ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

Kallelse till ordinarie föreningsstämma i Sveriges Vindkraftkooperativ

Tid: Lördag 21 maj 2022, kl. 13:00-15:00.

Anmälan: https://forms.gle/aiEyMVnCP72Rb4uA9

Plats: Lundby maskinstation, Industrigatan 1, Trädet, Ulricehamn.

Invigning av Vindpark Trädet kl. 10:00. För ytterligare info, se nästa sida.

Årsredovisning för räkenskapsåret 2021

SVEF - Sveriges Vindkraftkooperativ Ekonomisk Förening

Organisationsnummer: 769603–7089

Trädet, 3 st Enercon E-138 à 3,5 MW (=10,5 MW). SVEF tog över parken 2021-02-10. (Foto: Jann Lipka)

Årsmöteshandlingar: http://svef.nu/medlemssidor/.

Lösenord till medlemssidorna: svef20140426frille

Kallelse till ordinarie föreningsstämma

Tid: Lördag 21 maj 2022, kl. 13-15.

Plats: Lundby maskinstation, Industrigatan 1, Trädet, Ulricehamns kommun.

Anmälan via: https://forms.gle/aiEyMVnCP72Rb4uA9 , e-post till kund@evigel.se eller ring till SVEF hos Gislaved Energi på 0340-650600. Ange namn, medlemsnummer, antal medlemmar som anmälan avser och e-postadress.

Senaste anmälningsdatum: Onsdag 18/5.

Kl. 10:00 Invigning av Vindpark Trädet vid Trädet 1

Kl. 12:00 Lättare lunch i möteslokalen

Kl. 13:00-15:00 Årsmöte i SVEF

Kl. 15:00-16:00 Bolagsstämma i Frillesås Solpark AB

Förslag till dagordning

§1 Sammanträdets öppnande
§2 Val av ordförande (ordf. utser sekreterare) och protokolljusterare
§3 Fastställande av röstlängd
§4 Fråga om kallelse till stämman skett i behörig ordning och godkännande av dagordningen
§5 Framläggande av årsredovisning
§6 Framläggande av revisionsberättelse
§7 Fastställande av resultat- och balansräkningarna
§8 Fråga om ansvarsfrihet för styrelsens ledamöter
§9 Disposition av föreningens vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen
§10 Av styrelsen till föreningsstämman hänskjutna ärenden – *Stadgeändring max andelskostnad samt en diversifiering mot gasproduktion.*
§11 I stadgeenlig ordning väckta motioner – *Finns inga*
§12 Bestämmande av arvoden och andra ersättningar till de förtroendevalda i föreningen
§13 Fastställande av antalet ledamöter i styrelsen enligt stadgarnas §16
§14 Val av ledamöter och suppleanter i styrelsen enligt stadgarnas §16
§15 Val av revisorer och suppleanter enligt stadgarnas §20
§16 Val av valberedning enligt stadgarnas §15
§17 Information om verksamhet, ekonomi och framtidsplaner
§18 Övriga frågor
§19 Sammanträdet avslutas

Specifikationer

§10 Av styrelsen till föreningsstämman hänskjutna ärenden.

a) Styrelsen föreslår följande stadgeändring (första beslutet):

Nuvarande text: För varje andel i föreningen skall erläggas maximalt SEK 800.

Förslag till ny skrivning: För varje andel i föreningen skall erläggas maximalt SEK 2 000.

b) Styrelsen föreslår att årsmötet tillstyrker:

att föreningen genomför en satsning på vätgasproduktion och batterilager vid föreningens elanläggningar (sol och vind) i syfte att öka föreningens intäkter.

§12 Bestämmande av arvoden och andra ersättningar till de förtroendevalda i föreningen

Valberedningen föreslår oförändrade ersättningsnivåer och regler, dvs KPI-indexuppräknat arvode under 2022 med 2009 som basår och föregående år; 2021, som referens.

Beloppen nedan är uttryckta i 2009 års penningvärde.

• Fast ersättning till varje ordinarie styrelsemedlem är 7 500:-/år i lön. Tjänstgörande suppleant erhåller 500:-/styrelsemöte. Ordförande har dubbel, fast ersättning, dvs 15 000:-/år i lön.

• Rörlig ersättning för styrelsearbete - Varje styrelsemedlem ges årligen rätt att för styrelsearbete erhålla 150:-/tim som lön.

• Av styrelsen godkänt och protokollfört arbete utöver ordinarie styrelsearbete (internt konsultarvode) arvoderas med lön 150:-/tim eller 300:-/tim till företag.

• Samtliga funktionärer ersätts med samma rörliga belopp, dvs 150:-/tim som lön eller 300:-/tim till företag.

§13 Fastställande av antalet ledamöter i styrelsen enligt stadgarnas §16

Valberedningens förslag är sju ordinarie ledamöter och två suppleanter.

§14 Val av ledamöter och suppleanter i styrelsen enligt stadgarnas §16

Valberedningen föreslår:

Omval på 2 år (ordinarie): Olivia Andrén, Niclas Malmberg, Jens Sperens och Björn Wolgast.

Omval av suppleant på 2 år: Lars Andrén.

Nyval av suppleant på 1 år: John Andersson

Följande styrelseledamöter har 1 år kvar: Hans Björkström, Tommy Göransson och Göran Ronsten.

