

2021 Årsrapport for Istad AS



INNHold

Styret	3
Nøkkeltall	4
Årsberetning	5
Resultatregnskap	12
Balanse	13
Kontantstrømanalyse	15
Noter	17
Revisors beretning	28
Konsernsjefens kommentarer	33
Historien om Istad	34
Organisasjon	35
Elinett AS	36
Istad Kraft AS	38
Istad Fiber AS	39
Kreditsikring AS	39
Istad Infrastruktur AS	39



STYRET

Styret består av 8 medlemmer, og av disse velges 2 av og blant de ansatte. Styret har denne sammensetning, med varamedlemmene for de ansattvalgte representantene rangert i nummerorden:



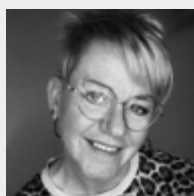
TORGEIR DAHL
Styreleder



ELLING DYBDAL
Nestleder



**ANETTE BONNEVIE
WOLLEBÆK**



SIDSEL RYKHUS



EINAR GAGNAT



GERD MARIT LANGØY



ARILD FLÅHAMMER



ODD MAGNE BOLLI

Styremedlemmer

Torgeir Dahl – styreleder
Elling Dybdal – nestleder
Anette Bonnevie Wollebæk
Sidsel Rykhus
Einar Gagnat
Gerd Marit Langøy
Arild Flåhammer
Odd Magne Bolli

Varamedlemmer

Kjell Johan Vatne
Ivar Driveklepp
Anne Berit Madsen
Liv Hege Seglsten
Jorunn Gunnerød
Bodil Palma Hollingsæter

Representanter

Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Ansattvalgt
Ansattvalgt

Varamedlemmer for ansattvalgte

For Arild Flåhammer

1. Jan Marius Bøye
2. Stian Sagli

For Odd Magne Bolli

1. Anita Thoresen Midthaug
2. Kjell Kristian Bolsø Englund
3. Miriam Holberg

Det ble gjennomført valg av de ansatte sine representanter til styret i Istad AS høsten 2020.

NØKKELTALL

ISTAD KONSERNET	2021	2020	2019	2018	2017
RESULTATREGNSKAP/BALANSE (MNOK)					
Driftsinntekter	868,4	506,7	688,7	683,9	580,1
Herav: Energi	540,4	190,7	388,6	380,5	291,9
Nettinntekter	269,3	257,0	237,3	234,6	200,9
Andre driftsinntekter	58,7	58,9	62,8	68,9	87,3
Driftsresultat	116,2	55,2	82,4	88,0	68,4
EBITDA 1)	168,4	101,9	117,9	126,9	113,5
Resultat før skatt	100,3	42,0	59,3	71,4	58,8
Årsresultat	62,8	33,9	32,4	43,9	35,2
Totalkapital	1.676,4	1.530,4	1.318,6	1.269,0	1.145,7
Egenkapital inkl. minoritetens andel	445,5	414,0	400,5	384,5	368,3
LØNNSOMHET					
Totalkapitalrentabilitet 2)	7,5 %	4,9 %	6,7 %	7,9 %	8,0 %
Egenkapitalrentabilitet 3)	14,6 %	8,3 %	8,3 %	11,7 %	9,8 %
KAPITALFORHOLD					
Egenkapitalprosent 4)	26,6 %	27,1 %	30,4 %	30,3 %	32,1 %
PERSONAL					
Antall ansatte 31.12	121	123	106	112	115
Årsverk	118	123	107	108	107
Sykefravær	5,3 %	6,2 %	6,5 %	5,5 %	3,8 %
Skadehyppighet (H1-verdi) 5)	0	0	6,3	12,2	18,3
FORBRUK OG PRODUKSJON					
Energiforbruk (GWh) 6)	1.420	1.187	1.080	1.101	1.107
Kraftproduksjon (GWh)	220	228	188	155	231

1. I beregningen av EBITDA er det for årene frem til 2019 korrigert for meravskrivning knyttet til Driva kraftverk med 5,2 MNOK på årsbasis, som i regnskapet fremkommer som varekjøp.

2. $\frac{\text{Driftsresultat} + \text{Finansinntekter}}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$

3. $\frac{\text{Resultat etter skatter}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital inkl. minoritetens andel}}$

4. $\frac{\text{Egenkapital 31.12 inkl. minoritetens andel}}{\text{Totalkapital 31.12}}$

5. $\frac{\text{Antall skader med fravær} * 1.000.000}{\text{Årstimeverk}}$

6. Energiforbruk i nettkonsesjonsområdet til Istad Nett/Elinett

ÅRSBERETNING

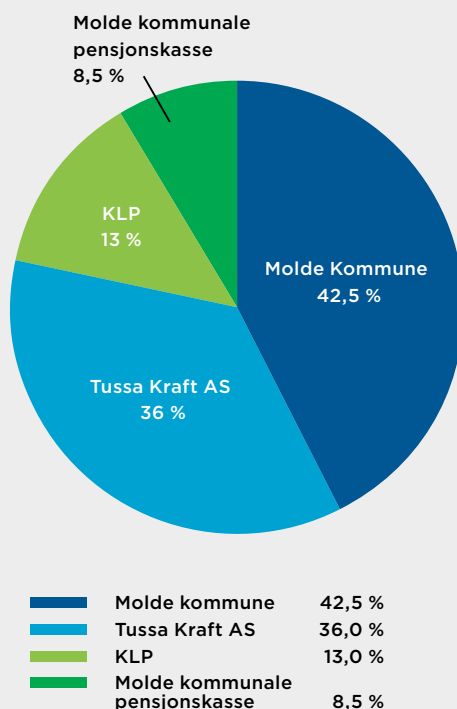
Selskapets virksomhet

Virksomheten i konsernet har i 2021 bestått av nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning, fjernvarme og fiber. Istad-konsernet har størstedelen av sin virksomhet knyttet til de lokale markedene. Antall ansatte ved utgangen av 2021 var 121 (123) og konsernets omsetning i 2021 var 868,4 MNOK (506,7 MNOK). Sammenlignbare tall for 2020 vises i parentes.

Konsernets strategi er knyttet opp mot visjonen – Bærekraftig lønnsom lokal drivkraft – og med disse fem kjerneverdiene: Kunden i fokus, Skape verdier, Profesjonell, Langsiktig, samt Humor og trivsel. Selskapet er opptatt av å drive en bærekraftig virksomhet og dette er tydeliggjort i visjonen.

Istad-konsernet har sitt hovedkontor i Plutovegen 5 i Molde.

Istad AS hadde pr 31.12.2021 følgende eiere →



Elinett AS

NETTVIRKSOMHETEN

Istad Nett AS har endret navn til Elinett AS, som en følge av krav fra myndighetene. Nettselskapets navn og andre forretningskjennetegn skal utformes slik at nettselskapet skiller seg klart fra kraftleverandører og andre selskaper i integrerte konsern.

Elinett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets nettvirksomhet i de kommunene har områdekonsesjon (Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde). Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. Elinett AS har en stabil drift av nettet med en meget god leveranse-kvalitet.

Nettvirksomheten i Norge inntektsreguleres etter en normkostnadsbasert modell, som er utformet av NVE. Elinett AS får beregnet sine inntekter basert på hvor effektivt selskapet er på drift og investeringer i forhold til sammenlignbare nettselskaper. Bransjen har opplevd betydelige svingninger i inntektene de siste årene, og som følge av dette oppstår det også store variasjoner i Elinett AS sitt resultat.

Elinett AS har god drift, driver effektivt, og forebyggende tiltak som er iverksatt har gitt positiv effekt.

Selskapet har over lengre tid hatt en effektivitet som er høyere enn gjennomsnittet for bransjen.

KRAFTSYSTEMUTREDNINGER

Elinett AS er utpekt av NVE til å koordinere arbeidet med kraftsystemutredninger for regionalnettet i Møre og Romsdal. Kraftsystemutredningene oppdateres nå hvert annet år, og siste utredning er fra mai 2020.



Istad Kraft AS

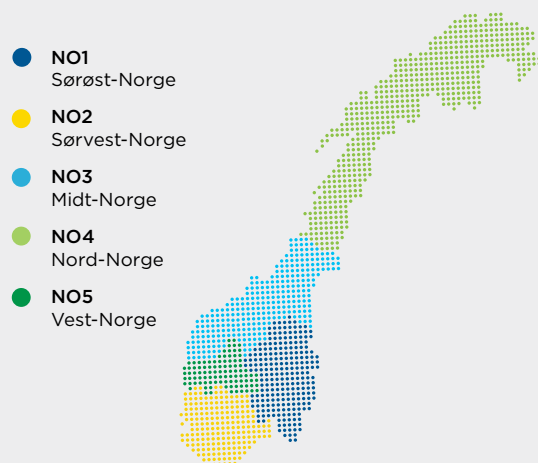
KRAFTMARKEDET

Gjennomsnittlig spotpris for Midt-Norge i 2021 var 42,0 øre/kWh (10,0 øre/kWh). Gjennomsnittlig systempris var 63,4 øre/kWh.

Gjennomsnittlig spotpris i vårt område har vært som følger de siste 10 år (øre/kWh):

2021	42,0 øre/kWh
2020	10,0 øre/kWh
2019	38,0 øre/kWh
2018	42,3 øre/kWh
2017	27,5 øre/kWh
2016	26,6 øre/kWh
2015	19,0 øre/kWh
2014	26,4 øre/kWh
2013	30,3 øre/kWh
2012	23,6 øre/kWh

I 2021 ble det stor spredning i prisen mellom de norske prisområdene der NO3 (Midt-Norge) og NO4 (Nord-Norge) har skilt seg ut som de lavest prisede områdene og de sørlige områdene av Norge har vært høyt priset. NO2 kom ut med en pris for 2021 på 76,2 øre/kWh. De store prisforskjellene og manglende likviditet i forwardkontrakter som dekker differansen mellom områdeprisen og systemprisen har gjort områdesikring utfordrende for både produsenter og store forbrukere.



SLUTTBRUKERSALG

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2021 utgjorde 917 GWh (730 GWh). Volumet og inntjeningen er tilfredsstillende i et marked som er preget av lave marginer og hard konkurranse. Istad Kraft fokuserer på det lokale markedet, og har som målsetting å opprettholde sin posisjon som den ledende kraftleverandøren i kommunene Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde. I tillegg leverer selskapet også til fellesmålte anlegg og utvalgte segmenter utenfor eget lokalk marked.

PRODUKSJON

All kraftproduksjon i Istad-konsernet er samlet i Istad Kraft AS og består av kraftverkene på Istad, i Angvika og Meisal, samt Istad Kraft sin andel av produksjonen i Driva Kraftverk DA (25 %), Haukvik Kraft AS (34 %) og Langfjordkraft AS (50 %). Langfjordkraft AS eier Grytneselva kraftverk. For alle kraftverkene, unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjonsvegg) ble i 2021 på 220,4 GWh (228,4 GWh). Av dette utgjorde vår andel i Grytneselva 5,2 GWh. Vår andel i Langfjordkraft AS (Grytneselva kraftverk) ble solgt i slutten av året og er pr 1. januar 2022 ute av vår produksjonsportefølje. Totalt produksjonsvolum for Istad Kraft AS var ca. 1,6 GWh under normalproduksjon inkludert Meisal og Grytneselva. Det var positivt volumavvik i Driva og Meisal og negative avvik i Istad, Grønnedal, Langli, Haukvik og Grytneselva. Angvik kraftverk ga normalproduksjon.

På grunn av høye kraftpriser og god vanddisponering oppnådde produksjonen et svært godt økonomisk resultat i 2021. Oppnådd pris på kraftproduksjonen ble 44,5 øre/kWh, som er 2,5 øre/kWh over midlere områdespotpris i NO3.

FJERNVARME

Fjernvarmevirksomheten består av en fjernvarmesentral med tilhørende distribusjonsnett på Årø i Molde, som er basert på biobrensel, samt to lokale varmesentraler (elkjøler) i Molde sentrum som forsyner kommunale bygg.

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2021 levert 8,8 GWh fjernvarme (7,7 GWh). Årsresultatet på fjernvarmevirksomheten har gitt et negativt økonomisk resultat på 1,4 MNOK (-3,1 MNOK). Det jobbes med flere forbedringsprosjekter på drift som kan bringe fjernvarmevirksomheten over på positive resultater fra driftsåret 2023.

Istad Fiber AS

Selskapet eies 50/50 av Istad AS og Lyse Fiberinvest AS i Stavanger. Selskapet har som ambisjon å bygge fiber og levere innholdstjenester til de fleste av innbyggerne i Molde og omegn.

Istad Fiber AS disponerer et betydelig fibernett innen-

for Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet.

Istad Fiber AS ble etablert i juni 2015, og det var da satsingen mot privatmarkedet basert på Altibox-konseptet startet.

Covid-19

Norge og verden har i 2021 opplevd nok et år preget av covid-19, hvor spredning av koronaviruset har medført omfattende negative økonomiske konsekvenser både nasjonalt og globalt. Virksomhetene i Istad-konsernet har ikke vært blant de bransjene som har vært hardt rammet. Istad har gjennomført nødvendige tilpasninger som en følge av viruset, men har i all hovedsak opprettholdt tilnærmet normal drift i 2021.

Økonomisk resultat

ISTAD AS

Morselskapet Istad AS bistår i prosesser vedrørende forretningsutvikling, leverer ledelsesressurser og administrative tjenester til datterselskapene. Selskapet har ansvar for utviklingen av Istad som merkevare, står for den nødvendige finansiering av selskapene i konsernet og forvalter konsernets eiendommer.

Istad AS hadde i 2021 driftsinntekter på i alt 22,2 MNOK (19,4 MNOK). Morselskapet hadde et driftsresultat i 2021 på -7,4 MNOK (-6,7 MNOK). Resultat før skatt i 2021 ble 38,3 MNOK, etter 29,0 MNOK i konsernbidrag fra datterselskaper.

