

2019 Årsrapport for Istad AS



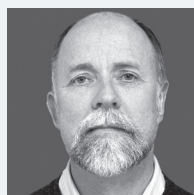
INNHold

Styret	s. 3
Nøkkeltall	s. 4
Årsberetning	s. 6
Resultatregnskap	s. 12
Balanse	s. 13
Kontantstrømanalyse	s. 15
Regnskapsprinsipper	s. 16
Noter	s. 18
Revisors beretning	s. 28
Konsernsjefens kommentarer	s. 33
Historien om Istad	s. 34
Organisasjon	s. 35
Istad Nett AS	s. 36
Istad Kraft AS	s. 38
Istad Fiber AS	s. 39
Kredittsikring AS	s. 39



STYRET

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



TORGEIR DAHL
Styreleder



ELLING DYBDAL
Nestleder



**ANETTE BONNEVIE
WOLLEBÆK**



**FRANK OVE
SÆTHER**



**FINN TORE
SYLTE**



**GERD MARIT
LANGØY**



**JON ARNE
OLSEN**



JARLE RISNES

Styremedlemmer

Torgeir Dahl – styreleder
Elling Dybdal – nestleder
Anette Bonnevie Wollebæk
Frank Ove Sæther
Finn Tore Sylte
Gerd Marit Langøy
Jon Arne Olsen
Jarle Risnes

Varamedlemmer

Svein Håkon Ranvik
Ivar Driveklepp
Anne Berit Madsen
Olbjørn Kvernberg
Kyrre Olaf Johansen
Britt Janne Tennøy

Representerer

Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Ansattvalgt
Ansattvalgt

Varamedlemmer for ansattvalgte

For Jon Arne Olsen
1. Arne Ytterhaug
2. Jan Marius Bøye
3. Anne Gautvik

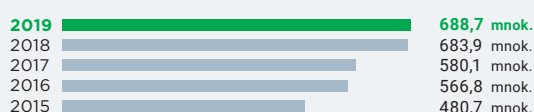
For Jarle Risnes
1. Odd Magne Bolli
2. Ronny Midttveit

NØKKELTALL

Resultatregnskap/balanse

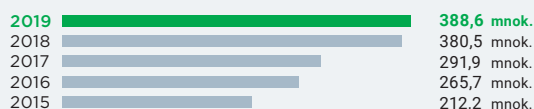
Driftsinntekter

688,7 mnok.



Herav: Energi

388,6 mnok.



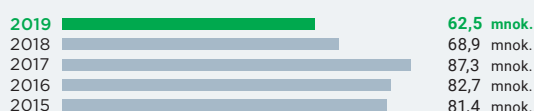
Herav: Nettinntekter

237,6 mnok.



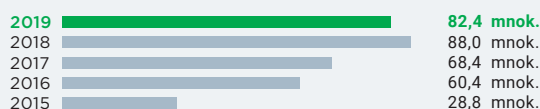
Herav: Andre driftsinntekter

62,5 mnok.



Driftsresultat

82,4 mnok.



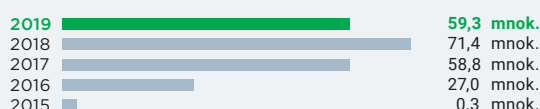
EBITDA⁽¹⁾

117,9 mnok.



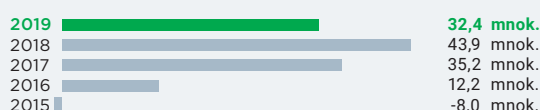
Resultat før skatt

59,3 mnok.



Årsresultat

32,4 mnok.



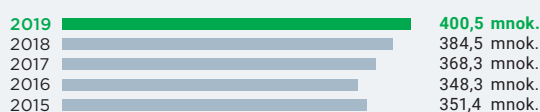
Totalkapital

1.318,6 mnok.



Egenkapital inkl. minoritetens andel

400,5 mnok.



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. Driftsresultat + finansinntekter
Gjennomsnittlig totalkapital

Lønnsomhet

Totalkapitalrentabilitet ⁽²⁾

6,7 %



Egenkapitalrentabilitet ⁽³⁾

8,3 %



Kapitalforhold

Egenkapitalprosent ⁽⁴⁾

30,4 %



Personal

Antall ansatte

106



Årsverk (utført)

107



Sykefravær

6,5 %



Skadehyppighet (H1-verdi) ⁽⁵⁾

6,3



Forbruk og produksjon

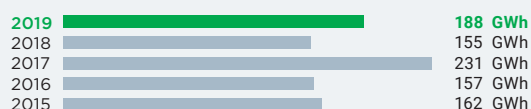
Energiforbruk ⁽⁶⁾

1.080 GWh



Kraftproduksjon

188 GWh



3. Resultat etter skatter
Gjennomsnittlig egenkapital inkl. minoritetens andel

4. Egenkapital 31.12 inkl. minoritetens andel
Totalkapital 31.12

5. Antall skader med fravær * 1.000.000
Årstimeverk

6. Energiforbruk i nettkonsesjonsområdet til Istad Nett

Årsberetning

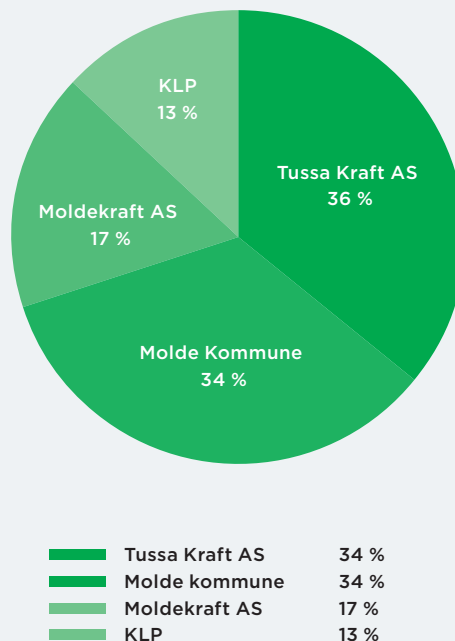
Selskapets virksomhet

Virksomheten i konsernet har i 2019 bestått av nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning, fjernvarme og fiber. Istad-konsernet er i dag et rendyrket energikonsern, med størstedelen av sin virksomhet knyttet til de lokale markedene. Antall ansatte ved utgangen av 2019 var 106 (112) og konsernets omsetning i 2019 var 688,7 MNOK (683,9 MNOK). Sammenlignbare tall for 2018 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 og Humor og trivsel. Selskapet er opptatt av å drive en bærekraftig virksomhet og dette er tydeliggjort i visjonen som ble justert i 2018.

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

Istad AS hadde pr. 31.12.2019 følgende eiere →



Istad Nett AS

NETTVIRKSOMHETEN

Istad Nett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets nettvirksomhet i de kommunene en har områdekonsesjon (Molde, Fræna, Eide, Aukra, Midsund og Gjemnes). Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. Istad Nett 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. Istad Nett AS får beregnet sine inntekter basert på hvor effektiv 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 Istad Nett AS sitt resultat.

Istad Nett 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

Istad Nett 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 2018.

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 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.

Istad Kraft AS

KRAFTMARKEDET

Gjennomsnittlig spotpris for Midt-Norge i 2019 var 38,0 øre/kWh. Gjennomsnittlig systempris var 38,4 øre/kWh.

Gjennomsnittlig spotpris i vårt område har vært som følger de siste 10 år:

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
2011	37,1 øre/kWh
2010	46,5 øre/kWh

SLUTTBRUKERSALG

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2019 utgjorde 678 GWh (671 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 som i 2019 hadde navnet Aukra, Eide, Fræna, Gjemnes, Midsund og Molde. I tillegg leverer selskapet også til fellesmålte anlegg og utvalgte segmenter utenfor eget lokalk marked.

I 2012 ble det innført elsertifikater i det norske markedet. Elsertifikater er en støtteordning for kraft produsert fra fornybare energikilder. Kraftleverandørene kjøper inn elsertifikater for å dekke inn sin elsertifikatplikt. For året 2019 utgjorde elsertifikatplikten 17,1 % av omsatt volum. For 2020 øker dette til 18,6 %. Strømkundene finansierer

ordningen over strømregningen gjennom at kraftleverandørene legger elsertifikatkostnaden inn i strømprisen.

PRODUKSJON

All kraftproduksjon i Istad-konsernet er samlet i Istad Kraft AS og består av kraftverkene på Istad og i Angvika, samt Istad Kraft sin andel av produksjonen i Driva Kraftverk DA (25 %) og i Haukvik Kraft AS (34 %).

