

SR Energy 2023

Årsredovisning
& hållbarhetsrapport



Vi investerar långsiktigt i förnybar energi

SR Energy är ett svenskt energibolag som bygger och äger effektiva vindparker. Det innebär att vi tar ansvar hela vägen. Vi fokuserar på södra Sverige, där behovet av energi är som störst.

Innehåll

4

VD-ord

”Vi har unika möjligheter i Sverige”

Vi behöver snabbt öka produktionen av förnybar energi i Sverige. Här har vi unika förutsättningar för ett förnybart energisystem.

8

2023 i korthet

10

Vi förklarar vindkraft

12

SR Energy på tre minuter

14

Strategi och mål

20

Hållbar energiproduktion

24

Klimat och miljö

28

Attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats

32

Ansvarsfull affär

34

Vindbonus

36

Analys av värdekedjan

38

Hållbarhetsrisker

40

Hållbarhetsstyrning

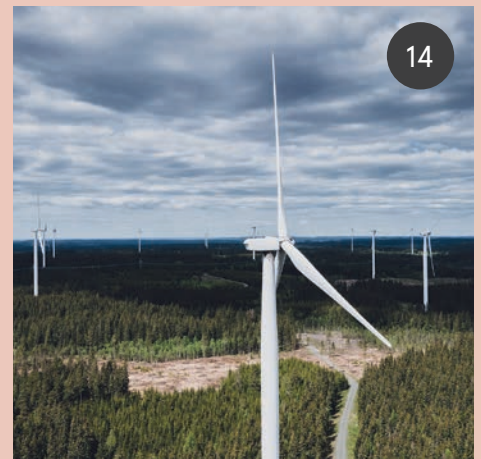
43

Finansiella rapporter 2023

92

Styrelse och ledningsgrupp

Hållbarhetsrapporten för 2023 återfinns på sidorna 14–41.



Här finns vi

SR Energy driver utvecklingen av energiproduktion i Sverige, det har vi gjort ända sedan starten 2005. Vi är stolta ägare av våra vindparker och tar ansvar hela vägen - från projektering till produktion. Genom att agera enligt våra värderingar - långsiktighet, effektivitet och omtanke - har vi utvecklats till ett energibolag som gör skillnad.

För att rädda klimatet, ställa om industrin och trygga Sveriges energiförsörjning behövs mer el. Tillsammans med våra ägare vill vi accelerera utbyggnaden av förnybar elproduktion. För oss är det den självklara vägen framåt.

-  Vindparker i drift
-  Tillståndsgivna parker
-  Vindparker under byggnation

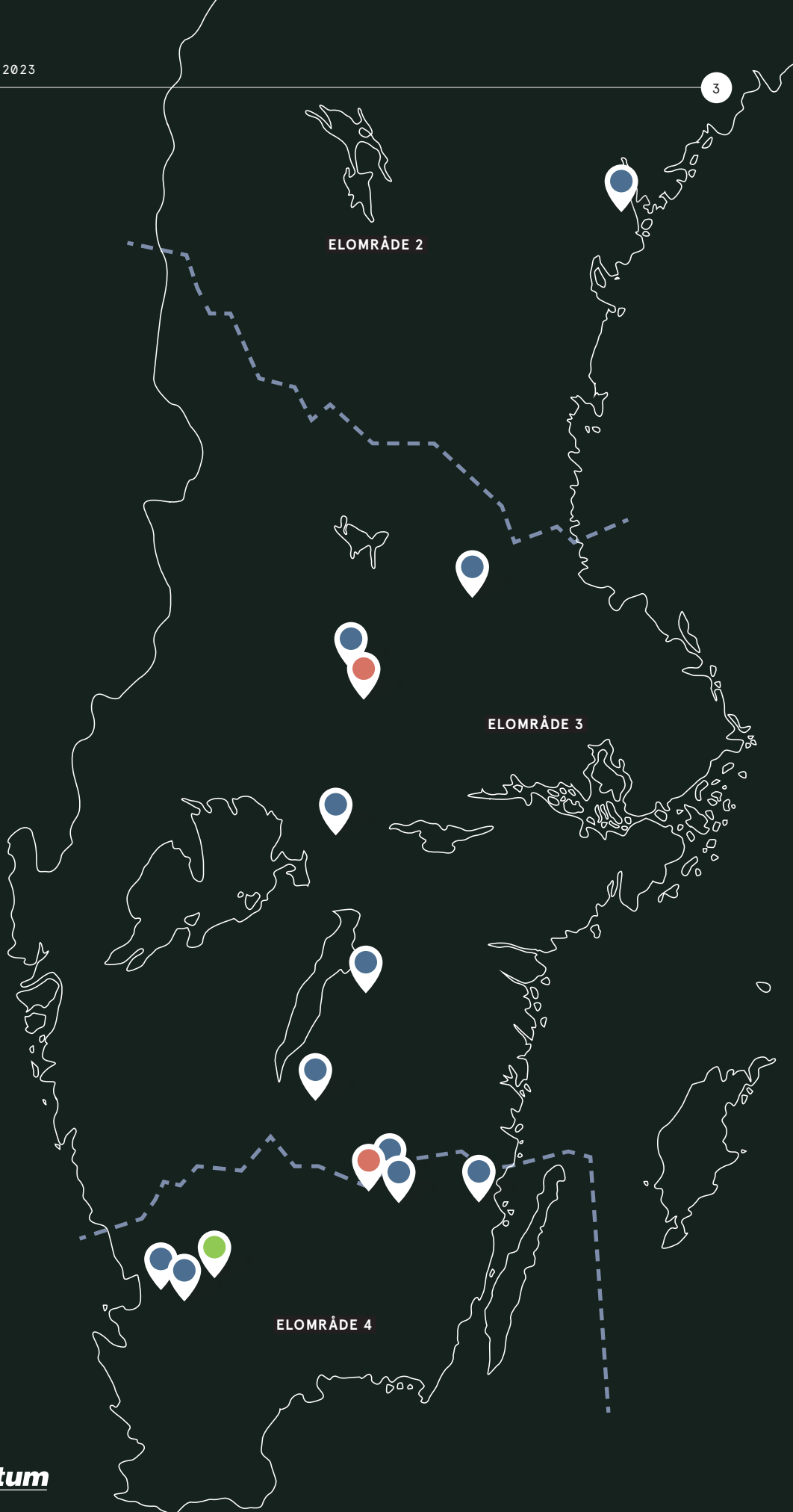
BOLAGET ÄGS GEMENSAMT AV

alecta



ALP

Stena Adactum



PETER ZACHRISSON, VD:

”Vi har unika möjligheter i Sverige”

Utbyggnaden av den förnybara energiproduktionen kan inte vänta – agerar vi inte nu så riskerar både klimatet och Sveriges näringsliv att drabbas hårt. Samtidigt har Sverige världens bästa förutsättningar för att lyckas.

2023 *inleddes med en energikris. Hur ser läget ut nu?*

–Förra vintern stoppade Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina gasleveranserna, och vi stod inför frågan om vi kunde klara elförsörjningen. Men tack vare en varm vinter och att Asien inte behövde all gas som de kontrakterat, så hade vi tillgång till el och vi klarade krisen. Nu går vi in i ett 2024 där elförsörjningen är tryggad, men där vi kommer att få se högre energipriser. Framöver kommer industrin få leva med internationella och därmed högre energipriser, något som ser ut att bli det nya normala. Men risken för nya energikriser behöver åtgärdas. Den geopolitiska faktorn gör att det är mer bråttom än någonsin att påskynda utbyggnaden av förnybar energi.

Vad tror du om möjligheten att snabbt öka produktionen av förnybar energi i Sverige?

–När vi blickar framåt står vi inför en energiomställning som grundas i klimatfrågan. Många företag, processer och privatpersoner måste byta från fossila bränslen till el eller elektrobränslen (e-metanol, vätgas etc). Detta kommer att fördubbla efterfrågan på el fram till 2045. Som tur är har vi i Sverige unika förutsättningar för att skapa ett förnybart energisystem. Vi har stora landytor, bra vindförhållanden, ett starkt elnät och tillgång till vattenkraft som är regler-

bar samt mycket biomassa. Sverige har också världens bästa energisystem, men det krävs stora insatser och investeringar i framtiden för att bygga ut det – och det måste vi.

Hur agerar politiken i frågan?

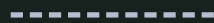
–Den politiska medvetenheten kring energifrågan har ökat. Det finns en konsensus kring att alla energislag behövs och att vi ska lämna den fossila världen, samtidigt som vi ska utöka

”Energifrågan är så viktig eftersom företag kommer att flytta dit det finns tillgång till energi. Det här är en möjlighet som vi behöver ta tillvara i Sverige.”

Peter Zachrisson om vikten av att öka produktionen av förnybar energi i Sverige.



Peter Zachrisson



Ålder: 49 år.
Bor: Söder om Göteborg.
Familj: Hustru, tre barn och hund.
År inom SR Energy: Sedan starten 2005.
Ser fram emot 2024: Att politikerna samsas och går från ord till handling. Vi har varken råd eller tid för en diskussion om vilka kraftslag som är bäst. Vi behöver allt med fokus på det som går snabbt och har låga kostnader.

SR Energys företagskultur är viktig för att attrahera nya och engagerade medarbetare till organisationen. Under 2023 har fem personer förstärkt teamet. På bilden syns Marika Hultkonen, redovisningsansvarig, tillsammans med Tobias Dahmm, GIS-ingenjör, och vd Peter Zachrisson.

utbudet. Men förnybar elproduktion kräver åtgärder för att snabba på processerna och göra dem mer rättssäkra. Nu vill vi se incitament för kommuner att tillstyrka vindkraft, men även se en förändrad och snabbare process för byggnation av nya elnät och ny produktion. Vi ser fram emot politisk handling och hoppas att det ska gå från utredning till beslut. Det kommer också starka signaler och åtgärder för hur omställningen ska ske ute i Europa och där står EU enat, vilket även påverkar Sverige.

Varför är det egentligen så bråttom att bygga ut den förnybara energiproduktionen?

–Ett exempel är elområde 4, där relationen mellan utbud och efterfrågan på el är sämst i landet. Det gör att många företag tvekar kring om de vågar satsa eller om de ska flytta sin verksamhet till en plats med säker tillgång till el. Det är väldigt viktigt att skapa förutsättningar för industrin. Titta bara på USA, som nyligen har antagit sin IRA (*Inflation Reduction Act*). Den ger skattelättnader för nyetableringar med goda förutsättningar för klimatsmart industri. Detta är förstås bra för klimatet, men det innebär också att många industrier kanske väljer USA i stället för Europa, vilket innebär att vi löper en risk att förlora konkurrenskraftiga arbeten till USA om vi inte agerar. Om vi saknar el riskerar vi att förlora vår industri här – det är ett faktum.

Men kommer den förnybara energin att räcka till, med tanke på att till exempel vindkraft är så väderberoende?

–Behovet av el ökar. Men det fina är att all efterfrågeökning kommer utifrån en flexibel konsumtion, vilket gör att det kommer att kunna hanteras med hjälp av vindkraft och andra förnybara energislag. Vi kommer att få bättre energisystem i framtiden, där lagring i vätgaslager, batterier och lösningar som ”vehicle to grid” (parkerade uppkopplade elfordon används som energilager) är några sätt att säkra tillgången till el. Så länge effekten räcker till, kan vatten och vind komplettera varandra. Efterfrågan kommer att ligga på energi och inte effekt framöver.



“ Om vi saknar el riskerar vi att förlora vår industri här – det är ett faktum.”

Peter Zachrisson om framtidens energisystem.

SR Energy satsar i främst elområde 3 och 4, varför då?

–Vi satsar på nya vindparker där elbehovet är som störst, och det är i elområde 3 och 4.

I maj invigde vi Vindpark Tvinnesheda i Uppvidinge kommun. Den är nu södra Sveriges största vindpark som tillför el motsvarande 120 000 hushåll. Här gör vi stor skillnad, efter-



FRAMÅTBlick

Tre viktiga frågor under 2024

- Färdigställandet av Vindpark Älgkullen, som framöver kommer att leverera 270 GWh per år.
- Ta våra projekt Staverhult och Solpark Kolstad mot investeringsbeslut.
- Fortsätta arbetet att utveckla modeller och åtgärder för att förbättra den biologiska mångfalden i våra projektområden.

som kraftproduktion nära konsumenten innebär att vi slipper bygga ut elnät just där.

Det finns många stora ytor och skogsområden som skulle kunna användas för vindkraft, men den lokala acceptansen är inte alltid tillräckligt stor. Det är viktigt att förstå att landbaserad vindkraft, tillsammans med sol, är det billigaste och snabbaste sättet att få fram stora mängder grön och konkurrenskraftig elproduktion till klart lägst kostnad. Vi har unika möjligheter i Sverige som är så glesbefolkat. Det finns mycket kvar att göra på land, och det är där vi ska fokusera nu.

Nu bygger vi **Vindpark Älgkullen**, som ska stå klar 2024 och leverera 270 GWh. Vi har också fattat investeringsbeslut för **Vindpark Horshaga**, som kommer att ge 400 GWh när parken är klar hösten 2025. Hittills har vi investerat åtta miljarder och ligger i byggnation om ytterligare fyra miljarder. Vår vilja är att fortsätta expansionen och löpande investera cirka två miljarder per år.

Fler projekt ställer också högre krav på SR Energy som organisation. Vilka förändringar har detta lett till under 2023?

– Genom att öka vår interna styrka klarar vi en högre expansionstakt. Vi satsar mycket på projektutveckling och vi har blivit fler medarbetare där, men även i driftorganisationen eftersom vi har fått fler verk att sköta och stora värden att hand om. Vi växer också inom områden som elhandel, ekonomi och analys.

Vår företagskultur är stark och har varit en viktig faktor för att integrera nya medarbetare när vi expanderar. Vindkraft gör skillnad, och det gör också att vi får engagerade människor som söker sig till oss. Vi lägger mycket tid och energi på att våra värdeord – *långsiktighet, effektivitet* och *omtanke* – genomsyrar företagskulturen i stort och smått.

Peter Zachrisson, vd



Ökad stabilitet i elnätet

Under året har SR Energy levererat stödtjänster till Svenska Kraftnät (SvK) och FCR-D ned, med målet att stötta frekvensen i elnätet. FCR-D ned är en frekvenshållningsreserv för störd drift, där "ned" står för nedreglering.



Nya kompetenser stärker bolaget

Medarbetarna är hjärtat i SR Energys verksamhet. Under 2023 har fem nya talanger inom drift, ekonomi och projekt förstärkt teamet. Vid årets slut hade bolaget 29 medarbetare (26).

1,1 TWh i nya arrendeavtal

SR Energy har tecknat arrendeavtal motsvarande 1,1 TWh (2,0) under året. Det innebär än mer normaliserad

nivå, jämfört med i fjol. Nytecknande av arrendeavtal är det första steget i byggnationen av vindparker.

– De nya avtalen bidrar till vår fortsatta tillväxtresa, säger Mats Kaneby, CFO på SR Energy.

2023

Året i korthet

Nya kompetenser till teamet, fortsatt fina resultat och invigning av södra Sveriges största vindpark. Dessutom byggnation av två nya vindparker som snart kommer att bidra med förnybar energi till södra Sverige. När SR Energy summerar 2023 läggs många positiva händelser och resultat till handlingarna.



Ny produktionsökning

2023 blev ett nytt rekordår med en produktion av 1 756 GWh. Det är en ökning med hela 22 procent jämfört med 2022 (1 440 GWh).



Vindparker ansluts till Bra Miljöval

I juni 2023 anslöt sig SR Energy till Bra Miljöval, genom el som produceras i Vindpark Åby-Alebo och Vindpark Fredriksdal. El med märkningen Bra Miljöval är den mest hållbara el som finns i dagsläget, och Naturskyddsföreningen ställer hårda krav på hur elen produceras för att minska elproduktionens miljöpåverkan.

