

2018 Årsrapport for Istad AS



INNHold

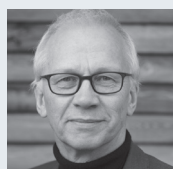
Styret	s. 3
Nøkkeltall	s. 4
Årsberetning	s. 5
Resultatregnskap	s. 10
Balanse	s. 11
Kontantstrømanalyse	s. 13
Noter	s. 14
Revisors beretning	s. 26
Konsernsjefens kommentarer	s. 29
Historien om Istad	s. 30
Organisasjon	s. 31
Istad Nett AS	s. 32
Istad Kraft AS	s. 34
Istad Fiber AS	s. 35
Kredittsikring AS	s. 35

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:



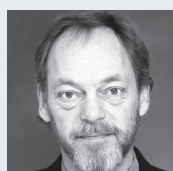
TORGEIR DAHL
Styreleder



ELLING DYBDAL
Nestleder



**ANETTE
BONNEVIE
WOLLEBÆK**



**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

Moldekraft AS
Tussa Kraft AS
Tussa Kraft AS
Molde kommune
Moldekraft AS
Molde kommune
Ansattvalgt styremedlem
Ansattvalgt styremedlem

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

ISTAD KONSERNET	2018	2017	2016	2015	2014
RESULTATREGNSKAP/BALANSE (MNOK)					
Driftsinntekter	683,9	580,1	566,8	480,7	880,8
Herav: Energi	380,5	291,9	265,7	212,2	242,2
Nettinntekter	234,6	200,9	218,4	187,1	183,5
Gevinst ved avgang datterselskaper	-	-	-	-	241,6
Andre driftsinntekter	68,9	87,3	82,7	81,4	213,5
Driftsresultat	88,0	68,4	60,4	28,8	272,5
EBITDA 1)	126,9	113,5	105,2	73,6	332,9
Resultat før skatt	71,4	58,8	27,0	0,3	247,8
Årsresultat	43,9	35,2	12,2	-8,0	241,5
Totalkapital	1.269,0	1.145,7	1.055,0	988,7	985,3
Egenkapital inkl. minoritetens andel	384,5	368,3	348,3	351,4	359,6
LØNNSOMHET					
Totalkapitalrentabilitet 2)	7,7 %	8,0 %	6,4 %	3,6 %	25,2 %
Egenkapitalrentabilitet 3)	11,7 %	9,8 %	3,5 %	-2,2 %	76,7 %
KAPITALFORHOLD					
Egenkapitalprosent 4)	30,3 %	32,1 %	33,0 %	35,5 %	36,5 %
PERSONAL					
Antall ansatte 31.12	112	115	107	106	109
Årsverk (utført)	108	107	99	100	241
Sykefravær	5,5 %	3,8 %	7,3 %	5,5 %	6,6 %
Skadehyppighet (H1-verdi) 5)	12,2	18,3	0	0	10,9
FORBRUK OG PRODUKSJON					
Energiforbruk (GWh) 6)	1.099	1.107	1.132	1.118	1.067
Kraftproduksjon (GWh)	155	231	157	162	138

1. I beregningen av EBITDA er det korrigert for meravskrivning knyttet til Driva Kraftverk på 5,2 MNOK 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

ÅRSBERETNING

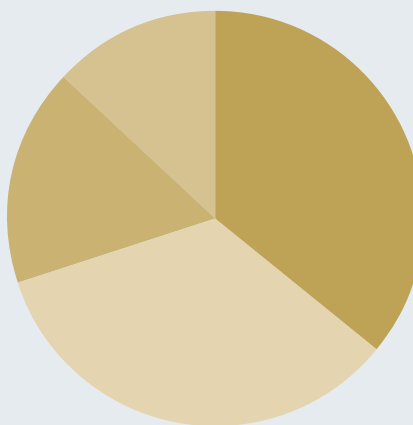
Selskapets virksomhet

Virksomheten i konsernet har i 2018 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 2018 var 112 (115) og konsernets omsetning i 2018 var 683,9 MNOK (580,1 MNOK). Sammenlignbare tall for 2017 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 31.12.2018 følgende eiere:



	Tussa Kraft AS	36 %
	Molde kommune	34 %
	Moldekraft AS	17 %
	KLP	13 %

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 leveransequalität.

Nettvirksomheten i Norge inntektsreguleres etter en normkostnadsbasert modell, som er utformet av NVE. Istad Nett 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 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, og hadde den tredje laveste nettleien i fylket i 2018.

FJERNVARME

Istad Nett har en fjernvarmesentral med tilhørende distribusjonsnett på Årø i Molde, som er basert på biobrensel. Selskapet har i tillegg to lokale varmesentraler (elkjeler) i Molde sentrum som forsyner kommunale bygg.

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2018 levert 9,0 GWh fjernvarme (9,8 GWh). Den tekniske driften av fjernvarmeanleggene har vært god, men økonomien i denne virksomheten er utfordrende.

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.

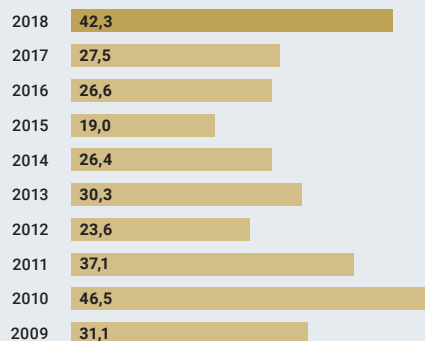
Istad Kraft AS

KRAFTMARKEDET

Gjennomsnittlig spotpris for Midt-Norge i 2018 var 42,3 øre/kWh.

Gjennomsnittlig systempris var 42,3 øre/kWh.

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



SLUTTBRUKERSALG

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2018 utgjorde 671,2 GWh (671,5 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, 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 2018 utgjorde elsertifikatplikten 15,3 % av omsatt volum. For 2019 øker dette til 17,1 %. Strømkundene finansierer ordningen over strømr regningen 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 2018 på 154,9 GWh (230,7 GWh). Dette er ca. 41,1 GWh mindre enn midlere årsproduksjon etter oppgraderingen av Istad anleggene. Ca. 20 GWh av brutto produksjonsvolum går med til konsesjonskraftforpliktelser, pumping i Driva og kraftstasjonenes eget forbruk. En uvanlig tørr vår og sommer ga lite tilsig i våre magasiner. I tillegg var Driva kraftverk ute av produksjon i hele oktober pga. montering av ny tverrslagsport i vannveien til kraftverket. Dette førte til et vanntap på ca. 45 GWh, som tilsvarer ca. 20 MNOK, hvorav Istad sin andel av dette er 1/4.

Av totalt fysisk omsatt kraftvolum i Istad Kraft AS i 2018 kom 23 % fra egen produksjon.

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.

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 2018 driftsinntekter på i alt 18,4 MNOK (18,6 MNOK). Morselskapet hadde et driftsresultat i 2018 på -7,2 MNOK (-6,1 MNOK).

Resultat før skatt i 2018 ble 19,4 MNOK, etter 30,0 MNOK i konsernbidrag og 0,5 MNOK i utbytte fra datterselskaper.