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjonsvegg) ble i 2019 på 188,3 GWh (154,9 GWh). Dette er ca. 7,7 GWh mindre enn midlere årsproduksjon etter oppgraderingen av Istad anleggene. Avviket kommer fra kraftverkene i Istadvassdraget, Angvika og Haukvika. Driva kraftverk leverte normalproduksjon i 2019.

Ca. 20 GWh av brutto produksjonsvolum går med til konsesjonskraftforpliktelser, pumping i Driva kraftverk og kraftstasjonenes eget forbruk. Fra 1. april 2019 blir konsesjonskraftforpliktelsene (ca. 13,7 GWh) gjort opp finansielt. Dette gjør at vi slipper å bruke magasin vann for å dekke disse forpliktelsene.

Av totalt omsatt kraftvolum i Istad Kraft AS i 2019 kom ca. 28 % fra egen produksjon.

FJERNVARME

Den 1.4.2019 ble fjernvarmevirksomheten overført fra Istad Nett til Istad Kraft. Fjernvarmevirksomheten består av en fjernvarmesentral med tilhørende distribusjonsnett på Årø i Molde, som er basert på biobrensel, samt to lokale varmesentraler (elkjeler) i Molde sentrum som forsyner kommunale bygg.

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2019 levert 8,6 GWh fjernvarme (9,0 GWh). Den tekniske driften av fjernvarmeanleggene har vært god, men økonomien i denne virksomheten er utfordrende.

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 2019 driftsinntekter på i alt 19,9 MNOK (18,4 MNOK). Morselskapet hadde et driftsresultat i 2019 på -13,5 MNOK (-7,2 MNOK).

Resultat før skatt i 2019 ble 14,1 MNOK, etter 30,0 MNOK i konsernbidrag og 0,6 MNOK i utbytte fra datterselskaper.

ISTAD-KONSERNET

Istad-konsernet hadde i 2019 totale driftsinntekter på 688,7 MNOK (683,9 MNOK). Driftsresultatet ble 82,4 MNOK (88,0 MNOK). Resultat før skatt ble 59,3 MNOK i 2019 (71,4 MNOK). Etter en beregnet skattekostnad på 26,9 MNOK blir årsresultatet 32,4 MNOK (43,9 MNOK).

Resultatet for 2019 er lavere enn 2018 og skyldes i hovedsak en lavere pris fra kraftproduksjonen, og en planendring på pensjonsforpliktelsene i 2019 på ca. 4,4 MNOK, som er en engangseffekt. For øvrig er det en jevnt god drift i konsernets virksomhetsområder.

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.

Tall i MNOK	Istad AS	Istad Nett AS	Istad Kraft AS	Kreditsikring AS	Konsern
Omsetning	19,9	253,0	461,5	4,3	688,7
Driftsresultat	-13,5	41,6	51,3	1,0	82,4
Skatt i %	21,2 %	22,3 %	49,4 %	22,2 %	45,3 %

Finansiering og likviditet

Den 13.9.2019 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på inntil 900 MNOK som sikrer selskapet den nødvendige finansiering. Det er i tillegg inngått en avtale om en driftskreditt på 50 MNOK som løper frem til 1.5.2020. 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. 31.12.19 var på 750 MNOK (700 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. 31.12.19 en egenkapitalandel på 28,4 %, og bokført egenkapital på 310,4 MNOK. Konsernet hadde pr. samme dato en egenkapitalandel på 30,4 % (inklusive minoritetens andel) og en bokført egenkapital (inklusive minoritetens andel) på 400,5 MNOK.

Investeringer

I løpet av 2019 er det gjennomført betydelige investeringer i nettvirksomheten for å trygge forsyningssikkerheten til området, samt at arbeidet med å gjennomføre pålegget for installasjon av AMS målere er avsluttet. Det er aktivert investeringer i anleggsmidler i konsernet med i alt 97,5 MNOK (134,8 MNOK).

Se note 2 til årsregnskapet for detaljer.

Anlegg under utførelse er i balansen pr 31.12.2019 oppført med 55,1 MNOK (61,5 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 renteesponeringen er håndtert gjennom en langsiktig rentebytteavtale.

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

ANALYSE

Gjennom denne prosessen identifiseres og vurderes de ulike risikoforhold knyttet til virksomheten.

RISIKO

Istad-konsernet er utsatt for en rekke forhold som representerer risiko.

SPOT

Den største markedsmessige risikoen er knyttet til det norske spotmarkedet for kraft.

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 Istad Nett AS. Alle selskapene i konsernet er tilknyttet ordning med bedriftshelsetjeneste.

HMS-statistikken nedenfor omfatter de selskapene som var en del av Istad-konsernet pr 31.12.2019.

Sykefraværet har økt noe i 2019 sammenlignet med 2018. Det er litt svingninger de enkelte år, men korttidsfraværet har de siste årene vært ganske stabilt og er i 2019 på 0,9 %. Det arbeides løpende med tiltak for å få ned langtidsfraværet.

Det har vært rapportert en hendelse med personskafe som har medført fravær i 2019. Hendelsen var en montør som falt bakover og pådro seg brudd i forbindelse med stolpearbeid. Hendelsen har blitt fulgt opp for å forebygge at lignende skader oppstår.

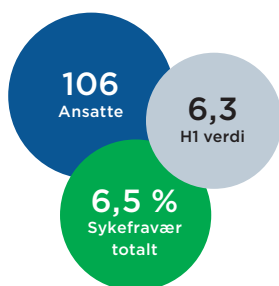
LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

I Istad AS er 58 % av de ansatte menn og 42 % er kvinner. I hele Istad-konsernet er 78 % av de ansatte menn og 22 % kvinner.

I konsernet praktiseres det lik lønn for likt arbeid. 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.

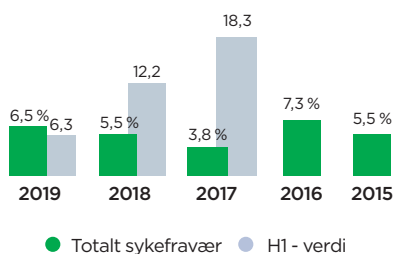
I styret for Istad AS er 2 av 8 faste styremedlemmer kvinner, mens 3 av de 11 varamedlemmene er kvinner.

Hovedtall 2019



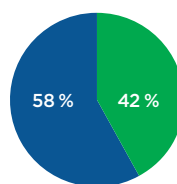
0,9 % sykefravær korttid
1 skade med fravær

HMS Historisk utvikling

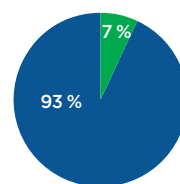


Kjønnsfordeling pr. 31.12.19

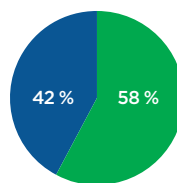
● Kvinner ● Menn



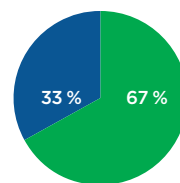
ISTAD AS



ISTAD NETT AS



ISTAD KRAFT AS



KREDITTSIKRING AS

SUM KONSERN

22 % kvinner
78 % menn

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 forurene 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. En mobiltelefon kan sende med opptil 2 watt. Istad Nett installerer AMS målere fra Kamstrup, som har en gjennomsnittlig sendetid per døgn på 3,3 sekunder. Nasjonal kommunikasjonsmyndighet har gjennomført kontrollmålinger av strålingen fra målerne, som viser at strålingen er langt under én tusendel av grenseverdiene.

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

Fremtidsutsikter

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. Markedet for fremtidsprising av kraft (forwardmarkedet) viste forventninger om kraftpriser mellom 33-35 øre/kWh i årene 2020 – 2022 pr. 31.12.2019. Etter balanse-tidspunktet har kraftprisene falt uvanlig mye og det ser ut til at det skal bli svært lave kraftpriser i 2020.

KRAFTOMSETNING

Markedet for kraftomsetning er inne i og forventes å gjennomgå store 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 jobbes med flere innovasjonsprosjekter på markeds-siden, der noen allerede er lansert. Det pågår en fornying av digitale forretnings- og markeds-systemer.

NETTVIRKSOMHET

Nettvirksomheten har god og effektiv drift, men har hatt svingende resultater de senere år. Dette skyldes at rammevilkårene for monopolvirksomheten har gitt store svingninger i nettselskapenes inntektsramme. NVE innførte endringer fra 1.1.2018 som skal føre til mindre svingninger fra år til år. Viktige fokusområder innenfor dette området vil være kostnadseffektiv drift, samtidig som man opprettholder den høye leverings-sikkerheten.

