

2017 Årsrapport for Istad AS



• INNHOOLD

03	• STYRET
04	• NØKKELTALL
05	• ÅRSBERETNING
10	• RESULTATREGNSKAP
11	• BALANSE
13	• KONTANTSTRØMANALYSE
14	• NOTER
26	• REVISORS BERETNING
29	• KONSERN SJEFENS KOMMENTARER
30	• DETTE ER ISTAD
31	• ORGANISASJONEN
32	• ISTAD NETT AS
33	• ISTAD KRAFT AS
34	• ISTAD FIBER AS
34	• KREDITTSIKRING AS

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:

Styret har denne sammensetning:



TORGEIR DAHL



HENNING VILLANGER



KRISTIN STEINFELDT-FOSS



FRANK OVE SÆTHER



KYRRE OLAF JOHANSEN



GERD MARIT LANGØY



JON ARNE OLSEN



JARLE RISNES

STYREMEDLEMMER:

Torgeir Dahl – styreleder
Henning Villanger – nestleder
Kristin Steinfeldt-Foss
Frank Ove Sæther
Kyrre Olaf Johansen
Gerd Marit Langøy
Jon Arne Olsen
Jarle Risnes

VARAMEDLEMMER:

Svein Håkon Ranvik
Asbjørn Grundt
Siw Linnea Poulsson
Olbjørn Kvernberg
Finn Tore Sylte
Britt Janne Tennøy

Moldekraft AS
Statkraft Industrial Holding AS
Statkraft Industrial Holding AS
Molde kommune
Moldekraft AS
Molde kommune
Ansattvalgt styremedlem
Ansattvalgt styremedlem

VARAMEDLEMMER FOR JON ARNE OLSEN, RANGERT I NUMMERORDEN:

1. Arne Ytterhaug
2. Jan Marius Bøye
3. Anne Gautvik
4. Sigve Sandblåst
5. Cato Holen

VARAMEDLEMMER FOR JARLE RISNES, RANGERT I NUMMERORDEN:

1. Kristoffer Sletten
2. Even Holmgren
3. Ingrid Vestavik
4. Øivind Sæter
5. Miriam Holberg

NØKKELTALL

ISTAD-KONSERNET

	2017	2016	2015	2014	2013
RESULTATREGNSKAP/BALANSE (MNOK)					
Driftsinntekter	580,1	566,8	480,7	880,8	1.886,2
Herav: Energi	291,9	265,7	212,2	242,2	282,3
Nettinntekter	200,9	218,4	187,1	183,5	211,0
Gevinst ved avgang datterselskaper	-	-	-	241,6	-
Andre driftsinntekter	87,3	82,7	81,4	213,5	1.392,9
Driftsresultat	68,4	60,4	28,8	272,5	16,9
EBITDA 1)	113,5	105,2	73,6	332,9	91,1
Resultat før skatt	58,8	27,0	0,3	247,8	-14,3
Årsresultat	35,2	12,2	-8,0	241,5	-45,6
Totalkapital	1.145,7	1.055,0	988,7	985,3	1.236,2
Egenkapital inkl. minoritetens andel	368,3	348,3	351,4	359,6	270,2
LØNNSOMHET					
Totalkapitalrentabilitet ²⁾	8,0 %	6,4 %	3,6 %	25,2 %	2,7 %
Egenkapitalrentabilitet ³⁾	9,8 %	3,5 %	-2,2 %	76,7 %	-15,5 %
KAPITALFORHOLD					
Egenkapitalprosent ⁴⁾	32,1 %	33,0 %	35,5 %	36,5 %	21,9 %
PERSONAL					
Antall ansatte 31.12	115	107	106	109	872
Årsverk (utført)	107	99	100	241	980
Sykefravær	3,8 %	7,3 %	5,5 %	6,6 %	4,0 %
Skadehyppighet (H1-verdi) ⁵⁾	18,3	0	0	10,9	5,9
FORBRUK OG PRODUKSJON					
Energiforbruk (GWh) ⁶⁾	1.107	1.132	1.118	1.067	1.116
Kraftproduksjon (GWh)	231	157	162	138	149

1 I beregningen av EBITDA er det korrigeret for meravskrivning knyttet til Driva Kraftverk på 5,2 MNOK som i regnskapet fremkommer som varekjøp.

2 Driftsresultat + finansinntekter
Gjennomsnittlig totalkapital

3 Resultat etter skatter
Gjennomsnittlig egenkapital inkl. minoritetens andel

4 Egenkapital 31.12 inkl. minoritetens andel
Totalkapital 31.12

5 Antall skader * 1.000.000
Årstimeverk

6 Energiforbruk i nettkonsesjonsområdet til Istad Nett

ÅRSBERETNING

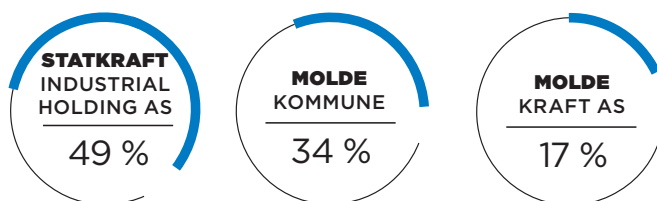
SELSKAPETS VIRKSOMHET

Virksomheten i konsernet har i 2017 bestått av nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning, og fjernvarme. Istad-konsernet er i dag et rendyrket energikonsern, med størstedelen av sin virksomhet knyttet til de lokale markedene. Antall ansatte ved utgangen av 2017 var 115 (107) og konsernets omsetning i 2017 var 580,1 MNOK (566,8 MNOK). Sammenlignbare tall for 2016 vises i parentes.

Konsernets strategi er knyttet opp mot visjonen – Lønnsom lokal drivkraft – og med disse fem kjerneverdiene: Kunden i fokus, Skape verdier, Profesjonell, Langsiktig og Trivsel/humor.

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

Istad AS hadde pr 31.12.2017 følgende eiere:



ISTAD NETT AS

Nettvirksomheten

Istad Nett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets nettvirksomhet. 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 leveransekvallitet.

Nettvirksomheten i Norge inntektsreguleres etter en normkostnadsbasert modell. Dette går i korte trekk ut på at Istad Nett AS får beregnet sin inntektsramme, det vil si hvor mye selskapet kan fakturere i nettleie, basert på hvor effektiv drift og investeringer er i forhold til sammenlignbare nettselskaper. Bransjen har opplevd betydelige svingninger i inntektsrammen 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 og driver effektivt. Det er en god trend på feil i høyspentnettet og det ser ut til at forebyggende tiltak som er iverksatt har gitt positiv effekt. Over lengre tid har selskapet hatt en effektivitet som er høyere enn gjennomsnittet for bransjen. Selskapet har den tredje laveste nettleien i fylket.

Fjernvarme

Istad Nett har en fjernvarmesentral med tilhørende distribusjonsnett på Årø i Molde, som ble satt i drift februar 2009. Selskapet har i tillegg to lokale sentraler i Molde sentrum som forsyner kommunale bygg.

I 2017 er det fremført fjernvarme til konsentrert bebyggelse bestående av 24 boenheter i Solsiden 2 som ligger i Kvilarvegen i Årølia. Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2017 levert 9,8 GWh fjernvarme (8,8 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 2016.

ISTAD FIBER AS

Selskapet eies 50/50 av Istad AS og Lyse Fiberinvest AS i Stavanger. Selskapet har som ambisjon å bygge fiber 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 2017 var 27,5 øre/kWh.
- Gjennomsnittlig systempris var 27,4 øre/kWh.

Gjennomsnittlig spotpris i vårt område har vært som følger de siste 10 år (øre/kWh)									
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
42,1	31,1	46,5	37,1	23,6	30,3	26,4	19,0	26,6	27,5

Sluttbrukersalg

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2017 utgjorde 671,5 GWh (670 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 lokalmarked.

