

KATTERNÖBOLAGENS ÅRSBERÄTTELSE

2020





Pärbilden är inifrån GIS kopplingsstationen vid Jussila.

Text: Sonja Finholm / Alfred Media
Bilder: Wlizard, Bildbolaget Du&Vi, Katternös arkiv
Grafisk form: Gun-Marie Wiis / Wlizard
Tryck: Forsberg Printed Communication

INNEHÅLL

Vd:s översikt Omstrukturering och stora investeringar	4
Snabba fakta Katternö står på stabil grund	7
Ekonomi Låga elbörspriser syns i resultatet	8
Nyckeltal 2020 i siffror	9
Elproduktion Vindkraften fortsätter växa	10
Elförsäljning Fler väljer grönt	12
Fjärrvärme Statlig morot gjorde susen	13
Elnätet Stora investeringar	14
HR Året då distansjobb blev vardag	18
Digitala lösningar Online-möten och smarta system	20
Vi och våra kunder Personlig kundkontakt uppskattas	21
Kundhantering och fakturering Lösningen heter Synerall	22
Herrfors som varumärke Liten men laddad	24

BOKSLUT

Katternökoncernen	28
Styrelsens verksamhetsberättelse, revisionsberättelse, koncernresultat och balans	
Herrforskoncernen	34
Koncernresultat och balans, moderbolagets resultat och balans, särredovisat bokslut för övrig elverksamhet och nätverksamhet	
Perhonjokikoncernen Resultat och balans	42
Styrelsernas medlemmar	44



Omstrukturering och stora investeringar

DEN GLOBALA ENERGIOMSTÄLLNINGEN mot ett fossilfritt samhälle fortsätter i full fart. Största problemet är våra regelverk som uppdateras i en takt som gör långsiktiga investeringar svåra att hantera. Detta gäller speciellt på EU-nivå. RED2-direktivet som sätter kriterier för förnybar energi har inte hunnit träda i kraft förrän nästa version, RED3, körs fram. Därtill har vi taxonomiförslaget om hållbar finansiering som vissa icke-parlamentariska kretsar försöker använda som verktyg för att torpedera vad som nyligen reglerats i RED2. Frågan hur vi ska positionera oss i detta ständigt föränderliga politiska pusselspel utgör avstamp för vårt strategiarbete.

I Herrfors strategi finns två huvudmål. Det första är att effektivisera våra nuvarande verksamheter, det vill säga produktion, distribution och försäljning av el och värme. Kostnadseffektivitet och bekväma lösningar för våra kunder är viktiga aspekter i denna del. För fjärrvärmeproduktionens del undersöker vi bland annat alternativ till förbränning som värmekälla. Den andra målsättningen handlar om att utveckla nya affärsmodeller som tillför mervärde

och underlättar kundens vardag. Vi sätter stor vikt vid att utveckla våra plattformar Nordic Sunrise, North Shore Datacenter (tillsammans med JNT) och ägandet i Bright Energy AB. Nordic Sunrise erbjuder solpanelkoncept och snart även andra produkter. North Shores datacentertjänster har blivit väl mottagna bland våra företagskunder. Under hösten planerar vi också att lansera vår unika produktnyhet baserat på samarbetet med Bright Energy.

Vi har hanterat coronapandemin genom att kontinuerligt uppdatera instruktionerna till personalen. De som haft möjlighet att arbeta på distans har getts den möjligheten, och personal som är kritiska för energidistributionen har haft särskilda arrangemang. Vi har lyckligtvis klarat oss utan smittfall bland personalen. Även affärsverksamheten har drabbats av pandemin och i kombination med stora vattenlager och en varm vinter sjönk årsmedelpriset för el med 36 procent till rekordlåga 28 euro per MWh. Detta var den största orsaken till att Herrfors rörelseresultat sjönk från 11,4 till 8 miljoner euro. Elförbrukningen inom vårt nätområde sjönk med 5 procent, vilket är något bättre än Finland som

helhet, vars elförbrukning sjönk med 6 procent. Trots att omsättningen sjönk på grund av det låga elpriset, var 2020 ett bra år för koncernen som helhet. Rörelseresultatet på 20 miljoner euro tangerade rekordet från 2018 – 21,5 miljoner euro. År 2019 gjorde vi en nedskrivning i bolaget Härjeåns Energi, varför 2019 inte är jämförbart. Härjeånskoncernen gjorde ett bra resultat år 2020.

Förberedelserna för omstruktureringen av ägandet i Alholmens Kraft pågick under hela året, och kunde verkställas 1.3.2021. Kondenselproduktionen i AK2 har en längre tid varit olönsam. De ägare som enbart haft del av elproduktionen, såldes sitt innehav till Perhonjoki och UPM, som använder AK:s värmeproduktion för fjärrvärme och processånga. Inom Perhonjoki konsoliderade vi ägandet av AK till enbart Herrfors, som driver fjärrvärmeverksamheten i Jakobstad. Tillsammans siktar vi på att utveckla AK med fokus på värmeproduktion, samt att effektivt ta del av de pristoppar som den allt mer volatila elmarknaden erbjuder.

Vår långsiktiga strategi för att öka andelen förnybar elproduktion fortsätter. Ny vindkraft gör att vår elproduktion inom några år är så gott som fossilfri. Herrfors har under många år erbjudit kunderna regionalt producerad vindkraft från våra parker, och tack vare nya satsningar kan vi erbjuda även allt fler storindustrikunder möjligheten till 100-procentigt närproducerad vindkraft. I Katternö Kraft har vi under året gjort en massiv satsning på nya vindparker. Via vårt intressebolag Puhuri bygger vi nya parker i Pyhäjoki och Haapavesi, som tas i bruk i februari 2022. Investeringen handlar om cirka 110 miljoner euro, och väntas ger cirka 300 GWh el per år. I mars 2021 fattade vi beslut om ytterligare

två parker, en i Haapavesi och en i Kannus – denna gång en investering på cirka 100 miljoner euro. Parkerna blir klara i början av 2023, och Katternö Krafts andel är 45 procent. Den stora portföljen med nya vindparker ger Puhuri potential att bli ett av Finlands ledande vindkraftsbolag. Även NordFuel-projektet i Haapavesi fortsätter, där vi tillsammans med Kanteleen Voimas övriga ägare planerar en av Nordens största anläggningar för tillverkning av biogas och flytande biobränsle. Katternökoncernens övriga investeringar uppgick till 27 miljoner euro, varav största andelen är investeringar i elnätet för att kunna ta emot ny vindkraft, samt fortsatt vädersäkrande av nätet enligt de krav som lagstiftningen ställer.

Utvecklingen går mot en konsolidering av den finska elmarknaden, med allt färre och större bolag som säljer el. Herrfors har valt att fortsätta som regionens elbolag med fokus på god kundservice, samtidigt som vi utvecklar nya produkter för hela finska marknaden. Ett gott betyg på detta är att vi i EPSI Ratings undersökningar de senaste åren nått topplaceringar i kategorin Finlands mest nöjda kunder.

Jag vill rikta ett stort tack till våra kunder och samarbetspartners för visat förtroende. Och jag vill speciellt tacka vår personal för väl utfört arbete. Det är en stor glädje att se inspirationen flöda då ni tar er an våra nya utmaningar.



Roger Holm
koncernchef

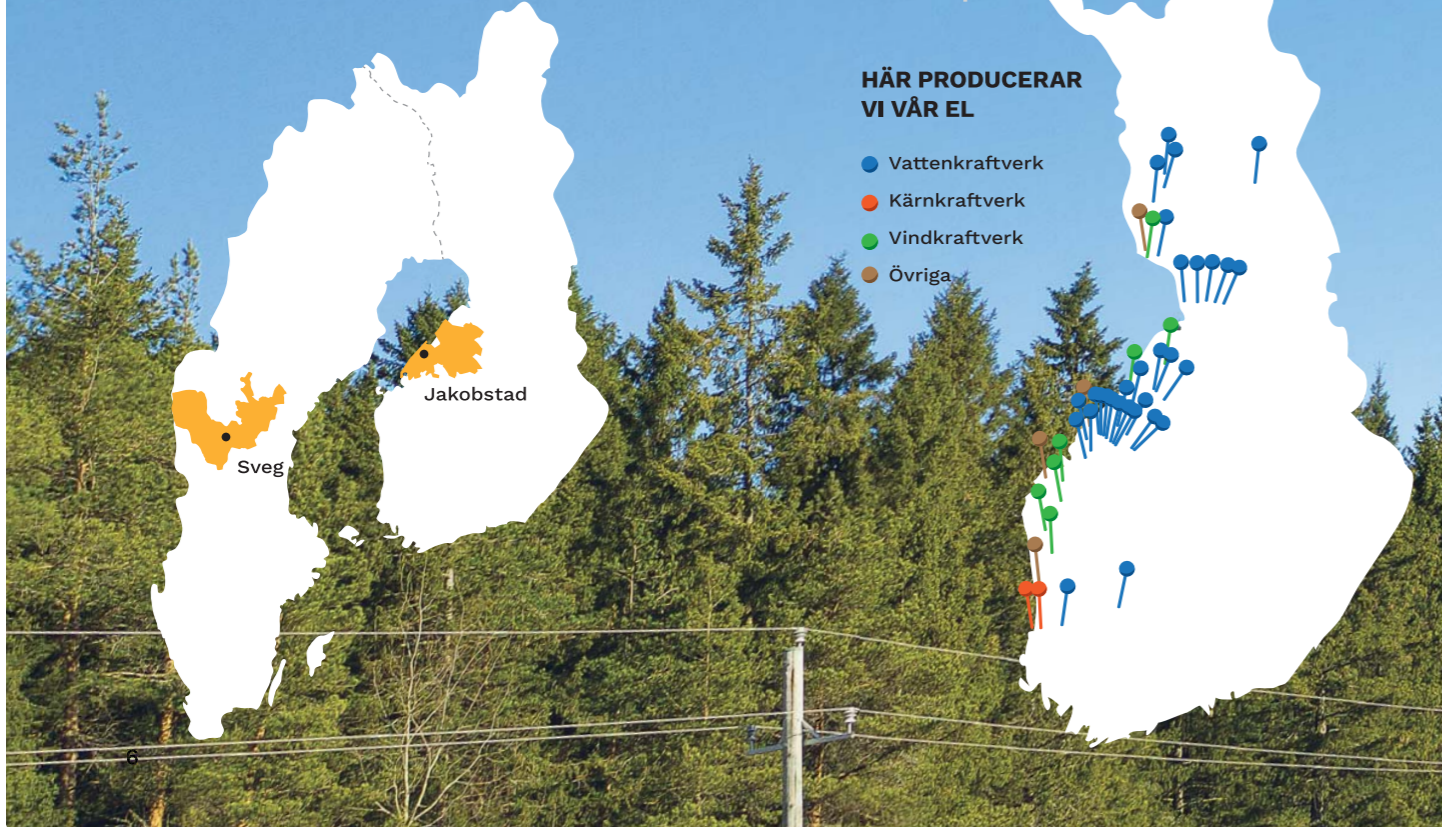
KATTERNÖGRUPPENS VERKSAMHETSOMRÅDE

- Katternö servicepunkt
- Fingrid stamnät
- Herrfors regionnät
- Annan kraftledning
- Fingrid elstation
- Transformatorstation
- = Värme kraftverk
- Vattenkraftverk
- ⚡ Vindkraftverk



HÄR PRODUCERAR VI VÅR EL

- Vattenkraftverk
- Kärnkraftverk
- Vindkraftverk
- Övriga



SNABBA FAKTA

Katternö står på stabil grund

I UTMANANDE TIDER blir vårt uppdrag ännu tydligare – oavsett vad som händer runt omkring oss är det vårt ansvar att se till att eldistributionen är tryggad. Vår personal visade prov på stor flexibilitet och gjorde en stark arbetsinsats under stormen Aila, och vi har också sett att vår organisation fungerar under en pandemi med restriktioner och nya rutiner.

