

SR Energy 2021

Årsredovisning
& hållbarhetsrapport



SR Energy
SCANDINAVIAN RENEWABLE



Vi satsar där vi behövs mest

Vindkraftens betydelse ökar snabbt i framtidens hållbara energiproduktion. SR Energy växer med uppgiften och satsar stort där vi behövs som allra mest, i södra delen av Sverige. Läs mer om vårt arbete i vår årsredovisning och hållbarhetsrapport för 2021.

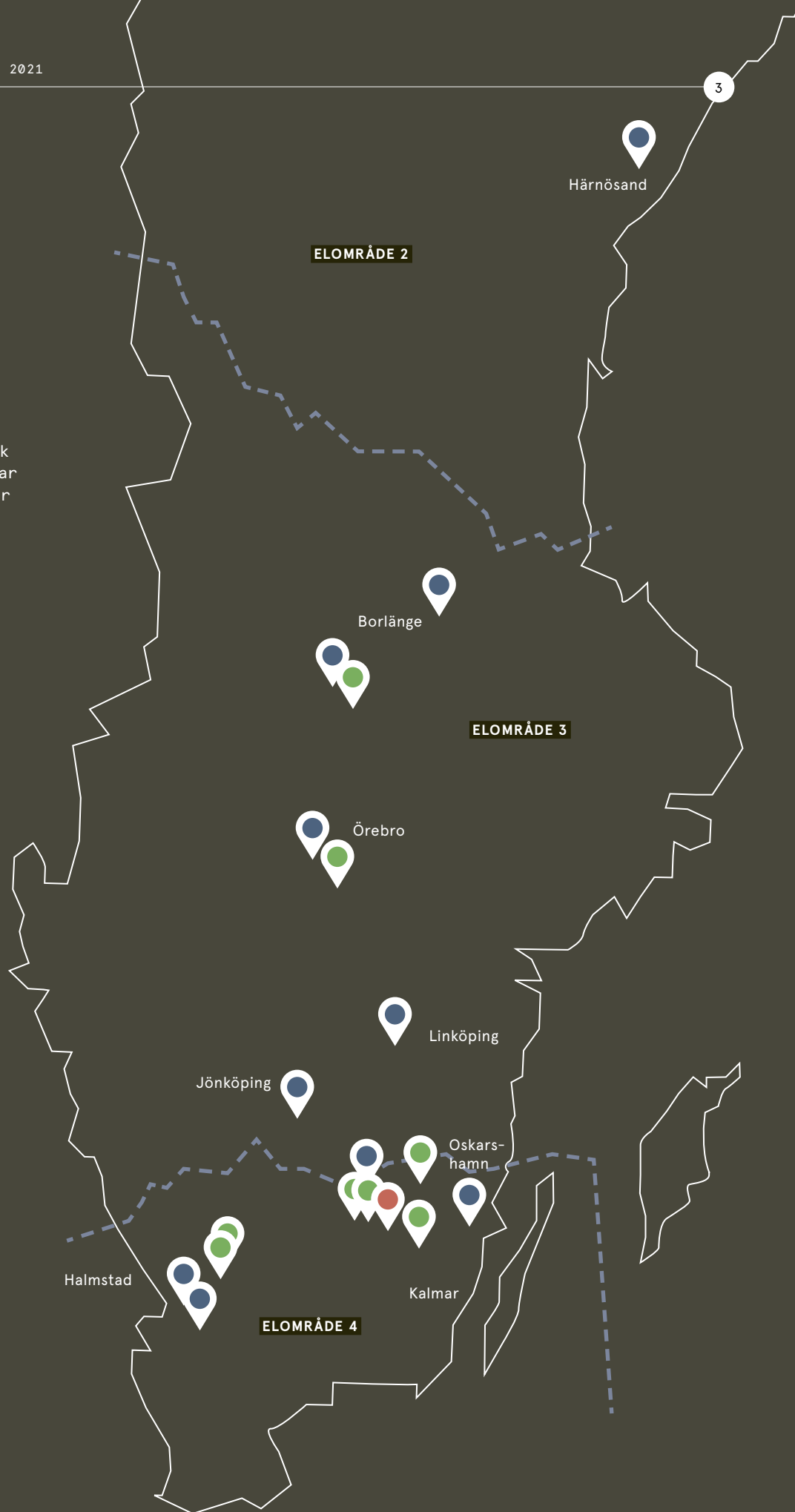
INNEHÅLLSFÖRTECKNING

4	<u>VD-ord</u> "Det krävs modiga politiker"	18	<u>Risikanaly</u> Koll på risker i alla led	28	<u>Fokusområden och mål</u> Måluppföljning och utveckling
6	<u>SR Energy på tre minuter</u>	20	<u>Värdekedjan</u> Vi tar ansvar från start till mål	32	<u>Miljöpåverkan och personal</u> Hemarbete stor påverkansfaktor
8	<u>Vi förklarar vindkraft</u> Sverige är ingen isolerad ö	22	<u>Projektering</u> Gediget förarbete med stor hänsyn	34	<u>Vindbonus</u> Bättersopp Hästsällskap uppdaterar ridleder
10	<u>Därför satsar vi i södra Sverige</u>	24	<u>Intressent- och väsentlighetsanalys</u>	37	<u>Förvaltningsberättelse och Årsredovisning 2021</u>
12	<u>2021 i korthet</u>	26	<u>Agenda 2030</u> Så förhåller vi oss till globala målen	82	<u>Revisionsberättelse</u>
14	<u>Biologisk mångfald</u> Område med allt högre prioritet	27	<u>Våra fokusområden</u> Nio mål för ökad hållbarhet	86	<u>Styrelse och ledningsgrupp</u>
16	<u>Hållbarhetsrapport</u> Vårt ansvar i alla led				

Här finns vi

SR Energy äger och driver 154 vindkraftverk i tolv vindparker och har ett flertal parker under projektering. De flesta ligger i södra Sverige.

-  Vindparker i drift
-  Vindparker under byggnation
-  Vindparker under projektering



“Vår expansion i södra Sverige kräver modiga politiker”

“NÄR VI STARTADE året såg vi hur världen gick från nedstängning till full efterfrågan i de flesta sektorer. Elpriserna sköt i höjden och blev de högsta priserna vi sett sedan avregleringen efter att ha varit de lägsta på 20 år under 2020. Efterfrågan på energi och råvaror är helt enkelt väldigt hög och priserna på gas och utsläppsrätter har mångdubblats vilket driver de höga elpriserna. Den 24 februari attackerade Ryssland Ukraina. En handling vi inte trodde var möjlig. Den ryska aggressionen ställer naturligtvis frågor kring Europas stora beroende av rysk gas och kol. Enorma mängder fossil energi flödar i riktning mot Europa och enorma summor pengar strömmar till Ryssland. Bara kolimporten från Ryssland till Europa motsvarar ett värde på 40 miljarder kronor per år. Vi är väldigt beroende av energi från fossila bränslen som ofta kommer från diktaturer. Det är hög tid att bryta det beroendet.

Energiomställningen har tagit ordentlig fart under 2021. Utvecklingen av gröna lösningar inom industrin ökar snabbt och vi ser nu början på de stora tekniksprång som förhoppningsvis kommer att förändra världen till det bättre. Skandinavien har blivit ett viktigt nav i den här utvecklingen. Det är här många av de innovationsprojekt kring fossilfri produktion och elektrifiering startat, som framöver kommer att ge stora bidrag till världens klimatomställning. Hybrits satsning på fossilfri stålproduktion och Northvolts nya batterifabrik är bara ett par exempel.

Men för att kunna genomföra de här enorma industrisatsningarna krävs el, mycket el och grön el. Enligt prognoserna för år 2040–2045 så kommer Sveriges elförbrukning att fördubblas jämfört med i dag. Och en ansevärd del av den nya produktionen beräknas komma från vindkraft som är en nödvändig, effektiv och hållbar källa till förnybar el. Det är här som vi på **SR Energy** har en viktig roll att fylla. Vi vill vara en del av de nya hållbara värden som

Skandinavien står för och vi vill dra vårt strå till stacken genom att etablera mer energiproduktion i de delar av landet där efterfrågan är stor och produktionen låg, det vill säga i de södra delarna av Sverige.

UNDER ÅRET SOM gått har vi byggt södra Sveriges största vindkraftpark, **Åby-Alebo** i Mönsäterås kommun, med 36 vindkraftverk. Parken är nu i drift och vi ser fram emot invigningen i maj 2022. Under några månader kommer den att vara södra Sveriges största vindpark innan vår nästa park, **Tvinnesheda** i Uppvidinge kommun, står klar med sina 47 verk. Utöver dessa två parker har vi även byggt sju verk i Hedemora. Tillsammans kommer dessa tre parker att mer än fördubbla bolagets produktion av grön el i prisområde tre och fyra.

VÅRT MÅL ÄR att fortsätta vår expansion i södra Sverige men det kräver modiga politiker, kommuner som vill vara delaktiga i omställningen samt ett stärkt elnät. Utan dessa kommer vi inte lyckas med den fortsatta utbyggnaden som är så viktig för att hålla ett konkurrenskraftigt elpris och skapa förutsättningar för våra industrier.

Den 1 december bytte vi namn till **SR Energy**. Sedan starten 2005 har vi utvecklats till en av Sveriges största investerare i förnybar energi och under de senaste åren har ägarstrukturen breddats och vi ägs i dag av **KLP, AMF, Alecta** och **Stena**. Våra ägare förvaltar kapital för mer än sju miljoner pensionssparare och tillsammans med våra ägare skapar vi nu förutsättningar för en fortsatt expansion och ytterligare investeringar i förnybar energi.



Peter Zachrisson, vd



Peter Zachrisson

Ålder: 47 år

Bor: Söder om Göteborg

Familj: Hustru, tre barn och hund

Min förhoppning inför 2022:

"Att vi gemensamt kan ta tillvara på de möjligheter som ges i den stora omställning vi står inför. Sverige har unika förutsättningar för att skapa konkurrenskraftig grön energi som är grunden till alla de nya affärsmöjligheter vi nu ser växa fram i form av batterifabriker, fossilfritt stål, bränslen producerade från el m.m. Med mycket grön el kan vi förädla produkter inom Sverige och skapa sysselsättning och framgångsrika företag."

SR Energy på tre minuter

FAKTA

Visste du att...

... Sveriges elförbrukning förväntas öka med 100 procent eller ännu mer fram till år 2045 på grund av den snabba elektrifieringen av samhället och de stora industri-satsningarna i framför allt norra Sverige.

... teknikutvecklingen i vindkraftsindustrin nu gör det möjligt att bygga vindkraft på fler platser än tidigare. Nya högre verk med större rotatorer gör att man kan fanga vind även vid lägre hastigheter.

... elproduktionen från vindkraft, enligt Energimyndigheten, kommer att behöva öka från dagens ca 33 TWh per år, till minst ca 90 TWh per år för att nå målet om 100 procent förnybart år 2040. Det kan bli mer än så vid en hög grad av elektrifiering.

VÅR AFFÄRSIDÉ

”SR Energy projekterar, förvaltar och bygger effektiva vindparker för ett långsiktigt ägande.”

VÅRA INTRESSENTER

- Samarbetspartners
- Markägare
- Lokalsamhället
- Ägare och finansörer
- Myndigheter
- Medarbetare
- Energimarknaden
- Omgivande naturen

Våra kärnvärden långsiktighet, effektivitet och omtanke genomsyrar allt vi gör.

➤ **Långsiktighet.** Vi bygger inte för att sälja, utan för att äga och förvalta under lång tid. Allt arbete i form av projektering, byggnation, drift och underhåll har ett långsiktigt fokus.

➤ **Effektivitet.** Vi är varsamma med alla resurser – jordens och våra egna. Det är det enda sättet att skapa långsiktigt sunda investeringar.

➤ **Omtanke.** Vi är ett miljöföretag. Det betyder att vi bryr oss om både omgivning och människor. För varje nytt vindkraftverk vi bygger, reduceras utsläppen av koldioxid ytterligare.

VÅRA VÄRDERINGAR

”Vi bygger ett grönt energibolag.”

SR Energy är ett grönt energibolag som utvecklar och bygger vindkraft med fokus på elprisområde 3 och 4 med en målsättning om 0,5 TWh ny produktion årligen.

VISION

Framtiden är här

De närmaste 20 åren behöver dagens 4 800 vindkraftverk bli betydligt **fler** för att möta det ökande behovet av förnybar elproduktion. Och en stor del av utbyggnaden måste ske **där behovet finns**, det vill säga i **södra delarna av landet**. Vår strategi är att bidra till omställningen genom att fortsätta etablera **nya vindparker** där de behövs som bäst.

Sverige är ingen isolerad ö

SVERIGE ÄR INGEN isolerad ö när det kommer till elförsörjning. Vi ingår i ett stort europeiskt system med kopplingar mellan många länder som säkerställer en samhällsekonomiskt effektiv elförsörjning. Länkarna till våra grannländer möjliggör att vi både kan importera vid behov och exportera när vi själva har överskott. Under många år har elpriserna varit relativt stabila och skillnaderna mellan Sverige och övriga skandinaviska länder har varit små och även inom landet har prisdifferentieringen varit liten. Men de senaste åren har situationen förändrats.

Under 2021 såg vi en stor efterfrågeökning på el i Europa när företagen återigen drog igång sina verksamheter efter nedstängningarna under pandemins första år. Merparten av världens och även Europas elproduktion är beroende av gas och kol och dessa priser har ökat markant under året. Det styr även den nordiska prisbilden då vi är sammankopplade med kontinenten genom kablar.

En utbyggd kabelkapacitet med fler anslutningar till Europa jämnar ut prisskillnaden, vilket gör att priset i södra Sverige oftare kopplar till det högre priset på kontinenten. Ett annat skäl till att denna del av landet ofta kopplar till prisbilden i Europa är att elen oftare blir inlåst i norra Sverige på grund av otillräcklig överföringskapacitet söderut.

EN DEL AV lösningen på den här utmaningen är att fortsätta utveckla den förnybara elproduktionen i södra Sverige. Vindkraften är en viktig del i lösningen och vår ambition är att fortsätta vara en viktig aktör i arbetet med att förse elprisområde 3 och 4 med förnybar energi. Vi bygger våra vindparker i områden där elen verkligen behövs.

Vi förklarar vindkraft



Vindkraftverken **producerar el** redan från 3 m/s. Blåser det mer än 25 m/s stängs de av.

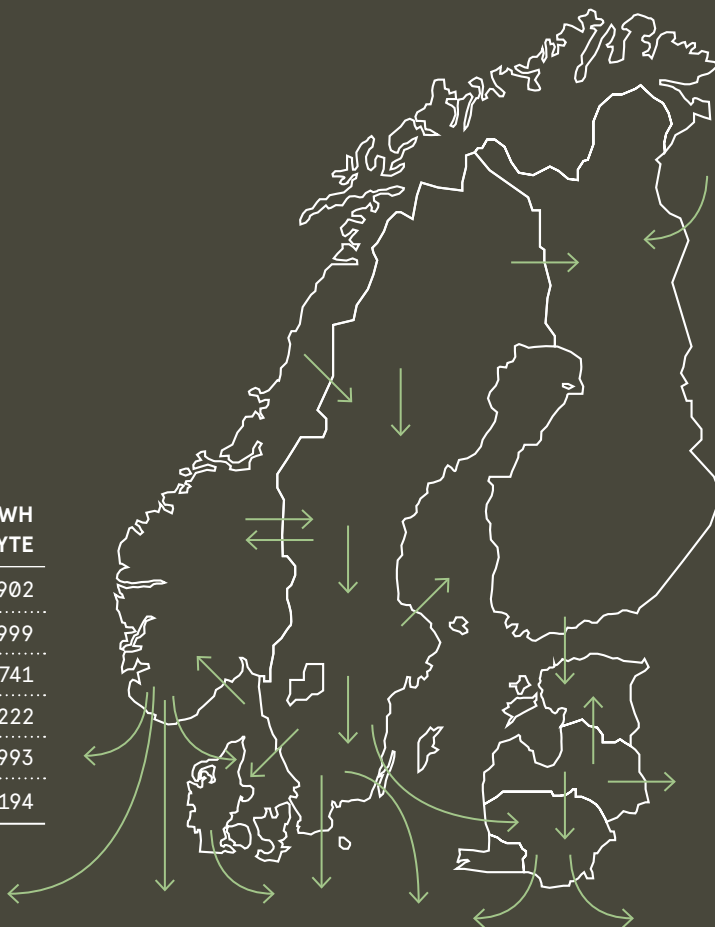


Årsproduktionen från ett enda verk i **Vindpark Riskebo** (modell V162) räcker för att driva **7800 elbilar under ett år**. Tillsammans kan de köra 9,4 miljoner mil utan koldioxidutsläpp.

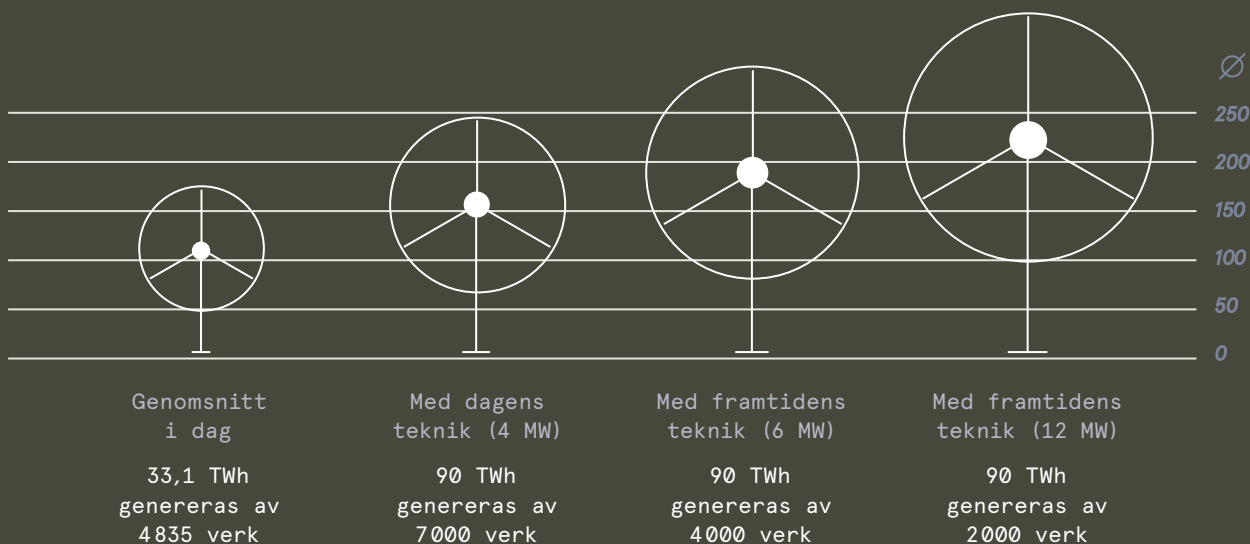
Källa Vattenfall: En elbil som körs 1200 mil/år förbrukar ungefär 2400 kWh/år.

