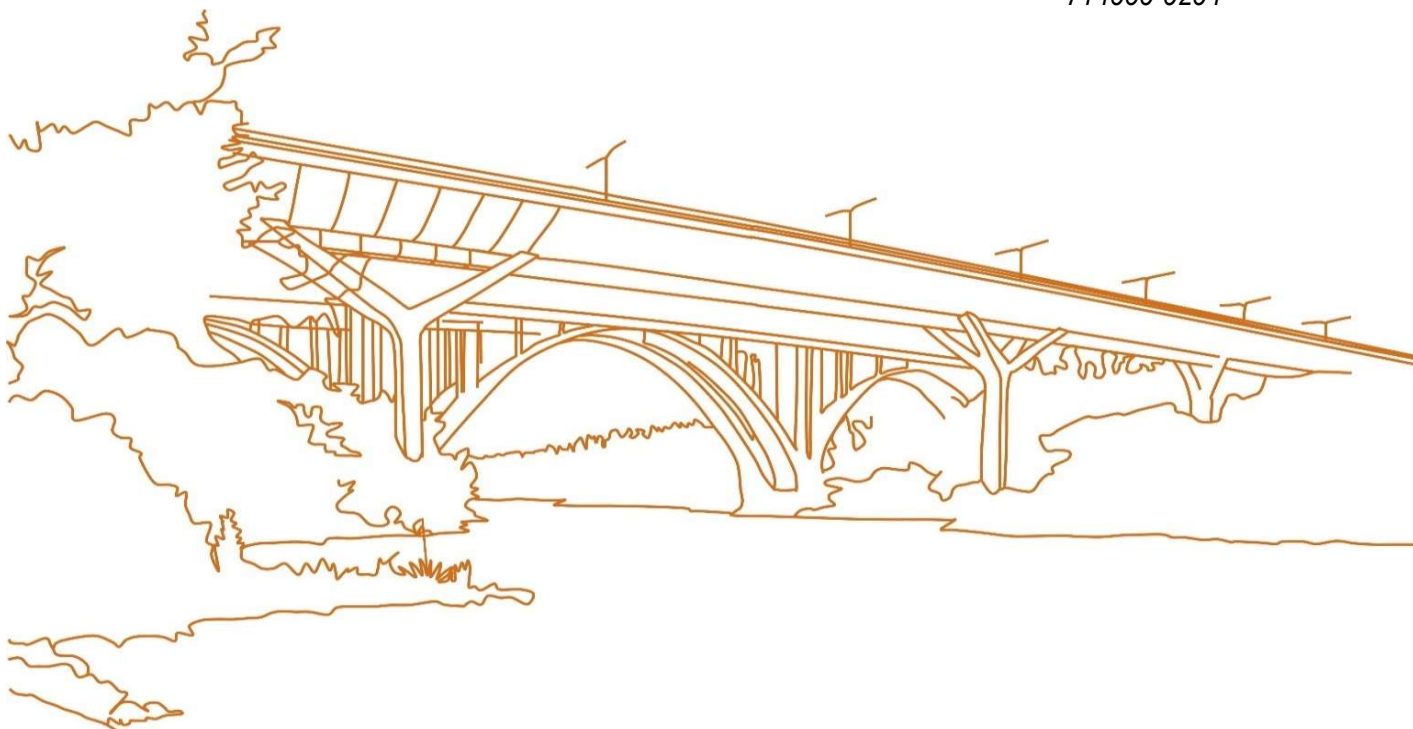
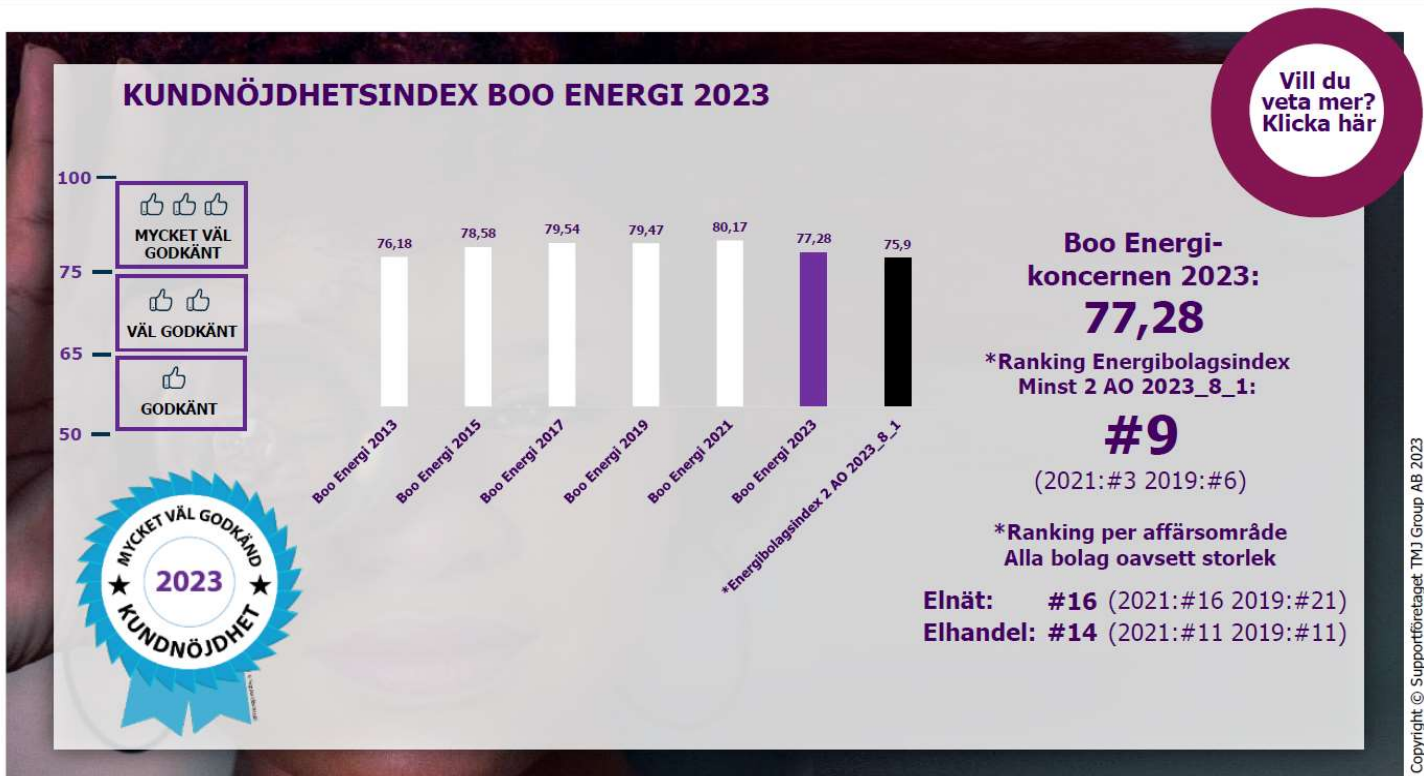


ÅRSREDOVISNING 2023

BOO ENERGI
ekonomisk förening
714000-0204





Några Slutliga kommentarer

110. De är pålitliga och det kommer aldrig ut några skandaler runt dem. De är seriösa.

132. De ska fortsätta att vara så bra som de är nu. Hälsa dem det.

156. Kul att ni ringde, jag är en nöjd kund!

279. Alla energibolag vet inte vad kunden behöver, men det vet Boo Energi. De är till exempel alltid tillgängliga.

297. Tack för en trevlig intervju.

INNEHÅLL

	Sidan
Boo Energi koncernen	4
Boo Energi - Elnät	5
Boo Energi - Energitjänster	6
Boo Energi Försäljnings AB	7
Boo Energi Entreprenad AB	9
Tekniska data och övriga uppgifter	10
Förvaltningsberättelse	12
Ekonomiska nyckeltal	14
Resultaträkning	16
Balansräkning	17
Kassaflödesanalys	19
Redovisningsprinciper	20
Väsentliga uppskattningar och bedömningar	22
Noter	22
Underskrifter	27



Per Svenningsson

*VD och koncernchef för Boo Energi
ekonomisk förening*

VD för Boo Energi AB



Fredrik Heleander

VD för Boo Energi Försäljnings AB

”Hållbara energilösningar där innovation möter tradition”

BOO ENERGI - KONCERNEN

Det gångna året har återigen varit ett tufft år, både för Boo Energi och våra kunder. Kriget i Ukraina har förutom att vara en humanitär och miljömässig katastrof, fortsatt att påverka energimarknaden i Europa, inte minst med fortsatt volatila priser. Vi har under året fokuserat på att förbättra och förtydliga kommunikationen med kunder kring elmarknadens utveckling där både våra privatkunder och företagskunder påverkats. Vi har också förtydligat kommunikationen kring våra produkter för att skapa en större trygghet hos våra kunder. Kommunikation är inte alltid enkelt och behöver ständigt utvecklas. Vi har därför i början av 2024 förstärkt vår marknadsavdelning för att kunna bli ännu tydligare kring varför kunderna skall välja Boo Energi som energipartner. Vi är en långsiktig partner för att minska både energikostnader och klimatavtrycket genom hållbara energilösningar över tid.

En förhoppning är att krisen som kriget i Ukraina utlöst möjligen kan påskynda omställningen till mer hållbara energislag och en omställning av energisystemet – även på lokal nivå. Vår vision om "hållbara energilösningar där innovation möter tradition" innebär att vi har ett starkt fokus på innovativa lösningar för våra kunder där det skall vara enkelt att vara energismart och hållbar till en rimlig kostnad. Boo appen möjliggör för våra kunder att följa och styra sin energianvändning varje dag. Under 2024 lanserar vi motsvarande lösning för företag genom en portal som möjliggör ett stort mått av energistyrning. Under 2023 har vi bedrivit flera utvecklingsprojekt för att möjliggöra flexibilitet för våra kunder. Ett första steg mot flex är etableringen av stora nätbatterier på vår egen fastighet - vilket kommer att ske under 2024. Med batterierna kan vi bli medverka till ett hållbart energisystem på nationell nivå genom att sälja stödtjänster till Svenska Kraftnät. Vi har också tagit ett första steg att skapa egen lokal produktion i vårt nät genom att installera solceller på vårt eget kontorstak. Nu letar vi med ljus och lykta efter lämplig mark att etablera större solparker i vårt område – allt för att bidra till både klimatet och en ökad lokal säkerhet.

Vårt energilager blir, tillsammans med egen produktion från solcellerna, också startskottet på utvecklingen av det lokala energisystemet. Kombinationen av energi, flexibilitet och effekt kommer att utgöra grunden för hur vi kombinerar ett effektivt utnyttjande av nätet med flexibilitet och kostnadseffektivitet för kunderna. I nästa steg kommer vi att erbjuda möjligheter för våra kunder att skaffa egna lösningar för flexibilitet och möjligheter att på riktigt påverka sin energianvändning och samtidigt bidra till hållbarhet.