Katternökoncernen är ett kraftbolag med stark lokal förankring. Vårt område sträcker sig från Alavieska i norr till Vörå i söder, och till vår uppgift hör elanskaffning, elproduktion och eldistribution. Vi ägs av våra kunder, det vill säga de kommuner där vi verkar och deras elbolag. Vi strävar också själva efter att investera lokalt och stöda den regionala utvecklingen. Under 2020 investerade koncernen sammanlagt 27,2 miljoner euro. Vår egen verksamhet består av tre delar: Elanskaffning, el- och fjärrvärmeproduktion samt verksamheten inom Herrfors med el- och fjärrvärmedistribution och upprätthållande av region- och distributionsnätet. Dessutom är vi majoritetsägare i Härjeånskoncernen i Sverige. Katternökoncernen har i dag 242 anställda. Vårt huvudkontor finns i Jakobstad, och vi har även verksamhetspunkter i Källby och Ylivieska.

Ända sedan den första elgeneratoren installerades år 1907 vid Herrfors kraftverk i Källby har vi varit hängivna vår vision. Vi vill bidra till att vårt lokalsamhälle är en bra plats att leva och bo på, och är en attraktiv miljö för företagare. Vår uppgift är att distribuera den energi och den värme som våra kunder behöver, på ett tryggt och miljövänligt sätt och till ett konkurrenskraftigt pris. En viktig del av vårt samhällsansvar handlar om att planera lång-

siktigt för framtiden och tro på att problem kan lösas. Samarbetsrelationer måste underhållas och ständigt förnyas. Produktionen och distributionen av el och värme kräver återkommande investeringar, ständig kompetensutveckling och solida finanser. Utvecklingen går framåt, och ny teknik ersätter den gamla, men en sak är konstant – människor kommer alltid att behöva värme och elektricitet. Det behovet vill vi tillgodose, i dag och i framtiden.

Vårt ansvar sträcker sig också längre än så. Sedan många år ger vi en del av vår avkastning tillbaka till närsamhället. Vi har valt att stöda lokala föreningar och välgörenhetsorganisationer – dels för att hjälpa lokala krafter att driva sin verksamhet, men också för att vara med i ett större samhällsbygge. Dagens barn och unga är morgondagens samhällsmedborgare. Genom föreningslivet lär de sig att samarbeta, visa hänsyn och att alla har en uppgift. Målskyttar är viktiga, men om det inte finns någon som passar fram bollen blir det inga mål.

VÅRA VÄRDERINGAR

- Tillförlitligt och ärligt.
- Tillsammans och effektivt.
- Fördomsfritt utvecklar vi nytt.
- Närvarande i kundernas vardag.



Siv Granqvist
ledningens
sekreterare

ÄGOSTRUKTUR FÖR KATTERNÖKONCERNEN



EKONOMI

Låga elbörspriser syns i resultatet

NÄR DET GÄLLER elpriserna var år 2020 exceptionellt. Det varma vädret ledde till att elförbrukningen i landet sjönk med sex procent. Resultatet blev överproduktion och rekordlåga elpriser. Även fjärrvärmeförbrukningen i landet minskade med fem procent. Omsättningen i Katternökoncernen som helhet sjönk från 162,6 miljoner euro till 133,4 miljoner. Förklaringen ligger till stor del hos produktionsbolagen. På grund av de låga priserna gick kraftverken mindre, vilket ledde till en minskad produktion, och den el som såldes genererade mindre intäkter. Omsättningen i koncernens produktionsbolag Perhonjoki och Kattens Kraft var sammanlagt 16,5 miljoner euro lägre än året innan, medan Härjeåns Kraft redovisar en minskning på cirka 10,5 miljoner, och trenden i Herrfors och Herrfors Nät-Verkko var den samma. Vinsten före bokslutsdispositioner och skatter låg på ungefär på samma nivå som år 2018, vilket resultatmässigt var ett bra år. För fjärrvärme- och nätverksamheten förbättrades vinsten en aning under fjolåret, medan elproduktionen och elförsäljningen gick klart sämre.

Investeringar

Investeringarna under år 2020 uppgick till 27,2 miljoner euro, varav 24,9 miljoner euro i materiella tillgångar och 2,3 miljoner euro i aktier och andelar. Investeringarna i nätverksamheten uppgick till 21 miljoner euro. Investeringarna i elhandeln och produktionen landade på 1,1 miljoner euro, och fjärrvärmerna på 2,1 miljoner. Bland investeringarna i aktier och andelar kan nämnas dotterbolaget Kattens Krafts fortsatta investeringar i vindkraft via intresbolaget Puhuri Oy.

Soliditet och kassaflöde

Koncernens skulder till kreditinstitut ökade jämfört med året innan, och uppgick till 212,6 miljoner euro. Soliditeten sjönk något, och uppgick till 36 procent. Rörelsens kassaflöde sjönk till 24,9 miljoner euro, främst på grund av att mer pengar var bundna i rörelsekapitalet och främst i fordringar.

Förändringar i ägande

I slutet av 2020 och början av 2021 gjordes också förändringar i ägandet i Alholmens Kraft. Perhonjoki och UPM köpte ut de andra ägarna i Alholmens Kraft och äger nu hälften var i bolaget. Inom Perhonjoki skedde samtidigt en förändring i ägandet då Herrfors köpte upp alla aktier i Alholmens Kraft, av de andra ägarna i Perhonjoki.

Effektivare rapportering

Ibrukttagandet av vårt nya rapporterings- och analysverktyg är något försenat, men vi räknar med att systemet ska vara igång i mitten av 2021. Med det nya systemet kommer det förhoppningsvis att gå enklare och snabbare att få ut olika ekonomiska rapporter och analyser. Det som tidigare gjordes för hand i Excel-tabeller, sker i fortsättningen via systemet. Vi har börjat med att utveckla rapporteringen för den ekonomiska rapporteringen, men tanken är att verktyget på sikt också ska kunna användas för övrig rapportering.



Thomas Sandkulla
ekonomichef

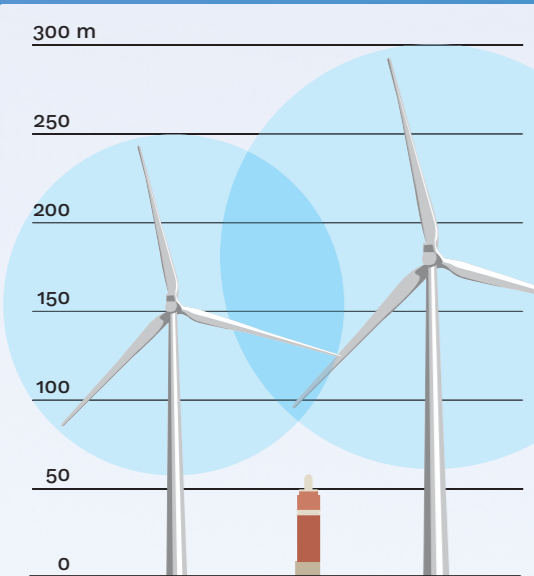
NYCKELTAL

2020 i siffror



ELPRODUKTION

Vindkraften fortsätter växa



SNABB UTVECKLING

Den så kallade navhöjden för en vindmölla ligger i dag kring 160 meter, och totalhöjden är 250 meter. De riktigt stora kraftverken är upp till 300 meter höga. Även effekten har blivit större. När Pohjolan Voima byggde sina möllor år 2003 handlade det om en effekt på 1 megawatt. Detta i jämförelse med Ristivetoparkens möllor från år 2012 som är 2,3 megawatt, och dagens vindmöllor som har en effekt på upp till 6 megawatt. I mitten av diagrammet Jakobstads vattentorn som är 58 m högt.

VIND

En allt större andel av den el som produceras kommer från vindkraft. 2020 var ett rekordår, både nationellt och lokalt. I hela landet ökade andelen vindkraft med 29 procent under 2020, och vindkraften står nu för 9,6 procent av den totala elproduktionen. Hos oss på Herrfors är 35 procent av all elproduktion vindkraft. Både bolaget Puhuris vindkraftspark Kopsa 2, och Perhonjokis vindkraftspark Ristiveto noterade rekordproduktion, precis som flera andra parker.

Tillväxtkurvan för vindkraft pekar stadigt uppåt, och den kommer knappast att mattas av på ett bra tag. Vindkraft är i dag det överlägset förmånligaste sättet att producera el. Katternö fortsätter att investera i nya parker och turbiner, och under år 2020–2021 handlade det om satsningar på sammanlagt cirka 100 miljoner euro. Största enskilda investeringen sker inom vindkraftsbolaget Puhuri, där vi just nu bygger sammanlagt 18 vindmöllor i parkerna Parha och Hankila. Produktionen väntas komma igång under 2021.

Med de nya investeringarna kommer Herrfors att fördubbla den nuvarande kapaciteten.

VATTEN

Efter ett par torra säsonger blev 2020 ett bra vattenår. Vattenmängden i dammarna och flödet i åarna normaliserades, vilket gav ett bra resultat för vattenkraften. För hela Norden rapporteras till och med ett rekordår, medan vi i Österbotten landade ganska nära normalläge. Bra tillgång till vattenkraft påverkar också priserna, och under 2020 såg vi en utveckling med snabbt sjunkande elpriser.

Vattenkraften står i dag för 29 procent av Herrfors totala elproduktion. Produktionen landade under år 2020 på 26 GWh, detta jämfört med åren innan då produktionen inte ens nådde upp till 20 GWh. Förutom naturens nycker står vi inför en utmaning med våra allt äldre kraftverk och turbiner som så småningom kommer att kräva stora investeringar. Under 2020 inleddes planeringen av en förnyelse av kraftverket i Kattilakoski, en investering på cirka 2 miljoner euro. Kattilakoski är Herrfors största vattenkraftverk, och det av våra kraftverk som ligger längst uppströms i Esse å.

KÄRNKRAFT

Sommaren 2020 presenterade Teollisuuden Voima en uppdaterad tidtabell för Olkiluoto 3 – kraftverket laddades med bränsle i mars 2021. Provdriften planeras starta i oktober 2021, och i februari 2022 väntas kraftverket vara i gång. För Fennovoimas Hanhikivi 1 är det fortsättningsvis 2028 som gäller som startår.