ISTAD-KONSERNET

Istad-konsernet hadde i 2021 totale driftsinntekter på 868,4 MNOK (506,7 MNOK). Driftsresultatet ble 116,2 MNOK (55,2 MNOK). Resultat før skatt ble 100,3 MNOK i 2021 (42,0 MNOK). Etter en beregnet skattekostnad på 37,5 MNOK blir årsresultatet 62,8 MNOK (33,9 MNOK).

Resultatet for 2021 er preget av en høy kraftpris som ga et meget bra bidrag fra kraftproduksjonen og et godt resultat fra nettvirksomheten. For øvrig er det en god drift i konsernets virksomhetsområder.

Tall i MNOK	Istad AS	Elinett AS	Istad Kraft AS	Kreditsikring AS	Konsern
Omsetning	22,2	286,9	608,3	2,5	868,4
Driftsresultat	-7,4	58,8	64,7	- 0,5	116,2
Skatt i %	23,6 %	22,0 %	45,7 %	- 25,0 %	37,4 %

Det vises til omtalen av de enkelte selskaper og virksomhetsområder foran, samt regnskapet med noter, og styret mener dette gir en rettvise oversikt over utviklingen og resultatet av virksomheten og dens stilling.

Finansiering og likviditet

Den 13.9.2019 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfacilitet på inntil 900 MNOK som sikrer selskapet den nødvendige finansiering. Den 11.3.2021 ble det inngått en endringsavtale som økte trekkfaciliteten til 1.000 MNOK. Det er i tillegg inngått en avtale om en driftskreditt på 75 MNOK som løper frem til 1.7.2023. For å sikre en stabil innlånsrente over tid er det inngått en rentebytteavtale på 200 MNOK som utløper den 29.07.2022.

I tillegg til dette har konsernet en garantiramme på 20 MNOK.

Rentebærende gjeld i konsernet pr 31.12.2021 var på 1.000 MNOK (912,8 MNOK). Det er morselskapet Istad AS som står for den eksterne opplåningen i konsernet, og som så finansierer virksomheten i datterselskapene gjennom konserninterne låneavtaler.

Istad AS hadde pr 31.12.2021 en egenkapitalandel på 23,2 %, og bokført egenkapital på 316,8 MNOK. Konsernet hadde pr samme dato en egenkapitalandel på 26,6 % (inklusive minoritetens andel) og en bokført egenkapital (inklusive minoritetens andel) på 445,5 MNOK.

Investeringer

I løpet av 2021 er det gjennomført betydelige investeringer i nettvirksomheten for å trygge forsyningssikkerheten til området. De største prosjektene er ikke spenningsatt pr 31.12.21, og er derfor klassifisert som arbeid under utførelse.

Det er aktivert investeringer i anleggsmidler i konsernet med i alt 87,8 MNOK (162,6 MNOK). Se note 2 til årsregnskapet for detaljer. Anlegg under utførelse er i balansen pr 31.12.2021 oppført med 92,4 MNOK (56,0 MNOK).

Risikostyring

Istad-konsernet benytter en modell for helhetlig risikostyring. Det gjennomføres en årlig prosess for risikostyring både på konsernnivå og i de enkelte virksomhetsområdene. Gjennom denne prosessen identifiseres og vurderes de ulike risikoforhold knyttet til virksomheten. Det utarbeides tiltaksplaner for å håndtere de største risikoområdene.

OPERASJONELL RISIKO

Istad-konsernet er utsatt for operasjonell risiko. Dette håndteres blant annet gjennom kvalitetsarbeid og forsikringsordninger. Strategi for forsikringer gjennomgås årlig og vilkårene for dekning følger i stor grad bransjestandarder for de enkelte områder.

MARKEDSRISIKO

Det er ulik markedsrisiko innenfor de ulike sektorene hvor Istad-konsernet driver sin virksomhet. Den største markedsrisikoen er knyttet til det norske spotmarkedet for kraft. Risikoen er begrenset ved at en vesentlig del av sluttbrukersalget er basert på spotpris, og risiko ved salg til fastpris blir i sin helhet sikret ved forwardkontrakter. Spot med tak produktet dekkes ved bruk av opsjoner.

FINANSIELL RISIKO

For å begrense likviditets- og refinansieringsrisiko benyttes langsiktige trekkfasiliteter fra solide nordiske banker. Renterisiko styres på konsernnivå etter rammer fastsatt i egen finansstrategi. En del av renteksponeringen er håndtert gjennom en rentebytteavtale.

Konsernets kredittrisiko er knyttet til kundefordringene. Risikoen for tap håndteres gjennom etablerte innfordringsrutiner.

STYREANSVARSFORSIKRING

Det er inngått en avtale om styreansvarsforsikring for ledelsen og styremedlemmer i Istad-konsernet. Slik Istad-konsernet er organisert drives virksomheten gjennom en rekke datterselskaper, og det er derfor en rekke personer som er engasjert i de underliggende styrer. For å skjerme disse personene mot ansvarskrav er det tegnet en styreansvarsforsikring. Styreansvarsforsikringen er felles for Istad AS med datterselskaper. Dekningen gjelder for styremedlemmer, varamedlemmer og ledende personell i selskapene.

Organisasjon, personal og arbeidsmiljø

Det er Istad-konsernets målsetting å legge til rette for en trygg og sikker arbeidsplass med et godt arbeidsmiljø, hvor trivsel og inspirerende arbeidsoppgaver skal være en viktig motivasjonskilde. Det utarbeides årlige aktivitetsplaner for HMS som legger føring for mange av aktivitetene på dette området. Morselskapet og det enkelte datterselskap har organisert sin vernetjeneste hver for seg i henhold til krav satt i Arbeidsmiljøloven. Det er Arbeidsmiljøutvalg i Elinett AS. Alle selskapene i konsernet er tilknyttet ordning med bedriftshelsetjeneste.

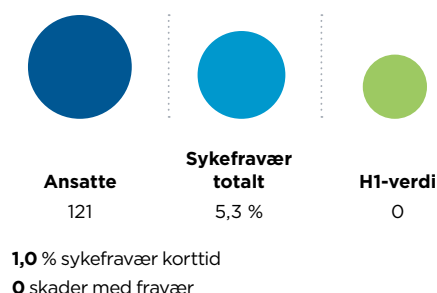
HMS-statistikken nedenfor omfatter de selskapene som

var en del av Istad-konsernet pr 31.12.2021.

Sykefraværet har gått litt ned i 2021 sammenlignet med 2020, men ligger fortsatt på et relativt høyt nivå. Det er litt svingninger de enkelte år. Det arbeides løpende med tiltak for å få ned langtidsfraværet. I et år preget av covid-19, så har korttidsfraværet vært litt høyere enn det historiske, som har vært mellom 0,8 - 0,9 %.

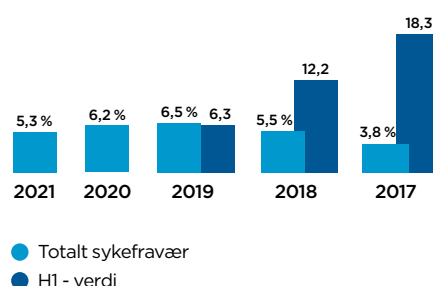
Det har ikke vært noen hendelser med personskade som har medført fravær i 2021.

Hovedtall 2021



HMS

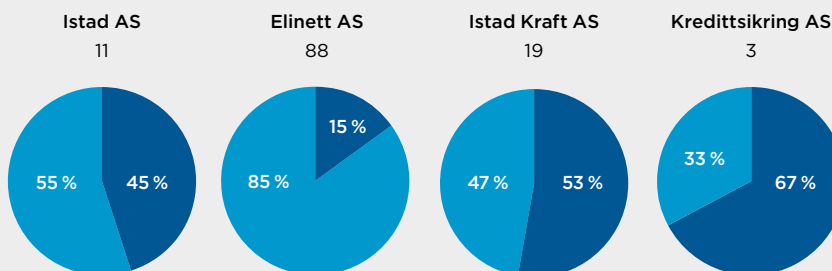
Historisk utvikling



Antall ansatte pr. 31.12.2021 – 121

SUM KONSERN

- 25 % kvinner
- 75 % menn



	Midlertidig ansatte Antall pr 31.12	Foreldrepermisjon Gjennomsnitt antall uker	Faktisk deltid Antall pr 31.12
Kvinner	0	0	2
Menn	7	9	3

LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Vi jobber for likestilling og mot diskriminering på grunn av kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel eller adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet og kjønnsuttrykk og kombinasjoner av disse grunnlagene, og søker å hindre trakassering, seksuell trakassering og kjønnsbasert vold.

Vårt likestillingsarbeid er forankret i bedriftens ulike reglementer og retningslinjer. Hensynet til likestilling og ikke-diskriminering er ellers inkludert i den øvrige personalpolitikken

I samarbeid med tillitsvalgte er alle reglementer og retningslinjer på de ulike personalpolitiske områdene gjennomgått. I 2020 ble det gjennomført en medarbeiderundersøkelse, hvor det ble stilt spørsmål om medarbeiderne blir rettferdig behandlet i forhold til lønn, alder, kulturell eller etnisk tilhørighet, kjønn, eller seksuell legning. Medarbeiderundersøkelsen er en mye benyttet undersøkelse både i Norge og internasjonalt. Medarbeiderundersøkelsen viser en god score på disse spørsmålene når en sammenligner med en nasjonal

indeks for selskapene som deltar. Tilsvarende undersøkelse gjennomføres våren 2022.

Kvinneandelen blant konsernets ansatte er lav. Dette skyldes at konsernets virksomhet i hovedsak drives innenfor bransjer hvor det tradisjonelt sett er/har vært menn som søker på stillinger som utlyses. Det er innenfor stillinger som ingeniører eller energimontører at det er en skjev kjønnsfordeling i dag. I 2022 blir det arbeidet videre med tiltak, slik at en på sikt kan oppnå en noe jevnere kjønnsfordeling innenfor disse profesjonsgruppene av ansatte. Vi arbeider med fornybar energi og digitalisering, som er noe av løsningene på fremtidens utfordringer. Kraftbransjen er en attraktiv bransje for alle, både kvinner og menn. Dette vil bli synliggjort i vår profilering, i stillingsannonser og ved aktivt samarbeid med utdanningsinstitusjoner på videregående, og på høyskole- og universitetsnivå.

**I konsernet praktiseres det lik lønn for likt arbeid.
I note 1 er det gjort en sammenstilling av lønn til kvinner og menn i ulike stillingskategorier.**

I styret for Istad AS er 3 av 8 faste styremedlemmer kvinner, mens 6 av de 11 varamedlemmene er kvinner.

Omdømme

Istad-konsernet er opptatt av å opprettholde et godt omdømme. De viktigste elementene for å nå denne målsettingen er å levere produkter og tjenester av høy kvalitet, samt å ha ansatte som er gode ambassadører

for konsernet. Et annet viktig virkemiddel i omdømmebyggingen er konsernets bidrag til lokalt kulturliv, blant annet gjennom Istadfondet, Istad Fordel og Istad Aktiv.

Ytre miljø

Selskapet er opptatt av at virksomheten ikke skal forurenske det ytre miljø, og jobber for å hindre skadelige utslipp. I deler av selskapets anlegg er det betydelige oljemengder. Lov og regelverk på dette området etterleves gjennom gode ettersyn- og vedlikeholdsrutiner.

Det er etablert ordning for kildesortering og håndtering av spesialavfall.

Det legges stor vekt på estetisk tilpasning og arealbruk ved bygging av linjer og andre anlegg. Selskapet følger myndighetenes anbefalinger med hensyn til anleggs-løsninger og mulige helsemessige forhold hvor en er

eksponert for magnetfelt.

Teknologien som brukes i AMS målerne gir svak stråling. Maksimal sendeeffekt for målerne er 0,5 watt. Elinett sine AMS målere har en gjennomsnittlig sendetid per døgn på 3 sekunder. Nasjonal kommunikasjonsmyndighet har tidligere gjennomført kontrollmålinger av strålingen fra målerne, som viser at strålingen er langt under én tusendel av grenseverdiene. En mobiltelefon kan sende med opptil 2 watt.

Fjernvarmeanlegget på Årø er basert på flisfyring og Istad overholder gjeldende utslippskrav.

Fremtidsutsikter

NETTVIRKSOMHET

Nettvirksomheten har god og effektiv drift, men har hatt svingende resultater de senere år. Dette skyldes at rammevilkårene for monopolvirksomheten gir svingninger i nettselskapenes inntektsramme. Viktige fokusområder innenfor dette området vil være kostnadseffektiv drift, samtidig som man opprettholder den høye leverings-sikkerheten.

KRAFTPRODUKSJON

Godt forvaltede vannkraftanlegg forventes å gi en god og sikker kontantstrøm i årene fremover. Egne produksjonsanlegg er også fornyet og teknologisk oppdatert de siste årene, noe som har gitt en betydelig enklere driftssituasjon. Det kan være betydelige svingninger i inntektene som en følge av varierende produksjonsmengde og svingende kraftpriser. Som hovedregel oppveies lavere volum av høyere priser og vice versa. Det var veldig høye kraftpriser i desember måned i prisområdet NO3 (Midt-Norge), 60,8 øre/kWh. Etter balansetidspunktet har kraftprisene i dette prisområdet falt, slik at en ligger under et mer normalt prisnivå for årstiden i 2022. Det er for tiden stor usikkerhet hvilke priser en vil oppnå på kraftproduksjonen i 2022.