FJERNVARME

Det er et negativt økonomisk bidrag på ca. 0,9 MNOK i 2019 (-1,3) for fjernvarmevirksomheten. I 2020 blir det arbeidet videre med å se på 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. Det er inngått ca. 7.300 kundekontrakter 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 2020 og det forventes et betydelig antall nye kundekontrakter også dette året.

NESSET KRAFT AS

Den 19.12.2019 ble det signert en aksjekjøpsavtale mellom Istad Kraft AS og Nettet kommune om kjøp av 100% av aksjene i Nettet Kraft AS. Selve gjennomføringen av aksjekjøpet skjedde den 26.02.2020 når de nødvendige konsesjoner og tillatelser var på plass. I løpet av 2020 blir virksomheten i Nettet Kraft AS integrert inn i Istad sine forretningsområder.

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Norge og verden for øvrig står nå overfor en særdeles krevende tid med spredning av virus som allerede har fått omfattende negative økonomiske konsekvenser både nasjonalt og globalt. Virksomhetene i Istad-konsernet er heldigvis ikke blant de bransjene som blir hardest rammet, men negative ringvirkninger vil nok også merkes for disse. Kombinasjonen av lave kraftpriser og en svekket norsk økonomi vil føre til en resultatforverring i 2020 i forhold til 2019.

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 11.130.042:

Til utbytte	NOK	16.200.000
Fra annen egenkapital	NOK	5.069.958
Sum disponeringer	NOK	11.130.042

STYRET I ISTAD AS
Molde, 02. april 2020


Torgeir Dahl
Leder


Elling Dybdal
Nestleder


Gerd Marit Langøy


Anette Bonnevie Wollebæk


Finn Tore Sylte


Frank Ove Sæther


Jon Arne Olsen


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Jarle Risnes

Resultatregnskap

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS

KONSERN

2019	2018	Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2019	2018
—	—	Energiinntekter		388,6	380,5
—	—	Nettinntekter		237,3	234,6
19,9	18,4	Andre driftsinntekter		62,8	68,9
19,9	18,4	Sum driftsinntekter	13	688,7	683,9
—	—	Varekostnader		432,4	448,0
17,9	13,2	Lønn og sosiale kostnader	1	73,6	65,5
3,0	2,7	Avskrivninger	2	35,5	29,4
—	—	Nedskrivninger	2	—	4,3
12,5	9,8	Andre driftskostnader	1	64,8	48,9
33,4	25,7	Sum driftskostnader		606,3	596,0
-13,5	-7,2	Driftsresultat		82,4	88,0
		Finansinntekter og finanskostnader			
52,9	47,8	Finansinntekter	3,14	4,7	2,9
25,2	21,2	Finanskostnader	4	27,0	21,1
—	—	Resultat fra tilknyttede selskaper		-0,8	1,6
27,7	26,6	Resultat av finansposter		-23,1	-16,6
14,1	19,4	Resultat før skattekostnad		59,3	71,4
3,0	4,7	Skattekostnad på ordinært resultat	5	26,9	27,5
11,1	14,6	Årets resultat		32,4	43,9
—	—	Minoritetens andel av årets resultat		0,2	0,2
11,1	14,6	Årets resultat henført til Istad AS sine aksjonærer		32,2	43,7

Balanse - eiendeler

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS

KONSERN

2019	2018	Eiendeler	Note	2019	2018
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
5,5	8,5	Utsatt skattefordel	5	2,6	12,0
0,5	0,6	Immaterielle eiendeler	2	4,3	4,3
—	—	Goodwill		—	—
6,0	9,1	Sum immaterielle eiendeler		6,9	16,3
Varige driftsmidler					
24,0	25,6	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		31,8	33,1
—	—	Fjernvarmeanlegg		1,6	1,6
—	—	Kraftstasjoner		84,6	85,6
—	—	Overføringsanlegg		749,5	684,0
0,7	0,8	Driftsløsøre		18,2	19,4
2,7	0,4	Anlegg under utførelse		55,1	61,5
27,4	26,8	Sum varige driftsmidler	2	940,8	885,3
Finansielle anleggsmidler					
289,8	289,8	Investeringer i datterselskap	6	—	—
570,0	530,0	Lån til foretak i samme konsern	7	—	—
—	—	Andel Driva Kraftverk DA	6	58,6	60,5
61,3	46,3	Investeringer i tilknyttet selskap	6	63,0	48,8
12,3	12,3	Investeringer i aksjer og andeler	6	13,0	13,0
2,9	3,0	Andre langsiktige fordringer		7,5	7,6
4,7	6,6	Pensjonsmidler	1	40,2	35,0
941,1	888,0	Sum finansielle anleggsmidler		182,4	164,9
974,5	924,0	Sum anleggsmidler		1.130,1	1.066,6
Omløpsmidler					
—	—	Beholdning av materiell		9,8	9,4
Fordringer					
1,4	0,8	Kundefordringer	7	125,7	148,5
99,6	127,9	Fordring på selskap i samme konsern		—	—
0,8	0,9	Andre fordringer	7	12,5	10,5
101,8	129,6	Sum fordringer		138,2	159,0
16,6	7,2	Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	40,4	33,9
118,4	136,8	Sum omløpsmidler		188,4	202,4
1.092,9	1.060,8	Sum eiendeler		1.318,6	1.269,0

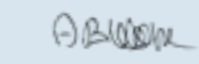
Balanse - Egenkapital og gjeld

Beløp oppgitt i MNOK.

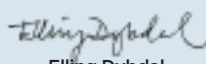
ISTAD AS			KONSERN		
2019	2018		Note	2019	2018
Egenkapital					
Innskutt egenkapital					
100,0	100,0	Aksjekapital (100.000 aksjer á 1.000 NOK)		100,0	100,0
100,0	100,0	Sum innskutt egenkapital	9	100,0	100,0
Opptjent egenkapital					
210,4	215,5	Annen egenkapital	9	300,1	284,1
210,4	215,5	Sum opptjent egenkapital		300,1	284,1
310,4	315,5	Sum egenkapital henført til Istads aksjonærer	9	400,1	384,1
—	—	Minoritetsinteresser		0,4	0,4
310,4	315,5	Sum egenkapital	9	400,5	384,5
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
4,2	3,9	Pensjonsforpliktelser	1	4,2	3,9
—	—	Andre avsetninger for forpliktelser		—	—
4,2	3,9	Sum avsetning for forpliktelser		4,2	3,9
Annen langsiktig gjeld					
750,0	700,0	Øvrig langsiktig gjeld	10	750,0	700,0
		Sum annen langsiktig gjeld		750,0	700,0
Kortsiktig gjeld					
—	6,5	Gjeld til kredittinstitusjoner		—	6,5
1,7	2,0	Leverandørgjeld		18,9	29,1
5,3	5,1	Gjeld til selskap i samme konsern		—	—
—	—	Betalbar skatt	5	17,4	12,6
1,0	1,1	Offentlige avgifter		51,2	46,2
16,2	21,7	Skyldig utbytte	9	16,2	21,7
—	—	Skyldig utbytte til minoritet		0,2	0,2
4,1	5,0	Annen kortsiktig gjeld		60,0	64,3
28,3	41,4	Sum kortsiktig gjeld		163,9	180,6
782,5	745,3	Sum gjeld		918,0	884,5
1.092,9	1.060,8	Sum gjeld og egenkapital		1.318,6	1.269,0

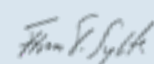
STYRET I ISTAD AS
Molde, 02. april 2020


Torgeir Dahl
Leder

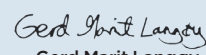

Anette Bonnevie Wollebæk


Jon Arne Olsen

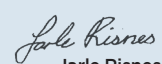

Elling Dybdal
Nestleder


Finn Tore Sylte


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Gerd Marit Langøy


Frank Ove Sæther


Jarle Risnes

Kontantstrømanalyse

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS

KONSERN

2019	2018		2019	2018
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
14,1	19,4	Resultat før skattekostnad	59,3	71,4
—	—	— Periodens betalte skatt	12,3	13,6
-0,1	0,1	+/- Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-0,7	-0,1
3,0	2,7	+ Ordinære avskrivninger	35,5	29,4
—	—	+ Nedskrivning finansielle anleggsmidler	—	4,3
—	—	+/- Endring i varelager	-0,4	-1,2
-0,6	0,2	+/- Endring i kundefordringer	22,8	-25,8
-0,4	0,3	+/- Endring i leverandørgjeld	-10,2	5,0
2,2	0,7	+/- Forskj. pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-4,9	-6,3
—	—	+/- Poster klassifisert som investerings- eller finansaktiviter	0,3	-1,9
25,5	-114,6	+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	1,0	-11,5
43,8	-91,3	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	90,2	49,6
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
0,1	3,6	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0,7	3,9
1,2	5,0	— Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	97,5	134,8
—	—	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	—	—
15,0	3,2	— Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	15,0	3,3
40,0	30,0	— Utbetalinger ved lån til datterselskap	—	—
—	—	+ Endring anlegg under utførelse	6,5	-29,3
-56,1	-34,6	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-105,3	-163,5
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
50,0	100,0	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	50,0	100,0
—	—	— Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	—	—
6,5	-6,5	+ Netto endring i kassakreditt	-6,5	6,5
—	—	+ Innbetalinger av egenkapital/innskudd minoritet	—	—
21,7	21,0	— Utbetaling av utbytte til majoritet	21,7	21,0
—	—	— Utbetaling av utbytte til minoritet	0,2	0,2
21,8	85,5	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	21,6	85,3
9,4	-40,4	= Netto endring i betalingsmidler	6,4	-28,5
7,2	47,6	+ Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	33,9	62,4
16,6	7,2	= Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	40,4	33,9

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 investeringens verdi i balansen.

