

## Delårsrapport 1 januari – 30 juni 2022

### Andra kvartalet för koncernen i sammandrag

- Nettoomsättningen uppgick till 38 945 TSEK (18 907 TSEK).
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 19 944 TSEK (5 570 TSEK).
- Resultat före skatt uppgick till 2 695 TSEK (–7 858 TSEK).
- Produktionen under kvartalet uppgick till 85 GWh (68 GWh).
- Slitevind ingick 22 juni avtal om förvärv av totalt 27 procents andel i vindkraftparken Näsudden Väst med driftbolaget Näsudden Väst Administration AB på Gotland, motsvarande cirka 22 GWh normalårsproduktion.
- Slitevind ingick 27 juni avtal om förvärv av totalt 10 procents andel i vindkraftparken Stugyl med driftbolaget Stugyl AB på Gotland, motsvarande cirka 8 GWh normalårsproduktion.

### Delåret för koncernen i sammandrag

- Nettoomsättningen uppgick till 79 282 TSEK (47 986 TSEK).
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 40 881 TSEK (23 039 TSEK).
- Resultat före skatt uppgick till 8 105 TSEK (–3 238 TSEK).
- Produktionen under första halvåret uppgick till 220 GWh (156 GWh).

### Väsentliga händelser efter periodens slut

- Orrön Energy Holding AB ("Orrön Energy") offentliggjorde 1 augusti ett kontant offentligt uppköps-erbjudande till aktieägarna i Slitevind att överlåta sina aktier i Bolaget till Orrön Energy. Slitevinds styrelse rekommenderar enhälligt aktieägarna i Slitevind att acceptera uppköpserbjudandet.

### Nyckeltalstabell koncernen

	Kv 2 2022	Kv 2 2021	Förändring, %	Kv 1-2 2022	Kv 1-2 2021	Förändring, %	Helår 2021
Nettoomsättning, TSEK	38 945	18 907	+106%	79 282	47 986	+65%	105 515
EBITDA, TSEK	19 944	5 570	+258%	40 881	23 039	+77%	50 931
EBITDA-marginal, %	51	29	+76%	51	47	+9%	48
Resultat före skatt, TSEK	2 695	–7 858	i.t. <sup>1)</sup>	8 105	–3 238	i.t. <sup>1)</sup>	–5 167
Koncernens elproduktion, GWh	85	68	+25%	220	156	+41%	343

1) i.t. = inte tillämpligt

KAPACITET PÅ ÅRSBASIS, GWH

**435**

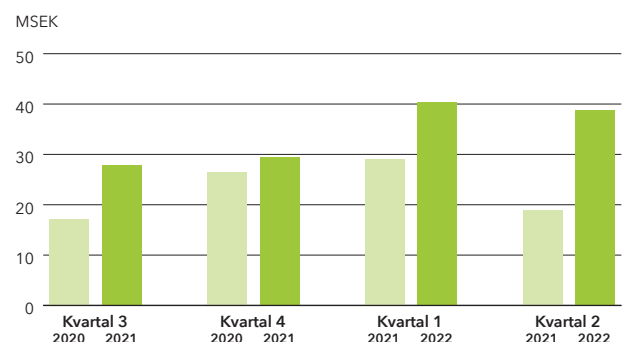
(360)

VINDKRAFTVERK UNDER EXTERN FÖRVALTNING

**28 stycken**

(12)

### Nettoomsättning per kvartal



# VD har ordet

Elpriserna var fortsatt höga och volatila under andra kvartalet medan vindarna var normala för perioden. Slitevinds omsättning och resultat var betydligt bättre än motsvarande period förra året, men påverkades fortfarande negativt av koncernens prissäkringar även om effekten av prissäkringarna successivt avtar under 2022. Slitevind ingick under juni två avtal om tilläggsförvärv av vindkraftsparker motsvarande sammanlagt cirka 30 GWh normalårsproduktion.

## Rekordhög priser och beroende av Europa

Trenden med rekordhög elpriser har hållit i sig under andra kvartalet. Det beror främst på kriget i Ukraina och den energibrist konflikten i Europa lett till. Värst drabbade är de länder som är mest beroende av rysk naturgas, men även Sverige med litet gasberoende drabbas eftersom den europeiska energimarknaden spänner över nationsgränserna.

## Bättre resultat än föregående år

Produktionen under andra kvartalet uppgick till 85 GWh, vilket är 25 procent mer än samma kvartal förra året. Det berodde dels på högre produktionskapacitet, dels på normala vindar i år jämfört med svagare vindar än normalt samma period förra året. Nettoomsättningen uppgick under kvartalet till 38,9 MSEK (18,9 MSEK) och EBITDA till 19,9 MSEK (5,6 MSEK). Prissäkringarna höll tillbaka både omsättning och resultat under andra kvartalet, men inte lika mycket som under första kvartalet eftersom prissäkringarna successivt trappas ned under 2022.

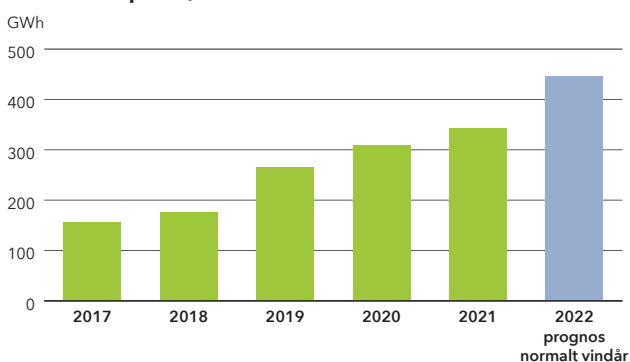
Prissäkrade volymer, som framgår på sidan 5 i rapporten, visar att den finansiella förlusten av tidigare gjorda prissäkringar uppgår till cirka 16 MSEK för kvartalet att jämföra med cirka 37 MSEK under första kvartalet. Det finns stor potential i en succesivt ökad exponering mot spotmarknaden om elpriserna förblir höga. För tredje kvartalet motsvarar volymen ingångna prissäkringskontrakt cirka 22 procent av beräknad produktion, för fjärde kvartalet är motsvarande siffra cirka 18 procent. Vår snittintäkt för elen framgent kommer därmed att vara mer i linje med elpriserna på spotmarknaden och vi kommer på så sätt ha större möjligheter att kapitalisera på marknadens höga elpriser.

## Produktionskapacitet på 0,5 TWh

Under kvartalet ökade Slitevind produktionskapaciteten med 5 GWh genom ett mindre tilläggsförvärv i vindkraftparken Stygyl på gotländska Näsudden. Vi investerade även cirka 4 MSEK i det till 20 procent ägda intressebolaget Eagle Wind JV AB som i sin tur ingått avtal om förvärv av ytterligare tre vindkraftverk.

Dessutom ingick Slitevind två avtal i juni 2022 om tilläggsförvärv i vindkraftsparker där koncernen tidigare varit minoritetsägare. Förvärven innebär att Slitevind ökar ägandet och blir majoritetsägare i vindkraftsparkerna Näsudden Väst och Stugyl samt att koncernen kommer att ha en produktionskapacitet på årsbasis på 520 GWh från och med 1 oktober 2022.

