

Årsredovisning för

Ryd/Rönnerum Vind AB

556825-6944

Räkenskapsåret


2022-01-01 - 2022-12-31

Innehållsförteckning:	Sida
Förvaltningsberättelse	1-3
Resultaträkning	4
Balansräkning	5-6
Noter	7-8
Underskrifter	9

Fastställelseintyg

Undertecknad styrelseledamot i Ryd/Rönnerum Vind AB intygar härmed dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med originalet, dels att resultat- och balansräkningen fastställts på årsstämma den 23/5 2023. Stämman beslutade också att godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition.

Borgholm den 23/5 2023


Johan Selander



Förvaltningsberättelse

Styrelsen för Ryd/Rönnerum Vind AB, 556825-6944, får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2022.

Verksamheten

Styrelsen för Ryd/Rönnerum Vind AB får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2022. Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor. SEK
Företaget har sitt säte i Borgholms kommun.
Styrelsen har haft 4 styrelsemöten under året.

Styrelsen har under verksamhetsåret av:
Johan Selander, Ordförande
Pär Ohlsén, Vice ordförande, Driftansvarig
Anna Alvarmo Ledamot
Marie Sigfridsson, Sekreterare
Peder Svensson, Ledamot
Bert Carlsson, Suppleant

Allmänt om verksamheten

Om aktiebolaget

Aktiebolaget bildades 2011 med målet att vara en del av en lokal satsning på förnyelsebar vindkraft, vara affärsdrivande och samtidigt tillvara aktieägarnas miljöintresse.

Bolaget äger hälften av ett Enercon E82 2,0 MW vindkraftverk på fastigheten Ryd 6:3 i Mörbylånga kommun. Detta vindkraftverk övertogs i maj 2011 efter godkänd besiktning. Vindkraftsparken i Ryd/Rönnerum förvaltas av Ryd-Rönnerum Drift AB.

Verk	Namn	Märke	Modell	kW	Kommun	I drift
Ryd-Rönnerum 2	Näktergalen	Enercon	E-82	1500(2000)*	Mörbylånga	2011

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Vindåret 2022 och elmarknaden

Vindproduktionen i december 2022 gav 92 % av vad ett normal år ger och för helåret var samma siffra 97 %. Den totala produktionen för 2022 i Sverige uppgick till ca 33 TWh. Nu finns totalt installerat 15 557 MW i 5 469 anläggningar (> 50 kW).

Den kraftiga utbyggnaden fortsätter och med allt högre elpriser och ett fortfarande politiskt stöd bedöms denna fortsätta ett tag till. Det lokala motståndet har dock medfört en avmattning i utbyggnadstakten. Därför har alltfler projekt letat sig ut i havet där man räknar med mindre lokalt motstånd, men där försvarsmaktens invändningar och kraftig fördyring skapar nya utmaningar. Det allt större underskottet i södra Sverige, speciellt vid svaga vindar, håller därför uppe elpriserna på en dysfunktionell nivå.

Den alltmer integrerade elmarknaden i hela Europa har nu visat sig få allt större inflytande på svenska elpriser. Kriget mellan Ryssland och Ukraina med sanktioner och handelskrig mellan EU och Ryssland medför höga olje- och gaspriser och därmed rekordhöga elpriser. Tyskland som har lagt ned både kol- och kärnkraftkapacitet skapar alltmer väderberoende elkraftproduktion. Vid svaga vindar måste elproduktion i Tyskland ske med den dyra naturgasen som därmed bli prissättande för all elproduktion och som även påverkar elpriserna i Sverige, speciellt i södra Sverige. En ytterligare parameter som alltmer påverkar priset är transportkapaciteten av elkraft från norr till söder. När denna inte räcker till uppkommer stora prisskillnader när el i norr låses inne samtidigt som ett underskott byggs upp i söder. Ansvarig för detta är Svenska Kraftnät. En stabiliserande faktor kan dock bli de planerade vätgasproduktionsanläggningarna som kommer att utnyttja den billiga vindkraften dvs när elöverskott råder. Den nya exportkabeln från Norge till kontinenten innebär också en utjämnande och stabiliserande faktor men då också vid en högre elprisnivå.

