

Bokslutskommuniké 1 januari – 31 december 2021



INNEHÅLL

Koncernen i sammandrag	3
VD har ordet	5-9
Kvartalet i korthet	10-11
Helåret i korthet	12-13
Övriga upplysningar	14-16
Koncernen	17-19
Moderbolaget	20-22
Redovisningsprinciper	23

Slitevind AB (publ)

Org. nr. 556453-2819

Postadress:

Box 3041, 621 11 Visby

Besöksadress:

Gotenhofsgatan 11, 621 58 Visby

Tel: 0498-26 05 50

info@slitevind.se

Bokslutskommuniké 1 januari – 31 december 2021

Fjärde kvartalet för Koncernen i sammandrag:

- Nettoomsättningen uppgick till 29 550 tkr (26 410 tkr).
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 12 787 tkr (16 762 tkr).
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 843 tkr (5 960 tkr).
- Resultat före skatt uppgick till - 3 003 tkr (2 520 tkr).
- Produktionen under kvartalet uppgick till 115 GWh (88 GWh).

Helår 2021 för Koncernen i sammandrag:

- Nettoomsättningen uppgick till 105 515 tkr (90 227 tkr).
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 50 931 tkr (54 241 tkr).
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 8 114 tkr (12 239 tkr).
- Resultat före skatt uppgick till - 5 268 tkr (1 046 tkr).
- Produktionen under perioden uppgick till 343 GWh (308 GWh).

	Q4	Q4	Helår	Helår
Nyckeltal	2021	2020	2021	2020
Nettoomsättning, tkr	29 550	26 410	105 515	90 227
EBITDA, tkr	12 787	16 762	50 931	54 241
EBIT, tkr	843	5 960	8 114	12 239
Resultat före skatt, tkr	- 3 003	2 520	- 5 268	1 046
Koncernens elproduktion, MWh	115 000	88 000	343 000	308 000

Verksamheten i sammandrag

Slitevind AB (publ) är moderbolag i en Koncern som producerar och säljer el-, elcertifikat och ursprungsgarantier samt förvaltar vindkraftsanläggningar. Bolaget är en etablerad aktör inom förnyelsebar 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 vindkraftbranschen. Mellan 2005 och 2014 arbetade bolaget även med projekteringsverksamhet men har sedan 2015 återgått till kärnverksamheten, elproduktion. De senaste åren har knappt 800 MSEK investerats i tillkommande vindkraftsproduktion. Koncernen har per 2021-12-31 en produktionskapacitet om ca 430 GWh normalårsproduktion vilket motsvarar en årlig tillväxttakt om ca 25% sedan 2015. Bolaget arbetar kontinuerligt med att utöka och förnygra produktionskapaciteten.





VD har ordet

Slitevind visar fortsatt god tillväxt.

Elproduktionen ökade med 11% jämfört med året innan trots att 2021 var ett år med 10% mindre vind än normalt. Moderbolaget, med en lägre andel prissäkrad volym, levererar starkare siffror än föregående år. Till följd av höga prissäkrade volymer i kombination med vindar under det normala blir dock koncernresultatet före skatt negativt för det fjärde kvartalet och därmed helåret. Framför allt december blev en extrem månad där prisområde Sundsvall i spot avräknades till 67 öre och prisområde Stockholm till 181 öre, att jämföra med terminerna för december 2021 som handlades till 35-40 öre när prissäkringarna gjordes 12-18 månader tidigare. Vindkraftens volymviktade pris blir normalt lägre än Nord Pools månadsmedel (genomsnitt av månadens timmar) i respektive prisområde till följd av att spotpriset normalt sjunker timmar med mycket vind och hög produktion. Effekten kallas profilkostnad och har för Slitevind varit drygt 20 öre/kWh under kvartal 4 till följd av rekordhög

prisvolatilitet. Om all produktion avräknats mot spot och inga prissäkringar gjorts, hade vår volymviktade snittintäkt givet vår fördelning mellan prisområdena, hamnat kring 65 öre för kvartalet (efter profilkostnad). Vår redovisade snittintäkt uppgår till drygt 25 öre för kvartalet (30 öre föregående år) netto efter förluster hänförliga till prissäkringar. För helåret uppgår snittintäkten till 30,6 öre (29,2 öre). Av kvartalets finansiella förluster från elhandeln uppstår ca 70% under december månad, till stor del hänförligt engångseffekter av för höga säkringsvolymer. Till följd har bolagets elhandelspolicy ändrats och implementerats även i delägda bolag för att säkerställa att säkrade volymer framöver inte kommer överstiga fysiskt levererade.

Ändrad strategi för elhandel med lägre säkringsvolymer

Den extrema prisvolatiliteten vi sett under slutet av 2021 har synliggjort behovet av att justera vår elhandelsstrategi för att bättre passa det nya volatila landskapet. Med en tidshorisont om 12-18 månader blir utfallet av prissäkringarna relativt spotmarknaden normalt bättre i en sjunkande marknad och sämre i en stigande. För 2021 är utfallet långt under utfallet på spotmarknaden, för 2020 var utfallet långt över. Utfallet för helår 2021 är bättre än våra förväntningar vid ingången av året, men sämre än förväntningarna vid ingången av fjärde kvartalet. Den extrema prisvolatiliteten förändrar fundamentalt förutsättningarna för arbetet med prissäkringar. Den tidigare elhandelspolicyn utgick från ambitionen att säkra minst 50% av den prognostiserade volymen vid ingången av nytt verksamhetsår vilket enskilda kvartal och månader resulterat i säkringar upp till 90% av prognostiserad volym. Framöver kommer maximalt 50% att prissäkras för enskild period varmed kopplingen till spotmarknaden blir tydligare och risken för att fysisk leverans understiger prissäkrad volym elimineras.

