	-
Övrigt	9	-
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>158</b>	<b>-</b>

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

	2021	2020
Fordringar (Kundfordringar)	238	135
Avtalsstillgångar (Upplupna intäkter)	195	91
Avtalsskulder (Förutbetalda intäkter)	-3	-4
	<b>430</b>	<b>222</b>

## Not 6: Rörelsesegment

Segmentsinformation lämnas i enlighet med den interna rapportering som görs till den högste verkställande beslutsfattaren, vilket identifierats som koncernledningen. Efter koncernens förvärv av fiberverksamheten i Falköping samt Utility Solutions från Veolia, är verksamheten uppdelad i fyra rörelsesegment (föregående år tre 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. Inom segmentet ingår även fibernätsverksamheten.



## 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.

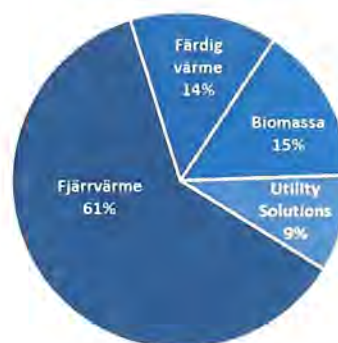
Koncernen upplyser inte om tillgångar och skulder hänförliga till olika segment då dessa inte följs upp i rapporteringen till den högste verkställande beslutsfattaren.

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 61 procent (68) av koncernens nettoomsättning, segment Färdig värme för 14 procent (15), segment Biomassa för 15 procent (17), samt segment Utility Solutions för 9 procent (-),

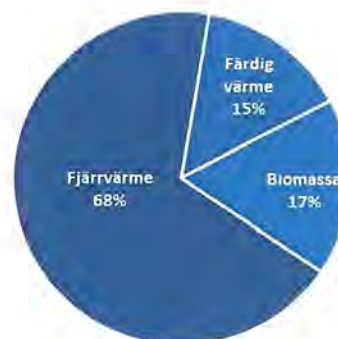
## Nettoomsättning per segment 2021

Totalt 1 682 MSEK



## Nettoomsättning per segment 2020

Totalt 1 183 MSEK



Resultatandel från joint venture om 9 MSEK (4) är hänförlig till segment Fjärrvärme.

Information om koncernens rörelsesegment presenteras i nedanstående tabeller:

Nettoomsättning per segment	2021	2020
<b>Fjärrvärme</b>		
Extern omsättning	1 031	807
Intern omsättning	3	7
	<b>1 034</b>	<b>814</b>
<b>Färdig värme</b>		
Extern omsättning	238	172
Intern omsättning	2	3
	<b>240</b>	<b>175</b>
<b>Biomassa</b>		
Extern omsättning	255	204
Intern omsättning	13	11
	<b>268</b>	<b>215</b>
<b>Utility Solutions</b>		
Extern omsättning	158	-
Intern omsättning	2	-
	<b>160</b>	<b>-</b>
<b>Övrigt/elimineringar</b>	<b>-20</b>	<b>-21</b>
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>1 682</b>	<b>1 183</b>

Bruttovinst per segment	2021	2020
<b>Fjärrvärme</b>		
Nettoomsättning	1 034	814
Råvaror	-375	-292
<b>Bruttovinst</b>	<b>659</b>	<b>522</b>
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	<i>64%</i>	<i>64%</i>
<b>Färdig värme</b>		
Nettoomsättning	240	175
Råvaror och handelsvaror	-93	-70
<b>Bruttovinst</b>	<b>147</b>	<b>105</b>
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	<i>61%</i>	<i>60%</i>
<b>Biomassa</b>		
Nettoomsättning	268	215
Råvaror och handelsvaror	-136	-92
<b>Bruttovinst</b>	<b>132</b>	<b>123</b>
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	<i>49%</i>	<i>57%</i>
<b>Utility Solutions</b>		
Nettoomsättning	160	-
Råvaror och handelsvaror	-83	-
<b>Bruttovinst</b>	<b>77</b>	<b>-</b>
<i>Bruttovinstmarginal (%)</i>	<i>48%</i>	<i>-</i>

EBITDA per segment	2021	2020
Fjärrvärme	322	255
Färdig värme	66	32
Biomassa	42	39
Utility Solutions	-23	-
Övrigt/elimineringar	-54	-21
<b>Summa EBITDA</b>	<b>353</b>	<b>305</b>

Avskrivningar och nedskrivningar per segment	2021	2020
Fjärrvärme	-197	-172
Färdig värme	-39	-33
Biomassa	-42	-42
Utility Solutions	-21	-
Övrigt/elimineringar	-11	-11
<b>Summa avskrivningar och nedskrivningar</b>	<b>-310</b>	<b>-258</b>

EBIT per segment	2021	2020
Fjärrvärme	125	83
Färdig värme	27	-1
Biomassa	0	-3
Utility Solutions	-44	-
Övrigt/elimineringar	-65	-32
<b>Total EBIT</b>	<b>43</b>	<b>47</b>

Avstämning av segmentsrapportering till årets resultat	2021	2020
EBIT	43	47
Finansnetto	-371	-534
Skatt på årets resultat	20	54
<b>Årets resultat</b>	<b>-308</b>	<b>-433</b>

### Not 7: Övriga rörelseintäkter

	2021	2020
Realisationsvinster	3	22
Hysesintäkter	3	3
Försäkringsersättningar	2	1
Försäljning utsläppsrätter	3	16
Övrigt	14	5
<b>Summa övriga rörelseintäkter</b>	<b>25</b>	<b>47</b>

### Not 8: Bränsle- och materialkostnader

	2021	2020
Bränslekostnader	-400	-281
Färdiga varor	-138	-92
Hermtagningskostnader	-54	-43
Material- och underleverantörskostnader hänförliga till O&M-verksamhet	-49	-
Övriga kostnader	-26	-17
<b>Summa råvaror och handelsvaror</b>	<b>-667</b>	<b>-433</b>

### Not 9: Övriga externa kostnader

	2021	2020
Kostnader för inhyrd personal	-40	-37
Hyseskostnader (korttidsleasing och mindre värde)	-20	-12
Reparations- och underhållskostnader	-79	-69
Konsultarvoden	-93	-40
Energikostnader	-56	-35
IT-kostnader	-17	-14
Försäkringskostnader	-16	-14
Tillsyn- och miljöavgifter	-13	-8
Resekostnader	-2	-3
Förvävsrelaterade kostnader	-81	-34
Realisationsförluster	-1	-7
Övrigt	-46	-36
<b>Summa övriga externa kostnader</b>	<b>-464</b>	<b>-309</b>

Bland övriga externa kostnader ingår arvoden till revisorer enligt nedan:



Arvoden till revisorer - PwC	2021	2020
Revisionsuppdrag	-3	-3
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	0
Övriga tjänster	0	0
<b>Summa</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>

I tillägg till ovanstående har PwC utfört tjänster för ca 5 MSEK (4) relaterade till koncernens refinansiering. 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	2021	2020
Revisionsuppdrag	0	0
Skatterådgivning	0	-
<b>Summa</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### Not 10: Anställda och personalkostnader

I nedanstående tabell redogörs för medelantalet anställda i koncernen:

	2021		2020	
	Medelantal anställda	varav kvinnor	Medelantal anställda	varav kvinnor
<b>Moderföretaget</b>				
Sverige	3	0	3	0
<b>Dotterföretagen</b>				
Sverige	175	28	128	20
Norge	42	3	32	3
Polen	40	4	41	3
Schweiz	2	0	2	0
<b>Koncernen totalt</b>	<b>262</b>	<b>35</b>	<b>206</b>	<b>26</b>

Könsfördelning i moderföretaget och koncernen för styrelseledamöter samt verkställande direktör:

	2021		2020	
	Antal den 31 dec	varav kvinnor	Antal den 31 dec	varav kvinnor
Styrelseledamöter	5	0	5	0
Verkställande direktör	1	0	1	0
<b>Koncernen totalt</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>0</b>

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

	2021	2020
Löner och andra ersättningar	-163	-133
Pensionskostnader	-26	-21
Sociala avgifter	-41	-29
Övriga personalkostnader	-2	-4
<b>Summa</b>	<b>-232</b>	<b>-187</b>

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

	2021		2020	
	Löner och andra ersättningar (varav pensions-tantiem)	Sociala kostnader (varav pensions-kostnader)	Löner och andra ersättningar (varav pensions-tantiem)	Sociala kostnader (varav pensions-kostnader)
<b>Moderföretaget</b>				
Styrelse och ledande befattningshavare	14	5	8	4
Övriga anställda	(11)	(1)	(5)	(1)
<b>Moderföretaget totalt</b>	<b>27</b>	<b>10</b>	<b>14</b>	<b>6</b>
<b>Dotterföretagen</b>				
Styrelse och ledande befattningshavare	17	3	11	3
Övriga anställda	119	54	108	41
<b>Dotterföretagen totalt</b>	<b>136</b>	<b>57</b>	<b>119</b>	<b>44</b>
<b>Koncernen totalt</b>	<b>163</b>	<b>67</b>	<b>133</b>	<b>50</b>

#### Principer för ersättningar

Styrelsearvode till styrelsens ledamöter utgår med totalt 1 MSEK per år.

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 Solør 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 6,6 MSEK (4,9) exklusive sociala avgifter, varav 2,1 MSEK (1,5) till den verkställande direktören, 2,9 MSEK (2,2) till övriga ledande befattningshavare, samt 1,6 MSEK (1,2) till övriga anställda.

Baserat på en ägarförändring som inträffade under räkenskapsåret 2019 och som betingade aktierelaterad ersättning, utbetalades under räkenskapsåret 2021 sammanlagt 4,5 MSEK (-) exklusive sociala avgifter, varav 1,4 MSEK (-) till den verkställande direktören, 2,0 MSEK (-) till övriga ledande befattningshavare, samt 1,1 MSEK (-) till övriga anställda. Kvarstående skuld exklusive sociala avgifter hänförlig till denna transaktion, uppgår per balansdagen till 4,5 MSEK (9,0), varav 1,4 MSEK (2,8) till den verkställande direktören, 2,0 MSEK (4,0) till övriga ledande befattningshavare, samt 1,1 MSEK (2,2) till övriga anställda.

Under räkenskapsåret beslutade styrelsen att dela ut diskretionär bonus till de anställda i koncernen med totalt 31,0 MSEK (11,4) exklusive sociala avgifter, varav 8,7 MSEK (3,0) till den verkställande direktören, 13,1 MSEK (5,6) till övriga ledande befattningshavare samt 9,2 MSEK (2,8) till övriga anställda.

Per balansdagen uppgår den obetalda bonusskulden exklusive sociala avgifter till 23,1 MSEK (8,1), varav 7,3 MSEK (2,5) till den verkställande direktören, 8,4 MSEK (3,4) till övriga ledande befattningshavare, samt 7,4 MSEK (2,2) 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:

<b>2021</b> <i>tusentals kronor</i>	Styrelse- arvode	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions- kostnader	Summa
<b>Styrelsen</b>						
Martinus Brandal (ordförande)	250	-	-	-	-	250
Ola Strøm (vice ordförande)	250	-	-	-	-	250
Jonathan F. Finn	250	-	-	-	-	250
Erik A. Lynne	250	-	-	-	-	250
Oscar Lundqvist	-	-	-	-	-	0
<b>Verkställande direktör</b>						
Anders Pettersson	-	3 052	10 777	66	676	14 571
<b>Övriga ledande befattnings- havare (3 personer)*</b>						
	-	8 133	13 118	12	1 426	22 689
<b>Summa</b>	<b>1 000</b>	<b>11 185</b>	<b>23 895</b>	<b>78</b>	<b>2 102</b>	<b>38 260</b>
<i>varav moderföretaget</i>	<i>1 000</i>	<i>3 052</i>	<i>10 777</i>	<i>66</i>	<i>676</i>	<i>15 571</i>
<i>varav dotterföretagen</i>	<i>-</i>	<i>8 133</i>	<i>13 118</i>	<i>12</i>	<i>1 426</i>	<i>22 689</i>

\* En ledande befattningshavare har fakturerat sitt arvode till ett av koncernens dotterföretag. Det totala fakturerade beloppet för räkenskapsåret 2021 uppgår till 3 877 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.

<b>2020</b> <i>tusentals kronor</i>	Styrelse- arvode	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions- kostnader	Summa
<b>Styrelsen</b>						
Martinus Brandal (ordförande)	250	-	-	-	-	250
Ola Strøm (vice ordförande)	250	-	-	-	-	250
Jonathan F. Finn	250	-	-	-	-	250
Erik A. Lynne	250	-	-	-	-	250
Oskar Backman	-	-	-	-	-	0
<b>Verkställande direktör</b>						
Anders Pettersson	-	3 064	4 530	63	585	8 242
<b>Övriga ledande befattnings- havare (3 personer)*</b>						
	-	8 085	7 339	44	1 219	16 687
<b>Summa</b>	<b>1 000</b>	<b>11 149</b>	<b>11 869</b>	<b>107</b>	<b>1 804</b>	<b>25 929</b>
<i>varav moderföretaget</i>	<i>1 000</i>	<i>3 064</i>	<i>4 530</i>	<i>63</i>	<i>585</i>	<i>9 242</i>
<i>varav dotterföretagen</i>	<i>-</i>	<i>8 085</i>	<i>7 339</i>	<i>44</i>	<i>1 219</i>	<i>16 687</i>

\* En ledande befattningshavare har fakturerat sitt arvode till ett av koncernens dotterföretag. Det totala fakturerade beloppet för räkenskapsåret 2020 uppgår till 4 042 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.

**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 (50,00) av aktierna och rösterna i Solör Bioenergi Holding AB.
Polhem Infra KB	Polhem Infra KB innehar per balansdagen 40,00 procent (21,45) 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.

Närstående part	2021		
	Totalt belopp / fakturerat	Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen	Skuld per balansdagen *
BE Bio Energy Group AG	-72	-60	0
Nordic Infrastructure AG	-	-	-111
Polhem Infra KB	-6	-1	-74
Contactit AG	-4	-4	-
	<b>-82</b>	<b>-65</b>	<b>-185</b>

\* Avser obetald utdelning.

Närstående part	2020		
	Totalt belopp / fakturerat	Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen	Skuld per balansdagen
BE Bio Energy Group AG	-36	-21	-
Polhem Infra KB	-6	-6	-
Contactit AG	-4	-4	-
	<b>-46</b>	<b>-31</b>	<b>-</b>



## Not 12: Finansiella poster

	2021	2020
<b>Finansiella intäkter</b>		
Ränteintäkter	0	1
Valutakursvinster	0	3
Värdeförändring derivatinstrument	52	-
Övriga finansiella intäkter	0	0
<b>Summa finansiella intäkter</b>	<b>52</b>	<b>4</b>
<b>Finansiella kostnader</b>		
Räntekostnader	-410	-409
Valutakursförluster	-1	-2
Värdeförändring derivatinstrument	-1	-51
Kostnader i samband med refinansiering	0	-59
Övriga finansiella kostnader	-11	-17
<b>Summa finansiella kostnader</b>	<b>-423</b>	<b>-538</b>
<b>Finansnetto</b>	<b>-371</b>	<b>-534</b>

	2021	2020
<b>Räntekostnader</b>		
Räntekostnad SFA	-90	-62
Räntekostnad JFA	-158	-113
Räntekostnad obligationslån	-	-22
Räntekostnader leasing	-5	-4
Övriga räntekostnader	-1	-4
Kostnadsförda finansieringsutgifter enligt effektivräntemetoden	-50	-48
Kostnadsförda kvarvarande finansieringsutgifter i samband med refinansiering	-106	-156
<b>Summa räntekostnader</b>	<b>-410</b>	<b>-409</b>

Erhållen ränta uppgår till 0 MSEK (1), medan erlagd ränta uppgår till -280 MSEK (-135).