Rysslands invasion av Ukraina ökar osäkerheten både vad avser konjunktur och framtida bränslepriser och konjunkturuppgången, som var på gång i Europa och världen, bedöms brytas. Med skyhöga elpriser på kontinenten passar Sverige och Norge på att exportera så mycket det går. Kärnkraftverken kommer förhoppningsvis i gång och att det stora effektunderskottet i södra Sverige dämpas. Nu verkar

också Olkiluoto 3 med 1600 MW också vara på gång trots alla problem och förseningar. De svenska vattenmagasinen ligger nu något under normalnivå. Priset för utsläppsrätterna har återigen ökat något och ligger nu runt prisnivån på 80-90 Euro/ton (ungefär lika många ören per kWh el). Systempriset för december ökade kraftigt jämfört med november. Differensen mellan norr och söder blev också mindre beroende på svagare vindar i norr.

Källa: www.vindstat.nu

Produktion och drift under 2022

Drift- och produktionsläget

Bolagets vindkraftverk har, produktionsmässigt, under 2022 haft det näst sämsta året sedan start, se tabell nedan för mer detaljerad info.

Produktionen har varit 3607 MWh för verk 2 (3628 år 2021). Medelvärdet av produktionen för alla fem verk är 3793 MWh (3704 år 2021). Bolaget ingår i ett driftbolag som hanterar samtliga fem vindkraftverk i Ryd-Rönnerum. Samtliga ägare erhåller ersättning i förhållande till ägarandel i driftbolaget och dess totala produktion på samtliga fem verk. För RRV uppgår denna andel till 10%. Slitevind har tidigare skött driftbolaget har nu köpts upp av Orrön Energy. Samma personer sköter driftbolaget som året innan, men nu under nytt bolagsnamn.

Vindproduktion i MWh för verk 2 år 2012 till och med 2022.

År Årsproduktion (Mwh)

2012	4081
2013	3944
2014	3998
2015	4507
2016	3917
2017	4109
2018	3213
2019	3912
2020	4317
2021	3628
2022	3607

Antalet aktieägare och aktier:

Vid årsskiftet 2021/2022 var vi 158 aktieägare som tillsammans ägde 1250 aktier.

Ekonomi

Bolagets resultat under 2022 blev 662 189 kronor vilket är en förbättring med lite knappt 964 000 kronor jämfört med 2021. Detta är med marginal det bästa resultat som bolaget presterat under sina aktiva år och är drivet av de höga elpriserna under 2022.

Det statliga omställningsbidrag som erhöles under 2019 och 2020 pga. coronapandemin har under året återbetalats och belastar resultatet för 2022 med 134 383 kronor.

Ränteläget är stigande och inflationen ligger på höga nivåer. Bolaget har idag bundit räntat på sina lån till en räntesats på 2,4% tills 2025-02-15. När den fasta räntan löper ut och lånet skall sättas om kommer bolaget ha lite knappt 2,9 miljoner kronor kvar med dagens amorteringsplan. Styrelsen arbetar just nu med strategier hur detta skall hanteras när lånen skall sättas om.

2023 har börjat relativt starkt ur ett vindperspektiv.

Resultat i tkr för RRV 2012 till och med 2022

År Resultat (tkr)

2012	-285
2013	-160
2014	-185
2015	-151
2016	-295
2017	-306
2018	-255
2019	181
2020	-122
2021	-302
2022	662

Flerårsöversikt

	2022	2021	2020	Belopp i kr 2019
Nettoomsättning	1 561 000	460 500	545 500	1 003 954
Resultat efter finansiella poster	662 183	-301 544	-122 467	181 150
Soliditet, %	26	19	21	21

Förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Fritt eget kapital
Vid årets början	1 250 000		464 731
<i>Disposition enl årsstämmobeslut</i>			
Årets resultat			662 183
Vid årets slut	1 250 000		1 126 914

Bolaget har erhållit 2.400.000 k (2.400.000 kr) i villkorat aktieägartillskott.

Resultatdisposition

	Belopp i kr
Styrelsen föreslår att fritt eget kapital disponeras enligt följande:	
balanserat resultat	464 731
årets resultat	662 183
Totalt	1 126 914
disponeras för	
balanseras i ny räkning	1 126 914
Summa	1 126 914

Bolagets resultat och ställning framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar med noter.

Resultaträkning

<i>Belopp i kr</i>	<i>Not</i>	<i>2022-01-01- 2022-12-31</i>	<i>2021-01-01- 2021-12-31</i>
Rörelseintäkter, lagerförändring m.m.			
Nettoomsättning		1 561 000	460 500
Övriga rörelseintäkter		-134 383	-
Summa rörelseintäkter, lagerförändring m.m.		1 426 617	460 500
Rörelsekostnader			
Övriga externa kostnader		-19 182	-16 865
Personalkostnader		-17 762	-5 256
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-620 004	-620 004
Summa rörelsekostnader		-656 948	-642 125
Rörelseresultat		769 669	-181 625
Finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		908	-
Räntekostnader och liknande resultatposter		-108 394	-119 919
Summa finansiella poster		-107 486	-119 919
Resultat efter finansiella poster		662 183	-301 544
Bokslutsdispositioner			
Resultat före skatt		662 183	-301 544
Skatter			
Årets resultat		662 183	-301 544