ISTAD-KONSERNET

Istad-konsernet hadde i 2018 totale driftsinntekter på 683,9 MNOK (580,1 MNOK). Driftsresultatet ble 88,0 MNOK (68,4 MNOK). Resultat før skatt ble 71,4 MNOK i 2018 (58,8 MNOK). Etter en beregnet skattekostnad på 27,5 MNOK blir årsresultatet 43,9 MNOK (35,2 MNOK).

Resultatet for 2018 er høyere enn 2017 og skyldes i stor grad en høyere pris fra kraftproduksjonen, samt en jevnt god drift i de andre virksomhetsområdene.

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 29.8.2017 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på 700 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. 31.12.2018

var på 700 MNOK (600 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 31.12.2018 en egenkapitalandel på 29,7 %, og bokført egenkapital på 315,5 MNOK. Konsernet hadde pr samme dato en egenkapitalandel på 30,3 % (inklusive minoritetens andel) og en bokført egenkapital (inklusive minoritetens andel) på 384,5 MNOK.

Investeringer

I løpet av 2018 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 134,8 MNOK (101,7 MNOK). Se note 2 til årsregnskapet for detaljer. Anlegg under utførelse er i balansen pr 31.12.2018 oppført med 61,5 MNOK (32,3 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 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 operasjonell risiko.



SPOT

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

Organisasjon, personale 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 31.12.2018.

Sykefraværet har økt noe i 2018 sammenlignet med 2017. Det er litt svingninger de enkelte år, men korttidsfraværet har de siste årene vært ganske stabilt og er i 2018 på 0,9 %. Det arbeides løpende med tiltak for å få ned langtidsfraværet. Det er inngått IA-avtaler for selskapene i Istad-konsernet.

Det har vært rapportert to hendelser med personskade som har medført fravær i 2018. En hendelse skyldes at ansatt fikk kutt i finger/hånd ved arbeid med kabel, mens den andre skaden var en ansatt som fikk klemt finger under gaffel på truck. Begge hendelsene har blitt fulgt opp for å forebygge at lignende skader oppstår.

LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

I Istad AS er 54 % av de ansatte menn og 46 % er kvinner. I hele Istad-konsernet er 76 % av de ansatte menn og 24 % kvinner. Dette er en økning i kvinneandelen på 3% fra 2017.

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 12 varamedlemmene er kvinner.

Ytre miljø

Selskapet er opptatt av at virksomheten ikke skal forurense 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 anleggsplaner og mulige helse-

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.

HOVEDTALL 2018

ANTALL ANSATTE	112
SYKEFRAVÆR TOTALT	5,5 %
SYKEFRAVÆR KORTTID	0,9 %
ANTALL SKADER MED FRAVÆR	2
H1 VERDI	12,2

HMS - HISTORISK UTVIKLING

	2014	2015	2016	2017	2018
TOTALT SYKEFRAVÆR	6,6%	5,5%	7,3%	3,8%	5,5%
H1 - VERDI	10,9%	—	—	18,3	12,2

ANTALL ANSATTE PR 31.12.2018:

SELSKAP	TOTALT				
ISTAD AS	13	6	7	46	54
ISTAD NETT AS	72	4	68	6	94
ISTAD KRAFT AS	24	15	9	63	38
KREDITTSIKRING AS	3	2	1	67	33
SUM KONSERN	112	27	85	24	76

messige 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 nylig 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 (forward-markedet) viser forventninger om kraftpriser mellom 40 – 33 øre/kWh i årene 2019 – 2021.

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 blant annet med en tilpasning av strategien opp mot nye digitale muligheter og løsninger.

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 leveringssikkerheten.

FJERNVARME

Det er et negativt økonomisk bidrag på ca. 1,3 MNOK i 2018 (-1,2) for fjernvarmevirksomheten. I 2019 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. 5.800 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 2019 og det forventes et betydelig antall nye kundekontrakter også dette året.

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 14.638.052:

Til utbytte	NOK	21.700.000
Tilleggsutbytte (utbetalt i 2018)	NOK	6.000.000
Fra annen egenkapital	NOK	13.061.948
Sum disponeringer	NOK	14.638.052

STYRET I ISTAD AS

Molde, 10. april 2019

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

ISTAD AS		MNOK		KONSERN	
2018	2017	DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2018	2017
—	—	Energiinntekter		380,5	291,9
—	—	Nettinntekter		234,6	200,9
18,4	18,6	Andre driftsinntekter		68,9	87,3
18,4	18,6	SUM DRIFTSINNEKTER	13	683,9	580,1
—	—	Varekostnader		448,0	349,1
13,2	12,3	Lønn og sosiale kostnader	1	65,5	67,3
2,7	2,8	Avskrivninger	2	29,4	39,9
	—	Nedskrivninger	2	4,3	—
9,8	9,6	Andre driftskostnader	1	48,9	55,4
25,7	24,7	SUM DRIFTSKOSTNADER		596,0	511,7
-7,2	-6,1	DRIFTSRESULTAT		88,0	68,4
		FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
47,8	49,9	Finansinntekter	3,14	4,5	19,9
21,2	28,0	Finanskostnader	4	21,1	29,5
26,6	21,9	RESULTAT AV FINANSPOSTER		-16,6	-9,6
19,4	15,8	RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		71,4	58,8
4,7	0,9	Skattekostnad på ordinært resultat	5	27,5	23,6
14,6	14,9	ÅRETS RESULTAT		43,9	35,2
		RESULTAT TILORDNES SLIK:			
—	—	Minoritetens andel av årets resultat		0,2	0,2
14,6	14,9	Årets resultat henført til Istad AS sine aksjonærer		43,7	35,0

BALANSE – EIENDELER

ISTAD AS		MNOK		KONSERN	
2018	2017	EIENDELER	NOTE	2018	2017
		ANLEGGSMIDLER			
		IMMATERIELLE EIENDELER			
8,5	13,3	Utsatt skattefordel	5	12,0	26,5
0,6	0,5	Immaterielle eiendeler	2	4,3	3,0
-	—	Goodwill		—	—
9,1	13,8	SUM IMMATERIELLE EIENDELER		16,3	29,5
		VARIGE DRIFTSMIDLER			
25,6	27,0	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		33,1	34,6
-	—	Fjernvarmeanlegg		1,6	5,8
-	—	Kraftstasjoner		85,6	87,0
-	—	Overføringsanlegg		684,0	583,4
0,8	0,9	Driftsløsøre		19,4	17,0
0,4	1,5	Anlegg under utførelse		61,5	32,3
26,8	29,5	SUM VARIGE DRIFTSMIDLER	2	885,3	760,0
		FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
289,8	289,8	Investeringer i datterselskap	6	—	—
530,0	500,0	Lån til foretak i samme konsern	7	—	—
-	—	Andel Driva Kraftverk DA	6	60,5	55,5
46,3	43,0	Investeringer i tilknyttet selskap	6	48,8	44,0
12,3	12,3	Investeringer i aksjer og andeler	6	13,0	13,0
3,0	2,8	Andre langsiktige fordringer		7,6	6,8
6,6	7,0	Pensjonsmidler	1	35,0	28,4
888,0	855,0	SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER		164,9	147,7
924,0	898,3	SUM ANLEGGSMIDLER		1.066,6	937,3
		OMLØPSMIDLER			
-	—	Beholdning av materiell		9,4	8,2
		FORDRINGER			
0,8	1,0	Kundefordringer	7	148,5	122,8
127,9	27,2	Fordring på selskap i samme konsern		—	—
0,9	0,6	Andre fordringer	7	10,5	15,1
129,6	28,8	SUM FORDRINGER		159,0	137,8
7,2	47,6	Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	33,9	62,4
136,8	76,4	SUM OMLØPSMIDLER		202,4	208,4
1.060,8	974,7	SUM EIENDELER		1.269,0	1.145,7