## Not 13: Skatt

Specifikation av väsentliga komponenter ingående i årets skattekostnad/skatteintäkt:

	2021	2020
<b>Aktuell skatt</b>		
Periodens skattekostnad	-2	-2
Justerings av skatt hänförliga till tidigare perioder	1	2
<b>Summa aktuell skatt</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>
<b>Uppskjuten skatt</b>		
Förändring av temporära skillnader	52	31
Förändring av skattemässiga underskottsavdrag	-31	23
Effekt av ändrad skattesats	-	0
<b>Summa uppskjuten skatt</b>	<b>21</b>	<b>54</b>
<b>Summa skatt</b>	<b>20</b>	<b>54</b>

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

Avstämning av årets effektiva skatt:

	2021	2020
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-328</b>	<b>-487</b>
Skatt baserad på moderföretagets skattesats 20,6% (21,4)	68	104
Effekt av utländska skattesatser	-1	0
Ej avdragsgilla kostnader (permanenta skillnader)	-70	-80
Icke skattepliktiga intäkter (permanenta skillnader)	2	5
Effekt av oredovisat skattevärde i årets skattemässiga underskottsavdrag	-44	-66
Effekt av utnyttjat oredovisat skattevärde i tidigare års skattemässiga underskottsavdrag	63	88
Effekt av ändrad skattesats	-	0
Justerings avseende tidigare år/övrigt	2	3
<b>Summa skatt</b>	<b>20</b>	<b>54</b>

Specifikation av netto uppskjuten skatteskuld:

	2021	2020
<b>Materiella anläggningstillgångar (inklusive överavskrivningar)</b>	<b>-660</b>	<b>-564</b>
Immateriella anläggningstillgångar	-91	-48
Övriga temporära skillnader	20	12
Redovisade skattemässiga underskottsavdrag	9	40
<b>Netto uppskjuten skatteskuld</b>	<b>-722</b>	<b>-560</b>
varav uppskjuten skattefordran	11	12
varav uppskjuten skatteskuld	-733	-572

Periodens förändring av netto uppskjuten skatteskuld:

	2021	2020
Ingående balans 1 januari	-560	-421
Effekt av förvärvade dotterföretag	-182	-194
Periodens uppskjutna skatt redovisad i resultatet	21	54
Valutakurseffekter	-1	1
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>-722</b>	<b>-560</b>
varav uppskjuten skattefordran	11	12
varav uppskjuten skatteskuld	-733	-572

2021	Ingående balans	Årets uppskjutna skatt via resultatet	Effekt av förvärvade dotterföretag	Valutakurs- differenser	Utgående balans
Materiella anläggningstillgångar (inklusive överavskrivningar)	-564	37	-132	-1	-660
Immateriella anläggningstillgångar	-48	7	-50	0	-91
Övriga temporära skillnader	12	8	0	0	20
Redovisade skattemässiga underskottsavdrag	40	-31	0	0	9
<b>Netto uppskjuten skatteskuld</b>	<b>-560</b>	<b>21</b>	<b>-182</b>	<b>-1</b>	<b>-722</b>

2020	Ingående balans	Årets uppskjutna skatt via resultatet	Effekt av förvärvade dotterföretag	Valutakurs- differenser	Utgående balans
Materiella anläggningstillgångar (inklusive överavskrivningar)	-432	11	-147	4	-564
Immateriella anläggningstillgångar	-6	5	-47	-	-48
Övriga temporära skillnader	-3	15	0	0	12
Redovisade skattemässiga underskottsavdrag	20	23	-	-3	40
<b>Netto uppskjuten skatteskuld</b>	<b>-421</b>	<b>54</b>	<b>-194</b>	<b>1</b>	<b>-560</b>

På grund av kvarstående osäkerhet i koncernens förmåga att utnyttja skattemässiga förlustavdrag inom en överskådlig framtid, har uppskjutna skattefordringar för skattemässiga underskottsavdrag motsvarande 722 MSEK (688) inte redovisats i koncernens rapport över finansiell ställning. Oredovisade skattemässiga underskottsavdrag är hänförliga till den svenska verksamheten motsvarande 207 MSEK (300) och den norska verksamheten motsvarande 515 MSEK (388), vilket ger en



oredovisad uppskjuten skatteeffekt om 43 MSEK (62) respektive 113 MSEK (85). Det finns ingen begränsning i tid för att använda skattemässiga underskottsavdrag i Sverige och Norge mot skattepliktiga överskott i framtiden. Skattesatsen i Sverige under räkenskapsåret var 20,6 procent. Skattesatsen i Norge under räkenskapsåret var 22,0 procent.

#### Not 14: Immateriella anläggningstillgångar

##### Goodwill

Goodwill i koncernen uppgår i slutet av räkenskapsåret 652 MSEK (34).

Goodwill	2021	2020
Ingående balans 1 januari	34	34
Rörelseförvärv	618	-
<b>Redovisat värde</b>	<b>652</b>	<b>34</b>

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

Goodwill	2021	2020
KGE Charlottenberg	10	10
KGE Svenljunga	24	24
KGE Falköping	323	-
KGE Utility Solutions Sverige	161	-
KGE Utility Solutions Norge	134	-
<b>Redovisat värde</b>	<b>652</b>	<b>34</b>

Goodwill per land	2021	2020
Sverige	518	34
Norge	134	-
<b>Summa goodwill</b>	<b>652</b>	<b>34</b>

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 försäljningsvolymerna 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 är 7,0 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 (8,5) för KGE Svenljunga, 8,0 procent före skatt (-) för KGE Falköping, 8,1 procent före skatt (-) för KGE Utility Solutions Sverige, samt 8,2 procent före skatt (-) för KGE Utility Solutions Norge.

Det har utförts känslighetsanalys för samtliga kassagenererande enheter. För KGE Charlottenberg är headroom 120 MSEK (198). KGE Svenljunga uppvisar headroom på 231 MSEK (208). För KGE Falköping uppgår headroom till 6 MSEK (-). För KGE Utility Solutions Sverige uppgår headroom till 323 MSEK (-), medan KGE Utility Solutions Norge uppvisar headroom på 87 MSEK (-).

En förändring av räntesatsen före skatt med +1 procentenhet skulle inte föranleda en nedskrivning varken för någon utav de kassagenererande enheterna. Nedskrivningsbehov skulle aktualiseras vid en ökning av räntesatsen före skatt med 26,8 procentenheter (27,5) för KGE Charlottenberg, med 26,3 procentenheter (20,8) för KGE Svenljunga, med 8,1 procentenheter (-) för KGE Falköping, med 13,1 procentenheter (-) för KGE Utility Solutions Sverige, samt med 9,8



procentenheter (-) för KGE Utility Solutions Norge.

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 utav kundkontrakt, licenser och mjukvara som företrädesvis tillkommit i samband med rörelseförvärv.