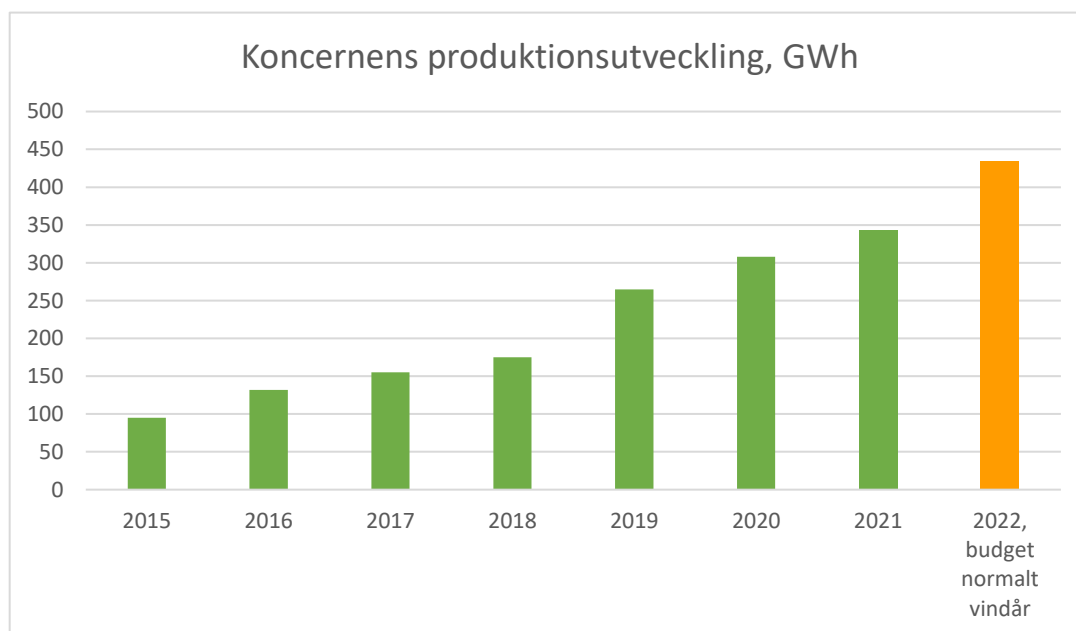
Ökad produktionskapacitet ger bra inledning på nya året

För helåret når vi en produktion om 343 GWh (308 GWh), en ökning med 11%, trots att vindarna varit drygt 10% lägre än ett normalår. Vi har under kvartalet investerat 87 MSEK i ytterligare 48 GWh normalårsproduktion i SE2 varmed vår beräknade normalårsproduktion uppgår till ca 430 GWh. Vi har även ingått ett samarbete med en av Europas största kapitalförvaltare Amundi Transition Energetique och Obligo Investment Management och genom plattformen genomfört en första investering i SE3 och SE4. Avsikten är att i ett samriskbolag bygga en portfölj med några hundra GWh med Slitevind som förvaltare. Vi ser samarbetet som en mycket bra möjlighet att framöver kunna investera i större projekt samtidigt som vi ytterligare kan utveckla vår förvaltningsaffär. Produktionstillväxten sedan 2015 har i genomsnitt varit ca 25% om året och vi ser fortsatt goda möjligheter i marknaden för driftsatt vindkraft.

Vindarna har varit över det normala under inledningen av 2022 och resulterat i rekordhöga produktionssiffror. Under januari producerade koncernens vindkraftverk drygt 50 GWh och 22 dagar in i februari är produktionen uppe i 40 GWh vilket tillsammans ger drygt 90 GWh att jämföra med 88 GWh för hela första kvartalet 2021. Vi har hittills under inledningen av 2022 haft bra utväxling på våra kontinuerliga investeringar i utökad produktionskapacitet och skapat förutsättningar för att nå ett historiskt bra utfall under första kvartalet.

Koncernens produktionsutveckling över tid

Vår starka tillväxt fortsätter, Koncernen har under året investerat ca 235 mkr i ytterligare ca 115 GWh produktionskapacitet och har per sista december en beräknad normalårsproduktion om ca 430 GWh.