Sverige ingår i ett **stort europeiskt elsystem** som säkerställer att vi både kan **importera** el vid behov och **exportera** när vi har överskott.

UTLANDSUTBYTE	GWH IMPORT	GWH EXPORT	GWH NETTOBYTE
Danmark	1764	-6 666	-4 902
Finland	14	-15 013	-14 999
Norge	5 828	-3 087	2 741
Polen	209	-3 431	-3 222
Tyskland	275	-2 268	-1 993
Litauen	250	-3 445	-3 194
BRUTTO IMPORT/EXPORT	8 341	-33 910	



Vindkraftverken blir allt större, och allt mer effektiva. I framtiden kommer betydligt **färre verk** behövas för uppnå samma effekt som i dag.



Därför satsar vi i södra Sverige

DET VÄXER SÅ det knakar längs övre Norrlandskusten. Den goda tillgången på förnybar el har på bara några få år lockat flera industrijättar att göra miljardinvesteringar i området. **Northvolt** bygger en batterifabrik i Skellefteå, **Talga Resources** planerar för gruvbrytning och produktion av anodmaterial och tre industrijättar förbereder för fossilfri malm- och stålproduktion i Kiruna, Gällivare, Boden och Luleå. Det här är bara några exempel, men klart är att satsningarna under de närmste 20 åren kommer att öka Sveriges totala elförbrukning.

I grunden är det klimatfrågan som driver elektrifieringen. Vi behöver energieffektivisera och i många processer kan stora mängder fossil insatsvara bytas ut mot förnybar el och därmed sparas stora mängder energi och koldioxidutsläpp. I dag ligger Sveriges totala elförbrukning på 140 TWh per år. De industriprojekt som nu är aviserade kommer bara de kräva ytterligare nästan 100 TWh. Räkna man dessutom med den snabbt ökande elektrifieringen av övriga samhället, samt nyetableringar av andra energikrävande företag, så kan Sveriges totala elförbrukning komma att öka med 100 procent eller mer fram till år 2045. Med största sannolikhet kommer också nuvarande kärnkraft behöva fasas ut inom kommande decennier. Detsamma gäller även den äldsta vindkraften, något som också påverkar behovet av ny produktion.

DET HÄR INNEBÄR en stor utmaning när det kommer till att säkra tillgången på förnybar el. Samtidigt har stamnätet, pulsådern i Sveriges elnät, inte kapacitet för att överföra tillräckligt

med el från norra Sverige, där överskottet finns, till södra Sverige där en stor del av förbrukningen sker. Att bygga ut stamnätet är en komplicerad process där bara tillståndspröven för utbyggnad av en ledning kan ta tio år. Även de lokala näten är undermåligt dimensionerade och när elektrifieringen ökar i samhället hänger inte kapaciteten med och företagsetableringar riskerar att gå i stå när det inte finns tillräckligt nätkapacitet att tillgå.

FÖR ATT KLARA klimatomställningen och den elektrifiering som den medför beräknas utbyggnaden av ny modern vindkraft vara en av de viktigaste lösningarna.

Sammantaget krävs en mycket hög utbyggnadstakt för att klara behovet av förnybar energiproduktion till år 2045. Enligt beräkningar från **Svensk Vindenergi** behöver vindkraften byggas ut med 8 TWh per år de närmaste 20 åren för att ersätta avvecklad kärnkraft och en fördubblad förbrukning. I realiteten betyder detta en ökning från dagens ca 4800 vindkraftverk till ca 16000 verk. Och en stor del av utbyggnaden måste ske där behovet finns, det vill säga i södra delarna av landet.

SR Energys strategi är att bidra till omställningen genom att fortsätta etableringen av nya vindparker där de behövs som bäst, i elprisområde 3 och 4. Detta är en förutsättning för att hålla elpriserna på en rimlig nivå för befintliga konsumenter, men också för att kunna locka nya industriföretag att etablera sig i landets sydligare kommuner. Trots att stora områden i södra Sverige är relativt tätbefolkade finns det fortfarande många platser som är lämpliga för vindkraft.



Vad är vad?

➤ **Elbrist:** Uppstår om konsumtionen överstiger produktionen. I dag har Sverige ingen elbrist. Vi är en nettoexportör av el och förväntas fortsätta vara det de närmaste åren.

➤ **Effektbrist:** Elproduktionen måste alltid täcka efterfrågan på el och effektbrist uppstår när det inte finns tillräckligt mycket el att tillgå vid en given tidpunkt. Svenska Kraftnät utvärderar kontinuerligt den aktuella effektbalansen i Sverige och det är framför allt under kalla vinterdagar det kan uppstå problem. Därför finns en s.k. ”effektreserv” som kan användas de dagar då

de produktionskapaciteten på elmarknaden inte räcker till för elkonsumenterna. Effektreserven består fram till 2025 av ett oljeeldat kraftverk i Karlshamn.

➤ **Nätkapacitetsbrist:** Kapacitetsbrist uppstår om ledningarna är underdimensionerade för våra behov. Det är en situation som vi har i dag. Dels har vi problemet med överföring från norr till söder, men också bekymret att producenter (exempelvis vindkraftsprojekt) och konsumenter (exempelvis industriföretag) får avstå nyetablering med hänvisning till att det inte finns några nätanslutningar.

2021 i korthet

Årets resultat

Årets resultat efter skatt uppgår till 34,6 MSEK (föregående år 3,4 MSEK). Bättre än väntat tack vare statligt investeringsstöd trots sämre vindar, lägre erhållet elpris samt försening i byggprojekten pga stoppet i Suezkanalen.

Alecta ny delägare

Under året har **Alecta** kommit in som delägare i bolaget. Efter förvärvet ägs bolaget till 30 procent av **AMF** respektive **KLP** och 20 procent av **Stena Adactum** respektive Alecta.

Högre elpriser gav högre intäkter

Elintäkterna för bolaget har under året varit MSEK 294 (MSEK 290) vilket motsvarar 35,2 öre/kWh att jämföra med 31,5 öre/kWh föregående år. Säkring av elintäkter och volatila spotpriser är förklaringen till att utfallet är lägre än marknadens spotpriser.

Svagare vindar år 2021

Produktionen under 2021 var 837 GWh (922 GWh) vilket är 10 procent sämre än ett normalår. Minskningen av produktion förklaras av svaga vindar under året. Trots ny produktion från projekt **Åby Alebo** under hösten räckte inte denna till för att nå upp till föregående års produktion.

Fortsatt covid-påverkan

Covid-19 har fortsatt att påverka samhället och så även **SR Energy**. Vi har noterat ökad efterfrågan på el och bränslen, vilket har fått elpriserna skjuta i höjden, men vi har också drabbats av vissa förseningar i våra byggprojekt till följd av pandemin.

Goda möjligheter för nya projekt

Flera nya arrendeavtal har tecknats för produktion motsvarande 1,4 TWh. Nytecknande av arrendeavtal, vilket är första steget i nyprojektering, är på en högre nivå än föregående år (1,0). **SR Energy** har också fortsatt utveckla samarbetet med Dala Vind till att även gälla projektutveckling. Gemensam projektutveckling pågår inom ett definierat geografiskt område i Dalarna med omnejd.

Namnbyte och stärkt organisation

Bolaget har bytt varumärke från **Stena Renewable** till **SR Energy** under hösten och organisationen har under året förstärkts inom områdena drift och projekt. Bolaget har vid årets utgång 12 medarbetare.

Nya verk i produktion

Projekt **Åby Alebo** med 36 verk är i produktion. Projektet som ligger i SE4 har en normalårsproduktion på ca 500 GWh. Även fyra maskiner i Riskebo (SE3) är i produktion och årsproduktionen när hela parken är igång blir cirka 135 GWh.

Säkrad finansiering

SR Energy har i september refinansierat banklån på MSEK 960 för ytterligare tre år och bolaget har genomfört en nyemission om MSEK 876 för att finansiera **Åby Alebo** samt Riskebo.

Vindpark
Kronoberget



Biologisk mångfald får allt högre prioritet

DE SENASTE ÅREN har medvetenheten kring hur viktigt det är att hejda förlusten av biologisk mångfald ökat väsentligt. Att värna om den biologiska mångfalden är ett av FN:s klimatmål inom *Agenda 2030* och en nyckelfaktor för att öka motståndskraften i våra ekosystem.

–Detta är en överlevnadsfråga för mänskligheten, men frågan har kommit i skymundan av klimatfrågan. Varmare klimat och förlust av biologisk mångfald hänger ihop och driver på varandra. De senaste årens rapporter är alarmerande, säger **Hanna Rydhed**, miljö- och tillståndsansvarig på **SR Energy**.

–Vindkraft bidrar till förnybar energi, vilket är bra för klimatet och den biologiska mångfalden. Men vindkraften tar mark i anspråk, vilket kan ha en negativ påverkan på den biologiska mångfalden, så det gäller att bygga på ett ansvarsfullt sätt.

FÖR ATT FÅ miljötillstånd för vindkraften krävs att hänsyn tas till värdefulla naturvärden och arter. Senaste året har SR Energy även breddat arbetet kring biologisk mångfald och planerar att se över hela värdekedjan.

–Vi håller till exempel utbildningar och workshops internt för att utbilda alla medarbetare. Alla ska ha det med sig från grunden, som en del av våra värderingar, säger **Jessica Nylander**, redovisningsansvarig på **SR Energy**.

–Det är också viktigt att vi får fram vetenskapbaserade mål som går att mäta. Det är en bra bit kvar tills vi är där, för det är en stor och svår fråga. Det är en utmaning att hitta bra arbetssätt som ger resultat, och att fokusera på insatser som har faktisk effekt.



Hanna Rydhed, miljö- och tillståndsansvarig på **SR Energy**.



Jessica Nylander, redovisningsansvarig på **SR Energy**.

FÖR ATT FÖREBYGGA och begränsa påverkan på den biologiska mångfalden vid utveckling av vindkraft arbetar **SR Energy** enligt en hänsynshierarki, även kallad skadelindringshierarki.

Genom att tillämpa hänsynshierarkin eftersträvas att i första hand undvika förlust av biologisk mångfald och att i andra hand – så långt det är praktiskt möjligt – minimera och vid behov restaurera påverkan genom skyddsåtgärder, försiktighetsmått och restaureringsåtgärder på plats. I sista hand kompenseras för förlusten av biologisk mångfald.

–Vid de första stegen har vindkraften en fördel gentemot många andra verksamheter eftersom vi alltid tittar på många olika områden och väljer platser med goda vindförhållanden och få motstående intressen. Kompensationsåtgärder är nytt för oss och något vi börjat titta på senaste året, säger Hanna Rydhed.

TÄNKBARA ÅTGÄRDER KAN vara att skapa död ved, gynna lövträd eller skapa sanddytor för att gynna arter knutna till dessa biotoper. Den dagen vindkraften ska tas ur drift kommer även återställande åtgärder att vidtas.

–Det är komplexa frågor och vi har valt att börja i liten skala, men kommer utveckla det vidare. Framåt är vi öppna för möjligheten att gemensamt med samarbetspartners som markägare, organisationer och myndigheter vidta mer omfattande åtgärder vid byggnation eller under driften. Till exempel återställa utdikade våtmarker eller upprätthålla ängsmark, säger Hanna Rydhed.



Fakta: Biologisk mångfald

Den biologiska mångfalden går hand i hand med ekosystemen och klimatet – alla dessa påverkar varandra. Det är därför oerhört viktigt att värna om den biologiska mångfalden. I en balanserad ekologi finns det många arter och miljötyper, och det behövs även stor genetisk variation inom varje art. Många ekosystem är beroende av en rik mångfald vad gäller till exempel växter, pollinerande djur, insekter, maskar och andra arter, i rika och varierade miljöer. Fungerande våtmarker är inte minst viktiga, eftersom de hjälper till att rena vattnet.

Hållbarhet – vårt ansvar i alla led

VÅR KÄRNVERKSAMHET ÄR att skapa förnybar energi, därför är det på många sätt enkelt för oss att prata om hållbarhet. Vindkraft har dessutom mycket låg påverkan på klimatet och är en långsiktigt hållbar energikälla. Trots det så är det viktigt för oss som företag att identifiera och arbeta med de aspekter av vår verksamhet som innebär en påverkan på såväl natur som människor och samhälle.

För att vi ska kunna bidra till ett bättre klimat krävs lokala nedslag i miljön. Våra vindkraftverk kräver resurser i form av cement, stål, betong och mineraler och vi påverkar också den biologiska mångfalden och djurlivet i de områden där vi bygger våra vindparker. Vissa delar till våra verk produceras i länder utanför EU, där sociala förhållanden och respekt för mänskliga rättigheter inte per automatik är självklarheter. Av denna anledning har vi också ett ansvar att följa upp våra leverantörers förhållningssätt och arbete i deras verksamheter. Detta är något vi identifierat som ett ansvarsområde där vi fokuserar på att bli bättre.

Under året har vi påbörjat arbetet med att förtydliga vår roll som kravställare i leverantörsledet genom att förtydliga vår kravställan angående hållbarhet vid upphandling. Arbete med en uppförandekod för leverantören är påbörjad.

EFTERSOM PANDEMIN HAR haft en stor påverkan även under 2021 så har vi lagt stor vikt vid

att hitta lösningar för att skydda våra medarbetare från att bli smittade. Men vi har inte bara ett ansvar för att vår egen personal ska må bra. Vi har också ett ansvar för den inverkan vi har på människor som bor eller verkar i närheten av våra nuvarande och framtida vindkraftsparker. Tät dialog och respekt för lokalsamhällen är viktigt för att vi ska kunna kalla vår verksamhet hållbar.

Vi behöver också vara vaksamma i affärssammanhang för att undvika oegentligheter och säkerställa en sund affär. I detta arbete är vår egen uppförandekod ett viktigt styrande verktyg som visar vårt ställningstagande.

SR ENERGYS ARBETE med hållbarhet är en integrerad del av bolagets styrning. Regler, policies och värderingar styr vårt arbete och riktning i samtliga frågor. Våra väsentlighets- och riskanalyser ligger till grund för bolagets prioriteringar och de uppsatta målen ger riktningen. Det som ramar in och sätter tonen för vårt hållbarhetsarbete i stort är vår hållbarhets- och miljöpolicy.

Med denna som utgångspunkt identifierar vi vår verksamhets påverkan på både det ekonomiska, sociala och ekologiska planet. Denna policy befäster även vår vision om att investera långsiktigt i förnybar energi för att säkra en hållbar framtid. I början av 2022 har vi utökat vår organisation med en hållbarhetschef.



Analys av risker i hela värdekedjan

Hänsyn till natur och mänskliga rättigheter är tyvärr inte en självklarhet i alla delar av världen. Därför handlar en viktig del i vårt hållbarhetsarbete om att identifiera och hantera de risker som hotar ett välfungerande och hållbart företagande.

I **ALLA VERKSAMHETER** finns det en mängd miljömässiga, sociala och ekonomiska risker inbyggda i de tjänster och produkter som är förknippade med företagets aktiviteter. Särskilt högre upp i produktionsledet är insyn i arbetsätt och arbetsförhållanden ofta begränsad, vilket betyder att riskarbetet är extra viktigt här. SR Energy bedriver ett systematiskt och engagerat arbete där vi undersöker och bedömer de hållbarhetsrisker som är associerade med vår verksamhet.

Till vår hjälp har vi våra policys inom Hållbarhet och miljö, CoC för anställda, visseblåsarfunktion, policys för GDPR, Finans- och Riskhanteringspolicys, som vår personal utbildas i varje år och som guidar oss i det dagliga arbetet.

Vårt riskanalysarbete utförs av vår hållbarhetsgrupp och baseras på vår värdekedjas fem olika faser. Vi skiljer på kategorierna miljörisk, risk för anställda och arbetsmiljö, risk för mänskliga rättigheter samt risk för korruption. Varje enskild risk genomgår en bedömning, prioriteras och därefter upprättas det en åtgärdsplan för hur vi ska arbeta med riskminimering i frågan.

I **ÅR HAR RISKARBETET** lett till ett ökat fokus på biologisk mångfald och ett närmare samarbete med våra leverantörer kring hållbarhetsfrågor i samband med upphandlingar. Vi har också uppdaterat riskbedömningen och gjort ändringar i bedömningar av anställda och arbetsmiljö inom fas 3 och 5 samt korruption inom fas 4 och 5.

Miljö

Av riskanalysen framgår det att den primära miljöpåverkan i vår verksamhet uppkommer i samband med produktion och uppförande av våra vindkraftverk. Brytning av metaller, tillverkning av plast samt tillverkning av betongfundament och stältorn orsakar utsläpp av föroreningar och växthusgaser, medan sprängning och markbearbetning innebär en påverkan på flora och fauna.

Anställda och arbetsmiljö

För att minimera risken för personskador och ogynnsamma arbetsförhållanden utför vi ett gediget arbete med att förebygga och följa upp det riskfyllda arbetet. Allt för att upprätthålla en god och trygg arbetsmiljö i samband med byggnations- och driftsfasen. Transportolyckor samt olyckor i samband med underhåll eller konstruktion av våra verk utgör en stor risk i vår verksamhet.

Mänskliga rättigheter

Risker inom detta område består bland annat i att markägare kan utsättas för påtvingade uppgörelser av anhöriga eller trakasserar av närboende i samband med försäljning av markområden för vindparker. Genom tillståndsprocessen, där tät dialog med tillsynsmyndigheter och närsamhälle ingår, samt genom enskilda dialoger med markägare, minimeras denna risk markant.

Antikorruption

På SR Energy har vi en nolltolerans mot mutor och korruption, vilket bland annat kommer till uttryck i vår uppförandekod. Trots detta kvarstår en risk för förekomst av mutor eller avtalslösa uppgörelser i flera av de faser som ingår i vår värdekedja. För att minimera denna risk säkerställer vi att flertalet parter alltid närvarar vid avtalskrivning.

Vi för en tät dialog med våra leverantörer för att visa att vi ser hållbarhet ur ett helhetsperspektiv. Vi vill att de ska vara proaktiva i hållbarhetsfrågorna och samtidigt strävar vi efter att bli bättre på att utvärdera våra inköp. Det mest hållbara alternativet måste alltid utvärderas, även om det inte alltid går att välja det av ekonomiska skäl.