KRAFTOMSETNING

Markedet for kraftomsetning er inne i og forventes å gjennomgå flere endringer i årene som kommer. Istad Kraft ønsker å være i forkant av denne utviklingen, og arbeider bevisst med å videreutvikle markedsarbeidet til å kunne håndtere en endret konkurransesituasjon. Det har de tre siste årene vært jobbet med flere innovasjonsprosjekter på markedssiden, der de fleste allerede er lansert. Det pågår også en fornying av digitale forretnings- og markedsystemer, der de fleste nå er helt eller delvis gjennomført.

FJERNVARME

Det er et negativt økonomisk bidrag på ca. 1,4 MNOK i 2021 for fjernvarmevirksomheten. Det jobbes med tiltak som kan bedre lønnsomheten for dette virksomhetsområdet.

FIBER

Istad Fiber disponerer et betydelig fibernett innenfor Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet. Selskapet har ca. 9.300 aktive kunder i denne regionen. Det har vært en sterk konkurranse om kundene i privatmarkedet. Istad Fiber har hatt stor suksess med sin inntreden i dette markedet.

Veksten fortsetter inn i 2022 og det forventes et betydelig antall nye kundecontrakter også dette året.

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Norge og verden har opplevd nok et annerledes år som en følge av virusspredning. Det er kommet flere vaksiner som er tilgjengelig. Vaksinasjonsandelen er så vidt høy nå, at det er håp om en mer normalisering av aktiviteten i samfunnet i løpet av 2022. Virksomhetene i Istad-konsernet har hatt tilnærmet normal drift i 2021 og dette forventes også videreført inn i 2022.

Med Russland sin invasjon i Ukraina er det stor usikkerhet hvorledes dette vil påvirke energisituasjonen i Europa og hvilke andre negative effekter dette får på utviklingen i Norge og Europa.

Det har vært høye kraftpriser i 2021, som har gitt et meget bra resultat fra kraftproduksjonen. Det forventes lavere kraftpriser i 2022, slik at det forventede resultatet for 2022 blir lavere enn 2021.

Forutsetninger om fortsatt drift

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Disponering av årsresultatet

Styret foreslår følgende disponering av årets resultat i Istad AS på NOK 33.985.061

Til utbytte	NOK	31.400.000
Til annen egenkapital	NOK	2.585.061
Sum disponeringer	NOK	33.985.061

STYRET I ISTAD AS
Molde, 28. april 2022


Torgeir Dahl
Leder


Elling Dybdal
Nestleder


Gerd Marit Langøy


Anette Bonnevie Wollebæk


Sidsel Rykhus


Einar Gagnat


Arild Flåhammer


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Odd Magne Bolli

Resultatregnskap

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS

KONSERN

2021	2020	Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2021	2020
–	–	Energiinntekter		540,4	190,7
–	–	Nettinntekter		269,3	257,0
22,2	19,4	Andre driftsinntekter		58,7	58,9
22,2	19,4	Sum driftsinntekter	12	868,4	506,7
–	–	Varekostnader		547,9	253,1
13,4	13,5	Lønn og sosiale kostnader	1	76,7	74,1
3,5	2,7	Avskrivninger	2	52,2	46,2
–	–	Nedskrivninger	2	–	0,5
12,7	9,9	Andre driftskostnader	1	75,3	77,6
29,6	26,1	Sum driftskostnader		752,1	451,5
-7,4	-6,7	Driftsresultat		116,2	55,2
		Finansinntekter og finanskostnader			
69,1	49,6	Finansinntekter	3,13	6,2	14,8
23,4	23,0	Finanskostnader	4	23,7	28,4
–	–	Resultat fra tilknyttede selskaper		-1,6	-0,4
45,7	26,6	Resultat av finansposter		-15,9	-13,2
38,3	19,9	Resultat før skattekostnad		100,3	42,0
4,3	-0,9	Skattekostnad på ordinært resultat	5	37,5	8,1
34,0	20,8	Årets resultat		62,8	33,9
–	–	Minoritetens andel av årets resultat		-0,1	0,1
34,0	20,8	Årets resultat henført til Istad AS sine aksjonærer		62,9	33,8

Balanse - eiendeler

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS				KONSERN	
2021	2020	Eiendeler	Note	2021	2020
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
2,1	6,4	Utsatt skattefordel	5	–	–
0,5	0,8	Immaterielle eiendeler	2	5,7	3,4
2,6	7,2	Sum immaterielle eiendeler		5,7	3,4
		Varige driftsmidler			
30,8	32,2	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		50,7	52,5
–	–	Fjernvarmeanlegg		2,2	2,0
–	–	Kraftstasjoner		156,4	159,1
–	–	Overføringsanlegg		872,6	838,5
0,8	0,8	Driftsløsøre		34,7	31,8
–	0,3	Anlegg under utførelse		92,4	56,0
31,6	33,3	Sum varige driftsmidler	2	1.208,9	1.139,9
		Finansielle anleggsmidler			
339,9	339,9	Investeringer i datterselskap	6	–	–
690,0	640,0	Lån til foretak i samme konsern	7	–	–
–	–	Andel Driva Kraftverk DA	6	56,8	56,2
61,3	61,3	Investeringer i tilknyttet selskap	6	65,0	63,4
0,6	1,8	Investeringer i aksjer og andeler	6	8,4	10,2
2,9	2,9	Andre langsiktige fordringer		9,1	9,1
8,2	5,6	Pensjonsmidler	1	54,5	41,3
1.102,9	1.051,5	Sum finansielle anleggsmidler		193,8	180,1
1.137,1	1.092,0	Sum anleggsmidler		1.408,5	1.323,4
		Omløpsmidler			
–	–	Beholdning av materiell		12,8	11,1
		Fordringer			
0,4	0,4	Kundefordringer	7	173,5	110,4
52,4	102,1	Fordring på selskap i samme konsern		–	–
0,7	0,5	Andre fordringer	7	24,9	17,9
53,5	103,0	Sum fordringer		198,4	128,3
171,1	38,2	Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	56,7	67,5
224,6	141,2	Sum omløpsmidler		268,0	207,0
1.361,7	1.233,2	Sum eiendeler		1.676,4	1.530,4

Balanse - Egenkapital og gjeld

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS				KONSERN	
2021	2020	Egenkapital og gjeld	Note	2021	2020
		Egenkapital			
		Innskutt egenkapital			
100,0	100,0	Aksjekapital (100.000 aksjer á 1.000 NOK)		100,0	100,0
100,0	100,0	Sum innskutt egenkapital	9	100,0	100,0
		Opptjent egenkapital			
216,8	214,2	Annen egenkapital	9	345,2	313,6
216,8	214,2	Sum opptjent egenkapital		345,2	313,6
316,8	314,2	Sum egenkapital henført til Istads aksjonærer	9	445,2	413,6
—	—	Minoritetsinteresser		0,3	0,4
316,8	314,2	Sum egenkapital	9	445,5	414,0
		Gjeld			
		Avsetning for forpliktelser			
5,6	5,1	Pensjonsforpliktelser	1	5,6	5,1
—	—	Utsatt skatt		33,8	16,9
5,6	5,1	Sum avsetning for forpliktelser		39,5	22,0
		Annen langsiktig gjeld			
1.000,0	875,0	Øvrig langsiktig gjeld	10	1 000,0	912,8
		Sum annen langsiktig gjeld		1 000,0	912,8
		Kortsiktig gjeld			
—	—	Gjeld til kredittinstitusjoner		—	—
2,0	1,1	Leverandørgjeld		22,4	23,7
0,6	0,2	Gjeld til selskap i samme konsern		—	—
—	—	Betalbar skatt	5	17,9	1,8
1,1	1,1	Offentlige avgifter		56,4	53,8
31,4	17,0	Skyldig utbytte	9	31,4	17,0
—	—	Skyldig utbytte til minoritet		—	0,1
4,1	3,6	Annen kortsiktig gjeld		62,5	85,3
39,3	38,9	Sum kortsiktig gjeld		190,6	181,6
1 044,9	919,0	Sum gjeld		1.231,0	1.116,4
1.361,7	1.233,2	Sum gjeld og egenkapital		1.676,4	1.530,4

STYRET I ISTAD AS
Molde, 28. april 2022


Torgeir Dahl
Leder


Anette Bonnevie Wollebæk

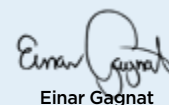

Arild Flåhammer

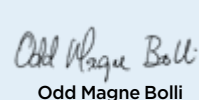

Elling Dybdal
Nestleder


Sidsel Rykhus


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Gerd Marit Langøy


Einar Gagnat


Odd Magne Bolli

Kontantstrømanalyse

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS

KONSERN

2021	2020		2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
38,3	19,9	Resultat før skattekostnad	100,3	42,0
—	—	- Periodens betalte skatt	1,8	17,4
-3,2	—	+/- Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-3,0	-0,6
3,4	2,7	+ Ordinære avskrivninger	52,2	46,2
1,2	—	+ Nedskrivning finansielle anleggsmidler	1,2	0,5
—	—	+/- Endring i varelager	-1,7	-0,1
-0,1	1,1	+/- Endring i kundefordringer	-63,1	31,1
0,9	-0,6	+/- Endring i leverandørgjeld	-1,3	-1,4
-2,1	0,1	+/- Forskj. pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-12,7	-3,5
—	-3,9	+/- Poster klassifisert som investerings- eller finansaktiviteter	4,8	-1,9
35,1	8,0	+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	-38,5	13,0
73,5	27,3	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	36,4	107,9
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
3,2	—	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	3,6	0,6
1,8	8,8	- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	87,8	113,3
—	14,4	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	3,3	15,0
—	—	- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	0,2	89,8
50,0	120,0	- Utbetalinger ved lån til datterselskap	—	—
—	—	+ Endring anlegg under utførelse	-36,3	-0,9
-48,6	-114,4	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-117,4	-188,4
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
125,0	125,0	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	125,0	124,0
—	—	- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	37,7	—
—	—	+ Netto endring i kassakreditt	—	—
—	—	+ Innbetalinger av egenkapital/innskudd minoritet	—	—
17,0	16,2	- Utbetaling av utbytte til majoritet	17,0	16,2
—	—	- Utbetaling av utbytte til minoritet	0,1	0,2
108,0	108,8	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	70,2	107,7
132,9	21,6	= Netto endring i betalingsmidler	-10,8	27,1
38,2	16,6	+ Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	67,5	40,4
171,1	38,2	= Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	56,7	67,5

Regnskapsprinsipper

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER - DATTERSELSKAP

Ved konsolidering er oppkjøpsmetoden benyttet. Dette innebærer at kjøpesummen for aksjer i datterselskap er eliminert mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Merverdier er i konsernregnskapet henført til respektive eiendeler med bruttobeløp. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld er eliminert. Avskrivninger på merverdien i Driva Kraftverk ble frem til og med 2018 ført under varekjøp i konsernregnskapet.

Utbytte/konsernbidrag er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet. Ved utbytte/konsernbidrag som vesentlig overstiger andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet anses den overskytende del som tilbakebetaling av investert kapital, og er fratrukket investeringsverdi i balansen.

PRINSIPPER FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Inntekt resultatføres når den er opptjent, som normalt vil være på leveringstidspunktet. Kostnader medtas etter sammenstillingsprinsippet, dvs. at kostnader medtas i samme periode som tilhørende inntekt inntektsføres.

Finansielle kraftkontrakter inngått i sikringsøyemed inntekts- og kostnadsføres i takt med leveransen.

ERSTATNINGER

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnnerverv o.l. utgiftsføres i det året hvor erstatningen pådras.

KLASSIFISERING AV BALANSEPOSTER

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler som forringes i verdi avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall.

KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer vurderes til pålydende med fradrag for påregnelig tap. Avsetningen til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

AKSJER OG ANDELER

Aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler er i selskapsregnskapet vurdert til kostpris, med mindre det har vært en varig verdinedgang. Andelen i Driva Kraftverk DA er presentert etter egenkapitalmetoden. Dette er gjort ved at konsernets andel av resultatet i Driva Kraftverk DA sitt regnskap er ført under varekostnad i konsernets regnskap. Netto andel av balanseverdiene i Driva Kraftverks regnskap er i konsernets balanseregnskap presentert som "Andel Driva Kraftverk DA" under anleggsmidler. I konsernregnskapet presenteres aksjer i tilknyttedelskaper etter egenkapitalmetoden med mindre annet prinsipp er angitt i noten.

VAREBEHOLDNINGER

Beholdningen er verdsatt til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

MAGASINBEHOLDNINGER

Magasinert vann beholdningsføres ikke.

MER-/MINDREINNTÉKT VEDRØRENDE MONOPOLVIRKSOMHETEN

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nettariffene fastsettes med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett mv. Nettdriften kan et enkelt år gi over- eller underdekning fordi det kan oppstå avvik både når det gjelder volum og kostnader i forhold til forutsetningene for gjeldende nettleie. Det skal tas hensyn til eventuelle avvik ved fastsettelsen av senere års nettleie.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Investeringer i overføringsanlegg og andre varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Anleggsbidrag er ført som reduksjon av anleggskostnaden.

SKATT

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 eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, er begrunnet med antatt fremtidig inntjening.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

OMREGNING AV UTENLANDSK VALUTA

Omregning av utenlandsk valuta er skjedd etter dagskursmetoden. Det betyr at dagskurs er benyttet i balansen og gjennomsnittskurs er benyttet i resultatregnskapet.

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

LEASING

Selskapenes leasingavtaler er vurdert som operasjonell leasing, og kostnadsføres som driftskostnad basert på fakturert leasingleie.

NOTER

NOTE 1. Lønnskostnader m.m

BELØP I MNOK	ISTAD AS		ISTAD KONSERN	
	2021	2020	2021	2020
Lønninger og godtgjørelser	10,1	9,8	86,1	85,8
Arbeidsgiveravgift	1,9	1,6	15,1	12,6
Pensjonskostnader	1,4	2,0	9,3	9,8
Andre ytelser	0,1	0,1	2,7	2,4
Aktiverte egne investeringsarbeider	-0,1	–	-36,5	-36,5
Sum lønns- og personalkostnader	13,4	13,5	76,7	74,1

PENSJON

De enkelte foretaks pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen var frem til 31.12.2010 dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP) for alle ansatte i selskapene Istad AS, Elinett AS og Istad Kraft AS. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstiller den kriteriene for det som betegnes som en flerforetaksplan.