I 2012 ble det innført elsertifikater i det norske markedet. Kraftleverandørene skal kjøpe inn elsertifikater for å dekke inn sin elsertifikatplikt. For året 2017 utgjorde elsertifikatplikten 13,7 % av omsatt volum.

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 2017 på 230,7 GWh (156,7 GWh). Etter flere

år med lite snø i nedslagsfeltet til Driva kraftverk fikk en i 2017 snømengder som ga en rekordproduksjon.

Ca. 20 GWh av brutto produksjonsvolum går med til konsesjonskraftforpliktelser, pumping i Driva og kraftstasjonenes eget forbruk. Av totalt fysisk omsatt kraftvolum i Istad Kraft AS i 2017 kom 34 % fra egen produksjon.

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 2017 driftsinntekter på i alt 18,6 MNOK (20,3 MNOK). Morselskapet hadde et driftsresultat i 2017 på -6,1 MNOK (-5,0 MNOK).

Resultat før skatt i 2017 ble 15,8 MNOK, etter 19,0 MNOK i konsernbidrag og 0,6 MNOK i utbytte fra datterselskaper.

ISTAD-KONSERNET

Istad-konsernet hadde i 2017 totale driftsinntekter på 580,1 MNOK (566,8 MNOK). Driftsresultatet ble 68,4 MNOK (60,4 MNOK). Resultat før skatt ble 58,8 MNOK i 2017 (27,0 MNOK). Etter en beregnet skattekostnad på 23,6 MNOK blir årsresultatet 35,2 MNOK (12,2 MNOK).

Resultatet for 2017 er høyere enn 2016 og skyldes i stor grad en høyere pris og volum fra kraftproduksjonen, samt en inntektsføring av et beløp på 11,8 MNOK fra konkursboet Totaltek Tekniske AS.

Det vises til omtalen av de enkelte selskaper og virksomhetsområder foran, samt regnskapet med noter, og 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 rentebytteavtaler. Den ene rentebytteavtalen på 150 MNOK utløp den 28.11.2017. Den andre rentebytteavtalen på 200 MNOK utløper den 29.07.2022.

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

Rentebærende gjeld i konsernet pr 31.12.2017 var på 600 MNOK (568,3 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 31.12.2017 en egenkapitalandel på 33,7 %, og bokført egenkapital på 328,5 MNOK. Konsernet hadde pr samme dato en egenkapitalandel på 32,1 % (inklusive minoritetens andel) og en bokført egenkapital (inklusive minoritetens andel) på 368,3 MNOK.

INVESTERINGER

I løpet av 2017 er det gjennomført betydelige investeringer i nett-virksomheten for å trygge forsyningssikkerheten til området, samt at arbeidet med å gjennomføre pålegget for installasjon av AMS målere er startet. Det er aktivert investeringer i anleggsmidler i konsernet med i alt 101,7 MNOK (102,7 MNOK). Av investe-

ringene i 2017 utgjorde 84,8 MNOK investeringer i nettanlegg, 4,2 MNOK investeringer i bygninger, 1,2 MNOK i fjernvarme, 9,1 MNOK i driftsløsøre og 2,4 MNOK er aktiverte immaterielle eiendeler. Anlegg under utførelse er i balansen pr 31.12.2017 oppført med 32,3 MNOK (38,4 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 markeds-

risikoen 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 stor del av renteesponeringen er håndtert gjennom langsiktige rentebytteavtaler.

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 spot-markedet 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 31.12.2017.

Det har vært en gledelig utvikling i sykefraværet i 2017.

Korttidsfraværet de siste årene har vært ganske stabilt og er i 2017 på 0,9 %. Det totale fraværet har imidlertid falt mye i forhold til tidligere år og havnet på 3,8 %. Det arbeides løpende med tiltak for å få ned langtidsfraværet. Det er inngått IA-avtaler for selskapene i Istad-konsernet.

Det har vært tre hendelser med personskade som har medført fravær i 2017. To av hendelsene skyldes at ansatte skled på isen og skadet seg i den forbindelse, mens den tredje skaden var en ansatt som vred foten da han hoppet av fra en ATW. Alle hendelser har blitt fulgt opp for å forebygge at lignende skader i mest mulig grad skal kunne unngås.

HOVEDTALL 2017

Antall ansatte	Sykefravær totalt	Sykefravær korttid	Antall skader med fravær	H1-verdi
115	3,8 %	0,9 %	3	18,3

HMS – historisk utvikling

	2013	2014	2015	2016	2017
Totalt sykefravær	4,0 %	6,6 %	5,5 %	7,3 %	3,8 %
H1-verdi	5,9	10,9	0	0	18,3

Likestilling og diskriminering

I Istad AS er 62 % av de ansatte menn og 38 % er kvinner. I hele Istad-konsernet er 79 % av de ansatte menn og 21 % kvinner. Dette er en reduksjon i kvinneandelen på 2 % fra 2016.

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 5 av de 16 varamedlemmene er kvinner.

Antall ansatte pr. 31.12.2017

Selskap	Totalt	Kvinner	Menn	%Kvinner	%Menn
ISTAD AS	13	5	8	38	62
ISTAD NETT AS	77	5	72	6	94
ISTAD KRAFT AS	22	12	10	55	45
KREDITTSIKRING AS	3	2	1	67	33
Sum konsern	115	24	91	21	79

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 forurense det ytre miljø, og jobber for å redusere 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 anleggsløsninger 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 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 har varig og strategisk verdi, og 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. Markedet for fremtidsprising av kraft (forwardmarkedet) viser forventninger om kraftpriser mellom 24 – 26 øre/kWh de nærmeste årene.

Kraftomsetning

Markedet for kraftomsetning forventes å gjennomgå store endringer i den kommende 5-årsperioden. Istad Kraft ønsker å være i forkant av denne utviklingen, og arbeider bevisst med å videreutvikle markedsarbeidet til å kunne håndtere en endret og friere konkurransesituasjon. Det jobbes blant annet med en tilpassing 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 har nå innført endringer som fra 1.1.2018 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. I de nærmeste årene vil Istad Nett i likhet med øvrige nettselskaper foreta betydelige investeringer. En stor del av dette er myndighetspålagte investeringer, herunder innføringen av AMS.

Fjernvarme

Det er et negativt økonomisk bidrag på ca. 1,2 MNOK i 2017 (-1,5) for fjernvarmeverksamheten. I 2018 blir det arbeidet videre med å se på tiltak som kan bedre lønnsomheten for dette virksomhetsområdet.

