



ÅRSRAPPORT.

2023

Strøm • Internett • Energismarte løsninger



KONSERNISJEFEN HAR ORDET



Det tar tid

Vi trenger mer fornybar kraft og mer strømnnett for å møte dagens og framtidens utfordringer. Likevel er det vanskelig å få etablert en politikk som gir et betydelig bidrag i den retning. Det må derfor være et mål om større forståelse mellom bransje og myndighetene om hva som skal til for å nå målene om det grønne skiftet.

Energikommisjonen kom med sin rapport i januar 2023, og deres konklusjon er at Norge trenger 40 TWh fornybar kraft innen 2030. I tillegg mener Energikommisjonen at vi må spare 20 TWh innen samme tidsrom. Ifølge Statnett vil Norge i løpet av 2027 produsere mindre kraft enn det vi forbruker i Norge. Dette er en ny situasjon for oss, og det er ikke god nok samhandling mellom myndigheter, byråkrati og bransjen på utfordringene Energikommisjonen peker på.

Svorka ønsker å bidra med mer kraft i vårt område, og i 2023 har vi kommet i gang med bygging av tre ulike kraftverk i vår region. Vi ønsker også å bygge flere kraftverk, og vi har sendt ytterligere fire konsesjonssøknader til NVE. Her er tilbakemeldingen at det tar tolv måneder å få en saksbehandler på konsesjonssøknadene. Med de utfordringer vi står ovenfor, mener vi at dette ikke er godt nok.

Svorka i 2023

Vi har også i 2023 opplevd problemer med overgangen til Telia. Flere av våre kunder opplever problemer med TV-tjenesten, og det innebærer større kostnader for vår del. Men her ser vi at de siste oppgraderingene og ny maskinvare fra Telia har bidratt til en vesentlig bedre tjeneste for våre kunder. Vi jobber sammen med Telia for at den gode trenden skal fortsette inn i 2024.

Vi fortsetter å vokse, og i 2023 har vi hatt en god vekst innenfor fiber. Det som er mest gledelig er at vi vokser på strøm. I 2023 fikk vi over 1.000 nye kunder, og det er en vekst som vi ikke har hatt tidligere. Vi har fått et godt fotfeste sør for Trondheim, og det er også her vi ser veksten innenfor antall strømkunder.

Dagens samfunn blir mer digitalt, automatisert og med løsninger som er enklere for kundene, og vi må være med på utviklingen. Vi må hele tiden være relevante for våre kunder. Gjennom Svorka 2025 har vi utviklet en tydelig strategisk plattform som setter kunden i sentrum, og vår utvikling av nye tjenester har stikkordet; Energismarte løsninger. Prosjektet Svorka 2025 skal bidra til at Svorka blir opplevd som mer attraktiv enn konkurrentene over tid. Skal vi fortsette den positive trenden med økt kundevekst og

fornøyde kunder må vi hele tiden tenke endring med søkelys på kunde.

I 2023 leverer vi det nest beste resultatet i Svorka sin historie, og det skyldes at vi har jobbet hardt med å utvikle Svorka som selskap. Vi har vokst betydelig i antall kunder og geografisk utstrekning. Vi nærmer oss 14 tusen kunder på bredbånd, og totalt er vi nå mellom 16-17 tusen unike kunder. Det betyr at vi har doblet kundeporteføljen de siste årene. Vi har styrket oss som selskap, men vi er også inne i en tid med strukturendringer innenfor vår bransje. Her må vi følge våkent med og tilpasse og posisjonere oss for fremtiden.

Svorka er kanskje den største investoren på Indre Nordmøre. I 2023 investerte vi MNOK 115. Gjennom våre investeringer skaper Svorka sine ansatte verdier for lokalsamfunnet og våre eiere. I et normalår kjøper vi varer og tjenester fra det lokale næringslivet for MNOK 40, og vi bidrar med sponsormidler på MNOK 2 per år. Svorka er et viktig selskap for å skape vekst og utvikling i vår region.

Tusen takk til våre samarbeidspartnere og kunder som velger Svorka!

Halvard Fjeldvær
Konsernsjef

INNHOOLD

LEDER	3
FAKTA OG HOVEDTALL	4
STYRET, BEDRIFTSLEDELSEN OG NØKKELTALL	5
SAMFUNNSREGNSKAP	6
NETT	7
KRAFTMARKEDET	8
PRODUKSJON	9
INSTALLASJON	10
BREDBÅND OG TV	11
NY HJEMMESIDE	12
VARMEPUMPER	13
SPONSING AV LOKAL GLEDE	14
NYE LYNLADESTASJONER	15
STYRETS BERETNING	16-18
RESULTATREGNSKAP	19
BALANSE	20-21
NOTER	22-29
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	30
REVISJONSBERETNING	31

FAKTA OM SVORKA

Svorka er et energikonsern med hovedkontor i Surnadal. Selskapet har områdekonsesjon for kommunene Rindal og Surnadal, samt gamle Halså kommune i Heim kommune.

Selskapets formål

er å produsere, overføre, distribuere og omsette energi, samt drive eller delta i selskap eller virksomhet som naturlig har tilknytning til forannevnte.

Forretningsidé

Svorka skal være et selvstendig, offentlig eid selskap med fornøyde kunder. Hovedkontoret skal ligge på Indre Nordmøre.

Svorka skal dekke kundenes behov for energi og energirelaterte produkter og tjenester, samt være en leverandør av TV- og bredbåndstjenester innen våre utvalgte satsingsområder. I vårt arbeid skal kunden alltid stå i sentrum.

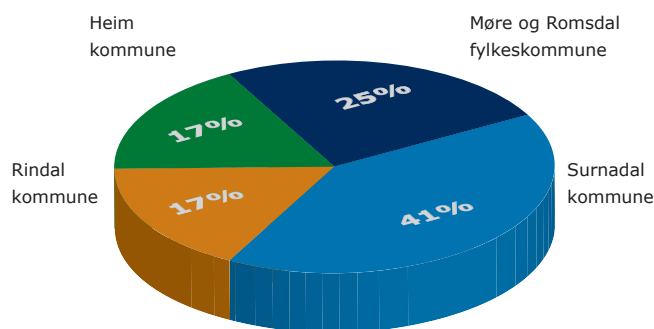
Svorka skal delta i forretningsutvikling innen eksisterende forretningsdrift og beslektede områder/bransjer når vi finner det formålstjenlig.

Aksjonærer

Selskapet sin aksjekapital er på MNOK 2,6 og er fordelt slik:

- Surnadal kommune 41 %
- Heim kommune 17 %
- Rindal kommune 17 %
- Møre og Romsdal fylkeskommune 25 %

Hovedtall Svorka (tusen kr)	2023	2022
Driftsinntekter	397 311	339 486
Energikjøp/varekostnad	149 169	115 611
Driftskostnader ekskl. avskrivninger	127 685	102 977
Av- og nedskrivninger	49 406	43 904
Driftsresultat	71 051	76 994
EBITDA	120 456	120 898
Finansresultat	-13 828	-12 508
Resultat før skattekostnad	57 223	64 486
Skattekostnad	17 630	19 613
Årsresultat	39 640	44 905



Bedriftens ledelse

Halvard Fjeldvær
 Konsernsjef

Ellbjørg Haugen Larsen
 Konsernleder økonomi

Linn Wærdahl-Schei Hamnes
 Konsernleder salg og marked

Sylvia Stokke
 Konsernleder kunde

Håkon Solvik
 Konsernleder teknologi

Kjetil Halle
 Daglig leder nett

Konsernstyret i Svorka Energi AS

 Norvald Bondhus
 Styreleder

 Anne Norli
 Styrets nestleder

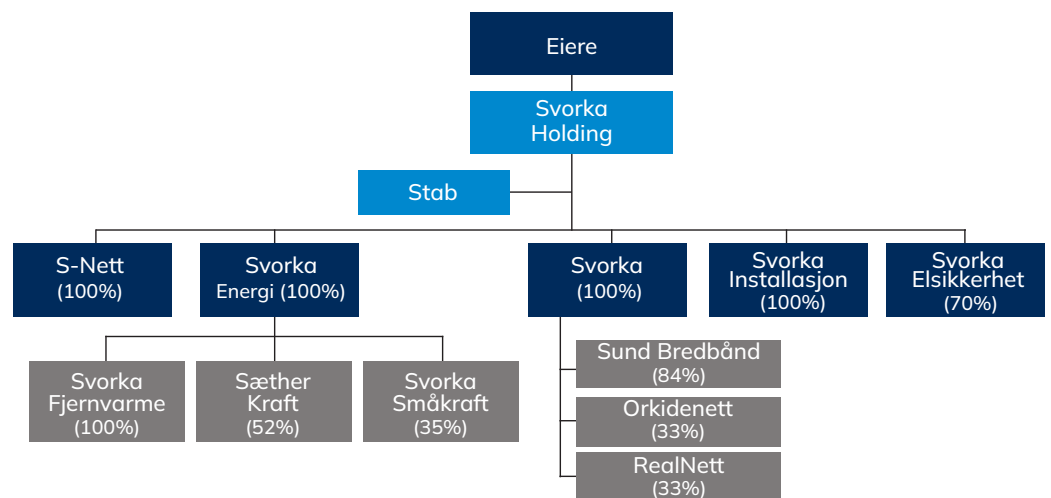
 Frank Sve
 Styremedlem

 Ola Rognskog
 Styremedlem

 Ola Heggem
 Styremedlem

 Nina K. Sæter
 Styremedlem

 Ivar Vikan
 Ansattrepresentant

 Leif Roger Bergheim
 Ansattrepresentant


Nøkkeltall Svorka	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014
Totalkapitalrentabilitet	8,7 %	9,0 %	5,9 %	7,8 %	8,0 %	7,5 %	6,0 %	7,1 %	7,7 %	6,9 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	11,5 %	14,1 %	8,7 %	12,8 %	11,2 %	12,4 %	7,3 %	9,3 %	9,9 %	7,6 %
Likviditetsgrad 1	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,5	0,5
Egenkapitalandel	36,9 %	37,0 %	35,1 %	33,5 %	33,2 %	32,1 %	33,1 %	33,2 %	35,9 %	34,7 %
Driftsinntekter per årsverk (tusen kr)	4 120	3 793	3 454	3 080	3 516	3 169	2 680	2 692	2 504	2 782
Årsresultat per årsverk (tusen kr)	411	502	285	399	321	322	178	221	223	186
Antall ansatte 31.12.	108	93	87	81	79	83	84	83	80	73
Antall årsverk	96	90	85	79	78	80	79	78	77	67
Produsert GWh Hydro Power	93	106	98	110	94	78	104	95	98	60
Årsresultat per aksje (kr)	30 492	34 542	18 657	24 172	19 298	19 742	10 843	13 171	13 142	9 564
Avkastning monopoldel	8,9 %	8,1 %	4,7 %	4,8 %	4,4 %	7,8 %	4,4 %	6,5 %	6,8 %	5,0 %
Antall målepunkt	7113	7070	7019	6967	6878	6831	6779	6662	6588	6520

SAMFUNNSREGNSKAP

Svorka bidrar til lokal og regional verdiskapning gjennom sine selskaper. Den lokale verdiskapningen tilbakeføres blant annet gjennom lønn til ansatte, utbytte til eierne, samt skatter og avgifter til kommunene. Den delen av verdiskapningen som ikke deles ut blir igjen i Svorka som økte verdier for våre eiere.