Vår värdekedja

På SR Energy tar vi ansvar för hela processen och driver våra vindparker under hela deras livslängd. Under 2021 har vi uppdaterat vår riskbedömning i värdekedjans olika faser.

Fas 5 Återställande

Vindkraft lämnar bara ett litet fotavtryck, och området kan återställas relativt snabbt.

När produktionen avslutats styr miljötillståndet och avtalet med markägarna hur markområdet ska återställas. I samband med återställandet finns det en ökad risk för att entreprenörer bortser från såväl kostnader som miljö- och arbetsmiljöaspekter eftersom marken inte ska användas av dem mer. I detta skede är det därför extra viktigt med starka policys och kontrollfunktioner. Eftersom de flesta parker är relativt nybyggda ligger vårt första återställande minst tio år fram i tiden.

Bedömd risk	
Miljö	● ● ● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ● ●
Mänskliga rättigheter	—
Korruption	● ● ● ● ●

Fas 4 Drift & elhandel

Vi skriver serviceavtal för underhåll under hela livslängden, och handhar elhandel.

När turbinerna väl är på plats kommer de vara i drift i 30 år. Den el som produceras säljs till gällande spotpriser på elbörsen. Dessutom handlar vi med el, elcertifikat och ursprungsgarantier på den finansiella marknaden. Även om hållbarhetsriskerna generellt är lägre under driften än i vår värdekedjas övriga faser kvarstår risken för personskador i samband med underhåll och transporter, samt risken för miljöpåverkan t ex i form av buller och skuggspredning från verken.

Bedömd risk	
Miljö	● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ● ●
Mänskliga rättigheter	—
Korruption	● ●

5

4

→ **Metod total risk per kategori och fas:**

För att ge en indikation av de totala hållbarhetsriskerna inom kategorierna miljö, anställda & arbetsmiljö, mänskliga rättigheter och antikorruption har vi valt att ta ett medelvärde av det riskvärde som identifierats i riskanalysen för respektive kategori och fas i värdekedjan.

Fas 1 Markåtkomst & tillstånd

Vi utvärderar möjliga ytor, ordnar tillstånd och har dialog med berörda intressenter.

I denna fas undersöker och väljer vi platser för våra vindparker och skriver avtal med markägare. Här utgör inventering och utvärdering av områdets växt- och djurliv en kritisk del för minimering av miljörisker, vilket ingår i tillståndprocessen. Under denna fas involveras även lokalsamhället för att fånga upp och svara på eventuella frågor om parkernas påverkan på närsamhället.

Bedömd risk

Miljö	● ●
Anställda och arbetsmiljö	—
Mänskliga rättigheter	● ●
Korruption	● ● ●

Fas 2 Projektering & upphandling

Lokal byggentreprenad, vindkraftverk och nätanslutning upphandlas externt.

I det skede där vi upphandlar entreprenörer för att bygga och konstruera verken arbetar vi aktivt för att minska de hållbarhetsrisker som kan uppstå högre upp i vår värdekedja, bland annat genom att anlita ett fåtal stora, kända leverantörer med gott rykte. För att minska den miljöpåverkan som uppkommer vid konstruktion av verken utvärderar vi leverantörers materialval och miljöaspekter i samband med upphandlingsförfarandet.

Bedömd risk

Miljö	● ● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ● ●
Mänskliga rättigheter	● ● ● ●
Korruption	● ● ●

Fas 3 Byggnation

Vi har stark närvaro under hela byggfasen och fångar upp frågor och farhågor.

Innan en vindpark ska byggas informeras allmänheten om kommande arbete och eventuella störningar som kan uppstå. För att säkerställa att våra entreprenörer efterlever de villkor som ställs i våra tillstånd genomförs också frekventa miljöronder på byggplatsen. Känsliga områden märks alltid ut innan anläggningsarbeten påbörjas i närheten av dessa. För att säkra en trygg arbetsmiljö genomförs dokumenterade skyddsronder kontinuerligt.

Bedömd risk

Miljö	● ● ●
Anställda och arbetsmiljö	● ● ● ●
Mänskliga rättigheter	● ●
Korruption	● ● ●

Projektering med om- tanke och noggrannhet

Innan vi kan sätta spaden i marken och påbörja bygget av en ny vindpark så krävs ett digert förarbete som kan ta upp till åtta år. Vi gör förstudier, för dialoger med närboende och säkerställer att vi tar hänsyn till människor, djur och miljö.

SR ENERGY FOKUSERAR i första hand på att etablera nya projekt i södra Sverige. Här finns ett stort behov av ny elproduktion och det är här vi bedömer att vi kan göra störst nytta.

– När vi letar platser så tittar vi uteslutande i elprisområde 3 och 4. Vår utgångspunkt är att vi jobbar med projekt där behovet är som störst och där vår produktion gör mest nytta, säger **Dan Sandros**, projektchef på SR Energy.

I VISSA FALL är det markägare som hör av sig och är intresserade av att arrendera ut sin mark och i andra fall är det SR Energy själva som identifierar områden som skulle kunna vara aktuella för att sedan ta kontakt med kommuner och markägare i aktuella områden. Inför en ansökan om miljötillstånd för en vindpark genomförs ett noggrant och omsorgsfullt projekteringsarbete för att ta hänsyn till befintliga värden och beakta olika intressen.

Hänsyn tas till växt- och djurliv, som till exempel påverkan på eventuella häckningsplatser och unika och hotade arter i området, men även till kulturella värden som fornlämningar samt sociala värden som rekreationsområden och avstånd till bostäder. Kommunernas fysiska planering, försvarsmaktens anläggningar och närliggande flygplatser är exempel på ytterligare intressen som behöver beaktas och hanteras. I vissa fall leder förarbetet till att vi avstår projekt, när det visar sig att platsen inte är lämplig.

– Vi analyserar även olika vindkarteringar för att bilda oss en god uppfattning av vindresur-

serna som finns i ett område. De nya stora verken är högre och har större rotoror som effektivare kan fånga vind, vilket innebär att fler platser är lämpliga för att bygga vindkraft, konstaterar **Dan Sandros**.

TEKNIKUTVECKLINGEN HAR GJORT att SR Energy nu undersöker områden som man inte tittade på för tio år sedan. I detta arbete är det viktigt att förse kommunerna med aktuell information för bedömning av vilka platser som är lämpliga.

– Vi försöker titta på de områden som kommer fram i vår kartering och tar direkt kontakt med markägarna för en diskussion. Parallellt för vi en dialog med kommunerna. Vi vill ha så mycket information som möjligt att presentera och lägger stora resurser på utredningar innan det slutliga ställningstagandet kring tillstyrkande av aktuell vindpark kan tas hos kommunen.

SR Energy råder markägare som går i vindkraftstankar att jämföra erbjudanden från flera aktörer. Rekommendationen är att satsa på ett stabilt bolag som har många referensprojekt och är en långsiktig ägare som inte utvecklar för att sälja verksamheten vidare.

– Vi matchar ofta markägarnas långsiktiga perspektiv. Vi vill vara en stabil och långsiktig partner som man ska ha en god relation till i många år. Detta är också kopplat till våra ägares profil – med svenskt-norskt kapital och industrikunnande blir vi en solid och långsiktig partner, säger **Dan Sandros**.



Dan Sandros,
projektchef
på SR Energy.



Med ögon för naturen

Naturcentrum är en av SR Energys samarbetspartners som är med redan tidigt i vindparksprocessen. Uppdraget är att göra de naturinventeringar som krävs för att man ska kunna bedöma miljöpåverkan. Naturcentrum tar fram fakta kring vilka arter som finns inom och i anslutning till en planerad vindpark och vilka som kan påverkas vid en eventuell etablering.

Tre huvudsakliga inventeringar genomförs i de flesta fall; *naturvärdesinventeringen* som avgränsar områden som är av betydelse för biologisk mångfald samt *fågel- och fladdermusinventering*. Att inventera djur och växter kräver både planering långt i förväg och stor flexibilitet när det gäller detaljerna. Det handlar exempelvis om att vara ute under rätt period när rovfåglar spelflyger eller när fladdermössen svärmar som mest samtidigt som det kräver anpassning till väder och andra omständigheter.

– Ibland kan vi genomföra alla inventeringar under en och samma säsong, men i vissa fall får vi inventera de olika arterna över längre tid. Det kan ta både ett och två innan vi har en tillräckligt bra bild av läget, speciellt när det gäller örnar, säger Andreas Malmqvist, ekolog på Naturcentrum.

Att hålla koll på regelverket kring artskydd är också en utmaning då stora förändringar är på gång med nya regler från såväl svenska myndigheter som EU.

– SR Energy är dock alerta och angelägna att göra rätt. Det känns bra, för vi vill inte samarbeta med bolag som vill ta tveksamma genvägar, konstaterar Andreas Malmqvist.

Årlig översyn ger rätt fokus

FÖR ATT KARTLÄGGA våra påverkansområden och sätta en riktning för **SR Energys** hållbarhetsarbete så ser vi årligen över den intressent- och väsentlighetsanalys som ligger till grund för våra fokusområden och vår målstyrning. Genom en intern diskussion kommer vi fram till våra mest betydande intressentgrupper samt deras delaktighet och påverkan i vår värdekedja. I väsentlighetsanalysen identifieras vår verksamhets hållbarhetsaspekter inom områdena *miljö, sociala förhållanden och ekonomi*.

SAMTLIGA OMRÅDEN I ANALYSEN är viktiga för oss men vi har valt ut några som vi fokuserar speciellt på. För att identifiera dem har vi dels utgått från våra intressenters åsikter baserat på den dialog som förs oss emellan, dels utifrån hållbarhetsaspekternas betydelse för SR Energy och vår möjlighet att påverka i frågan. De områden som ligger uppe till höger i väsentlighetsmatrisen (se nästa sida) är de områden som vi prioriterar högst i vårt hållbarhetsarbete och de utgör också våra fokusområden. När vi valt ut

våra fokusområden har vi även vägt in resultatet av vår riskanalys. Årets översyn av väsentlighetsanalysen bidrog till att biologisk mångfald nu är ett av bolagets högst prioriterade fokusområden.

VI HAR ETT nära samarbete med våra intressenter och dialog förs av naturliga skäl med täta intervall. *Lokalsamhället, myndigheter och politiker* är intressenter som vi för extra tät dialog med, särskilt i samband med att en ny vindpark planeras. Till lokalsamhället räknas ytterligare en viktig intressent – *den omgivande naturen*. Då vi påverkar naturen lokalt så fokuserar vi nu på att se över vad vi kan göra mer för den biologiska mångfalden.

Vi har inget mätbart mål för mänskliga rättigheter utan vår policy och vårt sätt att arbeta med dessa frågor minimerar våra risker.

Vindkraftsproduktion är klassad som miljöfarlig verksamhet som kräver miljötillstånd. För att få miljötillstånd ställs stora krav på oss att säkerställa att vi minimerar vindparkens påverkan på naturen och omgivningen.



Våra intressenter

SAMARBETS- PARTNERS

🔗 Markägare, banker, leverantörer, entreprenörer, konsulter, jurister, elhandels- och nätbolag.

LOKAL- SAMHÄLLET

📍 Närboende, verksamheter (företag och föreningar), politiker, media, allmänintresse (natur och kultur).

ÄGARE & FINANSIÄRER

🌱 Stena Adactum, Alecta, AMF, KLP samt banker.

MYNDIGHETER & STAT

▶ Länsstyrelsen, statliga verk, politiker (nationell nivå), kommuner, allmänintresse (klimatet).

MED- ARBETARE

♥ Befintliga och framtida medarbetare.

ENERGI- MARKNADEN

👥 Kunder, konkurrenter, branschorganisationer, slutanvändare.

Resultatet av vår väsentlighetsanalys

Betydelse för våra intressenter

Våra högst prioriterade fokusområden.

- Avfallshantering
- Anspråkstagande av mark
- Ljud
- Visuell påverkan (skuggor och hindersbelysning)

- Klimatpåverkan
- Underhåll av vindkraftverk
- Hållbara inköp
- Bidra till det lokala näringslivet och samhället
- Arbetsmiljö och säkerhet
- Medarbetare/arbetsgivare
- Långsiktig lönsamhet
- Affärsetik
- Biologisk mångfald

- Återställandegarantier
- Kemikalier
- Återställande av plats
- Återvinning
- Utbildning (training and education)
- Tillgänglighet till park (fysisk plats)
- BAT (best available technology)

- Riskhantering
- Jämställdhet och mångfald
- Kommunikation
- IT-säkerhet och personintegritet
- Utvärdering och uppföljning av leverantörer

Betydelse för företaget samt möjlighet att påverka

SR Energy och Agenda 2030

FN:S 17 GLOBALA MÅL är den mest ambitiösa agendan för hållbar utveckling som världens länder någonsin antagit. De globala målen innebär att vi tillsammans ska avskaffa extrem fattigdom, minska ojämlikheter och orättvisor, främja fred och rättvisa samt lösa klimatkrisen.

VI PÅ SR ENERGY ser vår självklara del i detta arbete och vill bidra till att målen uppnås i tid. För att arbeta med målen på ett fokuserat sätt gick vi under 2019 igenom alla 17 mål med tillhörande delmål och valde ut dem där vi såg

vår största påverkan. Dessa framgår av illustrationen nedan. Under slutet av 2020 reviderade vi vårt arbete och identifierade fler mål som vi kommer att vilja arbeta mer fokuserat med framöver. Under 2021 har vi också adderat FN:s globala mål 15 ekosystem och biologisk mångfald.

TILL GRUND FÖR valet av vilka globala mål vi bör fokusera på ligger vår väsentlighetsanalys, som i sin tur bygger på vår intressentanalys. Dessa analyser har hjälpt oss att identifiera åtta fokusområden som vi bygger vårt hållbarhetsarbete kring.

5 JÄMSTÄLLDHET



MÅL 5: JÄMSTÄLLDHET

Uppnå jämställdhet och alla kvinnors och flickors egenmakt.

7 HÅLLBAR ENERGI FÖR ALLA



MÅL 7: HÅLLBAR ENERGI FÖR ALLA

Säkerställa tillgång till ekonomiskt överkomlig, tillförlitlig, hållbar och modern energi för alla.

8 ANSTÄNDIGA ARBETSVILLKOR OCH EKONOMISK TILLVÄXT



MÅL 8: ANSTÄNDIGA ARBETSVILLKOR OCH EKONOMISK TILLVÄXT

Verka för varaktig, inkluderande och hållbar ekonomisk tillväxt, full och produktiv sysselsättning med anständiga arbetsvillkor för alla.

11 HÅLLBARA STÄDER OCH SAMHÄLLEN



MÅL 11: HÅLLBARA STÄDER OCH SAMHÄLLEN

Göra städer och bosättningar inkluderande, säkra, motståndskraftiga och hållbara.

12 HÅLLBAR KONSUMTION OCH PRODUKTION



MÅL 12: HÅLLBAR KON- SUMTION OCH PRODUKTION

Säkerställa hållbara konsumtions- och produktionsmönster.

13 BEKÄMPA KLIMATFÖRÄNDRINGARNA



MÅL 13: BEKÄMPA KLIMAT- FÖRÄNDRINGARNA

Vidta omedelbara åtgärder för att bekämpa klimatförändringarna och dess konsekvenser.

15 EKOSYSTEM OCH BIOLOGISK MÅNGFALD



MÅL 15: EKOSYSTEM OCH BIO- LOGISK MÅNGFALD

Hejda förlusten av biologisk mångfald.

16 FREDLIGA OCH INKLUDERANDE SAMHÄLLEN



MÅL 16: FREDLIGA OCH INKLUDERANDE SAMHÄLLEN

Främja fredliga och inkluderande samhällen för hållbar utveckling, tillhandahålla tillgång till rättvisa för alla, samt bygga upp effektiva, och inkluderande institutioner med ansvarsutkrävande på alla nivåer.

Våra fokus- områden

Utifrån vår väsentlighetsanalys har vi identifierat nio fokusområden som vi bygger vårt hållbarhetsarbete kring. Varje område har en tydlig koppling till ett eller flera av de globala målen.

Vår klimat- påverkan

Vi ökar andelen förnybar energi för att tränga undan fossil elproduktion.

Kopplar till
globalt mål 13.

Biologisk mångfald

Vi arbetar enligt en hänsynshierarki som strävar efter att undvika förlust av biologisk mångfald, alternativt minimera och vid behov restaurera påverkan genom skyddsåtgärder, försiktighetsmått och restaureringsåtgärder.

Kopplar till globalt mål 15.

Underhåll av maskiner

Vi strävar efter så lång livslängd som möjligt på turbinerna. Genom att underhålla vindkraftverken på rätt sätt så utnyttjar vi de naturresurser vi tar i anspråk på ett så bra sätt som möjligt.

Kopplar till
globalt mål 12.

God affärsetik

Vi accepterar ingen som helst korruption eller mutor. Vi följer alltid alla förordningar och lagar som ställs på oss och undviker situationer som kan ifrågasättas.

Kopplar till
globalt mål 8.

Bidra till det lokala näringslivet och samhället

Med utgångspunkt i våra värderingar, långsiktighet och omtanke, vill vi bidra till och stötta det lokala näringslivet och samhället i de områden där vi verkar. Både genom att nyttja lokala leverantörer och genom stöd till föreningslivet.

Kopplar till globalt
mål 11 och 16.

Arbetsmiljö och säkerhet

Vi bedriver ett omfattande HSE-arbete för att säkerställa god arbetsmiljö och säkerhet för alla anställda och underleverantörer.

Kopplar till
globalt mål 8.

Medarbetare/att- raktiv arbetsgivare

Vi arbetar för jämställdhet inom SR Energy. Vi strävar också efter en god fysisk och psykisk arbetsmiljö och mäter utfallet i återkommande medarbetarundersökningar.

Kopplar till
globalt mål 5.

Långsiktig lönsamhet

En ekonomisk lönsamhet säkerställer en långsiktig och hållbar verksamhet. Lönsamhet attraherar nytt kapital till nya investeringar och skapar resurser för att bedriva den löpande verksamheten på ett hållbart sätt.

Kopplar till globalt
mål 7 och 13.

Hållbara inköp

Vi gör hållbara inköp i alla led. Våra leverantörer ska säkerställa hållbarhet i de tre hållbarhetsperspektiven.

Kopplar till
globalt mål 12.

Fokusområden och mål

1

Klimatpåverkan

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

Mål: Färdigställa byggnation av i genomsnitt en halv TWh per år.

Åtgärd: Teckna nya nyttjanderättsavtal på minst en TWh per år.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Vi har under året färdigställt 0,5 TWh mot vårt uppsatta mål på 0,6 TWh. Detta beror på förseningar i leveranser av vindkraftverk efter bekymren i Suezkanalen och pga covid-19-pandemin.