NORDFUEL

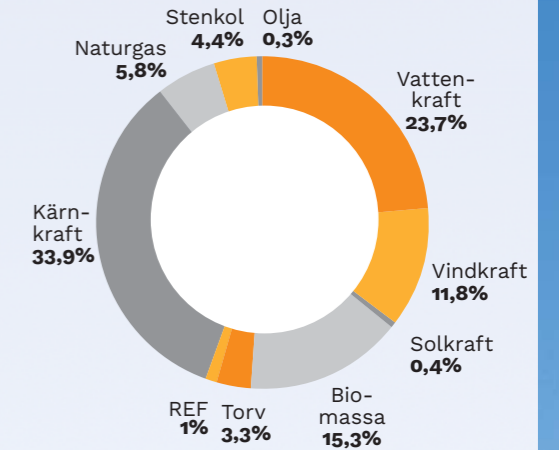
Om allt går som planerat kommer Kanteleen Voimas dotterbolag NordFuel år 2024 att producera 65 000 ton bioetanol, samt 150 000 GWh biogas per år för fordonsbränsle i ett nytt bioraffinaderi i Haapavesi. Under 2020 fortsatte förplaneringen av projektet. Miljö-tillstånd har beviljats, precis som ett statligt stöd på 24,5 miljoner euro, och under 2020 testades olika tekniker tillsammans med potentiella leverantörer. En heltids VD har också anställts för Kanteleen Voima och NordFuel. NordFuels bioraffinaderi är en investering på över 300 miljoner euro.

Läs mera om satsningen på www.nordfuel.fi.

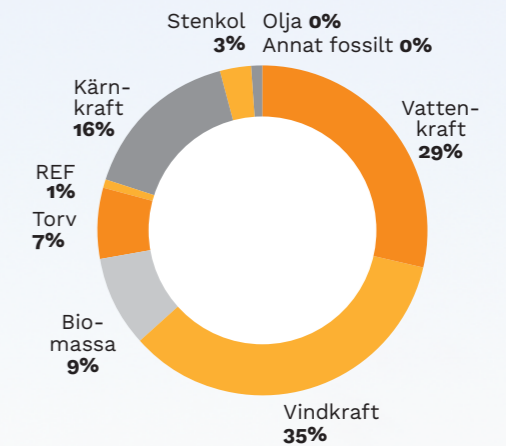


Andreas Rasmus
produktionschef

FINLANDS ELPRODUKTION ENLIGT ENERGIKÄLLOR 2020



HERRFORS ELPRODUKTION ENLIGT ENERGIKÄLLOR 2020



ELFÖRSÄLJNING

Fler väljer grönt

ALLA HERRFORS PRIVATKUNDER får i dag grön el, och nu ser vi en växande efterfrågan även bland kommuner och företag. Med de sjunkande priserna på ursprungscertifikat, bland annat på grund av ett gott vattenår och att vindkraften byggs ut, har grön el blivit ett intressant alternativ. Under 2019 var andelen grön el 42 procent av vår totalförsäljning, och under 2020 ökade den till 62 procent. Andelen väntas ytterligare växa under 2021. I slutet av 2020 kunde vi räkna till sammanlagt 25 389 elkunder.



Snabbladdningsstationen på 50 kilowatt för elbilar vid Rådhuset i Jakobstad har förnyats, och vi har även installerat en ny 22 kilowatts dubbelladdare på Maria Malms parkeringsplats.

Under året har vi även varit sysselsatta med att testa och ta i bruk det nya kundbetjänings- och faktureringsystemet Synerall och elförsäljningsprogrammet Energy. Vi har också anställt en ny elförsäljningschef, och valt att satsa ännu mera på företagskunder – ett beslut som kommer att visa resultat om ett par år. Coronapandemin har snabbat på den utveckling inom kundbetjäningen som redan pågått en tid – allt fler kunder väljer att sköta sina ärenden online. När pandemin slog till i mars 2020 stängde vi våra kontor, och vi betjänar nu våra kunder via våra onlinetjänster.

FJÄRRVÄRME

Statlig morot gjorde susen

JAKOBSTAD

Det statliga bidraget på 4000 euro för privathushåll som byter ut oljeuppvärmning mot ett miljövänligare-system, som exempelvis fjärrvärme, gav resultat – allt fler installerar fjärrvärme. Och de flesta väljer vårt koncept nyckel-i-hand. SMS-tjänsten för avbrott har också tagits i bruk, och här jobbar vi vidare med att komplettera antalet anslutna telefonnummer.

I Jakobstad har investeringarna främst handlat om utbyggnad. Under 2020 byggdes cirka 1,5 kilometer nya fjärrvärmekulvertar, och cirka 0,5 kilometer har sanerats. Den gamla tungoljetanken vid Östanpå har monterats ner, och även reservoljepannorna vid gamla energiverket har tagits ur bruk och skrotats. Det här betyder att fjärrvärmeverksamheten inte längre finns fysiskt i före detta energiverkets utrymmen.

YLIVIESKA Nya anslutningar

21
Nya fjärrvärmekulvertar
1,9 km

JAKOBSTAD Nya anslutningar

10
Nya fjärrvärmekulvertar
1,5 km

Årets högsta timmedel-effekt i Jakobstad

52 MW
den 28 februari kl. 6.30,
när det var -14 grader.

YLIVIESKA

I Ylivieska har investeringen i en ny rökgasscrubber vid kraftverket Vieskan Voima visat sig vara lyckad. Under det första året uppnåddes de produktionsmässiga målsättningarna, även om totalproduktionen minskade en aning jämfört med året innan. Tekniskt sett har scrubbern också fungerat enligt förväntan. När det gäller bränsleanvändningen minskade andelen torv mera än väntat.

De största projekten under 2020 var anslutningen av den nya kyrkan och skolorna Taanila och Kaisaniemi till fjärrvärmenätet. Vi har också förnyat linjen under bron Helaala över Kalajokiälven.



ELNÄTET

Stora investeringar

DEN NYA KOPPLINGSSTATIONEN i Jussila är Herrfors genom tiderna största enskilda investering på nätsidan. Det handlar om en satsning på ett mångmiljonbelopp euro som ska förbättra kopplingsmöjligheterna och trygga den framtida överföringskapaciteten i regionnätet. Med den här satsningen förbereder vi elnätet för en ökande andel förnyelsebar energiproduktion – i det här fallet vindkraft. Investeringen är samtidigt en förberedelse för stamnätsbolaget Fingrids planerade satsning på en 400 kilovolts anslutningspunkt i Jussila. Elen från vindparkerna i Jussilaområdet leds via elstationen till Fingrids stamnät. Hittills har det funnits ledningar i fem olika riktningar, men nu finns det hela nio utgångar.

Stationen i Jussila är en viktig knutpunkt i regionnätet som nu utrustats med en toppmodern så kallad GIS-station (Gas Insulated Switchgear), en kompakt gasisolerad station som trots sin stora

kapacitet ryms i en byggnad på 10 x 18 meter. Detta jämfört med andra traditionella kopplingsstationer som kräver ett inhägnat område på minst 50 x 100 meter. GIS-konceptet är också betydligt mera driftsäkert.

Potentialen för vindkraft är i dag betydligt större än vår nuvarande nätkapacitet. I dagsläget ligger vindkraftens totala effekt på 40 MW och andelen kommer att utökas med ytterligare 60 MW under 2021. Under 2020 har vi förberett för anslutande av flera vindkraftsparker i Nykarlebyområdet, och även i det norra området tecknades ett nytt vindkrafts-avtal på Rieskanneva-området. Där planeras som bäst en ny, mindre elstation, en investering på cirka 1 miljon euro. Totalt ligger årets investeringar i distributions- och regionnät på 10,2 miljoner euro.

AILA MÖRKLADE HELA REGIONEN

Natten till den 16 september rasade den värsta stormen i modern tid på Herrfors nätområde. Stormen Aila drog med sig träd och elledningar och mörklade ett stort område. Det var inte bara enstaka träd som fallit på ledningar, utan Österbotten vaknade upp till en stor förödelse med områden där långa avsnitt av hela ledningsnätet låg huller om buller bland nedfallna träd. Den här gången räckte det inte med att röja träd, utan på många ställen vi fick bygga upp nätet på nytt. Som mest var 4800 av våra kunder utan el, och cirka 1000

hushåll var utan el i över 24 timmar.

Stormen Aila visade också att våra satsningar på förberedande arbete och beredskapsplaner gav resultat. Den här gången var vi beredda – dels tack vare de varningar som gavs, och dels tack vare en välfungerande organisation. Vi hade bättre lägeskoll och det gick snabbare att mobilisera våra styrkor. Rollfördelningen och ansvarsområdena var tydliga, och tillsammans med ett tiotal underentreprenörer kom vi snabbt igång med röjningsarbetet. Som vanligt när det blåser upp till storm är områdena i skärgården värst drabbade. Skadorna var störst i Oravais-Maxmo-området, men även kustområdena i Jakobstad och Larsmo var hårt drabbade. I samband med Aila betalade vi ut över 200 000 euro i standardsättning – det största beloppet någonsin.

VÄDERSÄKERT ELNÄT

Stormar som Aila påminner oss om varför arbetet med att vädersäkra nätet är så viktigt. Under 2020 grävde vi ner ytterligare cirka 40 kilometer jordkabler i mellanspanningsnätet, och cirka 80 kilometer lågspänningskablar. Jordkablingsgraden för mellanspanningsnätet ligger nu på cirka 32,5 procent.

LIKA FÖR ALLA

Under 2020 har överföringsavgifterna inom Jakobstad och Larsmo distributionsområdena höjts. Höjningen är ett ytterligare steg mot att jämna ut överföringspriserna inom vårt distributionsområde. Energimyndigheten har utfärdat ett undantagslov som kräver en prisjustering under en fyraårig övergångsperiod, 2019–2023.

LAGSTIFTNINGEN FÖRNYAS

En uppdatering av elmarknadslagen är under behandling, och väntas godkännas under 2021. Vi har under året följt med diskussionerna, och kan konstatera att den nya lagen högst sannolikt innebär att våra intäktsramar för nätverksamheten krymper. Exakt hur den nya lagen faller ut vet vi först nästa år, men det som diskuteras är bland annat en sänkning av den tillåtna avkastningen (WACC), sänkning av prishöjningstaket och en justering av den så kallade enhetsprislistan. Dessutom är man beredd att skjuta fram slutdatumet för när landets elnät ska vara vädersäkrade. Förslaget är att den nya tidsfristen löper ut 2036 – ett välkommet beslut som ger oss mera tid att slutföra våra projekt.

NYA SMARTA MÄTARE

Uppdateringen av elmätare i privata bostäder i Jakobstadsområdet fortsätter. Vi har nu bytt ut cirka hälften av de gamla mätarna, och de som ännu inte haft besök av oss eller våra underleverantörer kan räkna med att vi snart dyker upp. Mätarna som nu installeras är nästa generations nya smarta modeller, som kommer att underlätta fjärravläsningen.