PRINSIPPER FOR INNTEKTSFØRING 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 grunnerverv 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 tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden med mindre annet prinsipp er angitt i noten.

VAREBEHOLDNINGER

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

MAGASINBEHOLDNINGER

Magasinert vannbeholdning føres 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 nettariffer. Det skal tas hensyn til eventuelle avvik ved fastsettelsen av senere års tariff.

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	
	2019	2018	2019	2018
Lønninger og godtgjørelser	10,7	9,2	74,2	71,3
Arbeidsgiveravgift	1,9	1,6	13,1	12,2
Pensjonskostnader	5,1	1,8	12,2	7,1
Andre ytelser	0,3	0,6	2,7	2,9
Aktiverte egne investeringsarbeider	—	—	-28,6	-28,0
Sum lønns- og personalkostnader	17,9	13,2	73,6	65,5

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, Istad Nett 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 wpensjons-

ordning. 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 2019 totalt innbetalt 3,1 MNOK i premier knyttet til innskuddsbasert ordning inklusive AFP.

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

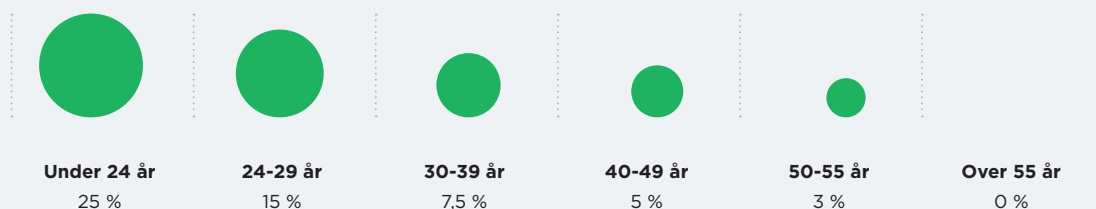
BELØP I MNOK	ISTAD AS		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
PENSJONSKOSTNADER				
Nåverdi av årets opptjening	1,3	1,5	6,0	6,6
Rentekostnad	1,5	1,2	7,8	7,0
Brutto pensjonskostnad	2,8	2,7	13,8	13,6
Forventet avkastning	-2,0	-1,8	-11,2	-10,5
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	0,2	0,2	0,9	0,8
Aga netto pensjonskostnad inkl. administrasjonskostnad	0,1	0,1	0,5	0,5
Resultatført actuarielt tap (gevinst)	0,6	0,5	3,2	2,6
Resultatført planendring	3,7	—	4,4	—
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	5,4	1,7	11,6	7,0
Obligatorisk tjenstepensjon - innskuddsordning og AFP	—	—	3,1	2,1
Sum pensjonskostnader	5,4	1,7	14,7	9,1
PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.19	31.12.18	31.12.19	31.12.18
Brutto påløpte forpliktelser	54,4	52,8	296,6	298,5
Pensjonsmidler	51,2	45,8	282,6	260,8
Netto påløpte forpliktelser	3,2	7,1	14,0	37,7
Arbeidsgiveravgift av netto påløpte forpliktelser	0,4	1,0	2,0	5,3
Ikke resultatført actuarielt tap ekskl. arbeidsgiveravgift	-7,3	-12,9	-49,2	-68,4
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført actuarielt tap	-1,0	-1,8	-6,9	-9,6
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	-4,7	-6,6	-40,2	-35,0
Balanseført tilleggspensjonsordning	4,2	3,9	4,2	3,9
Sum balanseført netto pensjonsmidler inkl. aga.	-0,5	-2,7	-36,0	-31,1
Herav: Sum balanseført pensjonsforpliktelser inkl. aga.	4,2	3,9	4,2	3,9
Sum balanseført pensjonsmidler inkl. aga.	4,7	6,6	40,2	35,0

NEDENFOR BESKRIVES DE FORUTSETNINGER SOM ER BENYTTET VED BEREGNING AV FORETAKENES PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSER I 2019.

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

RENTEFORUTSETNINGER MV.	31.12.19	31.12.18
Årlig avkastning	3,80 %	4,30 %
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,75 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,50 %
Pensjonsregulering Felles Kommunal Pensjonsordning KLP	1,24 %	1,73 %

For frivillig avgang er det for 2019 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 % (tidligere 45 %) fra 62 år for de med pensjonsalder 70 år og 36 % for de med pensjonsalder 65 år.

Beregningen er foretatt for 11 ansatte i Istad AS og totalt 48 ansatte i konsernet samt 15 nåværende pensjonister i Istad AS og 117 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 4,2 MNOK.

ANTALL ÅRSVERK

Istad AS hadde i 2019 gjennomsnittlig 11,6 årsverk, mot 11,8 i 2018. Konsernet hadde i 2019 106,7 årsverk, mot 108,0 årsverk i 2018.

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.

TALL I KRONER	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn	1.663.947	
Pensjonsutgifter	367.369	
Annen godtgjørelse	15.406	
Styrehonorar	—	640.000
Sum	2.046.722	640.000

GODTGJØRELSE TIL REVISOR

Honorar for revisjon i Istad AS er i 2019 kostnadsført med 70.000 NOK. I tillegg kommer honorar for annen regnskapsmessig bistand med 15.000 NOK. Samlet for konsernet er godtgjørelse for revisjon kostnadsført med

0,3 MNOK. I tillegg kommer honorar for annen regnskapsmessig bistand hovedsakelig med attestasjonsoppdrag på 0,1 MNOK.

NOTE 2. Avskrivninger/Varige driftsmidler

ISTAD AS				BELØP I MNOK	
	Bygninger mv	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01	69,4	22,4	8,5	100,3	
Tilgang til anskaffelseskost	0,9	0,2	0,1	1,2	
Avgang til anskaffelseskost	—	—	—	—	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12	70,3	22,6	8,6	101,5	
Akkumulerte ordinære avskrivninger pr. 31.12	46,3	21,9	8,1	76,3	
Bokført verdi pr 31.12	24,0	0,7	0,5	25,2	
Årets avskrivninger	2,5	0,3	0,2	3,0	
Avskrivningssatser	2 %	10-33 %	33 %		

LEASINGFORPLIKTELSE

Årlig leie for leasede driftsmidler beløper seg til 0,1 MNOK.

ISTAD KONSERN							BELØP I MNOK	
	Bygninger mv	Kraftstasjoner	Overføringsanlegg	Fjernvarmeanlegg	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler og goodwill	Totalt	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01	77,8	112,9	1.184,9	131,3	65,5	61,0	1.633,4	
Tilgang til anskaffelseskost	1,4	0,3	91,5	—	3,0	1,3	97,5	
Avgang til anskaffelseskost	—	—	-1,0	—	-1,8	—	-2,8	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12	79,2	113,2	1.275,4	131,3	66,8	62,2	1.728,0	
Akk. nedskrivninger pr. 31.12	—	—	—	119,3	—	—	119,3	
Akk. ordinære avskrivninger pr. 31.12	47,4	28,6	525,9	10,4	48,5	57,9	718,7	
Bokført verdi pr. 31.12	31,8	84,6	749,5	1,6	18,3	4,3	890,0	
Årets nedskrivninger	—	—	—	—	—	—	—	
Årets avskrivninger	2,7	1,3	26,0	0,1	4,1	1,3	35,5	
Avskrivningssatser	2 %	1-4 %	2-10 %	2-5 %	8-33 %	10-33 %		

LEASINGFORPLIKTELSE

Årlig leie for leasede driftsmidler i selskaper i konsernet pr 31.12.2019 beløper seg til 0,6 MNOK.