Kjøp av lokale varer og tjenester

Svorka har de siste årene investert betydelige midler gjennom bygging av fjernvarmesentral, kraftutbyggingsprosjekter, nytt administrasjonsbygg, bredbåndsprosjekter og lyn- og hurtigladeanlegg for elbiler. Svorka har søkelys på å benytte lokale leverandører i sine utbyggingsprosjekter, i tillegg til å benytte lokale leverandører i den løpende driften av konsernet. Svorka har i 2023 kjøpt varer og tjenester fra lokale leverandører for MNOK 35,5. I tillegg kommer kjøp fra lokale leverandører i øvrige deler av vårt markedsområde sør for Trondheim.

Støtte og sponsing

Svorka tar ansvar i lokalmiljøet gjennom betydelige bidrag til lokale organisasjoner og arrangement. Totalt har Svorka i 2023 bidratt med ca. MNOK 2,0 til gode formål i regionen.

Eierne

Svorka bidrar med utbytte og renter på ansvarlig lån til eierne Surnadal kommune, Rindal kommune, Heim kommune og Møre og Romsdal Fylke. Videre bidrar Svorka med eiendomsskatt til samtlige eierkommuner, samt konsesjonskraft til Surnadal kommune og Heim kommune. Totalt har Svorka bidratt med MNOK 22,7 til våre eiere i 2023.

Direkte verdiskapning fra Svorka	2023 MNOK	2022 MNOK
Betalt skatt på selskapets inntekt	11,2	6,2
Skatt på inntekt – egne ansatte	17,5	16,1
Arbeidsgiveravgift	5,0	4,0
Forbruksavgift og avgift Enova	21,9	17,7
Merverdiavgift	110,1	91,1
Sum direkte verdiskapning	165,7	136,8

Eiernes uttak	2023 MNOK	2022 MNOK
Utbytte utbetalt	17,0	10,0
Renter ansvarlig lån	0,0	0,0
Eiendomsskatt	3,9	3,4
Verdi konsesjonskraft	1,8	1,8
Sum utbetalinger	22,7	15,2



NETT

S-Nett AS leverte ved utgangen av 2023 strøm til 7113 kunder (7070) og hadde en leveringspålidelighet som kan betegnes som god. Selskapet fikk en kostnad for ikke levert energi (KILE) på MNOK 1,99, noe som er på samme nivå som forrige år (MNOK 1,98).

Det ble gjort nyinvesteringer i strømmettet for MNOK 14 i løpet av 2023. I tillegg kommer investeringer i transportmidler og systemkostnader, samt påkostninger administrasjonsbygg. I tillegg til å bygge og forsterke strømmettet, er vedlikehold av eksisterende anlegg en prioritert oppgave. S-Nett AS har gradvis beveget seg fra periodisk til risiko-basert inspeksjon og vedlikehold. I den senere tid er det tatt i bruk mye ny teknologi, hvor blant annet bruk av helikopter ved linjebefaring er erstattet av droner. Dette er både kostnadsbesparende og vesentlig mer miljøvennlig.

Vi ser at våre kunder i stadig større grad har behov for økt kapasitet. Årsaken er generell elektrifisering både hos private og næringskunder. Forespørsler om økt kapasitet må hensyntas ved våre beregninger og fremtidsplaner. God kundedialog og tett oppfølging er derfor avgjørende for at S-Nett skal utvikle et bærekraftig strømmett for fremtiden.

Med bakgrunn i en stadig økende etterspørsel, samt en ventet tiltagende elektrifisering av samfunnet, startet S-Nett et større og grundig arbeid med kartlegging av kapasitet i eget nett. Dette arbeidet forventes å bli ferdigstilt i løpet av 2024.

Den totale innmatingen av energi i vårt regional- og distribusjonsnett var 196 GWh. Dette er 19 GWh mer enn i forrige år. Økningen kommer i stor grad som følge av etablering av datasenter i Rindal og Surnadal. Til tross for økt forbruk, var tapet i nettet på samme nivå som forrige år (13,6 GWh)

Inntektsrammen for S-Nett AS ble av NVE fastsatt til MNOK 68 for 2023. Driftsresultatet ble i 2023 MNOK 22 mot MNOK 20 i 2022.

Forsyningsområdet	2023	2022
Forsyningsområde	2300 km ²	2300 km ²
Innbyggertall	9519	9421
Regional- og distribusjonsnett	1418 km	1413 km
Antall nettstasjoner	571	567
Antall målepunkt	7113	7070

Avbrudd/hendelser eget nett	2023		2022		2021		2020		2019	
	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)
Type avbrudd:										
Driftsforstyrrelser	59	15 219	40	31 290	61	30 489	52	20 081	52	10 990
Planlagt utkobling	66	12 198	35	15 588	83	24 600	105	25 533	63	39 651

KRAFTMARKEDET

Kraftsituasjonen både i Norge og resten av Europa var mindre anstrengt i 2023 enn den var i 2022. Europa har på kort tid lykket med å gjøre seg så godt som uavhengig av russisk gass. I Norge bidro store nedbørmengder gjennom sommeren og høsten til stor produksjon og god magasinifilling inn mot vinteren. I tillegg var vindkraftproduksjonen høy. Prisene var fortsatt på et historisk høyt nivå, men prisnivået var langt lavere enn i 2022 i det meste av Europa. Midt-Norge har for det meste vært skjermet fra prissmitte fra energikrisen i Europa. Gjennomsnittsprisen i Midt-Norge gjennom året endte like over prisen i de to foregående årene. Året har bydd på store prissvingninger. I september, da det flommet over av vann, var prisene svært lave og lenge ned mot 0 øre/kWh. I første del av desember var vi i den andre enden av skalaen med priser for det meste over 1 kr/kWh. Tørt vær over lengre tid kombinert med kulde løftet prisene og vi fikk prissmitte fra høyprisområdene sør for oss.

Negative priser var nesten utenkelig bare for få år siden. De siste årene har det imidlertid blitt bygd ut stor vind- og solkraftkapasitet i Europa. Mange av disse anleggene har fastpris og produserer derfor så mye de kan uavhengig av spotprisen. Dette har ført til at det i perioder der både vind- og solkraftproduksjon sammenfaller med moderat til lavt forbruk, blir produsert langt mer strøm enn det er bruk for. Dette er det svært krevende for kraftsystemet å håndtere, og prisene i spesielt Nederland og Tyskland har gått svært langt på minussiden. I Norge er vi bedre stilt som kan lagre energi i vannmagasinene, men importen blir i perioder så stor at vi ikke greier å unngå at det blir negative priser også her. Tidligere har det til sammen vært 17 timer med negativ pris i Midt-Norge. I 2023 fikk vi negativ pris i 401 timer, flest av alle prisområdene i Norge. Gjennomsnittlig områdepris i Midt-Norge i 2023 ble 43,9 øre/kWh. Det er den nest høyeste årsprisen noensinne, kun slått av «kraftkriseåret» 2010 (46,5 øre/kWh). I 21 % av timene var prisen over 70 øre/kWh. Sør-Vestlandet (NO2) hadde den høyeste årsprisen i Norge med 90,4 øre/kWh.

Utsiktene framover

Den europeiske energikrisen ser nå ut til å være over, men vi står overfor store utfordringer med elektrifiseringen av samfunnet. Det er store mengder rimelig gass tilgjengelig i verden. Så lenge forsyningslinjene ikke blir forstyrret, forventer vi derfor ikke at gassprisene skal løpe løpsk igjen. Strømprisen vil allikevel ikke falle ned på samme nivå som den var på før energikrisen. Det skyldes at CO₂-prisen er høyere og forventes å forbli det.

Vi forventer stor forbruksvekst i årene fremover, men enn så lenge har denne utviklingen latt vente på seg. De høye strømprisene Europa har hatt de siste årene, er en viktig årsak til det. Flere av de store varslede industrietableringene er utsatt og usikre. Samtidig går utbyggingen av ny kraftproduksjon og nett sakte. Det knyttes derfor stor usikkerhet til hvor store endringer det blir og hvor raskt de kommer både når det gjelder produksjon, forbruk,

lagring, fleksibilitet og nettkapasitet. I de nordlige prisområdene i Norden er det i et normalår fortsatt et stort kraftoverskudd. Det gjør at vi kan få svært lave priser dersom vi får et våtår. Overskuddet vil trolig minske betraktelig de nærmeste årene og vi kan risikere å få en anstrengt kraftsituasjon i Midt-Norge mot slutten av tiåret. Utover 2030-tallet forventer vi at havvind vil bidra til å senke prisene igjen.

I inneværende år ser det ut til at vi får langt mindre prisforskjeller innad i Norge enn det vi har sett de siste årene. Prisene i Sør-Norge blir ikke så ekstreme. I tillegg har det i Sør-Norge gjennom vinteren bygget seg opp et overskudd av vann lagret i magasin, snø og mark- og grunnvann sammenlignet med normalen for årstiden. I Midt- og Nord-Norge har utviklingen vært motsatt, og det har blitt et betydelig underskudd. Dette taler også for mindre områdeprisforskjeller mellom nord og sør.

Utvikling i eget selskap

Salg til sluttbrukere er økt med 30 GWh fra 2022 til 2023, og totalt volum for 2023 ble 185 GWh. Antall kunder er økt med netto ca. 1000 kunder og Svorka hadde pr. 1. januar 2024 ca. 6670 privatkunder, med et forventet volum på ca. 105 GWh. Samme tall for bedriftsmarkedet var ca. 1440 kunder med et forventet volum på ca. 71 GWh. Lokale kunder utgjør en markedsandel i Svorkas nettområde på ca. 76 %. De fleste privatkunder velger spotpris-produkter, mens en betydelig andel av næringskundene velger fastpris-produkter. Svorka sikrer fastpris-produkter, og avviker mellom systempris (sikringspris) og områdepris har gitt økonomisk gevinst i 2023.



Strøm til over 8800 husstander

Viste du at våre vannkraftverk produserer miljøvennlig strøm til over 8800 husstander?

PRODUKSJON

Svorka har i 2023 hatt eierskap i 6 aktive produksjonsanlegg for vannkraft. Valsøyfjord, Grytdalen, Kysinga og Brandåa kraftverk er 100% eide anlegg. Svorka og Nordsvorka kraftverk er eid 50/50 med Statkraft, hvor Statkraft er driftsoperatør. I tillegg kommer Svorka Fjernvarme som eies 100 % av Svorka.