## Produktion per år, GWh



Investeringarna är i linje med Slitevinds strategi att aktivt delta i konsolideringen av marknadssegmentet med mindre och medelstora parker och att öka ägandet i områden där vi redan är representerade. Slitevindkoncernen har därmed sedan 2015 ökat den årliga produktionskapaciteten från 75 GWh till 520 GWh.

## Uppköpserbjudande efter periodens utgång

Orrön Energy offentliggjorde den 1 augusti 2022 ett kontant offentligt uppköpserbjudande till aktieägarna i Slitevind att överlåta sina aktier i Bolaget till Orrön Energy. Slitevinds styrelse rekommenderade enhälligt aktieägarna i Slitevind att acceptera budet. Acceptperioden avslutades 23 augusti och resultatet kommer att sammanställas och presenteras inom kort.

Mitt fokus kommer även fortsatt vara att växa vår affär starkare och att Slitevind ska ta en ledande roll i energi- och klimatomställningen.

Jonas Dahlström  
VD Slitevind

# Slitevinds elproduktion

## Produktion under kvartalet

Elproduktionen för Slitevinds anläggningar uppgick under andra kvartalet till 85 GWh (68). Tillkommande produktion från andel i intressebolag uppgick under kvartalet till 2,0 GWh (1,5 GWh). Det innebär en ökning med 25 procent jämfört med föregående år. Ökningen förklaras främst av att bolaget hade större produktionskapacitet än föregående år. Vindarna under andra kvartalet var normala 2022 och svagare än normalt 2021, vilket också bidrar till ökningen. Produktion per kvartal för de senaste två åren presenteras i stapeldiagrammet nedan.

## Produktion per prisområde

Vindarna låg för kvartalet på en lägre nivå än normalt för prisområde SE3 Stockholm och SE4 Malmö medan prisområde SE2 Sundsvall hade starkare vindar än normalt.

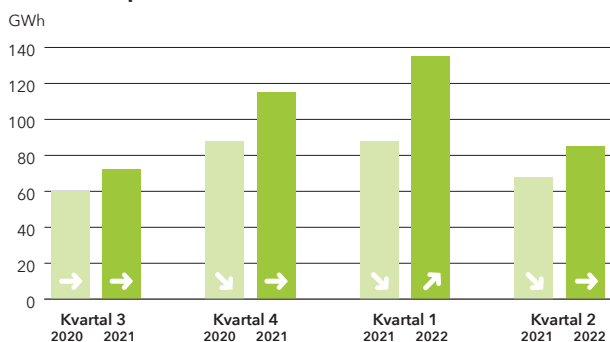
## Produktionstillgångar

Slitevind hade en produktionskapacitet på 435 GWh vid utgången av andra kvartalet 2022 jämfört med 360 GWh vid samma tidpunkt föregående år.

Under andra kvartalet ingick Slitevind två avtal som innebär att Slitevind efter 1 oktober 2022 kommer att uppnå en produktionskapacitet på 0,5 TWh på årsbasis. Det första avtalet avser förvärv av totalt 27 procents andel i vindkraftparken Näsudden Väst (NVA) med driftbolaget Näsudden Väst Administration AB (NVAB) på Gotland, motsvarande cirka 22 GWh normalårsproduktion. Det andra avtalet avser förvärv av totalt 10 procents andel i vindkraftparken Stugyl med driftbolaget Stugyl AB på Gotland, motsvarande cirka 8 GWh normalårsproduktion. Köpeskillingarna uppgick till drygt 70 MSEK respektive cirka 25 MSEK och båda investeringarna finansieras med eget kapital och banklån.

Koncernens balansräkning innehåller vindkrafttillgångar till ett bokfört värde om 828 MSEK.

## Produktion per kvartal, GWh

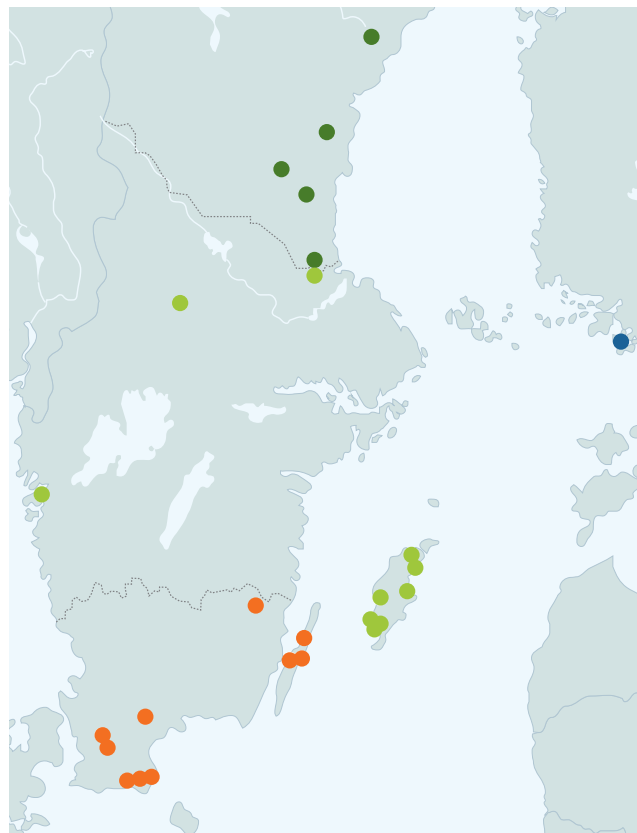


## SÄSONGSVARIATIONER

Det blåser mer under den kallare delen av året. Vindkraftsproduktionen är därför högre under första och fjärde kvartalet än under andra och tredje kvartalet. Normalt är även efterfrågan på el högre under vintermånaderna eftersom hushållen då har större uppvärmningsbehov.

## VINDSTYRKA

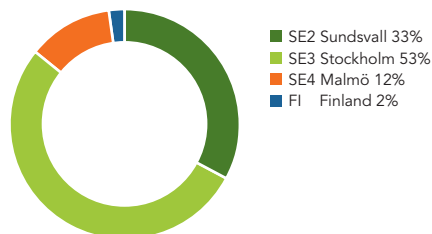
- En horisontell pil innebär normal vindstyrka. Med normal menas upp till 10 procents avvikelser från normal vind på kvartalsbasis och 5 procent på helårsbasis.
- ↗ En pil som pekar uppåt respektive nedåt innebär starkare respektive svagare vind än normalt under perioden, det vill säga en avvikelse på mer än 10 procent för kvartalet och på 5 procent för året.



## Produktionstillgångar per 30 juni 2022

	MW	Produktion
SE2 Sundsvall	57	144 GWh
SE3 Stockholm	78	229 GWh
SE4 Malmö	21	52 GWh
FI Finland	8	10 GWh
<b>Totalt</b>	<b>164</b>	<b>435 GWh</b>

## Andel av produktionskapacitet per prisområde 30 juni 2022



## MÅTTENHETER FÖR ENERGI

1 TWh = 1 terawattimme = 1 000 GWh  
1 GWh = 1 gigawattimme = 1 000 MWh  
1 MWh = 1 megawattimme = 1 000 kWh  
1 kWh = 1 kilowattimme = 1 000 Wh

# Spotpriser på elmarknaden

## Priserna under kvartalet

Priset på el i prisområde 2 (Sundsvall) och 4 (Malmö) steg kraftigt under andra kvartalet 2022 medan priset i prisområde 3 (Stockholm) steg marginellt. Invasionskriget i Ukraina med strypt gasförsörjning som följd, högre priser på utsläppsätter av koldioxid inom EU samt underskott i den hydrologiska balansen i Sverige under större delen av perioden har bidragit till stigande priser.