För att möjliggöra effektiva energilösningar med stora möjligheter till styrning och optimering samt ett stabilare lokalt energisystem ökar vi investeringarna i vår egen IT och digitalisering. Vi fokuserar också på att hitta samarbetspartners i framkant, för att både dela på utvecklingskostnader och att få tillgång till den främsta kompetensen på marknaden.

Vår vision bygger på att vi behåller den goda tradition vi byggt upp genom att vara lokalt närvarande. Vår fantastiska och uppskattade kundservice tillsammans med våra ständigt närvarande montörer som rör sig ute i nätet och träffar våra kunder. Hos dem finns en enastående förmåga att ta hand om våra kunders funderingar kring sin energi.

Vår vision bygger också på att vi skall vara innovativa för att som kundens partner kunna leverera den bästa hållbara energilösningen. Tack vare att vi är ett mindre energibolag med kunder/medlemmar som ägare och med korta beslutsvägar har vi lättare att genomföra nytänkande projekt än många andra energibolag. Det som gör det hela möjligt är som sagt våra härliga medarbetare. Deras engagemang, insiktsfullhet, idéer om teknikutveckling och förbättringar, för både våra kunders och samhällets bästa, är det som driver oss framåt.

Per Svenningsson, VD och Koncernchef



Ditt lokala energibolag sedan 1920

- Elavtal
- Laddboxar
- Solpaneler
- Lagring



Elnät

Arbetet med att ersätta luftledningarna med jordkabel fortsätter där mycket av arbetet sker tillsammans med Nacka Kommun samt Nacka Vatten och Avlopp. För 2023 genomfördes omfattande arbeten med att förlägga markledningar i Åbrodsvägen och Bågvägen inklusive drifttagning av två nya nätstationer. Servisomläggningar har också genomförts i Kovik och Riset som efterarbeten från gamla VA-projekt. I Orminge Centrum fortsatte arbetet med att förlägga nya elkablar i bland annat Kanholmsvägen samt vid Ormingehus. En ny nätstation ställdes upp på Kanholmsvägen precis före julhelgen, stationen planeras att tas i bruk i början av 2024. Årets totala investeringar inom nätverksamheten uppgick till drygt 31,5 mkr.

Expansionen inom nätområdet är stor med många förtätningar där fastigheter med enbostadshus ersätts med parhus eller mindre bostadsrätter, vilket påverkar elnätets belastning kraftigt. För att klara detta har flera egna nätombyggnadsprojekt genomförts efter bland annat följande vägar; Skymningsvägen, Källvägen, Jerkas Väg och Tornstigen samt en ny nätstation på Murarvägen i Kummelbergets Industriområde. Förutom dessa åtgärder har bolaget identifierat 17 platser där förstärkning av elnätet behöver ske, åtgärden kommer vara att installera nya nätstationer eller komplettera med fler lågspänningskablar. Under 2023 genomfördes två av dessa projekt och det var dels Heimdalsvägen/Ymervägen och Friggvägen. Förstärkningsprojektet med dessa 17 platser kommer pågå under flera år framöver, planen är att det skall vara färdigt 2026.

Solcellsinstallationer fortsätter att öka i antal och effekt, vid årsskiftet fanns 834 av desamma med en total effekt om 10 MW. Elpriserna var inte lika höga under 2023 som 2022 men fortfarande på en nivå som medför att våra kunders beteende finns kvar, genom att planera hur och när energin förbrukas under dygnet. Det maximala effektuttaget skedde den 6 december mellan kl.17-18 och var då på 61,9 MW vilket är under vår abonnerade effekt om 64 MW.

Planmässigt underhåll och besiktning har utförts på våra anläggningar. För att minska avbrotten har vi utfört underhållsröjning av våra ledningsgator i Eriksvik, Gustavsvik och Sommarbo. Våren 2023 inträffade tyvärr ett flertal kabelfel i vårt 22 kVs nät, felen löste ut oselectivt vilket medförde några längre avbrott och att fler kunder än nödvändigt drabbades.

Avbrottsstatistiken för 2023 blev 1,09 (1,64 för 2022) avbrott per kund och samt med en kundavbrottstid om drygt 22 (25 för 2022) minuter vilket är bättre än 2022. Bolagets långsiktiga mål är att kundavbrottstiden

skall vara lägre än 15 minuter. För att åtgärda detta har vi genomfört en uppdatering av våra reläskyddsinställningar för hela vårt nätområde. Vi kommer även under 2024 göra en förstudie hur vi kan styra elnätet mer effektivt. Ett av de större felen som inträffade medförde ett bestående fel (water-treeing) på en kabel på Valövägen. Kabeln som fick bytas ut var ca 600 meter och projektet kostade drygt 3 mkr att genomföra.

Arbetet med digitalisering och styrning av kunders laster ser vi kommer att öka i framtiden. En förutsättning för detta är att vi har moderna elmätare och därför har de sista 3 000 mätarna av äldre årgång bytts ut under året. Nu när vi gjort alla dessa byten betyder det att vi är klara för att klara de nya funktionskraven som börjar gälla från 2025-01-01. Inom mätningen sker stora förändringar där vi i november genomförde steg 1 i 15-minuters avräkning och kommer fortsätta detta arbete under hela 2024 för att vara klara till årsskiftet 2024-2025. Andra aktiviteter vi arbetar med är att prognostisera laster på ett bättre sätt samt ge bättre kundinformation om planerade och oplanerade avbrott. I ett längre perspektiv, 2-3 år, ser vi även möjlighet att styra kunders effektuttag genom att styra ned elbilsaddning och uppvärmning av fastigheten på ett sätt som inte skall påverka fastighetens prestanda.

Under året implementerades en ny målstyrningsprocess som bygger på ett prioriterat mål samt tre fokusområden. Det prioriterade målet är spänningskvalité till våra kunder och exempelvis var två fokusområden montage av 3 000 nya elmätare och drifttagning av anläggningar till ett värde av 25 mkr enligt Energimarknadsinspektionens normprislista. Processen skapade ett stort engagemang bland personalen vilket medförde att båda fokusområden uppnådde sina mål. Målstyrningen kommer fortsätta att användas i verksamheten under 2024.

Henrik Svensson, nätchef



Energitjänster

De områden som ingår i affärsområdet energitjänster är solceller, laddning, energilagring, energieffektivisering och flexibilitetstjänster. Organisationsikt hör denna verksamhet till Boo Energi Försäljnings AB.

2023 har varit ett väldigt intensivt år vilket syns i omsättningssiffran som landar på drygt 30 miljoner kronor, vilket är en dubbling jämfört med 2022. Framför allt kommer omsättningsökningen från alla de solcellsanläggningar som vi tillsammans med vår partner Gosol Energi AB, sålde i slutet på 2022 och i början av 2023.

Under året har även laddaffären ökat kraftigt, en uppgång med över 30 procent jämfört med 2022 års försäljningsresultat. Det är främst försäljningen till BRF:er, samfällighetsföreningar och fastighetsägare som står för de stora ökningstalen.

Vi på Boo Energi har som många andra, under året, investerat i en egen solcellsanläggning. Den består av 287 paneler som kommer producera drygt 100 000 kWh/år, alltså lika mycket som ca 10 villainstallationer. Härligt att vi nu producerar grön el till oss och våra kunder i närområdet.

Under våren genomförde vi testkampanjer för att tillsammans med Assemblin sälja laddboxar på riksplanet. För att detta skulle bli så effektivt som möjligt passade vi även på att lansera Boo Energi:s webshop, där man kan beställa laddutrustning samt installation.

Under andra halvan av året har vi upplevt att försäljningen av solceller bromsat in, främst på grund av högre räntekostnader samt lägre elpriser. Vi har därför

lagt stort fokus på att utveckla affärsområdet, vilket bland annat medfört att vi beslutat att etablera ett energilager.

Försäljningen av energitjänster håller i sig från 2022. Laddboxar för konsumenter har minskat i antalet medan solceller och batterier ökar.

Vi står inför en storskalig elektrifiering av vårt samhälle, där en stor andel av den el som tillförs kommer komma från icke planerbara produktionskällor, vind och sol. I den omställningsprocessen kommer Energilager vara en nödvändig och väldigt viktig resurs för att balansera elsystemet. I och med att vi vill bidra till omställningsprocessen har vi genomfört en förstudie där vi undersökt våra förutsättningar att etablera ett energilager vid vårt huvudkontor.

Efter en lyckad förstudieprocess har vi sökt och erhållit erforderliga tillstånd samt genomfört en upphandlingsprocess. Vi har valt att teckna ett leveransavtal med ECO STOR AS, som är ett norskt energibolag med fokus på att leverera och löpande driva energilager. Lagret kommer ha förmågan att lagra 3,7 megawattimmar energi vid en topp effekt på 3,7 megawatt och är ett litiumjärnfosfat batteri som inte innehåller nickel eller kobolt.

Vi planerar att ta det i drift under kvartal 3 (2024) och Boo Energi kommer därmed ha möjligheten att, via samarbete med vår balanspartner Entelios, leverera stödtjänster till Svenska kraftnät under sista kvartalet 2024.

Niklas Karlsson Nörgård, Affärschef Energitjänster

Här laddar vi för vårt klimat!



BOO ENERGI FÖRSÄLJNING AB

INLEDNING

Nu har vi lämnat 2023 bakom oss. Ett år där elpriserna efter 2021 och 2022 års uppgång hastigt föll tillbaka i början av året, och har fortsatt i samma mönster fram till nu, i början av 2024. Positivt för alla våra kunder. Samtidigt utmanas vi och våra branschkollegor i hur de olika avtalsmodellerna på elpriserna fungerar. Varför blev Boo-portföljen helt plötsligt dyrare än rörligt elpris? Vad är prissäkringar och marknadsprisanpassning? Vi har fått jobba med information på alla fronter under året.

Elpriserna har som sagt gått ner, men är fortfarande högre än prisbildens innan våren 2021, då prisökningen var stadigt uppåt mycket på grund av att gaspriserna i Europa ökade som en följd av Rysslands förberedelser inför kriget mot Ukraina. De höga elpriserna 2022 gjorde att vi minskade elanvändningen ganska kraftigt. Det beteendet har nästan svängt tillbaka helt nu till tidigare nivåer i takt med att elpriset sjunkit.

Just stabilitet känns allt viktigare framöver, då fossila bränslen ska ersättas av el, vilket gör att elanvändningen kommer öka mer och mer de närmsta åren.

I takt med att minska energikostnaden och få till en stabilare prisbild har affärsområdet energitjänster vuxit. Förutom försäljning av solceller, laddboxar och batterier ser vi att styrningsfrågan och timmätning av el blir mer efterfrågat för att minska elanvändningen under de dyrare timmarna på dygnet.