202305290881

Balansräkning

<i>Belopp i kr</i>	<i>Not</i>	<i>2022-12-31</i>	<i>2021-12-31</i>
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader och mark	2	7 915 510	8 535 514
Summa materiella anläggningstillgångar		7 915 510	8 535 514
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andra långfristiga värdepappersinnehav		10 000	10 000
Summa finansiella anläggningstillgångar		10 000	10 000
Summa anläggningstillgångar		7 925 510	8 545 514
Omsättningstillgångar			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Övriga fordringar		24 361	24 164
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		388 500	60 000
Summa kortfristiga fordringar		412 861	84 164
<i>Kassa och bank</i>			
Kassa och bank		779 400	208 483
Summa kassa och bank		779 400	208 483
Summa omsättningstillgångar		1 192 261	292 647
SUMMA TILLGÅNGAR		9 117 771	8 838 161

2023052908882

)

)

)

)

Balansräkning

<i>Belopp i kr</i>	<i>Not</i>	<i>2022-12-31</i>	<i>2021-12-31</i>
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
<i>Eget kapital</i>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		1 250 000	1 250 000
Summa bundet eget kapital		1 250 000	1 250 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		464 731	766 275
Årets resultat		662 183	-301 544
Summa fritt eget kapital		1 126 914	464 731
Summa eget kapital		2 376 914	1 714 731
<i>Långfristiga skulder</i>			
Övriga skulder till kreditinstitut	3	4 236 000	4 674 639
Övriga skulder	4	2 400 001	2 400 001
Summa långfristiga skulder		6 636 001	7 074 640
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Skatteskulder		7 040	7 040
Övriga skulder		76 054	33 669
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		21 762	8 081
Summa kortfristiga skulder		104 856	48 790
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		9 117 771	8 838 161

2023052908883

Noter

Belopp i kr om inget annat anges.

Not 1 Redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2016:10 Årsredovisning i mindre företag.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden och beräknad nyttjandeperiod. Följande avskrivningstider tillämpas:

Anläggningstillgångar	År
Immateriella anläggningstillgångar:	
Materiella anläggningstillgångar:	
-Byggnader	25

Skillnaden mellan ovan nämnda avskrivningar och skattemässigt gjorda avskrivningar redovisas som ackumulerade överavskrivningar, vilka ingår i obeskattade reserver.

Not 2 Byggnader och mark

	2022-12-31	2021-12-31
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
-Vid årets början	15 150 000	15 150 000
	15 150 000	15 150 000
Akkumulerade avskrivningar enligt plan:		
-Vid årets början	-6 614 486	-5 994 482
-Årets avskrivning enligt plan	-620 004	-620 004
	-7 234 490	-6 614 486
Redovisat värde vid årets slut	7 915 510	8 535 514

Not 3 Övriga skulder till kreditinstitut

	2022-12-31
Belopp varmed skuldposten förväntas betalas efter mer än fem år efter balansdagen	4 236 000
	4 236 000

Not 4 Övriga skulder

	2022-12-31	2021-12-31
Skulder som förfaller senare än fem år från balansdagen	2 400 001	2 400 001
	2 400 001	2 400 001

Not 5 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

Ställda säkerheter

2022-12-31 2021-12-31

Ställda säkerheter

Vindkraftverk (bokfört värde)	7 915 510	8 535 514
100 aktier i Ryd Rönnerum Drift AB	10 000	10 000
Summa ställda säkerheter	7 925 510	8 545 514