– Vi uppskattar vår samverkan med Naturskyddsföreningen och hoppas kunna ansluta fler vindparker till Bra Miljöval i närtid, säger Malin Serrander, Hållbarhets- och kommunikationschef på SR Energy.



Årets resultat

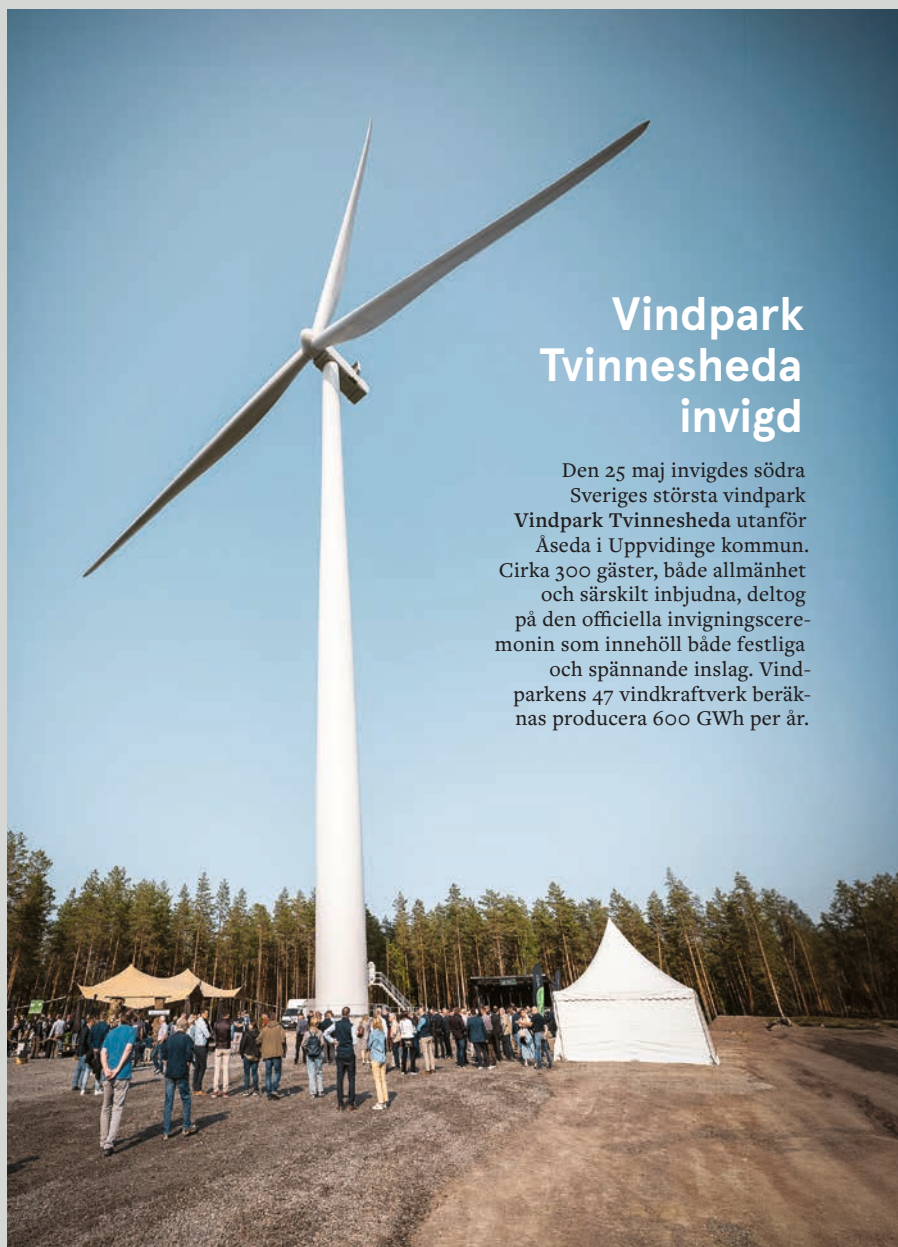
SR Energy fortsätter leverera fina resultat. Resultat före skatt uppgår till MSEK 196,3 (föregående år MSEK 382,2).



Läroresa för biologisk mångfald

Under året har SR Energy fortsatt sin läroresa för att öka kunskapen om biologisk mångfald, med målet att minimera påverkan på naturen under både byggnation och drift. I Vindpark Älgkullen, med byggstart våren 2023, har bolaget påbörjat naturvårdsåtgärder i samarbete med Länsstyrelsen i Dalarna. Framöver kommer SR Energy även att utreda möjligheterna för naturvårdsåtgärder i driftsatta vindparker.

– Att främja biologisk mångfald är viktigt för oss. Vi vill bidra till platsen där vi bygger, säger Peter Zachrisson, vd på SR Energy.



Vindpark Tvinnesheda invigd

Den 25 maj invigdes södra Sveriges största vindpark Vindpark Tvinnesheda utanför Åseda i Uppvidinge kommun. Cirka 300 gäster, både allmänhet och särskilt inbjudna, deltog på den officiella invigningsceremonin som innehöll både festliga och spännande inslag. Vindparkens 47 vindkraftverk beräknas producera 600 GWh per år.

+4%

Ökade intäkter

Trots lägre spotpriser under 2023 har intäkterna ökat med fyra procent, MSEK 921 (MSEK 883). Det motsvarar 47,8 öre/kWh, att jämföra med 60,5 öre/kWh 2022.

Byggstart för ny vindpark i Småland

Under året blev det klartecken för en ny vindpark i Småland, Vindpark Horshaga, nordväst om Åseda. Här präglas landskapet av skogsmark, och Uppvidinge kommun har pekat ut vissa områden som prioriterade för vindkraft. I januari 2024 kom drygt 50 besökare till Öppet hus, där allmänheten fick veta mer om både byggnation och drift av vindparken. Under våren 2024 börjar SR Energy bygga och gräva för fundament och kraftledningar, och i slutet av 2025 ska Vindpark Horshaga börja producera hushållsel till 80 000 villor.

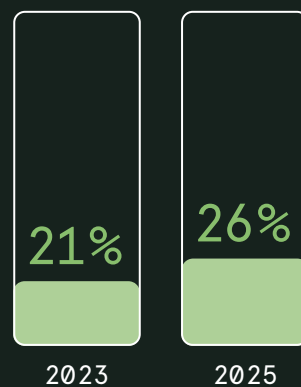
Vi förklarar vindkraft

God tillgång på el är en förutsättning i vårt moderna liv, och den behövs för att vi ska kunna genomföra elektrifieringen och nå klimatmålen.

Förnybar energi har störst möjlighet att göra skillnad – vindkraft behövs i ett framtida energisystem.



Under 2023 stod vindkraften för **21 procent** av Sveriges elproduktion. 2025 beräknas andelen vara 26 procent.



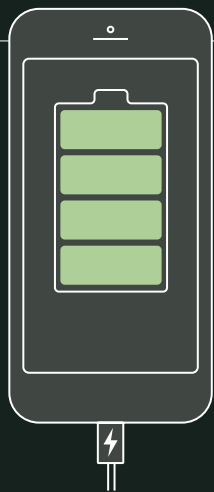
SR Energys vindkraft minskar de fossila koldioxidutsläppen motsvarande det årliga utsläppet från 550 000 av Sveriges bilar.



550 000

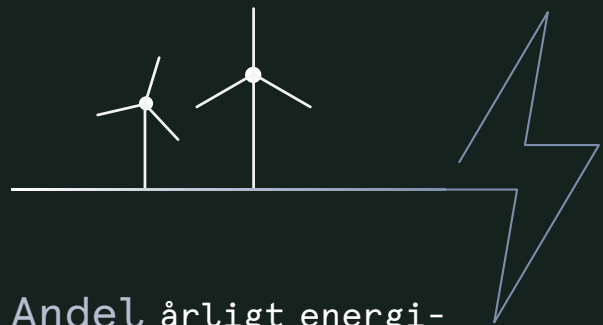
Så mycket måste det blåsa för att vindkraftverk ska nå max effekt.

Varför är elen så dyr i elområde 4? **Södra Sverige har störst underskott på el i hela Europa.** Bara en femtedel av elen som används i elområde 4 produceras där.



Ett enda varv från ett vindkraftverk i Vindpark Riskebo ger **full laddning** av cirka 600 mobiltelefoner.

1. Irland	36%
2. Danmark	32%
3. Spanien	27%
4. Sverige	26%
5. Tyskland	26%
6. Portugal	25%
7. Grekland	20%
8. Finland	18%
Snitt i Europa	17%



Andel årligt energibehov som täcks av vindkraft i Europa.

STRATEGI & MÅL

SR Energy bygger ett grönt energibolag

STRATEGI

Vår huvudstrategi

- Genom ett långsiktigt ägande av våra vindparker skapar vi effektivitet i alla led.
- Vi har ett starkt fokus på södra Sverige där behovet av el är som störst.
- Genom att vara rätt organiserade och vara en attraktiv arbetsgivare, behåller vi kunskap och kan kontrollera kostnader och risker i verksamheten.

VÅR AFFÄRSIDÉ

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

MEDARBETARE

Våra 29 medarbetare bildar ett engagerat och kompetent team med olika bakgrund och erfarenheter.

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

• Långsiktighet.

Vi bygger 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 ska visa andra och oss själva omtanke i allt vi gör. Vi arbetar med förnybar energi, vilket är ett sätt att visa omtanke om vår planet och skapa en hållbar framtid.

VÅRA VÄRDERINGAR

ÄGARE

SR Energy grundades av Stena Adactum 2005. AMF och KLP blev delägare 2018 och Alecta 2021. Med de nya ägarna har SR Energy kunnat realisera potentialen i sin projektportfölj.

I dag är ägarfördelningen följande: AMF 30 %, KLP 30 %, Alecta 20 % och Stena Adactum 20 %. Långsiktiga och stabila ägare möjliggör bolagets fortsatta expansion.

I Vindpark Älgkullen har betongen till de 15 fundamenten blandats på plats i parken. Genom att använda vatten från en intilliggande sjö och lokal ballast i betongen har man kunnat reducera antalet transporter avsevärt.



STRATEGI & MÅL

Hållbarhetsmålen ger riktning framåt

Vårt hållbarhetsarbete tar avstamp i FN:s globala mål för hållbar utveckling, som tillsammans med våra egna hållbarhetsmål leder oss framåt. Målen är formulerade utifrån en dialog med våra intressenter och utgår ifrån var vi har vår påverkan och vad som krävs för långsiktig livskraft.

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

► SR Energys värdeskapande bygger på hållbar energiproduktion. Vi producerar enbart förnybar energi och minskar därmed beroendet av fossil energiproduktion. Vi optimerar våra vindparker effektivitet och livslängd genom medveten projektering och drift.

HÄNSYN TILL KLIMAT OCH MILJÖ

► Vi tar hänsyn till klimat och miljö och strävar efter att minska vår negativa klimatpåverkan. Vår produktion innebär ett ingrepp i naturen och vi vill kompensera för vår påverkan på biologisk mångfald.

ATTRAKTIV, SÄKER OCH HÄLSOSAM ARBETSPLATS

► SR Energy erbjuder en attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats och arbetar efter en nollvision för olyckor i verksamheten. Våra medarbetare ska känna sig trygga och motiverade på en jämställd arbetsplats.

ANSVARSFULL AFFÄR

► Vi agerar utifrån våra värderingar och bedriver ansvarsfulla affärer för att uppnå långsiktig lönsamhet och säkerställa en hållbar leverantörskedja. Vi är långsiktiga i vårt åtagande och värnar om lokalsamhällena runt våra vindparker.

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

Öka produktionen av förnybar energi och optimera vindkraftverkens livslängd

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2023	UPPFÖLJNING
<p>Årlig produktion av förnybar el 2032</p> <p>6 000 GWh</p>	<p>Årlig produktion av (1 440 GWh)</p> <p>1 756 GWh</p>	<p>Årlig produktion</p>
<p>Långsiktig drift med genomsnittliga serviceavtal på</p> <p>30 år</p> <p>2032</p>	<p>Genomsnittligt serviceavtal under verkens livstid</p> <p>23,5 år</p> <p>(23,5 år)</p>	<p>Genomsnittligt serviceavtal</p>

HÄNSYN TILL KLIMAT OCH MILJÖ

Minska verksamhetens negativa klimat- och miljöpåverkan

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2023	UPPFÖLJNING*
<p>Scope 1 & 2</p> <p>-46 %</p> <p>Minskade utsläpp med 46 % till 2032 jämfört med basåret 2019. Avser utsläpp från egna verksamheten samt indirekta utsläpp från köpt el, värme och kyla.</p>	<p>333 ton</p> <p>CO₂-ekv (272)</p>	<p>Utsläpp kg/MWh i Scope 1 & 2</p>
<p>Scope 3</p> <p>↓</p> <p>Avser indirekta utsläpp som sker utanför SR Energys egna verksamhet. Genom att arbeta nära våra leverantörer har vi möjligheten att minska utsläppen.</p>	<p>204* ton</p> <p>CO₂-ekv (168 532)</p>	<p>Utsläpp kg/MWh i Scope 3</p>
<p>Scope 4</p> <p>↑</p> <p>Utsläppsminskningar beräknade utifrån att SR Energys förnybara elproduktion ersätter fossila kraftslag.</p>	<p>-1 054 021 ton</p> <p>CO₂-ekv (-847 476)</p>	<p>Positiv klimatpåverkan Scope 4</p>

* Alla utsläpp som uppstår vid tillverkning av vindkraftverken rapporteras under inköpsåret. Under 2023 gjordes inga inköp av vindkraftverk.

HÅLLBAR ENERGIPRODUKTION

Öka produktionen av förnybar energi och optimera vindkraftverkens livslängd

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2023	UPPFÖLJNING
Beräkna verksamhetens långsiktiga påverkan på Biologisk mångfald	Påbörjat arbetet med att genomföra naturvårdsåtgärder under byggnation av Vindpark Älgkullen.	Under 2024 kommer vi att mäta vår påverkan på den biologiska mångfalden i Vindpark Horshaga. Kartläggning kommer att visa vilken insats som krävs för att nå naturpositiva vindparker. Vi ska även utreda värdet av insatser för den biologiska mångfalden under drift i Vindpark Kronoberget.

ATTRAKTIV, SÄKER OCH HÅLLBAR ARBETSPLATS

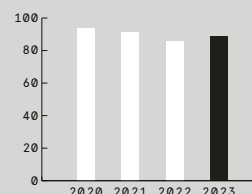
Arbeta för nollvision för olyckor och erbjuda en utvecklande och jämställd arbetsplats

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2023	UPPFÖLJNING*
Nollvision För olyckor och tillbud	LTI* 0	Under 2023 påbörjades byggnation av Vindpark Älgkullen. Verksamheten hade under 2023 en olycka och två tillbud. Under 2022 hade vi inga olyckor och två tillbud. Ingen av olyckorna påverkade LTI (Lost Time Injury).

Motiverade medarbetare**89 av 100**

Utfallet i den årliga medarbetarundersökningen.

Motiverade medarbetare

**Jämställd arbetsplats**

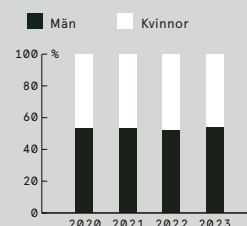
Med jämn andel män/kvinnor – bolaget

46 procent kvinnor (48) och 54 procent män (52).

Med jämn andel män/kvinnor – ledande befattningshavare

20 procent kvinnor och 80 procent män.

Könsfördelning bolaget

* **LTI**, Lost Time Injury, avser antalet olycksfall med tre dagars frånvaro.Definition tillbud och olycka:

Tillbud, Oj – En oönskad händelse som kan leda till ohälsa eller olycksfall.

Olyckor, Aj – En fysisk eller psykisk skada till följd av en händelse.