§15 Val av revisorer och suppleanter enligt stadgarnas §20

Valberedningen föreslår omval av revisor Kjell Nilsson och revisorssuppleant Bengt Crafoord.

§16 Val av valberedning enligt stadgarnas §15

Styrelsen föreslår omval av ordinarie valberedning, dvs Eva Goës (sammankallande), Thomas Göransson och Lai Yin Stenqvist med Ann Kristin Schipper som suppleant ./.

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

Styrelsen avger följande årsredovisning:

Innehåll	Sida
- Förvaltningsberättelse	3
- Ekonomisk översikt och förslag till vinstdisposition	7
- Resultaträkning	7
- Balansräkning	8
- Noter	9
- Underskrifter	11

Förvaltningsberättelse för 2021

Allmänt om verksamheten

Föreningens syfte är att främja medlemmarnas ekonomiska intresse, samt deras miljöintresse och hushållning med elström, genom att till medlemmarna tillhandahålla egentillverkad elström från förnybara energikällor som t.ex. vind och sol. Föreningen skall bygga upp ett kapital som säkrar nyinvestering, drift och underhåll uthålligt (evig el) samt demontering/försäljning av föreningens anläggningar när dessa ej längre är lönsamma. Driftskostnaderna ökar i allmänhet med åldern.

Styrelsen har under verksamhetsåret utgjorts av:

Lars Andrén	suppleant	Niclas Malmberg	ledamot
Olivia Andrén	ledamot	Göran Ronsten	ledamot
Hans Björkström	ordförande	Jens Sperens	ledamot
Börje Göransson	suppleant	Björn Wolgast	ledamot
Tommy Göransson	ledamot		

Revisor	Kjell Nilsson	Revisorsuppleant	Bengt Crafoord

Om föreningen, våra vindkraftverk

Föreningen bildades 1998 med målen att producera elström åt medlemmarna från egna anläggningar och samtidigt kunna tillvarata medlemmars miljöintresse. SVEF:s första vindkraftverk införskaffades hösten 2000. Föreningen ägde under året följande vindkraftverk och solpark:

Verk	Namn	Märke	Modell	kW	Kommun	I drift	Kommentar
Aapua 4 (32,5%)		Vestas	V82	1 500	Övertorneå	2005	32,5%, köpt 2020-11-01
Aapua 5 (45%)		Vestas	V82	1 500	Övertorneå	2005	45%, köp okt -15
Aapua 7		Vestas	V82	1 500	Övertorneå	2005	
Byåra		Enercon	E53	800	Simrishamn	2008	
Assjö 1	Ella	Suzlon	S88	2 100	Aneby	2010	1 500 kW fr.o.m. 151201
Assjö 2	Elise	Suzlon	S88	2 100	Aneby	2010	1 500 kW fr.o.m 151201
Kommerberget	Pelle	Enercon	E82	2 000	Berg	2010	1 500 kW fr.o.m. 200501
Mjällby	Ellen	Enercon	E82	2 000	Sölvesborg	2012	2 000 kW fr.o.m. 211101
Frillesås	Adele	Enercon	E82	2 000	Kungsbacka	2014	2 000 kW fr.o.m. 211001
Frillesås Sol	Nea	491 kW DC		420	Kungsbacka	2020	I drift april 2020
Trädet 1-3		Enercon	E 138	3 500	Ulricehamn	2020	Övertogs 2021-02-10

SVEF:s installerade effekt per 2021-12-31 var 24 623 kW. Utnyttjad effekt var 22 954 kW (93,2%).

2020-12-31 var medelåldern på våra vindkraftverk 10,4 år. Årsproduktionen budgeterades med Trädet till ca 67,1 GWh. Avskrivningstiden, som är 20 år, medför att SVEF bör ersätta ca 3,5 GWh/år eller knappt 20 GWh vart 5:e år. Ett nytt, modernt och större vindkraftverk som producerar i storleksordningen ca 12 GWh/år medför en lägre investeringskostnad och driftkostnad räknat per kWh jämfört med föreningens nuvarande mindre verk och sänker samtidigt medelåldern hos SVEF:s anläggningar.

Åldrar [år] / Datum	2020-12-31	2021-12-31 (med Trädet)
Mekanisk medelålder	10,44	9,0
Energiviktad medelålder	10,39	6,5
Effektviktad medelålder	10,41	6,5

SVEF övertog i februari 2021 projekt Trädet i Ulricehamn som består av 3 st Enercon E-138, 3,5 MW som tillsammans

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

beräknas producera 35 GWh. Driftstart var planerad till 2 april 2020, men projektet blev mer än 10 månader försenat.

Utveckling av projekt Kommerberget II har pågått under året som ett led i styrelsens strävan efter att kontinuerligt bevaka marknaden.

Frillesås Sol II – SVEF valde att bilda ett Frilesås SolPark AB (FSPAB) och sälja aktier för att finansiera etapp 2 av solanläggningen i Frillesås. Anläggningen övertogs från leverantören Svea Solar i augusti 2021 och beräknas producera 1,3 GWh/år. SVEF behöll 1815 av 6000 aktier medan resten av aktierna innehas av ytterligare 111 aktieägare, tillika medlemmar i SVEF. FSPAB har inga externa lån, dvs inga andra lån än de villkorade aktieägartillskotten.