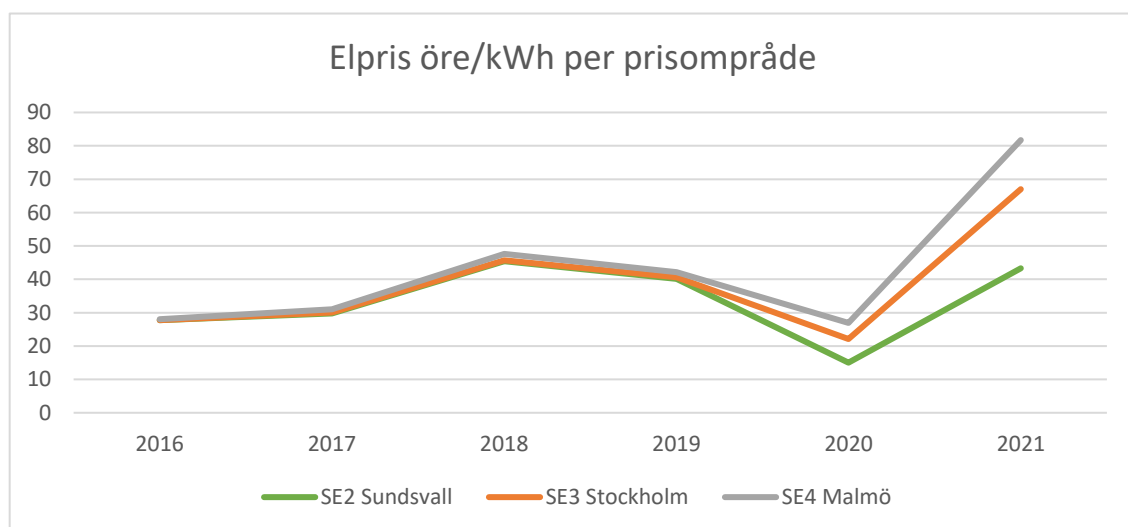
Prissäkrade volymer

Prissäkringarna görs som finansiella kontrakt (utan egentlig koppling till den fysiska leveransen) och med en fast volym till ett fast pris per tidsperiod. Vår hittillsvarande ambition har varit att prissäkra minst 50% av den prognostiserade volymen, i de två största delägda parkerna på Näsudden har säkringsnivåerna för fjärde kvartalet varit betydligt högre än så. I dessa parker har produktionen under fjärde kvartalet samtidigt hamnat långt under budget vilket gör att vi i några fall haft en säkrad volym som överstiger den faktiskt producerade varmed vi inte kunnat ta del av den positiva utvecklingen på spotmarknaden. De säkrade volymerna kommer framöver vara lägre och kopplingen till spotmarknaden tydligare. Först kvartalet 2022 är 17 GWh säkrat på systemnivå till 41 öre, 38,5 GWh i SE3 till 49 öre och 11,5 GWh i SE4 till 64 öre. Totalt motsvarar det cirka 50% av den budgeterade produktionen för kvartalet vid normala vindar. För andra till och med fjärde kvartalet är den hittills säkrade volymen i SE2, SE3 och SE4 tillsammans 47 GWh till ca 44 öre vilket motsvarar ca 15% av den beräknade produktionen för perioden.

Elmarknaden och prisområdena

De senaste 1,5 åren har vi sett en ökad prisskillnad mellan prisområdena, Slitevind har ca 65% av vår produktion i de högre prissatta områdena SE3 och SE4 i södra Sverige. Andra halvan av 2021 i allmänhet, och fjärde kvartalet i synnerhet, innebar en extremt volatil och svår marknad med stora prisområdesskillnader och ett negativt områdestillägg (EPAD) i SE2. Perioder med låg vindkraftsproduktion ger extrema priser. Prisutveckling och volatilitet påverkas även i hög grad av internationella marknadens utveckling.

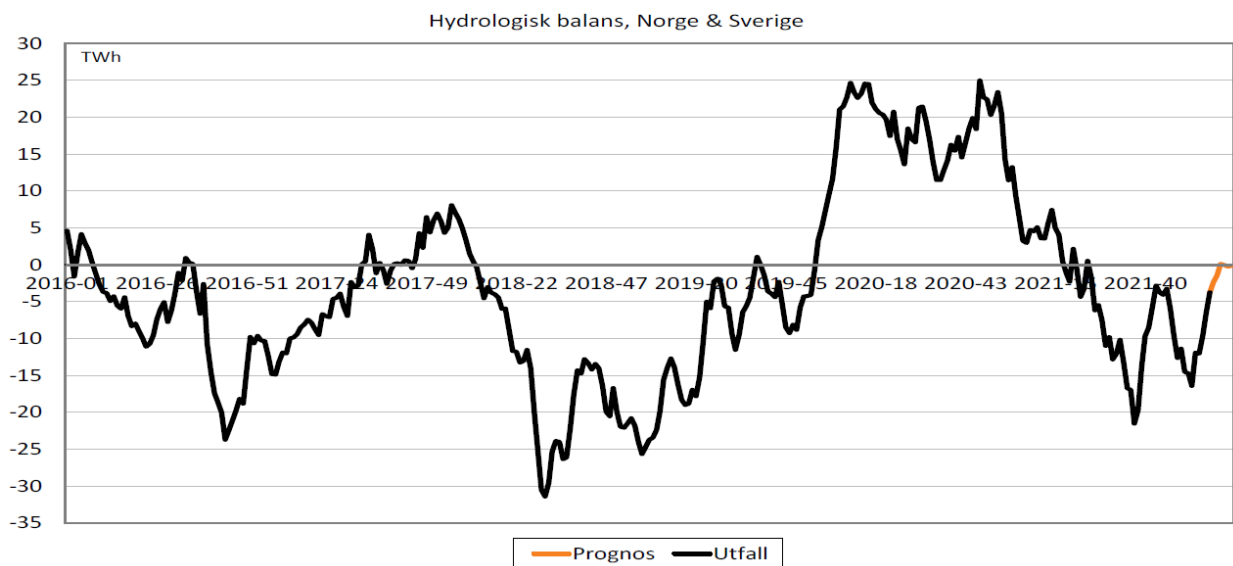
Idén om en gemensam nordisk elmarknad kopplad till kontinenten med ett huvudsakligen gemensamt pris kollapsade under 2021. Vår uppfattning är att systempriset inte längre speglar en någotsånär enhetlig nordisk elmarknad utan bara ger ett aritmetiskt genomsnitt av ett stort antal prisområden med sinsemellan mycket stora prisskillnader. Systempriset är inte längre relevant som referens för den marknad Slitevind verkar i.



Källa elen.nu

Den hydrologiska balansen

Det hydrologiska underskottet som uppstod under 2021 har absorberats, prognosen för vecka 10 är en hydrologi i balans.



Långsiktig trend med ökad elkonsumtion

Den långsiktiga trenden med kraftigt ökad efterfrågan på el kvarstår till följd av att nya delar av industrin och samhället elektrifieras och det fossila fasas ut. Datahallar och datalagring, liksom elektrifiering av transportsektorn och industrin, bidrar till att elanvändningen i Sverige 2045 enligt en rapport från Svenskt Näringsliv (publicerad oktober 2019) förväntas uppgå till ca 200 TWh gentemot dagens ca 130 TWh. I en rapport från mars 2021 presenterar Infrastrukturdepartementet siffror från Energimyndigheten och Svenska Kraftnät med ett spann för elanvändningen 2045 i intervallet 170-298 TWh. Det har annonserats ytterligare investeringar sedan rapporterna presenterades som gör att nämnda siffror ytterligare kan komma öka. Priserna på utsläppsrätter har fortsatt stiga vilket indirekt påverkar elpriset i positiv riktning. EU's klimatpakter Fit for 55 innehåller en målsättning om 55% lägre utsläpp till 2030 jämfört med 1990 års nivå och bidrar till höjda priser på utsläppsrätter.