ANSVARSFULL AFFÄR
Uppnå långsiktig lönsamhet och säkerställa en hållbar leverantörskedja

LÅNGSIKTIGT MÅL	UTFALL 2023	UPPFÖLJNING															
Långsiktig lönsamhet	<p>Resultat före skatt 196,3 Mkr</p> <p>Kassaflöde 752,9 Mkr</p>	<p>Långsiktig lönsamhet</p> <table border="1"> <caption>Data for Long-term Profitability Chart (MSEK)</caption> <thead> <tr> <th>Year</th> <th>Kassaflöde</th> <th>Resultat</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2020</td> <td>~100</td> <td>~0</td> </tr> <tr> <td>2021</td> <td>~300</td> <td>~100</td> </tr> <tr> <td>2022</td> <td>~350</td> <td>~400</td> </tr> <tr> <td>2023</td> <td>~750</td> <td>~200</td> </tr> </tbody> </table>	Year	Kassaflöde	Resultat	2020	~100	~0	2021	~300	~100	2022	~350	~400	2023	~750	~200
Year	Kassaflöde	Resultat															
2020	~100	~0															
2021	~300	~100															
2022	~350	~400															
2023	~750	~200															
Ingen korruption eller mutor	<p>0</p> <p>Inga rapporterade ärenden.</p>	<p>Inga rapporterade fall historiskt. Har under året implementerat ett system för anonym visselblåsning internt.</p>															
Hållbara inköp	<p>62 %</p> <p>av våra inköp under året som skett från leverantörer som signerat vår uppförandekod för leverantörer.</p>	<p>Fortsatt dialog med större leverantörer för att säkerställa efterlevnad av uppförandekoden för leverantörer. Under året har inga inköp av turbiner genomförts.</p>															
Utdelning av Vindbonus för alla vindparker	<p>1993 Tkr</p> <p>i Vindbonus till föreningslivet kring våra vindparker.</p>	<p>Under 2023 delade SR Energy ut Vindbonus motsvarande 10 Tkr per verk för 196 verk och bygdepeng på 33 Tkr för fem verk i Vindpark Fjällberget.</p>															

Vi tar ansvar hela vägen

SR Energys värdeskapande bygger på hållbar energiproduktion. Verksamheten bedrivs med hänsyn till klimat och miljö och vi erbjuder våra medarbetare en attraktiv och hälsosam arbetsplats. Vi lägger stor vikt vid att engagera oss lokalt – vi stannar och tar ansvar.



**HÅLLBAR ENERGI-
PRODUKTION**

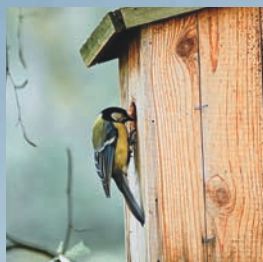


**Där utmaningen
är som störst**

I södra Sverige, särskilt SE4, är det energibrist. För SR Energy är det en självklarhet att satsa här. 2023 invigdes Vindpark Tvinnesheda, i Uppvidinge kommun, och 2024 startar bygget av en ny vindpark i samma kommun.

SIDAN 22

**HÄNSYN TILL KLIMAT
OCH MILJÖ**



**Hållbara insatser
i Dalarna**

I Smedjebackens kommun pågår byggnationen av Vindpark Älgkullen, som ska producera 270 GWh energi per år. Här är hållbarhet ett stort fokus, genom betongblandning i parken och åtgärder för biologisk mångfald.

SIDAN 26

**ATTRAKTIV, SÄKER OCH
HÄLSOSAM ARBETSPLATS**



**Insiktsfullt
sommjobb**

Att erbjuda studenter sommarjobb är viktigt för att stärka arbetsgivarvarumärket. Dessutom är de en oerhört värdefull tillgång, inte minst i analysarbeten. Emelie Heino är en av dem.

SIDAN 30

**ANSVARFULL
AFFÄR**



**Vindbonus
till cirkustalanger**

Tyger, cyklar och rockringar. Tack vare SR Energys Vindbonus kunde Ludvika minicirkus köpa ny utrustning inför sitt stundande 40-årsjubileum.

SIDAN 34



Vindpark
Grytsjö

Förnybar elproduktion spelar en nyckelroll

Förnybar elproduktion behövs för att möta framtida behov. Genom att bygga vindparker i södra Sverige, där behovet är som störst, bidrar SR Energy till energiomställningen och hjälper till att trygga Sveriges energiförsörjning.

SR ENERGY FOKUSERAR i första hand på att bygga vindparker i södra Sverige. Här finns ett stort behov av ny elproduktion, och det är här vi gör störst nytta. Under 2023 har vi påbörjat byggnation av **Vindpark Älgkullen** i Smedjebackens kommun som kommer att öka vår produktion med 270 GWh, vilket motsvarar hushållsel till 54 000 villor. Vi har även tagit investeringsbeslut för **Vindpark Horshaga** i Uppvidinge kommun, med en beräknad produktion på 400 GWh. I samma kommun ligger **Vindpark Tvinnesheda**, med en produktion på 600 GWh, som invigdes i maj 2023.

Ytterligare ett positivt besked är tillståndet för fyra vindkraftverk i Ljungby, **Vindpark Staverhult**. Hösten 2023 sökte vi tillstånd för vår första markbaserade solcellsanläggning, projektet **Solpark Kolstad**, i Mjölby kommun nära **Vindpark Örbacken**. Solpark Kolstad omfattar cirka 40 hektar och kommer att producera mellan 30 och 40 GWh om året, motsvarande hushållsel till runt 8 000 hushåll. Utöver vad som beskrivits ovan arbetas med projekt i olika skeden överstigande 6 TWh.

ETT VINDPARKSPROJEKT BÖRJAR med att identifiera rätt plats och få markrättigheter. Därefter genomförs inventering och utvärdering av områdets växt- och djurliv, vilket ingår i tillståndsprocessen. För att säkerställa att vi tar hänsyn till människor, djur och

miljö under denna fas gör vi omfattande förstudier samt har samråd och för dialog med närboende.

När vi erhållit miljötillstånd för en vindpark handlar vi upp entreprenörer för att bygga och konstruera vindparken. Vårt mål är att anlita ett fåtal stora leverantörer med ett medvetet hållbarhetsarbete, som i sin tur väljer lokala underentreprenörer.

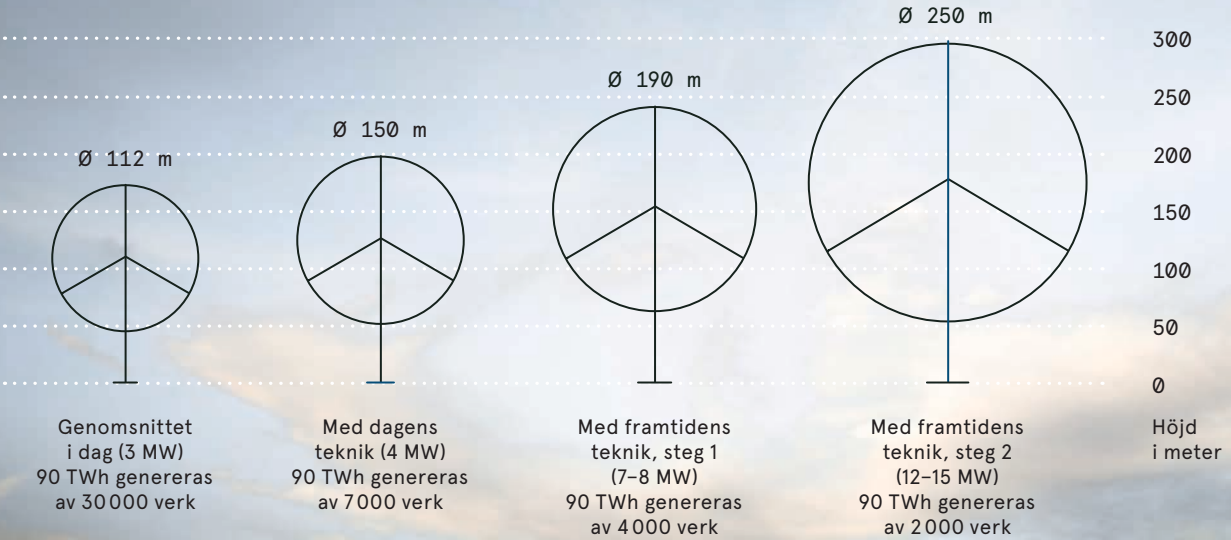
När turbinerna väl är på plats beräknas de att vara i drift i minst 30 år. Vi arbetar löpande med insatser inom både underhåll och styrning av produktionen för att förlänga vindkraftverkens livslängd. Förutom ekonomisk nytta ger en förlängd driftsperiod mindre påverkan på klimat och biologisk mångfald. Markområdet ska återställas när produktionen avslutas i samråd med tillsynsmyndighet och markägare och i enlighet miljötillståndet. Vindkraftverken lämnar begränsade spår i landskapet efter nedmontering och återställande. I dag kan cirka 90 procent av vindkraftverket återvinnas.

DET HAR SKETT stora tekniska framsteg när det gäller vindkraftverkens effektivitet. Tack vare dagens teknik kan vi placera dem för att generera maximal energi med minimal påverkan. Den energiåtgång som krävs för tillverkning, transport, byggnation, drift och nertagning av ett verk har vindkraftverket själv producerat redan efter fem till åtta månaders drift. ●



Genom vår produktion av el från förnybara källor bidrar vi till flera av de globala utvecklingsmålen.

Utvecklingen mot mer effektiva vindkraftverk



Värdefull livstidsförlängning

16%

Med en livstidsförlängning på fyra år minskar koldioxidutsläppen från tillverkningen av vindkraftverken med 16 procent per producerad kWh.

SR Energys normalproduktion

2053 GWh

SR Energys förväntade produktion vid normala vindförhållanden, från de 201 verk som är i drift.



Energiutmaningen är störst i södra Sverige

Södra Sverige, särskilt SE4, har ont om energi. För SR Energy är det en självklarhet att satsa här, där behovet är som störst. 2023 invigdes Vindpark Tvinnesheda, och i slutet av 2025 ska Vindpark Horshaga stå klar.

I MAJ 2023 fick Uppvidinge kommun strålkastarljuset på sig. Under pompa och ståt invigde SR Energy Vindpark Tvinnesheda i närheten av den småländska orten Åseda, som tidigare knappt haft någon egen elproduktion. Vindpark Tvinneshedas 47 verk, som räknas som södra Sveriges största vindpark, kommer att producera en tredjedel av all el som förbrukas i Kronobergs län. Dan Sandros, projektchef på SR Energy, reflekterar över vindparkens framgångsrika resultat.

– Först planerade vi för att parken skulle producera 300 GWh per år under 20 år. Tack vare större och mer effektiva verk, med en höjd på 191 meter, räknar vi i stället med 600 GWh per år under minst 35 år, säger han och fortsätter:

– Med Vindpark Tvinnesheda nådde vi en viktig milstolpe i vår satsning på att öka den förnybara elproduktionen i södra Sverige, där efterfrågan och energiutmaningen är som störst. Den gör också att vi bidrar till regionens och industrins utveckling. Lokal elproduktion säkrar också jobben.

2024 ÄR DET BYGGSTART för Uppvidinges nästa vindparksbyggnation, Vindpark Horshaga, som också ligger utanför Åseda. Området domineras



Dan Sandros,
projektchef.



Per Eriksson,
projektledare.

av skogsmark och vissa delar är även utpekade i kommunens översiktsplan som prioriterade områden för vindkraft. Vindpark Horshaga består av projektområdena Horshaga, Älmedal och Rosenholm, som är sammanlagda till Vindpark Horshaga. Vindparken kommer att bestå av 25 vindkraftverk med en sammanlagd effekt på 147 MW, som kommer att producera hushållsel till motsvarande 80 000 villor. I slutet av 2025 förväntas vindparken leverera elektricitet till elnätet i Kronoberg.

– GJUTNINGEN AV FUNDAMENTEN påbörjas i augusti, och i maj 2025 är planen att påbörja leverans och montage av vindkraftverken. Under byggnationen samarbetar vi med lokala entreprenörer, säger projektledaren Per Eriksson, som också drev Vindpark Tvinnesheda i mål.

Han avslutar:

– Det är oerhört glädjande att vi nu kan starta byggnationen, både för oss, industrin och invånarna i regionen. Vindparken blir ytterligare ett betydelsefullt tillskott av förnybar energi i södra Sverige. I hop med Vindpark Tvinnesheda kommer vi att ha byggt 72 nya vindkraftverk på sex år, det gör stor skillnad. ●





Med Vindpark Tvinnes-
heda nådde vi en viktig
milstolpe i vår satsning
på att öka den förnybara
elproduktionen i södra
Sverige, där efterfrågan
och energiutmaningen
är som störst.”

Dan Sandros,
projektchef på SR Energy.



Invigning av Vindpark Tvinnesheda

Den 25 maj 2023 invigdes Vindpark Tvinnesheda utanför Åseda i Uppvidinge kommun. De cirka 300 besökarna fick ta del av den officiella invigningsceremonin, lyssna till Älghult Uppvidinge Musikkår och countrybandet Tennessee Tears, titta in ett vindkraftverk, testa VR-glasögon och äta grillkorv.

Ökat fokus på nollutsläpp och biologisk mångfald

Vi på SR Energy är stolta över att vi agerar och gör skillnad för klimatet. När vi bygger och förvaltar våra vindparker arbetar vi medvetet för att minska vårt klimatavtryck.

VINDKRAFT GÖR SKILLNAD – den är förnybar och har låg negativ påverkan på det globala klimatet.

Vår normalårsproduktion på 2 053 GWh har potential att minska koldioxidutsläppen med 1,2 miljoner ton när den ersätter fossila bränslen*. Under 2023 kunde vi ansluta oss till **Bra Miljöval**, genom elproduktionen i **Vindpark Åby-Alebo** och **Vindpark Fredriksdal**. Det innebär att el från dessa vindparker är den mest hållbara som finns. Vi ser fram emot att ansluta fler vindparker till Bra Miljöval framöver.

Även om vår positiva klimatpåverkan dominerar, innebär vår verksamhet negativ klimatpåverkan vid tillverkning, transport och återställning av verken. Vår strävan mot nollutsläpp sker i samarbete med våra leverantörer. Genom att bland annat efterfråga klimatdata och ställa krav vid upphandlingar inför nyetableringar driver vi utvecklingen mot minskade utsläpp. Inköp och tjänster utvärderas utifrån ett hållbarhetsperspektiv och vi främjar det alternativ som har minst negativ påverkan på klimat och miljö. Under året var vårt klimatavtryck i *Scope 1* och *2*, 333 ton CO₂-ekv (272), och i *Scope 3*, 204 ton CO₂-ekv (168 532)**.

VINDKRAFTVERKEN KRÄVER RESURSER i form av stål och betong – insatsvaror som har stor kli-

matpåverkan. För att minska behovet av betong väljer vi bergsförankrade fundament där det är möjligt. Ett bergsförankrat fundament kräver cirka 300 m³ betong och ett gravitationsfundament behöver cirka 800 m³ betong, skillnaden innebär lägre koldioxidutsläpp samt färre belastande transporter. 70 procent av våra vindkraftverk är förankrade med bergsfundament.

För att kunna bidra till ett bättre klimat krävs lokala ingrepp i miljön. När vi bygger våra vindparker tar vi mark i anspråk och påverkar människor, djur och natur. Vårt arbete för att värna den biologiska mångfalden börjar vid val av plats och utformning av vindparken. Den kraftfullaste åtgärden går ut på att helt undvika områden med höga naturvärden. Därför genomförs ett omfattande utredningsarbete där en rad aspekter, såsom fåglar, fladdermöss, naturvärden och fridlysta arter, beaktas.