Overnevnte ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket pr 31.12.2010, slik at alle nyansatte fra og med

01.01.2011 går inn på en innskuddsbasert pensjonsordning. I forbindelse med denne overgangen valgte også noen av de tidligere ansatte å gå over på den nye innskuddsbaserte ordningen. Disse har i tillegg en tariff-festet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP).

Selskapene i konsernet er pliktige til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Ordningene som er etablert dekker kravene etter loven. Det er for 2021 totalt innbetalt 3,7 MNOK i premier knyttet til innskuddsbasert ordning inklusive AFP.

Sammensetningen av årets pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse for den ytelsesbaserte pensjonsordningen fremkommer slik:

BELØP I MNOK	ISTAD AS		KONSERN	
	2021	2020	2021	2020
PENSJONSKOSTNADER				
Nåverdi av årets opptjening	1,6	1,6	8,6	8,4
Rentekostnad	1,1	1,3	6,6	8,0
Brutto pensjonskostnad	2,7	2,9	15,2	16,4
Forventet avkastning	-1,8	-1,9	-11,0	-12,3
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	0,1	0,2	0,7	1,0
Aga netto pensjonskostnad inkl. administrasjonskostnad	0,1	0,1	0,7	0,6
Resultatført actuarielt tap (gevinst)	0,4	0,2	2,9	1,9
Resultatført planendring	0,0	0,0	0,0	0,0
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	1,5	1,5	8,5	7,6
Obligatorisk tjenstepensjon - innskuddsordning og AFP	0,1	0,0	3,7	3,7
Sum pensjonskostnader	1,6	1,5	12,2	11,3
PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.2021	31.12.20	31.12.2021	31.12.20
Brutto påløpte forpliktelser	71,7	64,8	426,4	390,7
Pensjonsmidler	63,5	59,1	376,1	354,0
Netto påløpte forpliktelser	8,2	5,7	50,3	36,7
Arbeidsgiveravgift av netto påløpte forpliktelser	1,2	0,8	7,1	4,8
Ikke resultatført actuarielt tap ekskl. arbeidsgiveravgift	-15,4	-10,6	-97,9	-72,8
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført actuarielt tap	-2,2	-1,5	-13,9	-10,0
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	-8,2	-5,6	-54,4	-41,3
Balanseført tilleggspensjonsordning	5,6	5,1	5,6	5,1
Sum balanseført netto pensjonsmidler inkl. aga.	-2,6	-0,5	-48,8	-36,3
Herav: Sum balanseført pensjonsforpliktelser inkl. aga.	5,6	5,1	5,6	5,1
Sum balanseført pensjonsmidler inkl. aga.	8,2	5,6	54,4	41,3

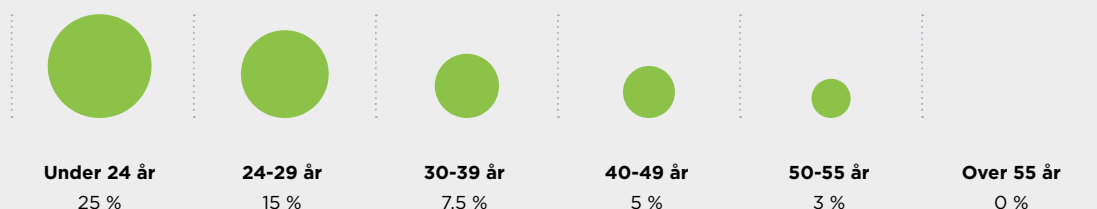
I 2020 regnskapet ble prinsippendring for pensjonsforpliktelser i Neset Kraft AS på 3,3 MNOK ifm fusjon med dette selskapet ført mot annen egenkapital.

NEDENFOR BESKRIVES DE FORUTSETNINGER SOM ER BENYTTET VED BEREGNING AV FORETAKENES PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSE I 2021.

Med hensyn til dødelighet og uførhet mv. har vi benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag.

RENTEFORUTSETNINGER MV.	31.12.21	31.12.20
Årlig avkastning	3,30 %	3,10 %
Diskonteringsrente	1,50 %	1,70 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,25 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	2,25 %	2,00 %
Pensjonsregulering Felles Kommunal Pensjonsordning KLP	1,48 %	1,24 %

For frivillig avgang er det for 2021 forutsatt følgende i beregningen av AFP-relaterte forpliktelser i Felles Kommunal Pensjonsordning.



Kostnadene til AFP avhenger av hvor mange i hvert årskull som tar ut AFP. For AFP i Felles Kommunal Pensjonsordning har KLP regnet med en uttaksandel på 42,5 % fra 62 år for de med pensjonsalder 70 år og 36 % for de med pensjonsalder 65 år.

Beregningen er foretatt for 10 ansatte i Istad AS og totalt 54 ansatte i konsernet samt 16 nåværende pensjonister i Istad AS og 142 i konsernet.

PENSJON AV LØNN OVER 12 G

Det er også foretatt beregning av pensjonsforpliktelse av lønn over 12 G. Dette gjelder bare konsernsjef i Istad AS og forpliktelsen er balanseført med 5,6 MNOK.

ANTALL ÅRSVERK

Istad AS hadde i 2021 gjennomsnittlig 10,5 årsverk (10,8 årsverk). Konsernet hadde i 2021 118,4 årsverk (122,6 årsverk).

YTELSER TIL KONSERNSJEF OG STYRET

I henhold til ansettelseskontrakten har konsernsjef en oppsigelsestid på seks måneder. Dersom styret går til oppsigelse eller avskjedigelse av konsernsjef, eller han under spesielle omstendigheter sies opp eller stillingen opphører som følge av fusjon eller oppkjøp, har han krav på full lønn i 12 måneder utover oppsigelsestid.

BELØP I NOK	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn	1.755.551	—
Pensjonsutgifter	568.457	—
Annen godtgjørelse	14.246	—
Styrehonorar	—	500.000
Sum	2.338.254	500.000

GODTGJØRELSE TIL REVISOR

Honorar for revisjon i Istad AS er i 2021 kostnadsført med 114.200 NOK. I tillegg kommer honorar for annen bistand

med 47.740 NOK. Samlet for konsernet er godtgjørelse for revisjon kostnadsført med 421.015 NOK. I tillegg kommer honorar for annen bistand på 456.065 NOK.

LØNN KVINNER OG MENN

Istad har to lønssystemer, ett for energimontørene og ett for de øvrige ansatte (utenom konsernledelsen). Lønn til konsernledelsen fastsettes individuelt.

Lønssystemet til energimontørene er kun basert på objektive kriterier, som ansiennitet, relevant utdanning, sertifikater, kurs og bevis. Jo lengre ansiennitet, jo mer relevant utdanning og jo flere sertifikater, kurs og beviser den enkelte har, jo større uttelling gir dette i lønssystemet. Det er vist en sammenstilling av lønn til denne gruppen, med en fordeling på mann og kvinne. Ulikheter i lønn skyldes ulikheter i nevnte kriterier.

Lønssystemet for de øvrige ansatte er basert på et stillingsvurderingssystem hvor det er en inndeling i inntil 12 nivåer. Hver stilling er vurdert i forhold til 9 ulike kriterier. De 9 kriteriene er krav til utdanning, krav til erfaring, grad av problemløsning, grad av selvstendighet, grad av resultatpåvirkning, grad av personalledelse, krav til kontakter og samarbeid, miljø og markedstillegg. Hver av disse kriteriene har en poengskala. Den samlede poengsummen avgjør i hvilket nivå stillingen inngår. Stillingen bestemmer nivået på grunnlønn. Den samlede lønnen er grunnlønn pluss individuelt tillegg. Det individuelle tillegget er basert på en individuell vurdering og kan utgjøre inntil 25 %.

KJØNNSFORDDELING PÅ ULIKE STILLINGSNIVÅ/GRUPPER		LØNN					
		KONTANTE YTELSE					SKATTE-PLIKTIGE NATURAL-YTELSE
		SUM ALLE KONTANTE YTELSE	AVTALT LØNN/FAST-LØNN	UREGELMESSIGE TILLEGG	BONUSER	OVERTIDSGJØRELSE	
Istad-konsernet pr.31.12.21		Forskjeller kontante ytelser	Forskjeller avtalt lønn/fastlønn	Forskjeller uregelmessige tillegg	Forskjeller bonuser	Forskjeller overtidsgjørelser	Forskjeller skattepliktige naturalytelser
Lønssystem I							
Nivå/gruppe 1	100 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A
Nivå/gruppe 2	67 %	100,2 %	100,2 %	I/A	I/A	I/A	111,0 %
Nivå/gruppe 3	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A
Nivå/gruppe 4	54 %	99,8 %	99,3 %	197,2 %	I/A	78,5 %	152,4 %
Nivå/gruppe 5	28 %	97,7 %	95,7 %	29,9 %	I/A	360,0 %	103,1 %
Nivå/gruppe 6 *	29 %	87,2 %	87,2 %	I/A	I/A	169,0 %	91,1 %
Nivå/gruppe 7	20 %	98,2 %	96,1 %	I/A	I/A	194,7 %	93,8 %
Nivå/gruppe 8	33 %	95,7 %	97,6 %	31,2 %	I/A	80,8 %	86,1 %
Nivå/gruppe 9	57 %	99,9 %	93,5 %	I/A	I/A	2525,6 %	108,6 %
Nivå/gruppe 10	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A
Nivå/gruppe 11	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A
Totalt	33 %	96,8 %	95,3 %	63,1 %		216,2 %	105,1 %
Lønssystem II							
Montører	7 %	94,5 %	97,8 %	91,2 %	I/A	53,0 %	95,4 %
Lærlinger	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A
Ledelsen **	17 %	92,6 %	92,6 %	I/A	I/A	I/A	108,5 %
Totalt	25 %	95,9 %	95,0 %	70,5 %		162,5 %	104,5 %

* Erfaringsnivå forklarer stort avvik.

** Individuell vurdering. Funksjon avgjørende.

NOTE 2. Avskrivninger/Varige driftsmidler

ISTAD AS		BELØP I MNOK			
		Bygninger mv	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01		80,6	23,1	9,1	112,7
Tilgang til anskaffelseskost		1,4	0,4	—	1,8
Avgang til anskaffelseskost		—	—	—	—
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12		81,9	23,5	9,1	114,5
Akkumulerte ordinære avskrivninger pr. 31.12		51,2	22,7	8,6	82,4
Bokført verdi pr 31.12		30,8	0,8	0,5	32,1
Årets avskrivninger		2,7	0,4	0,3	3,5
Avskrivningssatser		2 %	10-33 %	33 %	

LEASINGFORPLIKTELSE

Årlig leie for leasede driftsmidler beløper seg til 0,4 MNOK (0,3 MNOK).

ISTAD KONSERN							BELØP I MNOK	
	Bygninger mv	Kraft- stasjoner	Overførings- anlegg	Fjernvarme- anlegg	Drifts- løsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01	110,2	209,4	1.465,7	131,7	96,9	54,9	2.068,7	
Tilgang til anskaffelseskost	1,6	2,5	68,5	0,2	11,6	3,3	87,8	
Avgang til anskaffelseskost	—	—	-4,9	—	-0,7	—	-5,6	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12	111,8	211,9	1.529,2	131,9	107,8	58,3	2.150,9	
Akk. nedskrivninger pr. 31.12	—	—		119,3	0,5	—	119,8	
Akk. avskrivninger pr. 31.12	61,1	55,6	656,6	10,4	72,6	52,5	908,8	
Bokført verdi pr. 31.12	50,7	156,4	872,6	2,2	34,7	5,7	1.122,3	
Årets nedskrivninger	—	—	—	—	—	—	—	
Årets avskrivninger	3,4	5,2	34,3	0,0	8,2	1,0	52,2	
Avskrivningssatser	2 %	1-4 %	2-10 %	2-5 %	8-33 %	10-33 %		

LEASINGFORPLIKTELSE

Årlig leie for leasede driftsmidler i selskaper i konsernet pr 31.12.2021 beløper seg til 1,1 MNOK (0,8 MNOK).

NOTE 3. Finansinntekter

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2021	2020			2021	2020
49,0	20,2	Inntekt på investering i datterselskap*		—	—
17,7	18,6	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		—	—
2,2	0,8	Renteinntekt		3,3	3,6
0,2	10,0	Annen finansinntekt		2,9	10,9
69,1	49,6	Sum finansinntekter		6,2	14,5

*
Gjelder utbytte og konsern-bidrag

NOTE 4. Finanskostnader

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2021	2020			2021	2020
19,2	20,3	Rentekostnad		19,1	22,6
4,2	2,7	Andre finanskostnader		4,6	3,3
23,4	23,0	Sum finanskostnader		23,7	25,9

NOTE 5. Skattekostnader

RESULTATSKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av beregnet betalbar skatt på alminnelig inntekt, endring i utsatt skatt/skattefordel samt beregnet grunnrenteskatt. Anvendt skattesats for skatt på alminnelig inntekt er 22 %.

NATURRESSURSSKATT

Kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA skal svare naturressursskatt. Denne skatten blir beregnet på bakgrunn av gjennomsnittlig egenproduksjon i de aktuelle kraftverkene de siste 7 år multiplisert med 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten går til fradrag i den betalbare inntektsskatten. Beregnet naturressursskatt som overstiger betalbar inntektsskatt kan fremføres.

GRUNNRENTESKATT

Grunnrenteinntekt for 2021 utgjør 33,7 MNOK. Skattesatsen for grunnrenteskatten i 2021 er 47,4 % av beregnet grunnrenteinntekt, og gir en grunnrenteskatt på 15,9 MNOK.