Skillnaderna i pris mellan prisområdena under kvartalet var stora. Även om priset i prisområde 2 (Sundsvall) steg under perioden, låg det betydligt lägre än i område 3 och 4. Begränsningar i stamnätet innebär att el från vatten- och vindkraft i norra Sverige inte kan föras ner till söder, vilket är den främsta orsaken till de högre priserna i södra Sverige än i norra Sverige. Dessutom påverkas priserna i södra Sverige mer av utvecklingen och priserna på den europeiska energi-marknaden eftersom närheten till kontinenten är störst där.

Prisvolatiliteten mellan enskilda månader, dagar, dygn och timmar var ännu högre under andra kvartalet än under första kvartalet 2022.

## Elprisets utveckling

Priserna på utsläppsätter har stigit vilket indirekt innebär stigande elpriser. Även priserna på ursprungsgarantier har fortsatt att stiga under perioden.

Framtida elpriser påverkas också av utbyggnaden av ny produktionskapacitet, efterfrågan på el och vilken överföringskapacitet som kommer att finnas. Energieffektiviseringen och befolkningsutvecklingen har stor påverkan på elanvändningen. Elanvändningens utveckling påverkas också starkt av den ekonomiska utvecklingen.

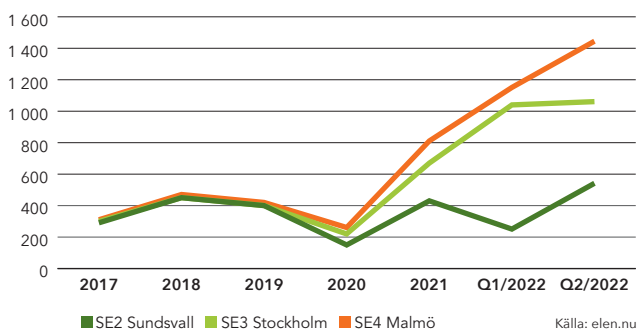
Den hydrologiska balansen vid periodens utgång var minus 8 100 GWh. Det hydrologiska underskottet har fortsatt att öka och uppgick vecka 30 till minus 11 100 GWh.

## ELPRISETS KOMPONENTER

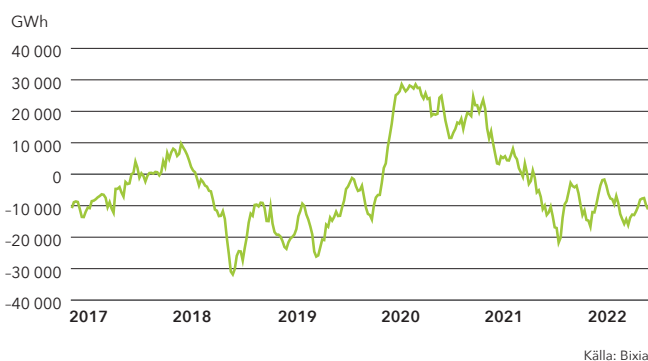
På den nordiska spotmarknaden för el sätts ett pris för varje timme enligt ett auktionsförfarande där köpare och säljare, alltså elhandelsföretag och elproducenter, anmäler sina respektive intressen dagen innan leveransdygnet. Varje timme har ett referenspris som är gemensamt för hela Norden, detta pris kallas systempris (SYS). Eftersom det i realiteten finns stora fysiska begränsningar i överföringskapaciteten har Norden delats upp i fleras så kallade prisområden där priserna oftast skiljer sig åt.

Sverige är sedan 2011 uppdelat i fyra olika prisområden, från Luleå i norr (SE1) till Malmö i söder (SE4). Ofta är elpriserna högre i södra Sverige därför att elförbrukningen är koncentrerad till de södra delarna av landet samtidigt som mycket av produktionen sker i norr. När kapaciteten i kraftledningarna inte räcker till uppstår prisskillnader mellan olika prisområden som regleras genom handel med så kallade EPAD-kontrakt (Electricity Price Area Differential). Det finns ett EPAD-kontrakt för varje prisområde. I terminshandel med el säkras dels ett systemkontrakt (SYS) för elen, gemensamt för alla prisområden, samtidigt som ett EPAD-kontrakt tecknas specifikt för det prisområde handeln avser. EPAD-kontrakt och systemkontrakt kan handlas som en enhet eller som separata produkter.

## Elpris SEK/MWh per prisområde



## Hydrologisk balans, Nord Pool (Sverige och Norge)



## SPOTPRISER

Spotpris på el är ett rörligt pris som beräknas av den nordiska elbörsen Nord Pool. Där regleras elpriset varje timme dygnet runt, beroende på tillgång och efterfrågan på el, men det finns även ett antal andra faktorer som spelar in, till exempel priser på utsläppsätter, tillgången på kol, olja och gas i världen och det världspolitiska läget. I Sverige och Norge påverkas elpriset dessutom av den hydrologiska balansen.

## HYDROLOGISK BALANS

Hydrologisk balans är begreppet för den totala mängden "vattenenergi" i elsystemet. Det består av tre parametrar; snö, markvatten och vattenmängd i vattenkraftsmagasinen. Eftersom vattenkraften utgör så stor del av elproduktionen i Sverige och Norge påverkar den hydrologiska balansen utbudet av vattenkraft och därmed priset på el. En negativ hydrologisk balans bidrar ofta till högre elpriser medan en positiv hydrologisk balans ofta bidrar till lägre elpriser.

# Kvartalet i korthet

## Nettoomsättning

Koncernens nettoomsättning under kvartalet uppgick till 38,9 MSEK (18,9 MSEK). Av nettoomsättningen hänförs sig cirka 1,0 MSEK till försäljning av service- och förvaltningstjänster.

## Spotpriser, snittintäkt och profilkostnad

Spotpriserna under kvartalet var fortsatt höga och varierade mellan de olika prisområdena. Slitevinds snittintäkt för kvartalet var 459 SEK per MWh (278 SEK per MWh föregående år). Snittintäkten är stigande men belastas även detta kvartal av prissäkringar. Den volatila elmarknaden som präglade kvartalet innebar att profilkostnaden steg till cirka 215 SEK per MWh (cirka 39 SEK per MWh föregående år). Tidigare gjorda prissäkringar sänkte koncernens snittintäkt för perioden med ytterligare 189 SEK per MWh i jämförelse med om inga prissäkringar funnits.

## Prissäkringar

Till följd av den extrema prisvolatiliteten under andra halvan av 2021, justerade Slitevind sin elhandelsstrategi i slutet av året. Den nya strategin syftar till att säkrade volymer inte ska kunna överstiga fysiskt levererade. Inriktningen är att cirka en tredjedel av beräknad produktion prissäkras för en enskild period, vilket gör att Slitevinds snittintäkts koppling till spotmarknaden kommer att bli tydligare. Till följd av tidigare ingångna prissäkringskontrakt var säkringsgraden drygt 50 procent första kvartalet och knappt 40 procent andra kvartalet. För tredje kvartalet är drygt 20 procent av den beräknade produktionen prissäkrad genom finansiella så kallade baseload-kontrakt.