NÄR VI BYGGER vidtar vi åtgärder för att minska vår påverkan, till exempel utmärkning av skyddsvärda områden och nya vägar med hänsyn till vattendrag. Under året har vi fortsatt vår läroresa om biologisk mångfald, där byggnationen av **Vindpark Älgkullen** i Smedjebackens kommun är vårt pilotprojekt. Här genomför vi bland annat åtgärder för att bevara den hotade blomarten finnklinten vid naturminnet Sporrberg. ●

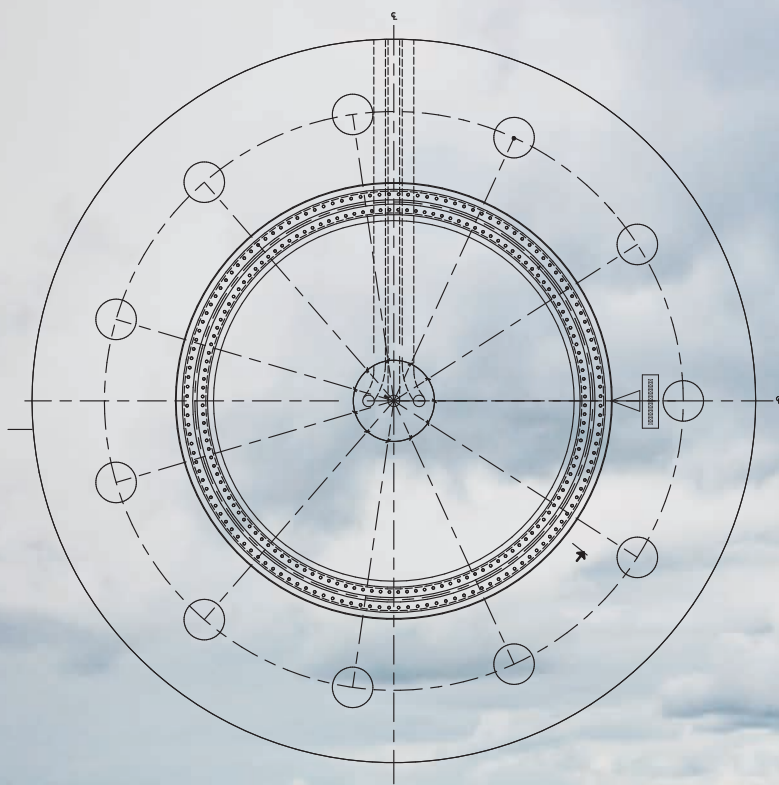
* Bygger på antagandet om att koldioxidutsläppen i genomsnitt kan minska med omkring 600 000 ton per TWh exporterad el.

Källa: Nätverket Vindkraftens klimatnytta, Svensk vindkraft kan minska klimatutsläppen med 50 procent, 2019.

** I *Scope 3* redovisas alla utsläpp som uppstår vid tillverkning av vindkraftverken under inköpsåret. Under 2023 gjordes inga inköp av vindkraftverk.



Genom vårt klimat- och miljöarbete bidrar vi till flera av de globala utvecklingsmålen.



← Att minska vår klimatpåverkan under byggnationen är en viktig del i vårt miljöarbete. I Vindpark Åby-Alebo, Vindpark Tvinnesheda och Vindpark Ålgkullen har fundamenten gjutits med klimatförbättrad ECO-betong. Det innebär 30 procent mindre utsläpp jämfört med standardbetong.

↓
Lägre klimatavtryck med bergsfundament

58 %

Bergsfundament har ett 58 procent lägre klimatavtryck än gravitationsfundament. 70 procent av SR Energys vindkraftverk är byggda med bergsfundament.



Vindpark Åby-Alebo



”Vi vill satsa på åtgärder som gör skillnad”

Mellan Ludvika och Grängesberg växer Vindpark Älgkullen fram. En vindparksbyggnation med hållbarhet i fokus genom mobil betongtillverkning och naturvårdsåtgärder för biologisk mångfald.

VÅREN 2023 TOG SR Energy det första steget i byggnationen av Vindpark Älgkullen i Smedjebackens kommun. Nu har fundamenten till vindkraftverken gjutits på plats och under våren 2024 påbörjas installationen av turbinerna. **Marika Åkerman**, projektledare på **SR Energy**, blickar tillbaka på en lyckad fundamentsgjutning, där man för första gången blandade betongen på plats i vindparken.

–Att producera förnybar energi är det största bidraget vi gör för klimatet, säger Marika Åkerman och fortsätter:

–I Vindpark Älgkullen har vi haft förutsättningar att bidra mer genom att blanda betongen på plats. Det gör att vi drastiskt kan minska våra transporter i byggskedet.

Mellan 100 och 150 ton koldioxid sparas in på att betongen blandas på plats, vilket motsvarar ungefär 1500 lastbilstransporter. Betongtillverkningen utförs av **Jönssons Betong**, en av Sveriges ledande leverantörer av mobila betongtjänster som har gjutit över 800 vindkraftsfundament.

–Betongen blandas upp med flygaska för att minska användningen av cement. Flygaskan minskar utsläppen med 20 procent. Att betongen tillverkas i parken gör också att vi kommer närmare produktionen och på så sätt får bättre kontroll på processen, säger Marika.



Marika Åkerman, projektledare.

Den mobila betongtillverkningen skapar även en bättre arbetsmiljö för teamet som gjuter fundamenten. I stället för att max kunna gjuta två fundament i veckan, som vid flera andra av SR Energys vindkraftsbyggen, har man kunnat gjuta upp till två fundament per dag.

–Gjutningen tar kortare tid och därför får vi inte samma kamp mot klockan. Arbetsättet minskar på stressen som annars kan uppkomma vid gjutningar.

Parallellt med byggnationen pågår ett arbete med att genomföra naturvårdsåtgärder för biologisk mångfald. Målet är att stärka förutsättningarna för djur och natur intill Vindpark Älgkullen men också att lära för kommande projekt.

–Vi vill lära oss mer om vilka åtgärder som ger bäst effekt för naturen och hur vi genomför dem. Att kroka arm med lokala aktörer är A och O i det här arbetet, betonar Marika.

UNDER ÅRET HAR SR Energy initierat ett samarbete med **Länsstyrelsen** i Dalarna för att stärka arbetet med att bevara den hotade blomarten finnklinten vid naturminnet **Sporrberg**. Genom samarbetet har Länsstyrelsen kunnat engagera en lokal företagare och den lokala naturskyddsföreningen i slätterförsök med syfte att uppdatera skötselplanen för naturminnet.





Torsten Persson från Kopparberg Skogar har bidragit med stor kunskap i pilotprojektet för biologisk mångfald. Tillsammans med SR Energy och miljökonstuler från Ecogain har man gjort en inventering av området kring Vindpark Älgkullen, för att kunna identifiera lämpliga naturvårdsvårdsåtgärder.



Finnklinten

Finnklinten är vacker och hotad blomart som bara finns på ett fåtal platser i Sverige, naturminnet Sporrberg vid Vindpark Älgkullen är en av dem. Länsstyrelsen i Dalarna har skötselansvaret för naturminnet, och har sedan tidigare röjt gran och sly för att bevara finnklinten. Under 2023 har man bedrivit slätterförsök, tack vare bidrag från SR Energy, med målet att få blomman att växa bättre.

–Sedan tidigare har Länsstyrelsen röjt gran och sly i området. Genom att testa olika typer av slätter på Sporrberg får man kunskap i vad som gör att finnklinten trivs och därefter kan skötselplanen uppdateras. Den här insatsen hade inte varit möjlig utan vårt bidrag. Vi vill satsa på åtgärder som gör skillnad.

SR ENERGY HAR OCKSÅ ett nära samarbete med en lokal fiskeförening som har fått uppdrag att bygga och sätta upp 36 fågelholkar för sex olika typer av fågelarter efter ritningar från miljökonstuler på Ecogain. Föreningen kommer även sköta om holkarna.

–Det känns roligt att kunna engagera de som bor i närheten av vindparken. Nu hoppas vi att fåglarna ska trivas i sina nya holkar.

Marika avslutar:

–Vi vill bidra till den platsen där vi kommer verka i många år framöver. ●

Förvalta kompetens och attrahera ny

Att skapa en bra arbetsmiljö där medarbetare känner sig säkra och trygga är alltid i fokus.

Vi vill skapa en arbetsplats som är utvecklande, jämställd och hälsosam.

FÖR ATT MOTVERKA och förebygga olägenhet för människors hälsa och miljö är arbetet med egenkontroll av vår verksamhet mycket viktigt. I detta arbete ingår att tydliggöra ansvarsfördelningen och följa uppsatta rutiner för kontroll av verksamheten. Vi har ett utvecklat systematiskt arbetsmiljöarbete och ett uppföljningsarbete som fångar intern och extern personal.

Vi tror på en sund personalomsättning som indikator på att våra medarbetare trivs. SR Energys personalomsättning under 2023 var 14 procent och vi arbetar kontinuerligt för att säkerställa att vi både lyckas förvalta befintlig kompetens och attrahera ny. I årets medarbetarundersökning var värdet för motiverade medarbetare 89 (86). I slutet av 2023 flyttade vi in i nya, moderna lokaler i hjärtat av Göteborg. Förutom fler mötesrum, cykelrum och laddplatser för elbilar har flytten skapat en känsla av nystart i organisationen.

Under det gångna året har vår sjukfrånvaro legat på 2 procent. Vi erbjuder alla anställda ett friskvårdsbidrag om 5000 kr per år och för 2023 har detta nyttjats till 88 procent (39).

DE RISKER SOM finns med verksamheten undersöks och bedöms löpande. Vi upprättar en förteckning över tillståndspliktiga kemikalier

och rapporterar driftstörningar till tillsynsmyndigheten. För att säkerställa att våra entreprenörer efterlever de villkor som ställs i våra tillstånd genomförs frekventa miljöronder på byggplatsen. Även dokumenterade skyddsronder genomförs kontinuerligt för att säkra en trygg arbetsmiljö.

För att minimera risken för personskador och ogynnsamma arbetsförhållanden genomför vi ett gediget arbete med att förebygga och följa upp det riskfyllda arbetet i byggnations- och driftsfasen. Transportolyckor samt olyckor i samband med underhåll eller konstruktion av våra verk utgör en stor risk för verksamheten. I arbetet för en säker arbetsmiljö arbetar vi nära våra leverantörer och säkerställer att även dessa har ett ansvarfullt arbete med frågor kopplade till hälsa, säkerhet och miljö.

VI VILL TA vårt ansvar för att öka jämställdheten i samhället och arbetar aktivt med att beakta mångfaldsperspektivet vid rekrytering. Fördelningen män/kvinnor i bolaget var under året 15/13 i beslutsfattande positioner var fördelningen 4/1 och i styrelsen 6/2. Vi är övertygade om att mångfald berikar och stärker bolaget genom breddade perspektiv. Vi växer och har under året rekryterat fem nya medarbetare, varav fyra är kvinnor. ●



Genom vårt arbete för en attraktiv, säker och hälsosam arbetsplats bidrar vi till två av de globala utvecklingsmålen.



Andel utnyttjat friskvårdsbidrag

88 %

Vi uppmuntrar till användandet av friskvårdsbidraget.

Sjukfrånvaro

2 %

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

Andel män/kvinnor i bolaget

54/46

Fördelningen män/kvinnor i bolaget var under året 15/13, i beslutsfattande positioner var fördelningen 4/1.

Personalomsättning

14 %

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





”Jag har fått upp ögonen för vindkraft”

Hur ser efterfrågan på el ut i framtiden? Den frågan skulle studenten Emelie Heino försöka besvara under sitt sommarjobb på SR Energy. Att erbjuda studenter sommarjobb är en viktig del i företagets insiktsarbete.

EMELIE HEINO LÄSER sitt sista år på civilingenjörsprogrammet *System i Teknik och Samhälle* (STS) vid Uppsala universitet, med inriktning mot energisystem. I somras jobbade hon på SR Energy och gjorde en kartläggning av Sveriges framtida elbehov. Efter examen kan det mycket väl bli ett jobb inom förnybar energi.

– Jag har fått upp ögonen för vindkraft. Det var lärorikt att få inblick i olika roller på ett vindkraftsbolag och ta del av hur byggnationen går till, säger hon och fortsätter:

– Jag blev imponerad av SR Energy, och jag gillade att det var högt i tak och en härlig stämning. Jag hade ett självständigt uppdrag, men jag var en del av företaget från dag ett.

Staffan Bergh, analyschef och Emelies handledare, ler åt Emelies fina ord och tillägger:

– Emelie kunde bidra med värdefull input tack vare hennes kunskaper inom energi- och klimatfrågor. Det är också nyttigt med utifrånspektivitet som sommarjobbare alltid bidrar med.

EMELIE BÖRJADE ARBETET med att läsa rapporter, ta del av statistik och samla på sig information från Energimyndigheten, Svenska Kraftnät och andra relevanta aktörer. Utifrån det gjorde hon en egen analys och prognos.

– Det var roligt att fördjupa sig i ett så aktuellt ämne, säger Emelie. Jag har fått en bra helhetsbild över elektrifieringen i Sverige. När jag hade

skrivit rapporten på 100 sidor kände jag mig väldigt insatt.

Att efterfrågan på el kommer att vara stor framöver var en viktig slutsats, men hur stort behovet kommer att vara är svårare att sja om.

– Det var tydligt att de flesta aktörer har skilda prognoser, så det var något jag försökte förstå och lära mig mer om, förklarar Emelie.

SR ENERGY HAR EN lång tradition av att anställa sommarjobbare, och även de tidigare åren har det handlat om liknande analysarbeten.

– På min avdelning lägger vi pussel, och det finns alltid viktiga faktorer som förändras fort eller som vi inte hinner gräva djupare i. Ett sådant här avgränsat område är därför bra att kunna få hjälp med. Jag har använt Emelies rapport vid ett flertal tillfällen, säger Staffan.

Han avslutar:

– Att möta nya talanger och potentiella medarbetare är värdefullt, det är ett bra sätt att stärka vårt varumärke som arbetsgivare. ●



Emelie Heino, studerar till civilingenjör.



Staffan Bergh, analyschef.



Det var tydligt att de flesta aktörer har skilda prognoser, så det var något jag försökte förstå och lära mig mer om.”

Emelie Heino, studerar till civilingenjör vid Uppsala Universitet.



Sommarjobb lyfter energikritiska framtidsfrågor

Tidigare sommarjobbare har gjort utredningar om bland annat lagringsmöjligheter, energieffektivisering, de svenska elområdena, havsbaserad vindkraft, EU:s klimatpolitik och vätgas. Sommarjobbarna har varit civilingenjörsstudenter.

Med omtanke och lyhördhet i fokus

SR Energy verkar för sunda, transparenta och ärliga affärer och samarbeten. Vi är lyhörda och närvarande och agerar på ett förtroende-
givande, affärsmässigt och omsorgsfullt sätt.

VI HAR INTE bara ett ansvar för att våra egna medarbetare ska må bra. Vi har även ett ansvar för den inverkan vi har på människor som bor eller verkar i närheten av våra nuvarande och framtida vindparker. Vi försöker hitta lösningar för de som påverkas. Goda relationer och respekt för lokalsamhällen är viktigt för vår verksamhet. Under året har vi anställt en medarbetare som har det övergripande ansvaret för vårt lokala engagemang.

Etablering av en vindpark innebär positiv påverkan för kommunal och regional utveckling. Kommuner och regioner med stor produktion av förnybar energi förbättrar sina möjligheter att attrahera elintensiva verksamheter, vilka i sin tur ökar möjligheterna för etablering av kompletterande verksamheter.

Vår affärsmodell bygger på att vi är långsiktiga ägare till våra vindparker och ansvarar för driften under parkens hela livslängd. Detta ger oss möjlighet att göra skillnad lokalt. En del av detta arbete är att stötta det lokala föreningslivet genom att dela ut Vindbonus till föreningar i närheten av våra vindparker.

UNDER ÅRET HAR vi stärkt vår roll som kravställare i leverantörsledet och förtydligat våra förväntningar angående hållbarhet vid upphand-

ling. En viktig komponent i detta arbete är vår uppförandekod för leverantörer. Vi förväntar oss att våra leverantörer och samarbetspartners erkänner, respekterar och efterlever kraven i uppförandekoden som bygger på internationella konventioner och ramverk. Under året har vi fortsatt dialogen om uppförandekoden med våra större leverantörer.