GRUNNLAG FOR BEREGNING AV UTSATT SKATT

Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de forskjeller som eksisterer ved utgangen av året mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Disse fordeler seg slik:

Beløp i MNOK

ISTAD AS	INNTÆKSSKATT		
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.21	31.12.20	Endring
Anleggsmidler	-13,5	-12,4	1,0
Langsiktig gjeld -/forpliktelse	2,6	0,6	-2,1
Omløpsmidler	—	—	—
Gevinst- og tapskonto	1,7	2,1	0,4
Andre forskjeller	-0,3	-0,8	-0,5
Sum resultatførte midlertidlige forskjeller	-9,3	-10,5	-1,1
Fremførbart skattemessig underskudd	-0,3	-18,7	-18,5
Grunnlag beregning utsatt skatt	-9,6	-29,2	-19,6
Utsatt skattefordel	-2,1	-6,4	-4,3

Beløp i MNOK

ISTAD KONSERN	INNTÆKSSKATT			GRUNNRENTESKATT		
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.21	31.12.20	Endring	31.12.21	31.12.20	Endring
Anleggsmidler	191,4	148,6	-42,8	-23,7	-24,8	-1,1
Omløpsmidler	-2,0	-1,7	0,3	—	—	—
Kortsiktig gjeld	—	—	—	—	—	—
Langsiktig gjeld	48,8	39,6	-9,3	—	—	—
Gevinst- og tapskonto	-14,3	-17,9	-3,6	—	—	—
Fremførbart underskudd	-23,1	-52,1	-25,0	—	—	—
Andre forskjeller	-43,0	-39,8	3,2	—	—	—
Ikke utlignede forskjeller	—	—	—	23,7	24,8	1,1
Grunnlag beregning utsatt skatt	157,9	76,7	-77,1	—	—	—
Utsatt skattefordel	34,7	16,9	-17,9	—	—	—

I henhold til foreløpig regnskapsstandard for behandling av skatt er midlertidig skattereduserende og skatteøkende forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode utlignet og nettoført.

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon over forskjellene mellom regnskapsmessig resultat før skattekostnad og årets grunnlag for betalbar inntektsskatt.

Sammenhengen mellom resultat før skatt og betalbar skatt av årets resultat:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skattekostnad	38,3	100,3
Permanente forskjeller	-18,7	25,5
Årets underskudd til framføring og gjeldsrentebegrensning	—	0,4
Endring resultatførte midlertidige forskjeller	-1,1	-51,0
Årets skattegrunnlag	18,5	75,2
Herav skattepliktig konsernbidrag	29,0	
Anvendelse av fremførbart underskudd	-18,5	-29,5
Skattepliktig inntekt	29,0	45,8
Betalbar skatt av skattepliktig inntekt 22 %	6,4	10,9
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	-6,4	6,4
Betalbar grunnrenteskatt	—	16,0
Sum resultatført betalbar skatt	—	19,6
Skattefunn	—	—
Naturressursskatt – årets	—	1,8
Avregnet naturressursskatt mot skatt på alminnelig inntekt	—	-3,6
Sum betalbar skatt i balansen	0,0	17,9

Skattekostnaden i resultatet fremkommer slik:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	—	3,6
Endring utsatt skatt	4,3	17,9
Betalbar grunnrenteskatt og naturressursskatt	—	16,0
Sum skattekostnad i resultatet	4,3	37,5

Beregning av effektiv skattesats:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skatt	38,3	100,3
Beregnet skatt av resultat før skatt	8,4	22,1
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag		-6,4
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-4,1	5,6
Skatteeffekt av andeler Driva		0,2
Betalbar grunnrenteskatt		16,0
Effekt av endret skattesats	—	—
Sum skattekostnad i resultatet	4,3	37,5
Effektiv skattesats	11,3 %	37,4 %

NOTE 6. Aksjer og andeler

ISTAD AS			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi NOK	Eierandel i prosent	Oppført i balansen
Istad Kraft AS	50.193	55.000	912,60	100,00	219.058
Elinett AS	131.000	14.250.000	9,20	100,00	116.571
Rnett AS	3.777	94.424	40	100,00	3.600
Kredittsikring AS	100	75.000	1	75,00	455
Ikke operative datterselskaper					170
Sum aksjer i datterselskaper					339.854
Andre aksjer					555
Gammelseterlia 20 AS (kostmetoden)	10.200	4.998	1	49,00	4.998
Istad Fiber AS (kostmetoden)	112.260	56.130.000	1	50,00	56.300
Sum aksjer i tilknyttede selskaper					61.298

Stemmeandel er lik eierandel for alle DS/TS. Alle datterselskaper har forretningskontor i Plutovegen, Molde.

KONERN			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi NOK	Eierandel i prosent	Oppført i balansen
SuCom AS	6.000	1.173	1.000	19,55	2.708
Techla AS	239,8	199	200	16,60	133
Andre aksjer					745
Grunnfondsbevis Romsdal Sparebank	196.470	44.613	100	2,27	4.859
Sum aksjer og andeler andre selskap					8.445
Istad Fiber AS (egenkapitalmetoden)	112.260	56.130.000	1	50,00	52.952
Haukvik Eiendom AS 1)	1.428	48.535	10	34,00	5.428
Gammelseterlia 20 AS 1)	10.200	4.998.000	1	49,00	4.998
Sum aksjer i tilknyttede selskaper					63.378

1)

Aksjer i Haukvik Eiendom AS og Gammelseterlia 20 AS er i konsernregnskapet presentert etter kostmetoden. Årets resultat og egenkapital er ikke tatt med da regnskap ikke er tilgjengelig på avslutningstidspunkt, og er derfor presentert etter kostmetoden.

SALG AV AKSJENE LANGFJORDKRAFT AS

Eierandelen på 50 % i Langfjordkraft AS ble solgt til Clemens Kraftverk AS den 30.12.2021.

ANDEL I DRIVA KRAFTVERK DA

Istad Kraft AS eier 25 % i Driva Kraftverk DA. Andelen er innarbeidet etter egenkapitalmetoden. Balanseposten i datterselskapet tilsvarer andel av egenkapitalen i selskapet. Ved kjøp av datterselskapet Møre og Romsdal Energi AS (senere endret til Istad Kraft AS) i 1995 ble oppkjøpsmetoden benyttet ved konsolideringen. Merverdien på 125 MNOK på oppkjøpstidspunktet ble tillagt Andel Driva Kraftverk i konsernregnskapet, og ble avskrevet årlig med 5,2 MNOK til og med regnskapsåret 2018.

NOTE 7. Fordringer

TAP PÅ FORDRINGER

Konsernets avsetning til tap på til sammen 2,4 MNOK pr 31.12.2021 anses å være tilstrekkelig.

TILKNYTTETE SELSKAPER

Blant kundefordringene inngår ingen vesentlige fordringer eller gjeld vedrørende tilknyttede selskap.

FORDRINGER MED FORFALL MER ENN ETT ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS UTGANG

Istad AS har langsiktige fordringer på datterselskaper med forfall i 2025. Fordringene er klassifisert som langsiktige i balansen. Beløp fremkommer på egen regnskapslinje.

NOTE 8. Bank, bundne midler og garantier

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer eller gjeld på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlig for de trekk konsernet har gjort. Ordningen omfatter alle selskapene i konsernet.

Pr 31.12.2021 var det en trekkramme i konsernkontoordningen på 75 MNOK. Det var ikke trukket av denne kredittrammen pr 31.12.2021.

Det er avsatt midler til skattetrekk på særskilt bankkonto med 5 MNOK i Istad AS som også dekker opp skyldig skattetrekk i datterselskapene. Konsernets bankkonti er organisert i et konsernkontosystem.

Istad AS har stilt en morselskapsgaranti tilknyttet en garantiramme på 20 MNOK i bank for garantistillelser i forbindelse med gjennomfakturering. Det er stilt bankgarantier for Istad Kraft AS i den forbindelse på 9,1 MNOK per 31.12.2021. Det er stillet morselskapsgaranti vedrørende finansiell sikringshandel i datterselskapet Istad Kraft AS. Denne er ikke beløpsfestet, men det er ikke inngått noen sikringshandler med det selskapet det er avgitt en slik garanti til.

NOTE 9. Antall aksjer, aksjeeiere, egenkapital

Aksjekapitalen er på 100 MNOK fordelt på 100.000 aksjer á NOK 1.000.

Aksjene er delt i to aksjeklasser – 33.300 A-aksjer og 66.700 B-aksjer. A-aksjene kan omsettes fritt, mens B-aksjene bare kan eies av kommuner, fylkeskommuner, staten eller selskaper der ovennevnte eier minimum 2/3 av aksjene. Det vil si offentlig eide selskaper i konsesjonssammenheng. Ellers er det ingen forskjell på aksjeklassene.

ISTAD AS HAR FØLGENDE AKSJEEIERE PR 31.12.2021:				
Aksjonær	% av aksjene	A-aksjer	B-aksjer	Sum aksjer
Molde kommune	42,507	8.489	34.018	42.507
Tussa Kraft AS	36,005	3.323	32.682	36.005
KLP	13,000	13.000	0	13.000
Molde Kommunale Pensjonskasse	8,488	8.488	0	8.488
Totalt	100,000	33.300	66.700	100.000

Beløp i MNOK

Avstemming av egenkapitalen	ISTAD AS			KONSERN
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	100,0	214,2	314,2	414,0
Årets resultat	—	34,0	34,0	62,8
EK-virkning transaksjoner med minoritet	—	—	—	—
Avsatt utbytte	—	-31,4	-31,4	-31,4
Egenkapital 31.12	100,0	216,8	316,8	445,4

NOTE 10. Gjeld til kredittinstitusjoner

Den 13.9.2019 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på inntil 900 MNOK. Den 11.3.2021 ble det inngått en endringsavtale som økte trekkfasiliteten til 1.000 MNOK. Istad AS har pr 31.12.2021 en lånegjeld på 1.0000 MNOK som i sin helhet er trekk på ovennevnte trekkfasilitet. Trekkfasiliteten er innfridd og er erstattet av et lån på 1.100 MNOK. Låneavtalen ble signert 17.3.2022 og gjelder for en periode på 2+2 år. Det anses derfor mest informativt å klassifisere lån per 31.12.2021 som langsiktig gjeld. Selskapet har ingen gjeld med forfall ut over 5 år. Den 17.3.2022 ble det også inngått en avtale om en kassekreditt på 150 MNOK. Kassekredittavtalen er gjenstand for årlig fornyelse. Låneavtalene er basert på negativ pant. I tillegg er det etablert en garantiavtale med en ramme på 20 MNOK.

Det er inngått en avtale for en konsernkontoordning og betalingstjenester som utløper 29.7.2023.

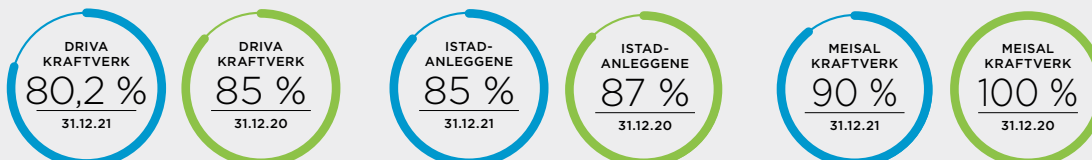
For å sikre en stabil innlånsrente over tid er det tidligere inngått en rentebytteavtale på 200 MNOK som utløper den 29.7.2022. Ved å gjøre en sammenligning av fastrentene i rentebytteavtalen mot 3 mnd NIBOR renten, så er det en merkostnad på 9,9 MNOK i 2021. I dagens rentemarked har gjenværende rentebytteavtale en negativ verdi på 6,7 MNOK pr 31.12.2021.

NOTE 11. Kraftproduksjon

SELSKAP SOM DISPONERER KRAFTEN

GWh	ISTAD KRAFT AS					LANGFJORDKRAFT AS	
	Driva Kraftverk	Istad-anleggene	Meisal Kraftverk	Angvik Kraftverk	Hauvik Kraftverk	Grytneselva Kraftverk	Sum
Brutto produksjon 2021	159,1	29,6	22,2	2,8	1,6	5,1	220,4
Brutto produksjon 2020	153,4	38,4	23,2	2,5	2,7	5,7	228,4
Brutto produksjon middel	155,0	35,0	20,0	3,0	3,0	6,7	222,7

MAGASINBEHOLDNING



Driva Kraftverk eies av Driva Kraftverk DA, hvor Istad Kraft AS eier 25 % i selskapet. Hauvik Kraftverk eies av Hauvik Kraft AS. Dette selskapet er 100 % eid av Hauvik Eiendom AS, hvor Istad Kraft AS eier 34 %. Grytneselva Kraftverk eies av Langfjordkraft AS, hvor Istad Kraft AS eide 50 % frem til 30.12.2021. Aksjene i Langfjordkraft AS ble solgt til Clemens Kraftverk AS. De øvrige kraftverkene ligger i Istad Kraft AS. For alle kraftverkene unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

KONSERNETABLERING 1.1 1998

I forbindelse med omorganiseringen av Istad-konsernet 1.1.1998 ble produksjonsvirksomheten overført fra Istad AS til Istad Kraft AS. Det ble søkt Olje- og energidepartementet om unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter industrikonsesjonslovens § 1,4. ledd (nå vannfallsrettighetsloven).

