



Surnadal
Rindal
Orkanger
Trondheim

Årsrapport **2025** SVORKA AS



Ikke spør hvem som helst

om internett,
strøm og elektriker

Spør Svorka



KONSERNSJEFEN HAR ORDET

Farten må opp

Det har kommet flere utredninger som konkluderer med mer kraftutbygging og nett. Likevel er det vanskelig å få etablert en politikk som gir et betydelig bidrag i den retning. I år er jeg enda mer bekymret enn tidligere. Det virker ikke som myndigheter, Statnett, NVE og energiselskapene er på samme linje.

De fleste innenfor politikk, byråkrati og bransjen forstår utfordringsbildet, men det er ingen som tar beslutninger om ny kraftproduksjon eller ny nettutbygging. Det er heller ingen interesse for å endre reguleringen slik at energiselskapene har intensiver til å bygge mer strømmett. Siden kraftkrisen oppstod i etterkant av krigen i Ukraina februar 2022, har vi ikke tatt noen beslutninger som gir oss mer kraftproduksjon eller utbygging av strømmett. Myndighetene må innse at disse sakene er viktigere enn mange andre samfunnshensyn.

Vi skal bidra

Vi i Svorka har tatt en posisjon i vårt område på utbygging av ny kraftproduksjon. I 2024 og 2025 har vi satt i gang tre nye kraftverk i regionen. Vi har også sendt flere konsesjonssøknader på bygging av flere kraftverk, men ventetiden er altfor lang på godkjenninger i NVE. Vi venter på svar i flere år.

Vi vil også bidra til at næringslivet får gode vilkår for etableringer i vår region, ved at vi skal legge til rette for nettilknytninger. Vi ønsker å være en viktig samfunnsaktør som er førende for bygging av fornybar kraft og strømmett i vår region.

Svorka i 2025

Vi har arbeidet mot å bli en dominerende aktør på internett sør for Trondheim innen 2025. Den målsetningen har vi klart. Per i dag er Svorka den største leverandøren av internett til privatmarkedet fra sør for Trondheim og til Nordmøre. Vi ser også at det er flere kunder som velger oss på strøm og andre tjenester vi leverer, og det setter vi veldig stor pris på.

Vi har startet prosjektet «Svorka møter 2030». Vårt mål med prosjektet, er at Svorka skal bli en ledende samfunnsaktør sør for Trondheim. Det skal vi bli gjennom å bli førstevalget på strøm og bredbånd ved å bygge infrastruktur, vi skal bygge og drifte vannkraftverk, vi skal være proaktive i nettutbyggingen ved å være en medspiller for næringslivet. I tillegg skal vi arbeide med bærekraft og beredskap for eget selskap og våre kunder. Vi skal bli enda klarere på vårt samfunnsansvar.

Svorka har levert gode resultater de siste årene, og det kommer også eierne og samfunnet vårt til gode. De tre siste årene har vi delt ut et utbytte på MNOK 35. De gode resultatene skyldes at vi har jobbet hardt med å utvikle Svorka som selskap. Vi har vokst betydelig i antall kunder og geografisk utstrekning. Totalt er vi nærmere 20.000 unike kunder. Vi fremstår som et mye sterkere selskap i dag enn for noen år siden, og det er også med å styrke oss i den pågående strukturdiskusjonen innenfor vår bransje.

Svorka er kanskje den største investoren på Indre Nordmøre. Investeringene utgjør i underkant av MNOK 100 per år de siste årene, og i 2025 utgjorde investeringene MNOK 78. Gjennom våre investeringer skaper Svorka sine ansatte verdier for lokalsamfunnet og våre eiere. I tillegg legger vi igjen betydelige beløp gjennom kjøp av varer og tjenester fra det lokale næringslivet, samt til sponsormidler. 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



Foto: Lediard Foto AS.

INNHold

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
SPØR SVORKA	12
DET RASKESTE INTERNETTET	13
KUNDEARRANGEMENT	14
STORMEN AMY	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.

Forretningsside

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.

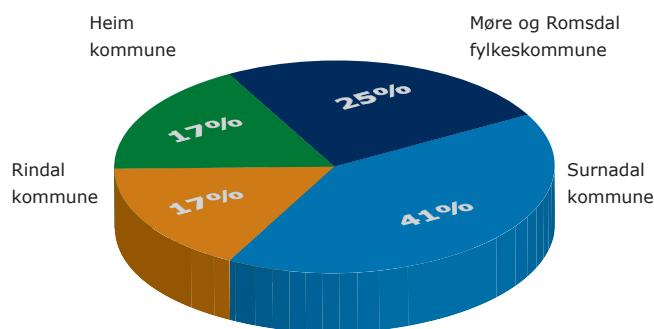
Svorka skal delta i forretningsutvikling innen eksisterende forretningsdrift og beslektede områder/bransjer når vi finner det formålstjenlig.

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)	2025	2024
Driftsinntekter	383 794	371 325
Energikjøp/varekostnad	141 674	135 992
Driftskostnader ekskl. avskrivninger	140 603	133 191
Av- og nedskrivninger	54 649	53 733
Driftsresultat	46 867	48 410
EBITDA	101 516	102 142
Finansresultat	-20 880	-19 638
Resultat før skattekostnad	25 987	28 771
Skattekostnad	7 202	6 731
Årsresultat	18 785	22 040



Bedriftens ledelse

Halvard Fjeldvær
Konsernsjef

Ellbjørg Haugen Larsen
Konsernleder økonomi

Linn Wærdahl-Schei Hamnes
Konsernleder marked

Sylvia Stokke
Konsernleder kunde

Håkon Solvik
Konsernleder teknologi

Kjetil Halle
Daglig leder nett

Konsernstyret i 2025

Nina Kolltveit Sæter
Styreleder

Ola T. Heggem
Nestleder

Kjell Johan Larsen
Styremedlem

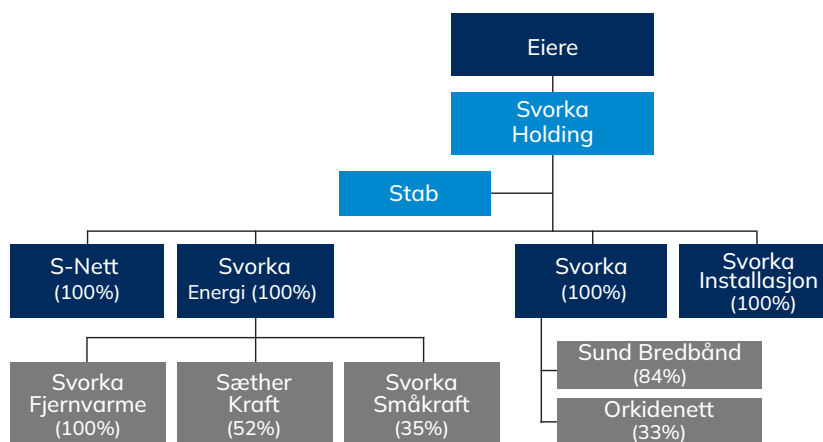
Hanna Belsvik Lund
Styremedlem

Marte Halvorsen
Styremedlem

Henning Torset
Styremedlem

Vegard Mossing
Ansattrepresentant

Leif Roger Bergheim
Ansattrepresentant



Nøkkeltall Svorka	2025	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Totalkapitalrentabilitet	5,4 %	6,1 %	8,7 %	9,0 %	5,9 %	7,8 %	8,0 %	7,5 %	6,0 %	7,1 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	5,0 %	6,1 %	11,5 %	14,1 %	8,7 %	12,8 %	11,2 %	12,4 %	7,3 %	9,3 %
Likviditetsgrad 1	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6
Egenkapitalandel	36,8 %	37,7 %	36,9 %	37,0 %	35,1 %	33,5 %	33,2 %	32,1 %	33,1 %	33,2 %
Driftsinntekter per årsverk (tusen kr)	4 061	3 658	4 120	3 793	3 454	3 080	3 516	3 169	2 680	2 692
Årsresultat per årsverk (tusen kr)	199	217	411	502	285	399	321	322	178	221
Antall ansatte 31.12.	97	103	108	93	87	81	79	83	84	83
Antall årsverk	95	102	96	90	85	79	78	80	79	78
Produsert GWh Hydro Power	115	72	93	106	98	110	94	78	104	95
Årsresultat per aksje (kr)	14 450	16 954	30 492	34 542	18 657	24 172	19 298	19 742	10 843	13 171
Avkastning monopoldel (nettvirksomhet)	4,9 %	6,7 %	8,9 %	8,1 %	4,7 %	4,8 %	4,4 %	7,8 %	4,4 %	6,5 %
EBITDA-margin bredbånd	45 %	42 %	43 %	42 %	41 %	51 %	50 %	44 %	41 %	37 %

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.