RESULTAT

Resultat efter finansnetto uppgick till 2 455 tkr (+ 6 889 tkr), där elhandelns resultat uppgick till 1 917 tkr och 2 253 tkr kommer från affärsområdet energitjänster. För att klara av framtidens utmaningar vi ställs inför, har även affärsutveckling av nya produkter och framtida satsningar belastat resultatet med 1 715 tkr. Utifrån de satsningar som gjorts, samt att det är svårt att få in nya volymer i en marknad med fallande elpriser, känns resultatet rimligt och enligt förväntan.

Den avtalade volymen var vid årets slut 279 GWh (287 GWh), och den fakturerade volymen (exkl solel) landade på 288 GWh (278 GWh). Volymen från nya kunder är lägre än vad vi väntat oss. Samtidigt är intresset för elhandeln inte lika stort med fallande elpriser som när priserna går upp. Vi har även haft en längre period under året där elanvändningen hos våra kunder varit lägre än vanligt. Det efter att kunderna ändrade beteende och lärde sig att minska elanvändningen när elen var som dyrast.

FOKUSOMRÅDEN

Stort fokus och samtalsämnet i början av året var svenskarnas ekonomi, med ränteökningar, ökade drivmedelspriser och matpriser i kombination med höga elpriser. För att se till hushållens totalekonomi, valde vi därför att våra kunder under 2023 kunde välja bort förnyelsebar el, då priset även här var historiskt högt. Nu har vi även prisnedgångar på ursprungsmärkningen av förnyelsebara elen, vilket gör att vi från februari 2024 som enda alternativ erbjuder el producerad till 100% av förnyelsebara energikällor. Utöver detta klimatkompenserar vi extra.

Ett annat fokusområde har varit olika elavtalsmodeller, där Boo-portföljen helt plötsligt blev dyrare än rörligt elpris. Här har vi fått jobba med information i olika kanaler, för att förtydliga komplexiteten i hur framför allt Boo-portföljen fungerar.

Vår app lanserades i början av 2023. Antalet app-användare ökar och fler tjänster fylls på löpande.

KUNDER

Utifrån 2022 års erfarenheter, med långa och mer komplexa frågor anställde vi en teamleader till kundservice för att öka fokus ytterligare på bra service. Ett ärendehanteringssystem har implementerats, bättre "Frågor och Svar" på hemsidan samt att vi nu i början av 2024 även startat upp en chattfunktion samt att vi mäter kundernas nöjdhet löpande.

Svarstiderna är tillbaka enligt tidigare Boo Energi-nivå. Dvs kring minuten i snitt.

ELPRISER

När vi ser till elprisets utveckling var det rekordhöga elpriset på elbörsen från 2021 (59,2 öre/kWh exkl. moms och påslag) lågt i förhållande till 2022 års prisnivå på 137,9 öre/kWh. 2023 föll priset tillbaka rejält, och landade på 59,2 öre/kWh. Förklaringen till kraftiga tillbakagången är att vi gick från extrema priser 2022, som inte var marknadsmässiga över tid, till att Europa fick en mer stabil elproduktion samt att vind och vattenkraften levererat bra under 2023.

Då stora delar av basproduktionen av el succesivt plockats bort från mellersta och södra delarna av landet samtidigt som elnätet från norr inte byggts ut, är vi fortfarande väderberoende, vilket gör att vi fortsatt kommer få stora skillnader i elprisets toppar och dalar.

2024 års elpriser ser ut att hålla sig lägre än 2023, men att vi kommer ha ett högre prissnitt än innan 2021–2022. Ryssland är bortkopplad med sina gasledningar. Istället har Europa funnit nya lösningar kring gasfrågan samtidigt som Frankrike fått i gång sin kärnkraftsproduktion. Detta bidrar till att vi har en mer stabil prisbild från Europa nu, men som sagt på en högre prisnivå än tidigare.

Framåt kan vi fortsatt räkna med en balanserad, men svåranalyserad elmarknad, där Rörligt elpris och Boo-portföljen troligtvis kommer växla över tid med att vara det bästa alternativet.

UTSIKTER FÖR ÅR 2024

Nytt år med nya möjligheter! Frågor kring energitjänster och styrning av el samt balansmarknaden blir blickfånget i och med den mer svårberäknliga elmarknaden. Nya produkter kommer även lanseras som är mer anpassade utifrån den nya elmarknaden och våra företagskunder kommer få en bra kundportal.

Fredrik Heleander
VD Boo Energi Försäljnings AB



BOO ENERGI AB

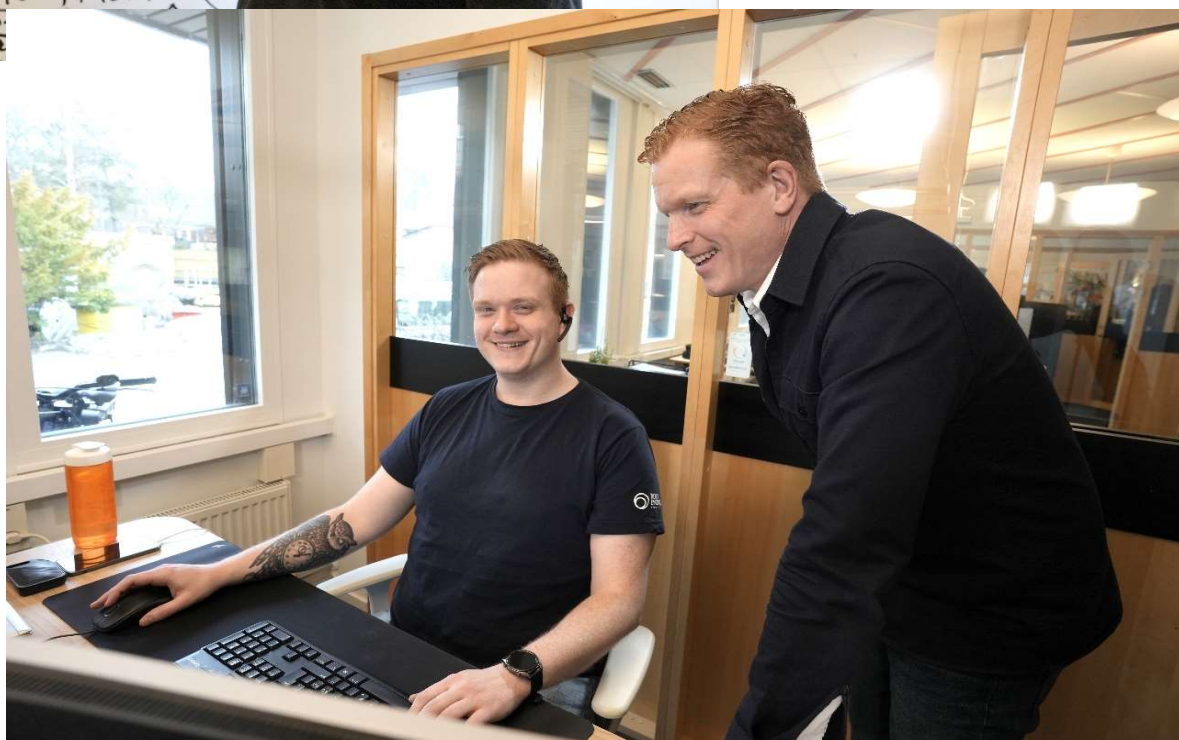
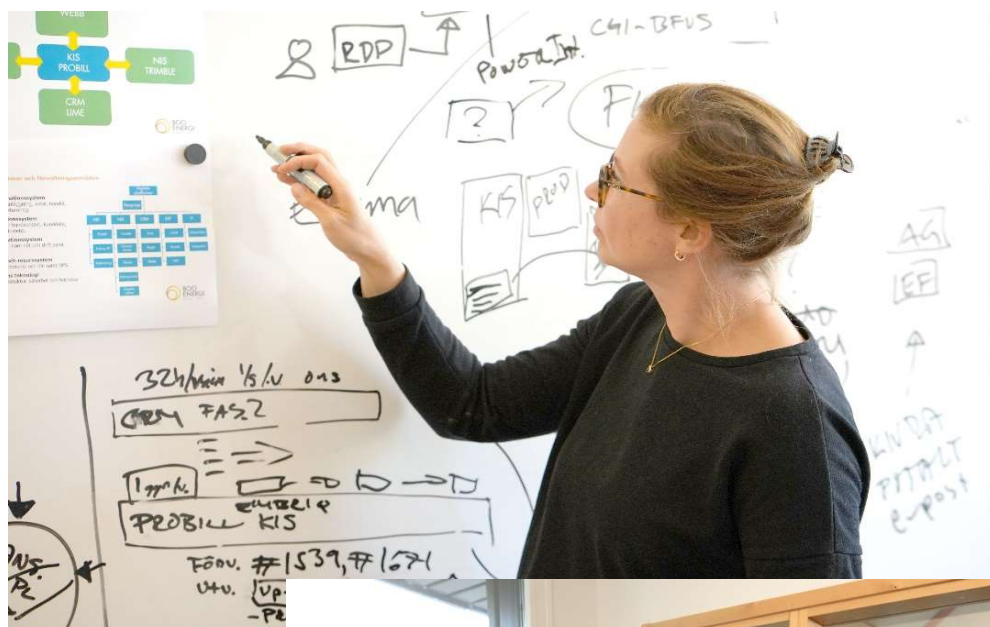
Inledning

Boo Energi Entreprenad AB har namnändrats till Boo Energi AB och från 1 januari 2024 är all koncerngemensam verksamhet överlagd till detta ombildade tjänstebolag. Här ryms tjänster såsom, kundservice, marknad, ekonomi och IT. Även Affärsutvecklings ryms här.

Orsaken till denna förändring är det så kallade Ren Energi-paketet som stipulerar en renodling av elnätsverksamheten, vilket i sin tur innebär att t ex ekonomi och IT som utför tjänster för både elnät och elhandel inte kan vara anställda i elnätsbolaget. Vi hoppas och tror att denna förändring leder till en större tydlighet i ansvar, befogenheter och styrning.

Den affär som nu kvarstår av gatubelysning och utyrning av byggelskåp finns även här. De förlusttyngda kontrakten med Stockholms Stad och Haningen kommun är helt avvecklade och kvar finns bara små men lönsamma affärer med vägföreningar och samfälligheter/bostadsrättsföreningar inom Boo Energis närområde.

Från 1 april 2023 har bolaget ingen egen VD utan koncernchefen och VD i moderbolaget fungerar även som VD i detta bolag utan någon extra ersättning.