Fiber

Istad Fiber disponerer et betydelig fibernett innenfor Molde-regionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet. Det er inngått ca. 5.200 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 2018 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 14.923.079:	Til utbytte	NOK	15.000.000
	Fra annen egenkapital	NOK	76.921
	Sum disponeringer	NOK	14.923.079

STYRET I ISTAD AS

Molde, 12. april 2018

Torgeir Dahl
Leder

Henning Villanger
Nestleder

Gerd Marit Langøy

Kristin Steinfeldt-Foss

Kyrre Olaf Johansen

Frank Ove Sæther

Jon Arne Olsen

Ivar Kosberg
Konsernsjef

Jarle Risnes

RESULTATREGNSKAP

ISTAD AS		MNOK		KONSERN	
2017	2016	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2017	2016
—	—	Energiinntekter		291,9	265,7
—	—	Nettinntekter		200,9	218,4
18,6	20,3	Andre driftsinntekter		87,3	82,7
18,6	20,3	SUM DRIFTSINNTEKTER	13	580,1	566,8
—	—	Varekostnader		349,1	341,5
12,3	12,8	Lønn og sosiale kostnader	1	67,3	68,4
2,8	2,8	Avskrivninger	2	39,9	39,6
9,6	9,7	Andre driftskostnader	1	55,4	56,8
24,7	25,3	SUM DRIFTSKOSTNADER		511,7	506,4
-6,1	-5,0	DRIFTSRESULTAT		68,4	60,4
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
49,9	18,6	Finansinntekter	3,14	19,1	5,3
28,0	34,4	Finanskostnader	4	28,7	38,7
21,9	-15,8	RESULTAT AV FINANSPOSTER		-9,6	-33,4
15,8	-20,8	RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		58,8	27,0
0,9	-3,6	Skattekostnad på ordinært resultat	5	23,6	14,8
14,9	-17,2	ÅRETS RESULTAT		35,2	12,2
RESULTAT TILORDNES SLIK:					
—	—	Minoritetens andel av årets resultat		0,2	0,2
14,9	-17,2	Årets resultat henført til Istad AS sine aksjonærer		35,0	12,0

BALANSE — EIENDELER

ISTAD AS		MNOK		KONSERN	
2017	2016	EIENDELER	NOTE	2017	2016
		ANLEGGSMIDLER			
		<i>Immaterielle eiendeler</i>			
13,3	14,2	Utsatt skattefordel	5	26,5	35,7
0,5	0,6	Immaterielle eiendeler	2	3,0	1,1
-	—	Goodwill		—	—
13,8	14,8	SUM IMMATERIELLE EIENDELER		29,5	36,8
		<i>Varige driftsmidler</i>			
27,0	28,4	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		34,6	32,8
-	—	Fjernvarmeanlegg		5,8	4,8
-	—	Kraftstasjoner		87,0	90,2
-	—	Overføringsanlegg		583,4	529,2
0,9	0,8	Driftsløsøre		17,0	11,3
1,5		Anlegg under utførelse		32,3	38,4
29,5	29,2	SUM VARIGE DRIFTSMIDLER	2	760,0	706,7
		<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
289,8	289,8	Investeringer i datterselskap	6	—	—
500,0	425,0	Lån til foretak i samme konsern	7	—	—
-	—	Andel Driva Kraftverk DA	6	55,5	61,1
43,0	43,0	Investeringer i tilknyttet selskap	6	44,0	43,2
12,3	12,4	Investeringer i aksjer og andeler	6	13,0	13,2
2,8	2,7	Andre langsiktige fordringer		6,8	6,1
7,0	12,9	Pensjonsmidler	1	28,4	25,7
855,0	785,9	SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER		147,7	149,3
898,3	829,9	SUM ANLEGGSMIDLER		937,3	892,8
		OMLØPSMIDLER			
-	—	Beholdning av materiell		8,2	4,9
		<i>Fordringer</i>			
1,0	1,2	Kundefordringer	7	122,8	118,9
27,2	98,9	Fordring på selskap i samme konsern		—	—
0,6	0,6	Andre fordringer	1	15,1	7,3
28,8	100,7	SUM FORDRINGER		137,8	126,2
47,6	5,6	Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	62,4	31,0
76,4	106,3	SUM OMLØPSMIDLER		208,4	162,1
974,7	936,2	SUM EIENDELER		1.145,7	1.055,0

BALANSE – EGENKAPITAL OG GJELD

ISTAD AS			MNOK		KONSERN	
2017	2016			NOTE	2017	2016
		EGENKAPITAL				
		<i>Innskutt egenkapital</i>				
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
		<i>Opptjent egenkapital</i>				
228,5	234,9	Annen egenkapital		9	267,9	247,9
228,5	334,9	SUM OPPTJENT EGENKAPITAL			267,9	247,9
328,5	334,9	SUM EGENKAPITAL HENFØRT TIL ISTADS AKSJONÆRER		9	367,9	347,9
—	—	Minoritetsinteresser			0,4	0,4
328,5	334,9	SUM EGENKAPITAL		9	368,3	348,3
		GJELD				
		<i>Avsetning for forpliktelser</i>				
3,6	3,1	Pensjonsforpliktelser		1	3,6	3,1
—	—	Andre avsetninger for forpliktelser			—	—
3,6	3,1	SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE			3,6	3,1
		<i>Annen langsiktig gjeld</i>				
600,0	530,0	Øvrig langsiktig gjeld		10	600,0	530,0
		SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD			600,0	530,0
		<i>Kortsiktig gjeld</i>				
—	38,3	Gjeld til kredittinstitusjoner			—	38,3
1,8	1,3	Leverandørgjeld			24,2	18,8
19,6	5,2	Gjeld til selskap i samme konsern			—	—
—	—	Betalbar skatt		5	13,6	6,8
1,0	1,0	Offentlige avgifter			53,5	49,9
15,0	15,0	Skyldig utbytte		9	15,0	15,0
—	—	Skyldig utbytte til minoritet			0,2	0,2
5,2	7,3	Annen kortsiktig gjeld			67,2	44,5
42,6	68,2	SUM KORTSIKITG GJELD			173,7	173,5
646,2	601,3	SUM GJELD			780,1	706,6
974,7	936,2	SUM GJELD OG EGENKAPITAL			1.145,7	1.055,0


Torgeir Dahl
Leder

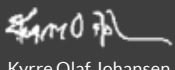
STYRET I ISTAD AS

Molde, 12. april 2018


Henning Villanger
Nestleder


Jon Arne Olsen


Kristin Steinfeldt-Foss


Kyrre Olaf Johansen


Gerd Marit Langøy


Frank Ove Sæther


Jarle Risnes


Ivar Kosberg
Konsernsjef

KONTANTSTRØMANALYSE

ISTAD AS			MNOK		KONSERN	
2017	2016		2017	2016		
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER						
15,8	-20,8	Resultat før skattekostnad	58,8	27,1		
—	—	— Periodens betalte skatt	6,8	4,1		
-2,7	-2,1	+/- Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-3,0	-2,6		
2,8	2,8	+ Ordinære avskrivninger	39,9	39,6		
—	4,2	+ Nedskrivning finansielle anleggsmidler	-	4,2		
—	—	+/- Endring i varelager	-3,3	-1,3		
0,2	-0,3	+/- Endring i kundefordringer	-3,9	-21,0		
0,4	0,3	+/- Endring i leverandørgjeld	5,4	1,9		
0,1	-2,6	+/- Forskj. pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-2,2	-7,9		
—	—	+/- Poster klassifisert som investerings- eller finansaktiviter	-1,2	1,4		
82,4	182,0	+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	23,1	24,1		
99,0	163,5	= NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	106,8	61,3		
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER						
0,5	7,8	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0,8	8,4		
2,0	1,1	— Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	101,7	102,7		
2,8	—	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	2,8	—		
—	15,0	— Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-	15,0		
75,0	155,0	— Utbetalinger ved lån til datterselskap	-	—		
—	—	+ Endring anlegg under utførelse	6,2	22,8		
-73,8	-163,3	= NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-91,9	-86,5		
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER						
70,0	—	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	70,0	—		
—	—	— Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-	—		
-38,3	—	+ Netto endring i kassakreditt	-38,3	34,0		
—	—	+ Innbetalinger av egenkapital/innskudd minoritet	-	—		
15,0	—	— Utbetaling av utbytte til majoritet	15,0	—		
—	—	— Utbetaling av utbytte til minoritet	0,2	0,1		
16,7	—	= NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	16,5	33,9		
42,0	0,2	= NETTO ENDRING I BETALINGSMIDLER	31,4	8,8		
5,6	5,4	+ BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS BEGYNNELSE	31,0	22,2		
47,6	5,6	= BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	62,4	31,0		

REGNSKAPS

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 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 fratrasket investeringsverdi 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 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