Produksjon vannkraft (GWh)	Svorka og Nordsvorka	Valsøyfjord	Brandåa	Grytdalen	Kysinga	Sum
Middelproduksjon	57,2	18,1	12,5	4,6	4,0	96,4
Produksjon 2014	38,3	10,8	8,3	2,8		60,2
Produksjon 2015	56,4	21,1	14,5	5,5		97,6
Produksjon 2016	58,9	19,1	12,3	4,8		95,2
Produksjon 2017	64,5	20,7	14,1	5,1		104,4
Produksjon 2018	51,1	12,6	10,8	3,8		78,4
Produksjon 2019	60,0	16,7	12,5	4,8		93,9
Produksjon 2020	67,9	22,2	14,4	6,0		110,4
Produksjon 2021	56,6	19,3	12,8	4,7	4,1	97,5
Produksjon 2022	61,0	21,7	13,4	5,5	4,1	105,7
Produksjon 2023	57,6	16,6	11,8	3,0	3,7	92,8

I 2023 ble total vannkraftproduksjon 92,8 GWh, hvorav 6 GWh er konsesjonskraft til Surnadal og Heim kommune. Oppnådd pris (inkl. valuta og finansiell sikring, men eksklusiv konsesjonskraft) i 2023 ble 49 øre per kWh, som er ca. 6 øre høyere enn gjennomsnittlig områdepris i vårt prisområde.

To av våre vannkraftverk (Svorka og Valsøyfjord) har magasin. Total magasinifilling ved utgangen av året var 9 GWh som tilsvarer en fyllingsgrad på 32 %. Magasinifilling ved utgangen av de siste 10 årene har variert fra laveste 9 GWh i 2022/2023 til høyeste 17,3 GWh i 2016.

Fjernvarmesentralen har levert 6,9 GWh til 25 kunder i 2023. Produksjon baseres hovedsakelig på bioråstoff og total bioandel ble på 76 % i 2023.

Svorka har inngått avtale med Småkraft om bygging av tre nye kraftverk som ferdigstilles i løpet av 2024; Øvre og Nedre Skorilla i Heim og Setergrytå i Surnadal. Utbygging skjer i selskapet Svorka Småkraft hvor Svorka har en eierandel på 35 %.

KORT OM DE ENKELTE PRODUKSJONSANLEGG:

Svorka og Nordsvorka kraftverk:

I 2023 ble det levert 107,2 GWh inn på nettet fra Svorka Kraftverk. Gjennomsnitt for perioden 2014 – 2023 var 106,7 GWh. Skaden på maskinen som oppstod i september 2022, ble fullt ut reparert. Det har ikke vært større driftstekniske utfordringer. Den våte høsten førte til et vanntap på 7,5 GWh i oktober. I Nordsvorka ble det produsert 9,9 GWh i 2023. Ingen større driftsmessige utfordringer.

Felles for de øvrige kraftverkene:

Noe under middelproduksjon som følge av en svært tørr periode fra medio oktober og ut året og også en lengre tørrperiode på seinvinnteren. Ingen større driftsproblemer. Høye priser i første tertial og mot slutten av året ga godt resultat for kraftverkene med magasin. I høyprisperiodene var det for det meste lave tilsig og kraftverkene uten magasin oppnår derfor langt lavere pris på produksjonen enn magasin kraftverkene.

INSTALLASJON

Svorka driver elektro- og tele/fiberinstallasjon gjennom datterselskapet Svorka Installasjon AS. Svorka Installasjon ble startet 1. oktober 2023 etter fusjon mellom de heleide selskapene El-Co AS og Real Installasjon AS. Virksomheten drives fra hovedkontoret i Rindal og avdelinger/montørstasjoner i Orkanger, Meldal og Surnadal. Selskapet overtok i 2023 elkontrollvirksomhet med cirka 500 kunder i området sør og vest for Trondheim.

Elektroavdelingen tilbyr et bredt spekter av tjenester hvor størstparten av omsetningen kommer fra nyinstallasjoner og service til privatkunder, offentlige aktører og næringskunder. Det jobbes aktivt med å utvide tjenesteområdet, og selskapet har nå overtatt salg og montasje av varmpumper, samt små og store ladestasjoner for Svorka. Det er i løpet av 2023 etablert en lynladestasjon i Rindal og en lynladestasjon i Orkland, i tillegg til flere mindre ladeanlegg i Heim, Surnadal, Rindal og Orkland. I 2024 er det inngått avtale med en større næringskunde i Surnadal om levering av ladeanlegg for lastebiler. Øvrige satsingsområder er montering og vedlikehold av brannalarmanlegg, planlegging, montering og vedlikehold av solcelleanlegg til bolig og næringsbygg, samt elkontrollvirksomhet.

Telekom-/fiberavdelingen arbeider hovedsakelig med prosjektledelse og oppfølging av underentreprenører ved utbygging av fiber i Svorka sitt definerte markedsområde, samt installasjon av bredbånd og TV for kunder i Svorka.

Året 2023 har vært et svært travelt år for Svorka Installasjon AS. Det har vært godt med oppdrag, og i tillegg har arbeidet med fusjon tatt mye tid. I forbindelse med fusjonen ble det innført nye fagprogram for ansatte, samt gjort omprofilering av selskapets bilpark. Ordretilgangen i 2024 er fortsatt god, men med generelt økt pris- og kostnadsnivå må selskapet ha løpende søkelys på effektivitet og faktureringsgrad for å sikre god inntjening.

Omsetning i 2023 ble på 41 MNOK. Årsresultat ble minus 967.000. Negativt årsresultat forklares hovedsakelig med fusjonskostnader.



Resultat datterselskap (tusen kr)	S-Nett AS		Svorka Energi AS		Svorka AS		Svorka Fjernvarme AS		Svorka Installasjon AS		Svorka Elsikkerhet AS	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Driftsinntekter	94 366	86 880	53 309	42 302	215 015	189 123	7 377	6 611	40 946	28 516	1 008	1 175
Driftsresultat	24 379	22 096	24 889	15 992	26 445	39 539	1 367	1 292	-1 080	1 262	-128	-141
Årsresultat	14 051	13 933	12 927	5 825	13 557	24 579	602	688	-977	976	-156	-107
Totalkapital	307 900	299 812	206 547	195 089	463 041	409 548	19 515	19 562	20 617	13 346	101	283
Antall årsverk	20,0	20,0	4,0	3,2	36,0	34,0	0,0	0,0	27,0	20,6	1,0	1,0

BREDBÅND OG TV

Forretningsområdet for bredbånd og TV, tidligere Svorka Bredbånd AS, ble i 2020 en del av det nye markedsselskapet Svorka AS. Relatert til bredbåndsatsingen har Svorka AS i 2023 hatt eierskap i selskapene Sund Bredbånd AS (84%), RealNett AS (33 %), Vestlink AS (50%) og Orkidenett AS (33%). Samlet bidro selskapene med positivt resultat.

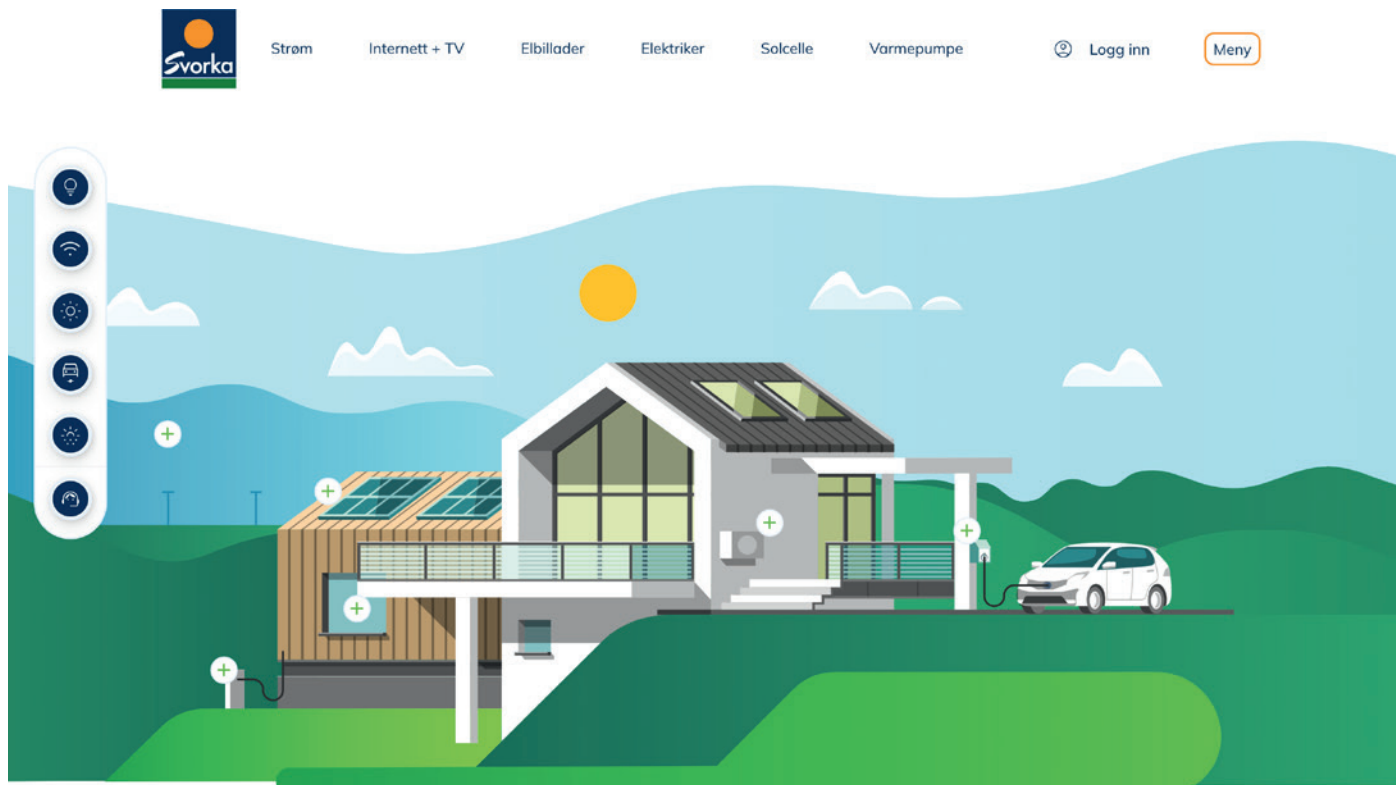
Bredbåndsatsingen i Svorka har hatt en stor vekst siden man i 2016 tok et strategisk valg om å vokse på fiberutbygging utenfor eierkommunene. I dag strekker markedsområdet på bredbånd seg fra Trondheim til Halsafjorden, og bortsett fra eierkommunen Surnadal er hovedandelen av kundemassen i Trøndelag. Svorka har vært en meget stor bidragsyter til å gi Orkland, Skaun, Melhus og søndre deler av Trondheim kommune god fiberdekning som bidrar til å opprettholde bosettingsmønstre og næringsvirksomhet i disse områdene, og selskapet har befestet sin posisjon som en sterk lokal aktør i det nye markedsområdet.

Omsetningen i 2023 var på ca. MNOK 109, en vekst på over 14 % fra MNOK 94 i 2022, og selskapet fortsetter med det trenden med å være helt i landstoppen i bredbåndsbransjen når det kommer til prosentvis omsetningsøkning. Siden 2016 er det investert nær MNOK 400 på fiberutbygging. I denne perioden har man i snitt koblet opp ca. 1400 fiberkunder hvert år. Netto økning har vært noe

lavere enn 1400, spesielt det siste året, da selskapet har mistet en del av sine kunder på radiobasert bredbånd til fiber, både til egen fiber og til andre fiberaktører. Resultatene for bredbåndsatsingen har i samme periode også vært meget gode, med EBITDA-marginer på 40-50 %, helt i landstoppen for bransjen. Investeringer og ressurser går i hovedsak til fiberutbygging, og det ble investert for ca. MNOK 60 siste år.