Støtte og sponning

Svorka tar ansvar i lokalmiljøet gjennom betydelige bidrag til lokale organisasjoner og arrangement. Totalt har Svorka i 2025 bidratt med ca. MNOK 2,0 til gode formål i regionen.

Eierne

Svorka bidrar med utbytte 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 14,5 til våre eiere i 2025.

Direkte verdiskapning fra Svorka	2025 MNOK	2024 MNOK
Betalt skatt på selskapets inntekt	2,0	7,3
Skatt på inntekt – egne ansatte	21,3	20,4
Arbeidsgiveravgift	5,9	5,6
Forbruksavgift og avgift Enova	21,1	22,4
Merverdiavgift	101,7	112
Sum direkte verdiskapning	151,9	167,6

Eiernes uttak	2025 MNOK	2024 MNOK
Utbytte utbetalt	10,0	15,0
Renter ansvarlig lån	0,0	0,0
Eiendomsskatt	3,8	3,9
Verdi konsesjonskraft*	0,7	1,2
Sum utbetalinger	14,5	20,1

*) Verdi av konsesjonskraft regnes som forskjellen mellom pris på konsesjonskraft og den gjennomsnittlige spotprisen i kraftregion NO3 i 2025 (25 øre/kWh.).



NETT

Hovedoppgaven til nettselskapet er å sørge for at strømmen kommer trygt og pålitelig fram til kundene.

S-Nett AS leverte ved utgangen av 2025 strøm til 7221 kunder (7164). Den generelle leveringspåliteligheten vurderes som god.

Året 2025 var imidlertid preget av flere strømbrudd enn normalt. Den viktigste enkeltårsaken var stormen «Amy», som i oktober rammet forsyningsområdet hardt og medførte omfattende skader på strømmettet. Dette førte til flere og til dels langvarige avbrudd for kundene. Hendelsene resulterte i økte kostnader knyttet til ikke levert energi (KILE). KILE-ordningen innebærer at nettselskapenes inntekter reduseres ved avbrudd i strømforsyningen. De omfattende avbruddene i 2025 ga derfor høyere KILE-kostnader enn et normalår, totalt MNOK 8,8 (MNOK 3,7). I tillegg til stormen «Amy» var det også enkelte andre hendelser og krevende værforhold gjennom året som bidro til økt avbruddsomfang.

Alle større hendelser er gjennomgått i etterkant. Erfaringene viser at håndteringen av situasjonene fungerte godt, og at beredskapen var tilfredsstillende. Samtidig er det identifisert tiltak, herunder også forebyggende tiltak, som ytterligere vil styrke robustheten i møte med tilsvarende hendelser i fremtiden. Arbeidet med beredskap og beredskapsrutiner er derfor ytterligere skjerpet i løpet av året.

Rettarbeid etter uvær og feilsituasjoner har også medført høyere driftskostnader enn normalt. Til tross for dette har den løpende driften vært god, og det er gjennomført investeringer i strømmettet på MNOK 14 (MNOK 13). Investeringene er i hovedsak knyttet til forsterkning og modernisering av nettet, og vil bidra til økt forsyningssikkerhet i årene fremover.

Vedlikehold av strømmettet har ellers vært på et normalt nivå, og det arbeides fortsatt systematisk og godt med risikobasert vedlikehold for å sikre en stabil og effektiv drift.

Den totale innmatingen av energi i regional- og distribusjonsnettet var 191 GWh (192 GWh). Tapet i nettet var 13,3 GWh (12,2 GWh).

Inntektsrammen for S-Nett AS ble av NVE fastsatt til MNOK 65,7 for 2025. Driftsresultatet ble MNOK 14,4 (MNOK 18,8).

Nettselskapet hadde ingen større HMS-avvik i 2025. Sykefraværet var 1,0 % (1,3 %).

Forsyningsområdet	2025	2024
Forsyningsområde	2300 km2	2300 km2
Innbyggertall	9521	9506
Regional- og distribusjonsnett	1434	1423 km
Antall nettstasjoner	576	575
Antall målepunkt	7221	7 164

KRAFTMARKEDET

I 2024 og 2025 har kraftmarkedene vært gjennom store endringer. Overgangen til flytbasert markedskobling har gitt bedre utnyttelse av kraftnettet, men også tidvis uventede prisutslag og kraftflyt. Det er innført 15 minutters tidsoppløsning i alle kraftmarkeder og automatisert balansering. Endringene er viktige for framtidens energisystem, men har også vært krevende for bransjen. Prognose- ring av priser er blitt vanskeligere, og vi har opplevd flere ekstreme prisspikere i balansemarkedet på over 100 kr/kWh, både i Midt-, og Nord-Norge.

2025 var et mildt og vått år med store prisforskjeller mellom nord og sør. Første halvår hadde svært mye nedbør, og til tross for en tørr sommer endte året med rekordproduksjon i Norge på 161,9 TWh. Midt- og Nord-Norge fikk uvanlig mye nedbør, og sammen med et allerede stort strukturelt kraftoverskudd førte dette til et historisk vannoverskudd i kraftsystemet. Det er aldri tidligere registrert så høye magasinnivåer gjennom vinter og vår i disse områdene. Resultatet var svært lave priser store deler av året, i tillegg til betydelige vanntap. Nord-Norge endte med omtrent samme gjennomsnittspris som i ekstremåret 2020, mens Midt-Norge fikk en årspris på 24,7 øre/kWh, 8 øre/kWh lavere enn i 2024. Prisen i Midt-Norge ble løftet av høyere priser i fjerde kvartal, hovedsakelig fordi produsentene fikk bedre kontroll på magasin- fyllingen. Kuldeperioder og islegging i store elver i Nord-Sverige bidro også, i tillegg til driftsettelsen av den nye 420 kV-ledningen mellom Aurland og Sogndal 30. oktober, som ga økt kapasitet mellom Midt-Norge og Vestlandet.

I Sør-Norge var prisbildet motsatt. Lite nedbør gjennom vinter og sommer, lave tilsig og lavere magasin-fylling enn normalt førte til høyere priser enn året før. De tre sørlige prisområdene endte med årspriser mellom 55 og 77 øre/kWh, med Sør-Vestlandet høyest og Vestlandet lavest. Driftsettelsen av ledningen mellom Sogndal og Aurland ser ut til å ha svekket priskoblingen mellom Østlandet og Vestlandet.

Utsiktene framover

2026 ser ut til å bli et svært godt år for kraftprodusentene i Midt-Norge. En kald vinter med lite nedbør har gitt høye priser. Lav magasin-fylling og lite snø tilsier lavt produksjonsvolum, men høye priser store deler av året. Nord-Norge er det eneste området med mer vann på lager enn normalt, og ventes derfor å få landets klart laveste priser. Svak hydrologi løfter den midtnorske prisen nærmere de sørnorske nivåene.

Uroen i Midtøsten og stengningen av Hormuzstredet skaper betydelig uro i energimarkedene. Høyere gasspriser smitter over på strømprisene i Europa. For sommerprisene i Norge er dette trolig mindre utslagsgivende, da det ventes mye billig import fra Europa. Produksjonen av sol- og vindkraft i nabolandene blir derfor svært viktig. Mot neste vinter vil gassprisene få større betydning. Dersom Hormuzstredet forblir stengt over tid og den svake hydrologien vedvarer, kan prisene bli svært høye.

Den varslede sterke forbruksveksten lar fortsatt vente på seg og ser ut til å bli lavere enn tidligere antatt. Flere store industriprosjekter er utsatt, redusert eller trukket tilbake. Batteri- og hydrogenproduk- sjon, som var spådd å gi betydelig etterspørselsvekst, er i stor grad satt på pause i Norden. I stedet er det datasentre som ser ut til å gi den største forbruksøkningen på kort sikt.

Et stort kraftoverskudd i normalår i de nordligste prisområdene i Norge og Sverige gjør prisene ekstra værfølsomme de nærmeste årene. Overskuddet ventes gradvis å reduseres, noe som over tid vil gi mindre prisforskjeller innad i landet. En svakere kraftbalanse og bedre nettkapasitet kan føre til at Midt-Norge blir tettere koblet mot Vestlandet. I Sør-Norge forventes en svakt fallende pristrend, i takt med lavere prisnivå på kontinentet. Høye gasspriser kan endre dette bildet, men den omfattende utbyggingen av forny- bar energi reduserer behovet for gass. Usikkerheten er stor, men økende andel uregulerbar produksjon tilsier fortsatt store prissving- ninger og et høyere prisnivå enn før den europeiske energikrisen.