TEKNISK DATA OCH ÖVRIGA UPPGIFTER

Boo Energi ekonomisk förening		2023	2022	2021	2020	2019
Totalt inköp	GWh	233,9	240,3	263,5	235,1	246,4
Leveransadresser (exkl solanl)		14 389	14 193	14 268	13 769	13 730
varav elvärmda enbostadshus		6 002	6 014	6 200	6 187	6 001
Solcellsanläggningar		834	512	336	241	182
Snittförbrukning per abonnemang	MWh	16,3	16,9	18,5	17,1	17,9
Nätförluster i GWh	GWh	8,1	8,5	9,5	8,2	8,9
Nätförluster i procent	%	3,48	3,53	3,61	3,47	3,62
Pris för nätförluster	öre/kWh	150,96	49,06	39,03	42,90	42,21

Energi: 1 GWh = 1 000 MWh = 1 000 000 kWh

Ledningsnät, lågspänning (400 V)

Jordkabel	km	657	654	639	623	611
Isolerad luftledning	km	113	116	121	123	127
Oisolerad luftledning	km	7	9	9	9	10
Summa ledningsnät	km	777	779	769	755	748

Ledningsnät, högspänning (24 kV)

Jordkabel	km	131	134	133	132	122
Isolerad luftledning	km	11	11	12	12	13
Oisolerad luftledning	km	10	10	12	15	15
Summa ledningsnät	km	152	155	157	159	150
Total ledningslängd	km	929	934	926	915	898

Antal nätstationer		193	190	189	186	185
- varav envägsmatade		18	18	20	20	20
Installerad transformatoreffekt	MVA	150	147	145	142	138
Abonnerad prima effekt	MW	64,0	64,0	62,2	62,2	61,5
Maximal effekt	MW	61,9	58,7	66,9	49,8	60,5
Utnyttjad effekt (snitt av de två högsta månaderna)	MW	57,7	57,9	65,6	48,9	60,5

Utnyttjningsgrad		46,0%	47,7%	46,1%	54,3%	46,9%
------------------	--	-------	-------	-------	-------	-------

Medeleffekten dividerat med medelvärdet av de fyra högsta effekttopparna (olika dygn) och ger ett mått på hur effektivt nätet utnyttjas.

Medellastfaktor		0,8329	0,8424	0,8416	0,8317	0,8390
-----------------	--	--------	--------	--------	--------	--------

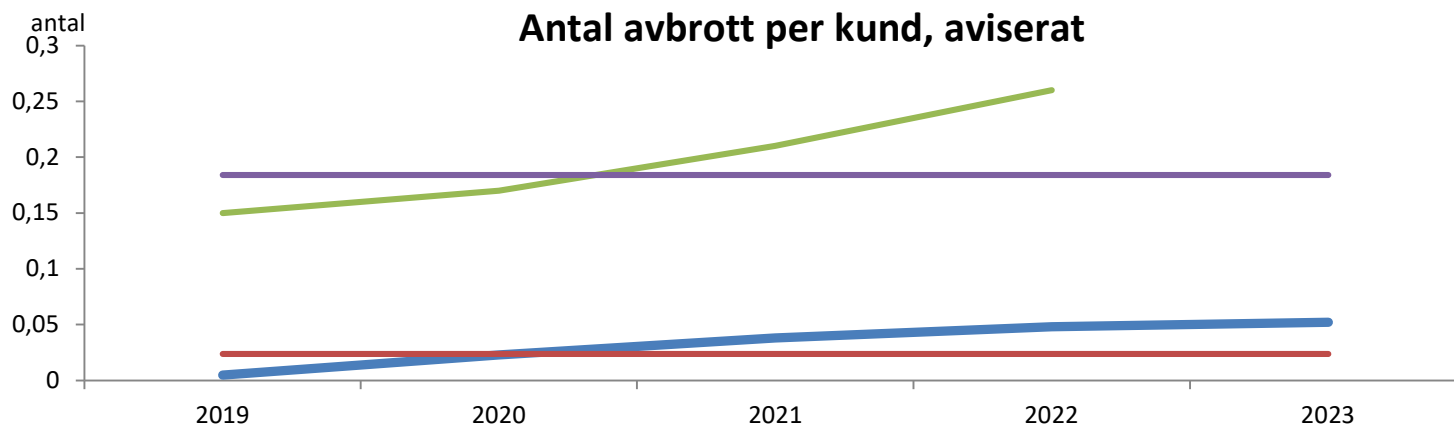
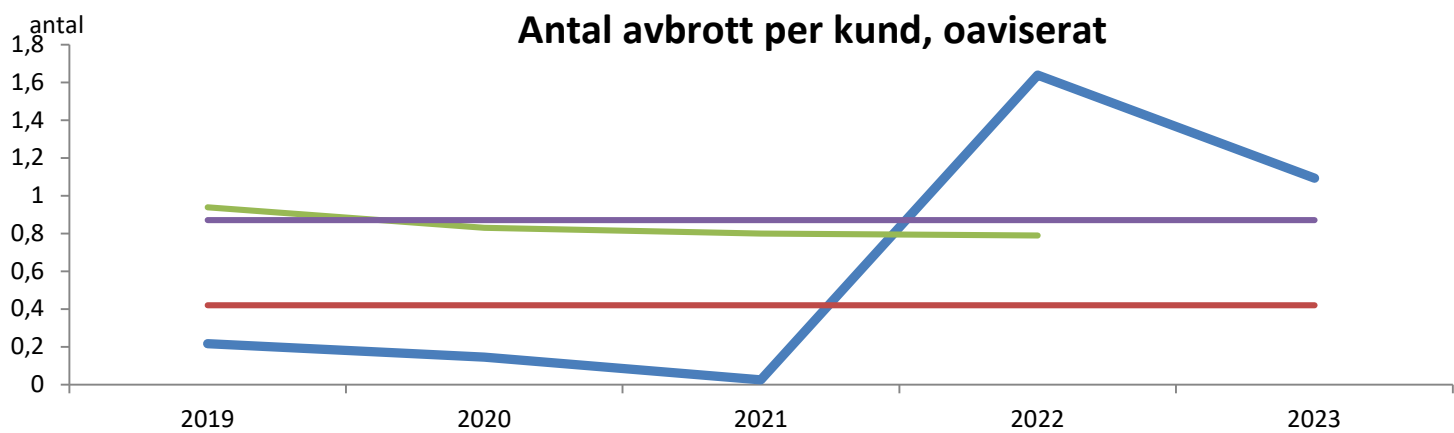
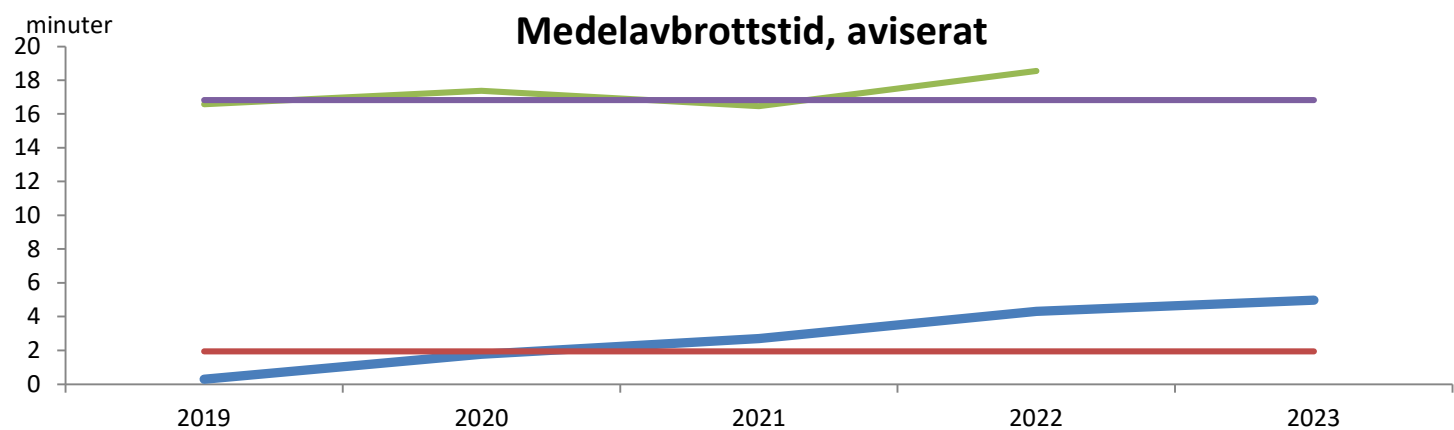
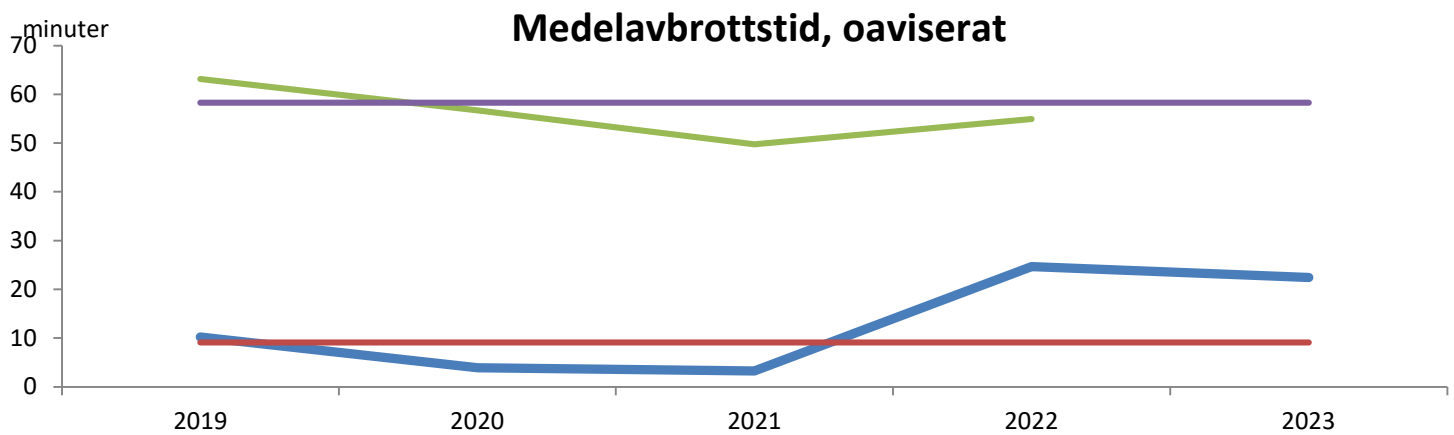
Medellastfaktorn utgörs av medelvärdet av samtliga dygnslastfaktorer under tillsynsperioden. Dygnslastfaktorn är kvoten mellan nätets medeleffekt och nätets maxeffekt över dygnet. Det regleringsmässiga målet är att komma så nära 1 som möjligt vilket innebär få effekttoppar.