SR Energy verkar för sunda, transparenta och ärliga affärer och samarbeten. Vi har nolltolerans mot mutor och otillbörliga uppgörelser. Vi behöver vara vaksamma i affärssammanhang för att undvika oegentligheter och säkerställa en sund affär. I detta arbete är vår uppförandekod och vår visselblåsarpolicy styrande verktyg som visar vårt ställningstagande. Under året har inga visselblåsarenden rapporterats.

SR ENERGY ACCEPTERAR inte brott mot mänskliga rättigheter i någon del av vår värdekedja. Delar av våra verk produceras i länder där sociala förhållanden och respekt för mänskliga rättigheter är svåra att kontrollera. Vi har inget mätbart mål för mänskliga rättigheter, utan arbetar nära våra leverantörer och med uppföljning av efterlevnad av vår uppförandekod för att hantera frågeställningen. ●



Genom vårt arbete för ansvarsfulla affärer bidrar vi till ett av de globala utvecklingsmålen.





”Unga stjärnor formas hos Ludvika minicirkus”

Ludvika minicirkus har med hjälp av Vindbonusen kunnat köpa in tyger, cyklar och en rockring. Cirkusen startades av 83-åriga eldsjelen Barbro Nordström, som tränar ungdomsgruppen Young Stars.

I **DET HÖGA** taket hänger tyger, trapetser och ringar att göra konst i. Här i gamla Folkets hus huserar **Ludvika minicirkus** sedan 1984, i dagsläget tränar 125 ungdomar varje vecka. I kväll är det gruppen *Young Stars*, som börjar med att värma upp genom att hjula, gå på händer och göra höga bensparkar.

–Det roliga med cirkus är att det finns så mycket att göra och olika saker att lära sig, säger **Amanda Kronlind-Löf**, 13 år.

Hennes favoritmoment är akrobatik, men deltagarna kan specialisera sig i olika grenar som cykling, gå på lina eller göra konst i ringar. *Young Stars* är en etablerad showgrupp som bland annat har uppträtt i tv, på nöjesparkerna Gröna Lund, Furuvik och Liseberg och på flera stora festivaler runtom i landet.

LEDAREN BARBRO NORDSTRÖM är en riktig cirkusveteran som har stått på scen sedan hon var 13 år. Då bildade hon gruppen *Tre Barbros*, tillsammans med två väninnor med samma namn. Gruppen blev framgångsrik med tv-framträdanden och folkparksturnéer, innan Barbro och hennes make **Ola** bildade en artistisk duo. Ola som konstcyklist, Barbro som akrobat på och vid sidan av cykeln. Paret turnerade över hela världen och har bland annat framträtt med stjärnor som **Tom Jones**, **Édith Piaf** och **Cliff Richard**. 1963 var Barbro och Ola cyklande mellanakt i *Eurovision Song Contest*, där Barbro visade upp halsbrytande övningar på cykelstyret.

–Det var roliga år när jag fick möjligheten att resa och träffa fantastiska människor. Men allt

har sin tid och när vår son började skolan flyttade vi hem och startade Ludvika minicirkus, berättar hon.

När Barbro Nordström inte coachar barnen och ungdomarna i hur man gör en snygg hjulning, går ner i spagat eller cyklar enhjuling, hittas hon ofta i ateljén. Scenkläder från tidigare års föreställningar hänger på galgarna och berättar om olika teman och shower.

–Vi gör det mesta själva här och syr allt från grunden. Därför är vi väldigt tacksamma för vindbonusen, som bland annat använts till att köpa in nya tyger till scenkostymer.

Föreningen har också använt pengarna till att köpa in enhjulingar och en rockring med LED-lampor. I somras var *Young Stars* ute på turné med Riksteaterns barnkulturvecka och deltog i flera andra lokala festivaler och uppträdanden.

–Vi drog mest publik av alla under barnkulturveckan. Jag hörde att det var uppskattat att det var ungdomar som uppträdde och att showen var så fartfylld, säger Barbro.

2024 FYLLER LUDVIKA MINICIRKUS 40 år. Då ska eleverna spela en show med de fyra elementen, som skapades för cirkusens 20-årsjubileum. Intresset för att gå med i Ludvika minicirkus är stort, över 100 barn står på väntelistan för att börja träna i någon av nybörjargrupperna. Barbro Nordström har vid 83 års ålder inga planer på att trappa ner på sitt engagemang i cirkusen.

–Jag tycker fortfarande att det är precis lika roligt att träna barnen och hitta nya talanger. ●



Vindbonusen ger föreningslivet medvind

Vindbonus är ett initiativ av SR Energy som delas ut till föreningar i vindparkens när-områden. SR Energy delar ut 10 000 kronor per vindkraftverk och år, för att främja det

lokala föreningslivet. Det är möjligt att ansöka om allt från mindre bidrag till större belopp för investering i till exempel utrustning.



Vår värdekedja

På SR Energy tar vi ansvar för hela processen och driver våra vindparker under hela deras livslängd.

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. Risken för korruption har omvärderats jämfört med föregående år.

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

Fas 4 Drift & elhandel

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

När turbinerna väl är på plats beräknas de vara i drift i minst 30 år. Den el som produceras säljs på den Nordiska elbörsen. Dessutom handlar vi med el, elcertifikat och ursprungsgarantier på den finansiella marknaden och stödtjänster för Svenska kraftnät. Även om hållbarhetsriskerna generellt är lägre under driften än i vår värdekedjas övriga faser kvarstår risken för personsador i samband med underhåll och transporter. Men även risken för miljöpåverkan t ex i form av buller och skuggspridning från verken.

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



→ Metod total risk per kategori och fas:

För att ge en indikation av de totala hållbarhetsriskerna inom kategorierna miljö, anställda och arbetsmiljö, mänskliga rättigheter och antikorrupktion 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 tillståndsprocessen. Under denna fas involveras även lokalsamhället för att fånga upp och svara på eventuella frågor om parkernas påverkan på närsamhället. I enstaka fall kan dessa möten upplevas som hotfulla för SR Energys medarbetare.

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

1

Fas 2 Projektering & upphandling

Lokal byggentreprenad, vindkraftverk och nätanslutning upphandlas externt.

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 tillståndsprocessen. 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	● ● ●

2

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. För att säkra en trygg arbetsmiljö genomförs dokumenterade skyddsronder kontinuerligt.

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

3

HÅLLBARHETSRISKER

Analys av risker i hela värdekedjan

Att identifiera och hantera hållbarhetsrisker är affärskritiskt för ett välfungerande företagande. Riskerna som avser sociala frågor, klimat och miljö samt bolagsstyrning finns inbyggda i de tjänster och produkter som är förknippade med företagets aktiviteter.

SYFTET MED VÅR riskhantering är att minimera negativa effekter av vår verksamhet. Tidigt i produktionsledet är insyn i arbetssätt 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. I det skede där vi upphandlar entreprenörer för att bygga och konstruera verken arbetar vi aktivt för att minska hållbarhetsrisker, bland annat genom att anlita ett fåtal stora, kända leverantörer med gott rykte och med ett medvetet hållbarhetsarbete.

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 och prioriteras, därefter upprättas det en åtgärdsplan för hur vi ska arbeta med riskminimering i frågan.





Miljö- påverkan

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 ståltorn orsakar utsläpp av föroreningar och växthusgaser, medan sprängning och markbearbetning innebär en påverkan på biologisk mångfald.

(Läs mer på sidorna 24–25.)



Anställda och arbetsmiljö

För att upprätthålla en trygg arbetsmiljö samt minimera risken för personskador och ogynnsamma arbetsförhållanden arbetar vi med att förebygga och följa upp det riskfyllda arbetet. Vi jobbar framförallt med att hantera risken för transportolyckor samt olyckor i samband med underhåll eller konstruktion. I möten med individer och grupper som har motstående intressen strävar vi att vara flera för att minska risken för att våra medarbetare ska känna sig hotade eller utsatta.

(Läs mer på sidorna 28–29.)



Mänskliga rättigheter

Risker inom detta område består, förutom risker i produktionsledet, delvis av att markägare kan utsättas för påtvingade uppgörelser av anhöriga eller trakasseras av närboende i samband med försäljning av markområden för vindparker. Denna risk minimeras markant genom tillståndsprocessen, där tät dialog med tillsynsmyndigheter och närsamhälle ingår, samt genom enskilda dialoger med markägare. För att hantera risken för brott mot mänskliga rättigheter högre upp i värdekedjan arbetar vi nära våra leverantörer och med uppföljning av efterlevnad av vår uppförandekod.



Mutor och antikorruption

På SR Energy har vi nolltolerans mot mutor och korruption. Trots detta kvarstår en risk för förekomst av mutor eller otillbörliga uppgörelser i olika faser av vår värdekedja. För att minimera risken säkerställer vi att flertalet parter alltid närvarar vid förhandling och avtalsskrivning. Våra underleverantörer uppmanas att följa vår uppförandekod för leverantörer. Vi har under året upprättat en visseblåsarpolicy för rapportering av missförhållanden.

HÅLLBARHETSSTYRNING

Hållbarhet är kärnan i vår verksamhet

Syftet med SR Energys verksamhet är att skapa förnybar energi, och hållbarhetsperspektivet har varit centralt i vår verksamhet sedan starten för 18 år sedan. Vindkraft har låg negativ påverkan på både klimat och miljö och är en långsiktigt hållbar energikälla.

FÖR OSS ÄR det viktigt att identifiera och arbeta med de aspekter av vår verksamhet som innebär en påverkan på såväl natur som människor och samhälle. SR Energys hållbarhetsarbete är en integrerad del av bolagets styrning.

Hållbarhetsarbetet influeras av *Global Compacts* tio principer som, ihop med våra väsentlighets- och riskanalyser, ligger till grund för bolagets prioriteringar. Regler, policys och värderingar styr arbetet i samtliga frågor. Vi baserar vårt värdeskapande på *FN:s globala mål* för hållbar utveckling som, tillsammans med våra högt uppsatta hållbarhetsmål, ger riktningen framåt.

VÅR HÅLLBARHETS- OCH MILJÖPOLICY utgör ramverket för vårt hållbarhetsarbete. Med denna som utgångspunkt identifierar vi vår verksamhets påverkan på 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.

Övriga policys som guidar oss i det dagliga arbetet och som bidrar till en effektiv hållbarhetsstyrning är *Uppförandekod för anställda*,

Uppförandekod för leverantörer, *Policy för visselblåsning*, *GDPR-policy*, *Tjänstebilspolicy* samt *Finans- och Riskhanteringspolicy*.

VI KARTLÄGGER VÅRA påverkansområden och sätter en riktning för SR Energys hållbarhetsarbete genom att årligen se över den intressent- och väsentlighetsanalys som ligger till grund för vår målstyrning. Genom en intern diskussion identifierar vi våra mest betydande intressentgrupper och deras prioriteringar, delaktighet samt påverkan på vår värdekedja. I väsentlighetsanalysen identifieras vår verksamhets hållbarhetsaspekter inom områdena miljö, sociala förhållanden och ekonomi.

VI HAR ETT NÄRA samarbete med de flesta av våra intressenter och dialog förs med täta intervaller. 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.



Våra intressenter

- ▶ **SAMARBETSPARTNERS**
Markägare, banker, leverantörer, entreprenörer, konsulter, jurister, elhandels- och nätbolag.
- ▶ **LOKALSAMHÄLLET**
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).
- ▶ **MEDARBETARE**
Befintliga och framtida medarbetare.
- ▶ **ENERGIMARKNADEN**
Kunder, konkurrenter, branschorganisationer, slutanvändare.

Väsentlighetsanalys

För att identifiera våra mest väsentliga frågor 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. I väsentlighetsanalysen har vi även vägt in resultatet av vår riskanalys. Följande områden beskrivs utifrån analysen som våra mest väsentliga områden:

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

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 2023 på sidorna 14–41 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 revisionsred i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 16 april 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor

Vindpark
Riskebo



Finansiella rapporter 2023

SR Energy AB, org. nr 556711-9549

Förvaltningsberättelse	sid 44
Koncernens resultaträkning	sid 47
Koncernens rapport över totalresultatet	sid 47
Koncernens balansräkning	sid 48
Koncernens förändring i eget kapital	sid 50
Koncernens kassaflödesanalys	sid 51
Koncernens noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 52
Moderbolagets resultaträkning	sid 73
Moderbolagets balansräkning	sid 74
Moderbolagets förändring i eget kapital	sid 76
Moderbolagets kassaflödesanalys	sid 77
Moderbolagets noter med redovisnings- och värderingsprinciper	sid 78
Revisionsberättelse	sid 88
Styrelse och ledningsgrupp	sid 92

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för SR Energy AB får härmed avge följande årsredovisning och koncernredovisning.

Verksamhetsbeskrivning

Bolaget är moderbolag i SR Energy AB-koncernen, nedan kallat SR Energy. Verksamheten består av att driva tretton vindkraftsparker med 201 turbiner i främst södra Sverige samt 40 turbiner under byggnation och en projektverksamhet för utveckling av nya vindparker. I projektverksamheten ingår att ta fram avtal och tillstånd samt att färdigställa vind- och solparker för fortsatt ägande under drifttiden.

Händelser i sammandrag

Årets produktion och försäljning är den högsta i bolagets historia. Resultatet är svagare än föregående år på grund av att elpriserna har varit lägre främst under andra halvåret. Ett nytt investeringsbeslut har fattats om 2,4 MRD SEK för projekt Horshaga.

Vindarna har varit svagare än ett normalår och elpriserna har varit fortsatt höga efter den ryska invasionen av Ukraina och energikrisen från 2022. Under andra halvåret har elpriserna i södra Sverige varit lägre än första halvåret. Priserna på ursprungsgarantier har varit relativt höga under året.

Volatiliteten i spotpriserna på el är fortsatt hög vilket missgynnar ojämn produktion vid säkringar av elpriset. Bolaget har fortsatt att minska säkringsgraden och har en mycket låg säkringsgrad för 2024.

Projekt Älgkullen med 15 vindturbiner löper på enligt plan och förväntas gå i drift andra halvan av 2024.

Det har under året fattats investeringsbeslut för projekt Horshaga (inklusive Älmedal och Rosenholm) med totalt 25 vindkraftverk. Projektet beräknas vara färdigställt under andra halvåret 2025.

Arbetet med att projektera för nya vindparker fortgår och bolaget förbereder för inlämnande av flera ansökningar om nya miljötillstånd för att bedriva vindkraftsverksamhet i södra Sverige. Dessa projekt kommer att kunna realiseras efter 2025.

Nettoomsättning och resultat

Årets nettoomsättning uppgår till MSEK 921 (883) tack vare ökad produktion och stabila elpriser. Årets resultat är MSEK 152 (302).

Kassaflöde och investeringar

Året har ett stabilt operativt kassaflöde med starkt rörelseresultat och positiva förändringar i rörelsekapitalet. Investeringar i projekten Älgkullen (15 verk) och Horshaga (25 verk) är huvuddelen av årets investeringar på MSEK 689 (1375). Reserv för projektverksamheten har gjorts med MSEK 9,9 (0). Amorteringar har skett enligt plan med MSEK 143,0 (90,3) och bolaget har lämnat utdelning på MSEK 120 (0).

Finansiering och likviditet

Nya lån uppgår under året till MSEK 0 (767) och amortering på befintliga lån till MSEK 143

(90). I början av året genomfördes en nyemission i samband med inlösen av teckningsoptioner på MSEK 6,9 (826).

Koncernen har likvida medel på MSEK 356 (547). Koncernens disponibla likviditet inklusive ej utnyttjade faciliteter uppgick vid årets slut till MSEK 1 828 (1 059).

Skatter

Årets skatt uppgår till MSEK -44,2 (-81,4). Uppskjuten skattefordran uppgår till MSEK 5,7 (1,9). Uppskjuten skattskuld som främst består av skatt på temporära skillnader vindkraftverk har ökat till MSEK 120,9 (102,0).

Medarbetare

Medelantalet anställda uppgick under året till 28 (23). Antalet medarbetare vid årets slut uppgick till 29 (26).

Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat något bättre än normalår tack vare normala vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit tillfredsställande. Elpriserna är fortsatt volatila på en genomsnittligt hög nivå. Bolaget har genomfört en nyemission vid inlösen av teckningsoptioner som tillfört bolaget MSEK 10,2.

Riskbeskrivning

Koncernen har för verksamheten normala ris-

ker 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 bl a med heltäckande serviceavtal med garanterad tillgänglighet på 96–98 %. Elpriser säkras till viss del med terminer. 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 30.

Miljöinformation

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

Hållbarhetsupplysning

Vinden är en fri outsiders och förnybar energikälla. SR Energy bidrar till klimatomställningen, då verksamhetens elproduktion minskar beroendet av fossila kraftslag. Koncernen har kontroll över hela processen från projektering till byggnation, vilket ger bolaget möjlighet att välja lösningar som är anpassade för en hållbar produktion över hela livscykeln. I projektering och tillståndsansökan tas hänsyn till växt- och djurriket, ljud- och ljusstörning, m.m. Under byggnation är koncernens intention att göra så små intrång i naturen som möjligt. SR Energys Hållbarhets- och Miljöpolicy beskriver de prin-

Koncernens nyckeltal	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning (KSEK)	920 598	883 279	301 415	293 022
Resultat efter finansnetto (KSEK)	196 263	383 236	-17 007	2 151
Soliditet (%)	58	59	57	59
Moderbolagets nyckeltal	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning (KSEK)	56 412	32 536	26 251	25 011
Resultat efter finansnetto (KSEK)	383 811	-6 856	-4 132	53 355
Soliditet (%)	88	92	96	93

ciper som är vägledande för hållbarhetsarbetet och ramarna för bolagets sociala-, ekonomiska och ekologiska ansvar. SR Energys Uppförandekod är implementerad hos bolagets anställda och beskriver hur bolaget ska hantera relationer mellan anställda och utomstående intressenter. Uppförandekoden behandlar områdena informationssäkerhet, intressekonflikter, mänskliga rättigheter, diskriminering och trakasserier, miljö och säkerhet m.m. I arbetet med att säkerställa sunda och ansvarsfulla affärer kompletteras uppförandekoden av en visselblåsarpolicy för rapportering av eventuella avvikelser. Bolagets leverantörer förväntas agera med höga ambitioner i hållbarhetsfrågor. I arbetet för en ansvarsfull värdekedja hos leverantörerna är bolagets Uppförandekod för leverantörer ett stöd som kompletterar arbetet vid upphandlingar. Bolagets hållbarhetsrapport finns på sidorna 14–41.

Framtida utveckling

Verksamheten beräknas bedrivas i oförändrad omfattning. Vid rätt marknadsförutsättningar förväntas koncernen fortsätta att investera i nya vind- och solkraftsparkar från egna projektportföljen.

Moderbolagets resultat

Årets resultat i moderbolaget är MSEK 383,0 (-4,3).

Bolaget har under året gjort en nyemission

om MSEK 6,9. Den 3 maj har ett optionsprogram till ledande befattningshavare genomförts som uppgår till maximalt 830 aktier.

Aktiekapital

Den 31 december 2023 hade bolaget 1 579 280 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 Landspensjonskasse Gjensidig Forsikringsselskap, org nr 938 708 606, med säte i Oslo och till 20 % av Stena Adactum AB org nr 556627-8155, med säte i Göteborg samt till 20 % av Alecta tjänstepension ömsesidigt, org nr 502014-6865 med säte i Stockholm.

Belopp i KSEK

Balanserad vinst	4 031 386
Överkurs vid nyemission	7 936
Årets vinst	383 061
Föreslagen utdelning	0
Disponeras så att i ny räkning överföres	4 422 383

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

▾ Koncernens resultaträkning

KSEK	Not	2023	2022
Nettoomsättning	2	920 598	883 279
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Personalkostnader	3	-41 208	-36 410
Övriga externa kostnader	4, 5, 11, 30	-234 738	-151 012
Avskrivningar/nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-336 559	-253 252
		-612 505	-440 674
Rörelseresultat		308 093	442 605
Finansiella intäkter	7	37 305	5 221
Finansiella kostnader	7	-149 135	-64 590
		-111 830	-59 369
Resultat efter finansiella poster		196 263	383 236
Skatter	8	-44 241	-81 404
Årets resultat		152 022	301 832
Resultat hänförligt till			
Moderföretagets aktieägare		152 022	301 832
		152 022	301 832

▾ Koncernens rapport över totalresultatet

KSEK	2023	2022
Årets resultat	152 022	301 832
<i>Varav poster som kommer omklassificeras till årets resultat</i>		
Kassaflödessäkring	-139 713	198 558
Skatteeffekt kassaflödessäkring	28 781	-40 903
Summa årets övriga totalresultat	-110 932	157 655
Summa totalresultat	41 090	459 487
Resultat hänförligt till		
Moderföretagets aktieägare	41 090	459 487
	41 090	459 487

Koncernens balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
IT-system	9	0	244
		0	244
Materiella anläggningstillgångar			
Nyttjanderättstillgångar	10, 11	594 429	577 602
Byggnad	12	401	423
Inventarier	13	3 725	1 096
Vindkraftverk	14	6 133 635	6 337 136
Pågående projekt	15,17	815 492	232 523
		7 547 682	7 148 780
Finansiella anläggningstillgångar			
Uppskjuten skattefordran	16	5 732	1 899
Övriga långfristiga fordringar	18	3 908	3 130
		9 640	5 029
Summa anläggningstillgångar		7 557 322	7 154 053
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Varulager	19	34 190	28 341
Kundfordringar	30	7 323	4 782
Övriga fordringar	20	1 595	156 427
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	143 806	264 091
		186 914	453 641
Likvida medel	22	355 866	547 360
Summa omsättningstillgångar		542 780	1 001 001
SUMMA TILLGÅNGAR		8 100 102	8 155 054

📄 Koncernens balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
Eget kapital	23		
Aktiekapital		1 579	1 576
Övrigt tillskjutet kapital		4 769 049	4 761 113
Reserver		-11 314	99 618
Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat		-52 414	-84 411
Summa eget kapital		4 706 900	4 777 896
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	24	1 499 537	798 650
Uppskjutna skatteskulder	25	120 866	101 957
Leasingskuld	11	467 468	440 378
Övriga avsättningar	26	170 787	174 345
Summa långfristiga skulder		2 258 658	1 515 330
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	882 300	1 726 185
Leasingskuld	11	19 238	8 579
Leverantörsskulder		154 666	25 004
Aktuell skatteskuld		1 727	592
Övriga kortfristiga skulder	28	2 930	4 362
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	73 683	97 106
Summa kortfristiga skulder		1 134 544	1 861 828
Summa skulder		3 393 202	3 377 158
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		8 100 102	8 155 054

📄 Rapport över förändringar i koncernens eget kapital

KSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2022-01-01	1 429	3 935 054	-58 037	-386 241	3 492 205
Årets resultat				301 832	301 832
Årets övriga totalresultat			157 655		157 655
Nyemission	147	826 059			826 206
Uppdatering av IB				-2	-2
Utgående eget kapital 2022-12-31	1 576	4 761 113	99 618	-84 411	4 777 896
Ingående eget kapital 2023-01-01	1 576	4 761 113	99 618	-84 411	4 777 896
Årets resultat				152 022	152 022
Årets övriga totalresultat			-110 932		-110 932
Nyemission	3	6 867			6 870
Optionspremie		1 069			1 069
Utdelning				-120 025	-120 025
Utgående eget kapital 2023-12-31	1 579	4 769 049	-11 314	-52 414	4 706 900

Koncernens kassaflödesanalys

KSEK	Not	2023	2022
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		308 093	442 605
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	35	296 532	216 926
Erhållen ränta		37 305	5 221
Betald ränta		-130 869	-51 935
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		511 061	612 817
Ökning (-) minskning (+) av varulager		-5 849	-19 308
Ökning (-) minskning (+) av kortfristiga fordringar		147 113	-118 206
Ökning (+) minskning (-) av kortfristiga rörelseskulder		100 541	-329 344
		241 805	-466 858
Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital		752 866	145 959
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-689 271	-1 500 753
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	125 668
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-689 271	-1 375 085
Finansieringsverksamheten			
Upptagande av nya lån		0	767 000
Amortering av lån		-143 001	-90 335
Optionspremie		1 069	0
Nyemission		6 867	826 206
Utdelning		-120 025	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	36	-255 090	1 502 871
Förändring likvida medel		-191 494	273 745
Likvida medel vid årets början		547 360	273 615
Likvida medel vid årets slut		355 866	547 360

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 16 april 2024.

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. Omställningstillgångar 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 tillgång-

ar 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 samt försäljning av elcertifikat och 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 redovisning av intäkter. En av de främsta ut-

maningarna 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 108 (301) där 81 % är för 2024, 15 % för 2025 samt 4 % för 2026.

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 säkrings samband 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 amorteringar 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 som övriga intäkter och kostnader. Bolaget redovisar följande räntebärande tillgångar i balansräkningen:

Kundfordringar

Långfristiga fordringar

Samtliga eget kapitalinstrument redovisas till sina respektive verkliga värden i resultaträkningen och som övriga intäkter och kostnader i resultaträkningen. Bolaget har för närvarande 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 valutakurs- och ränterisker. SR Energy tillämpar säkringsredovisning i de fall som derivat används för att hantera risker. Periodens verkliga värdeförändring vad avser säkringsinstrumentet, det vill säga valutaderivatinstrument och räntederivat, 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 försäljningskostnader. 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 färdigställa. 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 kvalificerad 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 reste-

rände livslängden på vindkraftverket. Beräkning av 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.

Varulager

Varulager värderas till det lägsta av anskaff-

ningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Nettoförsäljningsvärdet motsvaras av det noterade värdet på särskild handelsplats för elcertifikat och ursprungsgarantier eller om annat avtal träffats. Anskaffningsvärdet för varulager beräknas genom tillämpning av FIFO metoden (Först in, först ut).

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.

I samband med tillstånd för uppförande av vindkraftverk åtar sig koncernen att återställa mark till ursprungligt skick efter nyttjandeperioden. Beräknad kostnad för återställande reserveras i koncernens räkenskaper. Bolaget gör avsättningar för återställande av mark i vindkraftparkerna. Moderbolaget gör en avsättning för pensionsåtaganden.

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 under-skottsavdrag 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	2023	2022
Intäkter per väsentligt intäktslag		
Försäljning av el	791,0	829,3
Försäljning av elcertifikat	2,1	2,9
Försäljning av ursprungsgarantier	61,4	39,0
Försäljning av nätnytta	39,3	0,0
Övriga intäkter	26,8	12,1
	920,6	883,3

Försäljning av nätnytta har redovisats som en minskning av övriga externa kostnader under 2022.

Not 3, Anställda och personalkostnader

	2023	2022
Medelantalet anställda		
Kvinnor	13	12
Män	15	11
	28	23

KSEK	2023	2022
Löner och andra ersättningar		
Anställda	21 732	16 693
VD och styrelse	5 660	4 450
	27 392	21 143

Sociala kostnader		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	8 414	6 833
Pensionskostnader	3 936	3 976
	12 350	10 809

Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	39 742	31 952
--	---------------	---------------

%	2023	2022
Könsfördelning ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	25	38
Andel män i styrelsen	75	62
Andel kvinnor i ledande befattning	20	20
Andel män i ledande befattning	80	80

Not 4, Ersättning till revisorer

KSEK	2023	2022
Öhrlings Pricewaterhouse Coopers		
Revision	850	350
	850	350

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	2023	2022
Service och underhåll	139 220	92 148
Hysesutgifter inklusive arrende	24 880	52 970
Elnätskostnader	32 618	-22 975
IT-kostnader	5 875	4 757
Konsultarvoden	3 370	2 098
Övriga drift- och administrationskostnader	28 775	21 663
	234 738	150 662

Arrendekostnaderna 2023 består av rörlig kostnad för arrende. Försäljning av nätnyttä har redovisats som en minskning av övriga externa kostnader under 2022.

Not 6, Avskrivningar och nedskrivningar

Avskrivningar, KSEK	2023	2022
Mark	27 578	21 793
Byggnader	1 583	512
Vindkraftverk	296 832	229 851
Maskiner och inventarier	386	386
IT program	244	542
	326 623	253 082
Nedskrivningar, KSEK	2023	2022
Projektverksamhet	9 936	170
	9 936	170

Not 7, Finansiella intäkter och kostnader

KSEK	2023	2022
Valutakursvinster	1 941	359
Ränteintäkter	13 961	1 646
Räntederivat	21 403	3 210
Övriga finansiella intäkter	0	6
Räntekostnader	-145 253	-61 117
Övriga finansiella kostnader	-3 882	-3 472
	-111 830	-59 369

Not 8, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2023	2022
Uppskjuten skatt	-44 241	-81 404
Total redovisad skatt	-44 241	-81 404

<i>Avstämning effektiv skatt</i>		2023		2022
	%	Belopp	%	Belopp
Resultat före skatt		196 263		383 236
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	-40 430	20,60	-78 947
Skatteeffekter av:				
Ej avdragsgilla kostnader		-2 927		-1 728
Andra ej bokförda kostnader		0		2 910
Ej skattepliktiga intäkter		30		15
Uppskjuten skatt på kapitalförsäkring		199		801
Skatt hänförlig till tidigare år		-1 113		-4 456
Redovisad effektiv skatt		-44 241		-81 404

Not 9, Immateriella anläggningstillgångar

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 625	1 625
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 625	1 625
Ingående avskrivningar	-1 381	-839
Årets avskrivningar enligt plan	-244	-542
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 625	-1 381
Redovisat värde vid periodens utgång	0	244

Not 10, Återställande nyttjanderättstillgångar

Återställande av nyttjanderättstillgångar	2023-12-31	2022-12-31
Ingående balans	149 654	0
Tillkommande förpliktelse	0	156 350
Årets avskrivningar	-7 714	-6 696
Utgående balans	141 940	149 654

Not 11, Leasingavtal

Koncernens leasing består av arrende och nyttjanderätt av mark, hyra av kontorslokal samt billeasing. Arrendeupplåtesen gäller i 35–49 år med uppsägningstid på 2 år och följer vindkraftverkens livslängd. Nytt hyresavtal till sis-

ta november 2028. Bilar leasas i genomsnitt 3 år.

Arrende och nyttjanderätt av mark samt hyra av kontorslokal till fasta priser aktiveras som nyttjanderättstillgång enligt IFRS 16.

Nyttjanderättstillgångar leasing	Mark	Byggnader
Ingående balans	426 387	1 561
Årets anskaffningar	28 401	17 565
Årets avskrivningar	-19 864	-1 561
Utgående balans	434 924	17 565

Leasingskulder	2023-12-31	2022-12-31
Kortfristiga	19 238	8 579
Långfristiga	467 468	440 378
Utgående balans	486 706	448 957

I resultaträkningen redovisas följande belopp hänförliga till leasingavtal

	2023	2022
Avskrivningar	-21 426	-16 658
Räntekostnader (ingår i finansiella kostnader)	-14 602	-9 689
Utgifter hänförliga till korttidsleasing	-263	-189
Utgifter hänförliga till leasing av lågt värde*	-2 143	-2 234
Utgifter hänförliga till variabla leasingbetalningar som inte ingått i leasingskulden	-24 776	-52 945

* Varav -931 balansfört 2023, avser pågående projekt.