Kristian Finell
Vd för Herrfors Nät

Projektet i Jussila finns också på film. Om du är intresserad av GIS-stationen kan du kolla in Herrfors Youtubekanal på www.youtube.com/c/OyHerrforsAbJakobstad/videos

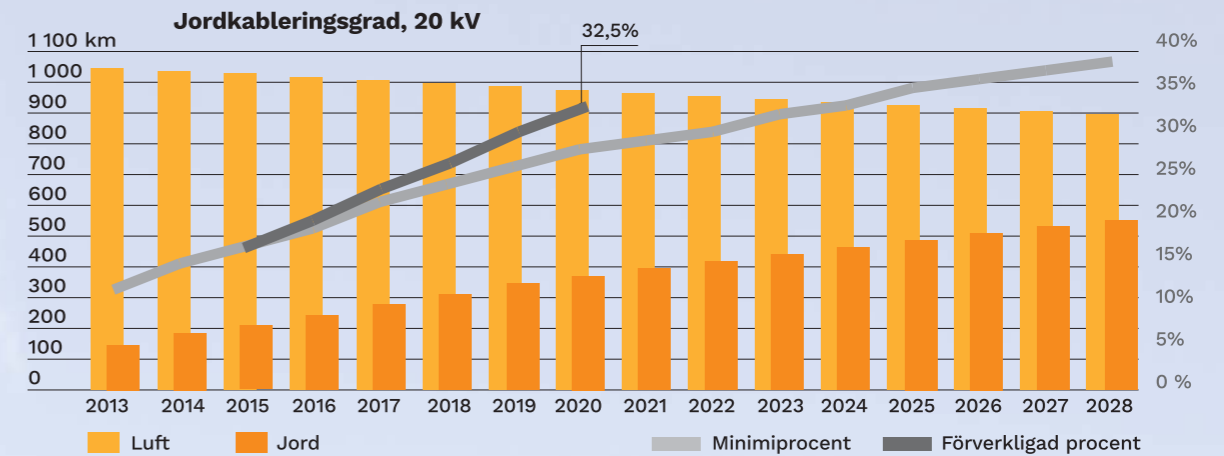
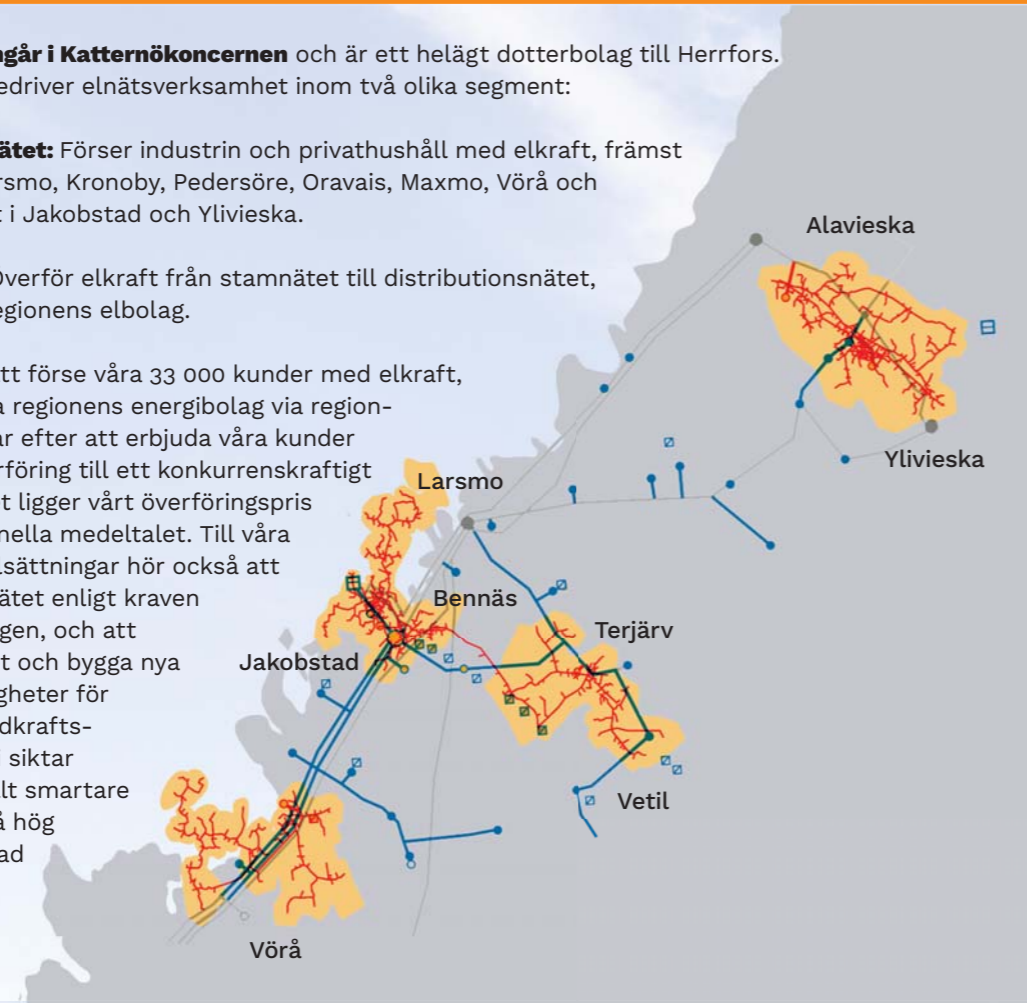
FAKTA OM HERRFORS NÄT

Herrfors Nät ingår i Katernökoncernen och är ett helägt dotterbolag till Herrfors. Herrfors Nät bedriver elnätsverksamhet inom två olika segment:

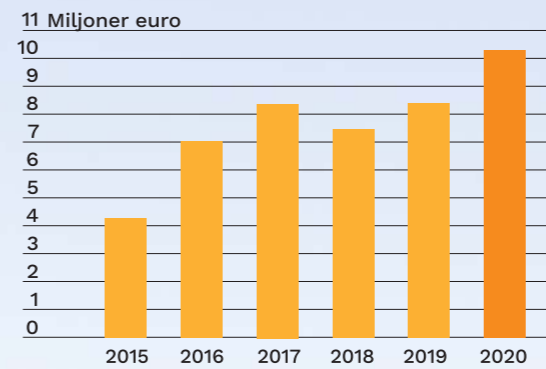
Distributionsnätet: Förser industrin och privathushåll med elkraft, främst i områdena Larsmo, Kronoby, Pedersöre, Oravais, Maxmo, Vörå och Alavieska samt i Jakobstad och Ylivieska.

Regionnätet: Överför elkraft från stamnätet till distributionsnätet, och betjänar regionens elbolag.

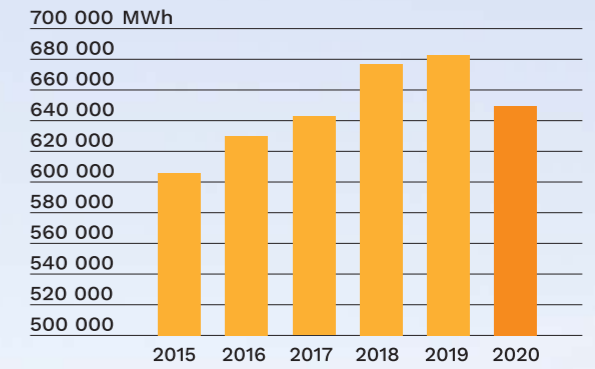
Målsättning: Att förse våra 33 000 kunder med elkraft, och att betjäna regionens energibolag via regionnätet. Vi strävar efter att erbjuda våra kunder en säker elöverföring till ett konkurrenskraftigt pris. I dagsläget ligger vårt överföringspris kring det nationella medeltalet. Till våra långsiktiga målsättningar hör också att vädersäkra elnätet enligt kraven i elmarknadslagen, och att förbereda nätet och bygga nya kopplingsmöjligheter för kommande vindkrafts-etableringar. Vi siktar också på ett allt smartare elnät och en så hög automationsgrad som möjligt.



Nätinvesteringar



Eldistribution och -slutförbrukning



ÖVERFÖRINGSVOLYM Coronaläget och den förhållandevis varma hösten ledde till att överföringen till slutförbrukare minskade jämfört med året innan.



Året då distansjobb blev vardag

2020 VAR ÅRET då vi prioriterade hälsan framför allt. Vårt ledord under pandemin har varit flexibilitet. Vi valde från början att inte gå in för stränga restriktioner, utan har i stället rekommenderat våra anställda att jobba på distans. Det här visade sig vara ett bra beslut. Möjligheten att själv få välja har uppskattats av våra anställda, och det syns också i den årliga personalundersökningen. De flesta har valt att jobba hemifrån, medan andra valt en hybridmodell med en eller två dagar på kontoret i veckan.

Omställningen till distansarbete var stor – från att i princip ingen alls jobbat på distans till att alla plötsligt skulle erbjudas möjligheten. Vi började med att skapa möjligheten att jobba hemifrån genom att investera i bärbara datorer, extra skärmar och tangentbord för alla som behövde. När det gäller arbetsrutinerna har de fått växa fram vartefter. Fysiska möten har ersatts av digitala, och vi har fått hitta nya sätt att kommunicera och dela information. En gång per månad hålls personalinformation, och varje måndag får alla ett veckobrev per mejl.

För våra montörer är situationen naturligtvis en annan, de är helt enkelt tvungna att vara ute på fältet. Men även här har vi vidtagit en rad åtgärder

Hälsoprocent

50

för att trygga säkerheten. Montörerna har all sin utrustning i bilen, och har kunnat åka iväg på uppdrag direkt hemifrån. Vi har också varit noggranna med att inte

blanda olika arbetsteam. Den avdelning som haft de strängaste restriktionerna är driftcentralen. Här har dörren varit låst sedan mars 2020, alla bär munskydd och alla arbetsstationer desinficeras mellan skiftbyten. Dessutom görs skiftbytet så att personerna inte behöver träffas. Det här handlar om att personalen har en avgörande roll för att verksamheten ska fungera – vi kan helt enkelt inte riskera att ha hela avdelningen i karantän.

FÖREBYGGANDE HÄLSOARBETE

När det gäller normal arbetsplatshälsa har vi fortsatt det långsiktiga och förebyggande

för att trygga säkerheten. Montörerna har all sin utrustning i bilen, och har kunnat åka iväg på uppdrag direkt hemifrån. Vi har också varit noggranna med att inte

blanda olika arbetsteam. Den avdelning som haft de strängaste restriktionerna är driftcentralen. Här har dörren varit låst sedan mars 2020, alla bär munskydd och alla arbetsstationer desinficeras mellan skiftbyten. Dessutom görs skiftbytet så att personerna inte behöver träffas. Det här handlar om att personalen har en avgörande roll för att verksamheten ska fungera – vi kan helt enkelt inte riskera att ha hela avdelningen i karantän.

FÖREBYGGANDE HÄLSOARBETE

När det gäller normal arbetsplatshälsa har vi fortsatt det långsiktiga och förebyggande

arbetet med att minska sjukfrånvaron och antalet arbetsplatsolyckor. Vi jobbar mot en mera individuell arbetshälsovård, där alla anställda ska få råd och stöd enligt eget behov, och mot en atmosfär med låg tröskel att ta kontakt med sin förman. En nyhet som vi numera erbjuder alla i personalen är möjligheten att få personlig coaching via nättjänsten LaaS.

Det som är glädjande är att hälsoprocenten stigit till 50. Det betyder att hälften av våra anställda inte haft en enda sjukdag. Däremot har sjukfrånvaron stigit till 2,8 procent, vilket delvis beror på enstaka längre sjukskrivningar. Vi har bland annat drabbats av oförklarligt många halkolyckor, vilket också lett till att vi kommer att förse samtliga anställda med halkskydd. Tyvärr kan vi också notera nio arbetsplatsolycksfall under året. Målsättningen är naturligtvis noll, och det gäller fortsättningsvis att se över våra rutiner.