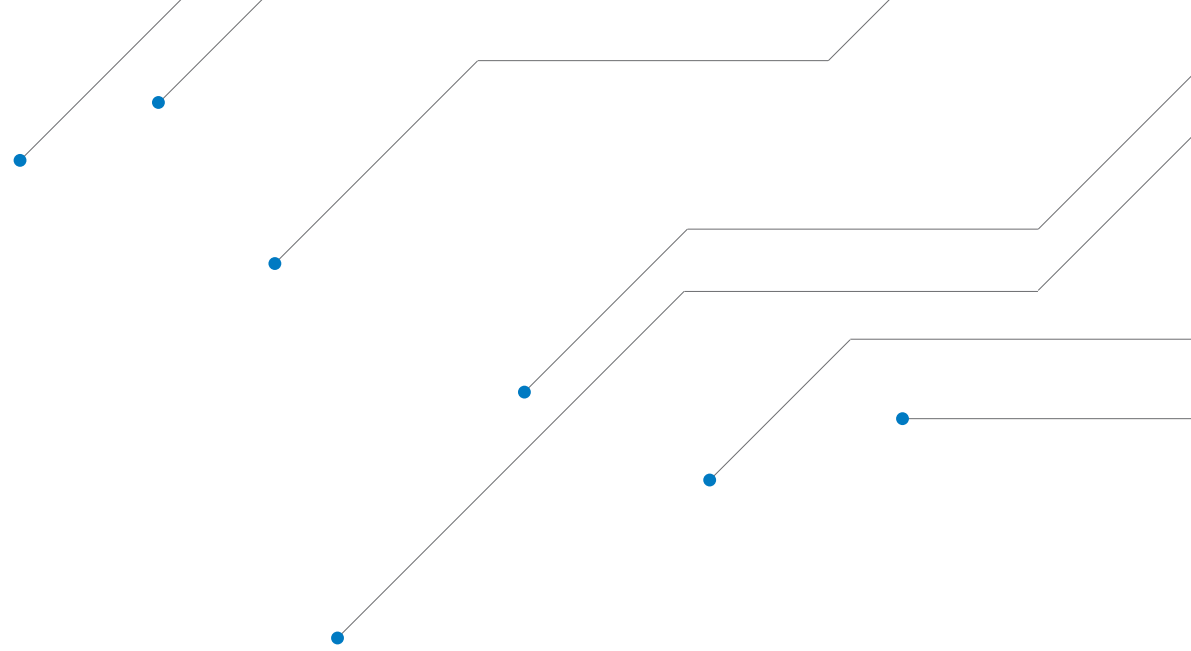
Kundefordringer vurderes til pålydende med fradrag for påregnelig tap. Avsetningen til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Aksjer og eiendeler

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.



PRINSIPPER

Varebeholdninger

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

Magasinbeholdninger

Magasinert vann beholdningsføres ikke.

Mer-/mindreinntekt vedrørende monopolvirksomheten

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nettarifene 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 24 % 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.

NOTE 1. LØNNSKOSTNADER M.M

Beløp i MNOK	ISTAD AS		ISTAD KONSERN	
	2017	2016	2017	2016
Lønninger og godtgjørelser	8,1	9,2	67,4	62,3
Arbeidsgiveravgift	1,7	2,1	11,6	11,6
Pensjonskostnader	2,2	1,3	9,7	9,0
Andre ytelser	0,3	0,2	2,5	2,1
Aktiverte egne investeringsarbeider	—	—	-23,9	-16,6
Sum lønns- og personalkostnader	12,3	12,8	67,3	68,4

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 2017 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		ISTAD KONSERN	
	2017	2016	2017	2016
Pensjonskostnader				
Nåverdi av årets opptjening	1,4	1,4	6,6	6,7
Rentekostnad	1,3	2,5	7,4	7,3
Brutto pensjonskostnad	2,6	3,8	14,0	13,9
Forventet avkastning	-1,5	-2,6	-8,8	-7,6
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	0,2	0,3	0,8	0,8
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	0,2	0,2	0,8	1,0
Resultatført actuarielt tap (gevinst)	0,6	1,0	2,8	2,5
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	2,0	2,6	9,7	10,7
Obligatorisk tjenstepensjon - innskuddsordning og AFP	0,0	0,0	1,7	0,9
Sum pensjonskostnader	2,0	2,7	11,4	11,6
Pensjonsforpliktelser	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
Brutto påløpte forpliktelser	49,8	94,5	291,9	282,7
Pensjonsmidler	44,5	83,2	257,2	243,6
Netto påløpte forpliktelser	5,4	11,3	34,7	39,1
Arbeidsgiveravgift av netto påløpte forpliktelser	0,8	1,6	4,9	5,5
Ikke balanseført actuarielt tap inklusive arbeidsgiveravgift	-11,5	-22,6	-59,6	-61,6
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført actuarielt tap	-1,6	-3,2	-8,4	-8,7
Netto pensjonsforpliktelser inklusive arbeidsgiveravgift	-7,0	-12,9	-28,4	-25,7
Balanseført tilleggspensjonsordning	3,6	3,1	3,6	3,1
Sum balanseført netto pensjonsmidler inkl. arbeidsgiveravgift	3,4	9,8	24,8	22,6
Herv: Balanseført netto pensjonsforpliktelser inkl. aga.	3,6	3,1	3,6	3,1
Balanseført pensjonsmidler inkl. arbeidsgiveravgift	7,0	12,9	28,4	25,7

* 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

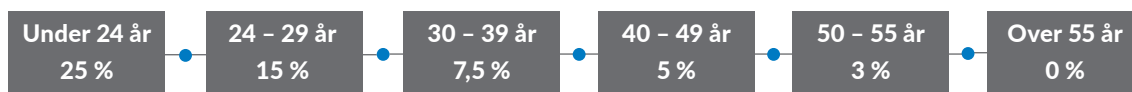
Istad Nett AS og 0,3 MNOK til Istad Kraft AS. Den årlige reguleringspensjonen ble tidligere fakturert fra Istad AS til datterselskapene. Fordelingen av denne netto forpliktelsen og den årlige reguleringspensjonen var basert på det virksomhetsområdet de tidligere ansatte var tilknyttet før konsernetableringen i 1998.

Nedenfor beskrives de forutsetninger som er benyttet ved beregning av foretakenes pensjonskostnader og forpliktelser i 2017

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

Renteforutsetninger mv.	31.12.2017	31.12.2016
Årlig avkastning	3,60 %	4,10 %
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	2,25 %	2,25 %
Pensjonsregulering Felles Kommunal Pensjonsordning KLP	1,48 %	1,48 %

For frivillig avgang er det fra og med 2017 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. Det er opprettet nye satser for AFP-uttak i 2017. 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 12 ansatte i Istad AS og totalt 57 ansatte i konsernet samt 16 nåværende pensjonister i Istad AS og 110 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 3,6 MNOK.

Antall årsverk

Istad AS hadde i 2017 gjennomsnittlig 11,7 årsverk, mot 13,0 i 2016. Konsernet hadde i 2017 106,7 årsverk, mot 99,0 årsverk i 2016.