Volymen ingångna baseload-kontrakt vid periodens utgång för de olika kvartalen framgår av tabellen till höger nedan.

## Priser

SEK/MWh om inget annat anges	Kv 2 2022
SYS System	1 268
Spot SE2 medel under kvartal	452
Spot SE3 medel under kvartal	1 061
Spot SE4 medel under kvartal	1 445
Spot volymviktad mot Slitevinds prisområdesfördelning	858
Profilkostnad	-215
Utfall av prissäkringar (baseload)	-189
Effekt av driftbologsstruktur	-30
Övriga intäkter	35
Slitevind snittintäkt	459

## Effekt av driftbologsstruktur

Av Slitevinds 435 GWh i normalårsproduktion hanteras 100 GWh genom delägda driftbolag där koncernen får en månatlig utbetalning som avser nettoersättning, det vill säga omsättning efter avdrag för driftkostnader. De delägda driftbolagen hanterar såväl intäkter som driftkostnader medan respektive delägare ( däribland Slitevind) hanterar finansiering individuellt och betalar fastighets-skatt. För dessa 100 GWh blir såväl intäkter som kostnader, allt annat lika, cirka 130 SEK lägre per MWh, vilket motsvarar cirka 30 SEK per MWh räknat på hela Slitevinds volym. Huvuddelen av Slitevinds delägda driftbolag ligger på Näsudden, Gotland.

## Direkta kostnader av elproduktionen

Huvuddelen av de direkta kostnaderna av elproduktionen är av fast karaktär, vilket är en nackdel under sommarkvartalen och en fördel under vinterkvartalen då vindarna normalt är starkare och produktionen högre.

Koncernens direkta kostnader för elproduktion ökade under kvartalet med cirka 6,4 MSEK gentemot samma kvartal föregående år. De ökade kostnaderna är i huvudsak hänförliga till de anläggningar, bland annat Rammeldalsberget och Svartvallsberget, som förvärvats i slutet av mars 2021 och senare.

## Prissäkringar före profilkostnad (baseload)

	Kv 2 2022	Kv 3 2022	Kv 4 2022	Kv 1 2023	Kv 2 2023
Prissäkrad volym, MWh					
SYS System	0	0	0	0	0
SE2 Sundsvall	6 564	4 911	7 760	8 821	2 126
SE3 Stockholm	20 259	11 102	15 450	6 322	1 540
SE4 Malmö	5 349	3 323	3 213	1 424	619
Finland	0	0	0	0	0
Säkrat elpris, SEK/MWh					
SYS System	i.t.	i.t.	i.t.	i.t.	i.t.
SE2 Sundsvall	377	401	491	643	452
SE3 Stockholm	489	735	761	1006	962
SE4 Malmö	694	778	741	1 674	1 524
Finland	i.t.	i.t.	i.t.	i.t.	i.t.

i.t. = inte tillämpligt

## PROFILKOSTNAD

Priset på vindkraftsel över tid, till exempel en månad, är något lägre än månadens spotpris på Nord pool. Det beror på att vindkraften levereras som bäst när det blåser mycket och då sjunker spotpriset under månadens medel. Denna företeelse kallas profilkostnad och bidrar negativt till intäkterna. Under volatila spotpriser samt högre elpriser ökar profilkostnaden.

Förändrade konsumtionsmönster, anpassade till pris-skillnader på elmarknaden, tjänster för lagring och vätgasproduktion samt utbyggnad av överföringskapacitet framöver kommer att minska volatiliteten på elmarknaden och hålla tillbaka profilkostnaden för vindkraft.

## PRISSÄKRINGAR

Genom att prissäkra, det vill säga sälja en andel av produktionsvolymen på termin, varierar Slitevinds snittintäkt mindre än spotmarknaden. I en nedåtgående marknad ger prissäkringar förutsättningar för en högre snittintäkt än spotmarknaden medan en uppåtgående marknad normalt ger en lägre snittintäkt än spotmarknaden. Syftet med prissäkringsstrategin är att maximera bolagets riskjusterade elintäkter över tid. Prissäkringar görs genom så kallade baseload-kontrakt med fast pris och fast volym.

**Finansnetto och räntor**

Koncernens finansnetto för kvartalet uppgick till –3,8 MSEK (–3,2 MSEK). Räntekostnaderna för Koncernen uppgick till 4,4 MSEK (3,9 MSEK).

**Resultat och marginal**

Koncernens rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 19,9 MSEK (5,6 MSEK). Resultat efter finansiella poster uppgick till 2,7 MSEK (-7,9 MSEK).

Koncernens EBITDA-marginal för kvartalet uppgick till 51% (29%).

**Tillgångar och investeringar**

Koncernens anläggningstillgångar uppgick per den 30 juni 2022 till 828,4 MSEK (716,1 MSEK). Anläggningstillgångarna består främst av materiella anläggningstillgångar i form av vindkraftverk.

Koncernens nettoinvesteringar i materiella anläggnings-tillgångar uppgick under kvartalet till 21,3 MSEK (8,6 MSEK).

**Nettoskuld och soliditet**

Koncernens nettoskuld uppgick per 30 juni 2022 till 471,3 MSEK (404,9 MSEK). Vid utgången av rapportperioden uppgår Koncernens soliditet till 37% (37%) och Moderbolagets till 47% (44%).

**Kassaflöde och tillgängliga medel**

Outnyttjad checkräkningskredit för Koncernen uppgick per 30 juni 2022 till 11,0 MSEK (6,3 MSEK) och koncernens totalt tillgängliga medel vid kvartalets utgång var 31,5 MSEK (23,7 MSEK). Koncernens planmässiga amorteringar av långfristiga lån har under kvartalet uppgått till cirka 12,3 MSEK (12,1 MSEK).

# Delåret januari-juni i korthet

## Nettoomsättning

Koncernens nettoomsättning under perioden uppgick till 79,3 MSEK (48,0 MSEK). Av nettoomsättningen hänför sig cirka 2,0 MSEK till försäljning av service- och förvaltningstjänster.

## Spotpriser, snittintäkt och profilkostnad

Spotpriserna under perioden har varit höga men varierat mellan de olika prisområdena.

För perioden har Slitevind nått en snittintäkt om 36 öre mot knappt 31 öre samma period föregående år. Perioden har präglats av en volatil elmarknad med relativt hög profilkostnad för vindkraft.

## Direkta kostnader

Koncernens direkta kostnader för elproduktion ökade under perioden med cirka 12,3 MSEK gentemot samma period föregående år. De ökade kostnaderna är i huvudsak hänförliga till de anläggningar, bland annat Rammeldalsberget och Svartvallsberget, som förvärvats i slutet av mars 2021 och senare.

## Finansnetto och räntor

Koncernens finansnetto för perioden uppgick till -6,8 MSEK (-5,6 MSEK). Räntekostnaderna för Koncernen uppgick till 8,8 MSEK (7,1 MSEK).