DELAKTIGHET SKAPAR TRIVSEL

I den årliga personalundersökningen fick vi trots coronan förbättrade resultat inom alla områden. Våra anställda trivs på jobbet, vilket är glädjande. Glädjande är också att siffrorna för Ylivieskas del har stigit rejält, från ett nöjdhetsstal på -6 i fjol till +36 i år. Mätaren är eNPS (Employee Net Promoter Score) och skalan är -100 till +100.

För att trivas på jobbet behöver personalen känna sig delaktig. Vår målsättning är att engagera våra anställda, och att alla ska ha lika stora möjligheter

eNPS
23

att få information om verksamheten. Vi har under året tillsatt en innovationsgrupp som ska ta fram nya koncept och produkter, samt en förbättringsgrupp som ser på hur vi kan förbättra den dagliga operativa verksamheten.

Sammansättningen i gruppen roterar och tanken är att alla anställda ska vara med i något skede.

Personalstyrkan har varit i princip oförändrad – vilket kan sägas vara exceptionellt under ett år som detta. Herrfors har i dag 96 anställda, varav 79 i Jakobstad och 17 i Ylivieska. Vi har inte heller behövt ta till några permitteringar, och kunde anställa sommarjobbare i samma utsträckning som vanligt. Hur pandemin och distansarbetet påverkar oss på längre sikt är förstås svårt att säga, och därför kommer vi under 2021 att genomföra en hälsokartläggning bland alla anställda.

Just nu är jag glad att kunna konstatera att vi klarade fjolåret utan ett enda fall av coronasmitta, och att verksamheten i stort inte påverkats av omställningen. Det som fattas oss är den fysiska gemenskapen, kaffepauserna och alla evenemang – genast läget tillåter blir det fest!



Jan Höglund
HR-chef



Online-möten och smarta system

NYTT AFFÄRSSTÖDSYSTEM

Efter två års förberedelser kunde vi under 2020 starta processen med att ta i bruk vårt nya affärsstödsystem. Vår nya miljö ger oss möjligheter till långtgående automation av manuella arbetsprocesser, och att ta i bruk artificiell intelligens (AI). Därmed ökar effektiviteten, vilket ger oss möjlighet att utveckla vår verksamhet. En viktig aspekt av det nya upplägget är att systemen i dag är allt mera integrerade, och att data smidigt ska kunna flyttas mellan allt flera olika system. Vårt nya system är kopplat till en integrationsplattform, vilket innebär att systemet sköter om flytten av information (data) mellan olika system, samt övervakar att överföringarna fungerar som de ska. Systemet väntas vara i fullt bruk under 2021. Parallellt med vårt eget system har vi även jobbat vidare med en integrering till Fingrids datahub-projekt.

TOPPMODERNT SIGNALNÄT

Herrfors har i samarbete med JNT kört igång ett större projekt inom vilket vi förnyar det gemensamt utvecklade sk. signalnätet. Förnyelsen ger oss ett toppmodernt datanätverk med ökad säkerhet och nya flexibla lösningar. Vårt datanät täcker i dag ett stort område på cirka 9 000 kvadratkilometer, det vill säga en yta lika stor som hela Cypern. Det nya systemet bygger på Nokias lösningar.

NYA SÄTT ATT JOBBA

Coronapandemin har gjort att de flesta har fått tänka i nya banor och anpassa sina rutiner till ett nytt sätt att jobba. De spontana diskussionerna i korridoren har delvis ersatts av online-möten, och vi kan konstatera att vi haft stor nytta av våra moderna, robusta och säkra system som möjliggör distansjobb. Redan i januari funderade vi på hur vi ska etablera och ta i bruk MS Teams inom organisationen, och plötsligt fick vi oväntad draghjälp av coronan. I dag är Teams bekant för alla, och ett smidigt alternativ som används dagligen av allt från montörer som är ute på fältet, till projektuppföljning och interna möten. Även om arbetssättet har förändrats, har vi fortsättningsvis satsat på att utveckla organisationens processer och verksamhet. Den dag vi återgår till vad som kunde kallas normal verksamhet har vi stor nytta av de nya och flexibla lösningar vi utvecklat under corona-året. "Ständig förbättring" är vårt motto.



Robert Ståhl
CIO

Personlig kundkontakt uppskattas

HERRFORS KUNDER ÄR fortsättningsvis bland de nöjdaste i landet. I årets EPSi Ratings kundnöjdhetsundersökning placerar vi oss på en tredje plats. Det som våra kunder gillar är framför allt den personliga betjäningen, och att vi är lokala och nåbara. Många uppger att det är lätt och behändigt att inleda och upprätthålla ett kundförhållande med oss. Kundernas inställning till digitalisering har också blivit mera positiv under pandemin.

Speciellt beträffande privatkunderna har 2020 varit ett utmanande år, men resultatet är ett bevis på att vi är på rätt väg. Undersökningen visar att Herrfors ligger säkert och stabilt på medelnivå inom branschens olika delområden, och beträffande kundnöjdheten i branschen ligger vi på en märkbart högre nivå. Även när det gäller minutelförsäljningen har kundnöjdheten stigit.



Vi gillar nya energisnåla lösningar, och uppmuntrar våra kunder att bli digitala. Bland alla våra kunder som under fjolåret redan använde eller gick över till e-faktura lottade vi ut en elsparkcykel.

COVID-19 FÖRÄNDRADE KUNDERNAS BETEENDE

I årets branschundersökning kan man se glimtar av det nya normala. Distansarbete och tiden hemmavid har ökat, vilket innebär ett större behov av information – framför allt om avbrott. Våra kunder uppskattar också att vi informerar om saker som är betydande och intressanta för dem.

ÖKAT INTRESSE FÖR EGEN PRODUKTION

Vi ser även ett ökat intresse för egen elproduktion, lagring av el och optimering av förbrukningen. För att svara på dessa behov har vi bland annat utvecklat ett eget

solpanelsvarumärke, Nordic Sunrise. Vi planerar också att lansera nya lösningar för lagring och optimering.

Lösningen heter Synerall

I vårens välgörenhetskampanj valde vi att stöda föreningen Project Liv. Kampanjen Herrfors + Project Liv = LIV Energi gav 5 euro per tecknat elavtal till föreningens arbete med långtidssjuka barn.



Under 2020 understödde vi även det europeiska välgörenhetsprojektet Team Rynkeby, som samlar in pengar för kritiskt sjuka barn. Siv Granqvist och Anniina Aho överräckte sponsorpengarna till Team Rynkebys representant Leif Strengell.

VÅRT NYA KUNDHANTERINGS- och faktureringsprogram Synerall är ett steg in i framtiden. Vi har länge stått inför ett programbyte, och redan 2018 skrevs avtalet med leverantören Net Group Nordic. Under 2020 gjordes de sista förberedelserna för att kunna ta i bruk det nya systemet.

Synerall är ett modernt program med hög automatiseringsgrad, och en effektiv faktureringsprocess som kan hantera upp till 10 000 fakturor i minuten – en stor förbättring jämfört med vårt gamla system. Här finns också utvecklingsmöjligheter och en lång rad finesser som underlättar det dagliga arbetet, som till exempel automatiserade processer för att förnya tidsbundna avtal. När ett avtal håller på att ta slut skickar programmet automatiskt ut en ny offert. Kunden behöver bara logga in i kundportalen

och godkänna den så fortsätter leveransen. Även prissättningen för företagskunder körs in automatiskt.

En annan orsak till programbytet är att alla program och all data i framtiden behöver vara kompatibla med Datahub, ett centraliserat system för den nationella elmarknaden. När Datahub lanseras kan kunder ha koll på sin elförbrukning på flera orter i landet samtidigt, till exempel den som har ett egnahemshus och en sommarstuga på olika orter kan följa med förbrukningen på båda ställena med en inloggning.

Med Synerall följer också en ny kundportal, som enligt planerna ska tas i bruk under 2021. När Synerall tagits i bruk fullt ut kommer vi att ha en säker digital plattform, och smidiga online-tjänster.

HERRFORS SOM VARUMÄRKE

Liten men laddad



”DEN LILLA, DRIFTIGA och tvåspråkiga elleverantören, som värnar om sin omgivning och har energi så det skulle räcka till halva Finland.”

Liten men laddad. Liten men smart. Liten men flexibel. Under 2020 har vi jobbat med vårt varumärke och skapat ett nytt marknadsföringskoncept. Målsättningen har varit att lyfta fram det unika med Herrfors. Vi vill ännu tydligare visa på bolagets styrkor – den lokala förankringen, pålitligheten och vår strävan att hela tiden vara i framkant när det gäller ny teknik och miljövänliga energilösningar.

Berättelsen om vårt varumärke handlar om det lilla, men laddade elbolaget i Jakobstad. Vi är ärliga med det faktum att Herrfors nationellt sett är en liten aktör, men som har stora ambitioner att bli hela folkets elbolag. Hur ska vi då lyckas med detta? Jo, små aktörer tar ofta bättre hand om sina kunder, är mera flexibla och jobbar gärna lite extra för att nå sina mål. Med glimten i ögat lyfter vi också fram den naturliga tvåspråkigheten i regionen.



En del av profileringen och varumärkesbygget görs via vår egen kundtidning Katternö, som under 2020 gavs ut två gånger.





Läget under pandemiåret och risken för smittspridning gjorde att vi inte kunde hålla alla kundevenemang som planerat. Några tillställningar kunde dock lyckligtvis ordnas utomhus inom ramen för rådande restriktioner, bland annat Kaukon päivä och Handelns Natt i Ylivieska och Jaro Familjeevenemang i Jakobstad.



Resultat- och balansräkning
för Katternökoncernen, Herrforskoncernen
och Perhonjokikoncernen

2020

Styrelsens verksamhetsberättelse för 2020

Utvecklingen av energimarknaden

Elförbrukningen i Finland sjönk med 6 % (-1,7 %) till 81 TWh. Industrins förbrukning minskade med 8,2 % (-4,5 %) och förbrukningen för boende, jordbruk, byggande och tjänstesektorn minskade med 6,4 %. Fjärrvärmeförbrukningen i Finland sjönk med 5 % (-3 %) till 30,7 TWh på grund av den milda vintern.

Elförbrukningen inom Herrfors distributionsområde sjönk med 5 % till 647 GWh (680 GWh). Fjärrvärme- och ångleveranserna i Ylivieska minskade med 6,5% till 86 GWh och Jakobstads fjärrvärmeleveranser minskade med 9,8 % till 160 GWh.

Koncernstruktur och affärsverksamhet

Katternö koncernen består av moderbolaget Oy Katternö Ab samt dotterkoncernerna Oy Herrfors Ab, Oy Perhonjoki Ab, Härjeåns Kraft AB samt intressebolaget Oy Novasec Ab och Oy Novabotnia Ab. Herrfors koncernen består av moderbolaget Oy Herrfors Ab samt dotterbolaget Herrfors Nät-Verkko Oy Ab. I koncernen Perhonjoki ingår moderbolaget Oy Perhonjoki Ab samt dottern Katternö Kraft Oy Ab. I Härjeåns Kraft koncernen ingår moderbolaget Härjeåns Kraft AB samt döttrarna Härjeåns Nät AB, Fyrfasen Energi AB, Härjeåns Energi AB och Härjeåns Miljöbränsle AB.