Generelt er det nå en trend at det meste av fiberutbyggingen til kommersielt lønnsomme områder i Norge er i ferd med å bli ferdigstilt. Dette gjelder også for Svorka, og medfører større søkelys på for- tetning i allerede utbygde områder, både til privat-, bedrifts-, hytte- og borettslagsmarkedet. Selskapet har fortsatt en del uforløst utbyggingspotensial i markedsområdet, samtidig som færre mulige utbyggingsområder medfører enda sterkere konkurranse. Dette sammen med at Nasjonal Kommunikasjonsmyndighet har startet på en regulering av bredbåndsmarkedet og at mange aktører må åpne sine nett for leveranse fra andre aktører, gjør at bredbåndsbransjen står overfor en ny hverdag i årene fremover. Konsekvensene av en åpning av nett og hvilke aktører som blir regulert er ikke klare ennå, men mye tyder på at konkurransen vil bli enda sterkere og man ser allerede trenden til konsolidering på selskapsnivå.





Vi er din komplette leverandør av strøm, internett og energismarte løsninger som gir deg bedre hverdagsflyt.

NY HJEMMESIDE - VÅR VIKTIGSTE SALGSKANAL

Espen Røv, operasjonell leder i Svorka

Vi har valgt å bygge hjemmesiden på en hypermoderne plattform som vi har integrert med våre øvrige støttesystemer, noe som muliggjør en sømløs oppfølging av kundens bestilling fra handlekurv til ferdig leveranse. Denne integrasjonen legger også til rette for økt kunde verdi ved å kunne tilpasse websideinnholdet basert på for eksempel kundens adresse, eksisterende produkter og individuelle behov.



Linn W. S. Hamnes Konsernleder salg og marked

Hjemmesiden- vårt viktigste verktøy for salg og kommunikasjon med kundene våre.

Med fokus på brukervennlighet og enkel tilgang til informasjon om produktene og tjenestene våre. Den skal også gi kundene mulighet til å kontakte oss og gjøre kjøp eller bestillinger direkte fra hjemmesiden. Den gir ikke bare en mer brukervennlig opplevelse, den bidrar også til å bygge tillit og troverdighet i markedet.

Vi er opptatt av å bry oss om kundens behov og ønsker, som kan bidra til å skape lojale kunder over tid. Den er mobiltilpasset, moderne, enkel å navigere og har 225 artikler. I tillegg til hovedproduktene finner kundene informasjon om alle ansatte, hvordan det er å jobbe i Svorka, oversikt over alle ladestasjoner, webkamera, og hvordan søke om sponsormidler.



VARMEPUMPE – DEN BESTE INVESTERINGEN FOR BEDRE INNEKLIMA OG LAVERE STRØMREGNING

Med 11 forskjellige kvalitetspumper fra Toshiba, fullspekket med smarte funksjoner som smartstyring, innebygd wifi og tekniske finesser, tilbyr vi varmepumper til enhver stil, behov og krav. Vi mener vi tilbyr de beste varmepumpene på markedet; alle våre modeller er fra kvalitetsleverandøren Toshiba, sier Geir Heggem som er sertifisert varmepumpe installatør i Svorka.

Kundefordel

De fleste kunder som bestiller varmepumpe, velger delbetaling. Kundene betaler da ned varmepumpen over 5 år, og tillegg får de 2 servicer på kjøpet.

Dette er en fordel som vi gir til våre strømkunder, forteller salgssjef i Svorka, Stian Ullestad.

"Uten tvil den fineste varmepumpesiden vi har sett, forteller Per Jan Ingebrigtsen, administrerende sjef i Toshiba."



Designmodellen er en av mest populære modellene, sier Johanne Sæter, salgskordinator og Ann Elin Løfald, kundeordinator i Svorka. Varmepumper er ikke lengre en hvit og skjemmende kasse i stua, nå kan du få pumpene i forskjellige farger og du kan også bytte trekk slik at de står i stil med stua di.

Vår nye hjemmeside forenkler bestillingsprosessen. For kundene blir det mer forutsigbart og bedre oversikt over kostnadene ved kjøp av varmepumpe, forteller Linn Wærdahl-Schei Hamnes, konsernleder marked og salg. Allerede den første uken hjemmesiden var oppe, fikk vi inn tre bestillinger på varmepumper. Vi tror de fleste kunder er opptatt av å finne god informasjon i forkant før de bestemmer seg for hvilken varmepumpe de ønsker å gå for.



SVORKA SPONSER OG HEIER PÅ LOKALT ENGASJEMENT

I Svorka er vi opptatt av å gi tilbake til lokalmiljøet vårt. Vi liker å være den lokale bedriften som bidrar. Vi synes det gir mening å bruke tid og ressurser på å støtte opp om ulike lag og foreninger, spesielt om det skaper glede og meningsfulle aktiviteter for barn og unge. I 2023 brukte vi 2 millioner kroner til sponsing.

I desember 2023 ble endelig fotballhallen i Surnadal åpnet til stor glede for små og store fotballfans. Det er Surnadal IL som har gjort en kjempeinnsats for å realisere den nye fotballhallen. Svorka sponser både byggingen og driften av fotballhallen.

Rindal IL og Halså IL er to av de mange idrettslagene vi er sponsor for, og som bidrar til et godt aktivitetstilbud til barn, ungdom og voksne, i tillegg til å være viktige sosiale arenaer.

Vi er også opptatt av å markere oss positivt i de nyere delene av markedsområdet vårt. I Orkland har vi blant annet inngått sponsoravtale med Meldal Sportsklubb (som er en sammenslåing av, IL Nor, Meldal IL, IL Dalguten, Meldal Håndball og Meldal fotball)

Vi støtter ikke bare idrettslag! Det fins utallige samfunnshus, forsamlingshus, grendahus, klubbhus og stadioner rundt om i hele markedsområdet vårt som nyter godt av sponset internett fra oss.

I tillegg til langsiktige sponsoravtaler, deler vi ut sponsormidler to ganger i året. Utdelte sponsormidler går til ulike prosjekter som er med og skaper glede og engasjement i lokalmiljøet. Vi legger også vekt på prosjekter som stimulerer til aktivitet blant barn og ungdom.

Søknadsfrist er 15. mars og 15. oktober.



Halsa Motorsportsenter





2 NYE LYNLADESTASJONER ÅPNET I 2023

«TÆPP OG LAD»

Et mål for våre nye ladestasjoner; enkel og brukervennlig betalingsløsning uten app og registrering på våre 2 nye ladestasjoner ved Best Fannrem og YX Rindal.

I 2023 realiserte vi utbygging av 2 nye ladestasjoner med betalingsløsningen "tæpp og lad". Med økt etterspørsel av el-billadere i distriktet har vi vært opptatt av at også bygdene skal ha de samme mulighetene som i byene. " Dette er noe vi har gledet oss til og som vi ser frem til å kunne tilby el-bileiere i distriktet, men også for bileiere som er på gjennomreise, forteller Håkon Solvik, konsernleder for teknologi i Svorka".

I tillegg til å kunne lade bilen under tak i ly for vær og vind, var det viktig for oss å finne lokasjoner som tilbyr kundene mulighet for en kaffepause og noe å spise når bilen lades. Best Fannrem og YX Rindal er perfekte lokasjoner med god beliggenhet i vårt markedsområde.

Ved våre splitter nye ladestasjoner tilbyr vi såkalte lynladere med opptil 480 kW, med enkel betalingsløsning og god beliggenhet.

Lad for 1 krone

Åpningen av ladestasjon på Best Fannrem og YX Rindal ble markert med snorklipping og prominente gjester. Åpningshelga på YX Rindal åpnet med knakende godt tilbud- LAD FOR 1 KRONE!

Nils Ivar Grøset, Even Rune Johansen og Yngve Høvik stilte opp på åpningsdagen i Rindal med godt humør, klare for å ta imot de første kundene.



Debutert med lading ved YX Rindal - for første gong ever et ænkelt system så gikk an å færstat! Betaling me kort, raskt, greitt å smertefritt!
Terningkast 6! Heia Svorka! 🙌

STYRETS BERETNING 2023

INNLEDNING

Styret driver et kontinuerlig strategi- og målarbeid for Svorka, med utgangspunkt i fortsatt vekst og utvikling av selskapet tross bransjemessige utfordringer. Det blir lagt vekt på god lønnsomhet, videreutvikling av eksisterende forretningsområder, fornyelse og å legge til rette for energismarte løsninger.

Kraftåret 2023 har vært preget av stort kraftforbruk, stor kraftproduksjon, mye utveksling av strøm med våre naboland og mange ønsker om å etablere nytt kraftforbruk. 2023 hadde en mindre anstrengt situasjon i kraftsystemet enn de to foregående årene, men det er ingen tvil om at dersom man skal lykkes med det grønne taktskiftet er det behov for både sterkere nett og mer kraftproduksjon.

I 2023 var strømprisene i vårt område høye sett i et historisk perspektiv. Høy pris i slutten av året har gitt god inntjening på kraftproduksjon. Inntektsramme nett er på samme nivå som fjoråret. Kunde- og resultatutvikling for Svorka sine konkurranseutsatte forretningsområder er fortsatt svært positiv, men det er samtidig press på marginer.

Svorka har ikke fått kjenne på naturkreftene i særlig grad i 2023. Det jobbes kontinuerlig med forbedring av nett for å minimere konsekvenser av fremtidige hendelser.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Svorka er opptatt av sikkerhet og trygghet for ansatte, leverandører, partnere og berørte tredjeparter. I all vår virksomhet blir det lagt stor vekt på tilstrekkelig helse- og sikkerhetskompetanse blant egne ansatte og kontraktører. Svorka har etablert et eget kvalitetsystem basert på NS-EN ISO-9001 standard. Dette består av en HMS-håndbok, prosedyrehåndbok og system for registrering av avvik. Totalt er det registrert 13 avvik. Det er registrert 4 hendelser med personskade i 2023. Tilsvarende tall for 2022 var 11 avvik og 1 personskade.

Svorka bidrar positivt til å redusere skadelige utslipp gjennom sin vannkraftproduksjon og fjernvarme basert på biobrensel. Vannkraftanlegg medfører inngrep i natur og miljø, og Svorka er opptatt av å forebygge og avgrense negative miljøkonsekvenser ved kraftverkprosjekter, først og fremst gjennom til enhver tid å overholde konsesjonsvilkårene som blir satt.

PERSONAL, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Svorka skal vise respekt for enkeltmennesket og arbeide aktivt for et godt arbeidsmiljø preget av likeverd og mangfold. Styret oppfatter arbeidsmiljøet som godt, og samarbeidet med ansattes organisasjoner har vært konstruktivt og bidratt positivt.

Svorka aksepterer ingen form for diskriminering, og har som mål å være en arbeidsplass med full likestilling. Virksomhetene i Svorka har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Styret består av 6 menn og 2 kvinner.