Vindkraftens produktionsprofil

Helåret har präglats av tilltagande volatilitet i elmarknaden. Spotpriset för vindkraftsel är över tid lägre än månadens snittpris på Nordpool beroende på att huvuddelen av elen säljs när det blåser mycket och då sjunker ofta spotpriset under medel. För Slitevind blev denna profilkostnad under 2021 knappt 15% men förväntas över tid sjunka i takt med att produkter för lagring och produktion av till exempel grön vätgas utvecklas. Historiskt har profilkostnaden snarare legat kring 5%.

Vindkraftmarknaden nu och framöver

Elmarknaden har de senaste åren, liksom samhället i stort, påverkats kraftigt av Coronapandemin. Den allmänna ekonomiska återhämtningen har tillsammans med hydrologiskt underskott, stigande bränslepriser, relativt svaga vindar och högre priser på utsläppsrätter bidragit till den kraftiga prisuppgång vi såg på elmarknaden under andra halvan av 2021. Vår långsiktiga förväntan på marknaden är fortsatt positiv. Flertalet aktörers långsiktiga prisprognoser över 10-15 år ligger generellt för SE3 på en genomsnittlig nivå om 40-45 öre. Vid dessa nivåer finns mycket bra förutsättningar för god lönsamhet i Slitevinds anläggningar. Utvecklingen i den svenska vindkraftmarknaden är fortsatt mycket stark. Trots ganska kraftiga förseningar installerades drygt 1000 MW under 2020. Enligt Svensk Vindenergis senaste kvartalsrapport installerades ca 2100 MW under 2021. Produktionen från svensk vindkraft uppgick under det rätt vindfattiga 2021 till ca 28 TWh och beräknas nå knappt 50 TWh redan 2024.

Service och förvaltning

Satsningen mot service och förvaltning fortsätter, vi vill över tid öka antalet förvaltningsavtal med externa kunder. Slitevind räknar långsiktigt med ökade intäkter från förvaltning och service av externa anläggningar samtidigt som andelen maskiner i egen service kommer öka.

Betydande miljövänlig elproduktion

Med ca 430 GWh i normalårsproduktion och vindkrafttillgångar till ett bokfört värde om 830 MSEK i koncernen är förhållandet mellan bokfört värde och årsproduktion bland de bästa i branschen. Huvuddelen av våra anläggningar har varit i produktion mellan 5 och 10 år med en förväntad livslängd på 25 till 30 år. Vi är väl positionerade som en betydande producent av miljövänlig och förnybar el som ger stor potential på en växande marknad. Vi vill arbeta proaktivt för att ta del i utvecklingen av den kraftigt växande förnyelsebara energisektorn och växa med lönsamhet både vad gäller egen produktion och extern förvaltning.

Jonas Dahlström, VD

Kvartalet i korthet

Omsättning

Koncernens nettoomsättning under kvartalet uppgick till 29,5 MSEK (26,4 MSEK). Moderbolagets nettoomsättning uppgick till 14,9 MSEK (11,2 MSEK). Vindarna var under det normala för perioden.

Resultat

Koncernens rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 12,8 MSEK (16,8 MSEK) för kvartalet. Moderbolagets rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 8,6 MSEK (7,0 MSEK). Rörelseresultat efter avskrivningar men före räntekostnader (EBIT) uppgick för Koncernen till 0,8 MSEK (6,0 MSEK), motsvarande siffror för Moderbolaget var 3,7 MSEK (2,4 MSEK). Resultat efter finansiella poster uppgick till -3,0 MSEK (2,5 MSEK) för Koncernen och 3,4 MSEK (0,9 MSEK) för Moderbolaget.

Kostnader

Fler vindkraftverk och ökad produktionskapacitet ger högre direkta kostnader. Produktionskapaciteten vid utgången av 2021 är 40% högre än vid utgången av 2020. Koncernens direkta kostnader för kvartalet uppgår till 13,2 MSEK (6,9 MSEK), ökningen är i huvudsak hänförlig till tillkommande produktionskapacitet samt till del kostnader i två dotterbolag för större underhållsåtgärder av engångskaraktär. Moderbolagets direkta kostnader för kvartalet uppgår till 3,2 MSEK (1,8 MSEK), ökningen är hänförlig till tillkommande produktionskapacitet.

EBITDA-marginal och rörelsemarginal

Koncernens EBITDA-marginal för kvartalet uppgick till 43% (61%), rörelsemarginalen uppgick till 3% (22%). Moderbolagets EBITDA-marginal uppgick till 57% (62%), rörelsemarginalen uppgick till 25% (21%).

Avskrivningar

Koncernens avskrivningar uppgick under kvartalet till 11,9 MSEK (10,8 MSEK), Moderbolagets uppgick till 4,8 MSEK (4,6 MSEK).

Finansnetto och räntor

Koncernens finansnetto för kvartalet uppgick till -3,8 MSEK (-3,4 MSEK), Moderbolagets uppgick till -0,3 MSEK (-1,5 MSEK). Räntekostnaderna för Koncernen uppgick till 4,3 MSEK (3,3 MSEK) och för Moderbolaget till 2,5 MSEK (1,6 MSEK).

Investeringar

Koncernens nettoinvesteringar i materiella anläggningstillgångar uppgår under kvartalet till 88,8 MSEK (16,7 MSEK) och för moderbolaget till 0,6 MSEK (17,0 MSEK).

Kassaflöde

Koncernens kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick under kvartalet till 9,0 MSEK (13,3 MSEK), motsvarande siffror för Moderbolaget är 8,3 MSEK (5,5 MSEK). Outnyttjad checkräkningskredit för Koncernen uppgick per 31 december 2021 till 10,7 MSEK (7,9 MSEK) och för Moderbolaget till 10,0 MSEK (7,4 MSEK). Kvartalets kassaflöde för Koncernen uppgick till 1,7 MSEK (-0,6 MSEK) och för Moderbolaget till 0,1 MSEK (0 MSEK). Koncernens planmässiga amorteringar av långfristiga banklån har under kvartalet uppgått till ca 9,4 MSEK (11,0 MSEK) och för Moderbolaget 3,2 MSEK (5,1 MSEK).