## Resultat och marginal

Koncernens rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 40,9 MSEK (23,0 MSEK). Resultat efter finansiella poster uppgick till 8,1 MSEK (-3,2 MSEK).

Koncernens EBITDA-marginal för perioden uppgick till 51% (47%).

## Tillgångar och investeringar

Koncernens nettoinvesteringar i materiella anläggningstillgångar uppgår under perioden till 22,5 MSEK (113,5 MSEK).

## Kassaflöde och tillgängliga medel

Outnyttjad checkräkningskredit för Koncernen uppgick per 30 juni 2022 till 11,0 MSEK (6,3 MSEK) och koncernens totalt tillgängliga medel vid periodens utgång var 31,5 MSEK (23,7 MSEK). Koncernens planmässiga amorteringar av långfristiga lån har under perioden uppgått till cirka 24,2 MSEK (24,2 MSEK).

# Elmarknaden och framtidsutsikter

## Elmarknadens utveckling

Den långsiktiga trenden är kraftigt ökad efterfrågan på el till följd av att delar av industrin och samhället elektrifieras och det fossila fasas ut. I en rapport från mars 2021 presenterar Infrastrukturdpartementet siffror från Energimyndigheten och Svenska kraftnät med ett spann för elanvändningen 2045 i intervallet 170-298 TWh.

Enligt en prognos från Energiföretagen från april 2021 kan elanvändningen 2045 landa på 310 TWh. Större delen av det nya elbehovet berör nordligaste Sverige, genom stora industrisatsningar med vätgas som bas. Bara Hybrit och H2 Green Steel beräknas år 2045 behöva cirka 70 TWh för sin produktion, vilket kan jämföras med hela Sveriges elförbrukning som var 140 TWh år 2021.

Rysslands krig i Ukraina har satt ökat fokus på energiomställningen inom EU och diskussioner om hur beroendet av ryska fossila bränslen ska brytas förs inom EU. I mars 2022 lade EU-kommissionen fram ett förslag på en ny energiplan – REPowerEU. Planen syftar dels till att minska beroendet av rysk naturgas som står för 40 procent av EU:s gasimport, dels till att accelerera utbyggnaden av förnybar energiproduktion som sol- och vindkraft. För att förbättra EU:s energiförsörjningstrygghet antog Europeiska unionens råd i augusti 2022 en förordning om en frivillig minskning av efterfrågan på naturgas med 15 procent till vintern 2022-23.

I april 2022 gav regeringen Svenska kraftnät tillåtelse att investera 8,4 miljarder kronor i elnätinvesteringar och kraftstationer längs kusten i Norrland. Investeringarna syftar till att öka kapaciteten i stamnätet för att snabbare kunna möta det nya och mycket stora effektbehov som kommer från industrin i området. Investeringarna gör det även möjligt att ansluta ny vindkraft.

I augusti 2022 meddelade EU:s byrå för samarbete mellan energimyndigheter alternativa elområdesindelningar som ska utredas i kommande elområdesöversyn i Europa. Gemensamt för alternativen för Sverige är en grov sammanslagning av SE3 och SE4 med ett separat Stockholmsområde. Svenska kraftnät har ett år på sig att genomföra översynen och ta fram förslag om eventuella förändringar eller bibehållna prisområden.

## Vindkraftmarknadens utveckling

Produktionen från svensk vindkraft uppgick under 2021 till 27,4 TWh och beräknas nå 50,6 TWh år 2024, enligt Svensk Vindenergi.

I framtiden kommer vind vara en av de viktigaste källorna till förnybar energi. Vindkraft är en utsläppsfri, förnybar energikälla som inte bidrar till den globala uppvärmningen och den kommer ha stor betydelse i övergången till utsläppsfri elproduktion.

I den senaste rapporten från FN:s klimatpanel IPC från april 2022, lyfts just övergången från fossila bränslen till fossilfria energikällor som en prioriterad del i klimatomställningen. Rapporten lyfter också att kostnaden för förnybara energikällor som solenergi, vindkraft och lagring i form av batterier har minskat med upp till 85 procent sedan 2010, vilket underlättar energiomställningen.



Vindkraft utgjorde 17% av Sveriges totala elproduktion 2021. Vattenkraften stod för 43%, kärnkraft 30%, kraftvärme 9% och solkraft 1%.

Utvecklingen i den svenska vindkraftmarknaden är fortsatt stark. Under 2020 installerades drygt 1 000 MW och under 2021 installerades 2 100 MW. Enligt Svensk Vindenergis senaste prognos förväntas installationsvolymen uppgå till cirka 2 400 MW under 2022 för att sedan avta under 2023 och 2024. Det är främst långa tillståndstider som bromsar utbyggnaden av vindkraftverk.

Sveriges regering lade i april 2022 fram ett vindkraftspaket för att snabba på utbyggnaden av billig och grön el i Sverige. Paketet består av fyra beslut för att möta det ökade elbehovet

Slitevinds långsiktiga förväntan på marknaden är fortsatt positiv. Slitevinds ambition är att ta del i utvecklingen av den växande marknaden och att växa med lönsamhet både vad gäller egen produktion och extern förvaltning.

### ELANVÄNDNINGEN ÖKAR KRAFTIGT

Att elanvändningen i Sverige förutspås öka beror främst på:

- Ökat lagringsbehov – kraftig expansion av datacenters.
- Elektrifieringen av transportsektorn.
- En alltmer elektrifierad industrisektor.
- En växande befolkning.

### VINDKRAFT – FÖRNYBAR OCH UTSLÄPPSFRI

Den snabba tillväxten av vindkraft drivs främst av:

- En politisk vilja att minska utsläppen av koldioxid.
- Snabbt minskade kostnader för elproduktion med vind och sol.
- Kraftigt förväntad ökad efterfrågan på el.



# Övriga upplysningar

## Aktien

Slitevind AB:s aktie handlas sedan 27 maj 2019 på Nasdaq First North Growth Market under kortnamnet SLITE. Certified Adviser är Aqurat Fondkommission AB (mail info@aqurat.se, telefon 08-684 05 800).

Antalet aktier i bolaget ökade med 150 000 under kvartalet genom nyttjande av teckningsoptioner (se nedan). Antalet aktier ökade därmed från 6 967 067 till 7 117 067 stycken under perioden.

## Ägarförhållanden

Slitevind AB hade cirka 5 400 aktieägare per 30 juni 2022 vilket är en ökning från cirka 300 stycken vid tidpunkten för listningen på Nasdaq First North Growth Market 27 maj 2019.

Bolagets största ägare är Tamt AB och Investment AB Spiltan. En förteckning över bolagets största aktieägare finns på bolagets hemsida [www.slitevind.se](http://www.slitevind.se).

## Utdelning

Bolagets långsiktiga mål är att leverera en stabil direktavkastning i form av en årlig utdelning som motsvarar 25-50 procent av årets resultat efter skatt. För de närmaste åren är styrelsens bedömning att investeringsklimatet kommer vara fortsatt gynnsamt varför investeringar prioriteras före utdelning.