Not 12, Byggnad

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	535	535
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	535	535
Ingående avskrivningar	-112	-91
Årets avskrivningar enligt plan	-21	-21
Utgående ackumulerade avskrivningar	-134	-112
Redovisat värde vid periodens utgång	401	423

Not 13, Inventarier

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 951	1 951
Inköp	3 014	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 965	1 951
Ingående avskrivningar	-855	-469
Årets avskrivningar enligt plan	-386	-386
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 240	-855
Redovisat värde vid periodens utgång	3 725	1 096

Not 14, Vindkraftverk

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	7 682 018	5 445 368
Inköp	93 352	1 346 043
Omklassificering	0	890 606
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	7 775 369	7 682 018
Ingående avskrivningar	-1 344 882	-1 115 010
Årets avskrivningar enligt plan	-296 852	-229 851
Omklassificering	0	-21
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 641 734	-1 344 882
Redovisat värde vid periodens utgång	6 133 635	6 337 136

Not 15, Pågående projekt

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	257 723	1 105 098
Nedlagda externa kostnader	583 832	150 657
Nedlagda interna kostnader	16 465	14 000
Försäljningar	0	-125 668
Omklassificering	-7 392	-886 364
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	850 628	257 723
Ingående nedskrivningar	-25 200	-25 030
Årets nedskrivning	-9 936	-170
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-35 136	-25 200
Redovisat värde vid periodens utgång	815 492	232 523

Not 16, Uppskjuten skattefordran

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

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående värde uppskjuten skattefordran	1 899	35 737
Förändring skatt på övrigt totalresultat	2 935	-15 057
Förändring investeringsstöd	0	-49 170
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	168	502
Uppskjuten skatt på kapitalförsäkring	199	801
Omklassificering	532	29 086
Utgående värde uppskjuten skattefordran	5 732	1 899

Not 17, 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 2023 användes marknadsprognoser för el, elcertifikat och ursprungsgarantier från oberoende marknads-

institut. Bolaget använder en diskonteringsränta på 8,0 % (7,5 %). 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 2023 har bolaget gjort bedömningen att göra reserveringar på KSEK 9936 (170) i nedlagda projekt samt projekt som inte får tillstånd.

Not 18, Övriga långfristiga fordringar

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Kapitalförsäkring	3 908	3 130
	3 908	3 130

Not 19, Varulager

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier	28 341	9 033
Erhållet under året	64 420	38 663
Försäljning	-58 571	-19 355
Utgående lager av elcertifikat och ursprungsgarantier	34 190	28 341

Not 20, Övriga fordringar

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Övriga fordringar	1 595	1 515
Kassaflödessäkring valuta och räntor	0	125 464
Moms	0	29 448
	1 595	156 427

Not 21, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna elintäkter	90 141	236 120
Övriga upplupna intäkter	27 747	8 916
Förutbetalda arrenden och hyror	4 615	3 628
Förutbetalda drift och servicekostnader	15 225	7 753
Övriga förutbetalda kostnader	6 079	7 674
	143 806	264 091

Not 22, Likvida medel

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Kassa och bank	255 866	347 360
Likvida placeringar	100 000	200 000
	355 866	547 360

Likvida placeringar är bankinlåning med fast ränta och kort duration.

Not 23, Eget kapital

Antal aktier vid årets ingång var 1 576 280 st med ett kvotvärde på 1 krona per aktie. Under räkenskapsåret har en nyemission genomförts i samband med inlösen av teckningsoptioner

om 3 000 nya aktier med kvotvärde på 1 krona/aktie. Totalt aktiekapital vid årets utgång uppgår till SEK 1 579 280. Total emitterat belopp uppgår till SEK 6 867.

Specifikation av reserver, KSEK	Säkringsreserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2023-01-01	99 618	99 618
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	-139 713	-139 713
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	28 781	28 781
Utgående redovisat värde 2023-12-31	-11 314	-11 314

Specifikation av reserver, KSEK	Säkringsreserv	Summa reserver
Ingående redovisat värde 2022-01-01	-58 037	-58 037
Årets förändringar i verkligt värde på kassaflödessäkringar	198 558	198 558
Skatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-40 903	-40 903
Utgående redovisat värde 2022-12-31	99 618	99 618

Säkringsreserv: Säkringsreserven innefattar den effektiva delen av den ackumulerade nettoförändringen av verkligt värde på kassaflödessäkringsinstrument. Bolaget har valutakontrakt EURSEK med ett verkligt värde på KSEK -73 639. Bolaget har räntederivat till 2030 med ett verkligt värde på KSEK 62 325.

Not 24, Långfristiga skulder till kreditinstitut

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående långfristig skuld till kreditinstitut	798 650	870 410
Omklassificering kortfristig skuld till långfristig	1 440 183	0
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	-739 299	-71 760
Övrigt	3	0
Utgående långfristig skuld till kreditinstitut	1 499 537	798 650

Omklassificeringen från kort till långfristigt består av förlängning av befintliga lån. Den omvända klassificeringen består av lån som ska förlängas samt lån som ska återbetalas inom ett år. Bolaget har covenant på DSCR, soliditet och kassalikviditet vilka alla är uppfyllda per balansdagen. Genomsnittlig räntesats på lån har uppgått till 5,4 % (2,66 %). Redovisat värde är en rimlig approximation av verkligt värde.

Not 25, Uppskjuten skatteskuld

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående värde uppskjuten skatteskuld	101 957	12 729
Förändring temporära skillnader vindkraftverk	42 832	29 624
Förändring uppskjuten skatt på övrigt totalresultat	-25 846	25 846
Förändring av uppskjuten skatt på övervärde	1 460	1 923
Förändring av uppskjuten skatt nyttjanderättstillgångar	807	1 990
Uppskjuten löneskatt på kapitalförsäkring	189	759
Omklassifiering	-532	29 086
Utgående värde uppskjuten skatteskuld	120 866	101 957

Not 26, Övriga avsättningar

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Avsättning förvärv av aktier i Åby Alebo Energi AB	0	8 000
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	3 900	3 900
Kapitalförsäkring	3 908	3 130
Avsättning avvecklingskostnader	162 979	159 316
	170 787	174 345

Tilläggsköpeskillning att erlægga vid olika milstolpar i projekt Horshaga. Tilläggsköpeskillningen är värderad till verkligt värde över resultaträkningen.

Avsättningen för avvecklingskostnader är hänförligt till samtliga 201 uppförda vindkraftverk. Posten avser reservering för återställandekostnader avseende driftsatta vindkraftverk. Avsättningen gällande återställningskostnad följer vindkraftparkernas nyttjandeperiod. Det avsatta beloppet utgör den bästa uppskattningen som bolaget har kunnat göra av det belopp som kommer att krävas för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen. Hänsyn är tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen. Med nuvarande antaganden förväntas avsättningar resultera i utbetalningar under åren 2032-2052. Mer information om avsättningar finns i Not 1.

Not 27, Kortfristiga skulder till kreditinstitut

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående kortfristig skuld till kreditinstitut	1 726 185	977 760
Omklassificering långfristig skuld till kortfristig	739 299	0
Omklassificering kortfristig skuld till långfristig	-1 440 183	0
Nya skulder till kreditinstitut	0	767 000
Amortering av skuld till kreditinstitut	-143 001	-18 575
Utgående kortfristig skuld till kreditinstitut	882 300	1 726 185

Omklassificeringen från kort till långfristigt består av förlängning av befintliga lån. Den omvända klassificeringen består av lån som ska förlängas samt lån som ska amorteras inom ett år.

Not 28, Övriga kortfristiga skulder

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Personalrelaterade skulder	1 222	1 247
Övriga kortfristiga skulder	1 708	3 115
	2 930	4 362

Not 29, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Personalrelaterade upplupna kostnader	10 186	9 620
Finansiella upplupna kostnader	15 600	15 472
Upplupna servicekostnader	14 318	5 088
Upplupna arrendekostnader	24 511	54 084
Övriga upplupna kostnader	9 069	12 615
Övriga förutbetalda intäkter	0	227
	73 683	97 106

Not 30, 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
+/- MSEK 54 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 procent av kontrakt för vindturbiner i projekten Älgkullen och Horshaga.

- Säkrat belopp: EUR 192 100 000
- Genomsnittlig kurs: 11,64
- Orealiserat värde: SEK -73 638 963
- Förfall 2024: EUR 79 000 000

I detta fall tillämpar bolaget säkringsredo-

visning vad gäller de finansiella derivat som används 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 2023 uppgick koncernens räntebärande skulder till finansinstitut med MSEK 2382 (2525).

Bolaget har räntesäkrat MSEK 690 till en genomsnittlig ränta på 0,44 % med löptid to m 2030. Räntesäkringens motsvarar 29 % (27 %) av bolagets lån per balansdagen.

Om marknadsräntorna skulle stiga med 1 procentenhet per 1 januari 2023 skulle räntekostnaden för helåret öka med MSEK 16,9 (18,4). Överskottslikviditet placeras i bankinlåning, där ränterisken är låg.

FINANSIERINGS- OCH LIKVIDITETSRISK

Finansierings- och likviditetsrisk innebär risken att finansieringsmöjligheterna är be-

gränsade vid behov av nya lån eller då lån ska omsättas 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. Risken för likviditetsbrist minimeras genom en god likviditetsplanering med stöd av kassaflödesprognoser.

Befintliga lån inkluderar sedvanliga finansiella villkor i form av ett antal nyckeltal. Risken 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 2023

Skulder till kreditinstitut (MSEK)	inom 1 år	2-5 år	>5 år	Summa
Term Loan	915	1653	-	2568
Leasingskuld	19	83	385	487
Avsättningar	0	0	264	264

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 152724 (270470) 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, Kolsbo Bäck Vind AB och Dalavind AB för drift av deras verk som är en del av våra anläggningar i Grytsjö, Örbacken och Riskebo. För 2023 intäktsfördes MSEK 3,8.

RESERV FÖR BEFARADE KREDITFÖRLUSTER

Kundfordringar är de tillgångar i koncernen som omfattas av kraven på nedskrivning under IFRS 9.

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 2022. 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 2023.

KSEK	Redovisat värde	Reserv	Förlustnivå, %
Ej förfallna	616	-	0
Förfallna < 30 dagar	3 437	-	0
Förfallna > 30 dagar	3 270	-	0
	7 323	0	0

Bolaget redovisar en kreditförlustreserv uppgående till SEK 0.

Not 31, Ställda säkerheter

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Pant i anläggning genom säkerhetsöverlåtelse	2 381 866	2 524 835
Pant av aktier i dotterbolag	4 947 192	4 287 192
	7 329 057	6 812 027

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

Not 32, Eventualpliktelser

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Garantiåtagande	309 228	238 150
	309 228	238 150

Not 33, Närstående

Närstående är Stena AB (publ), AMF, KLP och Alecta med dess koncernbolag. Moder-

bolaget har en närståenderelation med sina dotterbolag.

Närståenderelation, KSEK	2023	2022
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	3 107	2 957
	3 107	2 957

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	Kapitalandel	Antal andelar	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
SR Vindparker AB	559154-1452	100 %	1 000	4 386 452	5 271 494	557 699
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	100 %	25 000	500	19	1

Dotterbolags innehav	Org. nr	Kapitalandel	Rösträttsandel	Bokfört värde	Eget kapital	Resultat
Fjällberget Energi AB	556571-5470	100 %	10 000	128 003	218 114	4 487
Lemnhult Energi AB	556711-9564	100 %	1 000	550 868	503 694	22 351
Fredriksdals Energi AB	556834-9517	100 %	50 000	107 075	107 841	-2 113
Uddared Energi AB	556517-5709	100 %	1 000	127 713	111 515	3 892
Nya Grytsjö Energi AB	559125-9584	100 %	1 000	162 365	136 524	1 890
Nya Örbacken Energi AB	559125-9592	100 %	1 000	176 066	131 524	1 014
Nya Möckelsjö Energi AB	559125-9600	100 %	1 000	73 812	44 192	-8 007
Kronoberget Energi AB	556956-5780	100 %	500	357 050	357 640	20 146
Åby Alebo Energi AB	559208-1706	100 %	50 000	1 028 001	951 094	57 327
Riskebo Energi AB	559180-7507	100 %	50 000	189 571	174 291	6 989
Tvinnesheda Energi AB	556711-9481	100 %	1 000	1 300 277	1 299 582	43 320
Älgkullen Energi AB	559373-2125	100 %	1 000	420 050	414 922	-4 977
Horshaga Energi AB	556764-4827	100 %	100 000	326 342	318 293	-4 329

Not 35, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2023	2022
Avskrivningar	326 622	253 082
Nedskrivning	9 936	170
Kapitaliserade kostnader	-16 465	-14 000
Arrendekostnader	-21 150	-20 589
Hyreskostnader	-1 669	-1 519
Övrigt	-742	-218
	296 532	216 926

Not 36, Kassaflöde – avstämning av finansieringsverksamheten

KSEK	2023	2022
Upptagande nya lån investering Tvinneskeda	0	567 000
Upptagande nya lån investering Åby Alebo	0	200 000
Amortering av lån	-143 001	-90 335
Optionspremie	1 069	0
Nyemission	6 867	826 206
Utdelning	-120 025	0
Summa kassaflöde finansieringsverksamheten	-255 090	1 502 871

Not 37, Väsentliga händelser efter balansdagen

Årets produktion har börjat lite över normalår tack vare goda vindförhållanden. Tillgängligheten i våra verk har varit bra. Elpriserna är

fortsatt volatila på en genomsnittligt hög nivå. Projekt Horshaga har startats under början av året med entreprenadarbete.

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, vindkraftverk samt övriga tillgångar.

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

Återställandekostnad: Bolaget gör varje år en bästa uppskattning av kostnaderna för framtida åtaganden.

⇩ Moderbolagets resultaträkning

KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
Nettoomsättning	2	43 243	32 536
Aktiverat arbete för egen räkning	3	13 169	11 230
Övriga rörelseintäkter		0	46
		56 412	43 812
<i>Rörelsens kostnader</i>			
Övriga externa kostnader	4,5	-20 078	-15 682
Personalkostnader	6	-41 208	-36 410
Av- och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7	-10 566	-1 097
		-71 852	-53 189
Rörelseresultat		-15 440	-9 377
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>			
Resultat från andelar i koncernföretag	8	390 000	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	15 317	3 183
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-6 066	-662
		399 251	2 521
Resultat efter finansiella poster		383 811	-6 856
Bokslutsdispositioner	11	-1 079	1 540
Resultat före skatt		382 732	-5 316
Skatt på årets resultat	12	329	992
Årets resultat *)		383 061	-4 324

*) Årets resultat sammanfaller med årets totalresultat.

⇩ Moderbolagets balansräkning

TILLGÅNGAR, KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
IT-system	13	0	244
		0	244
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier	14	3 725	1 096
Pågående projekt	15	47 484	70 064
		51 209	71 160
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	4 386 952	4 098 294
Uppskjuten skattefordran	17	635	495
Övriga finansiella anläggningstillgångar	18	3 908	3 130
		4 391 495	4 101 919
Summa anläggningstillgångar		4 442 704	4 173 323
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		0	25
Fordringar hos koncernföretag	19	319 086	1 552
Aktuella skattefordringar		1 846	883
Övriga Fordringar		1 032	607
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	1 009	1 099
		322 973	4 166
Kassa och bank		242 089	329 222
Summa omsättningstillgångar		565 062	333 388
SUMMA TILLGÅNGAR		5 007 766	4 506 711

⇩ Moderbolagets balansräkning

EGET KAPITAL OCH SKULDER, KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
Eget kapital			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (1 579 280 aktier)		1 579	1 576
		1 579	1 576
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		4 039 322	4 155 735
Årets resultat		383 061	-4 324
		4 422 383	4 151 411
Summa eget kapital		4 423 962	4 152 987
Avsättningar			
Övriga avsättningar	21	7 808	7 030
		7 808	7 030
Summa avsättningar		7 808	7 030
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		4 138	2 316
Skulder till koncernföretag	22	558 818	332 316
Övriga skulder		1 222	1 357
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	11 818	10 705
		575 996	346 694
Summa kortfristiga skulder		575 996	346 694
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 007 766	4 506 711

📄 Rapport över förändringar i moderbolagets eget kapital

KSEK	<i>Bundet eget kapital</i>		<i>Fritt eget kapital</i>		Summa eget kapital
	<i>Aktiekapital</i>		<i>Övrigt tillskjutet kapital</i>	<i>Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat</i>	
Ingående eget kapital 2022-01-01	1 429		3 535 184	-205 508	3 331 105
Årets resultat				-4 324	-4 324
Nyemission	147		826 059		826 206
Utgående eget kapital 2022-12-31	1 576		4 361 243	-209 832	4 152 987

KSEK	<i>Bundet eget kapital</i>		<i>Fritt eget kapital</i>		Summa eget kapital
	<i>Aktiekapital</i>		<i>Övrigt tillskjutet kapital</i>	<i>Balanserade vinstmedel inklusive årets resultat</i>	
Ingående eget kapital 2023-01-01	1 576		4 361 243	-209 832	4 152 987
Årets resultat				383 061	383 061
Nyemission	3		6 867		6 870
Optionspremie			1 069		1 069
Utdelning			-120 025		-120 025
Utgående eget kapital 2023-12-31	1 579		4 249 154	173 229	4 423 962

Aktiekapitalet består av 1 579 280 aktier med ett nominellt värde av 1 kr. Aktieägartillskott är ovillkorat.