Ytelser til konsernsjef og styret		
Tall i kroner	Konsernsjef	Styret
Lønn	1.571.753	—
Pensjonsutgifter	269.150	—
Annen godtgjørelse	18.290	—
Styrehonorar	—	493.000
Sum	1.859.193	493.000

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 2017 kostnadsført med MNOK 0,08. I tillegg kommer honorar for annen regnskapsmessig bistand med MNOK 0,01. 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 m.v.	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig anskaffelseskost pr 01.01	67,8	21,6	8,1	97,5
Tilgang til anskaffelseskost	0,9	0,9	0,1	1,9
Avgang til anskaffelseskost	—	-0,4	—	-0,4
Opprinnelig anskaffelseskost pr 31.12	68,7	22,1	8,2	99,0
Akkumulerte ordinære avskrivninger pr 31.12	41,6	21,2	7,7	70,5
Bokført verdi pr 31.12	27,1	0,9	0,5	28,5
Årets avskrivninger	2,2	0,4	0,1	2,7
Avskrivningssatser	2 %	10 - 33 %	33 %	

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

ISTAD KONSERN							
	Bygninger m.v.	Kraftstasjoner	Overføringsanlegg	Fjernvarmeanlegg	Driftsløsøre	Immatr. eiendeler og goodwill	Totalt
Oppr. anskaffelseskostnad pr 01.01	72,6	112,9	979,5	129,9	54,5	56,1	1.405,5
Tilgang til anskaffelseskostnad	4,2	—	84,8	1,2	9,1	2,4	101,7
Avgang til anskaffelseskostnad	—	—	-0,1	—	-2,5	—	-2,5
Opprinnelig anskaffelseskostnad pr 31.12	76,8	112,9	1.064,2	131,1	61,1	58,5	1.504,7
Akkumulert nedskrivning pr 31.12	—	—	—	115,0	—	—	115,0
Akkumulerte ordinære avskrivninger pr 31.12	42,3	25,9	480,8	10,2	44,1	55,5	658,9
Bokført verdi pr 31.12	34,6	87,0	583,4	5,8	17,0	3,0	730,8
Årets nedskrivning	—	—	—	—	—	—	—
Årets avskrivninger	2,4	3,2	30,6	0,1	3,0	0,6	39,9
Avskrivningssatser	2 %	1 - 4 %	2 - 10 %	2 - 5 %	8-33 %	10-33 %	

LEASINGFORPLIKTELSE. Årlig leie for leasede driftsmidler i selskaper i konsernet pr 31.12.2017 beløper seg til 0,6 MNOK.

NOTE 3. FINANSINNTEKTER

ISTAD AS			Beløp i MNOK		KONSERN	
2017	2016		2017	2016		
19,6	0,6	Inntekt på investering i datterselskap *)	—	—		
13,4	14,5	Renteinntekt fra foretak i samme konsern	—	—		
2,2	3,4	Annen renteinntekt	4,6	5,1		
14,7	0,2	Annen finansinntekt	14,5	0,2		
49,9	18,7	Sum finansinntekter	19,1	5,3		

*) Gjelder utbytte.

NOTE 4. FINANSKOSTNADER

ISTAD AS			Beløp i MNOK		KONSERN	
2017	2016		2017	2016		
—	—	Resultat tilknyttede selskaper	-0,7	1,4		
27,6	29,4	Annen rentekostnad	28,8	32,0		
0,4	5,1	Andre finanskostnader	0,6	5,3		
28,0	34,5	Sum finanskostnader	28,7	38,7		

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 24 %. Ved beregning av endring i utsatt skatt er det anvendt ny skattesats pr 1.1.2018 på 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 2017 er kostnadsført med ca. 11,5 MNOK. Skattesatsen for grunnrenteskatten i 2017 er 34,3 % 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:

ISTAD AS		Inntektsskatt		
Beløp i MNOK				
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.2017	31.12.2016	Endring	
Anleggsmidler	-13,2	-13,3	-0,1	
Langsiktige fordringer og gjeld/forpliktelser	3,4	9,8	6,4	
Gevinst- og tapskonto	4,3	5,4	1,1	
Andre forskjeller	-1,0	-1,6	-0,7	
Sum resultatførte midlertidige forskjeller	-6,5	0,3	-6,7	
Fremførbart skattemessig underskudd	-51,3	-59,4	-8,2	
Grunnlag beregning utsatt skatt	-57,7	-59,1	-1,4	
Utsatt skattefordel	13,3	14,2	-0,9	

Økt skattekostnad på grunn av redusert skattesats ved beregning av utsatt skattefordel utgjør 0,6 MNOK.

ISTAD KONSERN		Inntektsskatt			Grunnrenteskatt		
Beløp i MNOK							
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.2017	31.12.2016	Endring	31.12.2017	31.12.2016	Endring	
Anleggsmidler	-72,1	-98,1	-26,0	-29,4	-31,6	-2,2	
Omløpsmidler	-1,1	-1,1	—	—	—	—	
Kortsiktig gjeld	—	—	—	—	—	—	
Langsiktig gjeld	24,8	22,6	-2,2	—	—	—	
Gevinst- og tapskonto	4,3	5,3	1,0	—	—	—	
Fremførbart underskudd	-94,8	-80,0	14,8	—	—	—	
Andre forskjeller	22,9	2,6	-20,3	—	—	—	
Ikke utlignede forskjeller	—	—	—	29,4	31,6	2,2	
Grunnlag beregning utsatt skatt	-116,0	-148,7	-32,7	—	—	—	
Utsatt skattefordel	26,3	35,7	-9,2	—	—	—	

Økt skattekostnad på grunn av redusert skattesats ved beregning av utsatt skattefordel utgjør 1,3 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
Beløp i MNOK		
Resultat før skattekostnad	15,8	58,8
Permanente forskjeller	-14,4	2,9
Årets underskudd til framføring og gjeldsrentebegrensning	-	37,4
Endring resultatførte midlertidige forskjeller	6,8	-48,1
Årets skattegrunnlag før konsernbidrag	8,2	51,1
Herav skattepliktig konsernbidrag	19,0	-
Avgitt konsernbidrag	-	-
Grunnlag betalbar resultatskatt alminnelig inntekt	8,2	51,1
Anvendelse av fremførbart underskudd	-8,2	-8,2
Skattepliktig inntekt	0,0	42,8
Betalbar skatt av skattepliktig inntekt 24%	0,0	10,3
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	-	-7,4
Betalbar grunnrenteskatt	-	11,5
Sum resultatført betalbar skatt	0,0	14,5
Fradrag i norsk skatt for skatt betalt til utlandet	-	-
Naturressursskatt – årets	-	1,8
Avregnet naturressursskatt mot skatt på alminnelig inntekt	-	-2,7
Sum betalbar skatt i balansen	0,0	13,6

Skattekostnaden i resultatet fremkommer slik:	ISTAD AS	KONSERN
Beløp i MNOK		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	0,0	2,9
Endringer utsatt skatt	0,9	9,2
Betalbar grunnrenteskatt og naturressursskatt	—	11,5
Sum skattekostnad i resultatet	0,9	23,6

Beregning av effektiv skattesats:	ISTAD AS	KONSERN
Beløp i MNOK		
Resultat før skatt	15,8	58,8
Beregnet skatt av resultat før skatt	3,8	14,1
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag	-	-4,6
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-3,5	0,7
Skatteeffekt av andeler Driva	-	0,5
Betalbar grunnrenteskatt	-	11,5
Effekt av endret skattesats	0,6	1,3
Sum skattekostnad i resultatet	0,9	23,6
Effektiv skattesats	5,8%	40,0%

Istad Kraft mottok den 22. januar 2016 et varsel om endring av ligning tilknyttet utførte daminvesteringer. Dette knyttet seg til skattemessig aktivisering eller kostnadsføring av daminvesteringene. Dette er et bransjemessig forhold som vedrører mange kraftselskaper. Den 3. februar 2017 mottok selskapet en tilbakemelding fra Skatteetaten om at saken er henlagt.

NOTE 6. AKSJER OG ANDELER					Beløp i 1.000 NOK
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi i 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

Forts. på neste side

Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende	Eierandel	Oppført
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)	75.760	37.880.000	1	50,00	38.050
Sum aksjer i tilknyttede selskaper					43.048

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

KONERN			Beløp i 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi i 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					1.275
Sum aksjer og andeler andre selskap					13.047
Ilstad Fiber AS (egenkapitalmetoden)	75.760	37.880.000	1	50,00	33.532
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					43.958

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.