## Teckningsoptioner

Samtliga 150 000 teckningsoptioner TO2022 som innehavdes av VD Jonas Dahlström och tidigare teknisk chef Göran Bylund nyttjades under andra kvartalet genom teckning av 150 000 aktier ("Emissionen"). Bolaget tillfördes 5 055 000 SEK, antalet aktier ökade med 150 000 till 7 117 067 stycken och aktiekapitalet ökade med 1 500 000 SEK till 71 170 670 SEK när emissionen registrerats. VD Jonas Dahlström ägande i bolaget uppgår därmed till totalt 213 000 stycken aktier. Koncernen har inga utestående optioner per 30 juni 2022.

## Närstående transaktioner

Bolaget har ett lån om 98 MSEK upptaget från Tamt AB (Theodor Jeansson) för bryggfinansiering vid förvärv av vindkrafttillgångar. Lånet löper med cirka 5 procent ränta och avses ersättas med långfristiga banklån. Utbetalad ränta uppgår under kvartalet till 1,25 MSEK.

## Väsentliga händelser efter periodens utgång

Orrön Energy Holding AB offentliggjorde den 1 augusti 2022 ett kontant offentligt uppköpserbjudande till aktieägarna i Slitevind att överlåta sina aktier i Bolaget till Orrön Energy. Orrön Energy erbjuder 125 kronor kontant per aktie i Slitevind. Acceptperioden för erbjudandet inleddes 2 augusti 2022 och avslutades 23 augusti 2022 med förbehåll för eventuella förlängningar. I samband med att budet offentliggjordes, meddelade Slitevinds styrelse att de enhälligt rekommenderar aktieägarna i Slitevind att acceptera det.

## Om rapporten

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisor.

Inkluderade i koncernredovisningen är helägda dotterbolagen Samkraft Långberget AB, Samkraft Grännsjön AB, Saba Wind OY AB, Istad Enterprise AB, Gärdslösa Enterprise AB, Silkomhöjden Enterprise AB, Isgrannatorp Enterprise AB, Ryd Enterprise AB, Orust Enterprise AB, Lärbro SPW AB samt delägda bolagen KlasBod Vindkraft AB (66,1%), Skålsparcken AB (55%) och Österudd och Näs Annex AB (51,43%). Helägda dotterbolagen Rammeldalsberget Holding AB och Rammeldalsberget Vindkraft AB konsolideras från och med första mars 2021. Per sjuttonde januari 2022 fusioneras moderbolaget Rammeldalsberget Holding AB in i dotterbolaget Rammeldalsberget Vindkraft AB. Delägda bolaget Ownpower Gotland AB (71,75%) konsolideras från och med augusti 2021. Helägda dotterbolaget Svartvallsberget SPW AB konsolideras från och med november 2021.

Intressebolagen Näsvind AB (47,9%), Vindbolaget i När AB (49,9%) och Eagle Wind JV AB (20%) har konsoliderats enligt kapitalandelsmetoden. Vidare finns ett antal intressebolag som fungerar som driftbolag i enskilda vindkraftparker som inte har konsoliderats.

## För ytterligare information kontakta:

Jonas Dahlström, VD 0702-28 44 04  
[jonas@slitevind.se](mailto:jonas@slitevind.se)

Cecilia Wahlberg, Ekonomichef 0498-260 554  
[cecilia@slitevind.se](mailto:cecilia@slitevind.se)

## Visby den 24 augusti 2022

Slitevind AB (publ) Styrelsen

## Aktien | 27 maj 2019 – 15 augusti 2022



## Koncernresultat i sammandrag

SEK	2022 1 apr-30 jun	2021 1 apr-30 jun	2022 1 jan-30 jun	2021 1 jan-30 jun	2021 1 jan-31 dec
Nettoomsättning	38 944 560	18 906 770	79 281 696	47 985 994	105 515 328
Akiverat arbete för egen räkning	–	–	–	517 875	517 875
Övriga rörelseintäkter	51 360	61 427	114 086	81 879	333 654
	<b>38 995 920</b>	<b>18 968 197</b>	<b>79 395 782</b>	<b>48 585 748</b>	<b>106 366 857</b>
Direkta kostnader för elproduktion	–14 256 555	–7 834 149	–29 713 592	–17 434 239	–40 672 380
Övriga externa kostnader	–2 236 364	–3 678 569	–4 342 281	–4 656 327	–7 491 368
Personalkostnader	–2 559 167	–1 885 422	–4 458 757	–3 456 175	–7 272 119
<b>EBITDA</b>	<b>19 943 834</b>	<b>5 570 057</b>	<b>40 881 152</b>	<b>23 039 007</b>	<b>50 930 990</b>
Av- och nedskrivningar	–13 431 115	–10 201 254	–25 908 651	–20 713 384	–42 716 775
<b>EBIT</b>	<b>6 512 719</b>	<b>–4 631 197</b>	<b>14 972 501</b>	<b>2 325 623</b>	<b>8 214 215</b>
Resultat från andelar i intresseföretag	591 740	346 366	1 953 885	1 055 688	1 589 826
Ränteintäkter och liknande resultatposter	–	302 234	–	510 503	437 206
Räntekostnader och liknande resultatposter	–4 409 188	–3 875 591	–8 821 019	–7 129 603	–15 408 272
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>2 695 271</b>	<b>–7 858 188</b>	<b>8 105 367</b>	<b>–3 237 789</b>	<b>–5 167 025</b>
Skatt på periodens resultat	–	–	–	–	–15 641
Uppskjuten skatt	–	–	–	–	185 400
<b>Periodens resultat</b>	<b>2 695 271</b>	<b>–7 858 188</b>	<b>8 105 367</b>	<b>–3 237 789</b>	<b>–4 997 266</b>
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	2 503 976	–7 705 619	7 360 668	–3 143 967	–4 476 200
Innehav utan bestämmande inflytande	211 295	–152 569	744 699	–93 822	–521 066
Resultat per aktie moderbolagets aktieägare	0,35	–1,17	1,03	–0,48	–0,68
Antal aktier vid periodens utgång	7 117 067	6 602 067	7 117 067	6 602 067	6 602 067
Genomsnittligt antal aktier	7 017 067	6 502 067	6 809 567	6 302 067	6 452 067

## Koncernbalansräkning i sammandrag

SEK	2022 30 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	672 782	797 663	531 774
Materiella anläggningstillgångar	809 844 088	706 791 218	815 123 780
Finansiella anläggningstillgångar	17 854 586	8 552 188	15 381 429
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>828 371 456</b>	<b>716 141 069</b>	<b>831 036 983</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	5 657 857	3 692 612	3 852 173
Övriga omsättningstillgångar	19 499 394	10 470 371	15 999 493
Kassa och bank	20 473 874	17 422 236	9 685 768
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>45 631 125</b>	<b>31 585 219</b>	<b>29 537 434</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>874 002 581</b>	<b>747 726 288</b>	<b>860 574 417</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
Aktiekapital	71 170 670	66 020 670	66 020 670
Annat eget kapital inkl årets resultat	235 595 358	196 966 733	197 236 635
<b>Eget kapital hänförligt moderbolagets aktieägare</b>	<b>306 766 028</b>	<b>262 987 403</b>	<b>263 257 305</b>
Innehav utan bestämmande inflytande	18 831 142	15 696 070	18 086 443
<b>Summa eget kapital</b>	<b>325 597 170</b>	<b>278 683 473</b>	<b>281 343 748</b>
<b>Avsättningar</b>	<b>28 242 175</b>	<b>23 785 893</b>	<b>28 228 870</b>
<b>Skulder</b>			
Långfristiga skulder	454 903 422	373 773 161	479 301 625
Kortfristiga skulder	65 259 814	71 483 761	71 700 174
<b>Summa skulder</b>	<b>520 163 236</b>	<b>445 256 922</b>	<b>551 001 799</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>874 002 581</b>	<b>747 726 288</b>	<b>860 574 417</b>