Spänning: 1 kV = 1 000 V

Effekt: 1 MW = 1 000 kW = 1 000 000 W

Boo Energi koncernen		2023	2022	2021	2020	2019
Personal						
Antal årsanställda		40,1	39,8	41,7	48,3	39,3
Medelålder		52	52	51	49	47
Anställningstid	år	10,3	9,8	8,7	6,6	7,4
Personalomsättning ¹⁾	%	12,5	15,1	9,6	37,3	16,5

1) Genomsnitt av de som börjat och slutat i förhållande till antal årsanställda



Boo Energi Boo Energi - SNITT 2018-2022 Alla nätbolag Alla nätbolag - SNITT 2018-2022

Källa: Energimarknadsinspektionen (avser endast avbrott under 12 timmar) och Boo Energi.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Styrelsen och verkställande direktören för Boo Energi ekonomisk förening (org.nr. 714000-0204) får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2023. Beloppen anges i tusental kronor (tkr) om inget annat anges. Siffror inom parentes avser föregående års koncernuppgifter.

Koncern

Koncernen Boo Energi bestod vid årsskiftet av följande företag: Boo Energi ek för, org.nr. 714000-0204, Boo Energi Försäljning AB, org.nr. 556492-3901, Boo Energi AB, org.nr. 556476-6243.

Boo Energi ekonomisk förening

Boo Energi ekonomisk förening ansvarar för drift, underhåll samt utbyggnad av befintligt elnät inom koncessionsområdet. Antalet leveransadresser uppgick den 31 december 2023 till 14 389 (14 193) st. Antalet solcellsanläggningar fortsätter att öka i området och finns redovisat under Tekniska data.

Boo Energi Försäljnings AB

Boo Energi Försäljnings AB säljer el över hela landet, med koncentration till Saltsjö-Boo med omnejd. Våra kunder är villaägare, lägenhetskunder samt mindre /medelstora företag. Största kunden är fortfarande Stockholm Live som driver Globen och Tele2 Arena. Totalt säljs el till cirka 13 300 adresser.

Boo Energi AB

Den stora omstruktureringen i Boo Energi Entreprenad AB är nu genomförd och den anställda VDn lämnade sitt uppdrag 1 april 2023. Bolaget är även namnändrat till Boo Energi AB och från 1 januari 2024 har alla koncerninterna och gemensamma funktioner flyttats över till detta bolag. VD i bolaget är samma som i moderbolaget.

Bolagsstyrning

Styrning av företagets verksamheter sker genom företagets styrelse och av företagsledningen. Styrelsen för Boo Energi ek för består av sex ordinarie ledamöter. Vid styrelsemöten deltar även normalt VD och ekonomichef. Övrig företagsledning är föredragande avseende sin egen verksamhet. Samtliga ledamöter utses av föreningsstämman. Även ordförande för styrelsen utses av föreningsstämman.

Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning för sitt arbete. Årligen upprättas också en instruktion till VD. Attest- och beslutsrätt för VD anges i denna VD-instruktion och kompletteras med en attestinstruktion. Styrelsen för Boo Energi ek för sammanträdde vid åtta protokollförda tillfällen under 2023. Vid styrelsemöte informeras alltid styrelsen om koncernens och moderbolagets verksamhetsutveckling och utveckling av finansiell ställning.

Styrelsen godkänner årligen företagets verksamhetsplan och budget. Utöver de protokollförda styrelsemötena har styrelsen också genomfört två styrelseseminarier.

Styrelsen och företagsledningen upprättar årligen en rapport över hur verksamhetsplanen har följts under året. Rapporten utgör en viktig del i verksamhetsutvecklingen och revisorernas granskning av företagets efterlevnad av stadgarna och villkoren i koncessionen. För att utveckla styrning och uppföljning har bolaget anlitat en Business Controller för att utveckla vårt befintliga ekonomi/affärssystem Unit4 ERP.

I dotterbolagen Boo Energi Försäljnings AB och Boo Energi AB finns en tjänstemannastyrelse med VD och koncernchef som styrelseordförande samt ekonomichef som ledamot. VD i Boo Energi Försäljnings AB är ordinarie ledamot i Boo Energi AB samt suppleant i Boo Energi Försäljnings AB.

Resultat

Koncernens intäkter uppgick till 472 707 tkr (453 187). Koncernens rörelseresultatet blev 15 419 tkr (16 185). Moderbolaget förbättrar sitt resultat med cirka 3,1 mkr, Boo Energi Försäljnings AB försämrar sitt resultat med 4,4 mkr och Boo Energi AB förbättrar sitt resultat med ytterligare 0,6 mkr.

Investeringar

Koncernens materiella investeringar uppgick totalt till 39 449 (27 256). De pågående arbetena ökade med 4 155 (2 801). Elektrifieringen i vårt nätområde fortsätter att kräva en hög investeringstakt i nätet men framför allt är det förtätningen som ställer krav på grövre ledningar för att klara att hålla spänningsnivån. Spänningsnivån måste enligt lag ligga inom intervallet 207-253 V. Vårt mål är att alla våra kunder ska ligga inom intervallet 218-245 V. Tidigare har låg spänningsnivå varit en utmaning men nu är även för hög spänningsnivå pga solcellsanläggningar utmanande och kräver därför förstärkningar av elnätet. I skrivande stund är alla utom en enda mätare utbytt mot en ny mätare som svarar mot de nya funktionskraven. Vi har skyndat på denna investering för att göra det möjligt för våra kunder att nyttja de nya moderna tjänsterna i elnätet såsom timavräknade elprisavtal, tidstyrning av elbilsladdning mm. Mätarna är även förberedda för att klara av den nya kvartsavräkningen. Investeringar i nätet aktiveras vid spänningssättning. Största investeringarna som färdigställts under 2023 har varit Valövägen och Tornstigen. Stora arbete som fortfarande pågår är Bågvägen/Åbroddsvägen, Orminge Centrum och Kanholmsvägen. På vår egen fastighet på Värmdövägen 657 har vi under året låtit installera 287 solcellspaneler.

Viktiga händelser under år 2023

Avtalet med Frenstab, har utvärderats och förlängts. Ett avtal om levereras av ett 3,7 MWs batteri tecknades under våren 2023 med ECO STOR AS. Motpart är Boo Energi Försäljnings AB.

Personal

I koncernen började sammanlagt sju personer under året, medan tre slutade. Under 2024 har en ny arbetsledare och en ny marknadschef börjat.

Riskhantering

Företaget har de väsentliga försäkringsbara riskerna försäkrade såsom egendom och ansvar.

En uppdatering av Risk- och sårbarhetsanalysen har gjorts där man kan konstatera att flertalet av de risker som finns i verksamheten är bortbyggda eller minimerade.

Ett fall av olaga kraftavledning anmäldes under verksamhetsåret.

Medlemskap och insatskapital

Företaget är en ekonomisk förening och medlemsägt av nästkunder inom koncessionsområdet. Antalet medlemmar den 31 december 2023 var 3 382 (3 368) och antalet insatser var 15 656 (15 637). Insatskapitalet utgjorde samtidigt totalt 1 330 760 (1 329 145) kr.

Medlemsinsatsen lyder på 85 kronor per insats. Därutöver skall en inträdesavgift på 4 910 kronor per insats erläggas. Principerna för beräkning av antalet inträdesavgifter skulle reviderats under 2022 men elpris- och regleringsfrågor ligger tyvärr fortfarande i vägen för denna fråga.

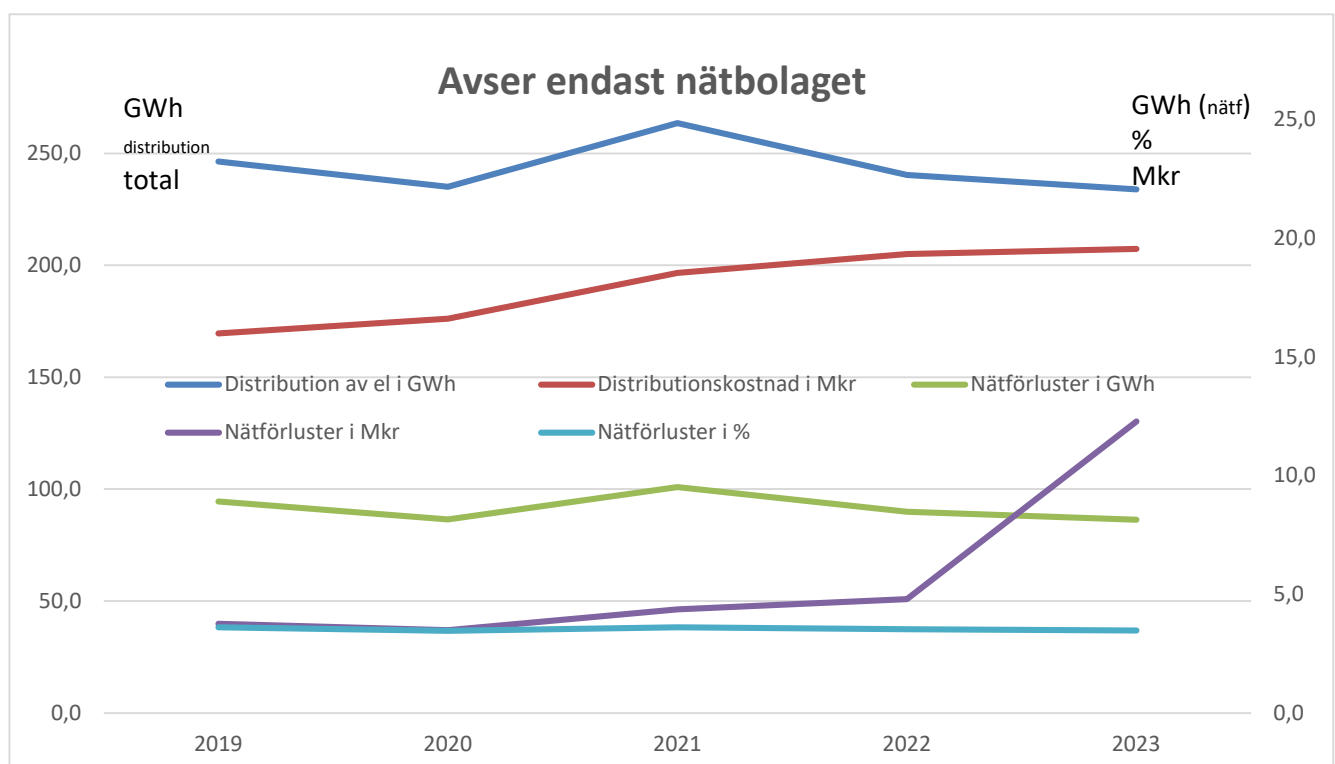
Ändamålet med föreningens verksamhet uttrycks i stadgarnas § 2: Föreningen har till ändamål att främja medlemmarnas ekonomiska intressen genom att - direkt eller indirekt genom hel- eller delägt bolag - bedriva distribution, produktion och försäljning av elektrisk kraft samt driva annan därmed förenlig verksamhet.