FJERNVARMEANLEGG

Det ble gjort en verdsettelse av fjernvarmeanlegget i forbindelse med en overføring av denne virksomheten fra Istad Nett AS til Istad Kraft AS den 1. april 2019. Fjernvarmeanlegget ble nedskrevet til denne verdien per 31.12.2018.

NOTE 3. Finansinntekter

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2019	2018			2019	2018
30,6	30,5	Inntekt på investering i datterselskap*		—	—
20,7	16,9	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		—	—
1,4	0,2	Renteinntekt		4,4	2,6
0,2	0,2	Annen finansinntekt		0,3	0,3
52,9	47,8	Sum finansinntekter		4,7	2,9

*

Gjelder utbytte og konsern-bidrag

NOTE 4. Finanskostnader

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2019	2018			2019	2018
24,6	20,8	Rentekostnad		26,1	20,5
0,6	0,4	Andre finanskostnader		0,9	0,6
25,2	21,2	Sum finanskostnader		27,0	21,1

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

Skatt på grunnrenteinntekt for 2019 er kostnadsført med ca. 13,5 MNOK. Skattesatsen for grunnrenteskatten i 2019 er 37,0 % av beregnet grunnrenteinntekt.

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:	31.12.19	31.12.18	Endring	
Anleggsmidler	-12,5	-11,9	0,6	
Langsiktig gjeld -/forpliktelse	0,6	2,7	2,2	
Omløpsmidler	—	—	—	
Gevinst- og tapskonto	2,6	3,3	0,7	
Andre forskjeller	-1,2	-0,2	1,0	
Sum resultatførte midlertidige forskjeller	-10,5	-6,1	4,4	
Fremførbart skattemessig underskudd	-14,7	-32,7	-18,0	
Grunnlag beregning utsatt skatt	-25,2	-38,8	-13,6	
Utsatt skattefordel	5,5	8,5	-3,0	

Økt skattekostnad på grunn av redusert skattesats ved beregning av utsatt skattefordel utgjør 0,4 MNOK i 2018.

Beløp i MNOK

ISTAD KONSERN		INNTÆKSSKATT			GRUNNRENTESKATT		
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.19	31.12.18	Endring	31.12.19	31.12.18	Endring	
Anleggsmidler	52,7	-27,1	-79,8	-26,1	-27,3	-1,2	
Omløpsmidler	-1,2	-0,9	0,3	—	—	—	
Kortsiktig gjeld	—	—	—	—	—	—	
Langsiktig gjeld	36,0	31,1	-4,9	—	—	—	
Gevinst- og tapskonto	-22,4	3,3	25,7	—	—	—	
Fremførbart underskudd	-99,5	-87,1	12,4	—	—	—	
Andre forskjeller	22,5	26,0	3,6	—	—	—	
Ikke utlignede forskjeller	—	—	—	26,1	27,3	1,2	
Grunnlag beregning utsatt skatt	-11,8	-54,6	-42,8	—	—	—	
Utsatt skattefordel	2,6	12,0	-9,4	—	—	—	

Økt skattekostnad på grunn av redusert skattesats ved beregning av utsatt skattefordel utgjorde 0,5 MNOK i 2018.

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	14,1	59,3
Permanente forskjeller	-0,5	30,0
Årets underskudd til framføring og gjeldsrentebegrensning	—	30,4
Endring resultatførte midlertidige forskjeller	4,4	-53,9
Årets skattegrunnlag	18,0	65,8
Herav skattepliktig konsernbidrag	30,0	—
Avgitt konsernbidrag	—	—
Grunnlag betalbar resultatskatt alminnelig inntekt	18,0	65,8
Anvendelse av fremførbart underskudd	-18,0	-18,1
Skattepliktig inntekt	—	47,7
Betalbar skatt av skattepliktig inntekt 23%	—	10,5
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	—	-6,6
Betalbar grunnrenteskatt	—	13,5
Sum resultatført betalbar skatt	—	17,4
Skattefunn	—	-0,1
Naturressursskatt - årets	—	1,7
Avregnet naturressursskatt mot skatt på alminnelig inntekt	—	-1,7
Sum betalbar skatt i balansen	—	17,4

SKATTEKOSTNADEN I RESULTATET FREMKOMMER SLIK:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	—	3,9
Endring utsatt skatt	3,0	9,4
Betalbar grunnrenteskatt og naturressursskatt	—	13,5
Sum skattekostnad i resultatet	3,0	26,9

BEREGNING AV EFFEKTIV SKATTESATS:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skatt	14,1	59,3
Beregnet skatt av resultat før skatt	3,1	13,1
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag	—	-6,6
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-0,1	6,6
Skatteeffekt av andeler Driva	—	0,3
Betalbar grunnrenteskatt	—	13,5
Effekt av endret skattesats	—	—
Sum skattekostnad i resultatet	3,0	26,9
Effektiv skattesats	21,2 %	45,3 %

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	200	200	1.000	100,00	169.048
Istad Nett AS	129.675	14.250.000	9,10	100,00	116.571
Romsdalnett AS	3.777	94.424	40	100,00	3.600
Kreditsikring AS	100	75.000	1,0	75,00	455
Ikke operative datterselskaper					170
Sum aksjer i datterselskaper					289.844
Moldekraft AS	81.465	10.340	1.000	12,69	10.518
Molde Lufthavnutvikling AS	18.590	97	10.000	5,22	574
Møre og Romsdal Såkornfond AS	4.505	10.001	10	2,22	320
Andre aksjer					884
Sum andre aksjer					12.296
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.

KONSERN			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi NOK	Eierandel i prosent	Oppført i balansen
Moldekraft AS	81.465	10.340	1.000	12,69	10.518
Smarthub AS	2.908	25.500	1.000	17,54	510
Molde Lufthavnutvikling AS	18.590	97	10.000	5,22	574
Møre og Romsdal Såkornfond AS	4.505	10.001	10	2,22	320
Andre aksjer					1.125
Sum aksjer og andeler andre selskap					13.047
Istad Fiber AS (egenkapitalmetoden)	112.260	56.130.000	1	50,00	52.595
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					63.021

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.

SMARTHUB AS

Den 11.12.2019 ble det inngått en avtale mellom eierne i Smarthub AS og Rejlers Embriq AS om at Rejlers Embriq AS overtar 100% av aksjene i Smarthub AS den 9.1.2020. Aksjetransaksjonen er gjennomført som avtalt.

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 oppkjøp av datterselskapet Istad Kraft er oppkjøpsmetoden benyttet ved konsolideringen. Merverdi på oppkjøpstidspunktet - 125.013.223 NOK - ble tillagt Andel Driva Kraftverk i konsernregnskapet, og er avskrevet årlig med 5,2 MNOK. 2018 var siste året for avskrivning av denne merverdien.

NOTE 7. Fordringer

TAP PÅ FORDRINGER

Konsernets avsetning til tap på til sammen 1,4 MNOK pr 31.12.2019 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 2023 og 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.

Istad har en trekkramme i konsernkontoordningen på 50,0 MNOK. Det var ikke trukket av denne kredittrammen pr. 31.12.2019.

Det er avsatt midler til skattetrekk på særskilt bankkonto med 4,5 MNOK i Istad AS som også dekker opp skyldig skatte-trekk 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 9,0 MNOK pr. 31.12.2019. Det er stilt 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 à 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 kan bare 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 31.12.2019:

Aksjonær	% av aksjene	A-aksjer	B-aksjer	Sum aksjer
Tussa Kraft AS	36,005	3.323	32.682	36.005
Molde kommune	34,018	–	34.018	34.018
Moldekraft AS	16,977	16.977	–	16.977
KLP	13,000	13.000	–	13.000
Totalt	100,000	33.300	66.700	100.000

Den 19. desember 2019 vedtok Molde kommunestyre å kjøpe Moldekraft AS sin aksjepost på 16,977 %. Aksjeoverdragelsen skjedde den 4. mars 2020.