	2021	2020
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden</b>		
Ingående balans 1 januari	418	207
Rörelseförvärv	320	229
Försäljning/utrangering	-10	-17
Valutakursdifferenser	25	-1
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>753</b>	<b>418</b>
<b>Akkumulerade avskrivningar</b>		
Ingående balans 1 januari	-172	-164
Avskrivningar	-39	-25
Försäljning/utrangering	10	17
Valutakursdifferenser	-23	0
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>-224</b>	<b>-172</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>529</b>	<b>246</b>

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

Specifikation av immateriella anläggningstillgångar	2021	2020
Kundkontrakt	520	244
Licenser	1	1
Mjukvara	0	1
Övrigt	8	0
<b>Redovisat värde</b>	<b>529</b>	<b>246</b>

Övriga immateriella tillgångar per land	2021	2020
Sverige	389	237
Norge	132	1
Polen	8	8
<b>Summa övriga immateriella tillgångar</b>	<b>529</b>	<b>246</b>

## Not 15: Materiella anläggningstillgångar

	Byggnader och mark		Energicentraler, maskiner och teknisk utrustning		Övrig utrustning och inventarier		Pågående nyanläggningar	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden</b>								
Ingående balans 1 januari	1 438	1 095	5 495	4 781	46	45	178	127
Inköp	9	6	59	56	10	6	180	179
Rörelseförvärv	32	52	847	794	8	0	1	39
Försäljning/utrangering	0	-27	-31	-102	-6	0	0	-3
Omklassificering	39	341	33	49	7	-4	-142	-156
Valutakursdifferenser	19	-29	53	-83	0	-1	5	-8
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>1 537</b>	<b>1 438</b>	<b>6 456</b>	<b>5 495</b>	<b>65</b>	<b>46</b>	<b>222</b>	<b>178</b>
<b>Akkumulerade avskrivningar</b>								
Ingående balans 1 januari	-288	-97	-1 410	-1 199	-27	-28	-	-
Avskrivningar	-42	-42	-223	-176	-6	-3	-	-
Försäljning/utrangering	0	9	14	15	6	0	-	-
Omklassificering	-11	-171	77	-62	-3	3	-	-
Valutakursdifferenser	-10	13	-24	12	-5	1	-	-
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>-351</b>	<b>-288</b>	<b>-1 566</b>	<b>-1 410</b>	<b>-35</b>	<b>-27</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Akkumulerade nedskrivningar</b>								
Ingående balans 1 januari	-8	-8	-111	-192	-5	-5	-	-
Nedskrivningar/reversering av nedskrivningar	-	-	0	-13	-	-	-	-
Försäljning/utrangering	-	-	13	82	-	-	-	-
Omklassificering	-	-	-	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	2	-	1	12	5	0	-	-
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>-6</b>	<b>-8</b>	<b>-97</b>	<b>-111</b>	<b>0</b>	<b>-5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>1 180</b>	<b>1 142</b>	<b>4 793</b>	<b>3 974</b>	<b>30</b>	<b>14</b>	<b>222</b>	<b>178</b>

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 107 MSEK (59), varav 41 MSEK (44) redovisas i posten "Byggnader och mark" och 66 MSEK (15) i posten "Energicentraler, maskiner och teknisk utrustning". 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 nytillkomna leasingavtal i samband med förvärv av Utility Solutions verksamheten.

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

Materiella anläggningstillgångar per land	2021	2020
Sverige	4 767	4 035
Norge	1 334	1 163
Polen	124	110
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>	<b>6 225</b>	<b>5 308</b>



## Not 16: Varulager

	2021	2020
Råmaterial och bränsle	107	103
Färdiga varor	47	66
	<b>154</b>	<b>169</b>

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:

	2021		2020	
	Bruttovärde (summan av fakturabelopp)	Reservering för befärade kundförluster	Bruttovärde (summan av fakturabelopp)	Reservering för befärade kundförluster
Kundfordringar, ej förfallna per 31 december	217	-	123	-
Kundfordringar, förfallna per 31 december				
< 30 dagar	20	-	10	-
30-60 dagar	0	-	1	-
60-90 dagar	0	-	0	0
> 90 dagar	1	0	2	-1
	<b>238</b>	<b>0</b>	<b>136</b>	<b>-1</b>
Kundfordringar, bruttovärde	238		136	
Reservering för befärade kundförluster	0		-1	
Kundfordringar, redovisat värde	<b>238</b>		<b>135</b>	

Förändringar i reserv för osäkra kundfordringar:

	2021	2020
Ingående balans per 1 januari	-1	-1
Årets reservering	0	-2
Konstaterade förluster	1	2
Återföring av reserv	0	0
Valutakursförändring	0	0
Utgående balans per 31 december	<b>0</b>	<b>-1</b>

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

	2021	2020
Fordran mervärdesskatt	13	15
Överskott på skattekonto	3	3
Övrigt	40	14
	<b>56</b>	<b>32</b>

## Not 19: Upplupna intäkter

	2021	2020
Upplupna energiförsäljningsintäkter	150	91
Upplupna intäkter från annan försäljning	45	-
Övrigt	0	0
	<b>195</b>	<b>91</b>

## Not 20: Likvida medel

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

	2021	2020
Kassa och banktillgodohavanden	2 031	133
Summa likvida medel	<b>2 031</b>	<b>133</b>

**Not 21: Aktiekapital, aktieägarinformation och utdelning**

	2021	2020
Antal stamaktier, kvotvärde 10,85 SEK	37 044 856	31 330 570

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	2021			2020		
	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Summa	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Summa
Stamaktier emitterade och betalda vid årets början	339 996	584 257	924 253	339 996	584 257	924 253
Nyemission	62 011	937 989	1 000 000			0
<b>Stamaktier emitterade och betalda vid årets slut</b>	<b>402 007</b>	<b>1 522 246</b>	<b>1 924 253</b>	<b>339 996</b>	<b>584 257</b>	<b>924 253</b>

Under räkenskapsåret 2021 beslutades det om utdelning till moderföretagets aktieägare om totalt 2 502 MSEK, varav 250 MSEK på extra bolagsstämma i juni och 2 252 MSEK på två extra bolagsstämmor i december. Utdelningen beslutad på extra bolagsstämma i juni utbetalades under juli månad med 235 MSEK, medan utdelning beslutad på två extra bolagsstämmor i december utbetalades med 2 082 MSEK under samma månad.

Under räkenskapsåret 2020 beslutades det om utdelning till moderföretagets aktieägare om totalt 300 MSEK, varav 150 MSEK på extra bolagsstämma i mars och 150 MSEK på extra bolagsstämma i juli. Utdelningen beslutad på extra bolagsstämma i mars utbetalades under samma månad, medan utdelningen beslutad på extra bolagsstämma i juli utbetalades med 80 MSEK under samma månad, medan resterande del om 70 MSEK utbetalades under augusti.

Aktieägare	31 Dec 2021		31 Dec 2020	
	Antal aktier	Procentuell ägarandel	Antal aktier	Procentuell ägarandel
Nordic Infrastructure AG*	22 197 454	59,92%	15 640 079	49,92%
Highview Finance Holding Company Limited	0	0,00%	7 798 630	24,89%
Polhem Infra KB	14 817 937	40,00%	6 719 329	21,45%
YRC Worldwide, Inc. Master Pension Plans Trust	0	0,00%	1 146 532	3,66%
BE Bio Energy Group AG	29 465	0,08%	26 000	0,08%
<b>Summa</b>	<b>37 044 856</b>	<b>100,00%</b>	<b>31 330 570</b>	<b>100,00%</b>

\*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 17 december 2021 slutförde koncernen sitt refinansieringsprojekt. Den nya finansieringsstrukturen består av ett syndikat av 8 nordiska och internationella banker, som ytterligare stärker koncernens tillväxtstrategi.

Koncernens nya finansiering är uppdelad i en ny seniorfinansiering (SFA - Senior Facilities Agreement) och en ny juniorfinansiering (JFA - Junior Facilities Agreement). Det nominella beloppet för SFA är 6 485 MSEK, medan det nominella beloppet för JFA 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 1 965 MSEK respektive 300 MSEK. Dessutom innehåller SFA en checkräkningskredit (RCF – Revolving Credit Facility) med en limit om 300 MSEK.

SFA som har upptagits av koncernföretaget Solör Bioenergi Management AB. Per balansdagen uppgår utnyttjat utrymme hänförligt till investeringskrediten och checkräkningskrediten till 1 923 MSEK respektive 300 MSEK.