## Förändring i eget kapital, Koncernen

SEK	2022 30 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
<b>Eget kapital vid periodens ingång</b>	<b>281 343 748</b>	<b>238 453 446</b>	<b>238 453 446</b>
Nyemissioner	39 365 000	46 260 000	46 260 000
Förändring skattesats		–	635 000
Emissionskostnader	–1 476 648	–2 232 325	–2 232 326
Periodens resultat	8 105 367	–3 237 789	–4 997 266
Omräkningsdifferens	–1 005 475	437 679	741 894
Förändring minoritetsintresse	–734 822	–997 538	2 483 000
<b>Eget kapital vid periodens utgång</b>	<b>325 597 170</b>	<b>278 683 473</b>	<b>281 343 748</b>

# Kassaflödesanalys koncernen

SEK	2022 1 apr-30 jun	2021 1 apr-30 jun	2022 1 jan-30 jun	2021 1 jan-30 jun	2021 1 jan-31 dec
<b>Den löpande verksamheten</b>					
Resultat efter finansiella poster	2 695 271	-7 858 188	8 105 367	-3 237 789	-5 167 025
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	13 431 115	10 201 254	25 908 651	19 828 494	42 882 325
	<b>16 126 386</b>	<b>2 343 066</b>	<b>34 014 018</b>	<b>16 590 705</b>	<b>37 715 300</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>	<b>16 126 386</b>	<b>2 343 066</b>	<b>34 014 018</b>	<b>16 590 705</b>	<b>37 715 300</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>					
Förändring av lager	-2 032 154	-93 141	-1 805 684	374 559	214 998
Förändring av kortfristiga fordringar	2 330 331	9 892 287	-3 499 901	9 157 999	3 628 877
Förändring av kortfristiga skulder	-10 801 831	-711 141	-6 440 360	1 560 491	1 761 263
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>5 622 732</b>	<b>11 431 071</b>	<b>22 268 073</b>	<b>27 683 754</b>	<b>43 320 438</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Förändring materiella anläggningstillg.	-21 317 040	-7 775 020	-22 496 959	-113 472 637	-236 309 730
Förändring finansiella anläggningstillg.	-1 767 155	90 717	-2 479 157	5 691 607	-372 916
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-23 084 195</b>	<b>-7 684 303</b>	<b>-24 970 116</b>	<b>-107 781 030</b>	<b>-236 682 646</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Inlösta aktieoptioner	5 055 000	-	5 055 000	-	3 060 000
Nyemission	32 833 352	3 060 000	32 833 352	44 027 675	40 967 675
Förändring långfristiga skulder	-13 880 045	-9 623 420	-24 077 567	40 184 220	152 596 451
Förändring checkräkningskredit	-1 632 243	3 571 589	-320 636	4 057 276	-2 826 491
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>22 376 064</b>	<b>-2 991 831</b>	<b>13 490 149</b>	<b>88 269 171</b>	<b>193 797 635</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>4 914 601</b>	<b>754 937</b>	<b>10 788 106</b>	<b>8 171 895</b>	<b>435 427</b>
Likvida medel vid periodens början	15 559 273	16 667 299	9 685 768	9 250 341	9 250 341
Likvida medel vid periodens slut	20 473 874	17 422 236	20 473 874	17 422 236	9 685 768
Nyttjad checkräkningskredit (11 MSEK beviljad)	0	4 685 336	0	4 685 336	320 636

## Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

SEK	2022 1 apr-30 jun	2021 1 apr-30 jun	2022 1 jan-30 jun	2021 1 jan-30 jun	2021 1 jan-31 dec
Nettoomsättning	12 949 619	7 022 657	32 192 488	18 870 056	45 277 898
Aktiverat arbete för egen räkning	–	–	–	517 875	517 875
Övriga rörelseintäkter	17 609	50 290	17 609	68 716	245 568
	<b>12 967 228</b>	<b>7 072 947</b>	<b>32 210 097</b>	<b>19 456 647</b>	<b>46 041 341</b>
Direkta kostnader för elproduktion	–3 242 045	–2 511 327	–6 496 264	–5 528 378	–11 267 180
Övriga externa kostnader	–1 218 924	–805 277	–2 423 537	–1 553 121	–3 141 745
Personalkostnader	–2 559 167	–1 885 422	–4 458 757	–3 456 175	–7 251 009
<b>EBITDA</b>	<b>5 947 092</b>	<b>1 870 921</b>	<b>18 831 539</b>	<b>8 918 973</b>	<b>24 381 407</b>
Av- och nedskrivningar	–4 904 952	–4 762 072	–9 732 241	–9 291 845	–18 402 308
<b>EBIT</b>	<b>1 042 140</b>	<b>–2 891 151</b>	<b>9 099 298</b>	<b>–372 872</b>	<b>5 979 099</b>
Resultat från andelar i koncernföretag	–	–	–	165 000	319 323
Resultat från andelar i intresseföretag	–	–	–	171 198	171 198
Ränteintäkter och liknande resultatposter	59 181	–	59 181	250 000	2 437 143
Räntekostnader och liknande resultatposter	–2 503 695	–1 654 013	–5 001 481	–3 879 946	–8 685 676
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>–1 402 374</b>	<b>–4 545 164</b>	<b>4 156 998</b>	<b>–3 666 620</b>	<b>221 087</b>
Bokslutsdispositioner	–	–	–	–	–
<b>Resultat före skatt</b>	<b>–1 402 374</b>	<b>–4 545 164</b>	<b>4 156 998</b>	<b>–3 666 620</b>	<b>221 087</b>
Skatt på periodens resultat	–	–	–	–	–
<b>Periodens resultat</b>	<b>–1 402 374</b>	<b>–4 545 164</b>	<b>4 156 998</b>	<b>–3 666 620</b>	<b>221 087</b>