Utvikling i eget selskap

Salg til sluttbrukere er økt med 23,5 GWh fra 2024 til 2025, og totalt volum for 2025 ble 191 GWh. Lokale kunder utgjør en markedsandel i Svorkas nettområde på ca. 75 %. De fleste privatkunder velger spotpris-produkter, mens en andel av nærings- kundene fortsatt velger fastpris-produkter. Svorka sikrer fastpris- produkter til områdepris, og har dermed ikke sikringsgevinster på sluttbrukersalg.



PRODUKSJON

Svorka har i 2025 hatt eierskap i 9 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. Øvre og Nedre Skorilla i Heim og Setergrytå kraftverk i Surnadal inngår i selskapet Svorka Småkraft AS hvor Svorka har en eierandel på 35 % og Småkraft AS en eierandel på 65 %. I tillegg kommer Svorka Fjernvarme som eies 100 % av Svorka.

Produksjon vannkraft (GWh)	Svorka og Nordsvorka	Valsøyfjord	Brandåa	Grytdalen	Kysinga	Sum
Middelproduksjon	61,5	18,0	15,5	5,0	4,0	104,0
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		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
Produksjon 2024	39,0	14,8	11,9	2,3	4,0	72,0
Produksjon 2025	63,9	21,1	13,8	5,3	4,0	108,1

*) Produksjonstall er ikke inkludert kraftverkene som inngår i selskapet Svorka Småkraft AS.

I 2025 ble total vannkraftproduksjon 108 GWh, hvorav 6 GWh er konsesjonskraft til Surnadal og Heim kommune. Oppnådd pris (inkl. valuta og finansiell sikring, men eksklusiv konsesjonskraft) i 2025 ble 29 øre per kWh, som er ca. 18 øre lavere enn oppnådd i pris i 2024. Året var preget av svært lave kraftpriser i Midt-Norge helt frem til senhøsten.

To av våre vannkraftverk (Svorka og Valsøyfjord) har magasin. Total magasinfylling ved utgangen av året 2025 var 12,3 GWh som tilsvarer en fyllingsgrad på 77 %. Magasinfylling ved utgangen av

de siste 10 årene har variert fra laveste 5,6 GWh i 2023/2024 til høyeste 17,4 GWh i 2016.

Fjernvarmesentralen har levert 5,7 GWh til 25 kunder i 2025. Produksjon baseres hovedsakelig på bioråstoff, og total bioandel ble på 80 % i 2025.

Svorka har driftsansvar for kraftverkene som inngår i selskapet Svorka Småkraft AS.

KORT OM DE ENKELTE PRODUKSJONSANLEGG:

Svorka og Nordsvorka kraftverk:

I 2025 ble det levert totalt 125 GWh inn på nettet fra Svorka kraftverk og 9,3 GWh fra Nordsvorka kraftverk. Dette i kontrast til året i forveien da det ble levert henholdsvis 76 GWh og 7 GWh. Gjennomsnitt for perioden 2016 – 2025 var henholdsvis 109 GWh for Svorka kraftverk og 9 GWh for Nordsvorka kraftverk. Det høye produksjonsvolumet skyldtes hovedsakelig et svært vått første halvår. Magasinfyllingen var høy ved inngangen av året. Under snøsmeltingen var det ikke mulig å holde unna vannet og det oppstod et vanntap tilsvarende 10,6 GWh produksjon. En varm og tørr sommer, fulgt av den årlige revisjonen av kraftverkene førte til lav produksjon i tredje kvartal. Under den årlige revisjonen ble det avdekt feil ved Nordsvorka kraftverk som var uforenelig med videre drift. Dette førte til at kraftverket var ute av drift i nesten 3 måneder.

Felles for de øvrige kraftverkene:

God drift gjennom året og mye nedbør første halvår resulterte i store produksjonsvolum. Med unntak av Kysinga, leverte kraftverkene 111-123 % av normalproduksjonen. Størst overskudd på magasin-kraftverkene. Kysinga leverte på normalen. Ingen større driftsproblemer



INSTALLASJON

Svorka-konsernet driver elektro- og tele-/fiberinstallasjon gjennom datterselskapet Svorka Installasjon AS. Selskapet ble etablert 1. oktober 2023 som følge av fusjonen mellom de heleide selskape-ne El-Co AS og Real Installasjon AS. Virksomheten har hovedkontor i Rindal, med avdelinger og montørstasjoner i Orkanger, Meldal og Surnadal.

Elektro

Elektroavdelingen tilbyr et bredt spekter av elektrotjenester. Hoveddelen av omsetningen kommer fra nyinstallasjoner og servi-ceoppdrag for privatkunder, offentlige virksomheter, og industri- og næringskunder. Aktiviteten har vært høy gjennom hele 2025, med en god balanse mellom små og store prosjekter.

Det har vært en positiv utvikling innen salg av større ladeanlegg for lastebiler. Selve monteringsarbeidet for disse anleggene vil i hovedsak bli gjennomført i 2026. Salget av varmepumper har hatt en moderat nedgang, fra 120 enheter i 2024 til 104 enheter i 2025. Samtidig har salget av hjemmeladere til elbil økt betydelig, fra 80 til 140 enheter i løpet av året.

Det har blitt arbeidet målrettet med å styrke elektroavdelingen i Orkland, for bedre å tilpasse kapasiteten til oppdragsmengden i området. Som ellers i bransjen, er det utfordrende å rekruttere og beholde kvalifiserte elektrikere, noe som stiller krav til både kompetanseutvikling og arbeidsplanlegging.

Telekom og fiber

Telekom- og fiberavdelingen arbeider med oppfølging og koordine-ring av underentreprenører og interne ressurser i forbindelse med fiberutbygging innenfor Svorka sitt definerte markedsområde. Avdelingen har også ansvar for drift, service og vedlikehold av Svorka sitt fibernett, samt leveranser til bredbåndskunder.

Virksomheten omfatter videre installasjon av bredbånds- og TV-tjenester til privatkunder, samt borettslag og sameier. Telekom-avdelingen er den største operative enheten i selskapet når det kommer til fiberarbeid, og majoriteten av montørene i felt er tilknyttet denne. All nyansettelse av montører som arbeider med bredbånd og fiber skjer i Svorka Installasjon AS.

Avdelingen har også ansvar for oppfølging av bedriftskunder. Både bedriftsmarkedet og leveranser til borettslag og sameier har over tid utviklet seg til viktige satsingsområder for Svorka. Bemanningen tilpasses sesongvariasjoner i oppdragsmengden. Aktiviteten er normalt høy i perioden fra april til desember, og det kan i denne perioden være behov for å leie inn ekstra personell for å sikre måloppnåelse. Perioden fra januar til april er vanligvis preget av lavere aktivitet og noe redusert oppdragsmengde.

Samlet vurdering

På samme måte som i 2024 har også 2025 vært et svært travelt år for Svorka Installasjon AS. Med god tilgang på oppdrag, oppnådde selskapet en fin økning i omsetningen. Det har gjennom året blitt arbeidet systematisk med å forbedre flyt og effektivitet i arbeids-prosessene, både for montører ute i felt og for administrative funksjoner.

Med et fortsatt høyt pris- og kostnadsnivå er det nødvendig med vedvarende fokus på effektiv drift, god ressursutnyttelse og høy faktureringsgrad for å sikre tilfredsstillende lønnsomhet også fremover.



Resultat datterselskap (tusen kr)	S-Nett AS		Svorka Energi AS		Svorka AS		Svorka Fjernvarme AS		Svorka Installasjon AS	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Driftsinntekter	87 712	90 054	36 464	42 984	216 530	200 573	5 937	6 979	52 381	45 791
Driftsresultat	14 402	18 849	9 228	15 305	26 723	21 198	545	1 648	1 705	29
Årsresultat	6 789	9 699	1 027	7 750	14 037	7 669	86	839	1 132	-264
Totalkapital	302 300	301 123	210 953	206 366	500 932	462 474	18 179	19 355	22 964	19 594
Antall årsverk	18	20	4	4	33	36	0	0	32	32

BREDBÅND OG TV

Forretningsområdet for bredbånd og TV, tidligere Svorka Bredbånd AS, er i dag en del av markedsselskapet Svorka AS. Relatert til bredbåndsatsingen har Svorka AS i 2025 hatt eierskap i selskapene Sund Bredbånd AS (84 %) og Orkidenett AS (33 %). Samlet bidro selskapene med positivt resultat.