Förvaltning

Under 2021 höll styrelsen 11 digitala styrelsemöten samt ett styrelsemöte på plats i Hjo. Det ordinarie årsmötet hölls digitalt. All elproduktion från SVEF:s anläggningar såldes till timspotpris till Entelios (t.o.m. 2021-06-30) och Jämtkraft (fr.o.m. 2021-07-01). SVEF har avtal med Gislaved Energi (GE) avseende elinköp till medlemsbehovet, medlemskontakt, administration av nya medlemmar samt fakturering av medlemsel. Medlemskonsumtionen köps schablonberäknad, dvs ej timmätt, till spotpris med viss andel finansiella säkringar av GE. SVEF tog under 2021 in anbud för elförsäljning och balanskraft och bytte vid halvårsskiftet 2021 från Entelios till Jämtkraft. Ekonomisk förvaltning sköttes under året av Sundberg & Kågström Redovisning AB.

Vindåret och produktionen

Under 2021 producerade föreningens vindkraftverk och solpark 62,9 GWh, vilket var 4,1 GWh mindre än budgeterat. Tabellen nedan visar produktionen före transformatorförluster[1] för de anläggningar som 2021-12-31 visades i driftövervakningssystemet från SM Teknik.

Månad	Aapua 4 (32,5%)	Aapua 5 (45%)	Aapua 7	Byåra	Assjö 1, Ella	Assjö 2, Elise	Kommerberget Pelle	FS1	Trädet 1	Trädet 2	Trädet 3	Mjällby, Ellen	Frillesås, Adele	Summa
T.o.m dec	1406	1647	3699	2524	4086	3653	5959	466	10594	9262	10627	4623	4383	**62929**
Budget ack.	1400	2000	4300	2700	4250	4250	6000	500	9889	9889	9889	6000	6000	67066
Diff [MWh]	6	-353	-601	-176	-164	-597	-41	-34	705	-627	739	-1377	-1617	**-4137**
%	0%	-18%	-14%	-7%	-4%	-14%	-1%	-7%	7%	-6%	7%	-23%	-27%	-6%

Driften av föreningens vindkraftverk redovisas i en separat presentation som går att ladda hem från medlemssidan.

Föreningens intäkter - Föreningens fyra viktigaste intäkter är:• Elförsäljning från våra verk (marknadspris Nordpool), • Medlemselpris (bestäms av SVEF:s styrelse), • Nätnytta och • Ursprungsgarantier

Elförsäljning

Marknadselpriset är en viktig parameter för föreningens ekonomi. Intäkten baseras på timpris (Nordpool) i de 4 olika prisområdena som finns i Sverige multiplicerat med produktionen under resp. timme från de 12 vindkraftverk och den solpark som SVEF äger. Under 2021 blev SVEF:s månadsmedelintäkt för producerad el betydligt högre än under år 2020. Exempel på orsaker till högre elpriser 2021:

1. Utbrottet av Covid innebar under en period lägre elbehov, en påverkan som sedan upphört.
2. Högre kostnader för utsläppsrätter av koldioxid och högre kostnader för kol och naturgas som används för elproduktion på kontinenten höjer elpriset även i Sverige
3. Det mycket välfyllda vattenmagasinen andra halvåret 2020 tömdes under 2021 i främst Norge, som har kablar till Holland, Tyskland, Danmark och även Storbritannien från sommaren 2021.
4. Mindre vind än 2020 och lägre temperatur och därmed högre elbehov.

Som högst var månadsmedelelpriset 2021 för alla anläggningar ca 132 öre/kWh under december och som lägst ca 27 öre/kWh i april. Årsmedelintäkten blev ca 57 öre/kWh, att jämföra med ca 16 öre/kWh under 2020. Terminspriserna under de kommande åren är mycket osäkra beroende på Rysslands krig i Ukraina och omgivande länders ansträngningar att minska import av bränsle från Ryssland, med ökad import av el från Sverige och Norge som effekt. Det är troligt att elpriset för SVEF:s produktion blir minst lika högt under 2022 som under 2021. Elintäkten 2023 och framåt för SVEF:s produktion är osäker.

<u>Exempel på faktorer som talar för fortsatt höga elpriser är:</u>

- Kärnkraftverken Oskarshamn 1 och 2 och Ringhals 1 och 2 är definitivt stängda.
- Utbyggnad av stamnätet från norra Sverige till södra Sverige (Sydvästlänken) är i drift sedan hösten 2021, vilket medför större export till Tyskland, Danmark och de baltiska länderna, och därmed också troligen högre elpriser i Sverige.
- Fler överföringskablar från Norge till kontinenten och Storbritannien har medfört högre elpriser i Norge som smittat

[1]Transformatorförlusterna uppgår till ca 1%.

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

av sig i Sverige.
- Större elbehov för att minska klimatpåverkan från fordon, stålindustri (vätgas i st.f. kol) mm.
- Politiska beslut som troligtvis leder till högre kostnader för utsläppsrätter av koldioxid.
- Kriget i Ukraina.

Exempel på faktorer som talar för lägre elpriser är:
- Uppstart av den finska kärnreaktorn Olkiluoto 3 som ca 13 år försenad började producera el mars 2022, och då minskar behovet av el från Sverige till Finland.
- Utbyggnad av främst vindkraft, men även solkraft, ökar produktionen och pressar elpriserna.