BALANSE – EGENKAPITAL OG GJELD

ISTAD AS		MNOK		KONSERN	
2018	2017		NOTE	2018	2017
		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			
215,5	228,5	Annen egenkapital	9	284,1	267,9
215,5	228,5	SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		284,1	267,9
315,5	328,5	SUM EGENKAPITAL HENFØRT TIL ISTADS AKSJONÆRER	9	384,1	367,9
—	—	Minoritetsinteresser		0,4	0,4
315,5	328,5	SUM EGENKAPITAL	9	384,5	368,3
		GJELD			
		AVSETNING FOR FORPLIKTELSE			
3,9	3,6	Pensjonsforpliktelser	1	3,9	3,6
—	—	Andre avsetninger for forpliktelser		—	—
3,9	3,6	SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		3,9	3,6
		ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
700,0	600,0	Øvrig langsiktig gjeld	10	700,0	600,0
		SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		700,0	600,0
		KORTSIKTIG GJELD			
6,5	—	Gjeld til kredittinstitusjoner		6,5	—
2,0	1,8	Leverandørgjeld		29,1	24,2
5,1	19,6	Gjeld til selskap i samme konsern		—	—
—	—	Betalbar skatt	5	12,6	13,6
1,1	1,0	Offentlige avgifter		46,2	53,5
21,7	15,0	Skyldig utbytte	9	21,7	15,0
—	—	Skyldig utbytte til minoritet		0,2	0,2
5,0	5,2	Annen kortsiktig gjeld		64,3	67,2
41,4	42,6	SUM KORTSIKTIG GJELD		180,6	173,7
745,3	646,2	SUM GJELD		884,5	777,3
1.060,8	974,7	SUM GJELD OG EGENKAPITAL		1.269,0	1.145,7

STYRET I ISTAD AS
Molde, 10. april 2019

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

KONTANTSTRØMANALYSE

ISTAD AS		MNOK	KONSERN	
2018	2017		2018	2017
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
19,4	15,8	Resultat før skattekostnad	71,4	58,8
—	—	— Periodens betalte skatt	13,6	6,8
0,1	-2,7	+/- Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-0,1	-3,0
2,7	2,8	+ Ordinære avskrivninger	29,4	39,9
—	—	+ Nedskrivning finansielle anleggsmidler	4,3	—
—	—	+/- Endring i varelager	-1,2	-3,3
0,2	0,2	+/- Endring i kundefordringer	-25,8	-3,9
0,3	0,4	+/- Endring i leverandørgjeld	5,0	5,4
0,7	0,1	+/- Forskj. pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-6,3	-2,2
—	—	+/- Poster klassifisert som investerings- eller finansaktiviter	-1,9	-1,2
-114,6	82,4	+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	11,5	23,1
-91,3	99,0	= NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	49,6	106,8
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
3,6	0,5	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	3,9	0,8
5,0	2,0	— Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	134,8	101,7
—	2,8	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	—	2,8
3,2	—	— Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	3,3	—
30,0	75,0	— Utbetalinger ved lån til datterselskap	—	—
—	—	+ Endring anlegg under utførelse	-29,3	6,2
-34,6	-73,8	= NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-163,5	-91,9
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
100,0	70,0	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	100,0	70,0
—	—	— Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	—	—
-6,5	-38,3	+ Netto endring i kassakreditt	6,5	-38,3
—	—	+ Innbetalinger av egenkapital/innskudd minoritet	—	—
21,0	15,0	— Utbetaling av utbytte til majoritet	21,0	15,0
—	—	— Utbetaling av utbytte til minoritet	0,2	0,2
85,5	16,7	= NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	85,3	16,5
-40,4	42,0	= NETTO ENDRING I BETALINGSMIDLER	-28,5	31,4
47,6	5,6	+ BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS BEGYNNELSE	62,4	31,0
7,2	47,6	= BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	33,9	62,4

REGNSKAPSPRINSIPPER

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

- DATTERSELSKAP

Ved konsolidering er oppkjøpsmetoden benyttet. Dette innebærer at kjøpesummen for aksjer i datterselskapet 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 er 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 leverings-tidspunktet. Kostnader medtas etter sammenstillings-prinsippet, 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 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 nettariffer. Det skal tas hensyn til eventuelle avvik ved fastsettelsen av senere års tariffer.

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 23 % 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.



ISTAD

100 år

Det var her de så
mulighetene.

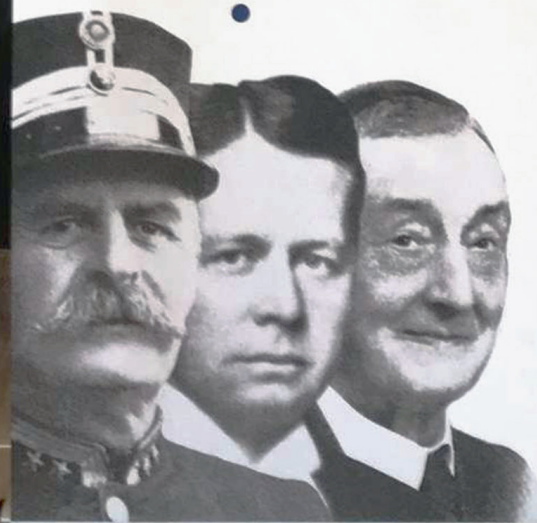
Samfunnsbyggerne.

I de blanke vannene
blant fjellene i det vakre
landskapet, der vi i dag
vandrer for å samle energi,
så de energikilder.

Entreprenørene.

Med iver, skaperglede,
entusiasme og framfor
alt hardt arbeid,
la de grunnlaget.

For fremtiden.



NOTER

NOTE 1. LØNSKOSTNADER M.M.

BELØP I MNOK	ISTAD AS		KONSERN	
	2018	2017	2018	2017
Lønninger og godtgjørelser	9,2	8,1	71,3	67,4
Arbeidsgiveravgift	1,6	1,7	12,2	11,6
Pensjonskostnader	1,8	2,2	7,1	9,7
Andre ytelser	0,6	0,3	2,9	2,5
Aktiverte egne investeringsarbeider	-	-	-28,0	-23,9
Sum lønns- og personalkostnader	13,2	12,3	65,5	67,3

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.