Bredbåndsatsingen i Svorka har hatt sterk vekst siden det strategiske valget om å vokse gjennom fiberutbygging utenfor eierkommunene i 2016. Satsingen har vært et av de viktigste virkemidlene for å bygge Svorka som merkevare i en større region. Markedsområdet for bredbånd strekker seg i dag fra Trondheim til Halsafjorden, og bortsett fra eierkommunen Surnadal er hoveddelen av kundemassen nå i Trøndelag. Svorka har vært en betydelig bidragsyter til god fiberdekning i Orkland, Skaun, Melhus og søndre deler av Trondheim kommune, og har med dette bidratt til å styrke både bosetting og næringsaktivitet i disse områdene. Selskapet har samtidig befestet posisjonen som en sterk lokal og regional bredbåndsaktør.

Omsetningen i 2025 var på ca. MNOK 134, en vekst på ca. 10 % fra MNOK 122 i 2024. Selskapet viderefører dermed en sterk veksthistorikk i en bransje der vekst gjennom ny fiberutbygging gradvis blir mer krevende. Siden 2016 er det investert over 500 millioner kroner i fiberutbygging, og Svorka koblet i 2025 opp ca. 800 nye fiberkunder, samtidig som arbeidet med integrasjon og videreutvikling av kundemassen fra RealNett fortsatte etter overtakelsen i 2024.

En stadig større del av den organiske veksten kommer nå i Trondheim, som har utviklet seg til å bli et viktig marked for Svorka. Samtidig er konkurransen økende, både fra etablerte fiberaktører og fra alternative aksessformer. Noe avgang i kundemassen må fortsatt regnes med, særlig knyttet til overgang fra radiobasert

bredbånd til fiber, men også som følge av sterkere konkurranse i allerede utbygde fiberområder.

Resultatene for bredbåndsatsingen har over tid vært gode, med EBITDA-margin på 45 % i 2025 og historisk på et nivå som ligger høyt sammenlignet med bransjen. Investeringer og ressurser går i hovedsak til videre fiberutbygging, fortetting, kapasitetsøkning og kvalitetsforbedringer i eksisterende nett. Det ble i 2025 investert for ca. MNOK 50 innen bredbåndsområdet.

Det norske bredbåndsmarkedet er inne i en ny fase. Mye av fiberutbyggingen i kommersielt lønnsomme områder er gjennomført, og veksten fremover vil i større grad komme fra fortetting i eksisterende områder, bedriftsmarkedet, hytte- og fritidsmarkedet, borettslag/sameier og økt tjenestebredde mot eksisterende kunder. Svorka har fortsatt uforløst potensial i markedsområdet, men færre nye utbyggingsområder og økt konkurranse gjør at kommersiell presisjon, kundeopplevelse og effektiv drift blir stadig viktigere.

Regulering og åpning av fibernett for leveranser fra andre aktører er fortsatt et sentralt tema for bredbåndsbransjen. Nkom har de siste årene arbeidet med nye analyser av bredbåndsmarkedene, og frivillig åpning av fibernett på rimelige og rettferdige vilkår fremstår nå som et mulig alternativ til mer omfattende sektorspesifikk regulering. Nkom har samtidig gjort det tydelig at frivillig åpning må gi reell konkurranse og reelle valgmuligheter for kundene dersom den skal erstatte regulering. Dette vil kunne påvirke konkurransebildet, forretningsmodeller og krav til operasjonell effektivitet i årene fremover. Svorka følger utviklingen tett og vurderer løpende hvordan selskapet best kan posisjonere seg i et mer åpent og konkurranseutsatt bredbåndsmarked.





SPØR SVORKA

Spør Svorka er et kommunikasjonskonsept og en retning for det interne arbeidet, og et resultat av strategien «Svorka møter 2030. Ett selskap i og for samfunnet». Der målet er at Svorka skal bli en ledende samfunnsaktør sør for Trondheim.

Hvordan har vi så tatt dette ut i markeds-, og kommunikasjonsarbeidet?

Det ble utarbeidet en egen Spør Svorka-logo, i tillegg til at det har gitt oss en retning for all kommunikasjon og markedsføring. Vi vil være den som gir svar på det kundene har av utfordringer og spørsmål. Det kan vi gjøre gjennom å dele av fagkunnskapen som fagfolkene våre sitter på i ulike kanaler, slik som når vi informerer om norgespris, faren for skader ved lynnedslag, elsikkerhetstips og fordelene med å lade med elbillader.

Men også gjennom å vise frem samfunnsengasjementet vårt og at vi tar samfunnsansvar, som når vi bygger ut fiberbredbånd i hver krik og krok av markedsområdet vårt. Nettopp for at alle skal ha tilgang til samfunnskritisk infrastruktur som internett.

Her er saken vi publiserte om sjøkabelen mellom Snekvik og Hamnes et godt eksempel.

Sjøkabel mellom Snekvik-Hamnes

Vi har lagt over 1,5 million meter med fiberkabel, og snirklet oss gjennom trange daler og opp bratte lier i over 10 år, men vi går ikke av veien for en fjordkryssing eller to i ny og ne heller.

Tirsdag 26. august nådde fiberutbyggingsprosjektet Snekvik-Hamnes en liten milepæl, da en 1 kilometer lang sjøkabel ble lagt i fjorden mellom Snekvika og Hamnes.

Per Olav Hoem, senior prosjektleder og leder fortetning i Svorka, forteller at dette ikke er første fjordkryssing for Svorka, som blant

annet har lagt ned sjøkabler i Trondheimsfjorden og Halsafjorden tidligere, men det er ikke hverdagskost heller.





Avgjørende med sjøkabel

Sjøkabelen var avgjørende å få på plass for at det i hele tatt skulle være realistisk med fiberbredbånd til Hamnes.

– Ut til Hamnes er det ikke lett å grave seg frem, så den eneste praktiske løsningen ble sjøkabel fra Snekvika. Selve legginga av kabelen tok ikke stort mer enn en time, og ble gjort ved hjelp av innleid båt vanligvis brukt ved oppdrettsanlegg, sier Per Olav.

Der ligger den godt i minst 50 år

Sjøkabelen ligger på bunnen, der den etter hvert vil dekkas med

mudder, mens den festes godt i hver ende ved hjelp av blant annet jordanker. I tillegg graves den ned så langt ut man kommer, noe som gjøres ved stor fjære.

– En slik sjøkabel kan ligge i minst 50 år. I tillegg legger vi den i såkalt trykkrør inn mot stranda, som gir ekstra beskyttelse av kabelen om den skulle komme frem senere og bli utsatt for bølger og slitasje. Uti selve fjorden blir det ikke de store påkjenningene. Så denne ligger nok til jeg blir pensjonist, og vel så det, avslutter Per Olav.

HURRA, VI HAR DET RASKESTE INTERNETTET!

Fiberbredbåndet vårt kom meget godt ut av fartstestene, utført av Ookla til deres «Norway Speedtest Connectivity Report H1 2025». Der slo vi våre argeste konkurrenter og gikk til topps på målingene i både Trøndelag og Møre og Romsdal.

Dette ble selvfølgelig alle som jobber med bredbånd i Svorka spesielt fornøyde med, slik som Håkon Solvik, konsernleder teknologi og sterkt delaktig i fiberbredbånd-satsingen vår.

På spørsmål om hvordan dette var mulig, oppsummerer han det slik, «Vi har topp moderne kjernett og utstyr. I tillegg til flinke folk!»





KUNDEARRANGEMENT I 2025

Kundefordelene er en måte å knytte kundene tettere til oss på. Et ledd i dette er ulike kundearrangement, både lokalt, men også i Orkland.

En stor suksess har vært utdelingen vår av badebilletter, bare under familiedagen på Svorka delte vi ut nesten 700 badebilletter i løpet av noen få timer. Det samme må vi kunne si at familiedagen på plassen utenfor Svorka-bygget har vært.



Familiedagen ble arrangert 21. juni, under Midtsommer i Surnadal. Det har vært ATV-kjøring, aktiviteter fra Vitensenteret, gratis vafler og kaffe, og en jevn strøm med familier innom gjennom hele dagen. Et morsomt og energigivende arrangement for oss. Det at vi samtidig har lagt opp til at kundene får hente seg gratis badebilletter, har gjort at ekstra mange har kommet innom.

Vi har også hatt stand på Orklandbadet og delt ut gratis badebilletter til kundene våre i de nye markedsområdene våre. En fin måte å komme i kontakt med kundene på, og å få vist oss frem på, samtidig som det har vært et hyggelig tiltak som kundene våre har satt pris på.