Avstemming av egenkapitalen		ISTAD AS		KONSERN
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	100,0	215,5	315,5	384,5
Årets resultat	–	11,1	11,1	32,4
EK-virkning transaksjoner med minoritet	–	–	–	-0,2
Avsatt utbytte	–	-16,2	-16,2	-16,2
Egenkapital 31.12	100,0	210,4	310,4	400,5

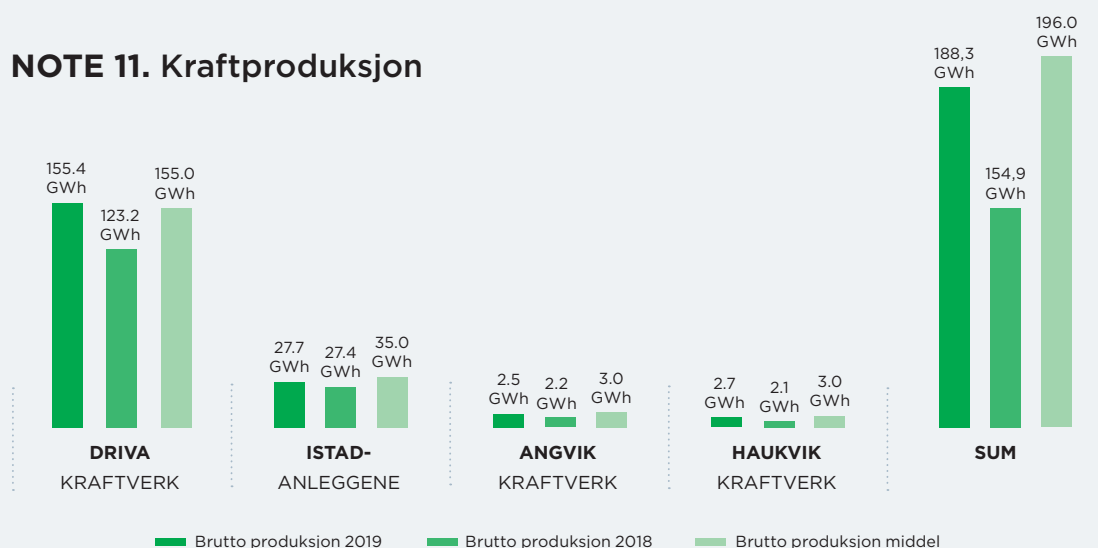
NOTE 10. Langsiktig gjeld

Den 13.9.2019 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på inntil 900 MNOK. Det er i tillegg inngått en avtale for betalingstjenester og en konsernkontoordning med en kredittamme på 50 MNOK som utløper 1.5.2020. Låneavtalene er basert på negativ pant. I tillegg er det etablert en garantiavtale med en ramme på 20 MNOK.

Istad har pr 31.12.2019 en lånegjeld på 750 MNOK som i sin helhet er trekk på ovennevnte trekkfasilitet. Trekk på trekkfasiliteten er klassifisert som langsiktig gjeld. Trekkfasiliteten løper frem til forfall uten noen form for avdrag. Selskapet har således ingen gjeld med forfall ut over 5 år. Ingen av datterselskapene har lån utenom konsernet.

For å sikre en stabil innlånsrente over tid er det 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 7,7 MNOK i 2019. I dagens rentemarked har gjenværende rentebytteavtale en negativ verdi på 19,3 MNOK pr. 31.12.2019.

NOTE 11. Kraftproduksjon



MAGASINBEHOLDNING



Konsesjonene som ligger til grunn for produksjonen er evigvarende med dagens eierskap.

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.

NOTE 12. Monopolvirksomheten - drift av nettet

BELØP I MNOK	2019	2018	2017	2016	2015
Inntekter kraftoverføring	235,1	230,2	225,7	224,7	186,7
Øvrige driftsinntekter	3,5	4,9	3,3	3,8	3,2
Sum driftsinntekter	238,6	235,1	229,0	228,5	189,9
Driftskostnader					
Varekostnader	3,3	3,3	1,9	2,4	2,2
Sentralnettleie (inkl. tap)	74,5	70,2	48,2	48,2	44,8
Tap i eget nett	15,5	16,7	11,8	11,8	8,2
Lønns- og personalkostnader	29,2	26,0	30,8	33,0	31,9
Materiell, innleide tjenester mv.	48,5	46,0	47,0	50,0	48,0
Avskrivninger	31,4	24,6	32,8	33,0	32,6
Sum driftskostnader	202,4	186,8	172,5	178,4	167,7
Resultat før (mer-)/mindreinntekt	36,2	48,3	56,5	50,1	22,3
Avsetning (mer-)/mindreinntekt før rente	3,5	3,6	(24,8)	(6,2)	0,3
Resultat monopolvirksomheten (før finansposter og skatter)	39,7	51,9	31,7	43,9	22,6

AVKASTNING OG MER-/MINDREINNTÉKT - MONOPOLVIRKSOMHETEN

BELØP I MNOK	2019	2018	2017	2016	2015
Grunnkapital for kapitalavkastning 31.12 (inkludert 1 % arbeidskapital)	772,6	707,0	602,1	540,0	504,5
Avkastning i prosent (gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag)	5,4	8,3	5,4	8,6	4,8
NVEs normalavkastning i prosent	5,7	6,1	6,1	6,3	6,3
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter	(27,1)	(30,4)	(5,6)	0,7	0,5
(Mer-)/mindreinntekt 31.12. inkl. renter	(24,4)	(27,1)	(30,4)	(5,6)	0,7

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 2019 ble KILE-kostnaden 5,0 MNOK
Utviklingen i ILE og KILE-kostnader har vært slik:

ÅR	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010
ILE (MWh)	64,0	57,2	90,7	110,8	107,2	112,3	76,8	93,8	291,5	45,5
KILE (MNOK)	5,0	3,8	4,0	5,3	5,7	5,2	2,6	3,3	9,8	2,3

NOTE 13. 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 2019 76,5 MNOK (64,9 MNOK).

Kraftproduksjon oppnådde en gjennomsnittlig pris på 40,3 øre/kWh i 2019. Til sammenligning var NO3 prisen i el-spotmarkedet 38,0 øre/kWh. Dette gir en forvaltningsgevinst i 2019 på 4,1 MNOK.

Det er ingen salgsinntekter i utlandet.

NOTE 14. Vesentlige transaksjoner med nærstående

FAKTURERT TIL FØLGENDE SELSKAP (MNOK):

	Adm. tjenester og husleie	Rente og garantiprovisjoner
Istad Kraft AS	6,3	3,4
Istad Nett AS	10,3	17,3

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

NOTE 15. 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 2019 ble det inntektsført et beløp på NOK 13.969.518 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. 31.12.2019 er likvidasjonsverdien på de finansielle instrumentene en gevinst på NOK 1.166.430. Sikringene har en løpetid fra 2019 og ut 2022.

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



Revisors beretning



KPMG AS
Langlandsveien 1
6010 Ålesund

Telephone +47 04063
Fax +47 70 10 31 30
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Istad AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Istad AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 11 130 042 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 32 412 915. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, 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 2019, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Istad AS per 31. desember 2019 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Istad AS per 31. desember 2019 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:

Oslo	Elverum	Molde	Sandnessjøen
Ålesund	Finnøy	Stjørdal	Tromsø
Bergen	Hamar	Sandnessjøen	Trondheim
Bodø	Haugesund	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansund	Stavanger	Ålesund

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår 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 regnskapet, 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 regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. 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, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer 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.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Ålesund, 14.04.20
KPMG AS



Rune I. Grøvdal
Statsautorisert revisor



Konsernsjefens kommentarer

For Istad-konsernet ble omsetningen i 2019 på 689 MNOK mot 684 MNOK året før. I 2019 hadde konsernet en EBITDA på 117,9 MNOK (126,9). Konsernsjefen er godt fornøyd med det økonomiske resultatet for 2019, og takker de ansatte for innsatsen og godt utført arbeid. Det har vært god drift innenfor alle virksomhetsområdene og alle investeringsprosjekter har gått som planlagt.

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. Kraftmarkedet er dessverre preget av noen useriøse aktører som diskrediterer bransjen og dette skaper oppmerksomhet fra Forbrukerrådet og reguleringsmyndigheten for energi. Istad Kraft AS driver med transparent prissetting, leverer produkter med en konkurransedyktig margin og ønsker å være en lang-siktig leverandør for sine kunder.

Istad Kraft er en liten kraftprodusent hvor ca. 28 % av omsatt kraftvolum kom fra egen produksjon i 2019. Det ble produsert 188 GWh i 2019. I 2019 har en høy kraftpris, et bra produksjonsvolum og en god forvaltning sørget for en god lønnsomhet for kraftproduksjonen.