Medlemselpris och andelspris

Under 2019 (och ett antal år tidigare) var medlemselpriset 23,2 öre/kWh exkl. energiskatt och moms, vilket blir 29 öre/kWh inkl. moms (inklusive kostnaden for elcertifikat). Styrelsen beslutade att från 2020-01-01 höja elpriset till 25 öre/kWh exkl. energiskatt och moms, vilket blir 31,25 öre/kWh inkl. moms.

P.g.a. de dramatiskt ökade kostnaderna för inköp av medlemsel i främst SE4, men även SE3, beslutade styrelsen att ha differentierade elpriser fr.o.m. 2021-11-01.

Elpriser inkl. moms öre/kWh: SE1 & SE 2 (31,25), SE3 (37,5) och SE4 (43,75).

Styrelsen beslutade att höja priset för en andel från 550 kr till 600 kr från årsskiftet 2019/2020 och från 600 kr till 750 kr från 1 november 2021. En andel ger rätt att köpa medlemsel 100 kWh/år.

Styrelsens uppfattning är att elproduktionen måste vara minst dubbelt så stor som medlemskonsumtionen i resp. elprisområde för att klara de högre kostnaderna för inköp av medlemsel jämfört med intäkter av såld el. Investeringskostnader för ny produktion från vind och sol har ökat, vilket innebär att andelspriset behöver höjas ytterligare. Stadgarna tillåter max andelspris 800 kr och styrelsen föreslår därför stadgeändring till max 2 000 kr/andel för beslut på stämman 21 maj och på extra stämma 4 juni 2022.

Elcertifikatförsäljning, nätnytta och ursprungsgarantier

Elcertifikatsystemet är ett marknadsbaserat stödsystem avsett att öka produktionen av förnybar el på ett kostnadseffektivt sätt. Certifikatsystemet har inte längre någon funktion, då priset på certifikat är ca 1 kr vilket är ca 0,5 % av tidigare priser. Certifikaten används först till medlemsbehovet.

Intäkter för nätnytta beror på var verken är belägna och är högre i södra Sverige och nästan noll i norra Sverige. Nätnyttan har varit högre under 2021 än 2020 och är för SVEF ca 1 100 kSEK/år.

Ursprungsgarantier används först till medlemselen och det som blir över genererar intäkter av storleksordningen 50 kSEK/år

Värdering av SVEF:s anläggningar

Produktionskostnaden (investeringen) för nybyggda vindkraftverk har under åren 2010 t.o.m. 2016 fallit markant. Detta innebär att marknadsvärdet på SVEF:s verk också fallit. 2015 och 2016 skrevs värdet av SVEF:s anläggningar ner med sammanlagt 50 MSEK. Återföring av 10 MSEK genomfördes vid bokslutet 2018-12-31 och ytterligare 5,3 MSEK återfördes 2019-12-31. 5,0 MSEK återfördes 2020-12-31. Nyproduktionskostnaden har fortsatt sakta uppåt och förslag efter värdering är återföring med 4 MSEK per 2021-12-31.

Varför har styrelsen beslutat att ha olika elpriser i de fyra olika elprisområdena i Sverige?

Elpriserna i Sverige har under 2021 blivit mer volatila (varierande) under 2021 jämfört med tidigare. SVEF:s intäkter för producerad el från vindkraften baseras på produktionen varje timme på resp. vindkraftverk multiplicerat med timspotpriset i resp. elprisområde. Timpriset bestäms varje dag kl. 13.00 och gäller från kl. 00.00 till 24.00 kommande dygn och föregås av handel med budgivning. Eftersom vindkraften i Sverige har ökat mycket - och nu är uppe i drygt 13 000 MW sammanlagd installerad effekt, jämfört med ca 6 970 MW installerad effekt från kärnkraft och ca 15 000 MW vattenkraft - så påverkas elpriset mycket av hur prognosen för vindkraft blir kommande dygn.

Eftersom rörliga produktionskostnader för vindkraft är låga stängs vindkraftverk sällan av trots lågt elpris, vilket innebär att elpriset ofta faller när det blåser bra. Det innebär att intäkter för vindkraftverk är lägre än Nordpools månadsmedelpris, med betydande skillnader en månad med periodvis kraftiga vindar.

Kostnaden för att köpa in el till medlemmar är frikopplat från intäkter från såld el från 2015, vilket blev mycket tydligt när upphandling av samarbetspartner (Falkenbergs Energi t.o.m. 2014) pågick. Alla SVEF förhandlade med var tydliga med att produktion av el från våra vindkraftverk är helt skild från medlemskonsumtionen. Kostnaden för inköp av el till medlemmar är alltid högre än Nordpools månadsmedelpris, eftersom medlemsförbrukningen schablonberäknas och schablonen ger som resultat att medlemmarna förbrukar elen till stor del dagtid när elpriset är som högst.