I 2023 har totalt sykefravær vært 6,5%, hvorav langtidsfravær utgjør 4,8%. Tilsvarende tall for 2022 var 4,1% og 2,1%. Svorka har vært IA bedrift siden 2002 og jobber kontinuerlig med helse- og trivselsfremmende tiltak.

Svorka er omfattet av åpenhetsloven og redegjørelse for aktsomhetsvurderingene er publisert på Svorka sin hjemmeside.



SVORKAS VIRKSOMHET

Gjennom datterselskaper og tilknyttede selskaper driver Svorka kraftproduksjon, kraftomsetning, nettvirksomhet, levering av bredbånds- og TV-tjenester, samt elektroinstallasjon.

Produksjon

Svorka er eier eller deleier i seks vannkraftanlegg og ett fjernvarmeanlegg. Heleide vannkraftanlegg er Valsøyfjord og Grytdalen kraftverk i Halså kommune, Brandåa og Kysinga kraftverk i Rindal kommune. Svorka er deleier av vannkraftanleggene Svorka og Nordsvorka kraftverk i Surnadal kommune, hvor Svorka og Statkraft eier 50% hver. Samarbeidet med Statkraft er regulert i en driftsavtale. Fjernvarmeanlegget ligger i Surnadal og er heleid av Svorka. Svorka har inngått samarbeidsavtale med Småkraft AS, og bygger nå tre nye kraftverk; Øvre og Nedre Skorilla i Heim kommune og Setergrytå i Surnadal kommune. Kraftverkene ferdigstilles i 2024.

Kraftomsetning

Svorka selger strøm til kunder fordelt over hele landet. Totalt er det i 2023 solgt 185 GWh. Tilsvarende tall for 2022 er 155 GWh. Økning forklares kundevekst og økt forbruk.

Områdeprisen for Midt-Norge i 2023 ble 44 øre/kWh, mens systemprisen ble 64 øre/kWh. Tilsvarende tall for 2022 er 43 øre/kWh og 137 øre/kWh.

Nett (monopol)

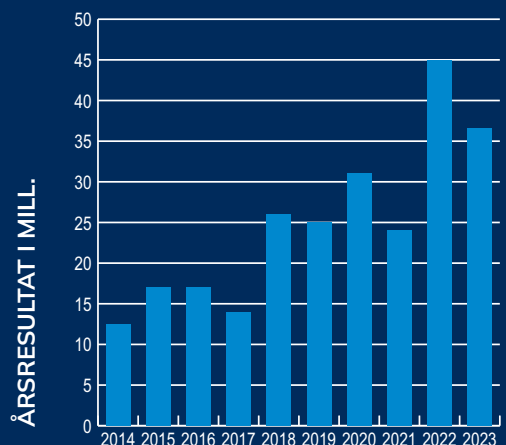
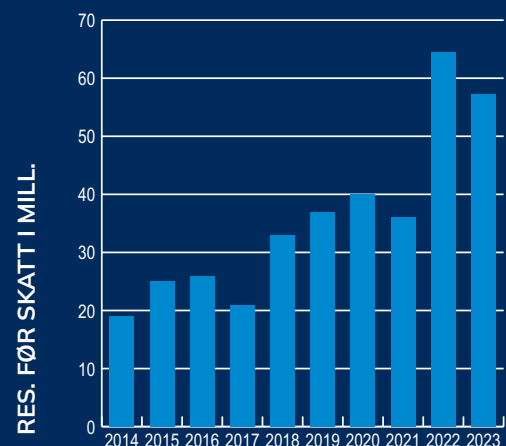
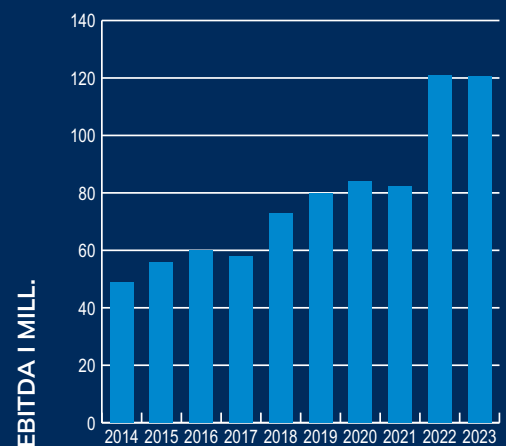
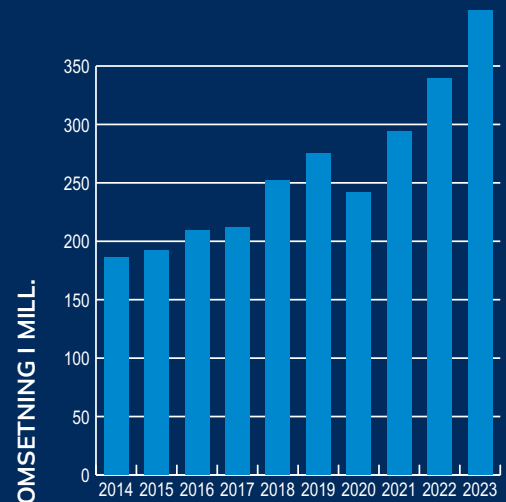
Svorkas forsyningsområde har et areal på om lag 2300 km² og et innbyggertall på rundt 10 000. Forsyningsnettet i konsesjonsområdet består av regional- og distribusjonsnett, og omfatter høyspent-, lavspentlinjer og kabler med til sammen ca. 1300 km. Forsyningsnettet omfatter i tillegg nettstasjoner, nettskap og målepunkt. Svorka utfører løpende rehabilitering av nett for å bedre drifts- og personsikkerhet, samt for å tilfredsstille tekniske krav. Driften av strømmettet og leveransen av strøm var stort sett stabilt i 2023. Året har vært preget av vedlikeholdsprosjekt og løpende drifts- og investeringsarbeider.

Bredbånd

Svorka leverer bredbånds- og TV-tjenester til privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter i Romsdal, Nordmøre, Østerdalen og Trøndelag. Det er gjennomført betydelige investeringer i nye markedsområder i Trøndelag som har gitt pen vekst i antall kunder og positiv resultatutvikling.

Installasjon

Svorka er eier av Svorka Installasjon AS som driver tele/fiber- og elektroinstallasjon, salg og service av elektriske produkter og tjenester til både private- og næringskunder.



ØKONOMISKE RESULTATER

Årsresultatet for Svorka Holding AS og Svorka ble MNOK 39,6 for 2023. Tilsvarende årsresultat i Svorka var MNOK 44,9 for 2022. Reduksjon i årsresultat forklares hovedsakelig med redusert gevinst på finansielle sikringer kraftsalg.

Driftsinntektene for Svorka ble MNOK 397 for 2023. Tilsvarende driftsinntekter for Svorka var MNOK 339 for 2022. Driftsinntektene til Svorka er i stor grad avhengig av kraftprisene og inntektsrammen fastsatt av NVE. Kraftprisen var historiske sett på et høyt nivå, noe som ga økte inntekter både fra kraftsalg og kraftproduksjon. Svorka kan ellers vise til økt aktivitet og økte inntekter fra bredbåndsvirksomheten.

Økt aktivitet og god kundevekst har gitt grunnlag for nyansettelser, men også behov for utvikling av interne systemer og kundestøtt. Personalkostnad for Svorka Holding AS ble MNOK 11 for 2023. I beløpet inngår honorar til konsernstyret. Personalkostnad for Svorka utgjør MNOK 71 for 2023. Dette er 26,6 % høyere en tilsvarende personalkostnad for Svorka for 2023 og forklares med lønnsoppgjør, nyansettelser, fusjonert tilknyttet selskap og lavere aktiveringsgrad.

Avskrivninger for Svorka ble MNOK 49 for 2023. Tilsvarende avskrivninger for Svorka var MNOK 44 for 2022. Det er investert betydelige midler i bredbåndsinfrastruktur som reflekteres gjennom økte avskrivninger. Andre driftskostnader for Svorka ble MNOK 56,2 for 2023. Tilsvarende driftskostnader for Svorka var MNOK 46,5 for 2022.

EBITDA (kontantstrøm fra drift) for Svorka ble MNOK 120 for 2023. Tilsvarende EBITDA for Svorka var MNOK 121 for 2022.

Netto finanskostnader for Svorka ble MNOK 13,8 for 2023. Tilsvarende netto finanskostnader for Svorka var MNOK 12,5 for 2022. Rentenivået har økt vesentlig fra et historisk lavt nivå i 2021. Effekten av økt rentenivå elimineres delvis av gjennomførte rentesikringer.

Skattekostnaden for Svorka ble MNOK 17,6 for 2023, noe som tilsvarer en skatteprosent på 31%. Tilsvarende skattekostnad for Svorka var MNOK 19,6 for 2022 (30%). Av total skattekostnad for 2023 utgjør grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon MNOK 5,7.

Det har i 2023 ikke medgått utgifter til forskning og utvikling i særlig grad.

Styret mener Svorka sin økonomiske stilling og likviditet er god, og at forutsetningene for fortsatt drift er til stede. Forutsetning om fortsatt drift er derfor lagt til grunn ved avleggelse av årsregnskapet.

Svorka legger vekt på langsiktig verdiskapning, og skal gjennomgående ha en god finansiell handlefrihet. Innen disse rammene fører Svorka en aksjonærvennlig utbyttepolitikk, men på en slik måte at finansiering av fremtidige investeringer skal sikre selskapet god soliditet.

RESULTATDISPONERING

Styret i Svorka Holding AS foreslår et utbytte på MNOK 15.

RISIKOSTYRING

Svorka er eksponert for markedsrisiko gjennom egen kraftproduksjon, nettvirksomhet og salg til sluttbrukerkunder. I et vannkraftbasert system vil pris og produksjonsevne variere betydelig, og dette kan gi store utslag på resultatet. Nettvirksomheten er regulert ved at inntektene fastsettes av NVE.

Prosesser i verdikjeden er eksponert for operasjonell risiko. Prosjektgjennomføring og drift er spesielt eksponert mot operasjonell risiko som personskader, skader på miljøet, omdømmetap og økonomisk tap. Sikkerhet og trygghet for ansatte, leverandører, partnere og berørte tredjeparter er avgjørende og blir gitt stor oppmerksomhet. Risikoen for naturkatastrofer som skader virksomheten er økende. Svorka har forsikringsdekninger for all vesentlige type ødeleggelse eller skader. Det er også tegnet styreansvarsforsikring som omfatter erstatningsansvar for styremedlemmer og konsernsjef. Svorka driver en kapitalintensiv virksomhet og er gjennom lån hos finansinstitusjoner eksponert for endringer i rentemarkedet. Styret vurderer finansiell risiko ellers å være relativt lav.

FRAMTIDSUTSIKTER

Svorkas produksjonsanlegg er i gjennomgående god stand. Nye sikkerhetsforskrifter innebærer likevel at det må gjennomføres rehabilitering på enkelte av våre anlegg. For å opprettholde og bedre leveringskvaliteten må vi løpende prioritere rehabilitering av vårt strømmnett.