Denne søknaden ble innvilget på vilkår om at enhver fremtidig aksjeoverdragelse i Istad Kraft AS skal meldes til konsesjonsmyndigheten. Departementet forbeholder seg videre retten til, ved enhver fremtidig overdragelse av aksjer i selskapet å gjøre den statlige forkjøpsretten gjeldende etter industrikonsesjonsloven for fallrettigheter som tidligere ikke er konsesjonsbehandlet, samt å konsesjonsbehandle overdragelse av de rettighetene selskapet ved dette unntak har fått unntatt fra konsesjonsbehandling. For konsederte fall forbeholder staten seg å gjøre forkjøpsrett gjeldende etter industrikonsesjonsloven dersom en aksjeoverdragelse medfører at vilkårene for tidsbegrenset konsesjon ikke lenger er til stede. Dersom Istad Kraft AS senere overdrar andeler i ansvarlige selskaper, sameier eller andre sammenslutninger med konsesjonspliktige vannfallsrettigheter, utløses konsesjonsplikt etter industrikonsesjonsloven. Forkjøpsrett utløses etter samme kapittel for så vidt gjelder fallrettigheter som tidligere ikke er konsesjonsbehandlet.

All konsesjonspliktig produksjonsvirksomhet skal ligge i Istad Kraft AS. Selskapet skal være aksjeselskap med eget styre, egne ansatte og egen ledelse. Nyemisjon av aksjer i selskapet for eksempel i forbindelse med fusjon med andre selskaper vil bli behandlet på samme måte som aksjeoverdragelse i forhold til de vilkår departementet har satt i forbindelse med aksjeoverdragelse i selskapene.

KJØP AV NESSET KRAFT AS

Istad Kraft AS og Nesset kommune inngikk den 19. desember 2019 en avtale om Istad Kraft AS sitt erverv av samtlige aksjer i Nesset Kraft AS. Aksjeoverdragelsen skjedde den 26.2.2020. Transaksjonen utløser i utgangspunktet konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter vannfallrettighetsloven § 2, jf. § 24. Når særlige hensyn foreligger, kan Olje- og energidepartementet i det enkelte tilfelle gjøre unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett, jf. vannfallrettighetsloven § 3 annet ledd. Departementet kom til at det foreligger slike særlige hensyn som gjør at unntaksbestemmelsen kan anvendes. Unntaket etter vannfallrettighetsloven § 3 annet ledd ble gitt med vilkår om at enhver fremtidig aksjeoverdragelse i Istad AS og Istad Kraft AS meldes til konsesjonsmyndighetene. Departementet forbeholder seg retten til, ved enhver fremtidig aksjeoverdragelse i selskapene, å gjøre den statlige forkjøpsretten etter § 6 gjeldende for fallrettigheter som ikke tidligere er konsesjonsbehandlet, samt å konsesjonsbehandle de rettigheter selskapene ved dette og tidligere vedtak har fått unntak fra konsesjonsbehandling etter industrikonsesjonsloven.

Emisjon av aksjer i selskapene, for eksempel i fusjon med et annet selskap, vil bli behandlet på samme måte som aksjeoverdragelse. I forbindelse med tidligere omorganisering har Nesset Kraft AS fått unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter tidligere industrikonsesjonslov § 1 fjerde ledd.

NOTE 12. Salgsinntekter

Spesifikasjon av salgsinntekter på virksomhetsområde fremgår på egne linjer i resultatregnskapet.

I regnskapet er inntektene for salg av kraftproduksjonen vist som en del av energiinntektene, selv om Istad foretar en netto anmelding av forbruk og kraftproduksjon. Kraftproduksjonen avregnes i forhold til spotprisen i de aktuelle timene det produseres kraft. Inntektene på kraftproduksjonen utgjør i 2021 97,5 MNOK (24,7 MNOK).

Kraftproduksjon oppnådde en gjennomsnittlig pris på 44,5 øre/kWh (10,94 øre/kWh) i 2020. Til sammenligning var NO3 prisen i elspotmarkedet 41,95 øre/kWh (9,96 øre/kWh). Dette gir en forvaltningsgevinst i 2021 på 5,6 MNOK (1,9 MNOK).

Det er ingen salgsinntekter i utlandet.

NOTE 13. Vesentlige transaksjoner med nærstående

FAKTURERT TIL FØLGENDE SELSKAP (MNOK):		
	Adm. tjenester og husleie	Rente og garantiprovisjoner
Istad Kraft AS	6,7	3,4
Elinett AS	12,0	14,3

I tillegg kommer renter på bankkonto belastet via konsernkonto-ordningen etter gjeldende avtalevilkår.

NOTE 14. Finansiell og markedsmessig risiko

Viser til omtale i årsberetningen under Markedsrisiko og Finansiell risiko. Det inngås forwardkontrakter for sikring av markedsrisiko ved salg av kraft til sluttbrukerkunder på fastpriskontrakter. Prisbasis i forwardkontraktene er enten systempris eller områdepris i det området kraften leveres til sluttbrukerkunden. Forwardkontraktene inngås med tilsvarende volum og samme løpetid som kontraktene med kundene («back to back» sikring). Gevinster og tap fra sikringsinstrumentet (forwardkontraktene) sammenstilles med inntektsføringen av kraftleveransene til sluttbrukerkundene. I 2021 ble det inntektsført et beløp på NOK 66.381.359 fra forwardkontraktene.

I perioder selges det et produkt hvor kunden knytter seg opp mot en spotpris med et definert pristak. For disse periodene benyttes det opsjoner for «back to back» sikring av produktet. Pr. 31.12.2021 er likvidasjonsverdien på de finansielle instrumentene en gevinst på NOK 14.642.637. Sikringene har en løpetid fra 2022 og ut 2024.

Det gjøres kun finansielle handler for å sikre kraftleveranser til sluttbrukerkunder.

NOTE 15. Monopolvirksomheten - drift av nettet

BELØP I TNOK	2021	2020	2019	2018	2017
Inntektsramme	189 357	168 523	155 088	160 020	146 598
Tillatt inntekt	347 016	344 130	327 529	320 085	268 165
Faktisk inntekt	354 847	346 880	324 360	316 557	292 772
Driftsresultat monopolvirksomhet	58 604	58 661	39 747	54 235	31 689

AVKASTNING OG MER-/MINDREINNTÉKT - MONOPOLVIRKSOMHETEN

BELØP I MNOK	2021	2020	2019	2018	2017	Gj.snitt 2017-2021
Grunnkapital for kapitalavkastning 31.12 (inkludert 1 % arbeidskapital)	887,5	849,9	772,6	707,0	602,1	
Gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag	868,7	811,2	741,2	655,9	571,0	
Avkastning i prosent (gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag)	6,8	7,2	5,4	8,3	5,4	6,6
NVEs normalavkastning i prosent	5,4	5,2	5,7	6,1	6,1	5,7
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter	(30,1)	(24,4)	(27,1)	(30,4)	(5,6)	
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter Nesset Kraft AS	–	(2,8)	–	–	–	
(Mer-)/mindreinntekt 31.12. inkl. renter	(38,2)	(30,1)	(24,4)	(27,1)	(30,4)	

Mer-/mindreinntekt for regional- og distribusjonsnettet er vist netto i balansen.

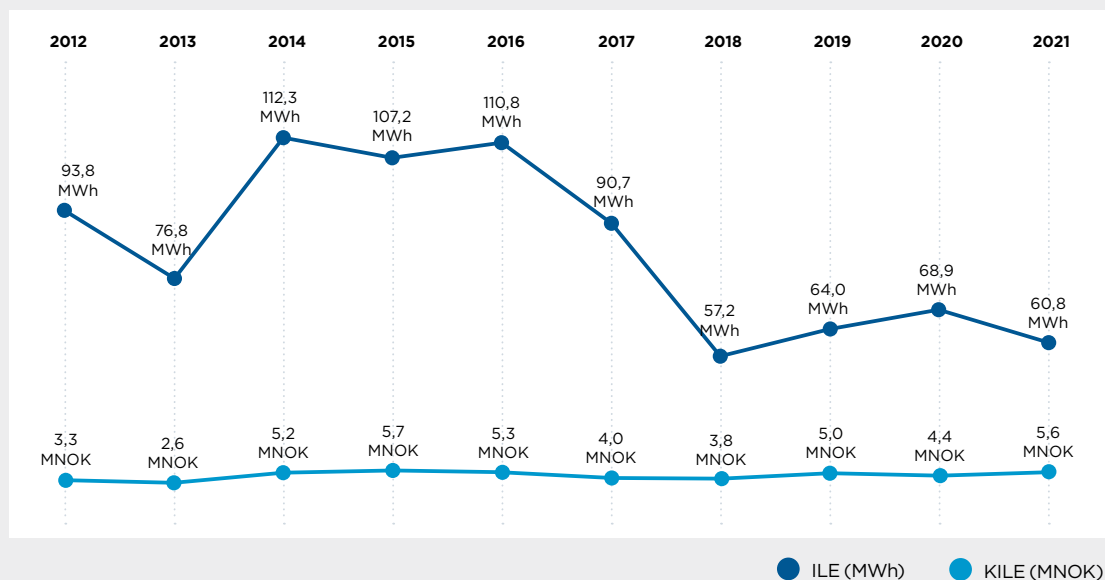
KILE

KILE står for Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikke levert energi.

Årlig inntektsramme skal kvalitetsjusteres for avbruddsskader som følge av ikke levert energi. Nettselskapets totale avbruddskostnad fremkommer ved å multiplisere avbruddssatsene med mengde ikke levert energi (ILE) som er rapportert.

I 2021 ble KILE-kostnaden 5,6 MNOK.

Utviklingen i ILE og KILE-kostnader har vært slik:



REVISORS BERETNING



Til generalforsamlingen i Istad AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Istad AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, 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 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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 selskapets 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 avvirket.

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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Ålesund, 4. mai 2022
KPMG AS



Vegard Andorsen
Statsautorisert revisor



88 ansatte

I over hundre år har vi sørget for sikker strømforsyning. Levering av elektrisitet er en samfunnskritisk tjeneste, og medarbeiderne i Elinett jobber hver dag for å sørge for trygg og stabil strømløseleveranse til alle våre kunder. Den 31. desember i 2021 var det 88 ansatte i Elinett.

Aukra, Gjemnes, Hustadvika, Molde

Elinett dekker et areal på ca. 2470 kvadratkilometer, og leverer strøm til 31.900 kunder.



4175 kilometer strømnett

Elinetts strømnett består av ca. 4175 kilometer linje og kabel, fordelt på høyspent og lavspent.



el + i + nett

Navnet Elinett er resultat av en intern navnekonkurranse. Navnet reflekterer det vi gjør; el + i + nett. I-en reflekterer i tillegg både romsdals-i-en, og verdier som er viktige for oss. Vi er innovative, ivrige, imøtekommende og inkluderende.

99,996 % oppetid

I 2021 leverte vi 1.420.000 MWh energi, mens såkalt Ikke-levert energi (ILE) var på beskjedne 60,8 MWh. Det gir en «oppetid» på 99,996 %!



Konsernsjefens kommentarer

For Istad-konsernet ble omsetningen i 2021 på 868 MNOK mot 507 MNOK året før. I 2021 hadde konsernet en EBITDA på 168 MNOK (102 MNOK). En høy kraftpris og et bra resultat for nettvirksomheten har gitt et meget godt økonomisk resultat for konsernet i 2021. Det har vært god drift innenfor alle virksomhetsområdene og alle investeringsprosjekter har gått som planlagt. Konsernsjefen takker de ansatte for innsatsen og godt utført arbeid.

Istad Kraft AS fokuserer på salg av kraft inn mot det lokale markedet, og opprettholder her en sterk posisjon. Det er stor konkurranse med lave marginer, og det kreves tett oppfølging for å beholde markedsposisjonen. Istad Kraft AS driver med transparent prissetting, leverer produkter med en konkurransedyktig margin og ønsker å være en langsiktig leverandør for sine kunder. I fjerde kvartal i 2021 og inn i 2022 har det vært mye fokus rundt rekordhøye strømpriser i Norge og Europa. Det har ført til rekordmange leverandørbytter. Det er utviklet en digital plattform som muliggjør kommunikasjon med kundene via en app løsning, hvor løpende forbruk i kWh, kroner og kraftpriser er lett tilgjengelig. Den digitale løsningen har vært mye benyttet av kundene i en turbulent tid. I denne perioden har det vært store prisforskjeller mellom prisområdene i Nord-Norge, Midt-Norge og resten av landet. Det har vært store forskjeller mellom områdeprisene og systemprisen (en teoretisk beregnet pris om kraften kan flyte fritt). Markedene for finansiell prissikring av kontrakter har vært lite likvide og preget av store «spreader». Store prissvingninger fører til en større risiko for å drive i denne bransjen. Det er oppnådd et godt resultat innenfor dette virksomhetsområdet i 2021.

Istad Kraft AS er en liten kraftprodusent hvor ca. 24 % av omsatt kraftvolum kom fra egen produksjon i 2021. Det ble produsert 220 GWh i 2021 (228 GWh). Det har vært store svingninger i kraftprisen de to siste årene i det prisområdet selskapet leverer kraften inn på nettet. I 2021 var snittprisen på 41,95 øre/kWh, mens den var 9,98 øre/kWh i 2020. Oppnådd pris på produsert volum ble 44,5 øre/kWh i 2021. Et bra produksjonsvolum, en god forvaltning av produksjonen, og en høy kraftpris har gitt et meget bra resultat på dette virksomhetsområdet i 2021.

Innenfor nettvirksomheten har det vært en god og stabil drift i 2021, med en kvalitet på leveransen på 99,996 %. Nettvirksomheten er en monopolvirksomhet og er regulert av NVE. Over tid skal bransjen ha en normalavkastning på investert kapital, så lenge en driver effektivt. Istad Nett AS har over tid vist at en driver effektivt, og oppnår dermed en fornuftig avkastning på investeringene som gjennomføres. Nordmøre og Romsdal har en anstrengt forsynings-sikkerhet (N-1) og det er nå ingen ledig kapasitet (med reserve) fra transmisjonsnettet til nye kunder eller til

utvidelser for eksisterende kunder. Statnett har valgt konsept for å bedre denne situasjonen og ny 420 kV forbindelse skal etableres fra Isfjorden til Istad (eventuelt videreføres til Fræna). Det tar dessverre mange år før ny kapasitet er tilgjengelig.