Ovennevnte 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 2018 totalt innbetalt 1,7 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	
	2018	2017	2018	2017
PENSJONSKOSTNADER				
Nåverdi av årets opptjening	1,5	1,4	6,6	6,6
Rentekostnad	1,2	1,3	7,0	7,4
Brutto pensjonskostnad	2,7	2,6	13,6	14,0
Forventet avkastning	-1,8	-1,5	-10,5	-8,8
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	0,2	0,2	0,8	0,8
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm. kostn.	0,1	0,2	0,5	0,8
Resultatført actuarielt tap (gevinst)	0,5	0,6	2,6	2,8
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	1,7	2,0	7,0	9,7
Obligatorisk tjenstepensjon - innskuddsordning og AFP	—	—	2,1	1,7
Sum pensjonskostnader	1,7	2,0	9,1	11,4
PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Brutto påløpte forpliktelser	52,8	49,8	298,5	291,9
Pensjonsmidler	45,8	44,5	260,8	257,2
Netto påløpte forpliktelser *	7,1	5,4	37,7	34,7
Arbeidsgiveravgift av netto påløpte forpliktelser	1,0	0,8	5,3	4,9
Ikke resultatført actuarielt tap ekskl. arb.g.avg.	-12,9	-11,5	-68,4	-59,6
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført actuarielt tap	-1,8	-1,6	-9,6	-8,4
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	-6,6	-7,0	-35,0	-28,4
Balanseført tilleggspensjonsordning	3,9	3,6	3,9	3,6
Sum balanseført netto pensjonsmidler inkl. aga.	-2,7	-3,4	-31,1	-24,8
Herav: Sum balanseført pensjonsforpliktelser inkl. aga.	3,9	3,6	3,9	3,6
Sum balanseført pensjonsmidler inkl. aga.	6,6	7,0	35,0	28,4

*

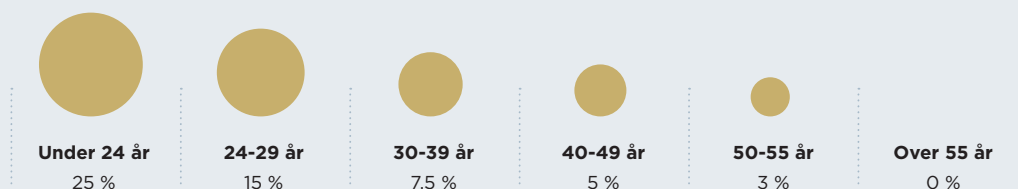
Det ble i 2017 overført netto forpliktelser vedrørende reguleringspensjon for den ytelsesbaserte ordningen på 6,3 MNOK fra Istad AS til datterselskapene med virkning fra og med 31.12.2016. Dette fordelte seg med 6,0 MNOK til Istad Nett AS og 0,3 MNOK til Istad Kraft AS. Den årlige reguleringspensjonen ble tidligere fakturert fra Istad AS til datterselskapene. Fordelingen av denne netto forpliktelsen og den årlige reguleringspensjonen var basert på det virksomhetsområdet de tidligere ansatte var tilknyttet før konserntableringen i 1998.

NEDENFOR BESKRIVES DE FORUTSETNINGER SOM ER BENYTTET VED BEREGNING AV FORETAKENES PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSE I 2018.

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

RENTEFORUTSETNINGER MV.	31.12.18	31.12.17
Årlig avkastning	4,30 %	3,60 %
Diskonteringsrente	2,60 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	2,50 %	2,25 %
Pensjonsregulering Felles Kommunal Pensjonsordning KLP	1,73 %	1,48 %

For frivillig avgang er det for 2018 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 %

(tidligere 33 %) for de med pensjonsalder 65 år.

Beregningen er foretatt for 11 ansatte i Istad AS og totalt 52 ansatte i konsernet samt 16 nåværende pensjonister i Istad AS og 114 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 3,9 MNOK.

ANTALL ÅRSVERK

Istad AS hadde i 2018 gjennomsnittlig 11,8 årsverk, mot 11,7 i 2017. Konsernet hadde i 2018 108,0 årsverk, mot 106,7 årsverk i 2017.

YTELSER TIL KONSERNSJEF OG STYRET

TALL I KRONER	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn	1.613.334	
Pensjonsutgifter	347.080	
Annen godtgjørelse	17.603	
Styrehonorar	—	563.000
Sum	1.978.017	563.000

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.

GODTGJØRELSE TIL REVISOR

Honorar for revisjon i Istad AS er i 2018 kostnadsført med MNOK 0,09. Ingen tillegg for honorar for annen regnskapsmessig bistand i 2018. Samlet for konsernet er godtgjørelse for revisjon kostnadsført med MNOK 0,3. I tillegg kommer honorar for annen regnskapsmessig bistand hovedsakelig med attestasjonsoppdrag på MNOK 0,02.

NOTE 2. AVSKRIVNINGER/VARIGE DRIFTSMIDLER

ISTAD AS		BELØP I MNOK			
		Bygninger mv	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig ansk. kost pr 01.01		68,6	22,2	8,2	99,1
Tilgang til anskaffelseskost		4,5	0,2	0,3	4,9
Avgang til anskaffelseskost		-3,7	-	-	-3,7
Opprinnelig ansk. kost pr 31.12		69,4	22,4	8,5	100,3
Akkumulerte ord. avskr. pr 31.12		43,8	21,5	7,9	73,2
Bokført verdi pr 31.12		25,6	0,9	0,6	27,1
Årets avskrivninger		2,2	0,3	0,2	2,7
Avskrivningssatser		2 %	10 - 33 %	33 %	

LEASINGFORPLIKTELSE

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

ISTAD KONSERN							
	Bygninger mv	Kraft- stasjoner	Overførings- anlegg	Fjernvarme- anlegg	Drifts- løsøre	Immaterielle eiend. og goodwill	Totalt
Oppr. ansk. kost pr 01.01	76,8	112,9	1.064,2	131,1	61,1	58,5	1.504,7
Tilgang til anskaffelseskost	4,7	-	121,3	0,2	6,1	2,5	134,8
Avgang til anskaffelseskost	-3,7	-	-0,6	-	-1,7	-	-6,0
Oppr. ansk. kost pr 31.12	77,8	112,9	1.184,9	131,3	65,5	61,0	1.633,5
Akk. nedskrivninger pr 31.12	-	-	-	119,3	-	-	119,3
Akk. ordinære avskrivninger pr 31.12	44,7	27,3	500,9	10,4	46,1	56,7	686,0
Bokført verdi pr 31.12	33,1	85,6	684,0	1,6	19,4	4,3	828,1
Årets nedskrivninger	-	-	-	4,3	-	-	4,3
Årets avskrivninger	2,4	1,3	20,7	0,2	3,7	1,1	29,4
Avskrivningssatser	2 %	1 - 4 %	2 - 10 %	2 - 5 %	8-33 %	10-33 %	

LEASINGFORPLIKTELSE

Årlig leie for leasede driftsmidler i selskaper i konsernet pr 31.12.2018 beløper seg til 0,4 MNOK.

FJERNVARMEANLEGG

Det er 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 er nedskrevet til denne verdien per 31.12.2018.