Til høstferien forsøkte vi med noe nytt. Takket være noen ildsjeler på Svorka ble vi med å arrangere LAN i høstferien, sammen med Power Surnadal. Tross Amy og et kort strømbrydd fikk et tjuetalls ungdommer spilt og kost seg gjennom helga.





STORMEN «AMY» HERJET I OKTOBER

Ekstremværet førte til omfattende skader på strømmettet vårt i Rindal, Surnadal og Heim første helga i oktober. På det meste var over 3000 abonnenter uten strøm. Dette førte til en av de mest krevende feilrettingsoperasjonene, Svorka, noensinne har stått i, i følge, Halvard Fjeldvær.

Store avstander og variert natur skapte utfordringer

Strømmettet vårt strekker seg over et stort og variert område, og med lange avstander. Værforholdene svingte veldig i hele forsyningsområdet vårt, fra sol og blå himmel enkelte steder, til kraftige vindkast opp mot 50 m/sek. andre steder. Dette gjorde feilrettingen under ekstremværet ekstra krevende.

Formidabel innsats – sikkerheten først

Det kraftige uværet gjorde arbeidet uforutsigbart for mannskapet ute, som gjorde en helt formidabel innsats, langt utover det man kan forvente. – Vi hadde folk ute, som opplevde at trær falt ned rundt dem mens de jobbet. Det sier litt om forholdene vi sto i. Når naturkreftene herjer slik, må vi alltid balansere ønsket om rask feilretting med hensynet til tryggheten til de som står i felt, sier Kjetil Halle.

Godt samarbeid med lokalbefolkning og med lokal media

Under slike ekstreme forhold er informasjon og god kommunikasjon viktig. Heldigvis deltok lokalbefolkningen aktivt og ringte inn til vakttelefonen på Svorka, om de så trær på linjene eller andre forhold som hadde bidratt til strømbrudd.

På grunn av den ekstreme pågangen oppdaterte ikke strømstanskartet vårt seg så raskt som vi ønsket, men det ble tatt i bruk tekstmeldinger, jevnlig oppdateringer i sosiale media og på svorka.no for å holde kommunikasjonen med kundene så god og effektiv som mulig.



I tillegg til å informere kundene gjennom våre egne kanaler hadde vi god hjelp og støtte i lokale media som var på og formidlet raskt viktig informasjon gjennom sine kanaler.

Gode tilbakemeldinger fra kunder i ettertid

Tross strømbrudd og utfordringer med internett til tider, er inntrykket at de fleste kunder hadde stor forståelse for de vanskelige forholdene Svorka måtte jobber under, og at de fleste berømmet innsatsen som ble gjort. Noe som viste seg i flere støttende meldinger i blant annet sosiale media, både på egne og andres innlegg i forbindelse med uværet og jobben som ble gjort i tiden etterpå.



STYRETS BERETNING 2025

INNLEDNING

Styret driver kontinuerlig strategi- og målarbeid for Svorka, med utgangspunkt i fortsatt vekst og utvikling av selskapet tross bransjemessige utfordringer. Det blir lagt vekt på lønnsomhet, videre-utvikling av eksisterende forretningsområder og fornyelse.

Kraftåret 2025 var preget av store regionale prisforskjeller, der hydrologi og begrenset overføringskapasitet var de viktigste driverne. Året startet med høy magasinfylling i store deler av landet, spesielt i nord. Det førte til historisk lave priser i nordlige prisområder. Mild vinter og mye nedbør ga kraftoverskudd tidlig i året, spesielt i NO3 og NO4. Utover høsten normaliserte hydrologien seg, og kaldere vær bidro til stigende priser mot slutten av året. Ny «fastprisordning» Norgespris ble innført i oktober. Norgespris har dempet den politiske debatten, men svekket prissignalet for fleksibilitet og energieffektivisering.

I vårt område vi ikke fått tatt del i høye priser gjennom året. Til tross for høy produksjon har svært lave kraftpriser store deler av året gitt svak inntjening på kraftproduksjon. Høye KILE-kostnader og feilrettingsarbeid etter stormen AMY har gitt redusert inntjening på nett. Kundeutviklingen for Svorka sine konkurranseutsatte forretningsområder er fortsatt positiv, men det oppleves samtidig press på marginer som følge av konkurranse.

Det er stor etterspørsel etter nettilknytning, og skal man lykkes med elektrifisering og det grønne skiftet er det behov for både sterkere nett og mer kraftproduksjon. 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 sikkerhets-kompetanse blant egne

ansatte og kontraktører. Svorka har etablert et eget kvalitetssystem basert på NS-EN ISO-9001 standard. Dette består av en HMS-håndbok, prosedyrehåndbok og system for registrering av avvik. Totalt er det registrert 17 avvik. Det er i 2025 registrert 1 mindre alvorlig personskada. Tilsvarende tall for 2024 var 19 avvik og 2 personskader.

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 5 menn og 3 kvinner.

I 2025 har totalt sykefravær vært 4,5 %, hvorav langtidssykefravær utgjør 2,5 %. Tilsvarende tall for 2024 var 7,5 % og 5,9 %. Svorka har vært IA bedrift siden 2002 og jobber kontinuerlig med helse- og trivselsfremmende tiltak.

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



SVORKAS VIRKSOMHET

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

Produksjon

Svorka er eier eller deleier i ni 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. Svorka har inngått samarbeidsavtale med Småkraft AS, og har en eierandel i Småkraft AS på 35%. Småkraft AS omfatter kraftverkene Øvre og Nedre Skorilla i Heim kommune og Setergrytå i Surnadal kommune.

Fjernvarmeanlegget ligger i Surnadal og er heleid av Svorka.

Kraftomsetning

Svorka selger strøm til kunder fordelt over hele landet. Totalt er det i 2025 solgt 191 GWh. Tilsvarende tall for 2024 er 168 GWh. Økning forklares med økt antall kunder.

Områdeprisen for Midt-Norge i 2025 ble 25 øre/kWh, mens systemprisen ble 47 øre/kWh. Tilsvarende tall for 2024 er 33 øre/kWh og 42 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.

Første helga i oktober ble Nord-Europa og Norge rammet av den kraftige stormen AMY. Ekstremværet medførte omfattende skader på strømmettet, og på det meste var over 3000 kunder uten strøm midt på dagen lørdag 4. oktober. Feilretting har pågått kontinuerlig siden stormen.

Bredbånd

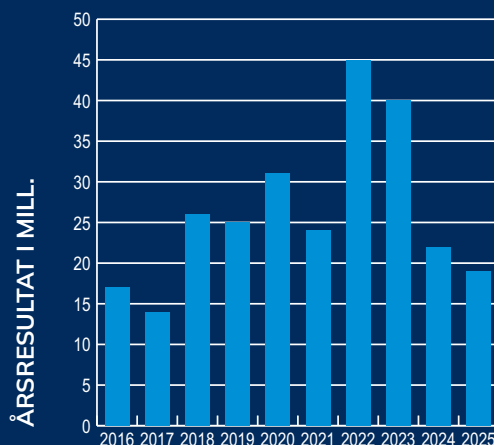
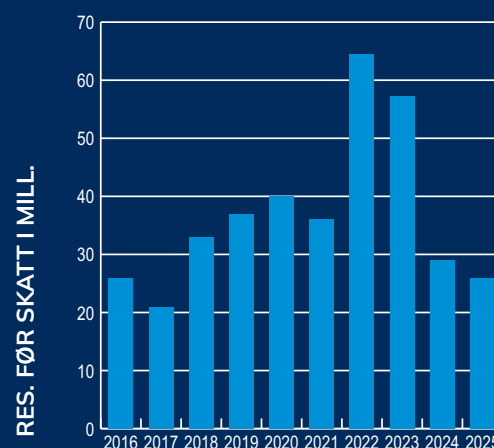
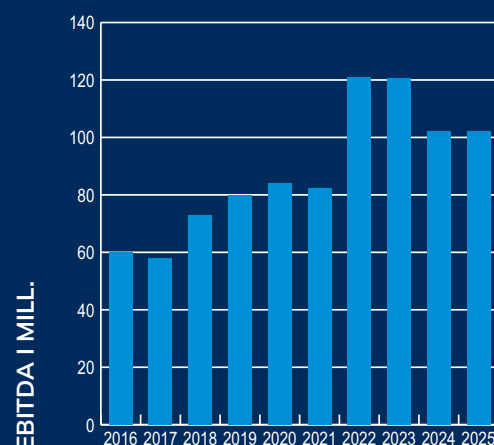
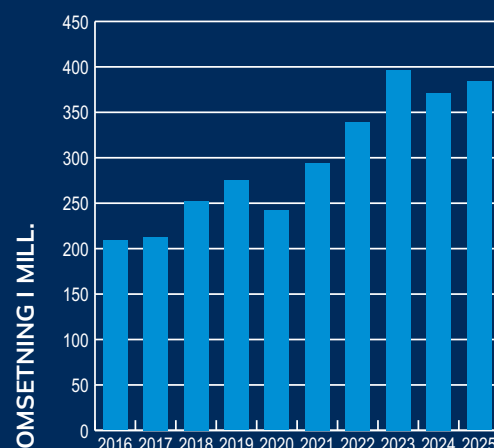
Svorka leverer bredbånds- og TV-tjenester til privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter i Romsdal, Nordmøre, Østerdalen og Trøndelag. Det er gjennomført betydelige investeringer i nye markedsområder i Trøndelag som har gitt positiv resultatutvikling.