Istad leverer fiber og innholdstjenester til privatmarkedet og bedriftsmarkedet i et eget selskap, Istad Fiber AS. Selskapet eies 50/50 av Istad og Lyse. Ambisjonen er å bygge fiber med gode innholdsløsninger til beboerne i Molde og omegn. Det har vært stor interesse for denne satsingen, og selskapet har ca. 9.300 aktive kunder ved utgangen av 2021. Det er lagt planer for ytterligere kundevest de kommende år.

Stortinget vedtok at det skulle gjennomføres et selskapsmessig og funksjonelt skille for nettvirksomheten innen 1.1.2021. Istad etablerte en konsernstruktur i 1998 hvor nettvirksomheten ble skilt ut i et eget selskap, og var godt tilpasset en slik endring. Innen utløpet av 2021 var det også krav om navneskifte, slik at nettselskapet ikke kan ha samme navn, logo og merkevare som konkurranseutsatt virksomhet. Istad Nett AS skiftet navn til Elinett AS i desember 2021.

For Istad vil fokus for 2022 være å følge opp store investeringer tilknyttet fiber- og nettvirksomheten, og sørge for en god og effektiv drift av vår virksomhet. En betydelig del av vår virksomhet gir en avkastning ift det rådende rentenivå. Renten har i en periode vært på et historisk lavt nivå, men dette har nå snudd. Norges Bank har gjennomført renteøkninger og signaliserer flere økninger frem i tid. Den samme tendensen gjør seg gjeldende internasjonalt. Etter en ganske høy kraftpris ved slutten av 2021, forventet markedet høy pris inn i 2022 for alle prisområdene i Norge. Dette har endret seg ved starten av 2022 for det prisområdet Istad er en del av. Det forventes derfor et svakere resultat i 2022 i forhold til 2021.

Istad driver sin virksomhet med evighetens perspektiv, og er opptatt av å drive bærekraftig og forvalte de ressursene som er stilt til vår rådighet til å skape verdier til det beste for både eiere, ansatte og omgivelser. Istad driver med samfunnskritisk infrastruktur som er etterspurt og fremtidsrettet, og det er all grunn til å se lyst på fremtiden.



Ivar Kosberg
Konsernsjef

Historien om Istad

I 1918 gikk tidligere Bolsøy kommune og Molde kommune sammen om utbygging av Istadvassdraget, og produksjonen av elektrisk kraft startet ved Istad kraftstasjon 15.11.1919. Senere ble kraftstasjonene Langli (01.11.1943), Grønnedal (17.08.1947) og Angvik (01.12.1989) bygget og satt i drift.

Istad Kraftselskap var et rent produksjonsverk. Etter at Aura-vassdraget kom i drift, ble Istad Kraftselskap et engrosselskap som formidlet kraft til de kommunale kraftlagene. Fra 01.01.1966 ble selskapet omdannet til A/S Istad Kraftselskap med Møre og Romsdal fylkeskommune og sju kommuner som aksjeeiere.

Fem elektrisitetsverk/kraftlag i seks av eierkommunene var kjøpere av elektrisk kraft fra A/S Istad Kraftselskap, og 01.01.1981 gikk disse fem elektrisitetsverk/kraftlag sammen med engrosverket til det nye vertikalintegreerte A/S Istad Kraftselskap, som overtok detaljforsyningen i de seks kommunene Aukra, Eide, Fræna, Gjemnes, Midsund og Molde. Navnet på selskapet ble med virkning fra 01.01.1995 endret til Istad Kraft AS.

I 1995 kjøpte selskapet alle aksjene i Møre og Romsdal Energi AS, som eide 25 % i Driva Kraftverk DA.

01.01.1998 ble det etablert en ny konsernstruktur med Istad Kraft AS som morselskap, og datterselskapene Istad Kraftnett AS, Møre og Romsdal Energi AS og Istad Entreprenør AS. Konsernstrukturen ble etablert for å få til et tydelig skille mellom de ulike virksomhetsområdene og et skarpere fokus på verdiskapingen.

I 2000 solgte kommunene Aukra, Eide, Fræna, Gjemnes, Midsund og Nesset sine aksjer i selskapet, samtidig som Molde kommune og Møre og Romsdal fylkeskommune solgte en del av sine aksjer. Trondheim Energi AS kjøpte ca. 49 % av aksjene. Aksjene ble senere overført til Statkraft Industrial Holding AS. I 2001 solgte Møre og Romsdal fylkeskommune resten av sine aksjer til henholdsvis Molde kommune og Moldekraft AS.

I 2002 ble det vedtatt å endre navn på morselskapet fra Istad Kraft AS til Istad AS. Istad Kraftnett AS ble endret til Istad Nett AS, Møre og Romsdal Energi AS ble endret til Istad Kraft AS og Istad Entreprenør AS ble endret til Istad Elektro AS.

Høsten 2003 kjøpte Istad AS alle aksjene i Linjebygg Offshore AS (nå Linjebygg AS). Linjebygg utfører spesielle installasjons-, modifikasjons- og vedlikeholdsoppdrag for petroleumsvirksomheten på norsk sokkel, og petroleumsbaserte landanlegg. Istad AS solgte sine aksjer i Linjebygg i februar 2014 til Prezioso.

01.01.2005 ble installasjonsvirksomheten i Istad Elektro AS skilt ut i et eget aksjeselskap. Istad Elektro AS endret navn til Istad Energimontasje AS. Det nye selskapet fikk navnet Istad Elektro AS, senere endret til iElektro AS. Disse to selskapene utviklet seg videre i hvert sitt marked. Istad Energimontasje AS lyktes godt med sin satsning innenfor det nasjonale markedet for bygging av større kraftlinjer. I mars 2014 solgte Istad AS sin eierpost i Istad Energimontasje AS til Nettpartner AS hvor målet var å bygge et sterkt norsk selskap som også kunne konkurrere om store kontrakter på overliggende nett. iElektro AS ble det første selskapet innenfor en satsning på tekniske byggfag. Det ble senere gjennomført flere oppkjøp av selskaper innenfor dette området både lokalt og i Trøndelag. Aktiviteten i Trøndelag ble avvirket etter konkursen i Totaltek Tekniske AS, mens øvrig virksomhet tilknyttet tekniske byggfag ble solgt høsten 2014.

I 2015 ble fibervirksomheten i Istad Nett AS utfisjonert til Istad Fiber AS. Omfanget av virksomheten ble utvidet til å inkludere leveranse av fiber til privatmarkedet.

I perioden 2013 – 2016 ble det gjennomført oppgradering/rehabilitering av de tre kraftverkene på Istad, som økte midlere årsproduksjon referert kraftstasjonsvegg fra 188 GWh til 196 GWh.

I 2018 ble utrulling av AMS-målere fullført, det ble gjennomført større investeringer for å bedre forsynings-sikkerheten til Molde regionen, og 100 års jubileet ble markert dette året. Statkraft solgte sin eierpost på 49 % i 2018, og Tussa Kraft AS og KLP kom inn som nye eiere med hhv. 36 % og 13 %.

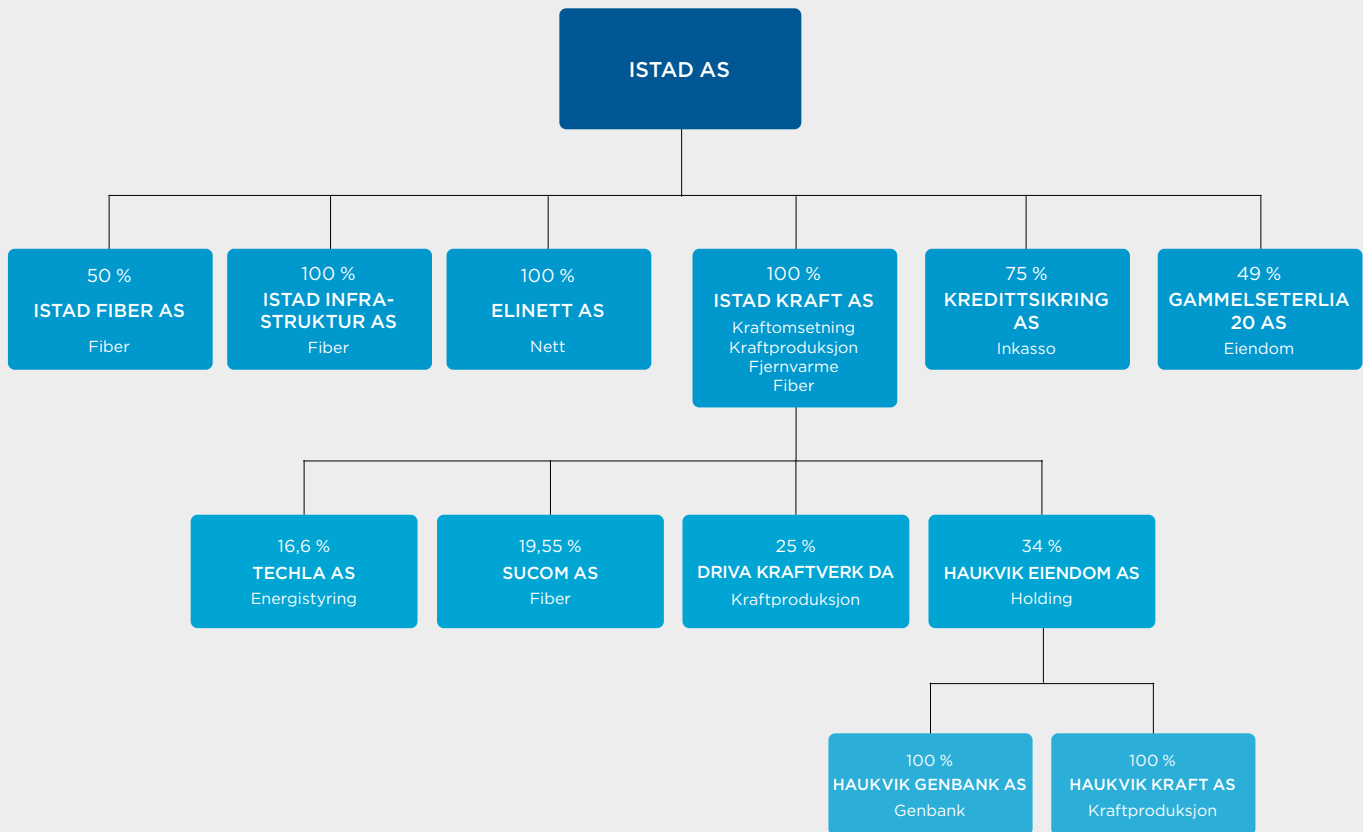
I 2019 ble det inngått avtale om kjøp av alle aksjene i Neset Kraft AS, med gjennomføring av transaksjonen i 2020.

I mars 2020 kjøpte Molde kommune 17 % av aksjene i Istad AS fra Moldekraft AS. Molde kommune overdro i samme måned 8,5 % av aksjene til Molde Kommunale Pensjonskasse.

I 2021 endret Istad Nett AS navn til Elinett AS, som følge av forskriftsmessige krav fra myndighetene. Fiberen i Istad Nett AS ble utfisjonert til Istad Infrastruktur AS. Fisjonen ble meldt 18. oktober med gjennomføring i januar 2022.

ORGANISASJON PR APRIL 2022

OPERATIVE SELSKAPER



KONSERNLEDELSEN I ISTAD



Ivar Kosberg
Konsernsjef
ISTAD AS



Bente Holberg
Økonomisjef
ISTAD AS



Dyre Halse
IT-sjef
ISTAD AS



Rune Humlung
Daglig leder
ISTAD KRAFT AS



Gerhard Eidså
Daglig leder
ELINETT AS

Elinett AS

Elinett AS har områdekonsesjon for å drive kraftnettet i fire kommuner: Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde. Elinett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets kraftoverføringsnett. Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. 2021 ble et forholdsvis normalt år med hensyn til nettdriften.

Med bakgrunn i endringer i forskrift 24. oktober 2019 om nettregulering og energimarkedet (NEM) måtte Istad Nett AS bytte navn i 2021. Først ble fristen for omprofileringen satt til 1. januar 2021, men ble senere endret til 1. januar 2022. For å skape tydelige skiller mellom nettselskap og delene av kraftkonsern som er konkurranseutsatt, krever Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) og Reguleringsmyndigheten for energi (RME) at man må ha ulik sammensetning i styrene, samt navn og logo som ikke kan forveksles. Det er grunnen til at Istad Nett måtte bytte navn og profil, slik at det skiller seg tydelig fra de andre Istad-selskapene.

For de ansatte i nettselskapet var det viktig å skape et navn og en identitet som over 90 ansatte kan kjenne seg igjen i og være stolte av, og som i størst mulig grad kommuniserer selskapets innhold. Etter en intern navnekonkurranse og samarbeid med et kommunikasjonsbyrå, ble det nye navnet Elinett. Navnet reflekterer det vi gjør; el + i + nett. I-en reflekterer i tillegg både romsdals-i-en, og verdier som er viktige for oss. Vi er innovative, ivrige, imøtekommende og inkluderende.

I løpet av høsten 2021 ble det i samarbeid med kommunikasjonsbyrået gjennomført et prosjekt med omprofilering av selskapet. Som en del av prosjektet ble det jobbet aktivt med forankring av vårt nye navn blant ansatte, kunder og samarbeidspartnere. 15. desember publiserte vi en pressemelding i kombinasjon med flere markedsaktiviteter om at navnebyttet var en realitet.