NOTE 3. FINANSINNTEKTER

*
Gjelder utbytte og konsern-bidrag

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2018	2017			2018	2017
30,5	19,6	Inntekt på investering i datterselskap *)		-	-
16,9	13,4	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		-	-
-	-	Resultat tilknyttede selskaper		1,6	0,8
0,2	2,2	Renteinntekt		2,6	4,6
0,2	14,7	Annen finansinntekt		0,3	14,5
47,8	49,9	Sum finansinntekter		4,5	19,9

NOTE 4. FINANSKOSTNADER

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2018	2017			2018	2017
20,8	27,6	Rentekostnad		20,5	28,9
0,4	0,4	Andre finanskostnader		0,6	0,6
21,2	28,0	Sum finanskostnader		21,1	29,5

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 23 %.

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 2018 er kostnadsført med ca. 10,7 MNOK. Skattesatsen for grunnrenteskatten i 2018 er 35,7 % 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		INNETTSSKATT		
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.18	31.12.17	Endring	
Anleggsmidler	-11,9	-13,2	-1,3	
Langsiktige fordringer og gjeld/forpliktelser	2,7	3,4	0,7	
Gevinst- og tapskonto	3,3	4,3	1,0	
Andre forskjeller	-0,2	-1,0	-0,8	
Sum resultatførte midlertidige forskjeller	-6,1	-6,5	-6,7	
Fremførbart skattemessig underskudd	-32,7	-51,3	-18,6	
Grunnlag beregning utsatt skatt	-38,8	-57,7	-18,9	
Utsatt skattefordel	8,5	13,3	4,8	

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

Beløp i MNOK

ISTAD KONSERN		INNETTSSKATT			GRUNNRENTESKATT		
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.18	31.12.17	Endring	31.12.18	31.12.17	Endring	
Anleggsmidler	-27,1	-72,1	-45,0	-27,3	-29,4	-2,1	
Omløpsmidler	-0,9	-1,1	-0,2	-	-	-	
Kortsiktig gjeld	-	-	-	-	-	-	
Langsiktig gjeld	31,1	24,8	-6,3	-	-	-	
Gevinst- og tapskonto	3,3	4,3	1,0	-	-	-	
Fremførbart underskudd	-87,1	-94,8	-7,7	-	-	-	
Andre forskjeller	26,0	22,9	-3,2	-	-	-	
Ikke utlignede forskjeller	-	-	-	27,3	29,4	2,1	
Grunnlag beregning utsatt skatt	-54,6	-116,0	-61,4	-	-	-	
Utsatt skattefordel	12,0	26,5	-14,7	-	-	-	

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

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

	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skattekostnad	19,4	71,4
Permanente forskjeller	-0,4	26,9
Årets underskudd til framføring og gjeldsrentebegrensning	-	8,1
Endring resultatførte midlertidige forskjeller	-0,4	-48,7
Årets skattegrunnlag	-18,6	57,6
Herav skattepliktig konsernbidrag	30,0	-
Avgitt konsernbidrag	-	-
Grunnlag betalbar resultatskatt alminnelig inntekt	18,6	57,6
Anvendelse av fremførbart underskudd	-18,6	-18,6
Skattepliktig inntekt	-	39,0
Betalbar skatt av skattepliktig inntekt 23%	-	9,0
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	-	-6,9
Betalbar grunnrenteskatt	-	10,7
Sum resultatført betalbar skatt	-	12,8
Fradrag i norsk skatt for skatt betalt til utlandet	-	-
Naturressursskatt – årets	-	1,8
Avregnet naturressursskatt mot skatt på alminnelig inntekt	-	-1,8
Sum betalbar skatt i balansen	-	12,6

SKATTEKOSTNADEN I RESULTATET FREMKOMMER SLIK

	ISTAD AS	KONSERN
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	-	2,1
Endring utsatt skatt	4,7	14,7
Betalbar grunnrenteskatt og naturressursskatt	-	10,7
Sum skattekostnad i resultatet	4,7	27,5

BEREGNING AV EFFEKTIV SKATTESATS

	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skatt	19,4	71,4
Beregnet skatt av resultat før skatt	4,5	16,4
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag	-	-6,9
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-0,1	6,2
Skatteeffekt av andeler Driva	-	0,5
Betalbar grunnrenteskatt	-	10,7
Effekt av endret skattesats	0,3	0,5
Sum skattekostnad i resultatet	4,7	27,5
Effektiv skattesats	24,5%	38,5%

NOTE 6. Aksjer og andeler

ISTAD AS			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksje-kapital	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					140
Sum aksjer i datterselskaper					289.814
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)	82.260	41.130.000	1	50,00	41.300
Sum aksjer i tilknyttede selskaper					46.298

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

KONSERN			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksje-kapital	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)	82.260	41.130.000	1	50,00	38.422
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					48.848

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.

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 31.12.2018 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 trukket 6,5 MNOK av denne kreditrammen pr 31.12.2018.

Det er avsatt midler til skattetrekk på særskilt bankkonto med 4,5 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 3,4 MNOK per 31.12.2018. Det er stillet morselskapsgaranti vedrørende finansiell sikringshandel i datterselskapet Istad Kraft AS. Denne er ikke beløpsfestet.

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 31.12.2018:

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

Det har vært overdragelser av aksjer i Istad AS i løpet av 2018.

Tussa Kraft AS kjøpte 49 % av aksjene i Istad AS fra Statkraft Industrial Holding AS den 3. september 2018.

Tussa Kraft AS solgte 13 % av aksjene i Istad AS til KLP den 28. desember 2018.

Avstemming av egenkapitalen	ISTAD AS			KONSERN
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	100,0	228,5	328,5	368,5
Årets resultat	-	14,6	14,6	43,9
EK-virkning transaksjoner med minoritet	-	-	-	-0,2
Tilleggsutbytte i løpet av året	-	-6,0	-6,0	-6,0
Avsatt utbytte	-	-21,7	-21,7	-21,7
Egenkapital 31.12	100,0	215,5	315,5	384,5

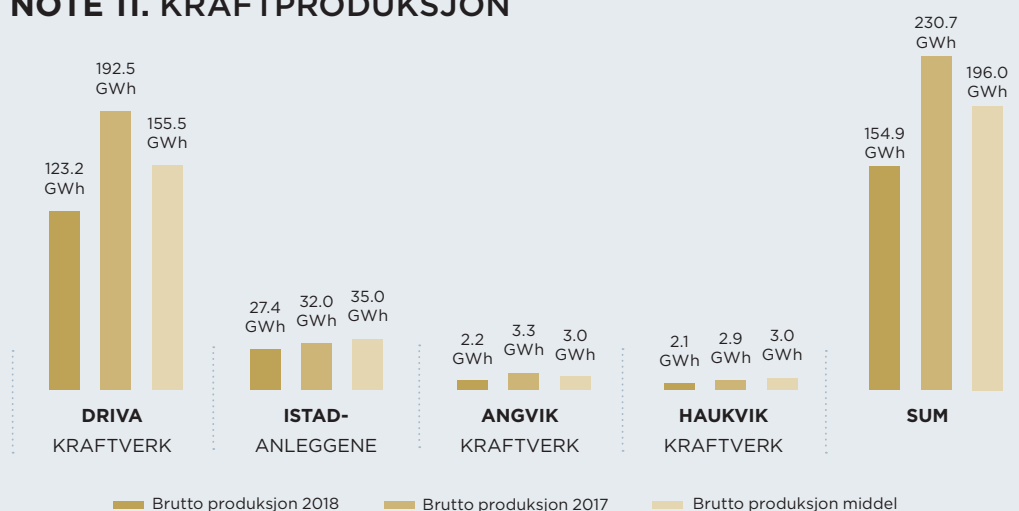
NOTE 10. LANGSIKTIG GJELD

Den 29.8.2017 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på 700 MNOK. Det er i tillegg inngått en avtale for betalingstjenester og en konsernkontoordning med en kredittramme 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 31.12.2018 en lånegjeld på 700 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 8,7 MNOK i 2018. I dagens rentemarked har gjenværende rentebytteavtale en negativ verdi på 28,4 MNOK pr 31.12.2018.