⇩ Moderbolagets kassaflödesanalys

KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		383 811	-6 856
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	24	-2 414	-9 373
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		381 397	-16 229
Förändring av kundfordringar		25	-25
Förändring av kortfristiga fordringar		-318 832	1 818
Förändring av kortfristiga skulder		229 302	228 137
		-89 505	229 930
Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändring av rörelsekapital		291 892	213 701
Investeringsverksamheten			
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		41 726	7 008
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-18 927	-14 934
Försäljning av bolag		26 342	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		49 141	-7 926
Finansieringsverksamheten			
Erhållna koncernbidrag		296 772	509 792
Lämnade koncernbidrag		-297 851	-508 253
Lämnade aktieägartillskott		-315 000	-901 000
Utdelning		-120 025	0
Optionspremie		1 069	0
Nyemission		6 870	826 206
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-428 165	-73 255
Förändring likvida medel		-87 132	132 520
Likvida medel vid årets början		329 222	196 701
Likvida medel vid årets slut		242 089	329 222

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 snarare än på konstaterade 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

nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitaltillskott 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 resultaträkning linjärt över leasingperioden.

Not 2, Nettoomsättning

KSEK	2023	2022
Intäkter från koncernbolag	42 876	32 226
Övriga intäkter	371	319
Kursdifferenser	-4	-9
	43 243	32 536

Not 3, Aktiverat arbete för egen räkning

Bruttoredovisning tillämpas för aktiverade kostnader i pågående projekt

KSEK	2023	2022
Aktiverade nedlagda kostnader	13 169	11 230
	13 169	11 230

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

KSEK	2023	2022
Öhrlings Pricewaterhouse Coopers		
Revision	850	350
	850	350

Not 5, Leasing

Årets leasingkostnader uppgår till MSEK 3 051,9. Framtida leasingavgifter förfaller till betalning enligt följande

KSEK	2023	2022
Inom ett år	4 854	2 860
Senare än ett år men inom fem år	15 393	15 476
Senare än fem år	0	3 500
	20 247	21 836

Not 6, Personal, styrelse

	2023	2022
Medelantalet anställda		
Kvinnor	13	12
Män	15	11
	28	23

KSEK	2023	2022
Löner och andra ersättningar		
Anställda	21 732	16 693
VD och styrelse	5 660	4 450
	27 392	21 143

Sociala kostnader		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	8 414	6 833
Pensionskostnader	3 936	3 976
	12 350	10 809

Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	39 742	31 952
--	---------------	---------------

%	2023	2022
Könsfördelning ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	25	38
Andel män i styrelsen	75	62
Andel kvinnor i ledande befattning	20	20
Andel män i ledande befattning	80	80

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 2023 har reservering i projektportföljen gjorts med MSEK 9,9.

Not 8, Resultat från andelar i koncernföretag

KSEK	2023	2022
Utdelning från SR Vindparker AB	390 000	0
	390 000	0

Not 9, Övriga ränteintäkter och liknande poster

KSEK	2023	2022
Ränteintäkter från koncernföretag	9 826	3 183
Övriga ränteintäkter	5 491	0
	15 317	3 183

Not 10, Övriga räntekostnader och liknande poster

KSEK	2023	2022
Räntekostnader	43	29
Övriga bankavgifter	2	1
Räntekostnader till koncernbolag	6 021	632
	6 066	662

Not 11, Bokslutsdispositioner

KSEK	2023	2022
Mottagna koncernbidrag	296 772	509 793
Lämnade koncernbidrag	-297 851	-508 253
	-1 079	1 540

Not 12, Aktuell och uppskjuten skatt

KSEK	2023	2022
Uppskjuten skatt	329	992
Total redovisad skattekostnad	329	992

Avstämning effektiv skatt, KSEK	%	2023 Belopp	%	2022 Belopp
Resultat före skatt		382 732		-5 316
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	20,60	-78 843	20,60	1 095
Skatteeffekter av:				
Ej avdragsgilla kostnader		-28 865		-47 235
Ej skattepliktiga intäkter		27 536		45 812
Utdelning		80 340		0
Justering uppskjuten skatt		199		801
Mottaget negativt räntenetto		0		519
Uppskjuten skatt underskott		-39		0
Redovisad effektiv skatt	-0,09	329	18,66	992

Not 13, IT – immateriella anläggningstillgångar

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 625	1 625
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 625	1 625
Ingående avskrivningar	-1 381	-839
Årets avskrivningar enligt plan	-244	-542
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 625	-1 381
Redovisat värde vid periodens utgång	0	244

Not 14, Inventarier

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 951	1 951
Inköp	3 015	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 966	1 951
Ingående avskrivningar	-855	-469
Årets avskrivningar enligt plan	-386	-386
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 241	-855
Redovisat värde vid periodens utgång	3 725	1 096

Not 15, Pågående projekt

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	92 365	73 379
Nedlagda externa kostnader	15 912	14 934
Nedlagda interna kostnader	13 169	11 230
Försäljningar/Utrangering	-41 726	-7 178
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	79 720	92 365
Ingående nedskrivningar	-22 301	-22 301
Årets nedskrivningar	-9 935	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-32 236	-22 301
Redovisat värde vid periodens utgång	47 484	70 064

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 %	4 386 452	5 271 494
Vindpark Håkansmåla AB	559258-3305	Göteborg	100 %	100 %	500	19
					4 386 952	5 271 513

Not 17, Uppskjuten skattefordran

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Ingående värde finansiella anläggningstillgångar	495	262
Förändring uppskjuten skatt på årets resultat	130	191
Uppskjuten skatt på kapitalförsäkring inkl uppskjuten löneskatt	10	42
Utgående värde finansiella anläggningstillgångar	635	495

Not 18, Övriga finansiella anläggningstillgångar

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Kapitalförsäkring	3 908	3 130
	3 908	3 130

Not 19, Fordringar hos koncernföretag

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Erhållna/lämnade koncernbidrag	0	1 540
Övriga fordringar hos koncernbolag	23	12
Fordringar cashpool dotterbolag	319 063	0
	319 086	1 552

Not 20, Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	53	682
Förutbetald hyra	956	417
	1 009	1 099

Not 21, Övriga avsättningar

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Avsättning kapitalförsäkring	3 908	3 130
Avsättning förvärv av aktier i Horshaga Energi AB	3 900	3 900
	7 808	7 030

Tilläggsköpeskillning att erlagga vid olika milstolpar i projekt Horshaga. Tilläggsköpeskillningen är värderad till verkligt värde över resultaträkningen.

Not 22, Skulder till koncernföretag

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Skuld cashpool dotterbolag	557 739	331 971
Övrig kortfristig skuld till koncernbolag	0	345
Erhållna/lämnade koncernbidrag	1 079	0
	558 818	332 316

Not 23, Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Semesterlöneskuld inkl sociala avgifter	3 092	2 680
Löneskulder inkl sociala avgifter	3 527	4 661
Övriga upplupna kostnader	5 199	3 364
	11 818	10 705

Not 24, Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

KSEK	2023	2022
Avskrivningar	630	927
Nedskrivning/reservering	9 936	170
Kapitalförsäkring	189	759
Kapitaliserade interna projektutgifter	-13 169	-11 230
Kursdifferenser	4	9
Övriga poster	-4	-8
	-2 414	-9 373

Not 25, Ställda säkerheter

För övriga långfristiga skulder:	2023-12-31	2022-12-31
Pant i aktier i SR Vindparker AB	4 386 452	4 086 452
Pant i aktier i Horshaga Energi AB	0	11 342
	4 386 452	4 097 794

Not 26, Närstående

Moderbolaget har en närstående relation med sina dotterbolag. Närstående är även AMF,

KLP, Alecta och Stena AB (publ) med dess koncernbolag.

Betydande transaktioner mellan SR Energy och dess närstående	2023	2022
Köpta tjänster från Stena AB koncernbolag	3 107	2 957
Försäljning av upparbetade projektkostnader till dotterbolag	41 576	7 007
Försäljning av tjänster till dotterbolag	42 876	32 225
	87 559	42 189

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. Samtliga närståendetransaktioner sker enligt marknadsmässiga villkor och priser.

Not 27, Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Bolaget har den första mars genomfört en nyemission vid inlösen av teckningsoptioner som tillfört bolaget MSEK 10,2.

Not 28, Disposition av vinst eller förlust

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

Balanserad vinst	4 031 386
Överkurs vid nyemission	7 936
Årets vinst	383 061
Föreslagen utdelning	0
Disponeras så att i ny räkning överföres	4 422 383

Göteborg den 16 april 2024

Johan Wester
Ordförande

Henrik Munthe

Kristin Melsnes

Per Jansson

Filip Szopa

Harald Koch-Hagen

Victoria Van Camp

Daniel Johansson

Peter Zachrisson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits
den 16 april 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

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 2023. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 43–87 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 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

GRUND FÖR UTTALANDEN

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

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat

är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

ANNAN INFORMATION ÄN ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–41 samt 91–95. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

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

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

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

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

Det är styrelsen och verkställande direktören

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

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

REVISORNS ANSVAR

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

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

📌 Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

UTTALANDEN

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för SR Energy AB för år 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

GRUND FÖR UTTALANDEN

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och

koncernen enligt god revisionssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

STYRELSENS OCH VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS ANSVAR

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

kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att förlöpande 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, eller
- ▶ 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 16 april 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor



Styrelse för SR Energy



Övre raden
från vänster:
Johan Wester,
Harald Koch-Hagen,
Daniel Johansson
& Peter Zachrisson.

Nedre raden
från vänster:
Filip Szopa,
Victoria Van Camp,
Kristin Melsnes
& Henrik Munthe.

JOHAN WESTER

Ordförande
Invald år: 2006
Född: 1966
Medborgarskap:
Svenskt
Utbildning:
Civilingenjör
Huvudsysselsättning:
Senior vice president,
Stena Adactum AB.
Professionell bakgrund:
VD Mediatec Group,
Director of Business

Development på
FlexLink, Partner på
Arthur D. Little Mana-
gement Consultants
och som konsult hos
Accenture.
*Övriga styrelse-
uppdrag:* Styrelse-
ordförande i Stiftelsen
TorslandaIdrott, DMC
International AB,
NGC AB och Alpegro
AS samt styrelsele-
damot i Epenion AB,

Midsona AB, Skyrex
AB, Matchday AS och
S-Invest Trading AB.

DANIEL JOHANSSON

Invald år: 2022
Född: 1970
Medborgarskap:
Svenskt
Utbildning: Inter-
nationell ekonomi.
Huvudsysselsättning:
Styrelsearbete

Professionell bakgrund:
VD för Arise, Chief
Dealer på olika
nordiska banker och
statssekreterare.
*Övriga styrelseupp-
drag:* Ordförande
Solarwork och styrelse-
ledamot i Insplorion.

HARALD KOCH-HAGEN*Invald år:* 2023*Född:* 1967*Medborgarskap:* Norskt

Utbildning: Master i ekonomi från universitetet i Oslo, AFA (certifierad finansanalytiker), Handelshögskolan i Bergen.
Huvudsysselsättning: Direktör, Strategisk tillgångsallokering och riskstyrning, KLP.
Professionell bakgrund: Erfarenhet från olika positioner i norska finansinstitutioner bland annat Norges Bank, Orkla Finans, Storebrand och Nordea.
Övriga styrelseuppdrag: KLP Nordfund Investment AS, KNI India AS, Mosjøen Varme Leasing AS, Varme Acquisitions AS.

KRISTIN MELSNES*Invald år:* 2019*Född:* 1964*Medborgarskap:* Norskt

Utbildning: Civilingenjör
Huvudsysselsättning: VD Solgrid AS.
Professionell bakgrund: VD för Stange Energi, CEO Elverum Energi Nett, Aker Solutions, Senior Principal Pöry Management Consulting.
Övriga styrelseuppdrag: Ledamot i Nordkraft AS och Melbye group AS.

Tidigare ledamot i bla Elverum Fjernverve AS, Østerdalen 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: Enskilda Securities inom Corporate Finance.
Övriga styrelseuppdrag: Ledamot i DMC International AB.

FILIP SZOPA*Invald år:* 2023*Född:* 1990*Medborgarskap:* Svenskt

Utbildning: Ingenjör
Huvudsysselsättning: Investment Manager, AMF.
Professionell bakgrund: M&A och projektutveckling, E.ON.
Övriga styrelseuppdrag: Cinder Invest och Ormonde Energy.

VICTORIA VAN CAMP*Invald år:* 2022*Född:* 1966*Medborgarskap:* Svenskt

Utbildning: Civil-

ingenjör maskinteknik, Technologie doktor maskinelement.

Huvudsysselsättning: Egenföretagare (Axa Consulting) samt adjungerad professor i maskinelement vid Luleå Tekniska Universitet.

Professionell bakgrund: Ledande positioner på AB SKF inom FoU, teknologi och internationell affärsutveckling. CTO/Teknisk direktör och medlem i AB SKF ledningsgrupp. Styrelseerfarenhet från VBG AB, PREERA Konsult, AMEXCI AB samt SKF India Ltd.
Övriga styrelseuppdrag: Ledamot i Billrud AB, Chalmersstiftelsen, Assa Abloy AB och Lumen Radio AB.

PER JANSSON*(Ej med på bild)**Invald år:* 2024*Född:* 1979*Medborgarskap:* Svenskt

Utbildning: Civilingenjör, MBA
Huvudsysselsättning: Senior Portföljförvaltare Alecta
Professionell bakgrund: Managementkonsult, Portföljförvaltare Hermes GPE, Portföljförvaltare Afa Försäkring.
Övriga styrelseuppdrag: Styrelseledamot Ankhiale.

JACOB WITTGREN

lämnade SR Energys styrelse den 24 januari 2024.

PETER ZACHRISSON

VD

(Se info under "Ledningsgrupp".)

Lednings- grupp



Ledningsgrupp, övre raden från vänster:
Mats Kaneby, Dan Sandros & Malin Serrander
Nedre raden från vänster:
Anders Rylin & Peter Zachrisson.

PETER ZACHRISSON

VD
Född: 1974
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.

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-utbildning 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: Civilingenjör, MBA
Professionell bakgrund: Upphandlingschef Vägverket Region Väst, chef juridik och upphandling vid Trafikkontoret Göteborgs Stad, projektledare Alyata.

MALIN SERRANDER

Hållbarhets- och kommunikationschef
Född: 1970
Utbildning: Civilekonom, högskoleexamen i journalistik, fil kand i psykologi
Professionell bakgrund: Kommunikationskonsult på Narva, Solberg och i egen verksamhet.



Produktion:
Rubrik AB

Tryckeri:
Exakta Print

Foto:

Petra Björstad
8, 30 & 41

Maria Hansson:
13, 19 & 35

Per Knutsson:
26–27

Filip Ljungberg:
1, 2, 8, 18–19, 39 & 95

Jonas Ljungdahl:
9, 19, 22–23, 25 & 43

Anna-Lena Lundqvist
2, 5–7, 92 & 94

Emil Nordin:
19, 30–31

Shutterstock
9, 19, 21, 27, 29, 33,
36–37 & 91



SR Energy

SR Energy AB

✉ Box 7123 📍 Hvitfeldtskatan 15, 402 33 Göteborg
☎ 031-85 53 90 🌐 www.srenergy.se