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

Dessutom har elpriset blivit dramatiskt mycket högre i SE4 (ungefär söder om Varberg/Oskarshamn) och även betydligt högre i SE3 (norr om SE4 och ungefär söder om Gävle/Mora) jämfört med SE1 och SE2. För att kunna bibehålla ett lågt elpris har styrelsen därför beslutat att införa olika elpriser i olika elprisområden från 1 november 2021. Elpriserna höjdes då från 25 öre/kWh + moms i hela Sverige till 30 öre/kWh + moms i SE3 och till 35 öre/kWh + moms i SE4. Styrelsen har därefter beslutat att 1 juni 2022 höja elpriset med 4 öre/kWh + moms i SE3 och SE4, vilket innebär elpriser inkl. moms [öre/kWh]: SE1 & SE 2 (31,25), SE3 (42,5) och SE4 (48,75).

Det är mycket viktigt att fortsätta bevaka omvärlden vad gäller elpriser och investeringskostnader för ny vindkraft och solkraft.

Det kommunala vetot har inneburit att många kommuner säger nej till vindkraft i den egna kommunen och det har inneburit svår att få tillstånd i främst SE4.

Framtidssatsningar

Svenska Kraftnät (SvK) håller på att lösa balansproblemen i elnätet genom att införa så kallade stödtjänster. Det går ut på att producenter av el ska leverera mindre eller mer el än vad som tidigare planerats för att hålla 50,00 Hz i nätet.

Styrelsen tillsatte under slutet av 2021 en arbetsgrupp med uppgift att försöka uppskatta intäkter/kostnader för olika framtida alternativ och vilka tekniska lösningar som behövs för detta. Arbetsgruppen har bland annat tittat på vätgasproduktion som möjlighet. Detta skulle bli betydande investeringar, beroende på vilken produktionsnivå som väljs, i form av styrutrustning, batterier, elektrolysörer, bränsleceller, gaslagring, rent vatten, byggnation, montage mm. Vi ämnar även söka investeringsbidrag för att minska den ekonomiska risken. Vi har påbörjat arbetet att anpassa Trädetverken med styrsystem som anpassas till SvKs krav. Den mesta styrutrustningen levererades med verken. SvK-godkännandet förväntas i närtid, därifrån får vi erfarenhet om ekonomisk bärkraft för den delen av nya intäktsmöjligheter. För övrig utrustning, se ovan, har vi hittat leverantörer och erhållit offerter. Ett körsätt med ovanstående lösning kan vara att vi när elpriserna är låga producerar gas som lagras och används när elpriserna är högre och/eller producerar el till SvK vid låga vindar.

Miljöpåverkan

Genom innehav av vindkraftsanläggningar bedriver föreningen verksamhet som är tillståndspliktig. Föreningen innehar nödvändiga myndighetstillstånd. Vindkraft är en ren och förnybar energikälla med liten miljöpåverkan, då främst i form av ljud och skuggor och endast under verkens livstid. Sveriges elnät och omgivande länders elnät är sammankopplade. All el som levereras ut på nätet trycker därmed undan annan producerad elektricitet. Mängden CO_2 som föreningen hindrat utsläpp av kan vid 900 g CO_2/kWh (=medel för ett kolkraftverk) beräknas till ca 30 000 ton/år. En andel förhindrar ca 90 kg/år CO_2-utsläpp.

Medlemsantal och antal sålda andelar

Vid årsskiftet 2021/2022 hade föreningen 1811 medlemmar vilket är en ökning från 1752 med 59 st från föregående årsskifte. Antalet andelar har ökat från 202 762 st till 211 241 (+4,2%) exkl. den hyrköpsförsäljning som inleddes i slutet av året. Gislaved Energi har ombesörjt nyandelsförsäljningen samt den andelshandel vilken främst har skett via SVEF:s Vindtorg, http://svef.nu/vindtorget/.

Marknadsföring

Under året har marknadsföringsgruppen arbetat parallellt med riktad annonsering digitalt och förtjänad publicitet i form av tidningsartiklar. Kommunikationen har förmedlat fördelarna med att gå med i kooperativet och med förnybar energi generellt. Vi har även drivit opinion för satsningar och utbyggnaden av vindkraften i Sverige. Vi har haft ett flertal artiklar publicerade. Bland annat i Vindkraftnyheter, Hallands Nyheter, Energinyheter och Hallandsposten. Under kommande verksamhetsår ser vi i marknadsföringsgruppen att de är centralt att fortsätta lyfta fördelarna med vindkraft och vikten av fortsatt utbyggnad av förnybar energi, speciellt med tanke på att det är valår.

Den riktade annonseringen har under året nått över 60 000 personer. Det har varit en mycket kostnadeffektiv insats och är ett arbetssätt som vi kommer fortsätta med under nästa verksamhet år.

Vi hade även en mycket lyckad invigning av vår solpark där Landshövdingen närvarade. SVEF deltog även på ett seminarium där vi berättade om vår verksamhet och fördelar med att kombinera vätgas och vindkraft. Under kommande år kommer vi hålla föreläsningar om kooperativet för energirådgivarna i Skåne. Vi kommer även hålla seminarium om kooperativet med By och Kvarter. Vi har som ambition att delta och anordna fler event där vi kan berätta om kooperativet.

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK.