## Moderbolagets balansräkning i sammandrag

SEK	2022 1 jan-30 jun	2021 1 jan-30 jun	2021 1 jan-31 dec
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	100 000	–	–
Materiella anläggningstillgångar	297 294 497	293 857 014	287 913 966
Finansiella anläggningstillgångar	226 083 534	178 226 402	222 950 536
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>523 478 031</b>	<b>472 083 416</b>	<b>510 864 502</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	3 559 363	2 654 805	2 835 833
Övriga omsättningstillgångar	29 866 880	12 830 685	22 464 790
Kassa och bank	7 537 290	3 621 661	682 486
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>40 963 533</b>	<b>19 107 151</b>	<b>25 983 109</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>564 441 564</b>	<b>491 190 567</b>	<b>536 847 611</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
Aktiekapital	71 170 670	66 020 670	66 020 670
Reservfond	190 109	190 109	190 109
Fritt eget kapital	116 056 138	75 273 080	79 160 787
<b>Eget kapital</b>	<b>187 416 917</b>	<b>141 483 859</b>	<b>145 371 566</b>
<b>Obeskattade reserver</b>	<b>97 500 000</b>	<b>97 500 000</b>	<b>97 500 000</b>
<b>Avsättningar</b>	<b>258 569</b>	<b>207 569</b>	<b>238 169</b>
<b>Skulder</b>			
Långfristiga skulder	246 319 720	213 906 363	255 570 875
Kortfristiga skulder	32 946 358	38 092 776	38 167 001
<b>Summa skulder</b>	<b>279 266 078</b>	<b>251 999 139</b>	<b>293 737 876</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>564 441 564</b>	<b>491 190 567</b>	<b>536 847 611</b>

## Förändring i eget kapital, moderbolaget

SEK	2022 1 jan-30 jun	2021 1 jan-30 jun	2021 1 jan-31 dec
<b>Eget kapital vid periodens ingång</b>	<b>145 371 566</b>	<b>101 122 805</b>	<b>101 122 805</b>
Nyemissioner	39 365 000	46 260 000	46 260 000
Emissionskostnader	–1 476 647	–2 232 327	–2 232 326
Periodens resultat	4 156 998	–3 666 619	221 087
<b>Eget kapital vid periodens utgång</b>	<b>187 416 917</b>	<b>141 483 859</b>	<b>145 371 566</b>

# Kassaflödesanalys moderbolaget

SEK	2022 1 apr-30 jun	2021 1 apr-30 jun	2022 1 jan-30 jun	2021 1 jan-30 jun	2021 1 jan-31 dec
<b>Den löpande verksamheten</b>					
Resultat efter finansiella poster	-1 402 374	-4 545 164	4 156 998	-3 666 620	221 087
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	4 904 952	4 762 072	9 732 241	9 291 845	18 443 108
	<b>3 502 578</b>	<b>216 908</b>	<b>13 889 239</b>	<b>5 625 225</b>	<b>18 664 195</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>	<b>3 502 578</b>	<b>216 908</b>	<b>13 889 239</b>	<b>5 625 225</b>	<b>18 664 195</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>					
Förändring av lager	-950 000	-112 700	-723 530	-20 193	-201 221
Förändring av kortfristiga fordringar	-1 260 329	5 795 696	-7 402 090	2 970 584	-6 663 521
Förändring av kortfristiga skulder	-4 597 283	-2 585 198	-5 220 643	2 285 237	2 359 462
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>-3 305 034</b>	<b>3 314 706</b>	<b>542 976</b>	<b>10 860 853</b>	<b>14 158 915</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Förändring materiella anläggningstillgångar	-19 192 372	-8 588 542	-19 192 371	-14 006 995	-26 476 455
Förändring finansiella anläggningstillgångar	-2 976 813	-2 585 198	-3 132 998	-93 650 348	-129 082 637
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-22 169 185</b>	<b>-6 822 655</b>	<b>-22 325 369</b>	<b>-107 657 343</b>	<b>-155 559 092</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Inlösta aktieoptioner	5 055 000	2 976 800	5 055 000	3 060 000	3 060 000
Nyemission	32 833 352	-	32 833 352	40 967 673	40 967 673
Förändring långfristiga skulder	-3 810 832	-4 903 728	-9 251 155	52 155 364	97 493 329
Förändring checkräkningskredit	-1 632 343	3 673 453	-	3 673 453	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>32 445 177</b>	<b>1 746 525</b>	<b>28 637 197</b>	<b>99 856 490</b>	<b>141 521 002</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>6 970 958</b>	<b>-1 761 424</b>	<b>6 854 804</b>	<b>3 060 000</b>	<b>120 825</b>
Likvida medel vid periodens början	566 332	5 383 085	682 486	561 661	561 661
Likvida medel vid periodens slut	7 537 290	3 621 661	7 537 290	3 621 661	682 486
Nyttjad checkräkningskredit (10 MSEK beviljad)	-	3 673 453	-	3 673 453	-

## Redovisningsprinciper

Delårsrapporten upprättas i huvudsak enligt IAS 34 "Delårsrapportering".

Årsredovisningar upprättas i enlighet med årsredovisningslagen och enligt Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2021:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Koncernredovisning har upprättats från och med räkenskapsåret 2017.

Koncernen är delägare i ett antal driftbolag som inte äger några tillgångar och vars enda syfte är att samordna driften i enskilda vindkraftparker där Koncernen äger vindkraftverk. Dessa bolag konsolideras inte i koncernredovisningen för perioden. Detta gäller även det till 67 procent ägda Isgrannatorp Drift AB. Intressebolagen Näsvid AB och Vindbolaget i När AB konsolideras enligt kapitalandelsmetoden. Leasingavtal och arrendeavtal redovisas inte i balansräkningen.

## Definitioner av nyckeltal

<b>EBITDA</b>	Rörelseresultat före avskrivningar.
<b>EBIT</b>	Rörelseresultat
<b>EBITDA-marginal</b>	Rörelseresultat före avskrivningar i förhållande till summa intäkter
<b>Rörelsemarginal</b>	Rörelseresultat (EBIT) i förhållande till summa intäkter
<b>Soliditet</b>	Justerat Eget Kapital i förhållande till totala tillgångar
<b>Nettoskuld</b>	Räntebärande skulder minskat med kassa
<b>Finansnetto</b>	Finansiella intäkter minus finansiella kostnader



### Finansiell kalender

22-11-17 Delårsrapport jan-sep 2022

23-02-22 Bokslutskommuniké

23-05-17 Årsstämma

23-05-17 Delårsrapport jan-mar 2023

## Slitevind i korthet

Slitevind producerar och säljer el-, elcertifikat och ursprungsgarantier samt förvaltar vindkraftsanläggningar. Bolaget är en etablerad aktör inom förnybar och miljövänlig vindkraftsproduktion som utgör basen för verksamheten. Bolaget äger och driver vindkraftsanläggningar i Sverige och en anläggning i Finland.

Fokus för verksamheten ligger på att successivt utveckla och utöka produktionskapaciteten genom nyinvesteringar och förbättringsarbeten på existerande anläggningar.

Bolaget bildades 1992 som ett av pionjärbolagen i den svenska vindkraftsbranschen. Mellan 2005 och 2014 arbetade bolaget även med projekteringsverksamhet men har sedan 2015 återgått till kärnverksamheten, elproduktion.

De senaste åren har Slitevind investerat cirka 800 MSEK i tillkommande vindkraftsproduktion. Koncernen har per sista juni 2022 en produktionskapacitet om cirka 435 GWh normalårsproduktion vilket är en dryg femdubbling sedan 2015. Bolaget arbetar kontinuerligt med att utöka och förnygra produktionskapaciteten.



**Slitevind AB (publ)**  
Org. nr. 556453-2819

Postadress:  
Box 3041, 621 11 Visby

Besöksadress:  
Gottenhofsgatan 11, Visby  
Telefon: 0498-26 05 50  
info@slitevind.se  
www.slitevind.se