MÄTA VÅRT TOTALA KLIMATAVTRYCK

Mål: Öka vår positiva klimatpåverkan och minska vårt negativa klimatavtryck.

Åtgärd: Se över vår fordonspark samt val av transportslag vid våra tjänsteresor.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Vår positiva påverkan uppgick till 497 536 ton CO₂ mot målsättning 548 536 ton. På grund av lägre produktion under året uppnår vi inte målsättningen. Vår negativa påverkan uppgick till 15 ton (0,7 ton/anställd), vilket är bättre än målsättningen på 1,1 ton/anställd. Detta beror bland annat på att vi bytt vår tjänstebilsflotta till el- eller elhybridbilar och att personalen arbetat mer hemifrån och även valt cykel om möjligt.

2

Biologisk mångfald

VÄRNA OM BIOLOGISK MÅNGFALD

Mål: Minimera verksamhetens påverkan på biologisk mångfald

Åtgärd: Utreda hur vi ska begränsa verksamhetens påverkan på biologisk mångfald i våra projekt och i driftsatta parker. Lära oss mer om biologisk mångfald för att kunna sätta ett långsiktigt mål.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Nytt prioriterat fokusområde under 2021 och därmed inget mål uppsatt.

3

Underhåll av maskiner

LÅNG LIVSLÄNGD

Mål: Säkerställa så lång livslängd som möjligt på våra vindkraftverk genom långa servicekontrakt.

Åtgärd: Upprätthålla täta samarbeten med våra turbinleverantörer för att få hög tillgänglighet och lång livslängd.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Uppfyllede målet om 20,1 år/verk med ett utfall på detsamma.

4

Affärsetik

INGEN KORRUPTION ELLER MUTOR

Mål: Ingen korruption och inga mutor ska förekomma i vår verksamhet.

Åtgärd: All personal informeras regelbundet om gällande regler och om vår värdegrund samt om tillgänglig whistle blower-funktion. Samtliga utbildas också i uppförandekoden.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Inga fall har uppstått under året och målet på 0 fall har uppnåtts.

5

Bidra till det lokala näringslivet och samhället

VI STÖTTAR LOKALT

Mål: Dela ut Vindbonus varje år motsvarande 10 000 kr per vindkraftsverk och prioritera lokala leverantörer till våra vindparker.

Åtgärd: Fortsätta berätta om möjligheten att söka Vindbonus och söka efter möjligheter till samarbeten med lokala leverantörer.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Har under året delat ut 2 019 113 kr till 99 olika föreningar mot vårt uppsatta mål på 2 010 000 kr.

7

Medarbetare/attraktiv arbetsgivare

JÄMLIK LEDNING & STYRELSE

Mål: Jämn fördelning män/kvinnor i bolag, ledning och styrelse

Åtgärd: Aktivt främja underrepresenterat kön i samband med nyrekryteringar.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Målet är uppnått för styrelse och bolagets samtliga medarbetare men inte för ledning. En jämlik ledning och styrelse är långsiktigt och tas i beaktande vid varje rekrytering och organisationsförändring.

ATTRAKTIV ARBETSPLATS

Mål: Fortsätta arbeta för att vara en attraktiv arbetsplats där medarbetarna känner sig inkluderade och hörda.

Åtgärd: Arbeta vidare med de områden i undersökningen som visar på potential till förbättring.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Utfall för året i medarbetarundersökningen uppgår till 91/100 jämfört med vårt uppsatta mål på 94/100 eller bättre.

6

Arbetsmiljö och säkerhet

NOLLVISION FÖR OLYCKOR OCH TILLBUD

Mål: Målsättningen är att vi ska ha noll tillbud och olyckor i vår verksamhet.

Åtgärd: Uppföljning av våra leverantörers HSE-rutiner för att säkerställa en hög nivå på deras arbete. Vi fortsätter att mäta och följa alla olyckor och tillbud i vår rapportering.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Under året har bolaget haft tre pågående byggprojekt parallellt med löpande drift och vi har under året haft fem tillbud och två olyckor där ingen har påverkat LTI (Lost Time Injury).

8

Långsiktig lönsamhet

POSITIVA RESULTAT

Mål: Ett positivt resultat före skatt, ett positivt operativt kassaflöde och en positiv avkastning på eget kapital som motsvarar ränta och risk.

Åtgärd: Fortsätta jobba aktivt med att sälja el, elcertifikat och GoOer (miljömärkning). Säkerställa en god kostnadskontroll och stabilt nyttjande av resurser. I byggprojekten är vi noggranna i förkalkyler och vid uppföljning av projekt i byggfasen, för att få så låga investeringskostnader som möjligt.

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Resultatet före skatt uppgick till MSEK -17 där målet var MSEK 15. Kassaflödet var MSEK 240 och uppgick nästan till målet på MSEK 270.

9

Hållbara inköp

GRANSKNING AV LEVERANTÖRER

Mål: Skapa ökad insikt i hur våra leverantörer arbetar med sitt hållbarhetsarbete och på så vis kunna säkerställa hållbara inköp.

Åtgärd: Att hålla en nära dialog med och ha uppföljning av hållbarhetsarbetet hos vår stora leverantörer

MÅLUPPFÖLJNING 2021: Vi har haft fortsatt dialog med våra leverantörer för större insikt i deras hållbarhetsarbete och utmaningar framöver. Vi har till våra krav vid upphandling lagt till ett avsnitt med hållbarhetsfrågor.

Måluppföljning – år till år

AKTUELLT MÅL	MÅL 2022	UTFALL 2021	UTFALL 2020	UTFALL 2019
1. Klimatpåverkan A) HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION B) MÄTA VÅRT TOTALA KLIMATAVTRYCK	Färdigställa 0,7 TWh Positiv påverkan: mer än 850 000 ton. Negativ påverkan: Max 0,7 ton/ anställd.	Färdigställt 0,5 TWh Positiv påverkan: 497 536 ton. Negativt avtryck: 15,0 ton (0,7 ton/anställd).	Färdigställt 0,0 TWh Positiv påverkan: 548 822 ton. Negativt avtryck: 18,6 ton CO ₂ (1,1 ton/anställd).	Färdigställt 0,24 TWh Positiv påverkan: 422 800 ton. Negativt avtryck: 30,8 ton CO ₂ (2,1 ton/anställd).
2. Biologisk mångfald VÄRNA OM BIOLOGISK MÅNGFALD	Utbilda bolaget inom biologisk mångfald och lära oss om olika åtgär- der och aktiviteter som kan främja biologisk mångfald.			
3. Underhåll av maskiner LÅNG LIVSLÄNGD	20,1 år/verk eller längre.	Känd längd på serviceavtal – 20,1 år/verk.	Känd längd på serviceavtal – 20,1 år/verk.	Känd längd på serviceavtal – 15,6 år/verk.
4. Affärsetik INGEN KORRUPTION ELLER MUTOR	0 stycken tillbud.	0 stycken.	0 stycken.	0 stycken.
5. Bidra till det lokala näringslivet och samhället VI STÖTTAR LOKALT	2 010 000 kronor	2 019 113 kronor har delats ut i Vind- bonus till 99 föreningar.	1 193 172 kronor har delats ut i Vindbonus.	1 110 000 kronor har delats ut i Vindbonus.



AKTUELLT MÅL	MÅL 2022	UTFALL 2021	UTFALL 2020	UTFALL 2019
6. Affärsmiljö och säkerhet NOLLVISION FÖR OLYCKOR OCH TILLBUD	0 tillbud eller olyckor.	5 tillbud, 2 olyckor samt 0 LTI.	2 tillbud och 1 olycka samt 0 LTI.	1 tillbud och 0 olyckor samt 0 LTI.
7. Medarbetare/ attraktiv arbetsgivare A) JÄMLIK LEDNING OCH STYRELSE B) ATTRAKTIV ARBETSGIVARE	Ledningen: Arbeta för en jämnare fördelning. Styrelsen: Arbeta för att behålla en jämn fördelning. Bibehålla eller förbättra vårt resultat i nästa medarbetarundersökning.	Bolaget: (man/kvinna) 47/53 Ledning: 100/0 Styrelse: 57/43 Betyg 91 av 100 i ny medarbetarundersökning.	Bolaget: (man/kvinna) 47/53 Ledning: 100/0 Styrelse: 50/50 Betyg 94 av 100 i ny medarbetarundersökning som gjordes i oktober 2020.	Bolaget: (man/kvinna) 53/47 Ledning: 100/0 Styrelse: 57/43 Betyg 4,6 av 5 i senaste medarbetarundersökningen.
8. Långsiktig lönsamhet POSITIVA RESULTAT	Resultat före skatt: 235 MSEK Operativt kassaflöde: 499 MSEK	Resultat före skatt: -17 MSEK Operativt kassaflöde: 299 MSEK	Resultat före skatt: 2,2 MSEK Operativt kassaflöde: 299 MSEK	Resultat före skatt: 66,2 MSEK Operativt kassaflöde: 138 MSEK
9. Hållbara inköp GRANSKNING AV LEVERANTÖRER	Färdigställa och implementera en ny leverantörs-uppförandekod.	Fortsatt dialog med våra största leverantörer och påbörjat arbete med att förtydliga kravställande vid upphandling.	Påbörjad dialog med våra största leverantörer gällande deras hållbarhetsarbete.	Ingen mätning gjord.



Hemarbete påverkar på flera sätt

Våra nio fokusområden ligger till grund för vårt hållbarhetsarbete och sätter ramarna för våra mål och aktiviteter. Här vill vi dock djupdyka lite extra i frågorna som rör vår miljöpåverkan och vår personal, för att visa på vårt arbete och uppnådda resultat under 2021.

COVID-19 HAR VARIT påtagligt även under 2021. Bolaget har under året anpassat sitt arbetssätt och digitala möten har blivit en vardag. Det ser vi fortsatt i vår klimatberäkning för 2021 att vi till och med ytterligare har minskat vår största direkta klimatpåverkan; resor i tjänsten. Orsaken är främst att vi har bytt ut fem fossildrivna bilar till tre elbilar och två hybridbilar vilket ger positiv påverkan omedelbart. Vi har minskat våra utsläpp med hela 33 procent jämfört med 2020.

Vi sätter stort värde vid det personliga mötet, men ser samtidigt att digitala möten i många sammanhang är här för att stanna. Det finns en risk för att resor i tjänsten kommer att öka igen i takt med att pandemin avtar och att människor kan röra sig fritt, men vi tror också att pandemin visat att digitala möten ofta är ett klimatsmart alternativ till onödigt resande.

FÖR ATT MINIMERA utsläppen som uppstår från resor i tjänsten i framtiden, så är vårt mål att gå över till förnyelsebara bränslen i våra tjänstebilar. Vår tjänstebilspolicy är ett styrande verktyg i detta arbete där laddhybrider och elbilar förespråkas. Policyn tar sin grund i vår klimatberäkning och vi förväntar oss att nästan hela flottan av bilar har bytts ut under 2022.

På grund av covid-19 har våra medarbetare jobbat hemifrån i större utsträckning. Att säkerställa en god arbetsmiljö på hemmaplan har varit viktigt för oss och vi har erbjudit alla an-

ställda att få utforma sin arbetsplats hemma efter behov med till exempel ergonomisk kontorsstol, datorskärm, skrivare, etcetera. Under 2022 när restriktionerna är borttagna återgår vi till normalt arbete.

Med hemarbete kommer även ett ökat stillasittande och vi har därför uppmuntrat till utnyttjande av friskvårdsbidraget lite extra just i år. Vi erbjuder alla anställda ett friskvårdsbidrag om 5 000 kr per år och för 2021 har detta nyttjats till 61,6 (63,3) procent. Det är i nivå med tidigare år men vår ambition är att höja detta ännu något, då det är en viktig del i personalens välbefinnande. Vi har ett upparbetat systematiskt HSE-arbete och ett uppföljningsarbete som fångar intern och extern personal.

VI TROR PÅ en sund personalomsättning som indikator på att våra medarbetare trivs. Vi har under året fått två nya kollegor och ingen har valt att sluta. SR Energys personalomsättning på 0 procent ser vi som positiv där såväl tillförsel av ny kompetens som förvaltandet av befintlig kompetens är centralt. Under det gångna året har vår sjukfrånvaro legat på 0,6 procent. Att ha en låg sjukfrånvaro är självklart positivt och utfallet för 2021 är extremt lågt vilket också kan ses i ljuset av att vi arbetat hemifrån under stor del av året och det kan vara enklare att arbeta även om man är lite krasslig. Vi hoppas kunna ha en fortsatt låg nivå på sjukskrivningar även 2022.

Våra nyckeltal

Några viktiga nyckeltal kopplade till vårt arbete med att minska vår miljöpåverkan och värna om personalens välmående.



Minskade CO₂-
utsläpp från
resor i tjänst

33%

Digitala möten i stället för fysiska är en bidragande orsak till att våra utsläpp minskat under 2021.



Andel
utnyttjat frisk-
vårdsbidrag

61,6%

Hemarbete leder ofta till ökat stillasittande vilket vi försökt motverka genom att uppmuntra till användande av friskvårdsbidraget.



Personal-
omsättning

0%

En sund personalomsättning är en indikation på att personalen trivs samtidigt som vi får in ny kompetens i bolaget.



Sjuk-
frånvaro

0,6%

Sjukfrånvaron är låg men vi är också medvetna om risken att medarbetare väljer att arbeta hemifrån trots att de inte är helt friska.



Vindbonus gynnar ridsporten på Bätteropp Hästsällskap

INNE I STALLET är känslan varm och gemytlig. **Sofia Blom**, 10 år, ryktar omsorgsfullt Blubbies vita päls. Hon tillbringar flera timmar i stallet varje dag.

– Jag älskar allt med att vara här. Både kompis-hänget och allt som har med hästarna att göra. Man lär sig att ta ansvar när man håller på med hästar, säger hon.

Sofia Blom är en av Bätteropp Hästsällskaps 27 medlemmar, de flesta är barn och ungdomar. Stallet har 14 hästar. Sju av dem ägs av medlemmar och de övriga sju ägs av en arrendator. Sofia Blom är fodervärd åt en av arrendatorns hästar. De vuxna medlemmarna är föräldrar till ridskoleleverna. De ägnar många timmars ideellt arbete åt föreningen. Ordförande **Björn Östman** och kassören **Lotta Eliasson** är två av dem.

– Vi gör allt här tillsammans med tjejerna. Bygger stall, målar om, allt. Vi har en väldigt familjär stämning, säger Lotta Eliasson som är i stallet med sin dotter varje dag efter jobbet och skolan.

SÄLLSKAPETS VERKSAMHET RIKTAR sig inte bara till medlemmar. I vanliga fall brukar de även arrangera öppna evenemang. Påskäggsjakt, käpphästlöpning och uteritter i skogen lockar många helg- och lovlediga barn och unga från hela kommunen. Sällskapet är därmed en viktig aktör i det lokala fritidslivet. Men när pandemin slog till, ställdes den utåtriktade verksamheten in. Det innebar minskade intäkter för sällskapet.

Men nu har vindbonusen på 85 000 kronor gett sällskapet nya möjligheter. Pengarna ska användas i tre olika projekt. En toalett ska handikappanpassas i stallet och nya ridleder ska anläggas i skogarna kring stallet.

– När man började anlägga vindparken så blev vi oroliga för hur hästarna skulle reagera på

verken och vi valde då att anlägga nya säkrare leder. Vi behöver fälla träd, bereda mark och få ut material på de nya lederna vilket vi nu ska använda vindbonusen till. Vi kommer söka fler vindbonusar för att kunna anlägga tillräckligt många ridleder. Att rida i skogen är en viktig del i vår verksamhet, både för tjejerna och hästarna, konstaterar Björn Östman.

Det tredje projektet blir något som medlemmarna ser fram emot. De ska få åka på Stockholm Horse show. 15 000 kronor blir ett bidrag till resan som medlemmarna får delfinansiera själva.

SÄLLSKAPET HAR STORA framtidsplaner. Nästa år ska de söka pengar till att bygga en läktare vid utomhusbanan. Dessutom planerar Bätteropp Hästsällskap att på sikt byta ut belysningen mot LED-belysning och installera solpaneler.

– När besökarna svänger upp på gårdsplanen skulle de se både vindkraftverken och solpanelerna. Det hade varit coolt, en häftig profilering för en ridklubb, säger Lotta Eliasson.



Vindbonusen ger föreningslivet medvind

Vindbonus är ett initiativ av SR Energy som delas ut till föreningar i vindparkens närområden. SR Energy skänker 10 000 kronor per vindkraftverk och år, för att främja det lokala föreningslivet. Det är möjligt att ansöka om allt från mindre bi-

drag till större belopp för investering i till exempel utrustning. Kring vindpark Åby Alebo delade SR Energy 2021 ut 360 000 kronor till 14 föreningar. Ett viktigt stöd till föreningslivet som i sin tur bidrar positivt till näringslivet.



Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i SR Energy AB,
org.nr 556711-9549

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2021 på sidorna 16-34 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

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

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 28 april 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor

Vindpark
Örbacken



Årsredovisning 2021

SR Energy AB, org. nr 556711-9549

Förvaltningsberättelse	sid 38
Koncernens resultaträkning	sid 41
Koncernens rapport över totalresultatet	sid 41
Koncernens balansräkning	sid 42
Koncernens förändring i eget kapital	sid 44
Koncernens kassaflödesanalys	sid 45
Koncernens noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 46
Moderbolagets resultaträkning	sid 67
Moderbolagets balansräkning	sid 68
Moderbolagets förändring i eget kapital	sid 70
Moderbolagets kassaflödesanalys	sid 71
Moderbolagets noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 72
Revisionsberättelse	sid 82
Styrelse och ledningsgrupp	sid 86

Förvaltningsberättelse

Verksamhetsbeskrivning

Bolaget är moderbolag i SR Energy AB-koncernen, nedan kallat SR Energy. Verksamheten består av att driva tolv vindkraftsparker med 154 turbiner i främst södra Sverige samt 47 turbiner under byggnation och en projektverksamhet för utveckling av nya vindkraftsparker. I projektverksamheten ingår att ta fram avtal och tillstånd samt att färdigställa vindkraftsparker för fortsatt ägande under drifttiden.

Händelser i sammandrag

Bolaget har under året bytt namn till SR Energy AB.

Vindarna har varit svagare än ett normalår och efter sommaren har elpriserna stigit kraftigt till följd av ökade kol- och gaspriser vilket fått mycket höga elpriser i Europa som påverkar svenska priserna i främst södra Sverige. Efterfrågan på el har varit god i spåren av återöppningen efter covid-19 samt en kallare vinter än året innan.