Utsikter för framtiden

Det ur informationssäkerhet mycket viktiga NIS2-direktivet träder i kraft 18 oktober 2024. Då vi är tillräckligt stora och utför samhällsviktiga tjänster är vi också skyldiga att följa direktivet, vilket vi förbereder oss för.

Det tidigare nämnda batteriet planeras att tas i drift under kvartal 3 (2024) och Boo Energi kommer därmed ha möjligheten att, via samarbete med vår balanspartner Entelios, leverera stödtjänster till Svenska kraftnät under sista kvartalet 2024.

Vi fortsätter vår resa mot att digitalisera bolagen för att kunna möta upp kundernas behov av smarta och flexibla energitjänster. Arbetet med att stärka nätet för att tillgodose efterfrågan på el fortsätter också med full kraft.



STYRELSEN

Styrelsen, som under året sammanlagt hållit åtta protokollförda sammanträden, har följande sammansättning:

Ordinarie:

ORDFÖRANDE

Göran Hult, *ingenjör*

VICE ORDFÖRANDE

Mats Johansson, *civilekonom*

LEDAMÖTER

Malin Belfrage, *arkitekt*

Lina Lind, *Operations Project Manager H&M*

Martin Sahlberg, *civilekonom*

David Timmer, *civilekonom*

REPR. FÖR ANSTÄLLDA

Vakant

VALBEREDNING

Cecilia Wallmark, sammankallande,
Magnus Plathin och Peter Zethraeus.

REVISORER

ORDINARIE

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB, ansvarig revisor:
Alexander McGuire, *auktoriserad revisor*
Hans Wernström, *civilekonom*

REVISORSSUPPLEANT

Ingvar Ahlström

LEDNING

VD och koncernchef

Per Svenningsson, *civilingenjör*

BOO ENERGIS KONCERNSTYRELSE



FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Nyckeltal (koncernen)		2023	2022	2021	2020	2019
Avkastning eget kapital	%	7,6	7,9	4,4	-0,7	7,9
Avkastning totalt kapital	%	4,4	4,2	2,6	-0,4	5,0
Genomsnittlig skuldränta	%	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0
Bruttovinstmarginal	%	6,7	7,0	8,2	6,0	13,7
Res. efter finansnetto/oms.	%	3,5	3,6	3,0	-0,6	6,2
Kassalikviditet	%	91,8	98,0	91,5	102,8	132,9
Soliditet	%	54,8	49,5	56,0	62,6	61,5
Självfinansieringsgrad	%	167,5	148,9	18,1	33,8	299,9
Tillgångars oms.hastighet	ggr	1,1	1,1	0,8	0,7	0,8
Omsättningsförändring	%	4,3	56,2	31,3	-9,1	12,5
Omsättning per anställd	kkkr	11 788	11 387	6 957	4 576	6 184

<i>Avkastning på eget kapital</i>	=	Resultat efter finansiella intäkter och kostnader i relation till genomsnittligt eget kapital.
<i>Avkastning totalt kapital</i>	=	Rörelseresultat efter avskrivningar + ränteintäkter i relation till totalt genomsnittligt kapital.
<i>Genomsnittlig skuldränta</i>	=	Räntekostnad i relation till genomsnittliga skulder + uppskjuten skatteskuld.
<i>Bruttovinstmarginal</i>	=	Rörelseresultat före avskrivningar i förhållande till omsättning.
<i>Kassalikviditet</i>	=	Omsättningstillgångar exklusive varulager och pågående arbeten i relation till kortfristiga skulder.
<i>Soliditet</i>	=	Eget kapital i relation till summa tillgångar.
<i>Självfinansieringsgrad</i>	=	Internt tillförda medel i relation till investeringar.
<i>Tillgångars omsättningshastighet</i>	=	Omsättning i relation till summa tillgångar.

Flerårsöversikt (koncernen, mkr)		2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning exkl. punktskatter		472,7	453,2	290,1	221,0	243,0
Resultat före avskrivning men efter finansiella poster		33,1	32,2	23,9	13,4	33,5
Rörelseresultat		15,4	16,2	8,6	-1,4	14,8
Resultat efter finansiella poster		16,6	16,4	8,6	-1,3	15,0
Balansomslutning		412,6	431,4	360,0	308,6	315,0
Eget kapital		225,9	213,6	201,5	193,3	193,6
Kassaflöde från den löpande verksamheten		63,6	40,6	6,5	13,7	74,9
Investeringar inkl aktier och andelar		36,4	27,3	36,1	40,4	24,6
Antal årsanställda	Antal	40,1	39,8	41,7	48,3	39,3

RESULTATRÄKNING

		KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	Not	2023	2022	2023	2022
RÖRELSENS INTÄKTER					
El-, nät och entreprenadintäkter		425 644	423 298	100 635	84 678
Aktiverat arbete för egen räkning		4 695	4 265	4 695	4 265
Försäljning till koncernföretag		–	–	5 041	2 493
Övriga rörelseintäkter	3	42 368	25 624	8 528	9 877
<i>S:a rörelsens intäkter</i>		472 707	453 187	118 900	101 313
RÖRELSENS KOSTNADER					
Inköp elkraft		-336 856	-340 347	-32 193	-24 197
Handelsvaror		-31 482	-15 608	–	–
Övriga externa kostnader	4	-28 069	-22 209	-24 801	-21 461
Personalkostnader	5	-44 429	-43 117	-33 419	-30 993
Avskrivningar/nedskrivning anl. tillg	1, 7	-16 451	-15 720	-16 301	-15 540
<i>S:a rörelsens kostnader</i>		-457 288	-437 002	-106 714	-92 191
<i>Rörelseresultat</i>		15 419	16 185	12 186	9 122
FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER					
Utdelning från dotterbolag	6	–	–	3 000	1 000
Ränteintäkter		2 972	471	1 160	205
Räntekostnader		-1 764	-226	-1 762	-222
<i>S:a finans intäkter och kostnader</i>		1 208	246	2 398	983
<i>Resultat efter finansiella poster</i>		16 627	16 430	14 584	10 105
BOKSLUTSDISPOSITIONER					
<i>S:a bokslutsdispositioner</i>	8	–	–	-1 785	-8 405
<i>Resultat före skatt</i>		16 627	16 430	12 799	1 701
Skatt på årets resultat	10	-1 462	-3 261	–	–
<i>Årets resultat</i>		15 165	13 169	12 799	1 701

BALANSRÄKNING

		KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	Not	2023	2022	2023	2022
TILLGÅNGAR					
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
Byggnader och mark	7	6 685	5 007	6 685	5 007
Markanläggningar	7	430	136	430	136
Eldistributionsanläggningar	1, 7	237 450	220 007	237 450	220 007
Mätare	7	15 393	14 871	15 393	14 871
Maskiner och inventarier	7	2 101	4 676	1 893	4 367
Pågående nyanläggning	7	14 689	10 534	11 651	10 534
<i>S:a materiella anläggningstillgångar</i>		276 747	255 230	273 502	254 921
FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
Aktier i dotterbolag	14	–	–	20 113	20 113
<i>S:a finansiella anläggningstillgångar</i>		–	–	20 113	20 113
<i>S:a anläggningstillgångar</i>		276 747	255 230	293 615	275 034
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR					
LAGER		326	421	326	421
PÅGÅENDE KUNDARBETEN					
Pågående kundarbeten		1 032	–	900	–
KORTFRISTIGA FORDRINGAR					
Kundfordringar		16 445	52 874	14 370	51 180
Skattefordran	12	3 285	3 420	2 066	2 066
Elskattefordran, kund		11 666	10 276	11 666	10 276
Övriga fordringar		2 813	2 922	8	1
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	54 812	83 431	13 255	9 741
<i>S:a kortfristiga fordringar</i>		89 020	152 923	41 364	73 264
KASSA OCH BANK		45 462	22 849	45 462	22 849
<i>S:a omsättningstillgångar</i>		135 840	176 193	88 052	96 534
<i>S:a tillgångar</i>		412 587	431 423	381 667	371 569

BALANSRÄKNING

		KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	Not	2023	2022	2023	2022
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
EGET KAPITAL					
BUNDET EGET KAPITAL					
Insatskapital	15	1 331	1 329	1 331	1 329
Bundna reserver		141 319	135 684	–	–
Reservfond		–	–	2 422	2 422
<i>S:a bundet eget kapital</i>		142 650	137 013	3 752	3 751
FRITT EGET KAPITAL					
Balanserade vinstmedel		68 125	63 465	74 104	75 277
Årets resultat		15 165	13 169	12 799	1 701
<i>S:a fritt eget kapital</i>		83 290	76 634	86 903	76 977
<i>S:a eget kapital</i>		225 940	213 647	90 655	80 728
OBESKATTADE RESERVER					
Ack. avskrivningar utöver plan		–	–	174 979	159 867
Periodiseringsfond	9	–	–	–	5 521
<i>S:a obeskattade reserver</i>	16	–	–	174 979	165 388
AVSÄTTNINGAR					
Uppskjuten skatteskuld	17	36 036	34 574	–	–
Pensionsavsättning	5	1 148	812	1 148	812
<i>S:a avsättningar</i>		37 184	35 386	1 148	812
LÅNGFRISTIGA SKULDER					
Skulder till kreditinstitut		2 912	3 040	2 912	3 040
<i>S:a långfristiga skulder</i>		2 912	3 040	2 912	3 040
KORTFRISTIGA SKULDER					
Skulder till kreditinstitut		128	128	128	128
Leverantörsskulder		65 120	11 051	8 806	8 397
Skuld dotterbolag		–	–	59 642	73 995
Elskatteskuld	21	28 748	23 440	28 748	23 440
Övriga skulder		5 970	14 679	5 769	3 855
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	18	46 584	130 052	8 880	11 786
<i>S:a kortfristiga skulder</i>		146 551	179 350	111 973	121 600
<i>S:a eget kapital och skulder</i>		412 587	431 423	381 667	371 569