Antallet feil med KILE-konsekvens har gått noe opp. Antall høyspent feil var i 2021 på 60, mot 45 i 2020. KILE-kostnadene beløp seg til ca. 5,6 MNOK, mot 4,4 MNOK i 2020. På tross av at ikke levert energi (ILE) i 2021 var lavere i antall MWh enn i 2020, ble KILE-kostnaden høyere pga. endrede satser fra NVE.

Det har i 2021 pågått arbeid med flere større tilknytningsaker. Fergelading ved Molde fergekai er ferdigstilt. Arbeid med tilbygg og utvidelse av Fræna trafostasjon er godt i gang. Dette gjennomføres for å imøtekomme ønsket om økt kapasitet til Troll Housing og kunne tilknytte Salmon Evolution sitt anlegg på Indre Harøy. I forbindelse med utvidelsen er det bestilt i alt 3 nye 50 MVA transformatorer til Fræna trafostasjon, mens de eksisterende 2 transformatorene på 30 MVA er planlagt flyttet til andre lokasjoner. Transformator-kapasiteten i Fræna vil dermed øke, fra totalt 60 til 150 MVA.

Det er også startet på et stort kabelanlegg fra Fræna trafostasjon, via Tornes koblingsstasjon, og ut til Indre Harøy. Fra Fræna trafostasjon til Tornes legges også kabler for forsterkning av tilførselen til Aukra og Midsund, og på strekningen Tornes - Indre Harøy legges ekstra rør for en eventuell framtidig 132 kV kabelforbindelse. Av andre større prosjekter det har vært arbeidet med kan vi nevne ny E39 Hjelset - Lønset, sykehuset for Nordmøre og Romsdal (SNR) på Hjelset, forsterkning av forsyningen til Aukra/Midsund. På grunn av stor aktivitet i 2021 har videreføringen av arbeidet med forbindelsen mellom Eikrem koblingsstasjon og Moldeli blitt utsatt.

Det har vært om lag 120 nett-relaterte investeringsprosjekter i arbeid i 2021, med en investering på om lag 92 MNOK. Det ble ferdigmeldt ca. 35 anlegg i 2021. Om lag to tredjedeler av disse anleggene er utført av selskapets egen driftsavdeling.

Planlagt tilsyn og vedlikehold av linjennett og stasjoner er gjennomført for alle spenningsnivå. Skogrydding av linje traséene er også utført i henhold til plan, og ved å dedikere en egen ressurs til planlegging og oppfølging av dette arbeidet skal Elinett bli enda bedre til å holde kontroll på skogen.

Selskapet etablerte egen kundeavdeling høsten 2020. Avdelingen har ansvaret for kundeservice, måling og avregning.

Arbeidet med integrering av Neset inn i kundesystem, kartsystem, driftssentral og fjernstyring har pågått gjennom året og fullføres i 2022.

AMS (AVANSERTE MÅLE- OG STYRESYSTEMER)

Fristen for montering av AMS-målere hos alle kunder var opprinnelig 1.1.2019. Som de fleste andre nettselskaper har også Elinett hatt merarbeid og forsinkelser med montasje av de siste målerne. Dette skyldes flere forhold: kunder som nekter å bytte til ny måler, målere med innebygd gatelystyring (må erstattes med nytt styringssystem), anlegg som må bygges om grunnet fysiske forhold (for liten plass) og Forsvarsbygg sine anlegg som har hatt utvidet frist grunnet vurdering av sikkerhetsspørsmål. Totalt gjenstår nå ca. 170 målere innen disse kategoriene.

Elinett har hatt en rettslig behandling av kunder som har nektet målerbytte. Romsdal tingrett har gitt Elinett medhold i at selskapet både har rett til å stenge strømmen hos kundene og rett til en uhindret adgang til måleren inne i kundens bolig for å bytte denne.

Arbeidet med å få byttet de resterende målerne er tidkrevende, men det jobbes systematisk for å oppfylle kravet om AMS i alle målepunkt. Elinett skal rapportere periodisk til RME for vise en fremdrift som sannsynliggjør at selskapet vil oppfylle kravet til installering av AMS i alle målepunkt frem til 1. juli 2023.

REGIONAL KRAFTSYSTEMUTREDNING FOR MØRE OG ROMSDAL

Elinett er utpekt av NVE til å koordinere arbeidet med kraftsystemutredninger for regionalnettet i Møre og Romsdal. Kraftsystemutredningene oppdateres nå hvert annet år, og siste utredning er fra mai 2020. Formålet med utredningene er å vurdere mulig utvikling i behov for overføringskapasitet, skape en felles forståelse i samfunnet for endringer i kraftsystemet og gi grunnlag for behandling av søknader om konsesjon.

ISO 9001 – KVALITETSSERTIFISERING

Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 9001 standard. Veritas gjennomførte en revisjon av selskapets arbeid med kvalitet i 2021. Elinett er fortsatt et av de få nettselskaper i landet som er ISO-sertifisert.

Nøkkeltall

Energitransport

1.420 GWh



Tap

3,3 %



Kabel/linje distribusjon

4.042 km



Kabel/linje regional

133 km



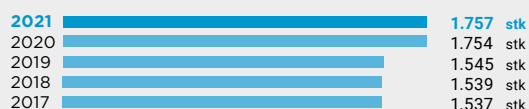
Transformatorstasjoner

8 stk



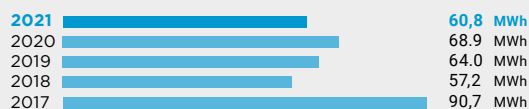
Transformatorer

1.757 stk



Ikke-levert Energi (ILE)

60,8 MWh



Levert energi i % av energitransport

99,996 %



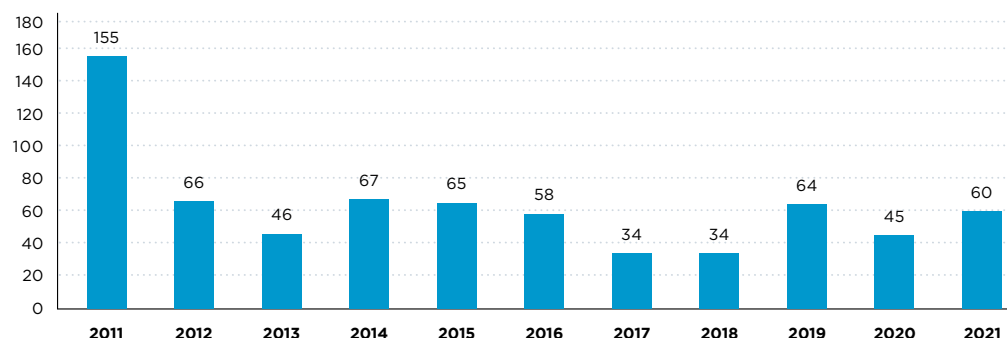
KILE-kostnad

5,6 MNOK



DRIFTSFORSTYRRELSER

Figuren nedenfor viser en oversikt over antall feil i høyspentnettet.



Istad Kraft AS

Istad Kraft AS har ansvar for salg av kraft til sluttbrukermarkedet, kraftproduksjon, fjernvarme og noe fibervirksomhet.

KRAFTOMSETNING

Istad Kraft AS har fortsatt en sterk posisjon i lokalmarkedet. Markedet er preget av konkurranse om kundene fra større nasjonale aktører.

Selskapets fokus har vært eget lokalkmarked, samt utvalgte segmenter utenfor eget område. En har lyktes med å holde størrelsen på porteføljen stabil, både i lokalmarkedet og også i en betydelig grad utenfor eget område. Markedsandelen innenfor alle segmenter er god sammenlignet med andre dominerende aktører.

Internt i selskapet er det fokus på å ta i bruk ny digital teknologi, både i markedsgrensesnittet og i interne arbeidsprosesser. Dette er endringer som allerede påvirker rammene for markedstilpasning for selskapet og for bransjen generelt sett.

FYSISK KRAFTOMSETNING

Salg til sluttbrukere:

2021	917 GWh
2020	730 GWh
2019	678 GWh
2018	671 GWh
2017	671 GWh

KRAFTPRODUKSJON

All kraftproduksjon i Istad-konsernet er samlet i Istad

Kraft AS og består av kraftverkene på Istad, Angvika og Meisal, samt selskapets andel av produksjonen i Driva Kraftverk DA (25 %), Langfjordkraft AS (50 %) og Haukvik Kraft AS (34 %).

DRIVA KRAFTVERK DA

Istad Kraft AS er sammen med TrønderEnergi Kraft AS eier av Driva Kraftverk DA. TrønderEnergi Kraft AS eier 75 % og Istad Kraft AS 25 %. TrønderEnergi Kraft AS forestår administrasjon og drift av selskapet.

LANGFJORDKRAFT AS

Istad Kraft AS hadde en 50 % eierandel i Langfjordkraft AS frem til 30.12.2021. Aksjene i selskapet ble solgt til Clemens Kraftverk AS, som var den andre eieren i selskapet. Begge aksjonærene har bistått i administrasjon og drift av selskapet. Selskapet eier Grytneselva Kraftverk. Produksjonen i Langfjordkraft AS disponeres av selskapet selv. Aksjene i Langfjordkraft AS ble solgt til Clemens Kraftverk AS per 30.12.2021.

HAUKVIK EIENDOM AS

Istad Kraft AS eier 34 % av aksjene i Haukvik Eiendom AS, som igjen eier Haukvik Kraft AS og Haukvik Genbank AS. Disse anleggene ligger ved Vinjefjorden i Hemne kommune.

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjon) ble i 2021 på 220,4 GWh (228,4 GWh).

KRAFTPRODUKSJON 2021 REFERERT KRAFTSTASJONER (GWH):

	EGENEID			DELEID			Sum
	Istad-anleggene	Angvik Kraftverk	Meisal Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	Grytneselva Kraftverk	
Vinter 1	10,1	0,9	5,6	76,9	0,8	0,1	94,3
Sommer	8,9	1,0	9,0	41,5	0,8	3,4	93,8
Vinter 2	10,6	0,9	7,6	40,7	0,0	1,6	40,3
Sum 2021	29,6	2,8	22,2	159,1	1,6	5,1	220,4

Det er tatt med 50 % av det totale produksjonsvolumet i Grytneselva Kraftverk i tabellen ovenfor. For alle kraftverkene unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

TOTALPRODUKSJONEN DE SISTE 10 ÅR (REFERERT KRAFTSTASJON)

Siste 10-års snitt	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012
181,0	220,4	228,4	188,3	154,9	230,7	156,7	161,8	137,6	149,4	228,5

FJERNVARME

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2021 levert 8,8 GWh fjernvarme (7,7 GWh). Virksomheten har for 2021 hatt et negativt resultat på 1,4 MNOK. Det jobbes med flere prosjekter innen drift som kan få virksomheten over i positive resultat fra og med regnskapsåret 2023.

FIBER

Istad Kraft AS kjøpte Nesset Kraft AS i 2020. I Nesset Kraft AS var det investert i fibervirksomhet for leveranse til kunder i Nesset kommune. Nesset Kraft AS har stått for fiberutbyggingen, mens SuCom AS har ivaretatt kundeforholdet for bredbåndsløseleveransen. Det er inngått en leieavtale mellom Nesset Kraft AS og SuCom AS for utleie av fiberen.

Istad Fiber AS

Istad Fiber AS disponerer et betydelig fibernett innenfor Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet. Istad Fiber AS ble etablert i juni 2015, og det var da satsingen mot privatmarkedet basert på Altibox-konseptet startet.

Selskapet har som ambisjon å bygge fiber med attraktive innholdsløsninger til de fleste av beboerne i Molde og omegn. Selskapet eies 50/50 av Istad AS og Lyse Fiberinvest AS i Stavanger.

Selskapet har ca. 9.300 aktive kunder i regionen. Det har vært en sterk konkurranse om kundene i privatmarkedet. Istad Fiber AS har hatt stor suksess med sin inntreden i dette markedet. Veksten fortsetter inn i 2022 og det forventes et betydelig antall nye kundecontrakter også dette året.

En så storstilt utbygging må nødvendigvis sette spor

etter seg i byggefasen, men vi har en strategi om at det skal være minst like fint etter vi er ferdig som før vi begynte. Vi tror at vi har lyktes i stor grad med dette.

I tillegg til satsningen mot privatmarkedet, har vi et godt fotfeste i bedriftsmarkedet med et stort antall bedrifter på vår kundeliste. Denne satsningen skal intensiveres i tiden fremover.

Merkevaren Istad har vist sin styrke i fibersatsingen.

Fibersatsingen har også ført til en større oppmerksomhet og forsterking av merkevaren Istad.

Kredittsikring AS

Kredittsikring AS ble etablert 01.06.2006. Selskapet leverer inkassotjenester til ulike oppdragsgivere. En stor del av virksomheten er rettet mot oppfølging av Istad-konsernets kunder.

**Selskapet hadde 3 ansatte pr 31.12.2021.
Istad AS eier 75 % av aksjene i selskapet.**

Istad Infrastruktur AS

Istad Infrastruktur AS er fiberkabler som er utfisjonert fra Elinett AS (tidligere Istad Nett AS). Dette er investeringer i fiberkabler som Elinett AS gjorde i perioden 1998 – juni 2015.

Fisjonen av fiberkablene fra Elinett AS er gjennomført i form av en fisjon med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Beslutning om fisjonen ble registrert 18. oktober 2021 og gjennomført den 13. januar 2022.

Istad Infrastruktur AS er et nyopprettet aksjeselskap, som er 100 % eid av Istad AS.

Istad Infrastruktur AS ivaretar utleie av fiberkablene fra 1. januar 2022 og har to kunder på denne infrastrukturen. Det er ingen ansatte i Istad Infrastruktur AS, og administrasjonen av selskapet blir ivaretatt av Istad AS. Fisjonen ble gjennomført for å rendyrke nettvirksomheten (strømnettet) i Elinett AS.



Silsetvatnet i vinterprakt. Foto: Even Blakstad.



Istad.no