NATURGASS MØRE AS Det ble åpnet konkurs i Naturgass Møre AS den 23. september 2016. Istad nedskrev verdien på aksjene i Naturgass Møre AS i 2016 regnskapet til null. All innmat i konkursboet ble solgt til AGA AS. Alle kreditorene fikk dekket sine krav og konkursboet ble tilbakelevert til Naturgass Møre AS. Den 30.6.2017 ble Istad AS sine aksjer i Naturgass Møre AS solgt til Gasnor AS for et beløp på 2,8 MNOK og det førte dermed til en tilsvarende gevinst i regnskapet for 2017.

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 – er tillagt Andel Driva Kraftverk i konsernregnskapet, og avskrives årlig med 5.208.884 NOK. Gjenstående merverdi pr 31.12.2017 beløper seg til 5.208.891 NOK.

NOTE 7. FORDRINGER

TAP PÅ FORDRINGER Konsernets avsetning til tap på til sammen 1,4 MNOK pr 31.12.2017 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 2019 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 er ikke noe trekk i konsernkontoordningen pr 31.12.2017.

Det er avsatt midler til skattetrekk på særskilt bankkonto med 4,0 MNOK i Istad AS som også dekker opp skyldig skattetrekk i datterselskapene. Konsernets bankkonti er organisert i et konsernkontosystem.

Istad AS har stilt morselskapsgarantier i forhold til tidligere datterselskapers forpliktelser knyttet til enkelte prosjekter. Det er stillet morselskapsgaranti vedrørende finansiell sikringshandel i datterselskapet Istad Kraft AS. Denne er ikke beløpsfestet.

Det er i konsernet stilt bankgarantier i forbindelse med kontrakter/prosjekter for til sammen 1,5 MNOK pr 31.12.2017.

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 31.12.2017:

Aksjonær	% av aksjene	A-aksjer	B-aksjer	Sum aksjer
Statkraft Industrial Holding AS	49,005	16.323	32.682	49.005
Molde kommune	34,018	0	34.018	34.018
Moldekraft AS	16,977	16.977	0	16.977
Totalt	100,000	33.300	66.700	100.000

Avstemming av egenkapitalen:

Beløp i MNOK	ISTAD AS		KONSERN	
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	100,0	235,0	335,0	348,3
Årets resultat	-	14,9	14,9	35,2
EK-virkning transaksjoner med minoritet				-0,2
Endring tidligere år		-6,3	-6,3	-
Avsatt utbytte	-	15,0	15,0	15,0
Egenkapital 31.12	100,0	228,5	328,5	368,3

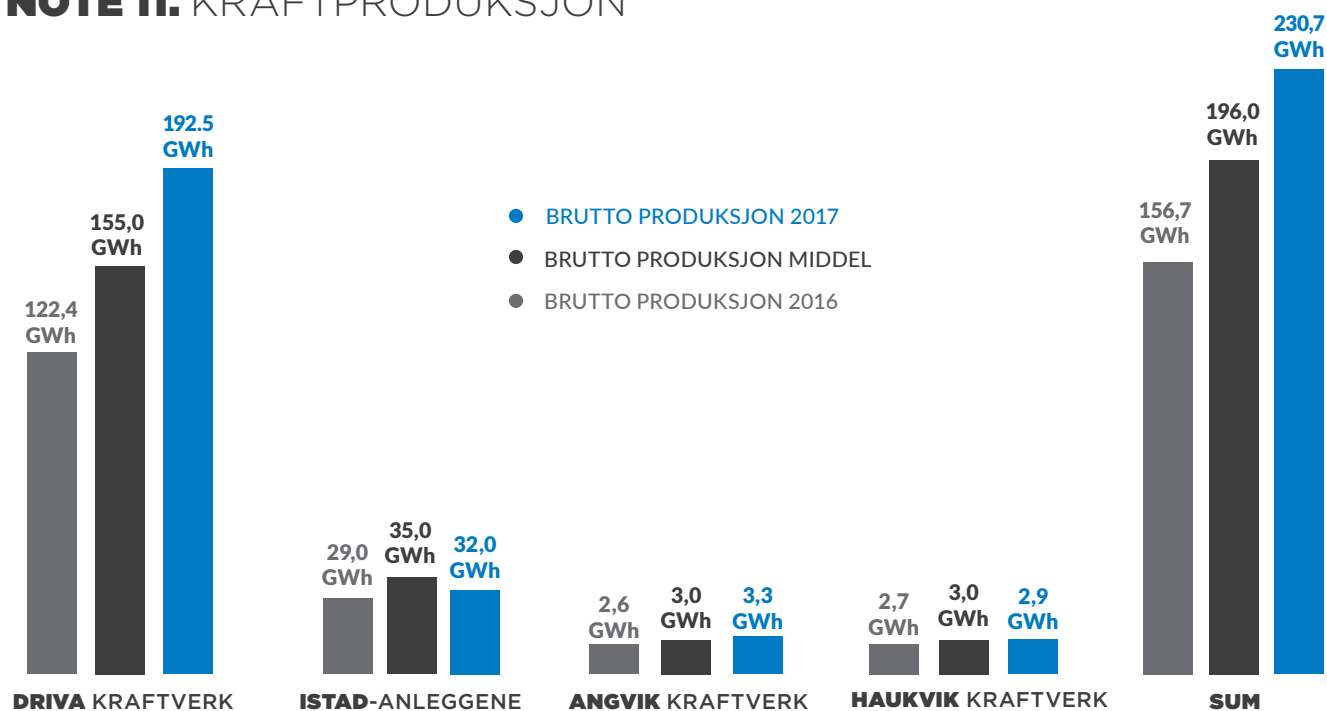
NOTE 10. LANGSIKTIG GJELD

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.

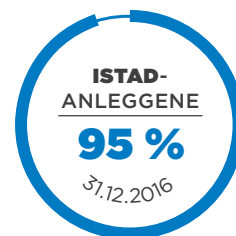
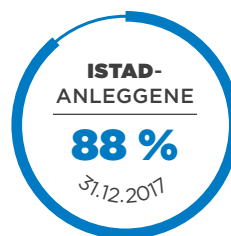
Istad har pr 31.12.2017 en lånegjeld på 600 MNOK som i sin helhet er trekk på ovennevnte trekkfasilitet. Trekk på trekkfasiliteten er klassifisert som langsiktig gjeld. Trekkfasiliteten løper frem til forfall uten noen form for avdrag. Selskapet har således ingen gjeld med forfall ut over 5 år. Ingen av datterselskapene har lån utenom konsernet.

For å sikre en stabil innlånsrente over tid var det inngått to rentebytteavtaler på i alt 350 MNOK. Den ene rentebytteavtalen på 150 MNOK utløp den 28.11.2017. Den andre rentebytteavtalen på 200 MNOK utløper den 29.07.2022. Ved å gjøre en sammenligning av fastrentene i rentebytteavtalene mot 3 mnd NIBOR renten, så er det en merkostnad på 16,1 MNOK i 2017. I dagens rentemarked har gjenværende rentebytteavtale en negativ verdi på 38,0 MNOK pr 31.12.2017.