Kraftprisene i vårt prisområde har i starten av 2024 ligget over gjennomsnitt for 2023, men lavere enn starten av 2023. For å oppnå økonomiske resultater som gir tilfredsstillende avkastning til våre eiere, må Svorka ha kontinuerlig søkelys på prosjekt- og kostnadsstyring, inntjening og kapitalbinding. Videre blir det viktig å tilpasse seg gjeldende regelverk, rammebetingelser og varslede strukturendringer ellers på en best mulig måte.

Det skjer store endringer innenfor mange bransjer, også innenfor Svorka sine forretningsområder. Det skjer endringer på bakgrunn av myndighetspålagte krav, teknologisk utvikling, konkurranse og endringer i kundeatferd. Det gjør at Svorka må fornye seg. Arbeidet med fornyelse i Svorka er forankret i «Svorka 2025».

Det er viktig for Svorka å være en lokal bidragsyter, og tilby tjenester som tilfredsstillende våre kunders behov. Innenfor «Svorka 2025» arbeider vi med fornyelse og energismarte løsninger som skal gjøre hverdagen enklere for våre kunder. Vi arbeider også med vedlikeholdsprosjekt for å tilby våre kunder enda høyere oppetid på strømmettet.

Myndighetene ønsker å konsolidere antall nettselskaper for å hente ut stordriftsfordeler gjennom selskapsmessig og funksjonelt skille. Svorka mener at allianser kan spille en viktig rolle for å nå myndighetenes mål om stordriftsfordeler, og derfor engasjerer Svorka seg i arbeidet med å utvikle Nettalliansen. Per i dag består Nettalliansen av 25 små og store nettselskaper, som representerer nærmere 230.000 nettkunder og ca. 1200 ansatte. Det gjør at Svorka gjennom Nettalliansen henter ut stordriftsfordeler, samhandlingsgevinster og innovasjon i et mye høyere tempo enn tidligere.

Styret vil takke alle ansatte for godt samarbeid og en god innsats i 2023.

Surnadal 31.12.2023 / 19.04.2024



Norvald Bondhus Anne Norli Ola Rognskog Nina Kollveit Sæter

Ola Heggem Frank Sve Leif Roger Berghem Ivar Vikan

RESULTATREGNSKAP 2023

Svorka Holding AS

(Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2022	2023		Note	2023	2022
		DRIFTSINNTEKTER			
0	0	Energisalg		176 669	148 706
0	0	- El.avgifter		-20 175	-17 716
0	0	Netto Energisalg		156 494	130 990
0	0	Nettinntekter inkl mer-/mindreinntekt		85 081	75 035
12 264	13 174	Andre driftsinntekter		155 736	133 461
0	0	Gevinst ved avgang driftsmidler		0	0
12 264	13 174	Sum driftsinntekter	1	397 311	339 486
		DRIFTSKOSTNADER			
0	0	Energikjøp og overføringer		109 382	71 487
258	300	Annet varekjøp		39 788	44 124
8 760	10 609	Lønnskostnader	2,3	70 943	56 050
164	173	Avskrivninger	4	49 406	43 904
6 129	6 914	Annen driftskostnad	2,5	56 202	46 521
0	0	Tap på fordringer		540	406
15 310	17 996	Sum driftskostnader		326 261	262 492
-3 047	-4 822	DRIFTSRESULTAT		71 051	76 994
		FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
45 238	39 457	Inntekt på investering i datterselskap	6	0	0
0	0	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	6	1 103	-267
15 597	26 710	Renteinntekter	7	5 760	2 274
0	0	Andre Finansinntekter		3 598	637
		Nedskrivning fordring tilknyttet selskap		0	-975
-12 955	-21 642	Rentekostnader		-23 175	-14 177
0	0	Finanskostnader		-1 113	0
47 880	44 526	Netto finansposter		-13 828	-12 508
44 833	39 704	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		57 223	64 486
-72	64	Skattekostnad på ordinært resultat	8	17 630	19 613
44 905	39 640	ORDINÆRT RESULTAT ETTER SKATTEKOSTNAD		39 593	44 872
44 905	39 640	ÅRSRESULTAT		39 593	44 872
		Minoritetsandeler	9	47	32
		ÅRSRESULTAT ETTER MIN.ANDELER		39 640	44 905
		Opplysninger om avsetninger til:			
17 000	15 000	Avsett til utbytte	9		
		Avsatt til dekning av tidligere tap	9		
27 905	24 640	Avsatt til egenkapital	9		
44 905	39 640	Sum disponert			

BALANSE PR. 31.12.2023

Svorka Holding AS

(Alle tall i NOK 1000)










Svorka

2022	2023		Note	2023	2022
		ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
87	23	Utsatt skattefordel	8	0	0
0	0	Andre immaterielle eiendeler	4	2 323	1 973
87	23	Sum immaterielle eiendeler		2 323	1 973
		Varige driftsmidler			
0	0	Kraftverk og overføringsanlegg	4	345 217	343 058
0	0	Anlegg under utførelse	4	0	0
0	0	Forretningsbygg	4	63 242	63 965
0	0	Tomter og bygninger	4	7 041	7 041
0	0	Fjernvarmeanlegg	4	14 703	15 661
0	0	Bredbåndsanlegg og kabel-TV	4	358 378	324 082
0	0	Andre anlegg	4	8 860	2 342
509	337	Maskiner, inventar og driftsløsøre	4	15 836	12 209
509	337	Sum varige driftsmidler		813 277	768 358
		Finansielle anleggsmidler			
312 292	345 512	Investeringer i datterselskap	6	0	0
435 845	433 718	Lån til datterselskap	7,10	0	0
0	0	Investeringer i tilknyttet selskap	6	40 350	17 239
0	0	Lån til tilknyttet selskap	7	0	0
0	0	Andre fordringer		145	209
0	0	Pensjonsmidler	3	10 845	6 463
0	0	Andre langsiktige aksjer	11	7 318	7 318
748 137	779 230	Sum finansielle anleggsmidler		58 658	31 230
748 733	779 589	Sum anleggsmidler		874 258	801 561
		OMLØPSMIDLER			
0	0	Varebeholdning	12	6 508	4 899
81	5 000	Kundefordringer	7	38 240	40 030
189	520	Andre fordringer	7	40 474	48 616
12 199	15 000	Fordring på konsernselskap	7	0	0
12 469	20 520	Sum fordringer		78 714	88 646
0	0	Markedsbaserte aksjer	11	832	1 585
0	0	Kontanter og bankinnskudd	13	5 670	4 043
12 469	20 520	Sum omløpsmidler		91 724	99 173
761 202	800 110	SUM EIENDELER		965 982	900 734

BALANSE PR. 31.12.2023

Svorka Holding AS		(Alle tall i NOK 1000)	Svorka		
2022	2023		Note	2023	2022
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
2 600	2 600	Aksjekapital	9,14	2 600	2 600
254 354	244 537	Overkurs	9	244 537	254 354
256 954	247 137	Sum innskutt egenkapital		247 137	256 954
Opptjent egenkapital					
0	0	Minoritetsandeler	9	-56	-9
76 166	109 386	Fond for vurderingsforskjeller	9	109 386	76 166
0	0	Annen egenkapital	9	-44	-44
76 166	109 386	Sum opptjent egenkapital		109 286	76 113
333 120	356 522	Sum egenkapital		356 422	333 066
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
0	0	Utsatt skatteforpliktelse	8	45 746	35 343
0	0	Andre avsetninger for forpliktelser		4 735	5 190
0	0	Pensjonsforpliktelser	3	0	0
0	0	Sum avsetning for forpliktelser		50 480	40 533
Annen langsiktig gjeld					
316 500	356 500	Gjeld til kredittinstitusjoner	10	356 500	316 500
0	0	Annen langsiktig gjeld		5 000	3 000
316 500	356 500	Sum annen langsiktig gjeld		361 500	319 500
Kortsiktig gjeld					
69 350	50 671	Gjeld til kredittinstitusjoner	10	50 671	69 350
22 337	19 397	Transaksjonskonto i flerkontoordning	7	0	0
614	558	Leverandørgjeld	7	87 820	66 471
0	0	Betalbar skatt	8	7 283	11 212
444	537	Skyldig offentlige avgifter		20 098	16 020
17 000	15 000	Skyldig utbytte	9	15 000	17 000
1 837	924	Annen kortsiktig gjeld	7	16 707	26 734
0	0	Avsatt til tap på kraftkontrakter		0	848
111 583	87 087	Sum kortsiktig gjeld		197 579	207 634
428 083	443 587	Sum gjeld		609 559	567 668
761 202	800 110	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		965 982	900 734

Surnadal 31.12.2023 / 19.04.2024

 Anne Norli
 Norvald Bondhus
 Frank Sve
 Ola Heggem
 Nina Kolltveit Sæter
 Ola Rognskog
 Leif Roger Bergheim
 Hallvard Fjeldvær
 Ivar Vikan

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2023

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp etter reglene i regnskapslova av 17.juli 1998.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld:

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Omløpsmidler vurderes til laveste beløp av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Konsolideringsprinsipp

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Svorka Holding AS og datterselskapene Svorka Energi AS, S- Nett AS, Svorka AS, Svorka Fjernvarme AS, Svorka Installasjon AS, Svorka Elsikkerhet AS og Sæther Kraft AS. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres.

Datterselskaper hvor det er planlagt nedsalg eller hvor man ikke har reell bestemmende innflytelse er ikke konsolidert.

Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostprisen på aksjer i morselskapet mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsverdien av disse eiendelene. Den del av kostpris som ikke kan tillegges spesifikke eiendeler representerer goodwill. Goodwill avskrives lineært over antatt økonomisk levetid.

Investering i Datterselskap og Tilknyttet selskap:

Datterselskapet og det tilknyttede selskap er vurdert etter egenkapitalmetoden i selskapsregnskapet. Morselskapets andel av resultatet er basert på de investerte selskapenes resultat etter skatt med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi som skyldes at kostpris på aksjene var høyere enn den ervervede andelen av bokført egenkapital. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene i balansen er vist under finansielle anleggsmidler.

Driftsinntekter og kostnader:

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunkt for varer og tjenester. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med.

Nettinntektene inntektsføres i henhold til regelverk gitt av myndighetene ved RME NVE, som fastsetter årlig inntektsramme for nettselskapet. Inntektsrammen skal gi dekning for netteier sine faktiske kostnader, samt en rimelig avkastning på investert kapital. Hvert år blir avvirket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt utregnet i form av en mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt blir regnskapsført enten som gjeld eller fordring på nettkundene. Det beregnes og avsettes renter på mer-/mindreinntekt i henhold til rentesats fastsatt av RME NVE.

Svorka prissikrer krafthandel og underliggende valuta i henhold til styregodkjent sikringsstrategi. Kontantstrømsikring skjer gjennom finansielle kontrakter, og resultatføres i takt med de fysiske leveransene som er sikret. Verdiendring resultatføres ikke. Svorka driver i svært begrenset grad med Trading.

Valuta:

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres i løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Aktiverte renter:

Renter som knytter seg til anlegg under oppføring, blir aktivert som en del av kostprisen.

Andre anleggsaksjer og andeler:

Anleggsaksjer og mindre investeringer, hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutbetalinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Fordringer:

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringer.