Innenfor nettvirksomheten har det vært en god og stabil drift i 2019, med en kvalitet på leveransen på 99,994 %. 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 har over tid vist at en driver effektivt og oppnår dermed en fornuftig avkastning på investeringene som gjennomføres. I 2019 er det slutført viktige investeringsprosjekter, som vil sørge for en fortsatt god og sikker strømforsyning til regionen. Det er gjennomført tilstandskontroll og tiltak slik at 132 kV-nettet er levetidsforlenget med 15 år.

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 meget stor interesse for denne satsingen og selskapet har nå inngått 7.300 kundekontrakter. Det er lagt planer for ytterligere kundevekst de kommende år.

Den 19. desember 2019 ble det signert en aksjekjøpsavtale mellom Istad Kraft AS og Nesset kommune om kjøp av 100% av aksjene i Nesset Kraft AS. Selve gjennomføringen av aksjekjøpet skjedde den 26. februar 2020

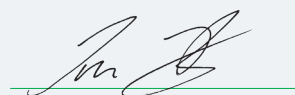
når de nødvendige konsesjoner og tillatelser var på plass. Det er 18 ansatte i Nesset Kraft og i løpet av 2020 blir virksomheten i Nesset Kraft AS integrert inn i Istad sine forretningsområder.

Stortinget har vedtatt at det skal 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 er godt tilpasset de endringer som kommer. Som et ledd i tilpasningen til en rendyrking av nettselskapet ble fjernvarmevirksomheten overført fra Istad Nett AS til Istad Kraft AS pr. 1. april 2019.

For Istad vil fokus for 2020 være å følge opp store investeringer tilknyttet fiber- og nettvirksomheten, sørge for en god og effektiv drift av vår virksomhet, samt få til en god integrering av virksomheten i Istad og Nesset Kraft.

En betydelig del av vår virksomhet gir en avkastning ift. det rådende rentenivå, som for tiden er historisk lavt og ser ut til å forbli der de nærmeste årene. Kraftprisen har fått et kraftig fall inn i 2020 og prisen for februar måned har ikke vært så lav på 20 år. I tillegg står både Norge og verden for øvrig overfor en særdeles krevende tid med spredning av virus som allerede har fått omfattende globale negative økonomiske konsekvenser. Det kan forventes en resultatforverring i 2020 i forhold til 2019.

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 virksomhet 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 vertikal-integrerte 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. Montasjevirkomheten ble skilt ut i et eget selskap (Istad Entreprenør AS), som skulle konkurrere med andre aktører i markedet.

På våren 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. Aksjonærene i Moldekraft er i hovedsak bedrifter og forretningsdrivende i Moldeområdet, men Tussa Kraft AS er største aksjonær med 24,2 %. Istad AS eier 12,7 %. Ansatte i Istad konsernet dannet også sitt eget selskap – Istad Ansatte AS – som kjøpte aksjer i Moldekraft AS for vel 0,6 MNOK.

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, som ikke hadde noen tilstedeværelse på norsk sokkel. Målet var å bringe inn et selskap som hadde hatt suksess med sin virksomhet i internasjonale markeder, som ville gi økte muligheter for Linjebygg internasjonalt.

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 avviklet 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.

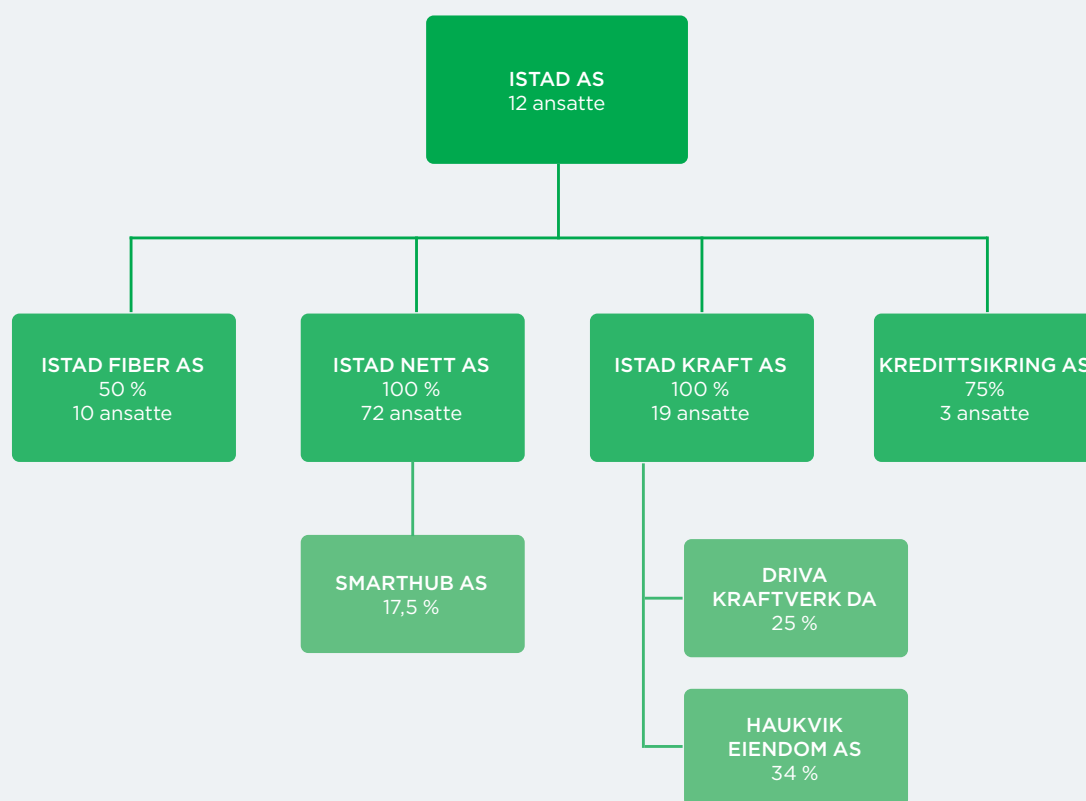
I perioden 2013 – 2016 ble det gjennomført oppgradering/rehabilitering av de tre kraftverkene på Istad, som har økt midlere årsproduksjon referert kraftstasjonsvegg fra 188 GWh til 196 GWh.

I 2018 ble utrulling av AMS-målere fullført, det ble gjennomført større investeringer for å bedre forsyningssikkerheten 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 Nesset Kraft AS, med gjennomføring av transaksjonen i 2020.

ORGANISASJON PR 31.12.2019

OPERATIVE SELSKAPER I ISTAD-KONSERNET



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
ISTAD NETT AS

Istad Nett AS

Istad Nett AS har områdekonsesjon for å drive kraftnettet i seks kommuner: Aukra, Eide, Fræna, Gjemnes, Midsund og Molde. Istad Nett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets kraftoverføringsnett. Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. 2019 ble et forholdsvis normalt år med hensyn til nettdriften.

Antallet feil med KILE-konsekvens var større i 2019 enn i 2018, grunnet noen større hendelser med utfall i januar og februar 2019. KILE-kostnader beløp seg til 5,0 MNOK.

Det ble i 2019 byttet lokalkontrollanlegg i Batnfjord koblingsstasjon. De neste årene vil det bli byttet lokalkontrollanlegg på de gjenstående stasjonene som har eldre anlegg.

I 2019 har det vært arbeidet med nye små og mellomstore nettanlegg, men med noe lavere antall enn tidligere år. Det ble ferdigmeldt nærmere 40 anlegg i 2019. 25 av disse anleggene er utført av selskapets egen driftsavdeling. Av større anlegg kan nevnes ferdigstilling av Årødal transformatorstasjon. Prosjekt for å beskytte nettet mot overspenninger forårsaket av lyn er slutført i Gjemnes, Eide og Fræna.

Kabling av sterke kabelforbindelser fra nye Årødal transformatorstasjon til Eikrem ble ferdigstilt i 2019. Ferdigstilling av nye Eikrem koblingsstasjon vil skje i 2020. I 2020 videreføres arbeidet med å knytte lokalt 22 kV nett til denne stasjonen for å avlaste Moldeli transformatorstasjon.

I 2018 og 2019 har hele 132 kV nettet gjennomgått tilstandskontroll og levetidsforlengelse. Levetidsforlengelsen av Årødal-Moldeli, Årødal-Hauglia og Istad-Bolli er ferdigstilt. Levetidsforlengelsen pågår inn i 2020, med skifte av 32 stolper på strekningene Istad-Eidseter-Årødal og Bolli-Fræna-Hauglia. I løpet av 2020 skal hele 132 kV nettet ha fått forlenget levetiden med minst 15 år. 66 kV-linjen Moldeli-Jendem (Aukralinja) er også levetidsforlenget med 12 år.