Produktion

Elproduktionen för Koncernen uppgick under kvartalet till 115 GWh, jämfört med 88 GWh samma kvartal föregående år. Tillkommande produktion från andel i intressebolag uppgår under kvartalet till ca 3 GWh (3,0 GWh). Vindarna var under det normala för perioden.

Personal

Antalet anställda uppgick under kvartalet till 8 (7) heltidstjänster fördelade på 8 (8) personer. Lönekostnaderna för Koncernen och Moderbolaget uppgick till 2,3 MSEK (1,8 MSEK).



Slitevinds medarbetare januari 2022

Helår 2021 i korthet

Omsättning

Koncernens nettoomsättning under perioden uppgick till 105,5 MSEK (90,2 MSEK). Moderbolagets nettoomsättning uppgick till 45,3 MSEK (36,3 MSEK). Vindarna var under det normala för perioden.

Resultat

Koncernens rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 50,9 MSEK (54,2 MSEK) för perioden. Moderbolagets rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 24,4 MSEK (19,2 MSEK). Rörelseresultat efter avskrivningar men före räntekostnader (EBIT) uppgick för Koncernen till 8,1 MSEK (12,2 MSEK), motsvarande siffror för Moderbolaget är 6,0 MSEK (1,6 MSEK). Resultat efter finansiella poster uppgick till - 5,3 MSEK (1,0 MSEK) för Koncernen och 0,2 MSEK (- 1,4 MSEK) för Moderbolaget. Skatteverket har beslutat om återkrav av tidigare beviljat omställningsstöd till några av koncernens dotterbolag som uppgår till totalt 2 mkr vilket belastar periodens resultat som en övrig extern kostnad.

Kostnader

Fler vindkraftverk och ökad produktionskapacitet ger högre direkta kostnader. Produktionskapaciteten vid utgången av 2021 är 40% högre än vid utgången av 2020. Koncernens direkta kostnader för helåret uppgår till 40,7 MSEK (26,8 MSEK), ökningen är i huvudsak hänförlig till tillkommande produktionskapacitet samt till del kostnader i två dotterbolag för större underhållsåtgärder av engångskaraktär. Moderbolagets direkta kostnader för perioden uppgår till 11,3 MSEK (7,9 MSEK), ökningen är hänförlig till tillkommande produktionskapacitet.

EBITDA-marginal och rörelsemarginal

Koncernens EBITDA-marginal för perioden uppgick till 48% (58%), rörelsemarginalen uppgick till 8% (14%). Moderbolagets EBITDA-marginal uppgick till 53% (53%), rörelsemarginalen uppgick till 13% (4%).

Avskrivningar

Koncernens avskrivningar uppgick under perioden till 42,9 MSEK (41,0 MSEK), Moderbolagets uppgick till 18,4 MSEK (17,6 MSEK).

Finansnetto och räntor

Koncernens finansnetto för perioden uppgick till -13,4 MSEK (-12,2 MSEK), Moderbolagets uppgick till -5,8 MSEK (-5,1 MSEK). Räntekostnaderna för Koncernen uppgick till 15,4 MSEK (13,2 MSEK) och för Moderbolaget till 8,7 MSEK (5,9 MSEK).

Investeringar

Koncernens nettoinvesteringar i materiella anläggningstillgångar uppgår under perioden till 236,3 MSEK (58,9 MSEK) och för moderbolaget till 26,5 MSEK (63,3 MSEK).

Kassaflöde

Koncernens kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick till 37,7 MSEK (42,0 MSEK), motsvarande siffror för Moderbolaget är 26,5 MSEK (63,3 MSEK). Outnyttjad checkräkningskredit för Koncernen uppgick per 31 december 2021 till 10,7 MSEK (7,9 MSEK) och för Moderbolaget till 10,0 MSEK (7,4 MSEK). Periodens kassaflöde för Koncernen uppgick till 0,4 MSEK (-34,4 MSEK) och för Moderbolaget till 0,1 MSEK (-30,4 MSEK). Koncernens planmässiga amorteringar av långfristiga banklån har under perioden uppgått till ca 39,5 MSEK (44,1 MSEK) och för Moderbolaget 16,1 MSEK (19,9 MSEK).

Produktion

Elproduktionen för Koncernen uppgick under perioden till ca 343 GWh, jämfört med 308 GWh samma period föregående år. Tillkommande produktion från andel i intressebolag uppgår under perioden till ca 9,5 GWh (10,0 GWh). Vindarna var under det normala för perioden.

Personal

Antalet anställda uppgick under perioden till 8 (7) heltidstjänster fördelade på 8 (8) personer. Lönekostnaderna för Koncernen och Moderbolaget uppgick till 7,3 MSEK (6,3 MSEK).

Tillgångar

Koncernens anläggningstillgångar uppgick per den 31 december 2021 till 830,2 MSEK (627,6 MSEK). Moderbolagets anläggningstillgångar uppgick till 510,9 MSEK (374,9 MSEK). Anläggningstillgångarna består främst av materiella anläggningstillgångar i form av vindkraftverk. Flera av Slitevinds anläggningar är uppförda i Sveriges bättre vindlägen på Gotland, Öland och i Skåne.