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.

Ladestasjoner

Svorka har bygget flere hurtig- og lynladestasjoner på Nordmøre og i Trøndelag.



ØKONOMISKE RESULTATER

Årsresultatet for Svorka Holding AS og Svorka ble MNOK 18,8 for 2025. Tilsvarende årsresultat i Svorka var MNOK 22,0 for 2024. Reduksjon i årsresultat forklares hovedsakelig med lave kraftpriser og høye KILE og feilrettingskostnader som følge av stormen AMY.

Driftsinntektene for Svorka ble MNOK 384 for 2025. Tilsvarende driftsinntekter for Svorka var MNOK 371 for 2024. Driftsinntektene til Svorka er i stor grad avhengig av kraftprisene og inntektsrammen fastsatt av NVE. Lave kraftpriser har gitt redusert inntekt fra kraftproduksjon og høy KILE har gitt redusert inntekt fra nettvirksomheten. Svorka kan vise til fortsatt vekst og økte inntekter fra bredbånds- og installasjonsvirksomheten.

Personalkostnad for Svorka Holding AS ble MNOK 11,8 for 2025. I beløpet inngår honorar til konsernstyret. Personalkostnad for Svorka utgjør MNOK 77 for 2025. Dette er 2,3 % høyere enn tilsvarende personalkostnad for Svorka for 2024.

Avskrivninger for Svorka ble MNOK 55 for 2025. Tilsvarende avskrivninger for Svorka var MNOK 54 for 2024. Det er investert betydelige midler i bredbåndsinfrastruktur som reflekteres gjennom økte avskrivninger. Andre driftskostnader for Svorka ble MNOK 62 for 2025. Tilsvarende driftskostnader for Svorka var MNOK 57 for 2024. Økning forklares hovedsakelig med feilrettingskostnader etter AMY og stor aktivitet innenfor bredbånd og installasjon.

EBITDA (kontantstrøm fra drift) for Svorka ble MNOK 102 for 2025. Dette er tilsvarende nivå som i 2024.

Netto finanskostnader for Svorka ble MNOK 20,9 for 2025. Tilsvarende netto finanskostnader for Svorka var MNOK 19,6 for 2023. 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 7,2 for 2025, noe som tilsvarer en skatteprosent på 27,7%. Tilsvarende skattekostnad for Svorka var MNOK 6,7 for 2024 (23,4%). Av total skattekostnad for 2025 utgjør grunnrenteskatt og betalbar naturressursskatt på vannkraftproduksjon MNOK 1,8.

Det har i 2025 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 10.

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. Krav til åpne fibernett vil gi økt konkurranse og ytterligere prispress.

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 ødeleggelser 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 rehabiliteringer av vårt strømmenn. Kraftprisene i vårt prisområde har i starten av 2026 ligget vesentlig høyere enn gjennomsnitt for 2025. 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 møter 2030».

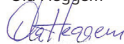
Det er viktig for Svorka å være en lokal bidragsyter, og tilby tjenester som tilfredsstiller våre kunders behov. Gjennom «Svorka møter 2030» skal Svorka bli en ledende samfunnsaktør sør for Trondheim. Svorka skal være førstevalget på internett og strøm, være førende i bygging av vannkraft, utvikle et strømmenn i tråd med næringslivets behov og levere på bærekraft og beredskap.

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. Med årene har Nettalliansen vokst til 21 små og store nettselskaper, og betjener 150.000 nettkunder og har ca. 600 ansatte. Det gjør at Svorka gjennom Nettalliansen henter ut stordriftsfordeler, samhandlingsgevinster og innovasjon i et mye høyere tempo enn tidligere.

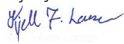
Styret vil takke alle ansatte for godt samarbeid og en god innsats i 2025.

Surnadal 31.12.2025 / 17.04.2026

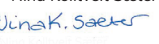
Olav Heggem



Kjell Johan Larsen



Nina Kolltveit Sæter

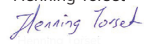


Ingebrigt Henden

(vara for Hanna B. L. Lian)



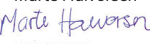
Henning Torset



Vegard Møssing



Marte Halvorsen



Leif Roger Bergheim



RESULTATREGNSKAP 2025

Svorka Holding AS

(Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2024	2025		Note	2025	2024
		DRIFTSINNTEKTER			
0	0	Energisalg		133 118	135 814
0	0	- El.avgifter		-19 397	-20 638
0	0	Netto Energisalg		113 721	115 176
0	0	Nettinntekter inkl mer-/mindreinntekt		79 453	81 515
0	0	Bredbåndsinntekter		133 878	122 103
13 051	13 661	Andre driftsinntekter		56 742	52 531
0	0	Gevinst ved avgang driftsmidler		0	0
13 051	13 661	Sum driftsinntekter	1	383 794	371 325
		DRIFTSKOSTNADER			
0	0	Energikjøp og overføringer		91 251	89 740
90	52	Annet varekjøp		50 423	46 251
13 927	11 818	Lønnskostnader	2,3	76 954	75 331
271	364	Avskrivninger	4	54 649	53 733
7 381	7 163	Annen driftskostnad	2,5	62 249	56 893
0	0	Tap på fordringer		1 400	967
21 670	19 397	Sum driftskostnader		336 927	322 915
-8 619	-5 736	DRIFTSRESULTAT		46 867	48 410
		FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
24 854	22 985	Inntekt på investering i datterselskap	6	0	0
0	0	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	6	1 762	1 461
31 216	27 147	Renteinntekter	7	5 370	9 026
0	0	Andre finansinntekter		269	200
		Nedskrivning investering tilknyttet selskap		0	-525
-26 114	-26 779	Rentekostnader		-28 234	-29 171
-79	0	Finanskostnader		-48	-629
29 877	23 353	Netto finansposter		-20 880	-19 638
21 258	17 617	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		25 987	28 771
-782	-1 168	Skattekostnad på ordinært resultat	8	7 202	6 731
22 040	18 785	ORDINÆRT RESULTAT ETTER SKATTEKOSTNAD		18 785	22 040
22 040	18 785	ÅRSRESULTAT		18 785	22 040
		Minoritetsandeler	9	0	0
		ÅRSRESULTAT ETTER MIN.ANDELER		18 785	22 040
		Opplysninger om avsetninger til:			
10 000	10 000	Avsatt til utbytte	9		
		Avsatt til dekning av tidligere tap	9		
12 040	8 785	Avsatt til egenkapital	9		
22 040	18 785	Sum disponert			

BALANSE PR. 31.12.2025

Svorka Holding AS

(Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2024	2025		Note	2025	2024
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
805	315	Utsatt skattefordel	8	0	0
0	0	Andre immaterielle eiendeler	4	1 341	1 832
805	315	Sum immaterielle eiendeler		1 341	1 832
Varige driftsmidler					
0	0	Kraftverk og overføringsanlegg	4	352 156	346 565
0	0	Anlegg under utførelse	4	0	0
0	0	Forretningsbygg	4	59 804	61 287
0	0	Tomter og bygninger	4	7 041	7 041
0	0	Fjernvarmeanlegg	4	12 847	13 744
0	0	Bredbåndsanlegg og kabel-TV	4	416 156	396 077
0	0	Andre anlegg	4	8 732	8 341
1 293	1 613	Maskiner, inventar og driftsløsøre	4	18 033	18 376
1 293	1 613	Sum varige driftsmidler		874 768	851 432
Finansielle anleggsmidler					
370 403	387 511	Investeringer i datterselskap	6	0	0
430 111	426 745	Lån til datterselskap	7,10	0	0
0	0	Investeringer i tilknyttet selskap	6	50 566	41 811
0	0	Lån til tilknyttet selskap	7	0	0
0	0	Andre fordringer		745	872
0	0	Pensjonsmidler	3	14 924	12 427
0	0	Andre langsiktige aksjer	11	7 716	7 716
800 514	814 255	Sum finansielle anleggsmidler		73 951	62 826
802 612	816 184	Sum anleggsmidler		950 060	916 090
OMLØPSMIDLER					
0	0	Varebeholdning	12	6 058	6 364
101	73	Kundefordringer	7	20 638	29 499
208	200	Andre fordringer	7	48 353	23 256
38 938	28 002	Transaksjonskonto i flerkontoordning	7	0	0
4 011	16 050	Fordring på konsernselskap	7	0	0
0	0	Mer-/mindreinntekt		0	0
43 258	44 324	Sum fordringer		68 991	52 755
0	0	Markedsbaserte aksjer	11	615	627
0	0	Kontanter og bankinnskudd	13	633	793
43 258	44 324	Sum omløpsmidler		76 297	60 538
845 870	860 508	SUM EIENDELER		1 026 358	976 628