Samtidigt som spotpriserna ökade kraftigt under hösten ökade volatiliteten i priserna. De relativt höga säkringsgraderna i kombination med ojämn produktion och volatila priser var negativt för bolagets intäkter under 2021. För 2022 har bolaget sänkt säkringsgraden till 40% (tidigare 70%) och analys pågår av framtida policy för säkring av intäkter.

Byggprojektet Åby Alebo och delar av Riskebo har tagits i drift under året. Projekten har

varit något försenade på grund av leveransstörning relaterad till stoppet i Suezkanalen samt covid-19. Båda parkerna producerar som planerat och blir ett stort tillskott till produktionen för 2022 och framåt.

Byggprojektet Tvinnesheda med 47 vindturbiner löper på enligt plan och ska slutföras under 2022.

Arbetet med att projektera för nya vindkraftsparker fortgår och bolaget har under året gjort flera ansökningar om nya miljötillstånd för att bedriva vindkraftsverksamhet. Dessa projekt kommer att kunna realiseras efter 2025.

Nettoomsättning och resultat

Året har haft sämre vindar än normalt samt ökade elpriser. Koncernens produktion var 14% lägre än föregående år. De erhållna priserna har varit något bättre än året innan vilket ger en nettoomsättning på MSEK 301 (293). Årets resultat är MSEK 34,6 (3,4).

Kassaflöde och investeringar

Året har ett starkt operativt kassaflöde med positiva förändringar av operativa kortfristiga rörelseskulder. Investeringar i projekten Åby Alebo (36 turbiner), Riskebo (7 turbiner) och Tvinnesheda (47 turbiner) är huvuddelen av årets investeringar på MSEK 1854 (863).

Finansiering och likviditet

Nya lån uppgår under året till MSEK 756 (150) och amortering på befintliga lån till MSEK 54 (68). I början av året genomfördes en nyemission på MSEK 876.

Koncernen har likvida medel på MSEK 273 (213). Koncernens disponibla likviditet inklusive ej utnyttjade faciliteter uppgick vid årets slut till MSEK 1 040 (1 736).

Skatter

Årets skatt uppgår till MSEK 51,6 (1,3). Uppskjuten skattefordran uppgår till MSEK 35,8 (45,6). Uppskjuten skattskuld som främst består av skatt på temporära skillnader vindkraftverk har ökat till MSEK 12,7 (48,0). Årets skatt har påverkats positivt av beslutet om skattereduktion för inventarieköp med MSEK 49,2.

Medarbetare

Medelantalet anställda uppgick under året till 21 (17). Antalet medarbetare vid årets slut uppgick till 21 (19).

Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat betydligt bättre än ett normalår tack vare starka vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit tillfredsställande. Elpriserna är fortsatt volatila på en genomsnittligt hög nivå. Restriktionerna för

covid-19 har tagits bort och bolaget bedömer att det inte får någon större påverkan på verksamheten. I slutet av februari startar Ryssland invasion av Ukraina vilket vi i dagsläget inte vet hur det kommer att påverka elpris eller annat på marknaden. I mars 2022 har SR Energy AB gjort nyemission om MSEK 826.

Riskbeskrivning

Koncernen har för verksamheten normala risker såsom produktionsrisk, prISRISK, ränterisk, likviditetsrisk och valutarisk. Risker hanteras i koncernens finans- och riskpolicy som reglerar hur koncernen ska arbeta med fastprisavtal, valutasäkringar, räntesäkringar, försäkringar etc. Produktionsrisken hanteras bland annat med heltäckande serviceavtal med garanterad tillgänglighet på 96 – 98 %. Elpriser säkras med terminer och elcertifikat med terminsavtal. Ränterisk hedgas vid behov. Vid investeringar i nya parker görs stora inköp i euro som valutasäkras i sin helhet vid investeringstillfälle. Se mer information i not 29.

Miljöinformation

Koncernen bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken. Tillståndet avser vindkraftverk på land för produktion av förnybar el. Den tillståndspliktiga produktionen motsvarar 100 % av koncernens nettoomsättning.

Koncernens nyckeltal	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning (KSEK)	301 415	293 022	300 379	189 780
Resultat efter finansnetto (KSEK)	-17 007	2 151	66 185	-46 673
Soliditet (%)	57	59	63	68
Moderbolagets nyckeltal	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning (KSEK)	26 251	25 011	18 394	16 837
Resultat efter finansnetto (KSEK)	-4 132	53 355	1 573	10 258
Soliditet (%)	96	93	89	84

Hållbarhetsupplysning

Vinden är en fri outsinlig och förnybar energikälla. Energi från vind ersätter annan fossilbaserad elproduktion och minskar därmed utsläppen av miljöskadliga ämnen såsom koldioxid, kväveoxider och svaveldioxid. Regeringens mål är att nå 100 % förnybar energiproduktion år 2040 och energimyndigheten bedömer att minst 90 TWh ny vindkraft kommer behövas. SR Energy bidrar till regeringens mål. Koncernen har kontroll över hela processen från projektering till byggnation vilket ger koncernen möjlighet att välja lösningar som är anpassade för en hållbar produktion över hela livscykeln. Hänsyn tas till växt och djurriket, ljud och ljusstörning, med mera i projektering och tillståndsansökan.

Koncernens intention under byggnation är att göra så små intrång i naturen som möjligt. Policy finns och är implementerad hos bolagets anställda om hur bolaget ska hantera relationer mellan anställda och utomstående intressenter. Policyn behandlar områdena informationssäkerhet, intressekonflikter, mänskliga rättigheter, diskriminering och trakasserier, miljö och säkerhet med mera. Bolagets hållbarhetsrapport finns på sidorna 16–35.

Framtida utveckling

Verksamheten beräknas bedrivas i oförändrad omfattning. Vid rätt marknadsförutsättningar förväntas koncernen fortsätta att investera i nya vindkraftsparker från egna projektportföljen.

Moderbolagets resultat

Årets resultat i moderbolaget är MSEK -0,8 (-55,3).

Bolaget har under året gjort en nyemission om MSEK 876. Den 21 juni har ett optionsprogram till ledande befattningshavare genomförts som uppgår till maximalt 2 500 aktier.

Aktiekapital

Den 31 december 2021 hade bolaget 1 428 880 aktier utgivna med ett kvotvärde på 1 kronor.

Ägarförhållande

SR Energy AB ägs till 30 % av AMF Tjänstepension AB org.nr 502033-2259, med säte i Stockholm och till 30 % av Kommunal Landpensionskasse gjensidige forskringsselskap, org.nr 938708606, med säte i Oslo och till 20 % av Stena Adactum AB org.nr 556627-8155, med säte i Göteborg samt till 20 % av Alecta pensionsförsäkring, org.nr 502014-6865 med säte i Stockholm.

Belopp i KSEK

Balanserad vinst	2 453 745
Överkurs vid nyemission	876 759
Årets vinst	-828
Disponeras så att i ny räkning överföres	3 329 676

Koncernens resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

Koncernens resultaträkning

KSEK	Not	2021	2020
Nettoomsättning	2	301 415	293 022
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Personalkostnader	3	-31 892	-27 134
Övriga externa kostnader	4, 5, 29, 30	-96 449	-81 530
Avskrivningar/nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-164 986	-157 218
		-293 327	-265 882
Rörelseresultat		8 088	27 140
Finansiella kostnader	7	-25 095	-24 989
		-25 095	-24 989
Resultat efter finansiella poster		-17 007	2 151
Skatter	8	51 571	1 297
Årets resultat		34 564	3 448
Resultat hänförligt till Moderföretagets aktieägare		34 564	3 448
		34 564	3 448

Koncernens rapport över totalresultatet

KSEK	2021	2020
Årets resultat	34 564	3 448
<i>Varav poster som kan omföras till årets resultat</i>		
Kassaflödessäkring	127 221	-197 984
Skatteeffekt kassaflödessäkring	-26 208	40 766
Summa årets övriga totalresultat	101 014	-157 218
Summa totalresultat	135 578	-153 770
Resultat hänförligt till Moderföretagets aktieägare	135 578	-153 770
	135 578	-153 770

Koncernens balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
IT-system	9	786	657
		786	657
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnad	10	6 178	465
Mark & Markarbete	11	260 797	147 934
Inventarier	12	1 482	1 535
Vindkraftverk	13, 16	4 330 358	2 654 781
Pågående projekt	14, 16	1 080 068	1 045 061
		5 678 883	3 849 776
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjuten skattefordran	15	35 737	45 637
		35 737	45 637
Summa anläggningstillgångar		5 715 406	3 896 070
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Varulager	17	9 033	23 359
Kundfordringar	29	15 441	1 207
Skattefordran		0	4 643
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	81 253	35 301
Övriga fordringar	19	84 937	10 946
		190 664	75 456
Likvida medel		273 615	213 628
Summa omsättningstillgångar		464 279	289 085
SUMMA TILLGÅNGAR		6 179 685	4 185 155

Koncernens balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
Eget kapital	20		
Aktiekapital		1 429	1 216
Övrigt tillskjutet kapital		3 935 054	3 058 295
Reserver		-58 037	-159 051
Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		-386 241	-420 806
Summa eget kapital		3 492 205	2 479 655
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	21	870 410	0
Uppskjutna skatteskulder	22	12 729	47 993
Leasingskuld	23	253 160	138 847
Övriga avsättningar	24	11 900	11 900
Summa långfristiga skulder		1 148 199	198 740
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	25	977 760	1 145 990
Leasingskuld	26	13 371	9 087
Leverantörsskulder		107 832	71 685
Aktuell skatteskuld		1 421	0
Övriga kortfristiga skulder	27	407 996	260 356
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	28	30 901	19 641
Summa kortfristiga skulder		1 539 281	1 506 760
Summa skulder		2 687 480	1 705 500
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		6 179 685	4 185 155

Rapport över förändringar i koncernens eget kapital

KSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Pågående nyemission	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2020-01-01	1000	2 658 426	-1833	77	-424 253	2 233 417
Årets resultat					3 448	3 448
Årets övriga totalresultat			-157 218			-157 218
Nyemission	216	399 869		-77		400 008
Utgående eget kapital 2020-12-31	1216	3 058 295	-159 051	0	-420 805	2 479 655

KSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Pågående nyemission	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2021-01-01	1 216	3 058 295	-159 051	0	-420 805	2 479 655
Årets resultat					34 564	34 564
Årets övriga totalresultat			101 014			101 014
Nyemission	213	875 696				875 909
Optionspremie		1 063				1 063
Utgående eget kapital 2021-12-31	1 429	3 935 054	-58 037	0	-386 241	3 492 205

Koncernens kassaflödesanalys

KSEK	Not	2021	2020
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		8 088	27 140
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	35	140 739	135 783
Betald ränta		-20 631	-19 832
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		128 196	143 091
Ökning (-) minskning (+) av varulager		14 326	44 313
Ökning (-) minskning (+) av kortfristiga fordringar		-129 534	17 823
Ökning (+) minskning (-) av kortfristiga rörelseskulder		322 182	93 933
		206 974	156 069
Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital		335 170	299 160
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1 853 249	-862 747
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar		-608	-310
Förvärv av dotterbolag		-478	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-1 854 335	-863 057
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagande av nya lån		756 000	150 000
Amortering av lån		-53 820	-68 185
Optionspremie		1 063	0
Nyemission		875 909	400 008
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	36	1 579 152	481 823
Förändring likvida medel		59 987	-82 074
Likvida medel vid årets början		213 628	295 702
Likvida medel vid årets slut		273 615	213 628

Koncernens noter

Not 1, Redovisningsprinciper

GRUND FÖR DE FINANSIELLA RAPPORTERNAS UPPRÄTTANDE

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med ÅRL och IFRS. Koncernredovisningen har upprättats baserat på historiska anskaffningsvärden, utom för finansiella derivatinstrument som värderats till verkligt värde. Koncernredovisningens presentationsvaluta är svenska kronor (SEK) vilket också utgör koncernens funktionella valuta. Alla värden rundas av till närmsta tusental (KSEK) om inget annat anges.

Koncernens resultat- och balansräkning och moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för fastställelse på ordinarie årsstämman den 28 april 2022.

Förutsättningar vid upprättande av moderbolagets och koncernens finansiella rapporter

Att upprätta finansiella rapporter i enlighet med IFRS kräver att företagsledningen gör bedömningar och uppskattningar samt gör antaganden som påverkar tillämpningen av redovisningsprinciperna och de redovisade beloppen av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. Uppskattningarna och antagandena är baserade på historiska erfarenheter och ett antal andra faktorer som under rådande förhållanden synes vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och antaganden används sedan för att bedöma de redovisade värdena på tillgångar och skulder som annars inte framgår tydligt från andra källor. Det verkliga utfallet kan avvika från dessa uppskattningar och bedömningar. Ändringar av uppskattningar redovisas i den period ändringen görs om ändringen endast påverkat denna period, eller i den period ändringen görs och framtida perioder om ändringen påverkar både aktuell period och framtida perioder. Centrala uppskattningar och bedömningar presenteras i not 38. Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Klassificering

Anläggningstillgångar och långfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas efter mer än tolv månader räknat från balansdagen. Omsättningstillgångar och kortfristiga skulder består i allt väsentligt enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader räknat från balansdagen.

Konsolideringsprinciper

Dotterföretag

Dotterföretag avser de företag i vilka SR Energy innehar mer än 50 % av aktiernas röstvärde eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande. Bestämmande inflytande innebär en rätt att direkt eller indirekt utforma ett företags finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden. Metoden innebär att förvärv av ett dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder och eventalförpliktelser. Det koncernmässiga anskaffningsvärdet fastställs i anslutning till förvärvet samt det verkliga värdet av identifierbara tillgångar samt övertagande av skulder och eventalförpliktelser.

I analysen fastställs dels anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen, dels det verkliga värdet på förvärvsdagen av förvärvade identifierbara tillgångar samt övertagna skulder och eventalförpliktelser. Anskaffningsvärdet för dotterbolagsaktierna respektive rörelsen utgörs av de verkliga värdena per överlåtelsedagen för tillgångar, uppkomna eller övertagna skulder och emitterade eget kapitalinstrument som lämnats som vederlag i utbyte mot de förvärvade nettotillgångarna. Transaktionskostnader som är direkt hänförliga till förvärvet redovisas i resultaträkningen när de äger rum. Vid rörelseförvärv

där anskaffningskostnaden överstiger nettovärdet av förvärvade tillgångar och övertagna skulder samt eventalförpliktelser, redovisas skillnaden som goodwill. När skillnaden är negativ redovisas denna direkt i resultaträkningen.

Det finns inte några intressebolag i koncernen.

Utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta räknas om till rapporteringsvalutan i enlighet med bokslutsdagens valutakurs. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i årets resultat. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till historiska anskaffningsvärden omräknas till valutakurs som förelåg vid transaktionstillfället.

Intäkter

SR Energys huvudsakliga intäktsflöden består av elförsäljning och försäljning av elcertifikat samt ursprungsgarantier. Alla intäkter från kundkontrakt redovisas när kontrollen över varan eller tjänsten överförs till köparen. Kontrollen av intäkterna övergår över tid. Intäkten redovisas när kontraktets distinkta prestationsåtaganden uppfylls. Avseende de intäktsflöden som finns utgörs prestationsåtagandet skyldigheten att leverera producerad el, vilket även gäller för elcertifikat och ursprungsgarantier. Om överenskommen ersättning inkluderar någon form av variabel (rörlig) ersättning tas denna i beaktande vid redovisningen av intäkten, något som inte är av intresse vid elförsäljning då det är ett aktuellt marknadspris (spot) som är avgörande för transaktionens värde. El kan även säljas på termin, det vill säga ett framtida försäljningspris, och värdet av en sådan transaktion är beroende av relationen mellan terminspriset på el och det framtida spotpriset. SR Energy bedriver en relativt enkel affärsmodell vad gäller redo-

visning av intäkter. En av de främsta utmaningarna är att priset på den underliggande varan/tjänsten varierar betydligt över tid.

Avgörande för att bestämma när kontroll övergår till kunden är följande variabler:

- Bolaget har rätt till betalning
- Kunden innehar den legala äganderätten till tillgången
- Tillgången är levererad
- Kunden har tagit på sig de risker och förmåner som är förknippade med tillgången
- Kunden har accepterat tillgången

Kontrollen över producerad el övergår löpande till kund i takt med den faktiska produktionen och elen levereras till huvudelnätet. När det gäller försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier övergår kontrollen vid den faktiska produktionen och leverans till huvudelnätet.

Avtalstillgångar inkluderar enbart upplupna intäkter.

Värdet på återstående prestationsåtagande över ett år uppgår till MSEK 453 (487) där 50 % är för 2022, 34 % för 2023 samt 16 % för 2024 och därefter.

Koncernen har inga kostnader hänförliga till att erhålla eller fullfölja kontrakt.

Leasingavtal

Från och med 1 januari 2019 tillämpas IFRS 16 för redovisning av leasingavtal:

För leasetagare upphör klassificeringen enligt IAS 17 i operationell och finansiell leasing och ersätts med en modell där alla leasingavtal ska redovisas i balansräkningen som en rättighet att använda en tillgång och motsvarande skuld för att betala för denna rättighet. Undantag föreligger för leasingkontrakt av mindre värde samt kontrakt med löptid på högst 12 månader. I resultaträkningen redovisas avskrivningar separat från räntekostnader hänförliga

till den redovisade leasingkulden. IFRS 16 har ytterst inneburit att bolagets arrendeavtal och hyresavtal har redovisats i balansräkningen från och med 1 januari 2019. SR Energy agerar inte leasegivare.

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och förmånerna som är förknippade med ägandet i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. När så inte är fallet är det fråga om operationell leasing.

Tillgångar som hyrs enligt finansiella leasingavtal redovisas som anläggningstillgång i rapporten över finansiell ställning och värderas initialt till det lägsta av leasingobjektets verkliga värde och nuvärdet av minimileasingavgifterna vid ingången av avtalet. Förpliktelsen att betala framtida leasingavgifter redovisas som lång- och kortfristiga skulder. De leasade tillgångarna skrivs av över respektive tillgångs nyttjandeperiod medan leasingbetalningarna redovisas som ränta och amortering av skulderna. Tillgångar som hyrs enligt operationell leasing redovisas inte som tillgång i rapporten över finansiell ställning.

SR Energy agerar i begränsad omfattning leasetagare och de främsta leasingavtalen utgörs av arrenden av den mark som vindkraftsparker uppförs på. Om inte väsentliga risker och förmåner i enlighet med avtalen innehas av SR Energy redovisas avtalen i enlighet med IAS 16. Förutom dessa avtal leasar företaget ett begränsat antal inventarier. SR Energy innehar inga finansiella leasingavtal.

Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella intäkter och kostnader består av ränteintäkter på bankmedel och fordringar, räntekostnader på lån, utdelningsintäkter, valutakursdifferenser samt värdeförändringar avseende derivatinstrument som används inom den finansiella verksamheten (gäller inte om inte

derivaten är del av ett effektivt säkringssamband och säkringsredovisning tillämpas).

Ränteintäkter på fordringar och räntekostnader på skulder beräknas med tillämpning av effektivräntemetoden. Effektivräntan är den ränta som gör att nuvärdet av alla framtida in- och utbetalningar under räntebindningstiden blir lika med det initialt redovisade värdet av fordran eller skulden. Ränteintäkter och räntekostnader inkluderar periodiserade belopp av transaktionsutgifter och eventuella rabatter, premier och andra skillnader mellan det ursprungliga värdet av fordran eller skulden och det belopp som erhålls alternativt betalas vid förfall. Utdelningsintäkt redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Finansiella tillgångar

Samtliga finansiella instrument värderas initialt till sina respektive verkliga värden plus transaktionskostnader förutom vad avser de finansiella instrument som löpande värderas till sina verkliga värden över resultaträkningen. Vad avser dessa tillgångar så kostnadsförs transaktionskostnader löpande.

Klassificering

Finansiella instrument klassificeras antingen som räntebärande tillgångar, eget kapitalinstrument eller finansiella derivatinstrument. Klassificering och värdering vad avser räntebärande finansiella tillgångar är beroende av vilken typ av affärsmodell SR Energy tillämpar vad avser hur de finansiella tillgångarna hanteras och förvaltas. Räntebärande finansiella tillgångar värderas enligt nedan:

Upplupet anskaffningsvärde

- Verkligt värde över övrigt totalresultat
- Verkligt värde över resultaträkningen

Samtliga räntebärande tillgångar innehas för att erhålla löpande betalningar i form av amor-

teringar och ränta. Alla räntebärande tillgångar redovisas och värderas av denna anledning till sina respektive upplupna anskaffningsvärden i enlighet med den effektiva räntemetoden. Ränteintäkter redovisas i resultaträkningens finansnetto. Eventuella realisationsvinster och förluster som uppstår när dessa tillgångar bokas bort redovisas.

Kundfordringar

Långfristiga fordringar

Samtliga eget kapitalinstrument redovisas till sina respektive verkliga värden i resultaträkningen och som övriga intäkter och kostnader i resultaträkningen. Bolaget har förnärvarande inte några eget kapitalinstrument. 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 vilka är utsatta för endast en obetydlig risk för värdefluktuationer.

Nedskrivning av finansiella tillgångar

En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned vid förväntade kreditförluster. Vad gäller kundfordringar och andra övriga fordringar så görs avsättningar för den förväntade kreditrisken i dessa poster.

Finansiella skulder

Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultatet.

Denna kategori består av två undergrupper, finansiella skulder som innehas för handel och andra finansiella skulder som företaget valt att placera i denna kategori. I den första underkategorin ingår derivat med negativt verkligt värde med undantag för derivat som är ett identifierat och effektivt säkringsinstrument. Förändringar i verkligt värde redovisas i årets resultat.

Andra/övriga finansiella skulder

Finansiella skulder som inte klassificeras som innehas för handel värderas till upplupet anskaffningsvärde. Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektivränta som beräknades när skulden togs upp. Det innebär att över- och undervärden liksom direkta emissionskostnader periodiseras över skuldens löptid.

Skulder klassificeras som andra finansiella skulder vilket innebär att de initialt redovisas till erhållet belopp efter avdrag för transaktionskostnader. Långfristiga skulder har en förväntad löptid längre än ett år medan kortfristiga har en löptid kortare än ett år. Leverantörsskulder klassificeras i kategorin andra finansiella skulder. Leverantörsskulder har kort förväntad löptid och värderas utan diskontering till nominellt belopp.

Derivat och säkringsredovisning

Derivatinstrument utgörs av terminskontrakt som används för att hantera olika former av finansiella risker, exempelvis valutakursrisker. SR Energy tillämpar säkringsredovisning i de fall som derivat används för att hantera risker. Periodens verkliga värdet förändring vad avser säkringsinstrumentet, det vill säga valutaderivatinstrument, redovisas, i den mån säkringen är effektiv, i övrigt totalresultat i en särskild komponent av eget kapital (säkringsreserv).

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas i koncernen till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset samt utgifter direkt hänförliga till tillgången för att bringa den på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med syftet med anläggningen. Anskaffningsvärdet för egentillverkade anläggningstillgångar inkluderar utgifter för material, utgifter för ersättningar till anställda, om tillämpligt andra tillverkningsomkostnader

som anses vara direkt hänförliga till anläggningstillgången.

Materiella anläggningstillgångar som består av delar med olika nyttjandeperioder behandlas som separata komponenter av materiella anläggningstillgångar och respektive komponent skrivs av separat.

Det redovisade värdet för en materiell anläggningstillgång tas bort ur balansräkningen vid utrangering eller avyttring. 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 försäljningsomkostnader. Vinst och förlust redovisas som övrig rörelseintäkt/kostnad.

Avgörande för bedömningen när en tillkommande utgift läggs till anskaffningsvärdet är om utgiften avser utbyten av identifierade komponenter, eller delar därav, varvid sådana utgifter aktiveras. Även i de fall ny komponent tillskapats läggs utgiften till anskaffningsvärdet. Den mest betydande materiella anläggningstillgången som bolaget redovisar är vindkraftverk. I anskaffningsvärdet inkluderas olika former av projekteringsutgifter som uppstår innan parkens uppförande samt de tillgångar som anläggs i anslutning till vindkraftverken i form av infrastrukturella tillgångar såsom vägar. Dessa aktiveras och redovisas såsom vindkraftverk i balansräkningen.

Låneutgifter

Låneutgifter som är hänförliga till uppförandet av så kallade kvalificerade tillgångar aktiveras som en del av den kvalificerade tillgången. En kvalificerad tillgång är en tillgång som med nödvändighet tar en betydande tid i anspråk att färdigställas. I första hand aktiveras låneutgifter som uppkommit på lån som är specifika för den kvalificerade tillgången. I andra hand aktiveras låneutgifter som uppkommit på generella lån, som inte är specifika för någon annan kvalifice-

rad tillgång. Låneutgifterna baseras på extern upplåning. Principen tillämpas vad avser investeringar i vindkraftverk.

Avskrivningsprinciper

Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade livslängd ner till restvärde som genomgående är satt till noll. För tilläggsinvestering i vindkraftverk följer avskrivningen den resterande livslängden på vindkraftverket. Beräknad livslängd:

Vindkraftverk	25-30 år
Maskiner och Inventarier	5 år
IT system	3 år

Nedskrivningar

Koncernens redovisade tillgångar bedöms halvårsvis för att avgöra om det finns indikation på nedskrivningsbehov. IAS 36 tillämpas avseende nedskrivning av andra tillgångar än finansiella tillgångar vilka redovisas enligt IFRS 9. Om indikation på nedskrivningsbehov finns beräknas tillgångens återvinningsvärde (dvs det högsta av verkligt värde minus försäljningskostnader och nyttjandevärde). En nedskrivning redovisas när en tillgång eller den kassagenererande enhetens redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. En nedskrivning redovisas som kostnad i årets resultat. Då nedskrivningsbehov identifierats för en kassagenererande enhet fördelas nedskrivningsbeloppet proportionerligt till de tillgångar som ingår i enheten.

Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor som beaktar riskfri ränta och den risk som är förknippad med den specifika tillgången. Bolagets vindkraftsparker betraktas som en kassagenererande enhet. Samtliga antaganden som genomförs vid en kassaflödesberäkning anges i not 16 för materiella anläggningstillgångar.

En nedskrivning reverseras om det både finns indikation på att nedskrivningsbehovet inte längre föreligger och det har skett en förändring i de antaganden som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet. En reversering görs endast i den utsträckning som tillgångens redovisade värde efter återföring inte överstiger det redovisade värde som skulle ha redovisats, med avdrag för avskrivning där så är aktuellt, om ingen nedskrivning gjorts.

Ersättningar till anställda

Avgiftsbestämda planer

Pensionsplaner i koncernen klassificeras som avgiftsbestämda pensionsplaner. Företaget bidrar med den förpliktelsen för varje period utgörs av de belopp som företaget skall bidra med för den aktuella perioden. Detta belopp belastar resultaträkningen för perioden.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har 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. Där effekten av när i tiden betalning sker är väsentlig, beräknas avsättningar genom diskontering av det förväntade framtida kassaflödet till en räntesats före skatt som återspeglar aktuella marknadsbedömningar av pengars tidsvärde och, om det är tillämpligt, de risker som är förknippade med skulden.

Bolaget gör i dag inte några avsättningar för återställande av vindkraftparkerna.

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 eller

när det finns ett åtagande som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas eller inte kan beräknas tillräckligt tillförlitligt.

Skatter

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i årets resultat utom då den underliggande transaktionen redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital, varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital.

Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, med tillämpning av de skattesatser som är beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen. Som aktuell skatt redovisas även justering av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansdagsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Följande temporära skillnader beaktas inte; första redovisningen av tillgångar och skulder som inte är rörelseförvärv och vid tidpunkten för transaktionen inte påverkar vare sig redovisat eller skattepliktigt resultat, vidare beaktas inte heller temporära skillnader hänförliga till andelar i dotterföretag som inte förväntas bli återförda inom överskådlig framtid.

Uppskjuten skatt baserar sig på hur redovisade värden på tillgångar eller skulder förväntas bli realiserade eller reglerade. Uppskjuten skatt beräknas med tillämpning av de skattesatser och skatteregler som är beslutade eller i praktiken beslutade per balansdagen. Uppskjutna skattefordringar avseende avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att kunna utnyttjas. Värdet på uppskjutna skattefordringar reduceras när det inte längre bedöms sannolikt att de kan utnyttjas.

Not 2, Nettoomsättning

MSEK	2021	2020
Intäkter per väsentligt intäktsslag		
Försäljning av el	283,3	258,1
Försäljning av elcertifikat	8,6	24,5
Försäljning av ursprungsgarantier	2,5	8,0
Övriga intäkter	7,1	2,4
	301,4	293,0

Not 3, Anställda och personalkostnader

	2021	2020
Medelantalet anställda		
Kvinnor	11	8
Män	10	9
	21	17

KSEK	2021	2020
Löner och andra ersättningar		
Anställda	13 883	11 418
VD och styrelse	3 965	5 190
	17 848	16 608

Sociala kostnader		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	5 781	5 102
Pensionskostnader	3 689	3 213
	9 470	8 315

Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	27 318	24 923
--	---------------	---------------

%	2021	2020
Könsfördelning ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	43	50
Andel män i styrelsen	57	50
Andel kvinnor i ledande befattning	0	0
Andel män i ledande befattning	100	100

Optionsprogram för ledande befattningshavare

Den 21 juni har ett optionsprogram genomförts för ledande befattningshavare om maximalt 2500 aktier. Programmet löper till 31 juni 2024 och aktier kan tecknas under perioden 1 januari 2024 till 30 juni 2024. En teckningsoption ger rätt att teckna en aktie. Teckningskursen är satt till 4400 kr per aktie. Optionspremien är satt till marknadsmässiga villkor och priset uppgår till 452,30 kr. Värderingen av optionerna för optionsprogramet är framtagna med modellen Black & Scholes av extern rådgivare.

Not 4, Ersättning till revisorer

KSEK	2021	2020
Öhrlings Pricewaterhouse Coopers		
Revision	345	285
	345	285

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, 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. Ingen övrig rådgivning har skett.

Not 5, Övriga externa kostnader

KSEK	2021	2020
Service och underhåll	65 315	64 163
Hysesutgifter inklusive arrende	10 741	1 683
IT-kostnader	3 550	3 346
Konsultarvoden	2 385	2 811
Övriga drift- och administrationskostnader	14 458	9 527
	96 449	81 530

Arrendekostnaderna 2021 består av rörlig kostnad för arrende.

Not 6, Avskrivningar och nedskrivningar

Avskrivningar, KSEK	2021	2020
Mark och markarbeten	8 104	9 087
Byggnader	1 207	0
Vindkraftverk	149 010	147 358
Maskiner och inventarier	360	160
IT program	479	275
	159 159	156 880

Nedskrivningar, KSEK	2021	2020
Projektverksamhet	3 244	338
	3 244	338

Utrangeringar, KSEK	2021	2020
Vindkraftverk	2 583	0
	2 583	0

Not 7, Finansiella intäkter och kostnader

KSEK	2021	2020
Valutakursförluster	118	320
Räntekostnader	23 278	24 606
Övriga finansiella kostnader	1 700	62
	25 095	24 989

Not 8, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2021	2020
Uppskjuten skatt	51 571	1 297
Total redovisad skatt	51 571	1 297

		2021		2020
<i>Avstämning effektiv skatt</i>	%	<i>Belopp</i>	%	<i>Belopp</i>
Resultat före skatt		-17 007		2 151
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	3 503	21,40	-460
Skatteeffekter av:				
Ej avdragsgilla kostnader		-1 039		-124
Ej skattepliktiga intäkter		12		0
Återläggning nedskrivning projektverksamhet		0		-72
Förändrad skattesats till 20,60 %		0		25
Investeringsstöd		49 170		
Skatt hänförlig till tidigare år		-75		1 928
Redovisad effektiv skatt		51 571		1 297

Not 9, Immateriella anläggningstillgångar

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 017	861
Inköp	608	310
Utrangering	0	-155
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 625	1 017
Ingående avskrivningar	-360	-239
Försäljningar	0	155
Årets avskrivningar enligt plan	-479	-275
Utgående ackumulerade avskrivningar	-839	-360
Redovisat värde vid periodens utgång	786	657

Not 10, Byggnad

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	535	535
Omklassificering	8 908	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	9 443	535
Ingående avskrivningar	-70	-48
Omklassificering	-1 966	0
Årets avskrivningar enligt plan	-1 229	-21
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 265	-70
Redovisat värde vid periodens utgång	6 178	465

Not 11, Mark och markarbeten

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	164 648	164 648
Inköp	127 908	0
Omklassificering	-8 908	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	283 648	164 648
Ingående avskrivningar	-16 714	-7 627
Omklassificering	1 966	0
Årets avskrivningar enligt plan	-8 104	-9 087
Utgående ackumulerade avskrivningar	-22 851	-16 714
Redovisat värde vid periodens utgång	260 797	147 934

Not 12, Inventarier

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 645	772
Inköp	306	1 645
Försäljningar/utrangering	0	-772
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 951	1 645
Ingående avskrivningar	-109	-721
Försäljningar/utrangering	0	772
Årets avskrivningar enligt plan	-359	-160
Utgående ackumulerade avskrivningar	-469	-109
Redovisat värde vid periodens utgång	1 482	1 535

Not 13, Vindkraftverk

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	3 621 593	3 609 001
Inköp	1 827 170	12 592
Utrangeringar	-3 395	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 445 368	3 621 593
Ingående avskrivningar	-966 812	-819 454
Utrangeringar	812	0
Årets avskrivningar enligt plan	-149 010	-147 358
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 115 010	-966 812
Redovisat värde vid periodens utgång	4 330 358	2 654 781

Not 14, Pågående projekt

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 066 847	208 345
Nedlagda externa kostnader	26 251	848 510
Nedlagda interna kostnader	12 000	9 992
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 105 098	1 066 847
Ingående nedskrivningar	-21 786	-21 448
Årets nedskrivning	-3 244	-338
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-25 030	-21 786
Redovisat värde vid periodens utgång	1 080 068	1 045 061

Not 15, Uppskjuten skattefordran

Uppskjuten skattefordran avser underskott på resultat föregående år. Underskotten är eviga.

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående värde uppskjuten skattefordran	45 637	853
Förändring skatt på övrigt totalresultat	-26 208	40 766
Förändring investeringsstöd	49 170	0
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	3 903	4 018
Omklassificering	-36 766	0
Utgående värde uppskjuten skattefordran	35 737	45 637

Not 16, Nedskrivning anläggningstillgångar

VINDKRAFTVERK OCH NEDSKRIVNINGSPRÖVNING

Koncernens tillgångar bedöms halvårsvis för att avgöra om det finns indikation om nedskrivningsbehov.

En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Bolaget bedömer att samtliga vindkraftsparker utgör en kassagenererande enhet (CGU) då parkernas försäljning av el, elcertifikat och ursprungsgarantier, ansvar för drift samt parkernas finansiering hanteras såsom en enhet.

De mest väsentliga antagandena för att kunna fastställa vindkraftverkens återvinningsvärde är prisutveckling på el, elcertifikat och ursprungsgarantier samt diskonteringsräntan.

Vid nedskrivningsprövningen av vindkraftverk per den 31 december 2021 användes marknadsprognoser för el, elcertifikat och ursprungs-

garantier från oberoende marknadsinstitut. Bolaget använder en diskonteringsränta på 5,5%. Det föreligger inte något nedskrivningsbehov av bolagets vindkraftverk.

PÅGÅENDE PROJEKT OCH NEDSKRIVNINGSPRÖVNING

För pågående projekt görs en bedömning av respektive utvecklingsprojekt huruvida det finns indikation om nedskrivningsbehov. Indikationer på nedskrivningsbehov kan vara att ett projekt inte får tillstånd eller att det saknas ekonomiska förutsättningarna för att realisera projektet pga exempelvis låga elpriser, hög kostnad för elanslutning, vindmätning visar på svag vind, etc. Under 2021 har bolaget gjort bedömningen att göra nedskrivningar på KSEK 3 244 (338).

Not 17, Varulager

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier	23 359	67 672
Erhållit under året	11 676	43 850
Försäljning	-26 002	-88 163
Utgående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier	9 033	23 359

Not 18, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Upplupna elintäkter	62 095	23 879
Förutbetalda arrenden och hyror	3 127	3 145
Förutbetalda drift- och servicekostnader	9 150	5 521
Övriga förutbetalda kostnader	6 882	2 756
	81 253	35 301

Not 19, Övriga fordringar

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Övriga fordringar	8 341	2 675
Moms	76 596	8 271
	84 937	10 946

Not 20, Eget kapital

Antal aktier vid årets ingång var 1 215 880 st med ett kvotvärde på 1 krona per aktie. Under räkenskapsåret har en nyemission genomförts om 213 000 nya aktier med kvotvärde på 1 krona/aktie. Totalt aktiekapital vid årets utgång uppgår till SEK 1 428 880. Total emitterat belopp uppgår till SEK 875 696.