Produktionstillgångar per 2021-12-31	MW	Produktion	
SE3 Näsudden och övriga Gotland	62	190	GWh
SE3 Övriga Sverige	13	35	GWh
SE2 Bollnäs, Järvsö. Nordanstig, Kramfors	57	150	GWh
SE4 Öland, Skåne och Hultsfred	18	45	GWh
Finland	8	10	GWh
Totalt	158	430	GWh

Nettoskuld och soliditet

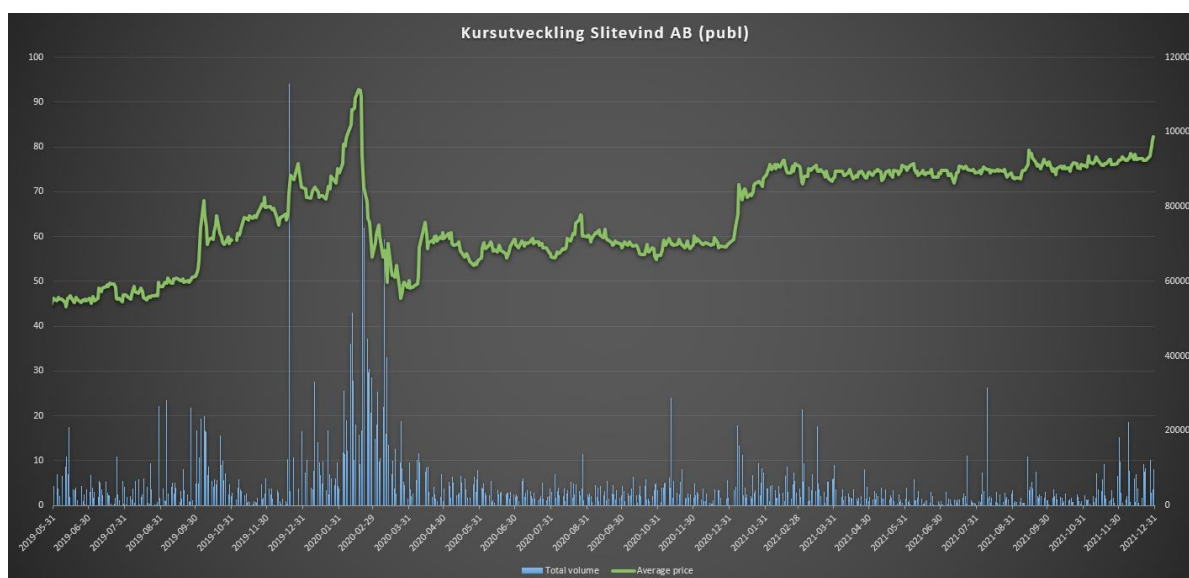
Koncernens nettoskuld uppgick per 31 december 2021 till 506,7 MSEK (368,9 MSEK). Moderbolagets nettoskuld uppgick till 266,1 MSEK (178,0 MSEK). Vid utgången av rapportperioden uppgår Koncernens soliditet till 33% (36%) och Moderbolagets till 41% (45%).

Övriga upplysningar

Aktien

Slitevind AB's aktie handlas sedan 2019-05-27 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 är 6 602 067 st per 2021-12-31.



Ägarförhållanden

Slitevind AB har cirka 4000 st aktieägare per 31 december 2021 vilket är en ökning från ca 300 st vid tidpunkten för listningen på Nasdaq First North Growth Market 2019-05-27.

Bolagets största ägare är Tamt AB och Investment AB Spiltan. En förteckning över bolagets största aktieägare finns på bolagets hemsida www.slitevind.se.

Utdelning

Bolagets långsiktiga mål är att leverera en stabil direktavkastning i form av en årlig utdelning som motsvarar 25-50% av årets resultat efter skatt. För de närmaste åren är styrelsens bedömning att investeringsklimatet kommer vara fortsatt gynnsamt varför investeringar prioriteras före utdelning. Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret 2021.



Teckningsoptioner

VD Jonas Dahlström innehar 85 000 st teckningsoptioner ur serie 2018/2022 (TO2022) och tidigare teknisk chef Göran Bylund innehar 65 000 st. Varje TO2022 (150 000 st) ger rätt att teckna en ny aktie i Slitevind AB under perioden 1 januari 2022 – 30 juni 2022 till kurs 33:70 SEK per aktie.

Finansiell kalender

En finansiell kalender finns tillgänglig på Bolagets hemsida www.slitevind.se.

Framtidsutsikter

Den långsiktiga trenden med kraftigt ökad efterfrågan och konsumtion av el kvarstår till följd av att nya delar av industrin och samhället elektrifieras och det fossila fasas ut. Datahallar och datalagring, liksom elektrifiering av transportsektorn och industrin, bidrar till att elanvändningen i Sverige 2045 enligt en rapport från Svenskt Näringsliv (publicerad oktober 2019) förväntas uppgå till ca 200 TWh gentemot dagens ca 130 TWh. I en rapport från mars 2021 presenterar Infrastrukturdepartementet siffror från Energimyndigheten och Svenska Kraftnät med ett spann för elanvändningen 2045 i intervallet 170-298 GWh. Det har annonserats ytterligare investeringar sedan rapporterna presenterades som gör att nämnda siffror ytterligare kan komma öka. Med huvuddelen av vår produktion i prisområdet SE3 har vi en bra position i relation till de kommande årens förväntade geografiska efterfrågan.

Slitevind arbetar kontinuerligt med att sänka våra produktion- och finansieringskostnader med målet att senast 2022 kunna nå lönsamhet med knappt 30 öre per kWh i snittintäkt för Koncernen. För att nå en snittintäkt per såld kWh om knappt 30 öre behöver erhållet bruttoförsäljningspris för summan av el-, elcertifikat, ursprungsgarantier och nätnytta vara marginellt högre då ca 100 GWh av totalt 430 GWh produktion hanteras via driftbolag där Koncernen får en månatlig nettoersättning utbetald efter avdrag för driftkostnader.

Coronapandemin

Slitevinds medarbetare arbetar i stor utsträckning från distans och möten hålls via elektroniska plattformar. Vissa förändringar har resulterat i förbättrade arbetssätt och rutiner som kommer bli bestående. Bolaget följer utvecklingen noga för att kontinuerligt kunna vidta ytterligare nödvändiga åtgärder.

Övriga väsentliga händelser under kvartalet

Inga övriga väsentliga händelser under kvartalet finns att rapportera.