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	2018	2017	2016	2015	2014
Inntekter kraftoverføring	230,2	225,7	224,7	186,7	168,8
Øvrige driftsinntekter	4,9	3,3	3,8	3,2	4,4
Sum driftsinntekter	235,1	229,0	228,5	189,9	173,2
Driftskostnader					
Varekostnader	3,3	1,9	2,4	2,2	3,1
Sentralnettleie (inkl. tap)	70,2	48,2	48,2	44,8	39,5
Tap i eget nett	16,7	11,8	11,8	8,2	10,5
Lønns- og personalkostnader	26,0	30,8	33,0	31,9	18,8
Materiell, innleide tjenester mv.	46,0	47,0	50,0	48,0	43,5
Avskrivninger	24,6	32,8	33,0	32,6	30,9
Sum driftskostnader	186,8	172,5	178,4	167,7	146,3
Resultat før (mer-)/mindreinntekt	48,3	56,5	50,1	22,3	26,9
Avsetning (mer-)/mindreinntekt	3,6	(24,8)	(6,2)	0,3	14,7
Resultat monopolvirksomheten (før finansposter og skatter)	51,9	31,7	43,9	22,6	41,6

AVKASTNING OG MER-/MINDREINNTÉKT - MONOPOLVIRKSOMHETEN

BELØP I MNOK	2018	2017	2016	2015	2014
Grunnkapital for kapitalavkastning 31.12 (inkl. 1 % arbeidskapital)	707,0	602,1	540,0	504,5	488,0
Avkastning i prosent (gj.sn. avkastningsgrunnlag)	7,9	5,4	8,6	4,8	8,4
NVEs normalavkastning i prosent	6,1	6,1	6,3	6,3	6,6
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter	(30,4)	(5,6)	0,7	0,5	(13,9)
(Mer-)/mindreinntekt 31.12. inkl. renter	(27,1)	(30,4)	(5,6)	0,7	0,5

Mer-/mindreinntekt for regional- og distribusjonsnett 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. Nettselskaps totale avbruddskostnad fremkommer ved å multiplisere avbruddssatsene med mengde ikke levert energi (ILE) som er rapportert.

I 2018 ble KILE-kostnaden 3,8 MNOK.

Utviklingen i ILE og KILE-kostnader har vært slik:

ÅR	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009
ILE (MWh)	57,2	90,7	110,8	107,2	112,3	76,8	93,8	291,5	45,5	62,4
KILE (MNOK)	3,8	4,0	5,3	5,7	5,2	2,6	3,3	9,8	2,3	4,9

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 2018 64,9 MNOK (62,1 MNOK).

Ingen salgsinntekter i utlandet

NOTE 14. VESENTLIGE TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE

FAKTURERT TIL FØLGENDE SELSKAP (MNOK):		
	Adm. tjenester og husleie	Rente og garanti-provisjoner
Istad Kraft AS	6,2	2,9
Istad Nett AS	14,0	10,1

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

NOTE 15. FINANSIELL OG MARKEDMESSIG 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 2018 ble det inntektsført et beløp på NOK 19.007.592 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. Per. 31.12.2018 er likvidasjonsverdien på de finansielle instrumentene et tap på NOK 2.561.832. Sikringene har en løpetid fra 2018 og ut 2021.

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



Trafoer ved Langmyra ca. 1950



KPMG AS
Langelandsveien 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 14 638 052 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 43 935 105. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2018, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2018 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 2018 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.

Statsautoriserede revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Alta	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodø	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Slavanger	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 avvirket.

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 risikoen, 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 modifierer 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

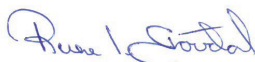
Konklusjon om årsberetningen

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 bokføringsskikk i Norge.

Ålesund, 23.04.19
KPMG AS



Rune I Grøvdal
Statsautorisert revisor

KONSERNSJEFENS KOMMENTARER

For Istad-konsernet ble omsetningen i 2018 på 684 MNOK mot 580 MNOK året før. I 2018 hadde konsernet en EBITDA på 126,9 MNOK (113,5). Konsernsjefen er meget godt fornøyd med det økonomiske resultatet for 2018, og takker de ansatte for innsatsen og godt utført arbeid. Det har vært god drift innenfor alle virksomhetsområdene og alle endrings- og investeringsprosjekter har gått som planlagt.

Istad Kraft AS fokuserer på salg av kraft inn mot det lokale markedet, og opprettholder her en sterk posisjon. Kraftmarkedet er preget av stor konkurranse, og det kreves tett oppfølging for å beholde denne markedsposisjonen. Det skjer for tiden store og krevende endringer i bransjen. 2018 har vært et meget krevende år med innfasingen av en sentral datahub for måleverdier og markedsprosesser i det norske kraftmarkedet (Elhub). Elhub representerer en ny rolle i form av et nøytralt og sentralt bindeledd mellom nettselskapene og kraftleverandørene, som gjør at alle aktørene bare har ett grensesnitt å forholde seg til. Elhub kom i drift 18. februar 2019.

Istad Kraft er en liten kraftprodusent hvor bare ca. 23 % av total fysisk omsatt kraftvolum kom fra egen produksjon i 2018. Det ble produsert 155 GWh i 2018, og dette er 41 GWh mindre enn midlere årsproduksjon. En høy kraftpris i 2018 har likevel sørget for god lønnsomhet for kraftproduksjonen.

Innenfor nettvirksomheten har det vært en god og stabil drift i 2018, med en kvalitet på leveransen på 99,995 %. 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 2018 er det sluttført to viktige investeringsprosjekter. Det ene var installering av de nye målerne som inngår i "Avanserte Måle- og Styringssystemer" (AMS) og det andre var etableringen av en ny transformatorstasjon som trykker forsyningssikkerheten til Molde regionen.

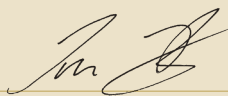
Istad leverer fiber og innholdstjenester til privatmarkedet og bedriftsmarkedet i et eget selskap, Istad Fiber AS. Selskapet eies 50/50 av Istad og Lyse. Ambisjonen er å bygge fiber med gode innholdsløsninger til beboerne i Molde og omegn. Det har vært meget stor interesse for denne satsingen, med en stadig vekst i antall kunder. Det arbeides med nye felt inn i 2019, som vil gi ytterligere kundevekst kommende år.