Specifikation av reserver, KSEK	Säkrings- reserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2021-01-01	-159 051	-159 051
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	127 221	127 221
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-26 208	-26 208
Utgående redovisat värde 2021-12-31	-58 037	-58 037

	Säkrings- reserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2020-01-01	-1 833	-1 833
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	-197 984	-197 984
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	40 766	40 766
Utgående redovisat värde 2020-12-31	-159 051	-159 051

Säkringsreserv

Säkringsreserven innefattar den effektiva delen av den ackumulerade nettoförändringen av verkligt värde på kassaflödessäkringsinstrument. Bolaget har 6 st valutakontrakt EURSEK med ett verkligt värde på SEK -98 520. Bolaget har räntesäkrat fyra kontrakt till 2030 med ett verkligt värde på SEK 25 426.

Not 21, Övriga långfristiga skulder

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående långfristig skuld till kreditinstitut	0	720 715
Amortering av skuld till kreditinstitut	-53 820	0
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	924 230	-720 715
Utgående långfristig skuld till kreditinstitut	870 410	0

Bolaget har covenantar på DSCR, soliditet och kassalikviditet vilka alla är uppfyllda per balansdagen. Genomsnittlig räntesats på lån har uppgått till 1,75 % (1,81 %). Redovisat värde är en rimlig approximation av verkligt värde.

Not 22, Uppskjuten skatteskuld

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående värde uppskjuten skatteskuld	47 993	45 272
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	75	101
Förändring temporära skillnader vindkraftverk	-2 651	3 507
Förändring uppskjuten skatt på övrigt totalresultat	4 077	-886
Omklassificering	-36 766	0
Utgående värde uppskjuten skatteskuld	12 729	47 993

Utgående balans på uppskjuten skatteskuld består av följande:
Uppskjuten skatt på övertvärde KSEK 12 729.

Not 23, Långfristig leasingskuld

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående leasingskuld	138 847	145 625
Nya leasingskulder	123 624	2 309
Amortering av skuld	-9 311	-9 087
Utgående långfristig leasingskuld	253 160	138 847

Not 24, Övriga avsättningar

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Avsättning förvärv av aktier i Åby Alebo Energi AB	8 000	8 000
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	3 900	3 900
	11 900	11 900

Tilläggsköpeskillning att erlagga vid investeringsbeslut i projekt Horshaga och projekt tillhörande Åby Alebo. Tilläggsköpeskillningen är värderad till verkligt värde över resultaträkningen.

Not 25, Kortfristiga skulder till kreditinstitut

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående kortfristig skuld till kreditinstitut	1 145 990	343 460
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	-870 410	720 715
Nya skulder till kreditinstitut	756 000	150 000
Amortering av skuld till kreditinstitut	-53 820	-68 185
Utgående kortfristig skuld till kreditinstitut	977 760	1 145 990

Not 26, Kortfristiga leasingskulder

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Kortfristig del av leasingskuld	13 371	9 087
	13 371	9 087

Not 27, Övriga kortfristiga skulder

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Personalrelaterade skulder	868	922
Förskottsbetalning	125 668	54 590
Övrigt totalresultat	73 094	200 316
Övriga kortfristiga skulder	208 366	4 529
	407 996	260 356

Not 28, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Personalrelaterade upplupna kostnader	7 484	5 026
Finansiella upplupna kostnader	3 478	1 769
Upplupna servicekostnader	1 619	3 969
Upplupna arrendekostnader	14 174	5 236
Övriga upplupna kostnader	4 146	3 640
	30 901	19 641

Not 29, Finansiella risker

Finansiella risker utgör de risker som är relaterade till den finansiella rapporteringen eller förändringar på finansmarknaden och som helt eller delvis står under bolagets kontroll. Koncernens finanspolicy definierar den riskexponering med vilken verksamheten ska bedrivas samt anger ramar för hur olika typer av finansiella risker ska hanteras. Företagets policy vad avser riskhantering syftar till att identifiera, kvantifiera och reducera, alternativt eliminera identifierade risker. Målsättningen är att eftersträva en låg riskprofil till en skälig kostnad. SR Energy (moderbolaget) har det övergripande ansvaret för koncernens finansfrågor och därmed riskhantering i verksamheten. De olika typerna av finansiella risker som verksamheten utsätts för presenteras i nedanstående avsnitt.

VALUTARISK

Valutarisk definieras som en resultatförsämring som orsakas av en förändring i valutakurser.

Löpande verksamhet

SR Energy är i viss omfattning påverkad av valutarisk, bland annat för att verksamhet inte bedrivs i utlandet och några omräkningsdifferenser redovisas inte av denna anledning. Bolaget har en euro exponering för servicekontrakt i vindkraftsparkerna samt på elintäkter som inte täcks av terminspris. Bolaget har sänkt säkringsgraden vilket ökar exponeringen jämfört med tidigare år. Netto har bolaget ett överskott av euro.

+/- 5 % förändring av EUR/SEK

+/- KSEK 19 410 förändring av resultat

Projektverksamhet

Det föreligger en valutarisk vid investeringar i ny vindkraftspark i och med att inköp av vindkraftsverk genomförs i euro. Då investeringarna är betydande för verksamheten och valutakursen kan ha stor inverkan på det framtida redovisade resultatet genomför bolaget säkringar av valutakursen vad gäller dessa investeringar till 100 % av kontrakt för vindturbiner i projektet Tvinnesheda.

- Säkrat belopp: EUR 110 323 186
- Genomsnittlig kurs: 11,16
- Orealiserat värde: KSEK -98 520
- Förfall 2022: EUR 110 323 186

I detta fall tillämpar bolaget säkringsredovisning vad gäller de finansiella derivat som an-

vänds för att säkra värdet av den framtida investeringen.

RÄNTERISK

Ränterisk definieras som en resultatförsämring som orsakas av en förändring i marknadsräntorna. Koncernens upplåning löper för närvarande med en rörlig räntebindningstid baserad på 3 månaders Stibor, vilket innebär att företaget exponeras för ränterisk. Högre marknadsräntor skulle påverka koncernens finansiella ställning och resultat negativt. Per den 31 december 2021 uppgick koncernens räntebärande skulder till finansinstitut med MSEK 1 848 (1 146).

Bolaget har räntesäkrat MSEK 690 till en genomsnittlig ränta på 0,44 % med löptid tom 2030. Räntesäkringen motsvarar 37 % av bolagets lån per balansdagen.

Om marknadsräntorna skulle stiga med 1 procentenhet per 1 januari 2022 skulle räntekostnaden för helåret öka med MSEK 11,6. Eventuell överskottslikviditet placeras i bankinlåning, där ränterisken är låg.

FINANSIERINGS- OCH LIKVIDITETSRISK

Finansierings- och likviditetsrisk innebär risken att finansieringsmöjligheterna är begränsade vid behov av nya lån eller då lån ska om sättas samt risken att inte kunna möta betalningsförpliktelser som en följd av otillräcklig likviditet. Enligt finanspolicyn ska SR Energy upprätthålla en välbalanserad förfallostruktur på skulderna samt använda olika finansieringskällor för att hantera finansieringsrisken. Risk- en för likviditetsbrist minimeras genom en god likviditetsplanering med stöd av kassaflödesprognoser.

Befintliga lån inkluderar sedvanliga finansiella villkor i form av ett antal nyckeltal. Risk- en att bolaget i framtiden kan komma att bryta mot dessa villkor på grund av till exempel den allmänna konjunkturen eller störningar på kapital- och kreditmarknaderna innebär att koncernen kan tvingas att omförhandla sin finansiering. Koncernen följer upp nyckeltalen kontinuerligt och vidtar de åtgärder som bedöms nödvändiga för att de ska uppfyllas.

Följande tabell visar avtalade återbetalningsperioder för koncernens finansiella skulder. Tabellerna har tagits fram baserat på odiskonterade kassaflöden från finansiella skulder som grundar sig på tidigaste datumet som koncernen kan åläggas att betala. Tabellen inkluderar

både räntebetalningar och återbetalning av nominellt belopp. Framtida återbetalningar och räntebetalningar beräknas på räntesats per balansdagen.

📌 Löptidsanalys finansiella skulder 2021

Skulder till kreditinstitut (MSEK)	inom 1 år	2–5 år	>5 år	Summa
Term Loan	91	901	-	992
RCF	924	-	-	924
Leasingskuld	21	43	292	356

KREDIT- OCH MOTPARTSRISK

Kredit- och motpartsrisk innebär risk för att motparten inte fullgör sina åtaganden, vilket kan ha en negativ inverkan på koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Koncernens maximala exponering för kreditrisk uppgick till KSEK 87 322 (25 086) per balansdagen. Exponeringen baserades på bokfört värde för alla finansiella tillgångar. SR Energy har inga signifikanta utestående finansiella garantier som kan öka kreditrisken eller något innehav av ställda säkerheter som kan reducera kreditrisken per balansdagen. Kreditrisken i bolagets fall är mycket begränsad i och med att de innehas få finansiella tillgångar med en inneboende kreditrisk.

Koncernen har kreditrisk för försäljning av el gentemot vald elhandlare. Intäkterna regleras månadsvis vilket reducerar exponeringen.

Koncernen har också kreditrisk vid försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier där försäljning sker genom bilaterala avtal. Flera olika motparter samt kort betalningstid efter leverans reducerar kreditrisken.

Koncernen fakturerar löpande kostnader till Putsered vind AB och Kolsbo Bäck Vind AB för drift av deras verk som är en del av våra an-

läggningar i Grytsjö och Örbacken. För 2021 intäktsfördes MSEK 1,3.

RESERV FÖR BEFARADE KREDITFÖRLUSTER

Kundfordringar är de tillgångar i koncernen som omfattas av kraven på nedskrivning under IFRS9.

Kundfordringar

Koncernen använder sig av den förenklade metoden för mätning av den förväntade kreditförlusten, vilket innebär att kreditriskreserven utgörs av kreditförlusten som kommer att uppstå under en tillgångs totala livslängd. För att kunna mäta den förväntade kreditförlusten har vi grupperat kundfordringarna enligt gemensamma karaktärsdrag och antal dagar de förfallit till betalning. Förlustnivåprocentsatser baseras på faktiska kreditförluster under de senaste tre åren före den 31 december 2021. Dessa procentsatser justerades för att återspegla nuvarande och framtida makroekonomiska förhållanden som påverkar kundernas förmåga att reglera sina åtaganden.

Nedan sammanfattas kreditriskexponeringen och befarade kreditförluster för kundfordringar per den 31 december 2021.

KSEK	Redovisat värde	Reserv	Förlustnivå, %
Ej förfallna	15 441	-	0 %
Förfallna < 30 dagar	-	-	0 %
Förfallna > 30 dagar	-	-	0 %
	15 441	0	0 %

Bolaget redovisar en kreditförlustreserv uppgående till SEK 0.

Not 30, Leasing

Koncernens operationella leasing består av arrende och nyttjanderätt av mark, hyra av kontorslokal samt billeasing. Arrendeupplåtelsen gäller i 35–49 år med uppsägningstid på 2 år och följer vindkraftverkens livslängd. Hyresavtalet löper på 3 år med 9 månaders uppsägningstid. Bilar leasas i genomsnitt 3 år.

Arrende och nyttjanderätt av mark samt hyra av kontorslokal till fasta priser aktiveras som mark och markarbeten och byggnad enligt IFRS 16 och de uppgår till MSEK 267 vid periodens slut. Årets avskrivning uppgår till KSEK 9311 och räntan till KSEK 4464. Bolagets arrendekostnader till rörligt pris uppgår under året till KSEK 10 720.

Framtida leasingavgifter uppgår till, KSEK:	2021	2020
Inom ett år	29 395	1 180
Mellan ett år och fem år	146 607	27 403
Längre än fem år	1 138 764	133 859
	1 314 766	162 442

Framtida leasingavgifter för bilar och hyra, KSEK:	2021	2020
Inom ett år	2 221	570
Mellan ett år och fem år	3 705	1 480
	5 926	2 050

Not 31, Ställda säkerheter

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Pant i anläggning genom säkerhetsöverlåtelse	1 848 170	1 145 991
Pant av aktier i dotterbolag	3 308 142	2 325 393
	5 156 312	3 471 384

Rättigheterna för aktier i dotterbolag har pantsatts till förmån för de banker som givit lån till koncernbolag

Not 32, Eventualpliktelse

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Garantiåtagande	235 079	234 545
	235 079	234 545

Not 33, Närstående

Närstående är Stena AB (publ), AMF, KLP och Alecta med dess koncernbolag. Moderbolaget har en närståenderelation med sina dotterbolag.

Närståenderelation, KSEK	2021	2020
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	2 502	2 468
	2 502	2 468

Bolaget köper löpande IT och administrativa tjänster från Stena AB och Stena Rederi AB. Bolagets anställda erhåller tjänstepension från Alecta i enlighet med gällande kollektivavtal. Samtliga närståendetransaktioner sker enligt marknadsmässiga villkor och priser.

Not 34, Koncernföretag

Moderbolags innehav	Org. nr	Kapital- andel	Antal andelar	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
SR Vindparker AB	559154-1452	100 %	1 000	3 185 452	3 300 718	138 746
Horshaga Energi AB	556764-4827	100 %	100 000	11 342	7 622	-176
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	100 %	25 000	500	22	0

Dotterbolags innehav	Org. nr	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
Fjällberget Energi AB	556571-5470	100 %	10 000	128 003	237 665	1 342
Lemnhult Energi AB	556711-9564	100 %	1 000	550 868	510 751	-11 914
Fredriksdals Energi AB	556834-9517	100 %	50 000	107 075	119 558	-7 494
Uddared Energi AB	556517-5709	100 %	1 000	127 713	110 604	-5 885
Nya Grytsjö Energi AB	559125-9584	100 %	1 000	162 365	136 794	-8 451
Nya Örbacken Energi AB	559125-9592	100 %	1 000	176 066	147 046	-7 975
Nya Möckelsjö Energi AB	559125-9600	100 %	1 000	69 812	51 388	-6 394
Kronoberget Energi AB	556956-5780	100 %	500	357 050	369 357	7 688
Åby Alebo Energi AB	559208-1706	100 %	50 000	1 028 001	1 034 860	79 646
Riskebo Energi AB	559180-7507	100 %	50 000	189 571	178 789	2 385
Tvinnesheda Energi AB	556711-9481	100 %	1 000	400 277	385 691	-9 743

Not 35, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2021	2020
Avskrivningar	161 742	156 880
Nedskrivning	3 244	338
Kapitaliserade kostnader	-12 000	-9 992
Arrendekostnader	-10 881	-10 150
Hyreskostnader	-1 389	-909
Övrigt	20	-70
Kursdifferenser	3	-314
	140 739	135 783

Not 36, Kassaflöde – avstämning av finansieringsverksamheten

KSEK	2021	2020
Upptagande nya lån investering Tvinnesheda	300 000	0
Upptagande nya lån investering Åby Alebo	330 000	150 000
Upptagande nya lån investering Riskebo	126 000	0
Amortering av lån	-53 820	-68 185
Optionspremie	1 063	0
Nyemission	875 909	400 008
Summa kassaflöde finansieringsverksamheten	1 579 152	481 823

Not 37, Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat betydligt bättre än ett normalår tack vare starka vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit tillfredsställande. Elpriserna är fortsatt volatila på en genomsnittligt hög nivå. Restriktionerna för covid-19 har tagits bort och bolaget bedömer

att det inte får någon större påverkan på verksamheten. I slutet av februari startar Ryssland invasion av Ukraina vilket vi i dagsläget inte vet hur det kommer att påverka elpris eller annat på marknaden.

Not 38, Viktiga uppskattningar och bedömningar

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden. Styrelsen och företagsledningen gör uppskattningar och antaganden om framtiden vid upprättande av årsredovisningen. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De

uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsperiod diskuteras nedan.

Prövning av nedskrivningsbehov: koncernen undersöker varje år om det föreligger nedskrivningsbehov av pågående projekt.

Avskrivningstid vindkraftverk: Koncernen undersöker varje år om livslängden för vindkraftverk förändras.

Moderbolagets resultaträkning

KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
Nettoomsättning	2	26 251	25 011
Aktiverat arbete för egen räkning	3	5 116	4 215
		31 367	29 226
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Övriga externa kostnader	4,5	-11 667	-12 049
Personalkostnader	6	-31 892	-27 134
Avskrivning & nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7	-4 082	-773
		-47 641	-39 956
Rörelseresultat		-16 274	-10 730
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>			
Resultat från andelar i koncernföretag	8	10 900	62 089
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	1 271	2 435
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-29	-439
		12 142	64 085
Resultat efter finansiella poster		-4 132	53 355
Bokslutsdispositioner	11	2 941	2 740
Resultat före skatt		-1 191	56 095
Skatt på årets resultat	12	363	-820
Årets resultat *)		-828	55 275

*) Årets resultat sammanfaller med årets totalresultat.

Moderbolagets balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
IT-system	13	786	657
		786	657
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier	14	1 482	1 535
Pågående projekt	15	51 078	37 242
		52 560	38 777
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	3 197 294	2 325 394
Uppskjuten skattefordran	17	262	0
		3 197 556	2 325 394
Summa anläggningstillgångar		3 250 902	2 364 828
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag	18	2 149	67 175
Aktuella skattefordringar		883	883
Övriga fordringar		1 980	965
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	947	837
		5 959	69 860
Kassa och bank		196 701	206 554
Summa omsättningstillgångar		202 660	276 414
SUMMA TILLGÅNGAR		3 453 562	2 641 242

Moderbolagets balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
Eget kapital			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (1428 880 aktier)		1 429	1216
		1 429	1216
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		3 330 504	2 398 470
Årets resultat		-828	55 275
		3 329 676	2 453 745
Summa eget kapital		3 331 105	2 454 961
Avsättningar			
Övriga avsättningar	20	3 900	3 900
Uppskjuten skatteskuld	21	0	101
		3 900	4 001
Summa avsättningar		3 900	4 001
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		3 395	2 897
Skulder till koncernföretag	22	104 905	171 181
Övriga skulder		868	1 058
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	9 389	7 144
		118 557	182 280
Summa kortfristiga skulder		118 557	182 280
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 453 562	2 641 242

Rapport över förändringar i moderbolagets eget kapital

	<i>Bundet eget kapital</i>		<i>Fritt eget kapital</i>		
KSEK	<i>Aktiekapital</i>	<i>Pågående nyemission</i>	<i>Övrigt tillskjutet kapital</i>	<i>Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat</i>	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2020-01-01	1 000	77	2 658 425	-659 824	1 999 678
omföring pågående nyemission		-77			-77
Årets resultat				55 275	55 275
Nyemission	216			399 869	400 085
Utgående eget kapital 2020-12-31	1 216	0	2 658 425	-204 680	2 454 961

	<i>Bundet eget kapital</i>		<i>Fritt eget kapital</i>		
KSEK	<i>Aktiekapital</i>	<i>Pågående nyemission</i>	<i>Övrigt tillskjutet kapital</i>	<i>Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat</i>	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2021-01-01	1 216		2 658 425	-204 680	2 454 961
Årets resultat				-828	-828
Nyemission	213		875 696		875 909
Optionspremie			1 063		1 063
Utgående eget kapital 2021-12-31	1 429	0	3 535 184	-205 508	3 331 105

Aktiekapitalet består av 1 428 880 aktier med ett nominellt värde av 1 kr.
Aktieägartillskott är ovillkorat.