SFA (seniorlån 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 -0,0890 procent. Negativ 3-månaders STIBOR beaktas ej och beräknas som

noll (0). Kreditmarginalen per balansdagen uppgår till 1,00 procent. 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%

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 0,35 procent.

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 avtal om 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. Löptiden på ränteswapparna är fram till slutet av december 2024.

Verkligt värde på ränteswapparna uppgår per balansdagen till -1 MSEK. Värdeförändringen på ränteswapparna redovisas i finansnettot. Solör Bioenergi koncernen tillämpar inte säkringsredovisning.

Direkta finansieringsutgifter hänförliga till SFA i samband med den senaste refinansieringen uppgick till 272 MSEK. Dessa kostnadsförs över lånets löptid såsom räntekostnad i enlighet med effektivräntemetoden.

JFA som har upptagits av koncernföretaget Solör Bioenergi Holding 2 AB. Per balansdagen uppgår utnyttjat utrymme hänförligt till investeringskredit till 300 MSEK.



JFA löper med en rörlig ränta motsvarande 3-månaders STIBOR som fixeras halvårsvis plus en kreditmarginal. 3-månaders STIBOR uppgår per balansdagen till -0,0890 procent. Negativ 3-månaders STIBOR beaktas ej och beräknas som noll (0). Kreditmarginalen per balansdagen uppgår till 6,75 procent. 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 den senaste refinansieringen uppgick till 86 MSEK. Dessa kostnadsförs över lånets löptid såsom räntekostnad i enlighet med effektivräntemetoden.

Koncernens upplåning genom SFA och JFA har finansiella kreditvillkor (kovenanter) som mäts halvårsvis. Kreditvillkoren relaterade till SFA och JFA är räntetäckningsgrad och skuldsättningsgrad. Under 2021 samt per balansdagen uppfylls samtliga finansiella kreditvillkor och det finns inga indikationer på att dessa inte kommer kunna uppfyllas framöver.

I samband med förvärvet av Rena Fjernvarme AS tillkom räntebärande skulder som per balansdagen uppgår till 10 MSEK.

Inom den svenska delen av fjärrvärmeverksamheten finns det ett antal räntebärande

avbetalningskontrakt avseende förvärvade hjullastare. Den totala skulden per balansdagen uppgår till 12 MSEK (6), varav kortfristig del uppgår till 2 MSEK (1).

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

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 marknads-transaktioner 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 2021	Redovisat värde 2020
SFA nominellt lån	6 485	3 455
Kvarvarande icke kostnadsförda finansieringsutgifter	-272	-122
Utnyttjad investeringskredit SFA	42	762
Utnyttjad checkräkningskredit SFA	-	125
JFA nominellt lån	5 350	1 740
Kvarvarande icke kostnadsförda finansieringsutgifter	-86	-26
Utnyttjad investeringskredit JFA	-	404
Övriga skulder till kreditinstitut	22	21
Leasingskulder	103	55
	<b>11 644</b>	<b>6 414</b>

	Icke-kassaflödespåverkande förändringar					
	1 januari 2021	Kassaflöden (nya lån + / amortering av lån -)	Rörelseförvärv	Valutakursdifferenser	Övrigt	31 december 2021
SFA	4 220	1 963	-	-	72	6 255
JFA	2 118	3 111	-	-	35	5 264
Övriga skulder till kreditinstitut	21	-39	40	0	-	22
Leasingskulder	55	-12	59	0	1	103
	<b>6 414</b>	<b>5 023</b>	<b>99</b>	<b>0</b>	<b>108</b>	<b>11 644</b>

	Icke-kassaflödespåverkande förändringar					
	1 januari 2020	Kassaflöden (nya lån + / amortering av lån -)	Rörelseförvärv	Valutakursdifferenser	Övrigt	31 december 2020
Obligationslån	382	-393	-	-11	22	0
SFA	2 697	1 287	-	-	236	4 220
JFA	1 520	547	-	-	51	2 118
Övriga skulder till kreditinstitut	90	-281	212	0	-	21
Övriga checkräkningskrediter	61	-69	8	0	-	0
Leasingskulder	61	-7	2	-1	-	55
	<b>4 811</b>	<b>1 084</b>	<b>222</b>	<b>-12</b>	<b>309</b>	<b>6 414</b>

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 räntee exponering 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 +/- 70 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:

2021	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
SFA	51	51	7 187	-	7 289
JFA	0	247	7 024	-	7 271
Övriga skulder till kreditinstitut	1	2	13	46	62
Leasingskulder	11	11	69	37	128
Skulder till närstående parter	0	185	-	-	185
Leverantörsskulder	185	-	-	-	185
Upplupna kostnader	198	16	-	-	214
<b>Summa</b>	<b>446</b>	<b>512</b>	<b>14 293</b>	<b>83</b>	<b>15 334</b>

2020	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
SFA	43	170	403	4 345	4 961
JFA	20	63	511	2 357	2 951
Övriga skulder till kreditinstitut	2	1	11	13	27
Leasingskulder	5	5	29	37	76
Leverantörsskulder	140	-	-	-	140
Upplupna kostnader	107	-	-	-	107
<b>Summa</b>	<b>317</b>	<b>239</b>	<b>954</b>	<b>6 752</b>	<b>8 262</b>

### (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 kreditlimiters. 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	2021	2020
Ingående balans		55	61
Tillkommande leasingavtal		60	0
Amortering		-12	-6
Utgående balans	22	103	55
varav långfristig del		87	48
varav kortfristig del		16	7

Räntekostnad avseende leasingskulder	Not	2021	2020
	12	-5	-4

Nyttjanderätter	Not	2021	2020
Byggnader och mark		41	44
Energicentraler, maskiner och annan teknisk utrustning		66	15
Redovisat värde	15	107	59

Avskrivningsbelopp för nyttjanderätter	Not	2021	2020
Byggnader och mark		-3	-3
Energicentraler, maskiner och annan teknisk utrustning		-9	-5
Totalt	15	-12	-8

Leasingkostnad	Not	2021	2020
Korttidsleasingavtal		-20	-12
Leasing av tillgångar med lågt värde		0	0
Totalt	9	-20	-12

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

### Not 24: Övriga skulder

	2021	2020
Skuld mervärdesskatt	18	15
Skulder avseende andra skatter och avgifter	18	9
Skulder till personal	76	47
Övrigt	2	10
	<b>114</b>	<b>81</b>

### Not 25: Upplupna kostnader

	2021	2020
Upplupna räntekostnader	16	43
Övriga upplupna kostnader	198	64
	<b>214</b>	<b>107</b>

### Not 26: Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	2021	2020
<b>Ställda säkerheter</b>		
Fastighetsinteckningar	885	849
Företagsinteckningar	349	307
Materiella anläggningstillgångar	107	6
Likvida medel	1 316	-
	<b>2 657</b>	<b>1 162</b>

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:



Pansättande koncernföretag	Pansatta aktier i	Redovisat värde
Solör Bioenergi Holding 2 AB	Solör Bioenergi Holding 3 AB	4 073
Solör Bioenergi Holding 3 AB	Solör Bioenergi Management AB	4 073
Solör Bioenergi Management AB	Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	3 236
	Solör Bioenergi Recycling AB	338
	Solör Bioenergi Holding AS	466
	Solör Bioenergi Pellets AB	69
	Solör Bioenergi Utility Solutions AB	100
Solör Bioenergi Fjärrvärme AB	Solör Bioenergi Öst AB	177
	Solör Bioenergi Syd AB	623
	Solör Bioenergi Infrastruktur AB	211
	Solör Bioenergi Värme AS	392
	Solör Bioenergi Falköping AB	1 060
Solör Bioenergi Holding AS	Solör Bioenergi Infrastruktur AS	415
Solör Bioenergi Utility Solutions AB	Solör Bioenergi Utility Solutions AS	263
Solör Bioenergi Värme AS	Solör Bioenergi Värme AB	0

	2021	2020
<b>Eventualförpliktelser</b>		
Borgensåtaganden	-	-
Övrigt	7	0
	7	0

Koncernen har en pågående tvist avseende en kommuns påkallande av en köpoption på en av koncernens produktions- och distributionsanläggningar för fjärrvärme. Motparten har även yrkat skadestånd. Vid balansdagen uppgick yrkat skadestånd till ca 7 MSEK exklusive ränta. Koncernens och dess legala rådgivares bedömning är att påkallandet kommer ogillas, varför ingen reservering för framtida kostnader gjorts.