KASSAFLÖDESANALYS

		KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	Not	2023	2022	2023	2022
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN					
Rörelseresultat		15 419	16 185	12 186	9 122
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar	7	16 451	15 720	16 301	15 540
- Lämnade/erhållna koncernbidrag		–	–	7 806	7 882
- Övriga ej kassapåverkande poste	5	336	76	336	76
		32 205	31 981	36 629	32 620
Erhållen ränta		2 972	471	1 160	205
Erhållen utdelning		–	–	3 000	1 000
Erlagd ränta		-1 764	-226	-1 762	-222
Betald skatt	11	136	-190	–	–
<i>Nettokassaflöde från den löpande verksamheten</i>		33 549	32 037	39 027	33 603
FÖRÄNDRINGAR I RÖRELSEKAPITALET					
Lager, ökning (-)/minskning (+)		95	123	95	120
Pågående arbeten, ökning(-)/minskning (+)		-1 032	31	-900	–
Rörelsefordringar, ökning (-)/minskning (+)		63 767	-44 324	31 900	-20 373
Rörelseskulder, ökning (+)/minskning (-)		-32 799	52 711	-9 627	27 234
<i>Kassaflöde från den löpande verksamheten</i>		63 581	40 579	60 495	40 584
INVESTERINGSVERKSAMHETEN					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-39 449	-27 256	-36 364	-27 256
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		1 482	–	1 482	–
<i>Kassaflöde från investeringsverksamheten</i>		-37 968	-27 256	-34 882	-27 256
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN					
Lämnad återbäring	23	-2 874	-1 006	-2 874	-1 006
Upptagna lån		–	3 200	–	3 200
Amortering av skuld		-128	-32	-128	-32
Förändring insatskapitalet, ökning (+)/minskning (-)		2	2	2	2
<i>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</i>		-3 000	2 164	-3 000	2 164
<i>Årets kassaflöde</i>		22 613	15 486	22 613	15 492
Likvida medel vid årets början		22 849	7 363	22 849	7 358
Likvida medel vid årets slut		45 462	22 849	45 462	22 849
<i>Förändring</i>		22 613	15 486	22 613	15 492

RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

KONCERNEN 2023	Insats- kapital	Bundna reserver	Balanserad vinst	Årets resultat	Total
Belopp vid årets ingång	1 329	135 684	63 465	13 169	213 647
Förändring av insatskapital	2				2
Överföring av föregående års resultat			10 295	-10 295	0
Förskjutning mellan bundet och fritt eget kapital		5 635	-5 635		0
Återbäring till medlemmarna				-2 874	-2 874
Årets resultat				15 165	15 165
Belopp vid årets utgång	1 331	141 319	68 125	15 165	225 940

MODERFÖRETAGET 2023	Insats kapital	Reservfond	Balanserad vinst	Årets resultat	Total
Belopp vid årets ingång	1 329	2 422	75 277	1 701	80 728
Förändring av insatskapital	2				2
Överföring av föregående års resultat			-1 173	1 173	0
Återbäring till medlemmarna				-2 874	-2 874
Årets resultat				12 799	12 799
Belopp vid årets utgång	1 331	2 422	74 104	12 799	90 655

Not 1 - REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

Resultaträkningen

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. distribution och försäljning av el och anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i företagets intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Distribution och försäljning av energi

Omsättningen intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Avgifter som betalats av kunden för anslutning till elnätet intäktsredovisas i den omfattning som avgiften

inte är till för att täcka framtida åtaganden.

Tjänste- och entreprenaduppdrag

Tjänste- och entreprenaduppdrag redovisas enligt principen om successiv vinstavräkning, dvs. att intäkter och kostnader redovisas i förhållande till projektets färdigställandegrad. Färdigställandegraden fastställs genom en jämförelse mellan beräknade och faktiska utgifter på balansdagen. Ej slutförda tjänsteuppdrag på fastpris har beräknats med en intäktsmarginal om 10 procent. På ej slutförda tjänsteuppdrag på löpande räkning har intäkterna beräknats med den ordinarie påslagsmetoden som löper på kostnaderna, på den del av kostnaderna som är bokförda per 2023-12-31.

Befarade förluster redovisas omedelbart.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas.

Erhållna utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Leasing

Samtliga leasingavgifter kostnadsförs linjärt över leasingperioden. Tre tjänstebil leasas av moderbolaget.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bonus, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom tolv månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in

ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.

Förmånsbestämda pensionsplaner

Företagets förmånsbestämda planer som regleras genom betalning av pensionspremier redovisas som avgiftsbestämda pensionsplaner och kostnadsförs.

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde.

Nyttjandeperioder (i antal år) anges i not 7.

En anpassning av avskrivningstiden för elnätet

gjordes 2020 till de regleringsmässiga avskrivningstiderna, varpå avskrivningstakten på distributionsanläggningar ändrades från 25 år till 40 år.

Nedskrivningar

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Beräkningen görs per tillgång eller kassagenererande enhet.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden.

Koncernredovisningen omfattar moderföretaget Boo Energi ekonomisk förening och dotterbolagen Boo Energi Försäljnings AB (org.nr. 556492-3901) och Boo Energi AB (org.nr. 556476-6243).

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder.

Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärvet fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser. Uppskjuten skatt beaktas vid skillnader mellan redovisat och skattemässigt värde på alla poster utom goodwill. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser utgör goodwill eller, om beloppet är negativt, negativ goodwill.

Dotterföretagen inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten.

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkrings samband. För att säkringsredovisning ska kunna tillämpas krävs att det finns en entydig koppling mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten. Det krävs också att säkringen effektivt skyddar den risk som är avsedd att säkras, att effektiviteten löpande kan visas vara tillräckligt hög genom effektivitetsmätningar och att säkringsdokumentation har upprättats. Bedömningen om huruvida säkringsredovisning ska tillämpas görs vid ingången av säkringsrelationen. Redovisning av värdeförändringen beror på vilken typ av säkring som ingåtts. Förluster hänförliga till den säkrade risken redovisas inte så länge som säkringsförhållandet består.

Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

Så länge som säkringsrelationen är effektiv sker ingen redovisning av derivatinstrumentet. Värdeförändringarna på terminerna redovisas i samma period som det prognosticerade flödet uppstår. Ineffektiv del redovisas löpande i den mån det utgör ett förlustkontrakt.

Samtliga säkrade poster värderas till säkrad kurs så länge som kraven för säkringsredovisning är uppfyllda.

Not 2 - VÄSENTLIGA UPPSKATTNINGAR OCH BEDÖMNINGAR

Upprättande av årsredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna årsredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I företaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De av Energimarknadsinspektionen, Ei, aviserade förändringar avseende elnätsföretagens intäktsramar för perioden

2024–2027, har skjutits på framtiden då det visade sig vara svårt att genomföra med så kort framförhållning. Enkelt uttryckt så behålls samma metod som för 2020–2023. Avstämningsuppgifter för 2020–2023 är inlämnade till Ei och vår bedömning är att cirka 10 mkr finns kvar att nyttja av intäktsramen för kommande period. Detta efter att det överskott som skapades 2012–2015 fått behållas genom Lagen om särskilt investeringsutrymme.

När bolaget bestämde tariffnivån för 2024 utgick man ifrån en kalkylränta om 4 procent. Denna ränta är nu bestämd till 4,53 % vilket gör att det skapas ytterligare utrymme för framtida justeringar av nätavgifterna.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

Företaget redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balans-räkningen redovisade tillgångar och skulder och mot-svarande skattemässiga värden. Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

Not 3

ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER

	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Anslutningsavgifter	4 307	2 512	4 307	2 512
Försäljning solceller	27 074	11 427		
Försäljning laddboxar	3 036	3 229		
Försäljning batterier	3 021	823		
Övriga intäkter	4 930	7 633	4 221	7 365
NETTOOMSÄTTNING	42 368	25 624	8 528	9 877

Myndighetsavgifter redovisas under Nätintäkter.

Under förbrukningsperioden 2023 har elskatt för 89 526 tkr (84 035 tkr) fakturerats eller upplupit.

Not 4

VARAV ERSÄTTNING TILL REVISORER

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Revisionsuppdraget	382	388	187	194
Summa	382	388	187	194
Lekmannarevision	13	12	13	12
Total ersättning till revisorer	394	400	200	206

Not 5

ANTAL ANSTÄLLDA OCH PERSONALKOSTNADER

ANSTÄLLD PERSONAL PER 31 DEC-23	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Kvinnor	13	13	7	7
Män	28	23	22	19
	41	36	29	26

Medeltalet anställda i koncernen har under året uppgått till 40,1 (39,8). I moderbolaget 29,2 (28,5).

1 jan 2024 genomfördes en verksamhetsövergång varpå moderföretaget har 22 anställda varav två kvinnor.

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

Styrelse	2023	2022	2023	2022
Kvinnor	2	2	2	2
Män	4	4	4	4
	6	6	6	6
Övriga ledande befattningshavare	2023	2022	2023	2022
Kvinnor	1	2	1	2
Män	5	5	3	3
	6	7	4	5

PER 31 DECEMBER 2023	KONCERNEN	
	Kvinnor	Män
Ledningsgrupp (utom VD)	1	3
VD	-	2

	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Löner och andra ersättningar	26 723	25 661	19 601	18 637
Sociala avgifter	9 698	9 339	7 172	6 831
Pensionskostnader	4 822	4 946	3 908	3 787
<i>Varav till VD och styrelse</i>				
Löner och andra ersättningar	3 940	4 577	2 436	2 228
Sociala avgifter	1 606	1 773	1 105	999
Pensionskostnader	1 602	1 705	1 275	1 138
SUMMA MEDARBETARKOSTNADER	41 243	39 946	30 681	29 255

SÄRSKILDA UPPGIFTER OM VD-FÖRMÄNER, UPPSÄGNING OCH AVGÅNGSVEDERLAG, Moderföretaget

Uppsägningstiden för VD är tolv månader och avgångsvederlag utgår med tolv månadslöner. Vid 65 års ålder har VD rätt att lämna aktiv tjänst och erhålla 75 % av den fasta lönen under ett år. Pensionsförpliktelse avseende VD uppgående till 1 148 tkr återfinns i posten Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser.

Summan ingår ej i uppgifterna ovanför.

SÄRSKILDA UPPGIFTER OM VD-FÖRMÄNER, UPPSÄGNING OCH AVGÅNGSVEDERLAG, Boo Energi Försäljnings AB

Uppsägningstiden för VD är sex månader och avgångsvederlag utöver uppsägningslön utgår med 6 x månadslönen. Klausul om konkurrensförbud finns i VDs anställningsavtal som kan medföra kostnader om maximalt 60 % av en årslön.

SÄRSKILDA UPPGIFTER OM VD-FÖRMÄNER, UPPSÄGNING OCH AVGÅNGSVEDERLAG, Boo Energi AB

I och med avvecklandet av de stora belysningskontrakten så avvecklades också personalen som var anställd för att sköta I början av 2023 fanns bara VD kvar som anställd i bolaget. I och med det så gjordes en uppgörelse där VD lämnade sitt och uppsägningstid och avgångsvederlag omvandlades till ett konsultuppdrag med motsvarande omfattning. I och med c uppgörelsen fick Boo Energi istället för att bara betala ut pengar full leverans för motsvarande kostnad under perioden.

SJUKFRÅNVARO

Sjukfrånvaron anges i procent av den ordinarie arbetstiden.