Verksamheten

Flerårsöversikt

Beloppen i Flerårsöversikt visas i KSEK

	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	36 122	5 923	17 608	21 128
Resultat efter finansiella poster	7 548	-1 469	-764	10 866
Soliditet (%)	52,42	40,83	68,27	89,36
Balansomslutning	191 339	184 989	109 377	82 761
Eget Kapital	99802	75044	73024	71723

Definitioner av nyckeltal, se noter

Förändring i eget kapital

	Medlems-insatser	Reservfond	Fritt eget kapital
Belopp vid årets ingång	120 231 817	469 698	-45 657 907
Förändring av insatskapital	13 951 750		
Förändring av insatskapital hyrköp	2 636 850		
Förändring av reservfond		622 911	
Årets resultat			7 547 571
Belopp vid årets utgång	136 820 417	1 092 609	-38 110 336

Resultatdisposition

Styrelsen föreslår att den ansamlade förlusten	
Balanserat resultat	-45 657 907
Årets resultat	7 547 571
	-38 110 336
behandlas så att	
i ny räkning överförs	-38 110 336
	-38 110 336

Beträffande föreningens resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

RESULTATRÄKNING

	Not	2021-01-01 2021-12-31	2020-01-01 2020-12-31
Rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.	2		
Nettoomsättning		36 122 283	5 923 319
Övriga rörelseintäkter		31 796	3 971 145
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.		**36 154 079**	**9 894 464**
Rörelsekostnader			
Övriga externa kostnader	4	-15 667 322	-7 585 602
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	1	-15 014 009	-9 475 750
Återföring av nedskrivning av vindkraftverk		4 000 000	5 000 000
Summa rörelsekostnader		**-26 681 331**	**-12 061 352**
Rörelseresultat		**9 472 748**	**-2 166 888**
Finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	5	27 524	1 887 750
Räntekostnader och liknande resultatposter	5	-1 952 701	-1 190 060
Summa finansiella poster		**-1 925 177**	**697 690**
Resultat efter finansiella poster		**7 547 571**	**-1 469 198**
Bokslutsdispositioner			
Förändring av överavskrivningar		0	1 471 000
Summa bokslutsdispositioner		**0**	**1 471 000**
Resultat före skatt		7 547 571	1 802
Årets resultat		**7 547 571**	**1 802**

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

BALANSRÄKNING	Not	2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Vindkraftverk och solanläggningar	6	177 528 946	65 414 981
Pågående nyanläggningar	7	600 105	112 749 015
Summa materiella anläggningstillgångar		**178 129 051**	**178 163 996**
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	8	114 424	46 274
Andra långfristiga fordringar	8	1 796 850	-
Summa finansiella anläggningstillgångar		**1 911 274**	**46 274**
Summa anläggningstillgångar		**180 040 325**	**178 210 270**
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		256 650	0
Övriga fordringar	9	2 843 495	176 143
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	9	8 192 251	6 595 773
Summa kortfristiga fordringar		**11 292 396**	**6 771 916**
Kassa och bank			
Kassa och bank		6 288	6 416
Summa kassa och bank		**6 288**	**6 416**
Summa omsättningstillgångar		**11 298 684**	**6 778 332**
SUMMA TILLGÅNGAR		**191 339 009**	**184 988 602**
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Medlemsinsatser		134 183 567	120 231 817
Insatskapital hyrköp		2 636 850	0
Reservfond		1 092 609	469 698
Summa bundet eget kapital		**137 913 026**	**120 701 515**
Fritt eget kapital/Ansamlad förlust			
Balanserat resultat		-45 657 906	-45 659 708
Årets resultat		7 547 571	1 802
Summa fritt eget kapital		**-38 110 335**	**-45 657 906**
Summa eget kapital		**99 802 691**	**75 043 609**
Obeskattade reserver			
Ackumulerade överavskrivningar		629 000	629 000
Summa obeskattade reserver		**629 000**	**629 000**
Långfristiga skulder			
Checkräkningskredit	10	118 593	3 476 790
Övriga skulder till kreditinstitut	11	76 183 339	97 466 668
Summa långfristiga skulder		**76 301 932**	**100 943 458**
Kortfristiga skulder			
Övriga skulder till kreditinstitut		6 933 332	7 133 332
Leverantörsskulder		1 297 518	405 547
Övriga skulder		2 213 055	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	12	4 161 481	833 656
Summa kortfristiga skulder		**14 605 386**	**8 372 535**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**191 339 009**	**184 988 602**

NOTER

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd (BFNAR 2016:10) om årsredovisning i mindre företag.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar. Avskrivningar förs systematiskt över den bedömda nyttjandetiden. När en materiell anläggningstillgångs avskrivningsbara belopp fastställs, beaktas tillgångens restvärde. Baserat på erfarenheter och förbättrad teknisk prestanda gör styrelsen bedömningen att 20 års avskrivningstid speglar den förväntade nyttjandeperioden. De antaganden som ligger till grund för bedömningen omvärderas fortlöpande och hänsyn tas även till lokala olikheter. Följande avskrivningstider tillämpas.

Vindkraftverk Antal år/20. Har en materiell anläggningstillgång på balansdagen ett lägre värde än det bokförda värdet skrivs tillgången ner till detta värde om det kan antas att värdenedgången är bestående.

Styrelsen värderar vindkraftverken utifrån marknadsvärdering där investeringskostnad för nytt vindkraftverk idag är utgångspunkt och därefter görs åldersavdrag.