#### Not 27: Händelser efter räkenskapsårets utgång

I början av januari 2022 förvärvade koncernen 80% av aktierna och rösterna i Calor Sevab Fjärrvärme AB (namnändrat till Solör Bioenergi Strängnäs AB). Fjärrvärmeanläggningen i Strängnäs producerar varje år ca 160 GWh fjärrvärme. Produktionen sker i huvudsak på Kraftvärmeverket i Strängnäs med returträ och bibränslen som bas. Dessutom produceras 20 GWh el och viss ånga till några kunder. Solör Bioenergi Strängnäs AB är samägt med Strängnäs kommun och redovisas som joint venture.

Den preliminära köpeskillingen uppgick till ca 826 MSEK och den preliminära förvärvskalkylen utvisar ett övervärde om ca 822 MSEK, varav 348 MSEK i goodwill.

På årsbasis förväntas koncernens resultatandel från innehavet i Solör Bioenergi Strängnäs AB bidra med ca 18 MSEK till koncernens rörelseresultat.

Förvärvsrelaterade kostnader har uppgått till ca 66 MSEK.

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

Den preliminära köpeskillingen uppgick till ca 476 MSEK och den preliminära förvärvskalkylen utvisar ett övervärde om ca 399 MSEK, varav 174 MSEK i goodwill.

På årsbasis förväntas förvärvet bidra till koncernens nettoomsättning med ca 54 MSEK, rörelseresultat före avskrivningar med 32 MSEK samt resultat före skatt med 3 MSEK.

Förvärvsrelaterade kostnader har uppgått till ca 21 MSEK.

Förändringarna i det geopolitiska läget i början på 2022 och de högre energipriserna bedöms på kort sikt inte haft någon väsentlig påverkan på koncernens resultat och ställning. Styrelsen och företagsledningen utvärderar löpande potentiella effekter medellång- och lång sikt.

## Moderföretagets resultaträkning

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Nettoomsättning	4	60	50
<b>Summa rörelsens intäkter</b>		<b>60</b>	<b>50</b>
Personalkostnader	5	-38	-20
Avskrivningar och nedskrivningar	12,13	-1	-2
Övriga externa kostnader	6,18,19	-82	-42
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-121</b>	<b>-64</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-61</b>	<b>-14</b>
Resultat från andelar i koncernföretag	7	1 407	775
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	-	0
Övriga räntekostnader och liknande resultatposter	9	0	-3
<b>Finansnetto</b>		<b>1 407</b>	<b>772</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>1 346</b>	<b>758</b>
Bokslutsdispositioner	10	6	98
<b>Resultat före skatt</b>		<b>1 352</b>	<b>856</b>
Skatt på årets resultat	11	-	-
<b>Årets resultat</b>		<b>1 352</b>	<b>856</b>

## Moderföretagets rapport över övrigt totalresultat

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Årets resultat</b>		<b>1 352</b>	<b>856</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>1 352</b>	<b>856</b>



## Moderföretagets balansräkning

		31 Dec	31 Dec
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	Not	2021	2020
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Övriga immateriella tillgångar	12	0	1
<b>Summa immateriella anläggningstillgångar</b>		<b>0</b>	<b>1</b>
Inventarier	13	0	0
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
Andelar i koncernföretag	14	3 019	2 886
Övriga fordringar		1	1
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>		<b>3 020</b>	<b>2 887</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>3 020</b>	<b>2 888</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Fordringar hos koncernföretag	16	18	99
Övriga fordringar		0	0
Upplupna intäkter och förutbetalda kostnader		1	1
Likvida medel	15	136	2
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>155</b>	<b>102</b>
<b>Summa tillgångar</b>		<b>3 175</b>	<b>2 990</b>

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>31 Dec 2021</b>	<b>31 Dec 2020</b>
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital	17	402	340
<b>Bundet eget kapital</b>		<b>402</b>	<b>340</b>
Överkursfond	17,22	3 092	2 154
Balanserat resultat	22	-2 145	-499
Årets resultat	22	1 352	856
<b>Fritt eget kapital</b>		<b>2 299</b>	<b>2 511</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>2 701</b>	<b>2 851</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		0	1
Skulder till koncernföretag	16	255	122
Övriga skulder		218	14
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		1	2
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>474</b>	<b>139</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>3 175</b>	<b>2 990</b>



## Moderföretagets kassaflödesanalys

<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>	<b>Not</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Kassaflöden från den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		-61	-14
Justeringar för icke-kassaflödespåverkande poster			
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	12,13	1	2
Förändring av rörelsekapital			
Förändring rörelsefordringar		-1	0
Förändring av rörelseskulder		23	-3
<b>Nettokassaflöden från den löpande verksamheten</b>		<b>-38</b>	<b>-15</b>
<b>Kassaflöden från investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-	0
Utdelning från koncernföretag		1 407	300
<b>Nettokassaflöden från investeringsverksamheten</b>		<b>1 407</b>	<b>300</b>
<b>Kassaflöden från finansieringsverksamheten</b>			
Nettoförändring inlåning/utlåning till koncernföretag		82	37
Nyemission		1 000	-
Utdelning till aktieägare		-2 317	-325
<b>Nettokassaflöden från finansieringsverksamheten</b>		<b>-1 235</b>	<b>-288</b>
<b>Årets nettokassaflöden</b>		<b>134</b>	<b>-3</b>
Likvida medel vid årets början		2	5
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>136</b>	<b>2</b>

## Moderföretagets rapport över förändringar i eget kapital

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	
<i>Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda</i>					
<b>Eget kapital 1 januari 2020</b>	<b>340</b>	<b>2 154</b>	<b>-60</b>	<b>-139</b>	<b>2 295</b>
Disposition av föregående års resultat enligt beslut på årsstämma			-139	139	0
Årets resultat				856	856
Övrigt totalresultat				-	0
Summa totalresultat	0	0	0	856	856
Utdelning			-300		-300
<b>Eget kapital 31 december 2020</b>	<b>340</b>	<b>2 154</b>	<b>-499</b>	<b>856</b>	<b>2 851</b>
Disposition av föregående års resultat enligt beslut på årsstämma			856	-856	0
Årets resultat				1 352	1 352
Övrigt totalresultat				-	0
Summa totalresultat	0	0	0	1 352	1 352
Nyemission	62	938			1 000
Utdelning			-2 502		-2 502
<b>Eget kapital 31 december 2021</b>	<b>402</b>	<b>3 092</b>	<b>-2 145</b>	<b>1 352</b>	<b>2 701</b>





## 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 och intresseföretag

Andelar i dotterföretag och intresseföretag redovisas i moderföretaget enligt anskaffningsvärdemetoden. Detta innebär att transaktionsutgifter inkluderas i det redovisade värdet för innehav i dotterföretag och intresseföretag.

#### 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**

Solør 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 17.

#### **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	2021	2020
Koncernextern	0	0
Koncernintern	60	50
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>60</b>	<b>50</b>

Av nettoomsättningen avser 37 MSEK (21) vidarefakturerade kostnader.