Moderbolagets kassaflödesanalys

KSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		-4 132	53 355
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	24	-1 034	-65 532
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-5 166	-12 177
Förändring av kortfristiga fordringar		63 901	-4 636
Förändring av kortfristiga skulder		-63 723	-71 882
		178	-76 518
Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital		-4 988	-88 695
Investeringsverksamheten			
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	39 344
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-12 270	-15 189
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-608	-310
Förvärv av bolag		-500	0
Försäljning av bolag		0	277
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-13 378	24 122
Finansieringsverksamheten			
Erhållna koncernbidrag		80 397	12 805
Lämnade koncernbidrag		-77 456	-10 065
Lämnade aktieägartillskott		-871 400	-406 500
Optionspremie		1 063	0
Nyemission		875 909	400 008
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		8 513	-3 752
Förändring likvida medel		-9 853	-68 325
Likvida medel vid årets början		206 554	274 879
Likvida medel vid årets slut		196 701	206 554

Moderbolagets noter

➤ **Not 1, Moderbolagets redovisningsprinciper**

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2 – Redovisning för juridiska personer. Moderbolaget tillämpar i huvudsak de principer som beskrivs avseende koncernen.

RFR 2 innebär att samtliga av EU antagna IFRS och uttalanden tillämpas så långt det 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. Även av rådet för finansiell rapportering utgivna uttalanden gällande för noterade företag tillämpas. I enlighet med IFRS 9 skall en kreditriskreserv beräknas och redovisas baserat på förväntade kreditförluster. Förändringen har i bolagets fall inte inneburit någon förändring av reservens storlek. Implementeringen av IFRS 15 har inte givet upphov till någon effekt avseende öppningsbalansen per 1 januari 2018 och kommer att ha en begränsad effekt på redovisningen av intäkter framgent.

VÄRDERINGSPRINCIPER

Värderingsprinciperna är oförändrade från föregående år.

AKTIER I DOTTERBOLAG

Aktier och andelar i dotterbolag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella ned-

skrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitalstillskott läggs till anskaffningsvärdet när de lämnas. Utdelning från dotterbolag redovisas som intäkt.

ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Företaget redovisar internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar enligt aktiveringsmodellen. Det innebär att samtliga utgifter som avser framtagandet av en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång aktiveras och skrivs av under tillgångens beräknade nyttjandeperiod. Nedskrivning av pågående projekt görs om projektet bedöms som osäkert. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

- **Immateriella anläggningstillgångar:**

- IT- system 33 %

- **Materiella anläggningstillgångar:**

- Inventarier och verktyg 20 %

- **Leasing:**

Samtliga leasingavtal redovisas som operationella leasingavtal. Det innebär att leasingavgiften kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

⌵ **Not 2, Nettoomsättning**

KSEK	2021	2020
Intäkter från koncernbolag	26 253	25 027
Kursdifferenser	-3	-16
	26 251	25 011

⌵ **Not 3, Aktiverat arbete för egen räkning**

Bruttoredovisning tillämpas för aktiverade kostnader i pågående projekt.

KSEK	2021	2020
Aktiverade nedlagda kostnader	5 116	4 215
	5 116	4 215

⌵ **Not 4, Ersättning till revisorer**

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller an-

nat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Ingen övrig rådgivning har skett under året.

KSEK	2021	2020
Öhrlings Pricewaterhouse Coopers		
Revision	345	285
	345	285

Not 5, Leasing

Framtida leasingavgifter för kontorslokaler, bilar samt kontorsutrustning.

KSEK	2021	2020
Inom ett år	2 221	1 961
Mellan ett år och fem år	3 705	3 880
	5 926	5 841

Not 6, Personal, styrelse

	2021	2020
Medelantalet anställda		
Kvinnor	11	8
Män	10	9
	21	17

KSEK	2021	2020
Löner och andra ersättningar		
Anställda	13 883	11 418
VD och styrelse	3 965	5 190
	17 848	16 608

Sociala kostnader		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	5 781	5 102
Pensionskostnader	3 689	3 213
	9 470	8 315

Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	27 318	24 923
--	---------------	---------------

%	2021	2020
Könsfördelning ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	43	37,5
Andel män i styrelsen	57	62,5
Andel kvinnor i ledande befattning	0	0
Andel män i ledande befattning	100	100

Not 7, Avskrivning och nedskrivning av anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar skrivs av enligt plan över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas

Immateriella anläggningstillgångar	33 %
IT Program	33 %
Maskiner och Inventarier	20 %

Prövning av nedskrivning av projekt i projektportfölj görs löpande. Under 2021 har utrangering i projektportföljen gjorts med MSEK 3,2.

Not 8, Resultat från andelar i koncernföretag

KSEK	2021	2020
Resultat vid avyttring	0	89
Utdelning	10 900	62 000
	10 900	62 089

Not 9, Övriga ränteintäkter och liknande poster

KSEK	2021	2020
Ränteintäkter från koncernföretag	1 271	2 435
	1 271	2 435

Not 10, Övriga räntekostnader och liknande poster

KSEK	2021	2020
Räntekostnader	28	414
Övriga bankavgifter	1	25
	29	439

Not 11, Bokslutsdispositioner

KSEK	2021	2020
Mottagna koncernbidrag	80 397	12 805
Lämnade koncernbidrag	-77 456	-10 065
	2 941	2 740

Not 12, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2021	2020
Uppskjuten skatt	363	-820
Total redovisad skattekostnad	363	-820

Avstämning effektiv skatt, KSEK	%	2021 Belopp	%	2020 Belopp
Resultat före skatt		-1 191		56 095
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	245	21,40	-12 004
Skatteeffekter av:				
Ej avdragsgilla kostnader		-8 615		-2 353
Ej skattepliktiga intäkter		6 041		446
Utdelning		2 245		13 268
Justering uppskjuten skatt		447		-177
Redovisad effektiv skatt	30,51	363	1,46	-820

Not 13, Immateriella anläggningstillgångar

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 016	861
Inköp	609	310
Utrangering	0	-155
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 625	1016
Ingående avskrivningar	-360	-239
Försäljningar	0	155
Årets avskrivningar enligt plan	-479	-275
Utgående ackumulerade avskrivningar	-839	-359
Redovisat värde vid periodens utgång	786	657

Not 14, Inventarier

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 644	771
Inköp	306	1 645
Försäljningar/Utrangering	0	-772
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 951	1 644
Ingående avskrivningar	-109	-721
Försäljningar/Utrangering	0	772
Årets avskrivningar enligt plan	-360	-160
Utgående ackumulerade avskrivningar	-469	-109
Redovisat värde vid periodens utgång	1 482	1 535

Not 15, Pågående projekt

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärde	56 299	80 614
Nedlagda externa kostnader	15 928	13 543
Nedlagda interna kostnader	5 116	4 215
Försäljningar/Utrangering	-3 964	-42 073
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	73 379	56 299
Ingående nedskrivningar	-19 057	-21 448
Årets nedskrivningar	-3 244	0
Återläggning nedskrivning	0	2 391
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-22 301	-19 057
Redovisat värde vid periodens utgång	51 078	37 242

Not 16, Specifikation andelar i koncernföretag

Namn	Org. nr	Säte	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Bokfört värde	Eget kapital
SR Vindparker AB	559154-1452	Göteborg	100 %	100 %	3 185 452	3 300 718
Horshaga Energi AB	556764-4827	Göteborg	100 %	100 %	11 342	7 622
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	Göteborg	100 %	100 %	500	22
					3 197 294	3 308 362

⌵ **Not 17, Uppskjuten skattefordran**

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Ingående värde finansiella anläggningstillgångar	0	719
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	262	-719
Utgående värde finansiella anläggningstillgångar	262	0

⌵ **Not 18, Fordringar hos koncernföretag**

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Erhållna/lämnade koncernbidrag	2 941	2 740
Övriga fordringar hos koncernbolag	-792	2 435
Utdelning från dotterbolag	0	62 000
	2 149	67 175

⌵ **Not 19, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	573	452
Förutbetald hyra	374	385
	947	837

⌵ **Not 20, Övriga avsättningar**

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	3 900	3 900
	3 900	3 900

Tilläggsköpeskilling att erlægga vid investeringsbeslut i projekt Horshaga.

Not 21, Uppskjuten skatteskuld

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Uppskjuten skatt på temporära skillnader	0	101
	0	101

Not 22, Skulder till koncernföretag

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Skuld cashpool dotterbolag	104 905	171 181
	104 905	171 181

Not 23, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2021-12-31	2020-12-31
Semesterlöneskuld inkl sociala avgifter	2 389	2 367
Löneskulder inkl sociala avgifter	4 200	1 957
Övriga upplupna kostnader	2 799	2 820
	9 389	7 144

Not 24, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2021	2020
Avskrivningar	838	435
Nedskrivning	3 244	338
Kapitaliserade interna projektutgifter	-5 116	-4 215
Kursdifferenser	3	16
Resultat från finansiella anläggningstillgångar	0	-62 089
Övriga poster	-3	-17
	-1 034	-65 532

Not 25, Ställda säkerheter

För övriga långfristiga skulder:	2021-12-31	2020-12-31
Pant i aktier i SR Vindparker AB	3 185 452	2 314 052
Pant i aktier i Horshaga Energi AB	11 342	11 342
	3 196 794	2 325 394

Not 26, Närstående

Moderbolaget har en närståenderelation med Alecta och Stena AB (publ) med dess koncern-
sina dotterbolag. Närstående är även AMF, KLP, bolag.

Betydande transaktioner mellan SR Energy och dess närstående	2021	2020
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	2 502	2 468
Försäljning av upparbetade projektkostnader till dotterbolag	0	39 344
Försäljning av tjänster till dotterbolag	26 253	25 305
	28 755	67 117

Bolaget köper IT och administrativa tjänster från Stena AB och Stena Rederi AB. Moderbolaget har driftsansvar för vindkraftparkerna och byggprojekten i våra dotterbolag och erhåller ersättning från vart och ett av bolagen.

Bolagets anställda erhåller tjänstepension från Alecta i enlighet med gällande kollektivavtal. Samtliga närståendetransaktioner sker enligt marknadsmässiga villkor och priser.

Not 27, Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång. Restriktionerna för covid-19 har tagits bort och bolaget bedömer att det inte får någon större påverkan på verksamheten. I slutet av februari startar Ryssland

invasion av Ukraina vilket vi i dagsläget inte vet hur det kommer att påverka elpris eller annat på marknaden.

I mars 2022 har SR Energy AB gjort nyemission om MSEK 826.

 Not 28, Disposition av vinst eller förlust**Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

Balanserad vinst	3 330 504
Årets vinst	-828
Disponeras så att i ny räkning överföres	3 329 676

Göteborg den 28 april 2022

Johan Wester,
Ordförande

Jenny Larsson

Kristin Melsnes

Henrik Munthe

Katarina Romberg

Aage Schaanning

Peter Zachrisson
Verkställande direktör

Frans Heijbel

Vår revisionsberättelse har avgivits
den 28 april 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor

Revisions- berättelse

Till bolagsstämman i SR Energy AB,
org.nr 556711-9549

▾ Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

UTTALANDEN

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för SR Energy AB för år 2021. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 37–81 i detta dokument.

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 och koncernen.

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

Den andra informationen ingår i ett dokument i vilket årsredovisningen ingår (framvagnen): Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–36 samt 85–91. 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 betydande avseende denna andra information.

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

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

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

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

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

REVISORNS ANSVAR

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

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats:

www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar

Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

📄 Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

UTTALANDEN

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för SR Energy 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 kon-

cernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

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

konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

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

REVISORNS ANSVAR

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

- 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. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Göteborg den 28 april 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor



Styrelse för SR Energy



Övre raden från vänster:

Aage E. Schaanning,
Johan Wester (ord-
förande) & Peter
Zachrisson, VD.

Nedre raden från vänster:

Katarina Romberg,
Jenny Larsson,
Henrik Munthe &
Kristin Melsnes.

JENNY LARSSON

Invald år: 2019
Född: 1973
Medborgarskap: svenskt
Utbildning:
Civilingenjör
Huvudsysselsättning:
VD, Schneider Electric
Sverige AB.
Professionell bakgrund:
Tidigare VD för
Hitachi Energy
Sweden AB. Innan
dess 20 år inom
Vattenfall.

*Övriga styrelse-
uppdrag:* Nibe In-
dustrier AB, JM AB
samt Näringslivets
Transportråd AB.

KRISTIN MELSNES

Invald år: 2019
Född: 1964
Medborgarskap:
norskt
Utbildning:
Civilingenjör

Huvudsysselsättning:
VD och ägare Kraftut-
vikling AS.
Professionell bakgrund:
Tidigare erfarenhet
som VD för Stange
Energi, CEO Elverum
Energi AS, Aker Solu-
tions, Senior Principal
Pöyry Management
Consulting.
Övriga styrelseuppdrag:
Ordförande Nordkraft
AS, ledamot Melbye

Skandinavia. Tidigare
ledamot i bla Elverum
Fjernverme AS, Øster-
dalen kraftproduksjon
AS, Eidsiva bredbånd,
KS Bedrift m.fl.

HENRIK MUNTHE

Invald år: 2019
Född: 1976
Medborgarskap: svenskt
Utbildning:
Civilekonom

Huvudsysselsättning: Investment Director, Stena Adactum AB.
Professionell bakgrund: Tidigare arbetat på Enskilda Securities inom Corporate Finance. Arbetat på Stena Adactum sedan 2002.
Övriga styrelseuppdrag: Inga övriga uppdrag.

KATARINA ROMBERG

Invald år: 2019
Född: 1979
Medborgarskap: svenskt
Utbildning: Civilekonom
Huvudsysselsättning: Ansvarig alternativa investeringar och fastigheter på AMF Pensionsförsäkring.
Professionell bakgrund: Tidigare erfarenhet som Transaction Manager på SEB.
Övriga styrelseuppdrag: Bergvik Skog Öst AB, AMF Fastigheter AB, Rikshem Intressenter AB.

AAGE E. SCHAANNING

Invald år: 2019
Född: 1964
Medborgarskap: norskt
Utbildning: MBA, University of Colorado i USA.
Huvudsysselsättning: Koncerndirektör för ekonomi och finans, KLP.

Professionell bakgrund: Tidigare erfarenhet som chef för KLP Kapitalförvaltning samt positioner inom BNbank och Kredittkassen/Nordea.
Övriga styrelseuppdrag: KLP Banken och KLP Eiendom.



FRANS HEIJBEL

Invald år: 2021
Född: 1977
Medborgarskap: svenskt
Utbildning: Civilingenjör
Huvudsysselsättning: Chef Reala Tillgångar Utland på Alecta
Professionell bakgrund: Tidigare erfarenhet som Transaktionsansvarig på Alecta Fastigheter Sverige, Partner på Trinova Real Estate i London, Investment Manager på Bank of Ireland REIM i London, Transaktionsrådgivare på JLL i Stockholm och Aktieanalytiker på Evli Bank i Stockholm.
Övriga styrelseuppdrag: Heimstaden Bostad AB samt medlem i ett antal Investment Advisory Boards internationellt.

JOHAN WESTER

Ordförande
Invald år: 2006
Född: 1966
Medborgarskap: svenskt
Utbildning: Civilingenjör
Huvudsysselsättning: Senior vice president, Stena Adactum AB.
Professionell bakgrund: Tidigare erfarenhet som VD Mediatec Group, Director of Business Development på FlexLink, Partner på Arthur D. Little Management Consultants och som konsult hos Accenture.
Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i S-Invest, Captum Group och styrelseledamot i S&L Access Systems Ab, Midsona, och Beijer Electronics.

PETER ZACHRISSON

VD
Född: 1974
Medborgarskap: svenskt
Utbildning: Civilingenjör
Huvudsysselsättning: VD SR Energy
Professionell bakgrund: Tidigare Investment Manager på Stena Adactum och Investment Director på SR Energy samt konsult på Semcon inom fordonsindustrin. VD för SR Energy sedan 2012.

Övriga styrelseuppdrag: Ordförande Svensk Vindenergi.

Lednings- grupp



Ledningsgrupp, från vänster:

Peter Zachrisson, Mats Kaneby, Anders Rylin,
Malin Serrander & Dan Sandros

▼ **MATS KANEBY**

CFO

Född: 1968

Utbildning:

Civilekonom

Professionell bakgrund:

CFO på Resia och dessförinnan Treasury Manager på Papyrus och Financial Manager på Papyrus Sverige.

▼ **ANDERS RYLIN**

Operativ chef

Född: 1977

Utbildning: Borås

Högskola/Campus

Varbergs YH-utbild-

ning med inriktning
Energi och Miljö

Professionell bakgrund:

Tidigare arbetat med projektutveckling på Vindkompaniet (i dag OX2), försäljning av vindkraftverk på NEG Micon A/S och försäljningschef på Vestas Sverige. Operativ Chef för SR Energy sedan 2006.

▼ **DAN SANDROS**

Projektchef

Född: 1969

Utbildning: Civil-

ingenjör, MBA

Professionell bakgrund:

Upphandlingschef Vägverket Region Väst, chef juridik och upphandling vid Trafikkontoret Göteborgs Stad, projektledare Alyata.

▼ **MALIN SERRANDER**

Hållbarhets- och kommunikationsansvarig

Född: 1970

Utbildning: Civil-

ekonom, högskole-

examen i journalistik,

fil kand i psykologi

Professionell bakgrund:

Kommunikationskonsult på Narva, Solberg och i egen verksamhet

▼ **PETER ZACHRISSON**

VD

(Se info under "Styrelse".)



Produktion:

Rubrik AB

Tryckeri:

Exakta Print

Foto:

Filip Ljungberg

10, 13, 14, 17, 19, 30, 36

Jonas Ljungdahl

35

Anna-Lena Lundqvist

5, 86 & 88

Shutterstock

7, 20, 23, 25, 27, 33, 85 & 89



SR Energy
SCANDINAVIAN RENEWABLE

SR Energy AB

✉ Box 7123 📍 Rosenlundsgatan 3, 402 33, Göteborg
☎ 031-85 53 90 🌐 www.srenergy.se