BALANSE PR. 31.12.2025

Svorka Holding AS		(Alle tall i NOK 1000)		Svorka	
2024	2025		Note	2025	2024
		EGENKAPITAL			
		Innskutt egenkapital			
2 600	2 600	Aksjekapital	9,14	2 600	2 600
231 723	217 523	Overkurs	9	217 523	231 723
234 323	220 123	Sum innskutt egenkapital		220 123	234 323
		Opptjent egenkapital			
0	0	Minoritetsandeler	9	-40	-40
134 347	157 332	Fond for vurderingsforskjeller	9	157 332	134 347
0	0	Annen egenkapital	9	-44	-44
134 347	157 332	Sum opptjent egenkapital		157 248	134 263
368 670	377 455	Sum egenkapital		377 371	368 586
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelser			
0	0	Utsatt skatteforpliktelse	8	55 647	50 437
0	0	Andre avsetninger for forpliktelser		4 023	4 373
0	0	Pensjonsforpliktelser	3	0	0
0	0	Sum avsetning for forpliktelser		59 670	54 810
		Annen langsiktig gjeld			
396 500	396 500	Gjeld til kredittinstitusjoner	10	396 500	396 500
0	0	Annen langsiktig gjeld		12 000	5 700
396 500	396 500	Sum annen langsiktig gjeld		408 500	402 200
		Kortsiktig gjeld			
68 223	67 976	Gjeld til kredittinstitusjoner	10	67 976	68 223
		Transaksjonskonto i flerkontoordning	7	0	0
624	3 340	Leverandørgjeld	7	69 943	41 029
0	0	Betalbar skatt	8	1 992	2 040
648	2 968	Skyldig offentlige avgifter		13 998	16 973
10 000	10 000	Skyldig utbytte	9	10 000	10 000
1 205	2 269	Annen kortsiktig gjeld	7	16 908	12 268
0	0	Mer-/mindreinntekt	5	0	0
0	0	Avsatt til tap på kraftkontrakter		0	500
80 700	86 553	Sum kortsiktig gjeld		180 817	151 032
477 200	483 053	Sum gjeld		648 987	608 042
845 870	860 508	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 026 358	976 628

Surnadal, 31.12.2025 / 17.04.2026

Surnadal, 31.12.2025 / 17.04.2026


 Ola Heggen


 Nina Kolltveit Sæter

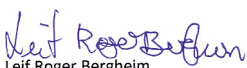

 Henning Torset

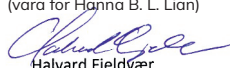

 Marte Halvorsen


 Kjell Johan Larsen


 Ingebrigt Henden
 (vara for Hanna B. L. Lian)


 Vegard Mossing


 Leif Roger Bergheim


 Halvard Fjeldvæ

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2025

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 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 markedsværdien 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 selskaperes 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.

Kraftverk:

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.

Nye konsesjonsvilkår for Svorkareguleringen (Svorka kraftverk) fører til økte investeringer i kraftverket.

Anleggstilskudd:

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

NOTE 1 SALGSINNTEKTER

(Alle tall i 1000)

Virksomhetsområde	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Nettvirksomhet (monopoldel)	-	-	80 785	82 527
Kraftomsetning	-	-	78 390	72 922
Kraftproduksjon	-	-	30 642	35 370
Fjernvarme	-	-	5 905	6 947
Bredbåndstjenester	-	-	134 105	122 337
Elektroinstallasjon	-	-	52 381	45 791
Konserninterne administrative tjenester	13 361	12 735	-	-
Øvrig virksomhet	300	316	1 587	5 431
Sum	13 661	13 051	383 794	371 325
Geografisk fordeling				
Norge	13 661	13 051	383 794	371 325
Utlandet	-	-	-	-
Sum	13 661	13 051	383 794	371 325

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

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Lønninger	9 385	9 775	65 067	60 215
Arbeidsgiveravgift	681	772	5 838	5 653
Pensjonskostnader	1 002	1 033	4 452	5 807
Andre ytelser	750	2 348	1 597	3 655
Sum	11 818	13 927	76 954	75 331

Gjennomsnittlig antall ansatte i løpet av regnskapsåret har vært 9 i Svorka Holding AS og 97 i Svorka.

Godtgjørelser

Lønn og andre ytelser

Godtgjørelse

Ingen ansatte har lån i selskapet.

Konsernsjef

1948

Styret

690

Revisjonshonorar	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Lovpålagt revisjon	124	105	590	595
Andre tjenester	0	0	0	0
Sum	124	105	590	595

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 personalkostnader 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 actuarielle forutsetninger. Pensjonsmidler måles til virkelig verdi, og reduserer pensjonsforpliktelse i balansen.

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Årets opptjening	-	-	136	228
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	-	-	2 697	2 364
Avkastning på pensjonsmidler	-	-	-4 880	-4 156
Resultatført estimatavvik	-	-	-18	977
Resultatført planendring	-	-	-	-
Administrasjonskostnad og arb.avgift	-	-	-17	3
Netto pensjonskostnad lukket ordning	-	-	-2 082	-585
Premie innskuddspensjon og privat AFP	1 002	1 033	6 534	6 392
Netto pensjonskostnad	1 002	1 033	4 452	5 807

Forts. NOTE 3 PENSJONER

(Alle tall i 1000)

Opptjente pensjonsforpliktelser pr 31.12.	-	-	73 165	73 274
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnete pensjonsforpliktelser pr 31.12.	-	-	73 165	73 274
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr 31.12.	-	-	88 307	85 042
Netto forpliktelse før arb.avgift	-	-	-15 142	-11 768
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-	-	1 187	162
Arbeidsgiveravgift	-	-	-969	-820
Netto pensjonsforpliktelse (midler) lukket ordning	-	-	-14 924	-12 426

Økonomiske forutsetninger:	2025	2024
Diskonteringsrente	3,90 %	3,90 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	4,00 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	6,20 %	5,90 %
Forventet G-reg./pensjonsreg.	3,75 %	3,75 %
Forventet pensjonsregulering	2,75 %	3,00 %

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:

	Felles IKT inventar osv.	Sum
Andre driftsmidler:		
Anskaffelseskost pr 1.1	2 055	2 055
Tilgang i året	685	685
Avgang til anskaffelseskost	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	2 740	2 740
Samlede av- og nedskrivninger	1 126	1 126
Bokført verdi 31.12.	1 613	1 613
Årets ordinære avskrivning	364	364
Prosentstøt 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	2 454	3 104
Tilgang til anskaffelseskost			0
Avgang til anskaffelseskost		0	0
Anskaffelseskost 31.12.	650	2 454	3 104
Samlede av- og nedskrivninger	0	1 763	1 763
Bokført verdi 31.12.	650	691	1 341
Årets ordinære avskrivning	0	491	491
Prosentstøt 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	21 746	4 473	49 172		997	464	76 852
Anskaffelseskost 31.12.	702 714	78 897	608 230	28 693	10 096	98 342	1 526 972
Akk. avskrivninger 31.12.	350 558	62 477	192 074	15 846	1 364	31 497	653 816
Bokført verdi 31.12.	352 156	16 420	416 156	12 847	8 732	66 845	873 156
Årets ordinære avskrivninger	16 114	5 137	29 093	897	606	1 947	53 794

NOTE 5 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Materialer	225	9	6 586	4 742
Fremmedytelser	3 863	3 836	18 555	17 402
Forsikringer	84	18	1 983	1 485
Eiendomsskatt	-	-	3 807	3 874
Øvrige adm. - og driftskostnader	2 990	3 518	31 318	29 391
Sum	7 163	7 381	62 249	56 893

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 %
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 %
NRR AS *)	2019	Kristiansund	0 %	0 %
RealNett 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	22 985	1 762
Avskrivinger merverdier	0	0
Årets resultatandel	22 985	1 762
Beregning av bokført verdi pr 31.12.		
Inngående balanse 1.1.	370 403	41 811
Kostpris kjøp/salg, avvikling		-8
Emisjon		7 000
Årets resultatandel	22 985	1 762
Konsernbidrag, utbytte mm.	-5 877	
Utgående balanse 31.12.	387 511	50 566
Restverdi merverdi ved oppkjøp	0	0

*) NRR AS er avviklet i 2025.