Fördelning av nettoomsättning per land		
	2021	2020
Sverige	57	45
Övriga länder	3	5
<b>Summa nettoomsättning</b>	<b>60</b>	<b>50</b>

#### **Not 5: Anställda och personalkostnader**

I nedanstående tabell redovisas medelantalet anställda och könsfördelningen:

	2021	2020
Medelantal anställda	3	3
(varav kvinnor)	(0)	(0)

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

	2021	2020
Löner och andra ersättningar	27	14
Sociala avgifter	11	6
(varav pensionskostnader)	(2)	(2)

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:

	2021		2020	
	Styrelse och VD	Övriga anställda	Styrelse och VD	Övriga anställda
Löner och andra ersättningar (varav tantiem och dylikt)	14 (11)	13 (10)	8 (5)	6 (3)

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 3,3 MSEK (2,1) exklusive sociala avgifter, varav 2,1 MSEK (1,5) till den verkställande direktören.

Baserat på en ägarförändring som inträffade under räkenskapsåret 2019 och som betingade aktierelaterad ersättning, utbetalades under räkenskapsåret 2021 sammanlagt 2,0 MSEK (-) exklusive sociala avgifter, varav 1,4 MSEK (-) till den verkställande direktören. Kvarstående skuld exklusive sociala avgifter hänförlig till denna transaktion, uppgår per balansdagen till 2,0 MSEK (4,0), varav 1,4 MSEK (2,8) till den verkställande direktören.

Under räkenskapsåret beslutade styrelsen att dela ut diskretionär bonus till de anställda i moderföretaget med totalt 17,4 MSEK (5,7) exklusive sociala avgifter, varav 8,7 MSEK (3,0) till den verkställande. Per balansdagen uppgår den obetalda bonusskulden exklusive sociala avgifter till 14,3 MSEK (4,6), varav 7,3 MSEK (2,5) till den verkställande direktören.

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

2021 tusenlars kronor	Styrelse- arvode	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions- kostnader	Summa
<b>Styrelsen</b>						
Martinus Brandal (ordförande)	250	-	-	-	-	250
Ola Ström (vice ordförande)	250	-	-	-	-	250
Jonathan F. Finn	250	-	-	-	-	250
Erik A. Lynne	250	-	-	-	-	250
Oscar Lundqvist	-	-	-	-	-	0
<b>Verkställande direktör</b>						
Anders Pettersson	-	3 052	10 777	66	676	14 571
<b>Summa</b>	<b>1 000</b>	<b>3 052</b>	<b>10 777</b>	<b>66</b>	<b>676</b>	<b>15 571</b>

2020 tusenlars kronor	Styrelse- arvode	Grundlön	Bonus	Förmåner	Pensions- kostnader	Summa
<b>Styrelsen</b>						
Martinus Brandal (ordförande)	250	-	-	-	-	250
Ola Ström (vice ordförande)	250	-	-	-	-	250
Jonathan F. Finn	250	-	-	-	-	250
Erik A. Lynne	250	-	-	-	-	250
Oskar Backman	-	-	-	-	-	0
<b>Verkställande direktör</b>						
Anders Pettersson	-	3 064	4 550	63	585	8 242
<b>Summa</b>	<b>1 000</b>	<b>3 064</b>	<b>4 550</b>	<b>63</b>	<b>585</b>	<b>9 242</b>



**Not 6: Övriga externa kostnader**

	2021	2020
Konsultarvoden, koncerninterna	-	-7
Konsultarvoden, närstående parter	-62	-12
Konsultarvoden, övriga	-2	-6
Försäkringspremier	-15	-12
Övrigt	-3	-5
<b>Summa övriga externa kostnader</b>	<b>-82</b>	<b>-42</b>

Koncerninterna konsultarvoden avser företrädesvis personalrelaterade tjänster som utförs för moderföretagets räkning av personal som är anställd i andra koncernföretag jämte reskostnader och andra därmed förknippade administrativa omkostnader. För information om konsultarvoden från närstående parter, se not 18. Försäkringspremier har vidarefakturerats till övriga koncernföretag.

Arvoden till revisorer - PwC	2021	2020
Revisionsuppdrag	0	0
Övriga tjänster	0	0
<b>Summa</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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**

	2021	2020
Utdelning	1 407	834
Realisationsresultat	-	-14
Nedskrivningar	-	-45
<b>Summa resultat från andelar i koncernföretag</b>	<b>1 407</b>	<b>775</b>

**Not 8: Ränteintäkter och liknande resultatposter**

	2021	2020
Ränteintäkter, koncernexterna	-	0
<b>Summa</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Erhållna ränteintäkter uppgår till - MSEK (0).

**Not 9: Räntekostnader och liknande resultatposter**

	2021	2020
Räntekostnader, koncernexterna	0	0
Valutakursförluster, koncernexterna	-	0
Valutakursförluster, koncerninterna	-	-3
<b>Summa</b>	<b>0</b>	<b>-3</b>

Erlagda räntekostnader uppgår till 0 MSEK (0).

**Not 10: Bokslutsdispositioner**

	2021	2020
Lämnade koncernbidrag	0	0
Erhållna koncernbidrag	6	98
<b>Summa</b>	<b>6</b>	<b>98</b>

**Not 11: Skatt på årets resultat**

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

	2021	2020
Aktuell skatt	-	-
Uppskjuten skatt	-	-
<b>Summa skatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

	2021	2020
<b>Resultat före skatt</b>	<b>1 352</b>	<b>856</b>
Skatt baserad på gällande skattesats 20,6 procent (21,4)	-278	-183
Ej avdragsgilla kostnader	-12	-14
Icke skattepliktiga intäkter	290	178
Effekt av oredovisat skattevärde i årets skattemässiga underskottsavdrag	-	-
Effekt av utnyttjat oredovisat skattevärde i tidigare års skattemässiga underskottsavdrag	-	19
<b>Summa skatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Vid utgången av räkenskapsåret har bolaget inget utnyttjat skattemässigt underskottsavdrag.

#### Not 12: Immateriella anläggningstillgångar

	2021	2020
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden</b>		
Ingående balans 1 januari	8	8
Utrangering	-7	-
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>1</b>	<b>8</b>
<b>Akkumulerade avskrivningar</b>		
Ingående balans 1 januari	-7	-6
Avskrivningar	-1	-1
Utrangering	7	-
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>-1</b>	<b>-7</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>1</b>

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

#### Not 13: Materiella anläggningstillgångar

Inventarier	2021	2020
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden</b>		
Ingående balans 1 januari	1	0
Årets anskaffningar	-	1
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>Akkumulerade avskrivningar</b>		
Ingående balans 1 januari	-1	0
Årets avskrivningar	0	-1
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Moderföretagets materiella tillgångar avser huvudkontorets kontorsinventarier och kontorsutrustning.

#### Not 14: Andelar i koncernföretag

	2021	2020
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden</b>		
Ingående balans 1 januari	2 931	6 224
Förvärv	-	376
Avyttring	0	-4 799
Aktieägar tillskott	133	1 130
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>3 064</b>	<b>2 931</b>
<b>Akkumulerade nedskrivningar</b>		
Ingående balans 1 januari	-45	-3 443
Avyttring	-	3 443
Nedskrivningar	-	-45
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>-45</b>	<b>-45</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>3 019</b>	<b>2 886</b>

I nedanstående tabell specificeras det redovisade värdet per dotterföretag:

	2021	2020
Solør Bioenergi Holding 2 AB	2 763	2 630
Rindi Energi AB	256	256
Solør Bioenergi HoldCo Ett AB	-	0
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>3 019</b>	<b>2 886</b>

Antal ägda andelar i respektive dotterföretag och procentuellt aktieinnehav:

2021	Antal andelar	Innehav
Solør Bioenergi Holding 2 AB	500	100%
Rindi Energi AB	1 578 542	100%
2020	Antal andelar	Innehav
Solør Bioenergi Holding 2 AB	500	100%
Rindi Energi AB	1 578 542	100%
Solør Bioenergi HoldCo Ett AB	100	100%

Antal andelar avse både antal aktier och röster.