NOTE 11. KRAFTPRODUKSJON



MAGASINBEHOLDNING



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

I forbindelse med omorganiseringen av Istad-konsernet 01.01.1998 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	2017	2016	2015	2014	2013
Inntekter kraftoverføring	225,7	224,7	186,7	168,8	183,3
Øvrige driftsinntekter	3,3	3,6	3,2	4,4	3,6
Sum driftsinntekter	229,0	228,3	189,9	173,2	186,9
Driftskostnader					
Varekostnader	1,9	2,4	2,2	3,1	3,4
Sentralnettleie (inkl. tap)	48,2	48,2	44,8	39,5	32,2
Tap i eget nett	11,8	11,8	8,2	10,5	15,4
Lønns- og personalkostnader	30,8	33,0	31,9	18,8	29,4
Materiell, innleide tjenester m.v.	47,0	49,7	48,0	43,5	39,1
Avskrivninger	32,8	33,0	32,6	30,9	30,8
Sum driftskostnader	172,5	178,1	167,7	146,3	150,3
Resultat før (mer-)/mindreinntekt	56,5	50,2	22,3	26,9	36,6
Avsetning (mer-)/mindreinntekt	(24,8)	(5,8)	0,3	14,7	27,7
Resultat monopolvirksomheten (før finansposter og skatter)	31,7	44,4	22,6	41,6	64,3

AVKASTNING OG MER-/MINDREINNTÉKT – MONOPOLVIRKSOMHETEN:

Beløp i MNOK	2017	2016	2015	2014	2013
Grunnkapital for kapitalavkastning	571,0	522,2	501,5	482,6	457,6
Avkastning i prosent	5,5	8,6	4,8	8,4	14,5
NVEs normalavkastning i prosent	6,1	6,3	6,3	6,6	6,9
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter	(5,6)	0,7	0,5	(13,9)	(41,5)
(Mer-)/mindreinntekt 31.12. inkl. renter	(30,4)	(5,6)	0,7	0,5	(13,9)

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. Nettselskapets totale avbruddskostnad fremkommer ved å multiplisere avbruddssatsene med mengde ikke levert energi (ILE) som er rapportert.

I 2017 ble KILE-kostnaden 4,0 MNOK.

Utviklingen i ILE og KILE-kostnader har vært slik:

År	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	2008
ILE (MWh)	90,7	109,6	107,2	112,3	76,8	93,8	291,5	45,5	62,4	68,0
KILE (MNOK)	4,0	5,3	5,7	5,2	2,6	3,3	9,8	2,3	4,9	1,7

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 62,1 MNOK i 2017.

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	5,7	2,5
Istad Nett AS	10,7	10,7

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 2017 ble det inntektsført et beløp på NOK 4.541.340 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.

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



REVISJONSBERETNING



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 14 923 079 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 35 230 704. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, 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 2017 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 2017 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 består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

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	Mo i Rana	Stord
Alta	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodø	Knaresund	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansund	Stavanger	Ålesund

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

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 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 intern kontroll.
- 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 øvrige 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 anvendelse av overskuddet 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 og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Ålesund 18. april 2018
KPMG AS



Rune I Grøvdal
Statsautorisert revisor

KONSERNSJEFENS KOMMENTARER

For Istad-konsernet ble omsetningen i 2017 på 580 MNOK mot 567 MNOK året før. I 2017 hadde konsernet en EBITDA på 113,5 MNOK og 105,2 MNOK i 2016. Konsernsjefen er godt fornøyd med resultatet for 2017 og takker de ansatte for innsatsen og godt utført arbeid.

Istad Kraft AS fokuserer på salg av kraft inn mot det lokale markedet, og opprettholder her en sterk posisjon. 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. I mai 2017 ble det innført en felles regulerkraftavregning for Finland, Norge og Sverige (Nordic Balance Settlement - NBS), hvor formålet er å legge til rette for et felles nordisk sluttbrukermarked for kraft. Parallelt har det pågått et arbeid for å etablere 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. Det har vært forsinkelser i både NBS og Elhub prosjektene og det er krevende for aktørene å ivareta de løpende oppgavene parallelt med innføring av NBS og Elhub. De ansatte i Istad Kraft sørger for at vi løpende overholder viktige milepæler i disse prosjektene.

Istad Kraft er en liten kraftprodusent hvor bare ca. 34 % av total fysisk omsatt kraftvolum kom fra egen produksjon i 2017. Det har vært et rekordhøyt nivå på kraftproduksjonen i 2017 med 230,7 GWh, hvor produsert volum var ca. 118 % av siste 10 års middelproduksjon. Et høyt volum og en høyere kraftpris i 2017 har gitt en meget god inntjening for kraftproduksjonen.

Innenfor nettvirksomheten har det vært en stabil drift i 2017, med en kvalitet på leveransen på 99,991 %. Nettvirksomheten er en monopolvirksomhet og er regulert av NVE. Avkastningen på nettkapitalen var 5,5 % i 2017 mot 8,6 % i 2016. Reguleringsmodellen gir svingninger i avkastningen. Over tid skal bransjen ha en normalavkastning på investert kapital. I 2017 startet arbeidet med installering av de nye målerne som inngår i Avanserte Måle- og Styringssystemer (AMS). NVE har satt krav om at dette arbeidet skal slutføres innen 1.1.2019 og Istad Nett er i rute i forhold til dette.

Istad har i flere år hatt leveranse av fiber til bedriftsmarkedet. I 2015 ble det besluttet å utvide satsingen til privatmarkedet 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 som har gitt stor utbyggingsaktivitet i 2017 for å koble opp de nye kundene.

Bostyrer i Totaltek Tekniske AS dets konkursbo avga sin sluttinnberetning den 20.10.2017. Bobehandlingen er avsluttet og Istad har inntektsført et beløp på 11,8 MNOK i regnskapet for 2017.

Etter salget av entreprenørvirksomheten i 2014 fremstår Istad som et rendyrket vertikalintegreert kraftselskap. Vi har en lang-siktig horisont på virksomheten vi driver, og er opptatt av å 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 2018 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 2018. Ut ifra markedets rådende forventninger om rentenivå og kraftpriser forventer Istad et positivt resultat for konsernet i 2018. Istad-konsernet driver med samfunnskritisk virksomhet som er etterspurt og det er all grunn til å se lyst på fremtiden for Istad.

I 2018 er det 100 år siden en startet virksomheten i Istad. Elektrisk kraft har sørget for lys og varme i over 100 år og er en viktig del av et velfungerende samfunn. Det er ikke noe som tyder på at fornybar elektrisk kraft ikke skal bli fremtidens løsning de neste 100 år også. Det vil pågå ulike aktiviteter gjennom 2018 for å markere Istad sin tilstedeværelse i lokalsamfunnet disse årene.



IVAR KOSBERG, Konsernsjef



DETTE ER 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 engrossverket til det nye vertikalintegreerte A/S Istad Kraftselskap, som overtok detaljforsyningen i de seks kommunene Aukra, Eide, Fræna, Gjemnes, Midsund og Molde. Navnet på selskapet ble med virkning fra 01.01.1995 endret til Istad Kraft AS.

I 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.