Närstående transaktioner

Bolaget har ett lån upptaget från Tamt AB (Theodor Jeansson) som bryggfinansiering vid förvärv av vindkrafttillgångar, upplåningen har under kvartalet ökat med 30 MSEK till totalt 100 MSEK. Lånet löper med 5% ränta och avses ersättas med långfristiga banklån. Utbetalad ränta uppgår under kvartalet till 1.1 MSEK.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

Vindarna har varit över det normala under inledningen av 2022 och resulterat i rekordhöga produktionssiffror. Under januari producerade koncernens vindkraftverk drygt 50 GWh och 22 dagar in i februari är produktionen uppe i 40 GWh vilket tillsammans ger drygt 90 GWh att jämföra med 88 GWh för hela första kvartalet föregående år.

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%), Skålsparken 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. 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%) och Vindbolaget i När AB (49,9%) har konsoliderats enligt kapitalandelsmetoden. Vidare finns ett antal intressebolag som fungerar som driftbolag i enskilda vindkraftparker som inte har konsoliderats.

Bilder från Bildvision och Slitevind.

För ytterligare information kontakta:

Jonas Dahlström, VD
0702-28 44 04
jonas@slitevind.se

Cecilia Wahlberg, Ekonomichef
0498-260 554
cecilia@slitevind.se

Visby den 24/2 2022

Slitevind AB (publ)
Styrelsen

Koncernresultaträkning i sammandrag

	1 okt - 31 dec 2021	1 okt - 31 dec 2020	1 jan - 31 dec 2021	1 jan - 31 dec 2020
Nettoomsättning	29 550 135	26 409 991	105 515 328	90 227 085
Övriga rörelseintäkter	122 526	1 043 361	851 529	2 973 320
Direkta kostnader	-13 225 812	-6 918 975	-40 672 380	-26 784 518
Bruttoresultat	16 446 849	20 534 377	65 694 477	66 415 887
Personalkostnader	-2 301 126	-1 805 367	-7 272 119	-6 257 543
Övriga rörelsekostnader	-1 358 809	-1 966 700	-7 491 368	-5 916 558
EBITDA	12 786 914	16 762 310	50 930 990	54 241 786
Av- och nedskrivningar	-11 943 469	-10 801 987	-42 817 371	-41 002 839
EBIT	843 445	5 960 323	8 113 619	13 238 947
Finansnetto	-3 846 803	-3 440 516	-13 381 240	-12 193 165
Resultat efter finansiella poster	-3 003 358	2 519 807	-5 267 621	1 045 782
Skatt på periodens resultat	0	0	0	-777 992
Uppskjuten skatt	0	0	0	0
Periodens resultat	-3 003 358	2 519 807	-5 267 621	267 790

Hänförligt till:

Moderbolagets aktieägare	-2 559 282	2 023 447	-4 616 486	-1 437 367
Innehav utan bestämmande inflytande	-444 076	496 360	-651 135	1 705 157
Resultat per aktie moderbolagets aktieägare	-0,39	0,34	-0,70	-0,24
Antal aktier vid periodens utgång	6 602 067	5 902 067	6 602 067	5 902 067
Genomsnittligt antal aktier	6 602 067	5 902 067	6 452 067	5 892 900

Koncernbalansräkning i sammandrag

TILLGÅNGAR	2021-12-31	2020-12-31
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	531 774	1 063 547
Materiella anläggningstillgångar	815 023 184	612 321 820
Finansiella anläggningstillgångar	14 616 711	14 243 795
Summa anläggningstillgångar	830 171 669	627 629 162
Omsättningstillgångar		
Varulager	3 852 173	4 067 171
Övriga omsättningstillgångar	15 999 493	19 628 370
Kassa och bank	9 685 768	9 250 341
Summa omsättningstillgångar	29 537 434	32 945 882
Summa tillgångar	859 709 103	660 575 044
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Aktiekapital	64 894 135	59 020 670
Annat eget kapital inkl årets resultat	197 448 288	163 299 026
Eget kapital hänförligt moderbolagets aktieägare	262 342 423	222 319 696
Innehav utan bestämmande inflytande	17 966 252	16 133 749
Summa eget kapital	280 308 675	238 453 445
Avsättningar	28 414 270	22 666 664
Skulder		
Långfristiga skulder	479 301 625	329 531 665
Kortfristiga skulder	71 684 533	69 923 270
Summa skulder	550 986 158	399 454 935
Summa eget kapital och skulder	859 709 103	660 575 044
Förändring i eget kapital, Koncernen	2021-12-31	2020-12-31
Eget kapital vid periodens ingång	238 453 445	238 785 612
Tillfört kapital teckningsoptioner		
Nyemission	46 260 000	
Nyemission, pågående		
Emissionskostnader	-2 232 325	
Periodens resultat	-5 267 621	267 790
Korrigerig för minoritetsintresse	1 832 503	-351 294
Övrigt totalresultat för perioden	1 262 673	-248 663
Eget kapital vid periodens utgång	280 308 675	238 453 445

Kassaflödesanalys koncernen	2021	2020	2021	2020
	okt-dec	okt-dec	jan-dec	jan-dec
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster	-3 003 358	2 519 807	-5 267 621	1 045 782
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	11 943 469	10 801 987	42 817 371	41 002 839
Andra justeringar ej i kassaflöde	65 550		165 550	
	9 005 661	13 321 794	37 715 300	42 048 621
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	9 005 661	13 321 794	37 715 300	42 048 621
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Förändring av lager	-73 001	-1 485 781	214 998	-2 029 586
Förändring av kortfristiga fordringar	2 758 203	-4 808 344	3 628 877	231 131
Förändring av kortfristiga skulder	-7 536 137	18 937 202	1 761 263	-4 388 600
Kassaflöde från den löpande verksamheten	4 154 726	25 964 871	43 320 438	35 861 566
Investeringsverksamheten				
Förändring materiella anläggningstillg.	-87 928 703	-16 721 399	-235 426 766	-58 867 238
Förändring finansiella anläggningstillg.	-5 656 319	773 671	-372 916	-2 068 610
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-93 585 022	-15 947 728	-235 799 682	-60 935 848
Finansieringsverksamheten				
Förändring långfristiga skulder	96 343 919	-10 780 635	152 596 451	-2 524 116
Förändring checkräkningskredit	-4 364 700	162 341	-2 826 491	-6 795 823
Utdelning externt dotterbolag				
Nyemission			46 260 000	
Nyemission, pågående				
Emissionskostnader			-2 232 325	
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	91 979 219	-10 618 294	193 797 635	-9 319 939
Periodens kassaflöde	2 548 923	-601 151	1 318 391	-34 394 221
Likvida medel vid periodens början	8 019 809	9 851 492	9 250 341	43 644 562
Likvida medel vid periodens slut	9 685 768	9 250 341	9 685 768	9 250 341
Varav checkräkningskredit (11 MSEK beviljad)	320 636	3 147 127	320 636	3 147 127