Dotterföretagens organisationsnummer och säte:

	Org. nr.	Säte
Solør Bioenergi Holding 2 AB	556982-8469	Stockholm, Sverige
Rindi Energi AB	556495-8758	Vadstena, Sverige

För fullständig information om koncernstruktur hänvisas till koncernens not 2.



**Not 15: Kassa och bank**

Moderföretagets likvida medel består av banktillgodohavanden.

2021	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Leverantörsskulder	0	-	-	-	0
Skulder till koncernföretag	255	-	-	-	255
Övriga skulder	33	185	-	-	218
Upplupna kostnader	1	-	-	-	1
<b>Summa</b>	<b>289</b>	<b>185</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>474</b>

**Not 16: Finansiella instrument och riskhantering**

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

2020	Inom 6 månader	6-12 månader	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Leverantörsskulder	1	-	-	-	1
Skulder till koncernföretag	122	-	-	-	122
Övriga skulder	14	-	-	-	14
Upplupna kostnader	2	-	-	-	2
<b>Summa</b>	<b>139</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>139</b>

**Not 17: Antal aktier, aktiekapital och uppgifter om aktieägare**

	2021	2020
Antal stamaktier, kvotvärde 10,85 SEK	37 044 856	31 330 570

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:

tusentals kronor	2021			2020		
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Summa	Aktiekapital	Överkurs-fond	Summa
Stamaktier emitterade och betalda vid årets början	339 996	2 153 950	2 493 946	339 996	2 153 950	2 493 946
Nyemission	62 011	937 989	1 000 000			0
Stamaktier emitterade och betalda vid årets slut	402 007	3 091 939	3 493 946	339 996	2 153 950	2 493 946

Under räkenskapsåret 2021 beslutades det om utdelning till moderföretagets aktieägare om totalt 2 502 MSEK, varav 250 MSEK på extra bolagsstämma i juni och 2 252 MSEK på två extra bolagsstämmor i december. Utdelningen beslutad på extra bolagsstämma i juni utbetalades under juli månad med 235 MSEK, medan utdelning beslutad på två extra bolagsstämmor i december utbetalades med 2 082 MSEK under samma månad.

Under räkenskapsåret 2020 beslutades det om utdelning till moderföretagets aktieägare om totalt 300 MSEK, varav 150 MSEK på extra bolagsstämma i mars och 150 MSEK på extra bolagsstämma i juli. Utdelningen beslutad på extra bolagsstämma i mars utbetalades under samma månad, medan utdelningen beslutad på extra bolagsstämma i juli utbetalades med 80 MSEK under samma månad, medan resterande del om 70 MSEK utbetalades under augusti.

Aktieägare	31 Dec 2021		31 Dec 2020	
	Antal aktier	Procentuell ägarandel	Antal aktier	Procentuell ägarandel
Nordic Infrastructure AG*	22 197 454	59,92%	15 640 079	49,92%
Highview Finance Holding Company Limited	0	0,00%	7 798 630	24,89%
Polhem Infra KB	14 817 937	40,00%	6 719 329	21,45%
YRC Worldwide, Inc. Master Pension Plans Trust	0	0,00%	1 146 532	3,66%
BE Bio Energy Group AG	29 465	0,08%	26 000	0,08%
<b>Summa</b>	<b>37 044 856</b>	<b>100,00%</b>	<b>31 330 570</b>	<b>100,00%</b>

\*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 18: 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 (50,00) av aktierna och rösterna i Solör Bioenergi Holding AB.
Polhem Infra KB	Polhem Infra KB innehar per balansdagen 40,00 procent (21,45) 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 noterna 4, 6, 9 och 16.

2021	Totalt belopp / fakturerat	Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen	Skuld per balansdagen *
Närstående part			
BE Bio Energy Group AG	-60	-60	0
Nordic Infrastructure AG	-	-	-111
Polhem Infra KB	-1	-1	-74
	<b>-61</b>	<b>-61</b>	<b>-185</b>

\* Avser obetald utdelning.

2020	Totalt belopp / fakturerat	Varav med direkt effekt i form av kostnad i resultaträkningen	Skuld per balansdagen
Närstående part			
BE Bio Energy Group AG	-11	-11	-
Polhem Infra KB	-1	-1	-
	<b>-12</b>	<b>-12</b>	-

**Not 19: Leasingförpliktelser**

2021	Inom 1 år	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Framtida minimileaseavgifter	2	1	-	3

2020	Inom 1 år	År 2-5	Senare än år 5	Totalt
Framtida minimileaseavgifter	2	3	-	5

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

**Not 20: Ställda säkerheter och eventalförpliktelser**

Alla belopp i MSEK om inte angivet annorlunda	2021	2020
<b>Ställda säkerheter</b>		
Andelar i koncernföretag	-	-
	0	0
<b>Eventalförpliktelser</b>		
Moderbolagsgarantier och borgensförbindelser till förmån för dotterföretag	-	-
	0	0

**Not 21: Händelser efter räkenskapsårets utgång**

Inga händelser av väsentlig karaktär har inträffat efter räkenskapsårets utgång som har en väsentlig påverkan på moderföretagets resultat och ställning.

**Not 22: Årets resultat och förslag till vinstdisposition**

Till årsstämmans förfogande står följande medel:

	kronor
Överkursfond	3 091 939 051
Balanserat resultat	-2 145 267 117
Årets resultat	1 351 851 950
<b>Summa</b>	<b>2 298 523 884</b>

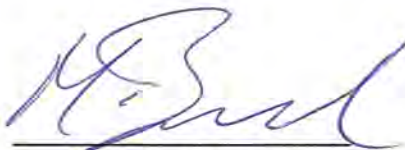
Styrelsen föreslår att fritt eget kapital om kronor 2 298 523 884 skall disponeras enligt följande:

	kronor
Utdelning till aktieägarna	0
Balanseras i ny räkning	2 298 523 884
<b>Summa</b>	<b>2 298 523 884</b>

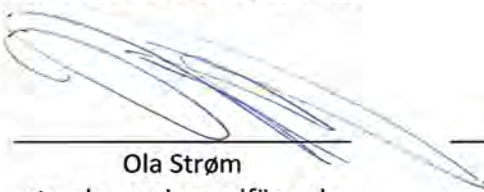


Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med de internationella redovisningsstandarder som avses i Europaparlamentets och Rådets förordning (EG) nr 1606/2002 av 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.

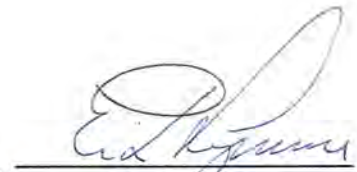
Stockholm den 27 april 2022



Martinus Brandal  
styrelsens ordförande



Ola Strøm  
styrelsens vice ordförande



Erik A. Lynne  
styrelseledamot



Jonathan F. Finn  
styrelseledamot



Oscar Lundqvist  
styrelseledamot



Anders Petterson  
verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 27 april 2022.

Pricewaterhouse Coopers AB



Martin Johansson  
auktoriserad revisor  
huvudansvarig revisor



Johan Wirén  
auktoriserad revisor



## Revisionsberättelse

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

---

### Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

#### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Solör Bioenergi Holding AB för år 2021 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 2021 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 2021 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 samt koncernens rapport över resultatet och rapport över finansiell ställning.

#### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder 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.

#### 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](http://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 Solör Bioenergi Holding AB för år 2021 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 revisionssed 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:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet 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 ersättningsskyldighet 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](http://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 revisions sed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Stockholm den 27 april 2022

PricewaterhouseCoopers AB

  
Martin Johansson  
Auktoriserad revisor  
Huvudansvarig revisor

  
Johan Wirén  
Auktoriserad revisor