Katternö koncernens verksamhet kan indelas i produktion av el- och fjärrvärme, distribution av el- och fjärrvärme, försäljning av el och värme samt produktion och försäljning av pellets med trä som råvara.

I de finska bolagen sköts anskaffningen och produktionen av el och fjärrvärme i huvudsak via

Oy Perhonjoki Ab som via sitt ägande i Pohjolan Voima Oy (PVO), EPV Energia Oy (EPV), Oy Alholmens Kraft Ab (AK) samt via dotterbolaget Oy Katternö Kraft Ab:s ägande i Kanteleen Voima Oy och Puhuri Oy anskaffar energi till koncernen samt dennes ägare. Elhandeln och fjärrvärmeverksamheten sköts via Oy Herrfors Ab och elnätverksamheten via Herrfors Nät-Verkko Oy Ab.

I de svenska bolagen sköts elproduktionen av Härjeåns Kraft AB i de egna vattenkraftverken. Därutöver anskaffas el från börsen via dotterbolaget Fyrfasen Energi AB som även sköter elhandelsverksamheten. Nätverksamheten sköts av Härjeåns Nät AB. Pellets- och fjärrvärmeproduktionen sköts av Härjeåns Energi AB. Torvkoncessionerna innehas av Härjedalens Miljöbränsle AB som även sköter torvbrytningen.

Moderbolaget Oy Katternö Ab producerar tjänster för koncernbolagen och aktieägarnas balanshantering och energianskaffning.

Resultatutveckling

I jämförelsetalen för 2019 ingår i underkoncernen Härjeåns Krafts dotterbolag Härjeåns Energi AB kostnader av engångskaraktär. I dotterbolaget gjordes nedskrivningar av tillgångar samt en avsättning för kommande leasingbetalningar. Sammanlagt uppgick nedskrivningen och avsättningen till ca 54,2 miljoner euro i underkoncernen. Nedskrivningen hade ingen inverkan på koncernens kassaflöde, men kalkylerade nyckeltal påverkas negativt.

För fjärrvärmeverksamheten i Finland minskade de levererade volymerna till kunder med drygt

10% från fjolåret. Tack vare något lägre produktionskostnader än året innan blev vinsten före bokslutsdispositioner och skatter för fjärrvärmeverksamheten något bättre än fjolåret. Utbyggnaden och saneringen av fjärrvärmenäten har fortsatt enligt plan.

Elproduktionen i koncernens vattenkraftverk i Finland och Sverige kom upp till en god nivå under 2020. I de av koncernens produktionsbolag ägda produktionsresurserna, bl.a. PVO, EPV och AK, blev även produktionen klart lägre än fjolåret på grund av mycket låga elbörspriser. Detta som ett resultat av ett historiskt varmt år med gynnsamma väderförhållanden för bl.a. vatten- och vindkraft vilket gav ett stort produktionsöverskott och därmed låga elbörspriser som resultat. Sammantaget blev därmed resultatet för elproduktionen klart sämre än fjolåret.

I Finland var elförsäljningsvolymerna trots det varmare året på samma nivå som fjolåret. Detta tack vare att man lyckats öka antalet kunder och därmed komma upp till högre volymer. I Sverige har försäljningen till antalet elkunder legat på samma nivå som tidigare. På grund av den hårda konkurrensen, med mycket låga försäljningsmarginaler som resultat, var lönsamheten för elförsäljningen fortsatt svag. Eftersom de inköpta försäljningsvolymerna till kunderna också till största delen säkrats genom elderivat kunde inte heller elförsäljningen dra nytta av de lägre elbörspriserna. Under året har satsningen på nya elprodukter och -koncept och marknadsföringen av dessa fortsatt. I Finland har försäljningen av solcells lösningar till både företag och privatkunder ökat.

För nätverksamheten fortsätter arbetet med att förbättra leveranssäkerheten. Den förbättras genom ökad automation och ökad andel jordkabler, vilket kräver stora investeringar. Cirka en tredjedel av nätbolagens omsättning investeras årligen i elnäten. Flera större vindkraftsparker är under projektering på de områden som nätbolagen verkar inom och planeringsarbetet med att förbereda elnätet för dessa pågår. Vindkraftsanslutningarna bidrar däremot inte alltid till ett förbättrat kassaflöde eftersom byggandet av nya elnät och -anordningar och förstärkning av befintligt elnät kräver stora investeringar. Även en fortsatt utveckling av verksamheten med focus på effektiviteten i investerings- och underhållsprojekten och detta tillsammans med en effektiv

upphandling gör att tidtabellerna hålls och att projekten kan drivas mer kostnadseffektivt.

Risker och riskhantering

Målsättningen med koncernens riskpolicy är att säkerställa att de strategiska och ekonomiska målsättningar som uppställts för bolagen kan uppfyllas.

För att hantera volym- och marknadsprisrisker köps modellerings- och marknadsanalystjänster av Power-Deriva Oy. Deras analyser och rapporter ligger till grund för den kontinuerliga uppföljningen av marknadsutvecklingen som görs i ledningsgruppen. För att minimera marknadsprisrisker utnyttjas såväl el- som koldioxidderivat på Nordpool och ECX.

Investeringar och placeringar

Under verksamhetsåret har koncernens investeringar totalt uppgått till 27,2 miljoner euro (38,3) varav 24,9 miljoner (36,2) investerats i materiella och immateriella tillgångar och 2,3 miljoner (2,1) euro i aktier och andelar. I materiella tillgångar ingår inte investeringarna i värmeverket i underkoncernen Härjeåns Kraft vilka är en del av leasingavtalet. Dessa har redovisats som leasing i Herrfors koncernen och ingår i bilageuppgifterna i noterna.

Investeringar i nätverksamheten uppgick till 21,0 miljoner euro (24,1), elhandel och -produktionens investeringar uppgick till 1,1 miljoner euro (6,5) och investeringar i fjärrvärmeverksamheten till 2,1 miljoner euro (4,8), (ingår även värmeverket i Härjeåns), investeringarna i torvproduktion till 0,04 miljoner euro (0,1) samt övriga investeringar till 0,7 miljoner euro (0,7).

Bland investeringarna i aktier och andelar kan nämnas moderbolagets fortsatta investeringar i Katternö Kärnkraft Oy Ab samt dotterbolaget Katternö Kraft Oy Ab:s investeringar i den fortsatta utbyggnaden av vindkraften via bl.a. intressebolaget Puhuri Oy.

Aktier och aktiekapital

I moderbolaget Oy Katternö Ab fanns vid bokslutstidpunkten 601 730 registrerade aktier. Aktiens nominella värde är 8,41 euro/aktie.

Styrelse och personal

I moderbolagets styrelse är invalda följande ordinarie styrelsemedlemmar: Peter Boström, ordför-

Katternö koncernen (1000 EUR)	2020	2019	2018	2017	2016
Omsättning	133 368	162 569	163 781	141 702	141 969
Rörelseresultat	20 018	-30 308	21 462	18 380	17 755
Resultat före bokslutsdisp. och skatter	19 377	-31 346	19 612	14 770	21 392
Balansomslutning	494 843	451 509	455 161	444 819	448 275
Eget kapital (inkl. minoritet)	176 255	161 433	197 247	188 324	189 550
Rörelsens kassaflöde	24 902	41 526	39 775	38 060	39 432
Avkastning eget kapital %	8,9	-18,3	8,1	5,9	9,4
Avkastning investerat kapital %	4,6	-7,2	5,2	4,1	5,8
Soliditet %	36,0	36,2	43,8	42,8	42,7

	2020	2019
Antalet anställda 31.12.	242	241
Totala personalkostnader i koncernen (1 000 €) (inklusive styrelsearvoden)	15 792	16 012
I moderbolaget var 31.12.2020 fyra personer anställda.		

rande, Glen Ahlskog, Lars Björklund, Kent Borgmästars, Anne Ekstrand, Bengt Jansson, Riitta A Tilus och Antti Toivola. Som styrelsens sekreterare har bolagets vd Roger Holm fungerat.

Antalet anställda i Katternö koncernen vid bokslutstidpunkten framgår av tabellen nedan.

Under år 2020 har skolningen av personalen fortgått enligt plan. Tyngdpunkten i skolningen har fortsättningsvis legat på utvecklingen av yrkeskunskaperna samt arbetsskyddet. För att upprätthålla arbetsförmågan hos personalen ordnar bolaget olika former av rekreationsverksamhet för att personalen på fritiden skall kunna utöva olika motionsformer och därigenom bättra på konditionen och välbefinnandet.

Revisorer

Som ordinarie revisorer har under räkenskapsperioden 2020 fungerat revisionssamfundet Ernst & Young Ab, med CGR Anders Mattsson som huvudansvarig revisor.

Styrelsens förslag till disposition av vinstmedel

Moderbolagets styrelse föreslår för bolagsstämman att som dividend utbetalas 4,90 euro per aktie eller totalt 2 948 477,00 euro. Räkenskapsperiodens vinst i moderbolaget är 2 931 033,10 euro. Resterande belopp eller 17 443,90 euro tas från vinstmedelskontot.

Uppskattning av den kommande utvecklingen

Herrfors fortsätter att jobba på implementeringen av strategin där huvudmålsättningarna är lönsam tillväxt via ökade volymer för el- och fjärrvärme-försäljningen, förbättrad kundupplevelse samt utveckling av nya affärsverksamheter. Samtidigt satsar vi på personalens kunnande och välmå-

ende, och ökar kostnadseffektiviteten genom hela vår verksamhet. Investeringarna för att vädersäkra elnätet enligt elmarknadslagets krav samt förberedelse för att ta emot ny vindkraft fortsätter i Herrfors Nät-Verkko Oy Ab.

Elproduktionens investeringsprogram i ny vindkraft fortsätter. Även inom dotterkoncernen Härjeåns fortsätter investeringarna för vädersäkrandet av elnätet samt för att ta emot ny vindkraft inom nätområdet.

Händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Bolagets åtgärder för att minska Covid-19 riskerna har lyckats väl, och inga kända smittfall har konstaterats bland personalen. En omstrukturering av ägandet i Alholmens Kraft trädde i kraft 1.3.2021. De ägare som enbart haft andel i AK:s elproduktion, sålde sitt innehav till Perhonjoki och UPM. Inom Perhonjoki skedde samtidigt en konso- lidering av ägandet, så att Herrfors blev ensam ägare till AK. Puhuri fattade investeringsbeslut för parkerna Keso (Haapavesi) och Kaukanen (Kannus) i mars 2021. Investeringen uppgör till ca 100 MEUR och parkerna beräknas tas i drift i början av år 2023.

Jakobstad den 16 april 2021

Peter Boström
orförande

Glen Ahlskog

Lars Björklund

Kent Borgmästars

Anne Ekstrand

Bengt Jansson

Riitta A. Tilus

Antti Toivola

Roger Holm
VD

Katternökoncernens revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Oy Katternö Ab

REVISION AV BOKSLUTET

Uttalande

Vi har utfört en revision av bokslutet för Oy Katternö Ab (fo-nummer 0181646-6) för räkenskapsperioden 1.1–31.12.2020. Bokslutet omfattar koncernens samt moderbolagets balansräkning, resultaträkning, finansieringsanalys och noter.