Pensjoner:

Selskapet balansefører pensjonsforpliktelser/midler i henhold til foreløpig Norsk RegnskapsStandard for pensjoner.

Skatter:

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessige resultat før skatt.

Aktivering av kraftverk under utførelse.

Konsernet har flere potensielle utbyggingsprosjekt under vurdering. Kostnadene som påløper i forbindelse med utredningsarbeidet blir kostnadsført fortløpende fram til prosjektet blir offentlig godkjent og vedtatt av styret. Etter dette tidspunktet blir kostnadene aktivert som kraftverk under utførelse. Avskrivning av kraftverkene blir først påbegynt ved oppstart av produksjon.

Anleggstilskudd:

Anleggstilskudd til investeringer fra det offentlige og fra private går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

NOTE 1 SALGSINNTEKTER

(Alle tall i 1000)

Virksomhetsområde	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Nettvirksomhet (monopoldel)	-	-	85 081	75 035
Kraftomsetning	-	-	101 222	87 584
Kraftproduksjon	-	-	47 926	38 879
Fjernvarme	-	-	7 346	6 611
Bredbåndstjenester	-	-	108 130	93 285
Elektroinstallasjon	-	-	40 946	28 513
Konserninterne administrative tjenester	12 663	11 760	-	-
Øvrig virksomhet	511	504	6 660	9 579
Sum	13 174	12 264	397 311	339 486
Geografisk fordeling				
Norge	13 174	12 264	397 311	339 486
Utlandet	-	-	-	-
Sum	13 174	12 264	397 311	339 486

NOTE 2 LØNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE M.M.

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Lønninger	7 720	6 362	55 967	44 095
Arbeidsgiveravgift	636	510	5 813	3 962
Pensjonskostnader	885	756	5 941	5 518
Andre ytelser	1 368	1 132	3 223	2 475
Sum	10 609	8 760	70 943	56 050

Gjennomsnittlig antall ansatte i løpet av regnskapsåret har vært 10 i Svorka Holding AS og 108 i Svorka.

Godtgjørelser	Konsernsjef		Styret	
	Lønn og andre ytelser	1 621		
Godtgjørelse			685	
Ingen ansatte har lån i selskapet.				
Revisjonshonorar	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Lovpålagt revisjon	100	10	532	499
Andre tjenester	0	0	0	15
Sum	100	10	532	514

NOTE 3 PENSJONER

(Alle tall i 1000)

Svorka har både ytelsesbasert og innskuddsbaserte pensjonsordninger for sine ansatte. Den ytelsesbaserte ordningen gjennom KLP er lukket for nyansatte og alle ansatte født etter 1960. De innskuddsbaserte ordningene er ordninger hvor det betales faste innskudd, og hvor det ikke foreligger juridisk eller underforstått forpliktelse til å betale ytterligere innskudd. Pliktige innskudd innregnes som personal-kostnader i resultatet når de påløper. Den ytelsesbaserte ordningen er en ordning som gir de ansatte kontraktsmessige rettigheter til fremtidige pensjonsytelser. Pensjonsforpliktelser beregnes basert på en lineær opptjening og benytter økonomiske og aktuarielle forutsetninger. Pensjonsmidler måles til virkelig verdi, og reduserer pensjonsforpliktelse i balansen.

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Årets opptjening	-	-	235	396
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	-	-	2 368	1 568
Avkastning på pensjonsmidler	-	-	-3 963	-2 838
Resultatført estimatavvik	-	-	1 680	1 860
Resultatført planendring	-	-	-	-
Administrasjonskostnad og arb.avgift	-	-	43	68
Netto pensjonskostnad lukket ordning	-	-	362	1 053
Premie innskuddspensjon og privat AFP	885	756	5 580	4 465
Netto pensjonskostnad	885	756	5 941	5 518

Forts. NOTE 3

PENSJONER

(Alle tall i 1000)

Opptjente pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-	-	78 371	80 544
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnete pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-	-	78 371	80 544
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr 31.12.	-	-	80 315	75 018
Netto forpliktelse før arb.avgift	-	-	-1 945	5 526
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-	-	-8 576	-11 970
Arbeidsgiveravgift	-	-	-325	-19
Netto pensjonsforpliktelse (midler) lukket ordning	-	-	-10 845	-6 464

Økonomiske forutsetninger:	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10%	3,00%
Forventet lønnsregulering	3,50%	3,50%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,30%	5,20%
Forventet G-reg./pensjonsreg.	3,25%	3,25%
Forventet pensjonsregulering	2,80%	2,63%

De aktuarielle forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer og avgang.

NOTE 4

VARIGE DRIFTSMIDLER

(Alle tall i 1000)

Driftsmidler i selskapet:

	IKT felles	Sum
Andre driftsmidler:		
Anskaffelseskost pr 1.1	828	828
Tilgang i året	0	0
Avgang til anskaffelseskost	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	828	828
Samlede av- og nedskrivninger	491	491
Bokført verdi 31.12.	337	337
Årets ordinære avskrivning	173	173
Prosentstans for ordinære avskrivninger	20 - 33%	

Immaterielle eiendeler i konsernet:

	Fallrett og vegrett	Ervervet goodwill	Sum
Goodwill og andre immaterielle eiendeler:			
Anskaffelseskost pr 1.1	650	1 654	2 304
Tilgang til anskaffelseskost		800	800
Avgang til anskaffelseskost		0	0
Anskaffelseskost 31.12.	650	2 454	3 104
Samlede av- og nedskrivninger	0	781	781
Bokført verdi 31.12.	650	1 673	2 323
Årets ordinære avskrivning	0	451	451
Prosentstans for ordinære avskrivninger	0%	20%	

Andre varige driftsmidler i konsernet:

	Kraftverk og overføringsanlegg	Inventar, IKT, løsøre, biler	Bredbånds-anlegg	Fjernvarme-anlegg	Andre anlegg	Forretningsbygg / tomter	Sum
Tilgang/avgang kjøpte anleggsmidler	17 363	7 132	59 429		6 674	1 211	91 809
Anskaffelseskost 31.12.	661 767	69 317	493 295	28 693	9 016	97 878	1 359 966
Akk. avskrivninger 31.12.	316 550	53 818	134 917	13 990	156	27 594	547 025
Bokført verdi 31.12.	345 217	15 499	358 378	14 703	8 860	70 284	812 941
Årets ordinære avskrivninger	16 149	4 452	25 133	958	156	1 934	48 782

NOTE 5 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Materialer	12	12	3 723	2 958
Fremmedytelser	3 374	2 765	17 750	13 707
Forsikringer	18	15	1 223	991
Eiendomsskatt	-	-	3 849	3 391
Øvrige adm. - og driftskostnader	3 509	3 337	29 658	25 473
Sum	6 914	6 129	56 202	46 521

NOTE 6 DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP M.V.

(Alle tall i 1000)

Firma	Ansk.år	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Datterselskap				
Svorka Energi AS	2020/1994	Surnadal	100%	100%
Svorka AS	2020/2001	Surnadal	100%	100%
Svorka Installasjon AS	2020/2006	Rindal	100%	100%
S-Nett AS	2020/2019	Surnadal	100%	100%
Svorka Elsikkerhet AS	2020/2019	Surnadal	70%	70%
Øvrige datterselskap i konsern				
Svorka Fjernvarme AS	2005	Surnadal	100%	100%
Sæther Kraft AS	2006	Surnadal	52%	52%
Tilknyttet selskap i konsern				
Sund Bredbånd AS	2005	Midsund	84%	84%
Orkidenett AS	2004	Surnadal	33%	33%
VestLink AS *)	2005	Surnadal	0%	0%
NRR AS	2019	Kristiansund	25%	25%
RealNett AS	2020	Trondheim	33%	33%
Real Installasjon AS **)	2020	Trondheim	0%	0%
Svorka Småkraft AS ***)	2021	Bergen	35%	35%

Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden.

Beregning av årets resultatandel	Svorka Holding AS	Svorka
Andel årets resultat	39 457	1 103
Avskrivinger merverdier	0	0
Årets resultatandel	39 457	1 103

Beregning av bokført verdi pr 31.12.

Inngående balanse 1.1.	312 292	17 239
Kostpris kjøp/salg, avvikling		22 008
Merverdi fusjon ført direkte mot EK	-1 237	
Årets resultatandel	39 457	1 103
Konsernbidrag, utbytte mm.	-5 000	
Utgående balanse 31.12.	345 512	40 350

Restverdi uavskrevet merverdi ved oppkjøp	0	0
-------------------------------------------	---	---

*) Vestlink AS er avviklet i 2023.

***) Real Installasjon AS er fusjonert med Svorka Installasjon AS som overtakende selskap etter at Svorka Installasjon AS overtok 100% av aksjene 1.1.2023. Fusjon er gjennomført som mor/datter-fusjon med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Merverdi er ført mot egenkapital i sin helhet.

**) Svorka Småkraft AS eies sammen med Småkraft AS.

NOTE 7 MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN OG TILKNYTTETE SELSKAP

(Alle tall i 1000)

Svorka Holding AS

	Datterselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2023	2022	2023	2022
Fordringer				
Lån til foretak i samme konsern	433 718	435 845	-	-
Kundefordringer	4 947	2 199	-	18
Andre fordringer	15 000	10 000	-	-
Sum	453 665	448 044	-	18
Herav fordringer som forfaller innen 1 år	19 947	12 199	-	-
Inntektsførte renter av lån til foretak konsern	22 493	14 132		

	Datterselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2023	2021	2023	2022
Gjeld				
Leverandørgjeld	28	167	-	-
Annen kortsiktig gjeld	19 397	22 337	-	-
Sum	19 425	22 504	-	-

Svorka

	Tilknyttede selskaper	
	2023	2022
Fordringer		
Lån til tilknyttede selskaper	-	-
Kundefordringer	584	1 065
Andre fordringer	-	-
Sum	584	1 065
Herav fordringer som forfaller innen 1 år	584	1 065

	Tilknyttede selskaper	
	2023	2022
Gjeld		
Leverandørgjeld	1 087	1 028
Annen kortsiktig gjeld	-	-
Langsiktig gjeld	5 000	-
Sum	6 087	1 028

Det er stilt kausjon for lån opptatt av tilknyttet selskap på inntil MNOK 3. Utover dette eksisterer det ingen pantstillelse, garantier eller annen sikkerhetsstillelse til fordel for foretak i samme konsern / tilknyttede selskaper

NOTE 8 SKATTER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Årets skattekostnad fordeler seg på:				
Betalbar skatt	-	-	7 284	11 212
Skatteeffekt av konsernbidrag	-	-	1 980	-
Endring i utsatt skatt	64	-72	8 366	8 402
Effekt av endring i skattesats	-	-	-	-
Sum skattekostnad	64	-72	17 631	19 615
Beregning av årets skattegrunnlag:				
Resultat før skattekostnad	43 068	44 833	57 223	64 486
Permanente forskjeller *)	-42 777	-45 158	-3 095	1 387
Endring i midlertidige forskjeller	82	34	-48 115	-31 634
Fremførbart underskudd	-373	-	0	-6 684
Konsernbidrag	-	-	-	-
Årets skattegrunnlag (underskudd til fremføring)	-0	-291	6 013	27 555

Forts. NOTE 8

SKATTER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Oversikt over midlertidige forskjeller:				
Fordringer	-	-	-1 344	-1 408
Varer	-	-	-	-
Anleggsmidler	124	206	200 305	165 966
Avsetning etter god regnskapsskikk	-	-	-825	-10 604
Pensjoner	-	-	10 845	6 463
Gevinst- og tapskonto	-	-	773	966
Fremførbart underskudd	-230	-603	-2 076	-733
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	-	-	257	-
Sum	-106	-397	207 935	160 650
Utsatt skatt / (skattefordel)	-23	-87	45 745	35 343

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt:

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Resultat før skatt	43 068	44 833	57 223	64 486
22 % skatt av resultat før skatt	9 475	9 863	12 589	14 187
Permanente forskjeller (22%)*	-9 411	-9 935	-681	305
Grunnrente- og naturressursskatt (inkl. i betalbar skatt)	-	-	5 665	5 121
IB utsatt skatt fusjonert selskap	-	-	56	-
Beregnet skattekostnad	63	-73	17 627	19 611
Effektiv skattesats **)	0,1 %	-0,2 %	30,8 %	30,4 %

*) Inkluderer: ikke fradragsberettigede kostnader, som for eksempel representasjon, samt fradrag for resultatandel knyttet til tilknyttetselskap.