Noter till resultaträkningen

Not 2 Nettoomsättning

	2021-12-31	2020-12-31
Försäljning EL	34 673 460	4 984 642
Försäljning Ursprungsgarantier	78 213	88 994
Elcertifikat	21 570	56 430
Avkastning Aapua 5	228 853	199 792
Nätnytta	1 119 677	593 461
	36 121 773	**5 923 319**

Övriga rörelseintäkter	**2021-12-31**	**2020-12-31**
Produktionskompensation	0	3 115 000
Försäkringsersättning	0	448 000
Vinst vid avyttring vindkraftverk	0	200 000
Övriga ersättning och intäkter	31 796	208 145
	31 796	**3 971 145**

Not 3 Medelantalet anställda

Föreningen har ej haft någon anställd personal. Ersättning har endast utgått till styrelsen enligt stämmobeslut

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

Not 4 Övriga externa kostnader	2021-12-31	2020-12-31
Drifts- och underhållskostnader		
Arrende	1 172 137	248 734
Fastighetsskatt	97 960	96 341
Drift	2 349 424	1 155 719
Nätavgifter	1 374 579	242 810
Reparation och underhåll	2 599 124	2 222 877
Kostnad för återställning	0	-500 000
	7 593 224	**3 466 481**

Inköp driftsunderskott/balans	2021-12-31	2020-12-31
Utjämningskostnader Aapua	-76 841	29 685
Elcertifikatskostnad Aapua	0	21 585
Medlemsel GEAB	9 182 214	1 858 455
Prissäkring medlemsel	-3 896 996	0
Kontrakterade elcert	700 000	0
Köp elcertifikat	97 500	0
	6 005 877	**1 909 725**

Övriga externa kostnader	2021-12-31	2020-12-31
Redovisningstjänster	173 934	169 757
Revisionskostnader	83 078	57 672
Revision konsulttjänster	26 788	48 594
Konsulttjänster	23 315	432 080
Styrelsearvode	164 275	141 928
Styrelsekostnader	45 250	5 594
Styrelse konsultarvode	745 216	631 446
Advokatkostnader	63 450	24 370
Försäkringar	465 599	501 538
Resekostnader	8 366	954
Övrigt	268 950	195 463
	2 068 221	**2 209 396**
Summa	**15 667 322**	**7 585 602**

Not 5 Finansiella poster	2021-12-31	2020-12-31
Räntekostnader	-1 937 216	-1 168 215
Valutakursförluster	-15 485	-21 845
	-1 952 701	**-1 190 060**
Räntekompensation	0	1 885 000
Ränteintäkter	27 524	2 559
Valutakursvinst	0	191
	27 524	**1 887 750**

Noter till balansräkningen

Not 6 Vindkraftverk och Solanläggningar	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärden	192 489 997	193 946 083
Årets inköp	0	1 000 000
Omklassificeringar från pågående nyanläggningar	123 627 974	2 801 000
Försäljningar	-500 000	-5 257 086
Utgående anskaffningsvärden	**315 617 971**	**192 489 997**
Ingående planenliga avskrivningar	-97 375 016	-93 156 352
Försäljning	0	5 257 086
Årets avskrivning	-15 014 009	-9 475 750
Utgående avskrivning	**-112 389 025**	**-97 375 016**
Ingående ack .nedskrivningar	-29 700 000	-34 700 000
Årets förändring	4 000 000	5 000 000
Utgående ack nedskrivningar	**-25 700 000**	**-29 700 000**
Redovisat värde	**177 528 946**	**65 414 981**

Not 7 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärden	112 749 015	37 229 595
Årets inköp (avser främst projekt trädet)	11 479 064	78 320 420
Omklassificering till Vindkraftverk och solanläggningar	-123 627 974	-2 801 000
Utgående anskaffningsvärden	**600 105**	**112 749 015**

Not 8 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Säte	Antal /Kapital-andel %	2021-12-31 Redovisat värde	2020-12-31 Redovisat värde
Aapua Vind 556666-2671	Gotland	355 25,4%	46 274	46 274
Frillesås Solpark AB 559315-2795	Halland	1815 30,25%	18 150	0
Hjo2O 769639-5453	Hjo	10	50 000 **114 424**	0 **46 274**

Andra långfristiga fordringar	2021-12-31	2020-12-31
Årets anskaffningar	1 796 850	0
Utgående anskaffningsvärde	**1 796 850**	0
Redovisat värde	**1 796 850**	**0**

Avser villkorat aktieägartillskott till Frillesås Solpark AB

ID:d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b Status: Signerat av alla

Not 9 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2021-12-31	2020-12-31
Elförsäljning	7 361 225	625 213
Försäkringar	279 974	392 849
Upplupna intäkter elcertifikat	16 000	56 430
Upplupna intäkter ursprungsgarantier	33 000	0
Övriga poster	502 052	5 521 281
	8 192 251	**6 595 773**

Övriga fordringar

Fordran hyrköpsandelar	2 626 301	-
Skattefordran	138 254	139 873
Övriga fordringar	78 940	36 270
	2 843 495	**176 143**

Not 10 Checkräkningskredit	2021-12-31	2020-12-31
Beviljad kredit uppgår till	9 000 000	9 000 000

Not 11 Långfristiga skulder	2021-12-31	2020-12-31
Förfaller inom 1 år	6 933 332	7 133 332
Förfaller inom 1-5 år	24 733 356	28 533 328
Förfaller senare än 5 år	51 449 983	68 933 340
	83 116 671	**104 600 000**