Enligt vår uppfattning ger bokslutet en rättvisande bild av koncernens och moderbolagets ekonomiska ställning samt om resultatet av deras verksamhet i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut och det uppfyller de lagstadgade kraven.

Grund för uttalande

Vi har utfört vår revision i enlighet med god revisionsssed i Finland. Våra skyldigheter enligt god revisionsssed beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernföretagen enligt de etiska kraven i Finland som gäller den av oss utförda revisionen och vi har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamåls- enliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för bokslutet

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för upprättandet av bokslutet och för att bokslutet ger en rättvisande bild i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut samt uppfyller de lagstadgade kraven. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta ett bokslut som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Vid upprättandet av bokslutet ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av moderbolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om man avser att likvidera moderbolaget eller koncernen, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida bokslutet som helhet innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionsssed alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller fel och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i bokslutet.

Som del av en revision enligt god revisionsssed använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i bokslutet, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på fel, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfälskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av moderbolagets eller koncernens interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i ledningens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av bokslutet. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om moderbolagets eller koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i bokslutet om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om bokslutet. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett moderbolag eller en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i bokslutet, däribland noterna, och om bokslutet återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernbokslutet. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för vårt uttalande.

Vi kommunicerar med dem som har ansvar för bolagets styrning avseende, bland annat, revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den, samt betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat under revisionen.

ÖVRIGA RAPPORTERINGSSKYLDIGHETER

Övrig information

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för den övriga informationen. Den övriga informationen som vi fick tillgång till före datumet för denna revisionsberättelse, är verksamhetsberättelsen.

Vårt uttalande om bokslutet täcker inte övrig information.

Vår skyldighet är att läsa den övriga informationen i samband med revisionen av bokslutet och i samband med detta göra en bedömning av om det finns väsentliga motstridigheter mellan den övriga informationen och bokslutet eller den uppfattning vi har inhämtat under revisionen eller om den i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter. Det är ytterligare vår skyldighet att bedöma om verksamhetsberättelsen har upprättats enligt gällande bestämmelser om upprättande av verksamhetsberättelse.

Enligt vår uppfattning är uppgifterna i verksamhetsberättelsen och bokslutet enhetliga och verksamhetsberättelsen har upprättats i enlighet med gällande bestämmelser om upprättande av verksamhetsberättelse.

Om vi utgående från vårt arbete på den övriga informationen, drar slutsatsen att det förekommer en väsentlig felaktighet i verksamhetsberättelsen, bör vi rapportera detta. Vi har ingenting att rapportera gällande detta.

Jakobstad, den 20 april 2021

Ernst & Young Ab
Revisionsamfund

Anders Mattsson
CGR

Koncernresultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2020	1.1–31.12.2019
Omsättning	133 368	162 569
Tillverkning för eget bruk	3 785	3 674
Övriga rörelseintäkter	8 448	2 849
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-77 488	-99 939
Förändring av lager	-3 994	-4 179
Köpta tjänster	-4 949	-1 078
	-86 430	-105 196
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-12 497	-12 186
Lönebikostnader	-3 295	-3 827
	-15 792	-16 012
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-20 908	-17 055
Nedskrivningar av tillgångar bland bestående aktiva	4 314	-19 475
Övriga rörelsekostnader	-6 767	-41 661
Rörelsevinst	20 018	-30 308
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	1 510	727
Avkastning intressebolag	-594	-573
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader	-1 557	-1 192
	-642	-1 038
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	19 377	-31 346
Inkomstskatt	-3 556	1 522
Minoritetsandel	-4 514	16 578
Räkenskapsperiodens vinst	11 306	-13 246

Koncernbalansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2020	31.12.2019
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar	4 026	4 584
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	26 606	26 015
Byggnader och konstruktioner	35 794	35 929
Maskiner och inventarier	236 044	226 335
Övriga materiella tillgångar	4 460	4 115
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	16 528	12 702
	319 432	305 097
Placeringar		
Intressebolag	27 255	25 808
Aktier och andelar	36 810	36 596
	64 065	62 404
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	387 523	372 084
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	17 719	13 762
Övriga omsättningstillgångar	595	615
	18 314	14 377
Fordringar		
Långfristiga fordringar		
Övriga fordringar	16 127	10 696
Kortfristiga		
Kundfordringar	29 526	27 878
Lånefordringar	4	2
Övriga fordringar	10 108	6 025
Resultatregleringar	10 692	5 692
	50 330	39 597
Kassa och bank	22 550	14 754
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	107 320	79 424
	494 843	451 509
P A S S I V A		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	5 060	5 060
Reservfond	2	2
Fonden för fritt inbetalt eget kapital	7 753	7 753
Överkursfond	198	198
Uppskrivningsfond	4 575	4 575
Ackumulerade vinstmedel	82 792	97 707
Räkenskapsperiodens vinst	11 306	-13 246
EGET KAPITAL TOTALT	111 686	102 049
MINORITETSANDEL	64 569	59 384
AVSÄTTNINGAR		
Övriga avsättningar	34 917	36 322
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Anslutningsavgifter	1 943	1 943
Latent skatteskuld	33 089	29 931
Skulder till kreditinstitut	187 155	114 531
Övriga skulder	955	112
	223 141	146 517
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	25 434	72 342
Erhållna förskott	1 452	1 449
Skulder till leverantörer	15 709	13 408
Övriga skulder	13 466	13 514
Resultatregleringar	4 469	6 524
	60 530	107 236
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	318 588	290 075
	494 843	451 509

Koncernresultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2020	1.1–31.12.2019
Omsättning	132 903	162 241
Tillverkning för eget bruk	3 785	3 674
Övriga rörelseintäkter	8 448	2 849
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-77 516	-99 921
Förändring av lager	-3 994	-4 179
Köpta tjänster	-5 249	-1 405
	-86 758	-105 505
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-12 278	-12 007
Lönebikostnader	-3 260	-3 796
	-15 538	-15 804
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-20 580	-16 730
Nedskrivningar av tillgångar bland bestående aktiva	4 314	-19 475
Övriga rörelsekostnader	-6 276	-41 242
Rörelsevinst	20 299	-29 992
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	1 506	727
Avkastning från intressebolag	-604	-582
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader	-1 557	-1 192
	-655	-1 048
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	19 644	-31 040
Inkomstskatt	-3 556	1 522
Minoritetsandel	-4 369	16 907
Räkenskapsperiodens vinst	11 718	-12 611

Koncernbalansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2020	31.12.2019
AKTIVA		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar	3 087	3 472
Övriga utgifter med lång verkningstid	488	690
	3 575	4 161
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	24 924	24 333
Byggnader och konstruktioner	35 794	35 929
Maskiner och inventarier	230 127	220 172
Övriga materiella tillgångar	4 460	4 115
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	16 528	12 702
	311 833	297 251
Placeringar		
Intressebolag	26 971	25 744
Aktier och andelar	36 315	35 890
	63 286	61 633
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	378 694	363 046
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	17 719	13 762
Övriga omsättningstillgångar	595	615
	18 314	14 377
Fordringar		
Långfristiga fordringar		
Övriga fordringar	16 127	10 696
Kortfristiga		
Kundfordringar	29 969	28 275
Lånefordringar	4	2
Övriga fordringar	10 087	5 991
Resultatregleringar	10 692	5 691
	50 752	39 959
Kassa och bank	22 428	14 559
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	107 620	79 591
	486 314	442 637
PASSIVA		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	3 784	3 784
Uppskrivningsfond	5 012	5 012
Reservfond	2	2
Ackumulerade vinstmedel	87 690	101 982
Räkenskapsperiodens vinst	11 718	-12 611
EGET KAPITAL TOTALT	108 205	98 169
MINORITETSANDEL	59 384	54 345
AVSÄTTNINGAR		
Övriga avsättningar	34 917	36 322
FRÄMMADE KAPITAL		
Långfristigt		
Anslutningsavgifter	2 058	2 058
Latent skatteskuld	33 089	29 931
Skulder till kreditinstitut	187 155	114 531
Övriga skulder	955	112
	223 257	146 633
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	25 434	72 342
Erhållna förskott	1 434	1 449
Skulder till leverantörer	15 796	13 391
Övriga skulder	13 428	13 487
Resultatregleringar	4 441	6 499
	60 550	107 168
FRÄMMADE KAPITAL TOTALT	318 724	290 123
	486 314	442 637

Moderbolagets resultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2020	1.1–31.12.2019
Omsättning	45 352	47 714
Tillverkning för eget bruk	569	533
Övriga rörelseintäkter	1 551	481
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-25 030	-23 034
Förändring av lager	-246	-562
Köpta tjänster	-782	-584
	-26 058	-24 180
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-2 430	-2 356
Lönebikostnader	-454	-479
	-2 885	-2 835
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-7 861	-7 554
Övriga rörelsekostnader	-2645	-2 717
Rörelsevinst	8 024	11 443
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter		
Från företag inom samma koncern	460	1 181
Från övriga	408	490
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader		
Till företag inom samma koncern	-33	-11
Till övriga	-603	-966
	231	694
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	8 255	12 137
Bokslutsdispositioner		
Förändring av avskrivningsdifferens	-8 146	-8 462
Inkomstskatt	-20	-574
Räkenskapsperiodens vinst	89	3 101

Moderbolagets balansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2020	31.12.2019
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar		
Immateriella rättigheter	2 874	3 191
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	952	947
Byggnader och konstruktioner	5 837	6 006
Maskiner och inventarier	120 909	119 847
Övriga materiella tillgångar	872	949
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	10 120	5 934
	138 691	133 683
Placeringar		
Andelar i företag inom samma koncern	50 237	50 237
Övriga aktier och andelar	11 682	10 460
	61 919	60 697
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	203 484	197 571
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	18	24
Övriga omsättningstillgångar	475	493
	493	517
Fordringar		
Kortfristiga		
Kundfordringar	5 992	6 975
Fordringar hos företag inom samma koncern	45 165	40 567
Lånefordringar	4	2
Övriga fordringar	2 251	2 353
Resultatregleringar	108	88
	53 521	49 985
Kassa och bank	5 804	4 004
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	59 818	54 506
	263 302	252 077
P A S S I V A		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	3 784	3 784
Övriga fonder		
Reservfond	2	2
Ackumulerade vinstmedel	46 086	45 946
Räkenskapsperiodens vinst	89	3 101
EGET KAPITAL TOTALT	49 961	52 833
Ackumulerande bokslutsdispositioner		
Avskrivningsdifferens	83 505	75 359
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Anslutningsavgifter	2 058	2 058
Skulder till kreditinstitut	90 427	35 530
Övriga skulder	109	112
	92 594	37 700
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	17 499	63 215
Erhållna förskott	30	27
Skulder till leverantörer	581	361
Skulder till företag inom samma koncern	15 164	15 720
Övriga skulder	155	1 093
Resultatregleringar	3 814	5 771
	37 242	86 186
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	129 836	123 886
	263 302	252 077

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Resultaträkning för övrig elaffärsverksamhet (1 000 EUR)