2023052908885

Underskrifter

Borgholm den 17/4 2023



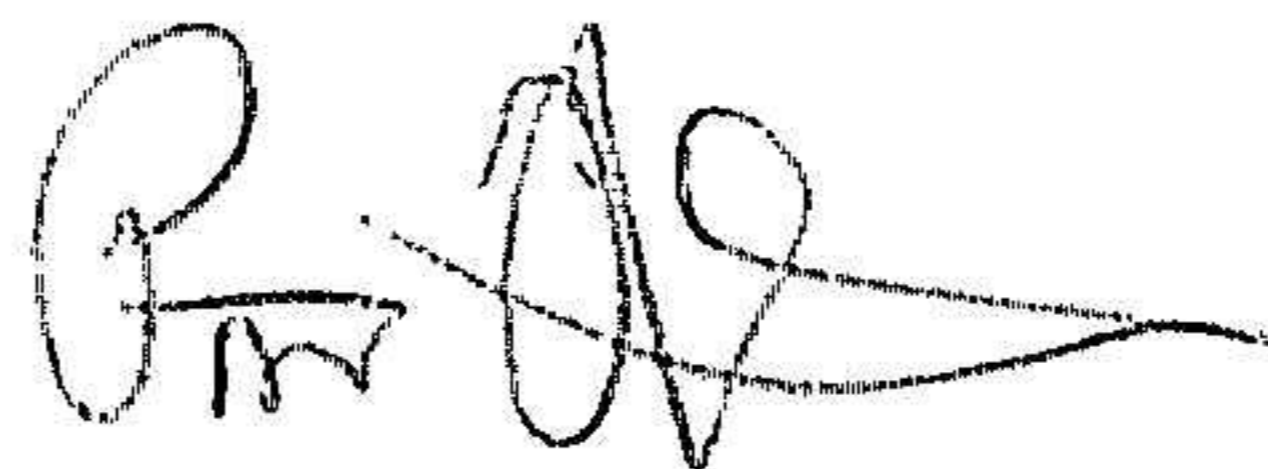
Johan Selander
Styrelseordförande



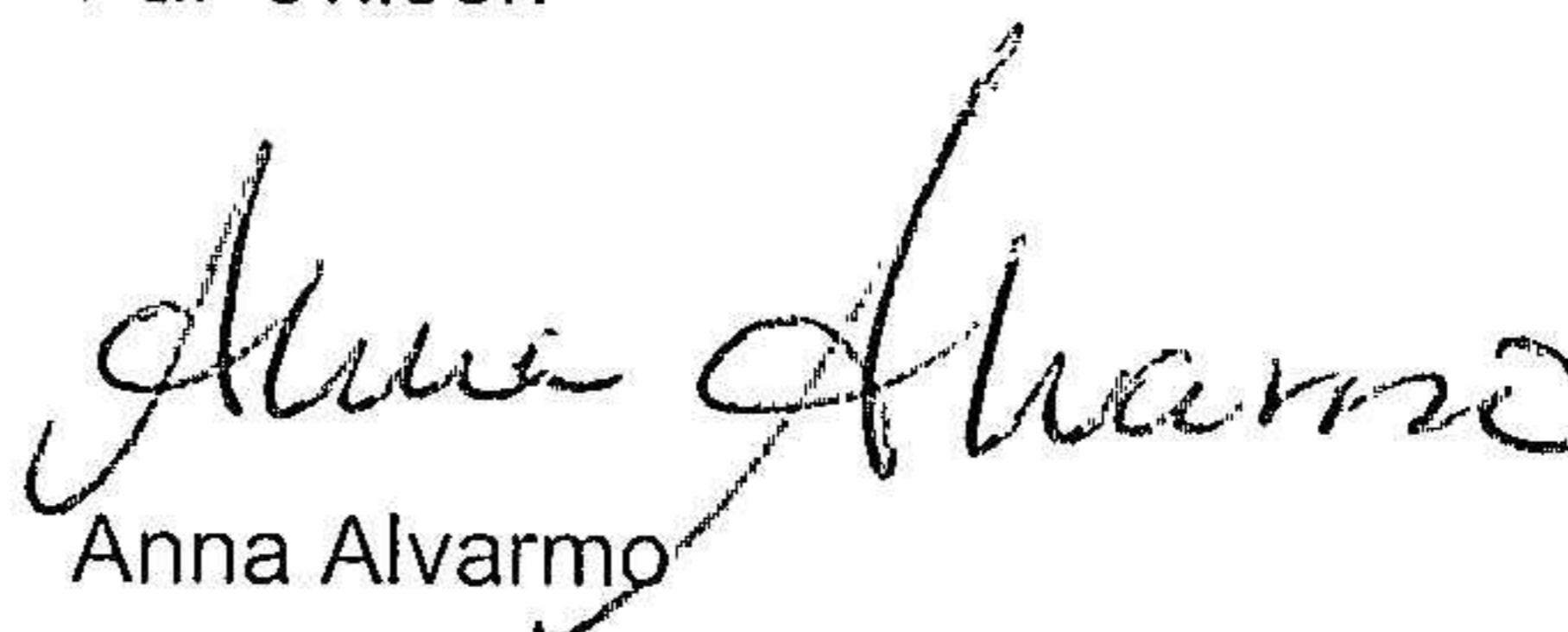
Marie Sigfridsson



Peder Svensson



Pär Ohlsén



Anna Alvarmo

2023052908886