I 2018 ble det utført fornyelsesbefaring av 89 km linjer i 22 kV nettet med byggeår 1976 og tidligere, og ytterligere 120 km i 2019. Alle anleggsdeler er kartlagt og vurdert, og resultatene fra befaringsene vil ligge til grunn for re-investeringer og vedlikehold i årene fremover. Fornyelsesbefaringene i 22 kV nettet avsluttes med de siste 16 km 22 kV linje i 2020.

I 2019 startet fornyelsesbefaring av nettstasjoner. Det er til nå befart 118 nettstasjoner av eldre årgang, og det gjenstår om lag 100 nettstasjoner for befaring i 2020. Neste trinn blir fornyelsesbefaring på koblings- og transformatorstasjoner.

Høsten 2019 startet montasje av utstyr for myndighetspålagt jordfeil- og nettstasjonsovervåking. Ved års-

skiftet 2019/20 var det montert overvåking på om lag 50 nettstasjoner, og det skal innen mai 2020 monteres overvåkningsutstyr på mer enn 300 punkter i nettet. Alle sjøkabler på 22 kV spenningsnivå ble i 2019 inspisert med undervannsrobot, og de ble stedfestet. Det er første gang alle sjøkabler er inspisert med video. I forlengelsen av arbeidene er det påbegynt utskifting av alle farledsmerker for sjøkabler, for å tilfredsstille nye krav til merking fra Sjøfartsdirektoratet.

Skogrydding av linjetraseene er utført i henhold til plan og forskriftskrav. Det er utført rutinemessig tilsyn og vedlikehold på alle nettnivå, og gjennomført inspeksjon med hjelp av helikopter av 22 kV nettet. Det er foretatt skogrydding i traseene, og utvidet skogrydding på kritiske punkt langs 22 kV- og 132 kV-traseene.

AMS (AVANSERTE MÅLE- OG STYRESYSTEMER)

NVE vedtok i 2011 en forskriftendring som innebærer at det skal installeres nye, avanserte strømmålere i alle målepunkt innen 1.1.2019. Det ble inngått avtaler om et utstrakt samarbeid med 9 andre selskaper i fylket innen innkjøp, utrulling og drift gjennom fellesprosjektet Smart Strøm Nordvest (SSNV). De samme selskapene etablerte Smarhub AS, som etter utrulling utfører datainn-samling, kvalitetskontroll, distribusjon og administrasjon av målerdata iht. forskrift om AMS.

Utrullingen i regi av SSNV-prosjektet ble avsluttet i oktober 2018. Deretter er en over i cleanup-fasen hvor Istad Nett selv overtok ansvaret for restansen. Ved utgangen av desember 2019 gjenstår det å bytte ca. 330 målere.

REGIONAL KRAFTSYSTEMUTREDNING FOR MØRE OG ROMSDAL

Istad Nett 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 2018. 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.

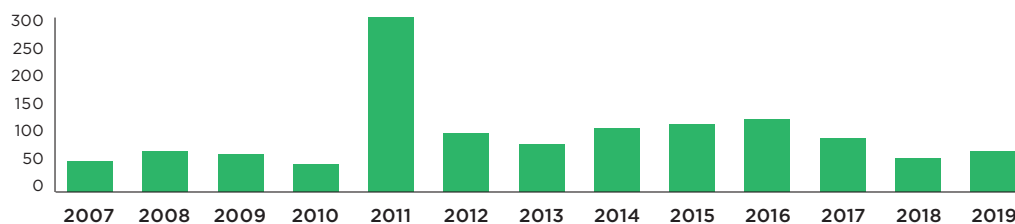
NØKKELTALL

ISO 9001 – KVALITETSSERTIFISERING

Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 9001 – 2014 standard. Veritas gjennomførte en revisjon av selskapets arbeid med kvalitet i 2018. Istad Nett er fortsatt et av de få nettselskapene i landet som er ISO-sertifisert.

DRIFTSFORSTYRRELSER

Figuren nedenfor viser en sammenligning av antall feil i høyspentnettet siste 13 år.



Nøkkeltall

Energitransport

1.080 GWh

2019		1.080 GWh
2018		1.101 GWh
2017		1.107 GWh
2016		1.132 GWh
2015		1.118 GWh

Tap

3,6 %

2019		3,6 %
2018		3,5 %
2017		3,7 %
2016		4,1 %
2015		3,9 %

Kabel/linje distribusjon

3.466 km

2019		3.466 km
2018		3.415 km
2017		3.384 km
2016		3.360 km
2015		3.336 km

Kabel/linje regional

130 km

2019		130 km
2018		130 km
2017		130 km
2016		130 km
2015		130 km

Transformatorstasjoner

6 stk

2019		6 stk
2018		6 stk
2017		5 stk
2016		5 stk
2015		5 stk

Fordelingstransformatorer

1.554 stk

2019		1.554 stk
2018		1.539 stk
2017		1.537 stk
2016		1.523 stk
2015		1.536 stk

Ikke-levert Energi (ILE)

64,0 MWh

2019		64,0 MWh
2018		57,2 MWh
2017		90,7 MWh
2016		110,8 MWh
2015		107,2 MWh

Levert energi i % av energitransport

99,994 %

2019		99,994 %
2018		99,995 %
2017		99,991 %
2016		99,990 %
2015		99,990 %

KILE-kostnad

5,0 MNOK

2019		5,0 MNOK
2018		3,8 MNOK
2017		4,0 MNOK
2016		5,3 MNOK
2015		5,7 MNOK

Istad Kraft AS

Istad Kraft AS har ansvar for Istad-konsernets kundesenter, salg av kraft til sluttbrukermarkedet, fakturering/måling/avregning samt kraftproduksjon.

KRAFTOMSETNING

Istad Kraft AS har fortsatt en sterk posisjon i lokalmarkedet. Markedet er preget av konkurranse om kundene fra større nasjonale aktører. Marginene er fortsatt små, men har bedret seg noe i 2019.

Selskapets fokus har vært eget lokalmarked, samt utvalgte segmenter utenfor eget område. En har lyktes med å holde størrelsen på porteføljen stabil, både i lokalmarkedet og 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 om noen få år fremover vil påvirke rammene for markedstilpasning for selskapet og for bransjen generelt sett.

FYSISK KRAFTOMSETNING

Salg til sluttbrukere:



KRAFTPRODUKSJON

All kraftproduksjon i Istad-konsernet er samlet i Istad Kraft AS og består av kraftverkene på Istad og i Angvika, samt selskapets andel av produksjonen i Driva Kraftverk DA (25 %) og i 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.

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 2019 på 188,3 GWh (154,9 GWh).

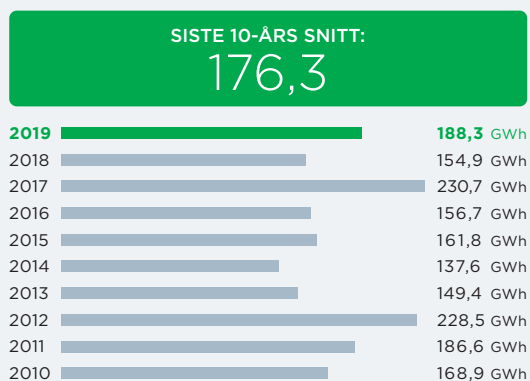
EGENPRODUKSJON 2019

REFERERT KRAFTSTASJONER (GWH):

	Istad-anleggene	Angvik Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	SUM
VINTER	18,0	1,6	108,5	1,4	129,5
SOMMER	9,7	0,9	46,9	1,3	58,8
SUM 2019	27,7	2,5	155,4	2,7	188,3

TOTALPRODUKSJONEN DE SISTE 10 ÅR

Referert kraftstasjoner



I Driva var Istad sin fyllingsgrad ved årsskiftet 68%, som er omtrent på gjennomsnittet for tidligere år. Istad-vassdraget hadde ved årsskiftet en magasinfylning på 83 % av fulle vannmagasin.

FJERNVARME

Den 1. april 2019 ble fjernvarmevirksomheten overført fra Istad Nett AS til Istad Kraft AS. Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2019 levert 8,6 GWh fjernvarme (9,0 GWh). Den tekniske driften av fjernvarmeanleggene har vært god, men virksomheten har for hele 2019 hatt en negativ EBITDA med 0,9 MNOK.

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.

Det er inngått ca. 7.300 kundecontrakter 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 2020 og det forventes et betydelig antall nye kunde-

contrakter 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 lykket 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 31.12.2019.
Istad AS eier 75 % av aksjene i selskapet.



Årødal transformatorstasjon ferdigstilt i 2019.



Istad.no