**) RealNett AS er avviklet i 2025. Investeringen var nedskrevet i sin helhet i 2024.

***) Svorka Småkraft AS eies sammen med Småkraft AS. Selskapet inngår i konsernregnskapet til Småkraft AS, og bokføres til historisk kost i Svorka.

NOTE 7 MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN OG TILKNYTTETE SELSKAP

(Alle tall i 1000)

Svorka Holding AS

	Datterselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2025	2024	2025	2024
Fordringer				
Lån til foretak i samme konsern	426 745	430 111	-	-
Kundefordringer	8 515	4 011	-	-
Andre fordringer	7 535	-	-	-
Transaksjonskonto i flerkontoordning	28 002	38 938		
Sum	470 797	473 060	-	-
Herav fordringer som forfaller innen 1 år	44 052	42 949	-	-
Inntektsførte renter av lån til foretak konsern	21 193	23 769		

	Datterselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2025	2024	2025	2024
Gjeld				
Leverandørgjeld	2 246	54	-	-
Annen kortsiktig gjeld	-	-	-	-
Sum	2 246	54	-	-

Svorka

	Tilknyttede selskaper	
	2025	2024
Fordringer		
Lån til tilknyttede selskap	-	-
Kundefordringer	806	1 040
Andre fordringer	-	-
Sum	806	1 040
Herav fordringer som forfaller innen 1 år	806	1 040

	Tilknyttede selskaper	
	2025	2024
Gjeld		
Leverandørgjeld	84	47
Annen kortsiktig gjeld	-	-
Langsiktig gjeld	12 000	5 700
Sum	12 084	5 747

Det er ikke stilt kausjon, pantstillelse, garantier eller annen sikkerhetsstillelse til fordel for foretak i samme konsern / tilknyttede selskap.

NOTE 8 SKATTER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Årets skattekostnad fordeler seg på:				
Betalbar skatt	-	-	1 992	2 039
Skatteeffekt av konsernbidrag	-1 658	-	-	1 760
Endring i utsatt skatt	490	-782	5 210	2 931
Effekt av endring i skattesats	-	-	-	-
Sum skattekostnad	-1 168	-782	7 203	6 731
Beregning av årets skattegrunnlag:				
Resultat før skattekostnad	18 785	21 258	25 987	28 771
Permanente forskjeller *)	-24 092	-24 813	-1 649	-726
Endring i midlertidige forskjeller	-84	-112	-31 030	-33 087
Fremførbart underskudd	-2 144	3 666	-1 372	0
Konsernbidrag	7 535	-	-	-
Årets skattegrunnlag (underskudd til fremføring)	-	-0	-8 064	-5 042

Forts. NOTE 8

SKATTER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Oversikt over midlertidige forskjeller:				
Fordringer	-	-	-1 729	-1 302
Varer	-	-	-	-
Anleggsmidler	320	236	264 647	231 749
Avsetning etter god regnskapsskikk	-	-	-4 466	-652
Pensjoner	-	-	14 924	12 427
Gevinst- og tapskonto	-	-	495	619
Fremførbart underskudd	-1 753	-3 896	-20 931	-13 582
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt		-	-	-
Sum	-1 433	-3 660	252 940	229 259
Utsatt skatt / (skattefordel)	-315	-805	55 647	50 437

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

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Resultat før skatt	18 785	21 258	25 987	28 771
22 % skatt av resultat før skatt	4 133	4 677	5 717	6 330
Permanente forskjeller (22%)*	-5 300	-5 459	-363	-160
Grunnrente- og naturressursskatt (inkl. i betalbar skatt)			1 848	561
IB utsatt skatt fusjonert selskap	-	-	-	-
Beregnet skattekostnad	-1 169	-783	7 202	6 731
Effektiv skattesats **)	-6,2 %	-3,7 %	27,7 %	23,4 %

*) 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	231 724	134 346	0	368 671
Kapitalforhøyelse/gjeldskonvertering					-
Årets resultat		-4 200	22 985		18 785
Avsatt utbytte		-10 000			-10 000
Korrigeringer direkte mot EK					-
Egenkapital pr 31.12.	2 600	217 524	157 332	0	377 455

Svorka

	Majoritets-interesser	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	368 626	-40	368 586
Kapitalnedsettelse			0
Kapitalforhøyelse			0
Utbetalt ekstra utbytte			0
Årets resultat	18 785		18 785
Avsatt utbytte	-10 000		-10 000
Minoritets andel av utbytte			0
Korrigerering direkte mot EK			0
Egenkapital pr 31.12.	377 411	-40	377 371

NOTE 10 FORDRINGER OG GJELD

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Fordringer med forfall senere enn ett år				
Andre langsiktige fordringer	426 745	430 111	-	-
Sum	426 745	430 111	0	0
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år				
Gjeld til kredittinstitusjoner	396 500	396 500	396 500	396 500
Annen langsiktig gjeld	-	-	12 000	5 700
Sum	396 500	396 500	408 500	402 200
Gjeld sikret ved pant	464 476	464 723	464 476	464 723
Pantsatte eiendeler, bokført verdi:				
Regionalnett og distribusjonsnett	-	-	202 622	198 067
Vannkraftverk	-	-	149 533	148 498
Bredbåndsanlegg	-	-	416 156	396 077
Fjernvarmeanlegg	-	-	12 847	13 744
Andre anlegg	-	-	8 732	8 341
Aksjer i Datterselskap	393 388	370 403	-	-
Administrasjonsbygg	-	-	66 845	68 328
Driftstilbehør	-	-	18 033	18 376
Sum	393 388	370 403	874 768	851 432

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
Strengen AS	100	100
Halsafjordsambandet AS	105	105
Nettalliansen	22	22
El-Watch AS	6 379	6 379
Sum anleggsaksjer	7 716	7 716
Omløpsmidler		
Optimum	1 165	615
Sum omløpsaksjer	1 165	615

NOTE 12 VARER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2025	2024	2025	2024
Lager av råvarer	0	0	6 058	6 364
Lager av varer under tilvirkning	0	0	0	0
Lager egentilvirkede ferdigvarer	0	0	0	0
Sum	0	0	6 058	6 364

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	kr 2 000	kr 2 600 000
Sum	1 300		kr 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 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 clearers 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 kredittriskoen 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 markedsituasjonen. Det benyttes terminkontrakter til inntektssikring. Konsernets nettvirksomhet for strøm har i realiteten ingen markedsrisiko all den stund den 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 2025

Svorka Holding AS (Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2024	2025		2025	2024
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
21 258	17 617		25 987	28 771
0	0	-	-2 040	-7 283
0	0	-/+	0	0
271	364	+	54 649	53 733
0	0	+	0	0
0	0	+/-	305	144
4 899	28	+/-	8 861	8 741
66	2 717	+/-	28 915	-46 791
0	0	+/-	-2 496	-1 582
-24 784	-22 985	+/-	-1 750	-1 054
-27 244	9 825	+/-	-24 113	9 123
-25 534	7 566	=	88 318	43 802
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
0	0	+	0	50
-1 227	-685	-	-77 537	-91 381
0	0	+	7	0
0	0	-	-7 000	-600
3 606	3 367	+/-	0	0
		-	0	0
2 379	2 682	=	-84 530	-91 931
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
40 000	0	+	6 300	40 700
0	0	+	0	0
0	0	-	0	0
0	0	-	0	0
-1 845	-248	+/-	-248	17 552
0	0	+	0	0
0	0	-	0	0
-15 000	-10 000	-	-10 000	-15 000
0	0	+	0	0
0	0	-	0	0
23 155	-10 248	=	-3 948	43 252
0	0	+/-	0	0
0	0	=	-160	-4 877
0	0	+	793	5 670
0	0	=	633	793

SVORKA - ÅRSRAPPORT 2025

Svorka AS

Svartvassvegen 6 • 6650 Surnadal

97 91 22 22 • svorka.no