***) Skattekostnad i prosent av resultat før skatt.

I henhold til foreløpig regnskapsstandard for behandling av skatt, er midlertidige negative og positive forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode utlignet og nettoført.

NOTE 9 EGENKAPITAL

(Alle tall i 1000)

Svorka Holding AS

Årets endring i selskapets egenkapital fremkommer slik:

	Aksjekapital	Overkurs	Fond for vurderingsforskjell	Annen EK/ udekket tap	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	2 600	254 354	76 166	0	333 120
Kapitalforhøyelse/gjeldskonvertering					-
Årets resultat			39 457	183	39 640
Avsatt utbytte		-14 817		-183	-15 000
Korrigeringer direkte mot EK			-1 237		-1 237
Egenkapital pr 31.12.	2 600	239 537	114 386	0	356 523

Svorka

	Majoritets-interesser	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	333 076	-9	333 066
Kapitalnedsettelse			0
Kapitalforhøyelse			0
Utbetalt ekstra utbytte			0
Årets resultat	39 640	-47	39 593
Avsatt utbytte	-15 000		-15 000
Minoritets andel av utbytte			0
Korrigeringer direkte mot EK	-1 237		-1 237
Egenkapital pr 31.12.	356 479	-56	356 422

NOTE 10 FORDRINGER OG GJELD

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Fordringer med forfall senere enn ett år				
Andre langsiktige fordringer	433 718	435 845	-	-
Sum	433 718	435 845	0	0
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år				
Gjeld til kredittinstitusjoner	356 500	316 500	356 500	316 500
Annen langsiktig gjeld	-	-	5 000	-
Sum	356 500	316 500	361 500	316 500
Gjeld sikret ved pant	426 568	385 850	407 171	385 850
Pantsatte eiendeler, bokført verdi:				
Regionalnett og distribusjonsnett	-	-	196 727	193 420
Vannkraftverk	-	-	146 852	147 917
Aksjer i Datterselskap	345 512	312 292	4 750	4 148
Administrasjonsbygg	-	-	70 283	71 006
Driftstilbehør	-	-	4 505	3 364
Sum	345 512	312 292	423 117	421 377

Selskapet har konsernkontoordning, der morselskapet Svorka Holding AS har inngått avtale om trekkfasilitet med Nordea. Datterselskap er solidarisk ansvarlig for alle mellomværende i konsernkontoordning.

NOTE 11 AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.V.

(Alle tall i 1000)

Svorka

	Ansk. kost	Balanseført verdi
Anleggsmidler		
Letthus AS	150	150
Midt-Norsk Opplæring	1	1
STN Invest AS	358	358
REN AS	1	1
Sparebanken1 Nordmøre	500	500
Todalsfjordprosjektet AS	100	100
Innveno AS	202	202
Halsafjordsambandet AS	105	105
Nettalliansen	22	22
EI-Watch AS	5 879	5 879
Sum anleggsaksjer	7 318	7 318
Omløpsmidler		
Optimum	1 615	832
Sum omløpsaksjer	1 615	832

NOTE 12 VARER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2023	2022	2023	2022
Lager av råvarer	0	0	6 508	4 899
Lager av varer under tilvirkning	0	0	0	0
Lager egentilvirkede ferdigvarer	0	0	0	0
Sum	0	0	6 508	4 899

NOTE 13 BUNDNE MIDLER

I posten inngår ingen bundne midler. Konsernet har etablert bankgaranti som sikkerhet for skattetrekkmidler.

NOTE 14 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tall i 1000)

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Bokført
Aksjer	1 300	2 000	2 600 000
Sum	1 300		2 600 000

Selskapet har kun en aksjeklasse.

Oversikt over aksjonærene pr. 31.12.

	Aksjer	Sum	Eierandel	Stemmeandel
Surnadal kommune	533	533	41,0 %	41,0 %
Møre og Romsdal Fylke	325	325	25,0 %	25,0 %
Heim kommune	221	221	17,0 %	17,0 %
Rindal kommune	221	221	17,0 %	17,0 %
Sum	1 300	1 300	100,0 %	100,0 %
Totalt antall aksjer	1,300	1,300	100,0 %	100,0 %

NOTE 15 - FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Renterisiko

Svorka har et langsiktig syn på konsernets renterisiko hvor man prøver å minimere konsernets langsiktige rentekostnad. Konsernet har en aktiv holdning til rentemarkedet og tilpasser seg utviklingen i rentemarkedet i tett samarbeid med finansieringsforbindelser.

Valutarisiko

Svorka bruker det norske markedet som finansieringskilde. Terminhandel av kraft i euro er sikret til norske kroner.

Likviditetsrisiko

Konsernets likviditets- og refinansieringsrisiko håndteres gjennom en langsiktig kommittert trekkfasilitet. Svorka påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som driften genererer. Svorka har en beredskapskapital som kan genereres på kort varsel.

Kredittrisiko

Konsernet er eksponert mot kredittrisiko primært ved krafthandel, men også ved plassering av overskuddslikviditet, samt bruk av finansielle kontrakter som rentebytteavtaler og valutaterminer m.m. Kraftkontrakter cleares i størst mulig utstrekning gjennom Nord Pool via anerkjente tredjeparter som medfører akseptabel motpartsrisiko. Andre finansielle kontrakter gjøres utelukkende mot anerkjente og solide norske banker og finansinstitusjoner. Konsernet har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter.

Operativ risiko

Konsernet har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært på kraftverk og transmisjonsanlegg. Videre har konsernet risiko for å tape produksjon ved vanntap og for skade på tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risiki.

Markedsrisiko

Selskapets hovedvirksomhet er konserninterne fellestjenester. Konsernet driver virksomhet innenfor kraftomsetning, kraftproduksjon, bredbånd og elektroinstallasjon. Produsert volum avhenger i stor grad av nedbørssituasjonen fra år til år, og den volatile kraftprisen i det nordiske kraftmarkedet. Svorka driver derfor aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. Det benyttes i stor grad terminkontrakter til inntektssikring. Konsernets nettvirksomhet for strøm har i realiteten ingen markedsrisiko all den stund vi er monopolist.

Et av hovedvirksomhetsområdene i Svorka er handel med kraft. Dette er et marked der pris og produksjonsevne varierer betydelig, noe som kan medføre stor usikkerhet knyttet til kjøp og salg. På denne måten ønsker konsernet å sikre en optimal kontraktsposisjon i forhold til gitte risikokriterier.



KONTANTSTRØMOPPSTILLING 2023

Svorka Holding AS (Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2022	2023		2023	2022
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
44 833	39 704	Resultat før skattekostnad	57 223	64 486
0	0	- Periodens betalte skatt	-11 212	-6 187
0	0	-/+ Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	0	0
164	173	+ Ordinære avskrivinger	49 406	43 904
0	0	+ Nedskrivning anleggsmidler	0	0
0	0	+/- Endring i varelager	-1 608	-169
1 988	-2 720	+/- Endring i kundefordringer	1 790	-2 784
44	-56	+/- Endring i leverandørgjeld	21 349	16 317
0	0	+/- Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger	-4 382	-410
-35 238	-39 457	+/- Poster klassifisert som investerings-/finansieringsaktiviteter	-1 103	1 242
14 401	-1 152	+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	419	-39 588
26 192	-3 508	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	111 882	76 811
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
0	0	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	0
-53	0	- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-91 808	-102 631
0	0	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	3 017	6 050
0	0	- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-26 985	-4 325
0	0	+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer		2 000
-4 537	2 127	- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	-800	-1 100
-4 590	2 127	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-116 576	-100 006
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
50 000	40 000	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	42 000	53 000
0	0	+ Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	0
0	0	- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
0	0	- Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	0	0
-61 602	-21 619	+/- Netto endring i kassekreditt	-18 679	-61 602
0	0	+ Innbetaling av egenkapital	0	0
0	0	- Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
-10 000	-17 000	- Utbetaling av utbytte	-17 000	-10 045
0	0	+ Innbetaling av konsernbidrag	0	0
0	0	- Utbetaling av konsernbidrag	0	0
-21 602	1 381	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	6 321	-18 647
0	0	+/- Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter	0	0
0	0	= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	1 627	-41 842
0	0	+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	4 043	45 885
0	0	= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	5 670	4 043

REVISORS BERETNING



Til generalforsamlingen i Svorka Holding AS

RSM Norge AS
Vestre Rosten 69, 7072 Heimdal
Org.nr: 982 316 588 MVA
T +47 72 59 75 00
www.rsmnorge.no

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Svorka Holding AS som viser et overskudd i selskapsregnskapet på NOK 39 640 000 og et overskudd i konsernregnskapet på NOK 39 593 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettsviseende bilde av selskaps finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettsviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

RSM Norge AS is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

RSM Norge AS er medlem av/sa a member of Den norske Revisorforening.



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for et det gir et rettsviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskaps og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforening.no/revisjonsberetninger>

Trondheim, 22. april 2024
RSM Norge AS

Mette Grinde
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

PENNEO

Signatøren i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo" - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle dataer og innholder i dette dokumentet."

Grinde, Mette

Statsautorisert revisor

På vegne av: RSM Norge AS

Serienummer: no_banke9578-9995-4-704844

#118829566666

2024-04-22 08:21:30 UTC



Dokumentet er signert digitalt, med Penneo.com. Alle digitale signaturer i dokumentet er sikret og verifisert av den elektroniske signaturtjenesten av det opprinnelige dokumentet. Dokumentet er listet, og reduseret med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalt?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS-sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av Penneo e-signature service (penneo.com). Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er best å kontrollere de kryptografiske bevis som er inkludert i dette dokumentet, med Penneo validerer - <https://penneo.com/valider>



Svorka AS

Svartvassvegen 6 • 6650 Surnadal
97 91 22 22 • svorka.no

SURNADAL • RINDAL • ORKANGER • TRONDHEIM