Not 12 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2021-12-31	2020-12-31
Revision	30 000	30 000
Arrende och tillsyn	1 486 457	248 734
Styrelsearvode ink soc.avg samt konsultkostnader	536 656	372 359
Upplupen driftskostnad	1 002 541	0
Reserv kontrakterade elcert	700 000	0
Övriga poster	405 827	182 563
	4 161 481	**833 656**

Not 13 Ställda säkerheter	2021-12-31	2020-12-31
Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och avsättningar. Andra ställda säkerheter.		
Vindkraftverk	159 929 596	158 014 300
Andelar	28 686	28 686
	159 958 282	**158 042 986**

Övriga noter

Not 14 Definition av nyckeltal

Soliditet
Justerat eget kapital i procent av balansomslutning

Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen.

GISLAVED

Hans Björkström | Jens Sperens | Tommy Göransson

Niclas Malmberg | Göran Ronsten | Björn Wolgast

Olivia Andrén

Min revisionsberättelse har lämnats den 2 maj 2022

Kjell Nilsson
Auktoriserad revisor

Samtliga underskrifter sker digitalt med Bank-ID

Verifikat

Titel: SVEF_Arsredovisning_2021_utskick

ID: d1a5f040-c981-11ec-9210-8309823f5d3b

Status: Signerat av alla

Skapat: 2022-05-01

Underskrifter

Sveriges Vindkraftkooperativ Ek. för. 7696037089
Göran Ronsten
sekreterare@svef.eu
Signerat: 2022-05-01 21:14 BankID Göran Ronsten

Jens Sperens
jens.sperens@gmail.com
Signerat: 2022-05-01 22:05 BankID 197802180294, Jens Mikael Sperens

Olivia Andrén
andrenolivia@gmail.com
Signerat: 2022-05-02 06:49 BankID 199306271769, Olivia Maria Andrén

Björn Wolgast
bjorn.wolgast@uddevallaenergi.se
Signerat: 2022-05-03 15:36 BankID 196609241457, Björn Harald Wolgast

Niclas Malmberg
niclas@salsta-slott.se
Signerat: 2022-05-01 21:25 BankID 197005041475, Niclas Fredrik Olof Malmberg

Hans Björkström
hans.bjorkstrom@telia.com
Signerat: 2022-05-02 00:07 BankID 194908043211, HANS BJÖRKSTRÖM

Tommy Göransson
tyg@live.se
Signerat: 2022-05-02 13:40 BankID 195109272756, Hans Tommy Arnold Göransson

Kjell Nilsson
Kjell.Nilsson@revikonsult.se
Signerat: 2022-05-03 15:44 BankID 195807134696, Kjell Nilsson

Filer

Filnamn	Storlek	Kontrollsumma
SVEF_Arsredovisning_2021_utskick.pdf	1.8 MB	`9f90 828b 2193 71d9 9dc5 9267 6eb7 3b39 872d 3f1e 8da6 52e5 149e 07b7 f5fd 225a`

Händelser

Datum	Tid	Händelse
2022-05-01	21:13	Skapat | Göran Ronsten, Sveriges Vindkraftkooperativ Ek. för. 7696037089. IP: 83.252.62.241
2022-05-01	21:14	Signerat | Göran Ronsten, Sveriges Vindkraftkooperativ Ek. för. Genomfört med: BankID av Göran Ronsten. IP: 83.252.62.241

Händelser

2022-05-01	21:25	Signerat | Niclas Malmberg Genomfört med: BankID av Niclas Fredrik Olof Malmberg, 197005041475. IP: 80.217.127.18
2022-05-01	22:05	Signerat | Jens Sperens Genomfört med: BankID av Jens Mikael Sperens, 197802180294. IP: 178.31.112.85
2022-05-02	00:07	Signerat | Hans Björkström Genomfört med: BankID av HANS BJÖRKSTRÖM, 194908043211. IP: 46.230.172.63
2022-05-02	06:49	Signerat | Olivia Andrén Genomfört med: BankID av Olivia Maria Andrén, 199306271769. IP: 188.151.155.170
2022-05-02	13:40	Signerat | Tommy Göransson Genomfört med: BankID av Hans Tommy Arnold Göransson, 195109272756. IP: 31.13.12.129
2022-05-03	15:36	Signerat | Björn Wolgast Genomfört med: BankID av Björn Harald Wolgast, 196609241457. IP: 83.185.37.12
2022-05-03	15:44	Signerat | Kjell Nilsson Genomfört med: BankID av Kjell Nilsson, 195807134696. IP: 212.112.184.228

Verifikat utfärdat av Egreement AB
Detta verifikat bekräftar vilka parter som har signerat och innehåller relevant information för att verifiera parternas identitet samt relevanta händelser i anslutning till signering. Till detta finns separata datafiler bifogade, dessa innehåller kompletterande information av teknisk karaktär och styrker dokumentens och signaturernas äkthet och validitet (för åtkomst till filerna, använd en PDF-läsare som kan visa bifogade filer). Hash är ett fingeravtryck som varje individuellt dokument får för att säkerställa dess identitet. För mer information, se bifogad dokumentation.
Verifikation, version: 1.15