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

	1 okt - 31 dec 2021	1 okt - 31 dec 2020	1 jan - 31 dec 2021	1 jan - 30 dec 2020
Nettoomsättning	14 899 149	11 175 520	45 277 898	36 327 154
Övriga rörelseintäkter	51 852	113 687	763 443	179 330
Direkta kostnader	-3 167 016	-1 801 399	-11 267 180	-7 907 180
Bruttoresultat	11 783 985	9 487 808	34 774 161	28 599 304
Personalkostnader	-2 280 016	-1 779 213	-7 251 009	-6 231 389
Övriga rörelsekostnader	-952 401	-671 026	-3 141 745	-3 197 906
EBITDA	8 551 568	7 037 569	24 381 407	19 170 009
Av- och nedskrivningar	-4 827 289	-4 611 321	-18 402 308	-17 585 906
EBIT	3 724 279	2 426 248	5 979 099	1 584 103
Finansnetto	-283 096	-1 524 933	-5 758 012	-5 148 347
Resultat efter finansiella poster	3 441 183	901 315	221 087	-3 564 244
Bokslutsdispositioner	0	0	0	2 200 000
Resultat före skatt	3 441 183	901 315	221 087	-1 364 244
Skatt på periodens resultat	0	0	0	0
Periodens resultat	3 441 183	901 315	221 087	-1 364 244

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

TILLGÅNGAR	2021-12-31	2020-12-31
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	0	0
Materiella anläggningstillgångar	287 913 966	279 839 818
Finansiella anläggningstillgångar	222 950 536	93 867 899
Summa anläggningstillgångar	510 864 502	373 707 717
Omsättningstillgångar		
Varulager	2 835 833	2 634 612
Övriga omsättningstillgångar	22 464 790	15 801 269
Kassa och bank	682 486	561 661
Summa omsättningstillgångar	25 983 109	18 997 542
Summa tillgångar	536 847 611	392 705 259
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Aktiekapital	66 020 670	59 020 670
Ej registrerat aktiekapital	0	0
Reservfond	190 109	190 109
Fritt eget kapital	79 160 787	41 912 026
Eget kapital	145 371 566	101 122 805
Obeskattade reserver	97 500 000	97 500 000
Avsättningar	238 169	197 369
Skulder		
Långfristiga skulder	255 570 875	158 077 546
Kortfristiga skulder	38 167 001	35 807 539
Summa skulder	293 737 876	193 885 085
Summa eget kapital och skulder	536 847 611	392 705 259
Förändring i eget kapital, moderbolaget	2021-12-31	2020-12-31
Eget kapital vid periodens ingång	101 122 805	102 487 049
Tillfört kapital teckningsoptioner	0	0
Nyemission	46 260 000	0
Nyemission, pågående	0	0
Emissionskostnader	-2 232 327	0
Periodens resultat	221 088	-1 364 244
Eget kapital vid periodens utgång	145 371 566	101 122 805

Kassaflödesanalys moderbolaget	2021	2020	2021	2020
Den löpande verksamheten	okt-dec	okt-dec	jan-dec	jan-dec
Resultat efter finansiella poster	3 441 183	901 315	221 087	-3 564 244
Justeringar för avskrivningar	4 827 289	4 611 321	18 402 308	17 585 906
Andra justeringar ej i kassaflöde	30 600		40 800	
	8 299 072	5 512 636	18 664 195	14 021 662
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	8 299 072	5 512 636	18 664 195	14 021 662
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Förändring av lager	-94 468	-1 333 717	-201 221	-1 588 219
Förändring av kortfristiga fordringar	1 228 067	83 443	-6 663 521	-1 428 033
Förändring av kortfristiga skulder	-9 255 033	10 679 519	2 359 462	-9 426 145
Kassaflöde från den löpande verksamheten	177 638	14 941 881	14 158 915	1 579 265
Investeringsverksamheten				
Förändring materiella anläggningstillgångar	-636 703	-17 092 804	-26 476 455	-63 328 545
Förändring finansiella anläggningstillgångar	-34 552 186	3 130 344	-129 082 637	12 276 789
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-35 188 889	-13 962 460	-155 559 092	-51 051 756
Finansieringsverksamheten				
Förändring långfristiga skulder	35 132 076	-1 137 511	100 053 382	25 978 120
Förändring checkräkningskredit	0	158 090	-2 560 053	-6 897 909
Nyemission			46 260 000	
Nyemission pågående				
Emissionskostnader			-2 232 327	
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	35 132 076	-979 421	141 521 002	19 080 211
Periodens kassaflöde	120 825	0	120 825	-30 392 280
Likvida medel vid periodens början	561 661	561 661	561 661	30 953 941
Likvida medel vid periodens slut	682 486	561 661	682 486	561 661
Nyttjad checkräkningskredit (10 MSEK beviljad)	0	2 560 053	0	2 560 053

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 67% 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

EBITDA – Rörelseresultat före avskrivningar.

EBIT – Rörelseresultat.

EBITDA-marginal – Rörelseresultat före avskrivningar i förhållande till summa intäkter.

Rörelsemarginal – Rörelseresultat (EBIT) i förhållande till summa intäkter.

Soliditet – Justerat Eget Kapital i förhållande till totala tillgångar.

Nettoskuld – Räntebärande skulder minskat med kassa.

Finansnetto – Finansiella intäkter minus finansiella kostnader.