	1.1-31.12.2020	1.1-31.12.2019
Omsättning	21 252	25 943
Tillverkning för eget bruk	318	50
Övriga rörelseintäkter	1 235	-
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-22 882	-23 120
Köpta tjänster	-460	-146
	-23 342	-23 266
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-870	-847
Lönebikostnader	-141	-148
	-1 012	-995
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-753	-802
Övriga rörelsekostnader	-966	-1 067
Rörelsevinst	-3 268	-137
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter		
Internränta	130	151
från företag inom samma koncern	149	77
från övriga	19	44
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader		
Internränta	-227	-278
till företag inom samma koncern	-264	-11
till övriga	-9	-21
	-203	-39
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	-3 471	-176
Bokslutsdispositioner		
Förändring av avskrivningsdifferens	147	165
Inkomstskatt	646	1
Räkenskapsperiodens vinst	-2 679	-9

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Balansräkning för övrig elaffärsverksamhet (1 000 EUR)

A K T I V A	31.12.2020	31.12.2019
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar		
Immateriella rättigheter	1 233	1 466
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	482	482
Byggnader och konstruktioner	3 586	3 618
Maskiner och inventarier	1 423	1 687
Övriga materiella tillgångar	786	846
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	324	47
	6 601	6 680
Placeringar		
Andelar i företag inom samma koncern	14 217	14 217
Övriga aktier och andelar	6 998	5 873
	21 215	20 090
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	29 049	28 236
RÖRLIGA AKTIVA		
Fordringar		
Långfristiga		
Fordringar hos företag inom samma koncern	13 210	15 244
Kortfristiga		
Kundfordringar	991	1 050
Fordringar hos företag inom samma koncern	105	164
Övriga fordringar	1 117	1 167
Resultatregleringar	34	27
	2 247	2 409
Kassa och bank	58	881
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	15 515	18 534
	44 564	46 771
P A S S I V A	31.12.2020	31.12.2019
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	3 061	3 061
Ackumulerade vinstmedel	13 858	14 872
Räkenskapsperiodens vinst	-2 679	-9
EGET KAPITAL TOTALT	14 240	17 924
Ackumulerande bokslutsdispositioner		
Avskrivningsdifferens	1 439	1 586
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt		
Skulder till kreditinstitut	1 882	-
Skulder till företag inom samma koncern	23 191	22 343
Övriga skulder	54	56
	25 127	22 399
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	81	2 022
Erhållna förskott	30	27
Skulder till leverantörer	145	90
Skulder till företag inom samma koncern	3 916	2 287
Övriga skulder	35	249
Resultatregleringar	-449	187
	3 758	4 862
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	28 884	27 261
	44 564	46 771

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Nätverksamhetens resultaträkning (1 000 EUR)

	1.1-31.12.2020	1.1-31.12.2019
Omsättning	35 083	33 923
Tillverkning för eget bruk	1	-50
Övriga rörelseintäkter	84	88
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-11 560	-11 252
Förändringar i lager	300	147
Köpta tjänster	-5 962	-4 609
	-17 222	-15 715
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-2 258	-2 088
Lönebikostnader	-455	-482
	-2 713	-2 570
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-423	-515
Övriga rörelsekostnader	-15 001	-14 945
Rörelsevinst	-190	216
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter från övriga	13	16
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader till övriga	-3	-1
	10	15
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	-180	231
Inkomstskatt	27	58
Räkenskapsperiodens vinst	-153	173

SÄRREDOVISAT BOKSLUT

Nätverksamhetens balansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2020	31.12.2019
A K T I V A		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar		
Immateriella rättigheter	199	267
Övriga utgifter med lång verkningstid	102	152
	301	418
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	128	128
Byggnader och konstruktioner	149	156
Maskiner och inventarier	500	588
Övriga materiella tillgångar	69	77
Förskottsbetalningar och pågående nyanläggningar	34	26
	879	974
Placeringar		
Övriga aktier och andelar	4	4
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	1 184	1 397
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Material och förnödenheter	1 256	1 006
Fordringar		
Kortfristiga		
Kundfordringar	750	768
Fordringar hos företag inom samma koncern	11 237	13 450
Resultatregleringar	2 621	2 635
Övriga fordringar	51	7
	14 660	16 860
Kassa och bank	-2 697	-1 582
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	13 219	16 284
	14 403	17 6818
P A S S I V A	31.12.2020	31.12.2019
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	1 203	1 203
Fond för inbetalt fritt eget kapital	364	364
Vinstmedel	7 511	7 338
Räkenskapsperiodens vinst	-153	173
EGET KAPITAL TOTALT	8 925	9 078
FRÄMMANDE KAPITAL		
Kortfristigt		
Skulder till leverantörer	2 108	2 104
Skulder till företag inom samma koncern	483	4 076
Erhållna förskott	1 422	1 422
Övriga skulder	1 042	566
Resultatregleringar	422	435
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	5 477	8 603
	14 403	17 681

Koncernresultaträkning (1 000 EUR)

	1.1–31.12.2020	1.1–31.12.2019
Omsättning	37 110	51 408
Övriga rörelseintäkter	1 261	41
Material och tjänster		
Inköp under räkenskapsperioden	-34 014	-47 275
Köpta tjänster	-1 385	-1 387
	-35 399	-48 662
Personalkostnader		
Löner och arvoden	-102	-103
Avskrivningar och nedskrivningar		
Avskrivningar enligt plan	-2 201	-2 049
Övriga rörelsekostnader	-812	-878
Rörelsevinst	-142	-243
Finansiella intäkter och kostnader		
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter	462	673
Avkastning från intressebolag	-590	-583
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader	-415	-321
	-543	-232
Vinst före extraordinära poster	-685	-475
Vinst före bokslutsdispositioner och skatter	-685	-475
Inkomstskatt	286	0
Räkenskapsperiodens vinst	-399	-475

Koncernbalansräkning (1 000 EUR)

	31.12.2020	31.12.2019
AKTIVA		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar	14	14
Övriga utgifter med lång verkningstid	753	1 024
	766	1 037
Materiella tillgångar		
Mark- och vattenområden	654	654
Byggnader och konstruktioner	9 195	9 662
Maskiner och inventarier	12 512	13 644
Övriga materiella tillgångar	1 833	1 870
	24 193	25 830
Placeringar		
Intressebolag	19 394	19 278
Övriga aktier och andelar	42 713	42 555
	62 107	61 833
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	87 066	88 700
RÖRLIGA AKTIVA		
Omsättningstillgångar		
Övriga omsättningstillgångar	120	121
Fordringar		
Långfristiga		
Övriga fordringar	9 870	4 041
Kortfristiga		
Kundfordringar	8 909	4 302
Övriga fordringar	1 450	1 131
Resultatregleringar	7 963	2 968
	18 323	8 401
Kassa och bank	2 939	2 316
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	31 251	14 880
	118 317	103 580
PASSIVA		
EGET KAPITAL		
Aktiekapital	18 700	18 700
Överkursfond	10 757	10 757
Fond för inbetalt fritt eget kapital	13 838	13 838
Uppskrivningsfond	203	203
Ackumulerade vinstmedel	15 323	15 798
Räkenskapsperiodens vinst	-399	-475
EGET KAPITAL TOTALT	58 422	58 822
MINORITETSANDEL	5 293	5 293
FRÄMMADE KAPITAL		
Långfristigt		
Latent skatteskuld	1 259	1 545
skulder till kreditinstitut	24 973	12 343
skulder till aktionärer	846	157
	27 079	14 045
Kortfristigt		
Skulder till kreditinstitut	6 204	7 464
Skulder till leverantörer	7 563	4 941
Skulder till aktionärer	12 802	12 487
Övriga skulder	760	270
Resultatregleringar	193	258
	27 523	25 420
FRÄMMADE KAPITAL TOTALT	54 601	39 465
	118 317	103 580

OY HERRFORS AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Lars Björklund



Kent Borgmästars



Anne Ekstrand



Bengt Jansson



Rami Rauhala



Antti-Jussi Vahteala



Roger Holm
Vd

OY HERRFORS NÄT-VERKKO AB:S STYRELSE



Roger Holm
ordförande



Kristian Finell
Vd



Thomas Sandkulla



Siv Granqvist
sekreterare



HERRFORS LEDNINGSGRUPP



Roger Holm
Vd



Kristian Finell
VD, Herrfors Nät



Siv Granqvist
ledningens sekreterare



Jan Höglund
HR-chef



Andreas Rasmus
produktionschef



Thomas Sandkulla
ekonomichef



Robert Ståhl
CIO

OY KATTERNÖ AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Glen Ahlskog



Lars Björklund



Kent Borgmästars



Anne Ekstrand



Bengt Jansson
viceordförande



Riitta Tilus



Antti Toivola



Roger Holm
Vd

OY KATTERNÖ KRAFT AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Glen Ahlskog



Lars Björklund



Tony Eklund



Juha Haapakoski



Frank Hoverfelt
viceordförande



Ingvar Kulla



Andreas Rasmus



Roger Holm
Vd



OY KATTERNÖ KÄRNKRAFT AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Anne Ekstrand
viceordförande



Pasi Haarala



Roger Holm



Ingvar Kulla



Andreas Rasmus



Stefan Storholm
Vd

OY PERHONJOKI AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Glen Ahlskog



Tony Eklund



Anne Ekstrand



Veli-Matti Hotakainen



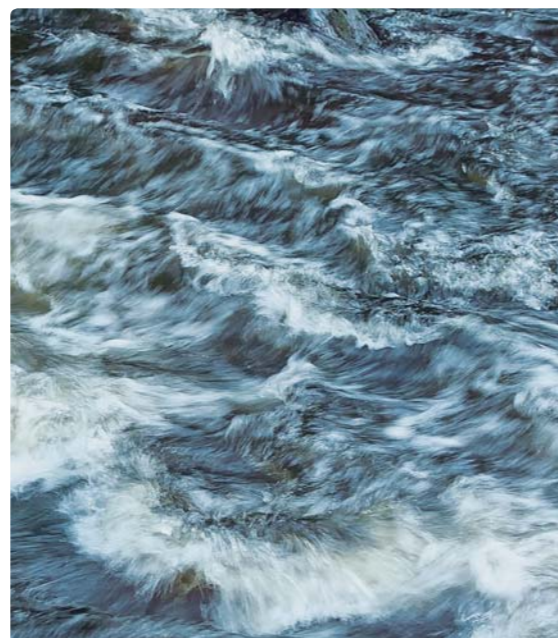
Ingvar Kulla



Antti-Jussi Vahteala



Roger Holm
Vd



HÄRJEÅNS KRAFT AB:S STYRELSE



Peter Boström
ordförande



Mats Falkeman



Roger Holm



Anders Häggkvist



Cecilia Norberg
Vd



Andreas Rasmus



Ola Regnander



Sten-Olov Salomonsson

HÄRJEÅNS KRAFT LEDNINGSGRUPP



Cecilia Norberg
koncernchef
Härjeåns Kraft,
Vd Fyrfasen
Energi



Sven-Erik Dahlgren
verksamhets-
stöd



Niklas Köhler
Vd
Härjeåns Nät



Anders Wiklund
ekonomichef
Härjeåns Kraft



Emil Mattsson
Vd
Härjeåns Energi





Oy Katternö Ab
Oy Herrfors Ab
Oy Perhonjoki Ab
Katternö Kraft Oy Ab
Herrfors Nät-Verkko Oy Ab
Härjeåns Kraft AB

Köpmansgatan 10
68600 Jakobstad

Telefon (06) 781 5300

www.katterno.fi