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 er fjernvarmevirksomheten overført fra Istad Nett AS til Istad Kraft AS per 1. april 2019.

I 2018 er det 100 år siden en startet virksomheten i Istad. Elektrisk kraft fra Istad har sørget for lys og varme til regionen i over 100 år, og er en viktig del av et velfungerende samfunn. I dag er det ikke mange selskaper som blir over 100 år, og det er enda færre selskaper som leverer det samme produktet som for 100 år siden, dog med en litt annen innpakning. Det er ikke noe som tyder på at fornybar elektrisk kraft ikke skal bli fremtidens løsning de neste 100 år også. I 2018 har det gjennom hele året pågått ulike aktiviteter for å markere Istad sin tilstedeværelse i lokalsamfunnet, og ansatte har gjort en flott jobb i den forbindelse.

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.

For Istad vil fokus for 2019 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, som for tiden er historisk lavt. Kraftprisen ser imidlertid ut til å holde seg på et tilfredsstillende nivå i 2019, selv om den viser en fallende trend inn i det nye året. Ut ifra markedets rådende forventninger om rentenivå og kraftpriser forventer Istad et positivt resultat for konsernet i 2019. Istad-konsernet driver med samfunnskritisk virksomhet som er etterspurt og fremtidsrettet og det er all grunn til å se lyst på fremtiden for Istad.



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 vertikaltintegrerte 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 løpet av 1995 kjøpte selskapet alle aksjene i Møre og Romsdal Energi AS.

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. Montasjevirksomheten 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. Kjøper var Trondheim Energi AS. Aksjene er senere overført til Statkraft Industrial Holding AS som eier ca. 49 % av aksjene.

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. Linjebygg Offshore utfører spesielle installasjons-, modifikasjons- og vedlikeholdsoppdrag for petroleumsvirksomheten på norsk sokkel, og petroleumsbaserte landanlegg. Istad AS solgte sine aksjer i Linjebygg Offshore AS 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 Offshore 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 med internasjonale aktører 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 utfisjonnert til Istad Fiber AS. Omfanget av virksomheten utvides 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.

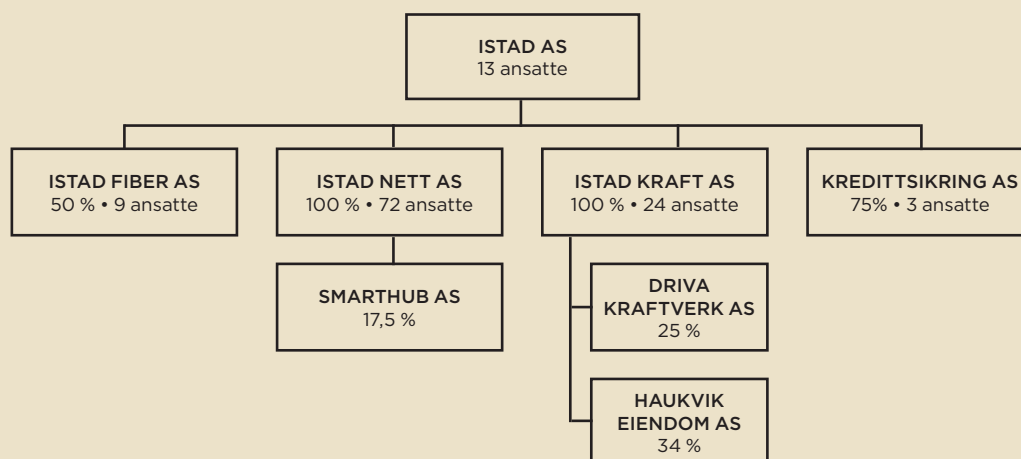
I 2018 er utrulling av AMS-målere fullført, det er gjennomført større investeringer for å bedre forsyningssikkerheten til Molde regionen, og 100 års jubileet er markert ved flere anledninger gjennom året. Statkraft solgte sin eierpost på 49% i 2018, og Tussa Kraft AS og KLP er kommet inn som nye eiere med hhv. 36% og 13%.



● Selskapets styre i 1921.

ORGANISASJON PR 31.12.2018

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. 2018 ble et forholdsvis normalt år med hensyn til nettdriften. Det har vært høy vedlikeholds- og reinvesteringsaktivitet på alle nettnivåer, og flere store investeringsprosjekter var pågående.

Det har vært færre feil med KILE-konsekvens enn forventet. Den gode trenden med hensyn til overspenninger og skader etter lyn i 2017 har vedvart. De omfattende tiltakene med avledere og impulsjording i nettet for å redusere konsekvenser av lynnedslag har hatt ønsket effekt.

På stasjonsanleggene er det i 2018 ferdigstilt montering av nye vern på stasjonene Eikrems- og Stien. Nye Årødal transformatorstasjon ble satt i drift i november 2018, og to montører fra stasjonsgruppa har deltatt i arbeidene i hele 2018, både med egne aktiviteter og sammen med leverandøren.

Innføringen av DMS (Distribution Management System) har pågått i store deler av 2018, og systemet ble tatt i bruk sommeren 2018. Systemet muliggjør dokumentasjon av alle bryterstillinger i høyspentnettet og fordelingsnettet, og støtter planlegging/simulering av koblinger i nettet. Systemet gir dokumentasjon og historikk på hendelser i nettet, som forenkler avbruddsrapportering. DMS bidrar til bedre og mer presis ressursstyring for gjenoppretting av forsyningen ved utfall. DMS har gjort vesentlige forbedringer i informasjon og varsling til kunder ved planlagte arbeider og uforutsette hendelser i nettet. Kundene får nå SMS via DMS-systemet, og kan selv gå inn i kartløsningen på Istad Netts nettsider og se om de er berørt av planlagte utkoblinger eller feil. I feilsituasjoner gir dette kunden bedre informasjon raskere, og driftssentralen får arbeidsro til effektivt å kunne rette feil.

I 2018 har det vært arbeidet med nye små og mellomstore nettanlegg, men med noe lavere antall enn tidligere år. Det ble ferdigmeldt over 30 anlegg i 2018. 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 sluttført i Gjemnes, Eide og Fræna.

I 2018 ble det gjennomført fornyelsesbefaring på 132 kV-linjene Istad - Årødal - Hauglia og Istad - Bolli - Fræna, i forbindelse med planlagte utkoblinger av 132 kV-linjene ved utbygging av Årødal

transformatorstasjon. I etterkant av dette er det gjennomført utbedringer for å sikre minst 15 års restlevetid på disse linjene, og også Årødal - Moldeli som ble befart i 2017. Utbedringene er å anse som re-investering, og arbeidet fortsetter i 2019. Det er også utført fornyelsesbefaring av 86 km linjer i 22 kV-nettet med byggeår 1976 og tidligere. Alle anleggsdeler er kartlagt og vurdert, og resultatene fra befaringene vil ligge til grunn for re-investeringer og vedlikehold i årene fremover. Fornyelsesbefaringene i 22 kV-nettet vil fortsette i 2019, og det tas sikte på å starte fornyelsesbefaring av nettstasjoner.