		MODERFÖRETAG	
		2023	2022
Total sjukfrånvaro		5,44%	6,07%
Kön	Män	7,09%	7,86%
Ålder	30-49	1,01%	1,36%
Ålder	50-65	6,29%	6,90%

		KONCERN	
		2023	2022
Total sjukfrånvaro		4,27%	5,41%
Kön	Män	6,10%	7,07%
Ålder	30-49	0,63%	0,68%
Ålder	50-65	5,31%	6,67%

Not 6

Resultat från andelar i koncernföretag	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Utdelning från Boo Energi Försäljnings AB	-	-	3 000	1 000
SUMMA	-	-	3 000	1 000

Not 7

AVSKRIVNINGAR OCH ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR, KONCERNEN/MODERFÖRETAGET

För anläggningarna har avskrivningar enligt plan belastat rörelseresultatet med följande belopp och procentsatser per helår på anskaffningsvärdet. Redovisning av datorer sker under maskiner och inventarier.

AVSKRIVNINGAR	% PER ÅR	ANTAL ÅR
Kontorsbyggnad, stomme	2	50
Kontorsbyggnad, yttertak	4	25
Fördelningsstation, yttertak	3	33
Kontorsbyggnad, bergvärmeanläggning	10	10
Markanläggningar	5	20
Eldistributionsanläggningar	2,5	40
Mätare och Energilager	10	10
Maskiner och inventarier	20	5
Datorer och tillbehör	33	3

MODERFÖRETAG	Byggnader Mark	Markan- läggning	Eldistributions- anläggningar	Mätare	Maskiner och inventarier	Pågående arbete	Total
Akkumulerat anskaffningsvärde							
Ingående balans	17 622	452	404 520	33 171	19 037	10 534	485 336
Investeringar	2 099	317	22 874	4 226	847	6 002	36 364
Pågående arbete			4 884			-4 884	0
Försäljning/Utrangering				-5 649	-4 970		-10 619
Utgående balans	19 721	769	432 278	31 748	14 914	11 651	511 080
Akkumulerade avskrivningar							
Ingående balans	12 615	316	184 514	18 301	14 670		230 415
Årets avskrivning	421	23	10 315	3 704	1 839		16 301
Försäljning/Utrangering				-5 649	-3 488		-9 138
Utgående balans	13 035	339	194 828	16 355	13 021		237 579
Utgående planenligt restvärde	6 685	430	237 450	15 393	1 893	11 651	273 502

Fastigheter

Fastigheter som åsatts taxeringsvärden i Boo Energi ekonomisk förening var vid årets slut följande: Björknäs 1:860 med 13 546 tkr och Björknäs 1:719 med 1 143 tkr, sammanlagt 14 689 tkr.

Mätare

Under året har 2 908 mätare skrotats/avyttrats.

KONCERNEN	Byggnader Mark	Markan- läggning	Eldistributions- anläggningar	Mätare	Maskiner och inventarier	Pågående arbete	Total
Akkumulerat anskaffningsvärde							
Ingående balans	17 622	452	404 520	33 171	19 353	10 534	485 652
Investeringar	2 099	317	22 874	4 226	895	9 039	39 449
Pågående arbete			4 884		0	-4 884	0
Försäljning/Utrangering				-5 649	-4 970	0	-10 619
Utgående balans	19 721	769	432 278	31 748	15 278	14 689	514 482

Akkumulerade avskrivningar

Ingående balans	12 615	316	184 514	18 301	14 677	230 422
Årets avskrivning	421	23	10 315	3 704	1 989	16 451
Försäljning/Utrangering				-5 649	-3 488	-9 138
Utgående balans	13 035	339	194 828	16 355	13 177	237 735
Utgående planenligt restvärde	6 685	430	237 450	15 393	2 101	14 689

Not 8**BOKSLUTSDISPOSITIONER**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Överavskrivningar	-	-	-15 112	-18 065
Återföring periodiseringsfond	-	-	5 521	1 778
Erhållna koncernbidrag	-	-	7 806	7 882
Lämnade koncernbidrag	-	-	-	0
SUMMA	-	-	-1 785	-8 405

Not 9

	2023	2022	2023	2022
Periodiseringsfond tax-20 enligt BR	-	-	-	1 513
Periodiseringsfond tax-19 enligt BR	-	-	-	2 390
Periodiseringsfond tax-18 enligt BR	-	-	-	1 619
SUMMA	-	-	-	5 521

Återföring ska göras senast sex år efter avsättning. Återföring av samtliga periodiseringsfonder har gjorts detta år.

Not 10**SKATT PÅ ÅRETS RESULTAT**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skatt	-	-	-	-
Uppskjuten skatt	-1 462	-3 261	-	-
SUMMA	-1 462	-3 261	-	-
Redovisat resultat före skatt	16 627	16 430	12 799	1 701
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	3 425	3 385	2 637	350
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:	126	46	99	34
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	-8	-1	-622	-206
Skatteeffekt (uppräknad periodiseringsfond)	88	28	63	22
Schablonränta på periodiseringsfond	23	11	16	8
Avdragsgill återbäring	-592	-207	-592	-207
Skatteeffekt av investeringar 2021	-1 599	-	-1 599	-
Redovisad skattekostnad	1 462	3 261	0	0

Not 11**BETALD SKATT**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Skatt på årets resultat	-	-	-	-
Årets förändring av skatteskulden enligt BR	-136	-	-	-
SUMMA	-136	-	-	-

Not 12**SKATTEFORDRAN**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Skatt på årets resultat	-	-	-	-
Obetald skatt från föregående år	-	146	-	-
Inbetald preliminärskatt	3 285	3 273	2 066	2 066
SUMMA	3 285	3 420	2 066	2 066

Not 13

RESULTATDISPOSITION

Till föreningsstämmans förfogande står moderföretagets årsresultat	12 799
Balanserade vinstmedel	74 104
Summa	86 903
Styrelsen och verkställande direktören föreslår 3 mkr i återbäring (not 23)	3 000
att resterande belopp balanseras i ny räkning	83 903
Summa	86 903

Koncernen: Enligt koncernbalansräkningen uppgår koncernens fria egna kapital till 83 290 tkr.

Not 14

AKTIER I DOTTERBOLAG, MODERFÖRETAGET

	Organisationsnr	Säte	Eget kapital		Resultat	
			2023	2022	2023	2022
Boo Energi Försäljnings AB	556492-3901	Nacka	15 223	18 493	-269	-92
Boo Energi AB	556476-6243	Nacka	1 279	1 279	0	-9
		Andel i %	Antal	BOKFÖRT VÄRDE		
		Kapital	Röster	Aktier	2023	2022
Boo Energi Försäljnings AB		100	100	1 000	19 050	19 050
Boo Energi AB		100	100	1 000	1 063	1 063

Not 15

INSATSKAPITAL PER 31 DECEMBER

MODERFÖRETAG
2023 2022

Insatskapital enligt BR	1 331	1 329
Antal insatser	15 656	15 637

Antalet insatser har ökat med 19 under året.

Not 16

OBESKATTADE RESERVER

MODERFÖRETAG

	2023	2022
Akkumulerade överavskrivningar	174 979	159 867
Periodiseringsfonder	0	5 521
SUMMA	174 979	165 388

I obeskattade reserver ingår 20,6 % uppskjuten skatt.

Not 17

UPPSKJUTEN SKATTESKULD

KONCERNEN

	2023	2022
Maskiner och andra tekniska anläggningar	36 036	32 924
Periodiseringsfonder	0	1 650
SUMMA	36 036	34 574

Not 18

UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA

KONCERNEN

MODERFÖRETAG

INTÄKTER	2023	2022	2023	2022
Upplupna lönekostnader, bonuslön	2 978	2 266	2 419	1 617
Upplupna sociala kostnader	2 213	2 005	2 213	1 923
Upplupna kostnader inköp nät	1 938	2 433	1 938	2 433
Upplupna kostnader inköp el	36 062	116 384	–	–
Upplupen schaktkostnad i samförläggningar	1 100	3 934	1 100	3 934
Övrigt	2 293	3 030	1 210	1 879
SUMMA	46 584	130 052	8 880	11 786

Not 19

FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER	KONCERNEN		MODERFÖRETAG	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna elintäkter	37 388	73 647	–	–
Upplupna nätintäkter	11 087	8 952	11 087	8 952
Förutbetalda som överlätas till Boo Energi AB	1 335	–	1 335	–
Förutbetalt, Entelios	1 144	–	–	–
Värdereglering Boo-portföljen	2 268	–	–	–
Övrigt	1 591	831	833	789
SUMMA	54 812	83 431	13 255	9 741

Not 20

DERIVATINSTRUMENT	KONCERNEN				MODERFÖRETAG			
	2023-12-31		2022-12-31		2023-12-31		2022-12-31	
	Omfattning MWh	Verkligt värde	Omfattning MWh	Verkligt värde	Omfattning MWh	Verkligt värde	Omfattning MWh	Verkligt värde
Elterminer	12 744	-3 586	0	0	21 612	7 010	6 000	45
SUMMA		-3 586		0		7 010		45

Not 21

ELSKATTESKULD	KONCERNEN			MODERFÖRETAG			
	Förbrukningsperiod	Faktureringsperiod	Deklarationsperiod	2023	2022	2023	2022
Elskatt	okt	nov	jan	7 571	5 891	7 571	5 891
Elskatt	nov	dec	feb	9 548	7 273	9 548	7 273
Elskatt	dec	jan	mar	11 629	10 276	11 629	10 276
Summa Elskatteskuld				28 748	23 440	28 748	23 440

Not 22

STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Vid årsskiftet fanns en koncernkontokredit om 22,5 mkr hos moderbolaget kopplat till koncernvalutakontot. Som säkerhet för krediten har moderbolaget lämnat företagsinteckningar om sammanlagt 22,5 mkr till banken.

Not 23

HÄNDELSE EFTER BALANSDAGEN I Boo Energi AB

En verksamhetsövergång genomfördes 2024-01-01 där delar av personalen från Boo Energi Försäljnings AB och Boo Energi ekonomisk förening bytte arbetsgivare och blev anställda i Boo Energi AB. Avtal gällande koncern-gemensamma system och tjänster har överlåtits vid samma tidpunkt.

HÄNDELSE EFTER BALANSDAGEN I MODERBOLAGET

Styrelsen föreslår 3 mkr i återbäring till medlemmarna vilket motsvarar 4,2 procent av medlemmarna inköp under perioden 2023-01-01-2023-12-31. De finansiella rapporterna undertecknades den 6 maj 2024 och kommer att framläggas på ordinarie årsstämma den 4 juni 2024.

Saltsjö-Boo den 6 maj 2024

Göran Hult
Ordförande

Malin Belfrage

Mats Johansson

Lina Lind

Martin Sahlberg

David Timner

Per Svenningsson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits den 6 maj 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB
Alexander McGuire, auktoriserad revisor

Hans Wernström
Revisor



**BOO
ENERGI**
E T A B L . 1 9 2 0

BOO ENERGI EKONOMISK FÖRENING, Box 103, 132 23 Saltsjö-Boo. Besöksadress: Värmdövägen 657
Telefon 08-747 51 70. E-post: post@booenergi.se. www.booenergi.se. Org.nr: 714000-0204