I november 2018 ble Årødal transformatorstasjon satt i drift. Stasjonen skal bidra til bedre sikkerhet for strømforsyningen til Molde, samt dekke framtidig forsyningsbehov til Årødalen, Eikrem og videre byutvikling østover. Arbeidet med kabling (22 kV) mot Eikrem er i gang, og ved utløpet av året var gravearbeider og kabellegging kommet frem til Biltilsynet. Prosjektet går videre i 2019, og avsluttes med bygging av nye Eikrem koblingsstasjon.

Skogrydding av linjetraseene er utført i henhold til plan og forskriftskrav. Det er utført rutinemessig tilsyn og vedlikehold på alle nettnivå. Det er 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, noe som hadde god effekt ved uværet i nyttårshelgen 2018/19.

FJERNVARME

I løpet av 2018 har det vært liten aktivitet med tilknytning av nytt forbruk til fjernvarmeanlegget. Fjernvarmeprisen både til boligkundene og næringskundene har vært noe høyere i 2018 og det forventes også en bedring i energipriser gjennom 2019. En har hatt tilnærmet samme pris på innkjøp av biobrensel i de tre - fire siste årene. I 2018 utgjorde andelen biobrensel på Årø 92% av innfyrt energi.

2018 har vært et år med høye temperaturer gjennom fyringssesongen samt et høyt årsgjennomsnitt. Dette virker direkte inn på forbruket av fjernvarme. Det ble i 2018 levert totalt 9,0 GWh fjernvarme fra selskapets tre anlegg. Det har ikke vært stopp i fjernvarmeleveringene i løpet av 2018, og det har vært levert riktige temperaturer i fjernvarmenettet i tilnærmet alle årets timer.

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 skal utføre datainnsamling,

kvalitetskontroll, distribusjon og administrasjon av målerdata iht forskrift om AMS.

Utrullingen i regi av SSNV-prosjektet og med Bratseth AS som ansvarlig for målermontasjen, ble avsluttet medio oktober. Man gikk da over i den såkalte cleanup-fasen der Istad Nett selv overtok ansvaret for restansen. Det totale antall målere hos Istad Nett som skal byttes er ca. 29 000 målere. Dette inkluderer borettslag, hvor vi etter avvikling av fellesmåling har fått ca. 2 000 nye nettkunder (alle beboere har nå individuell måling). Prosjektet har gitt oss positive synergier i form av forbedret datakvalitet om kunder/anlegg i våre IT-systemer, reduserte nettap etter avdekking av feilmålinger og strømtveri og ombygginger av "problemanlegg" med potensielle feilkilder.

Ved utgangen av desember 2018 gjenstår ca. 900 målere å bytte. Av disse er ca. 600 egne anlegg, gatelys, byggstrømskap etc. som vi har kontroll på, mens ca. 300 består av kunder vi ikke oppnår kontakt med, eller at de nekter målerbytte. Den siste gruppen er ressurskrevende, men det er god progresjon.

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.

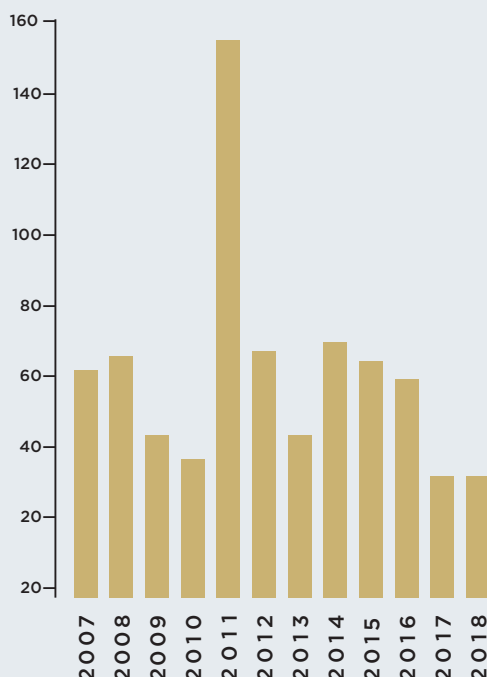
NØKKELTALL

ISO 9001 - KVALITETSSERTIFISERING

Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 9001 - 2014 standard. I 2018 har Veritas gjennomført revisjon av selskapets arbeid med kvalitet. Istad Nett er fortsatt et av de få nettselskap i landet som er ISO-sertifisert.

DRIFTSFORSTYRRELSE

Figuren nedenfor viser en sammenligning av antall feil i høyspentnettet siste 12 år.



	2018	2017	2016	2015	2014
Energitransport	1.099 GWh	1.107 GWh	1.132 GWh	1.118 GWh	1.067 GWh
Tap	3,5 %	3,7 %	4,1 %	3,9 %	3,9 %
Kabel/linje distribusjon	3.415 km	3.384 km	3.360 km	3.336 km	3.301 km
Kabel/linje regional	130 km	130 km	130 km	130 km	130 km
Transformatorstasjoner	6 stk	5 stk	5 stk	5 stk	5 stk
Fordelingstransformatorer	1.539 stk	1.537 stk	1.523 stk	1.536 stk	1.509 stk
Ikke-Levert Energi (ILE)	57,2 MWh	90,7 MWh	110,8 MWh	107,2 MWh	112,3 MWh
Levert energi i % av energitransport	99,995 %	99,991 %	99,990 %	99,990 %	99,989 %
KILE-kostnad	3,8 MNOK	4,0 MNOK	5,3 MNOK	5,7 MNOK	5,2 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, samt fortsatt små marginer.

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	
GWh	
2018	671 GWh
2017	671 GWh
2016	670 GWh
2015	645 GWh
2013	622 GWh

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 Kraftsmolt AS. Disse anleggene ligger ved Vinjefjorden i Hemne kommune.

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjon) ble i 2018 på 154,9 GWh (230,7 GWh).

EGENPRODUKSJON 2018

REFERERT KRAFTSTASJONER (GWH):

	Istad-anleggene	Angvik Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	SUM
VINTER	15,9	1,3	89,0	1,3	107,5
SOMMER	11,5	0,9	34,2	0,8	47,4
SUM 2018	27,4	2,2	123,2	2,1	154,9

TOTALPRODUKSJONEN DE SISTE 10 ÅR (REFERERT KRAFTSTASJON)

SISTE 10-ÅRS SNITT	
181,3	
2018	154,9
2017	230,7
2016	156,7
2015	161,8
2014	137,6
2013	149,4
2012	228,5
2011	186,6
2010	168,9
2009	172,8

I Driva var Istad sin fyllingsgrad ved årsskiftet 63%, som er ca. 4 %-poeng under gjennomsnittet. Istad-vassdraget hadde ved årsskiftet en magasin-fylling på 82 % av fulle vannmagasin.

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. 5.800 kundekontrakter 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 2019 og det forventes et betydelig antall nye kundekontrakter 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

Kreditsikring 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 31.12.2018.
Istad AS eier 75 % av aksjene i selskapet.



Bygging av høljene i 1919



Istad.no/jubileum