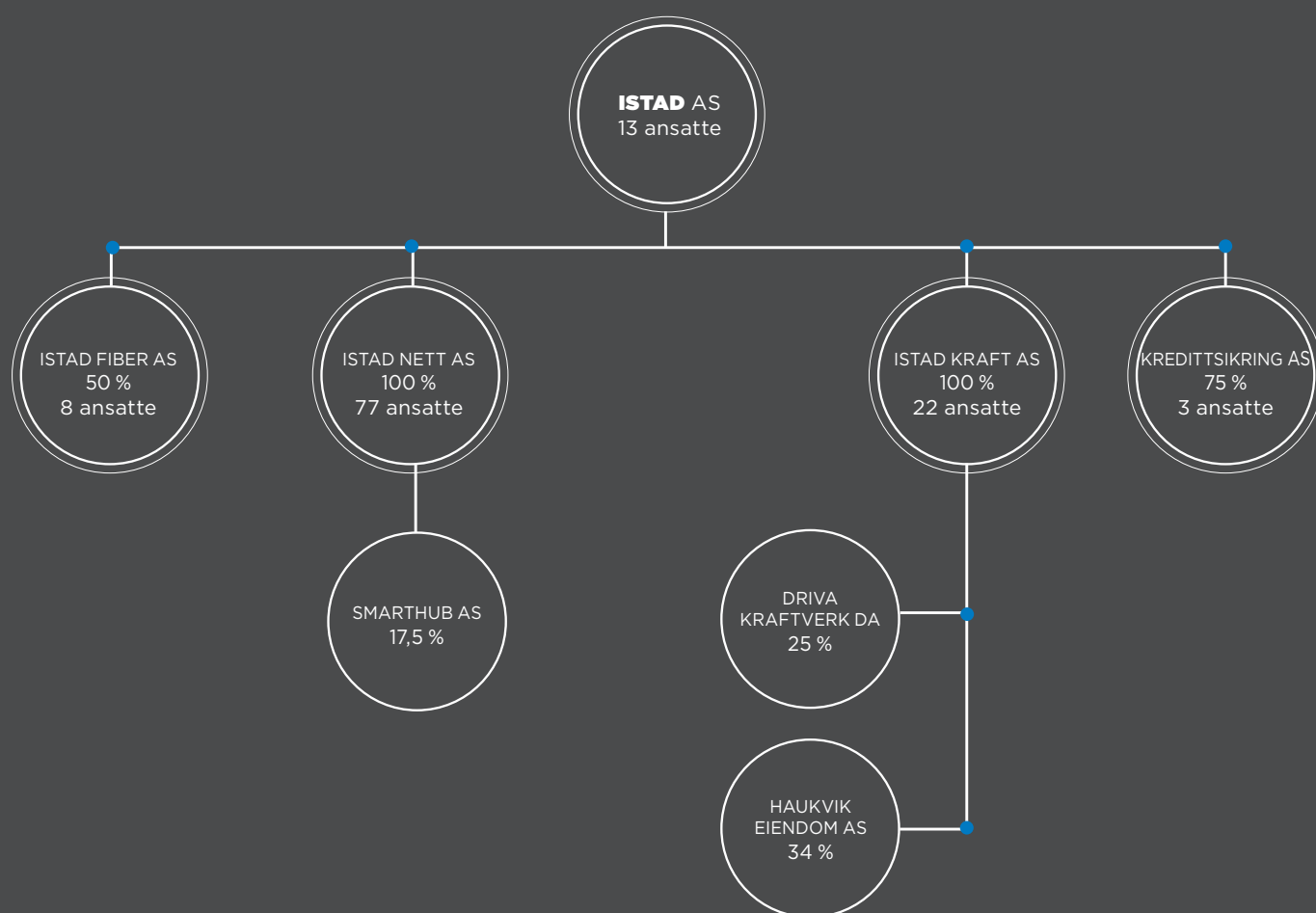
iElektro AS ble det første selskapet innenfor en satsning på tekniske byggfag. Det ble senere gjennomført flere oppkjøp av selskaper innenfor dette området både lokalt og i Trøndelag. Aktiviteten i Trøndelag ble avviklet etter konkursen i Totaltek Tekniske AS, mens øvrig virksomhet tilknyttet tekniske byggfag ble solgt høsten 2014.

I 2015 ble fibervirksomheten i Istad Nett AS utfisjonert 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 2017 er utrulling av AMS-målere godt i gang og det er startet opp større investeringer for å bedre forsyningssikkerheten til Molde regionen.

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 nettvirksomhet. Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. 2017 ble et forholdsvis normalt år med hensyn til nettdriften. Det har vært høy vedlikeholdsaktivitet på alle nettnivåer. Sommeren/høsten 2017 ble det gjennomført toppbefaring og vedlikehold av 132 kV linjer Årødal-Moldeli. Det har vært færre feil med KILE-konsekvens enn forventet. Det er gjennomført tiltak med avledere og impulsjording i 22 kV-nettet, for å beskytte nettet mot overspenninger forårsaket av lyn. Det kan synes som om de omfattende tiltakene i nettet for å redusere konsekvenser av lynnedslag allerede har hatt ønsket effekt. I tillegg bidrar jordslutningspolene, som ble satt i drift i 22 kV nettet i 2017, til å redusere utkoblinger ved forbigående jordfeil.

På stasjonsanleggene er det montert nye vern på stasjonene Eikremsreset, Sekken, Hatle og Stien. Videre er det etablert fjernstyring av brytere på strekningen Istad-Torvik/Angvika. Av større vedlikeholdsarbeider er det gjennomført olje-regenerering av to 132 kV transformatorer på Eidseter og Hauglia, og gjennomført revisjoner på 5 stk 132 kV effektbrytere.

Innføringen av DMS (distribution management system) har pågått i store deler av 2017, og ferdigstilles i 2018. Systemet muliggjør dokumentasjon av alle bryterstillinger i høyspentnettet og fordelingsnettet, og har funksjonalitet for planlegging/simulering av koblinger i nettet. Systemet gir dokumentasjon og historikk på hendelser i nettet som forenkler avbruddsrapportering. DMS-systemet har integrasjon mot SCADA-systemet, som gir bedre oversikt over berørte nettdeler ved eventuelle utfall. Dette vil bidra til bedre og mer presis ressursstyring for gjenoppretting av forsyningen ved utfall. DMS systemet har funksjonalitet for informasjon og varsling til kunder ved planlagte arbeider og hendelser i nettet.

I 2017 har det vært arbeidet med mange små og mellomstore nettanlegg, med 57 ferdigmeldte anlegg i løpet av året. 36 av disse anleggene er utført av selskapets egen Driftsavdeling. Av større anlegg kan nevnes etablering av ny sjøkabel over Harøysundet (Fræna), kabling av høyspentlinje Høgset (Gjemnes), Tornes Småbåthavn og kabling av høyspenningsslinje Moen-Rødset (Fræna). I tillegg er det gjort mange tiltak for å beskytte nettet mot overspenninger forårsaket av lyn. Det er også gjort tiltak for å forbedre kommunikasjonen og få mer fleksibilitet (jernstyring) i 22 kV nettet.

I september ble byggingen av Årødal transformatorstasjon oppstartet. Stasjonen skal bidra til bedre sikkerhet for strømforsyningen til Molde, samt dekke framtidig forsyningsbehov til Årødalen, Eikrem og videre byutvikling østover. Ved årsskiftet var grunnarbeidene ferdige og fundamentene og en del av bygningen støpt. Selve stasjonsbygget vil stå ferdig 1. mars 2018, og trafogruber, planering og asfaltering vil bli ferdig til våren. Elektroarbeidene vil bli oppstartet 1. mars, og planen er å ha stasjonen leveringsklar (spenning påsatt) 1. november 2018. Arbeidet med kabling (22 kV) mot Eikrem vil bli igangsatt til våren.

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 for hele 22 kV nettet med unntak av en utvalgt del hvor det ble foretatt manuell befarings inkludert toppkontroll. Leveringskvaliteten holdes innenfor fastsatt norm.

Fjernvarme

I løpet av 2017 er det framført fjernvarme til tomter som er klargjort for eneboliger i boligfeltet i Årølia. I Årølia er det tidligere lagt fram fjernvarme til den nye boligblokken i Jordbærvægen, og det er fullført fjernvarmetilknytning til 24 boenheter i Solsiden 2. Arbeidet med etableringer på «Mesta» - tomten på Årø har stoppet opp, men en forventer beslutninger om utbygging her når reguleringene av veisystemene i området er gjennomført. Fjernvarmeprisen både til boligkundene og næringskundene er påvirket av lav kraftpris. Det forventes også lave energipriser gjennom 2018. En har hatt tilnærmet samme pris på innkjøp av biobrensel i de tre - fire siste årene. I 2017 utgjorde andelen biobrensel på Årø ca. 90% av innfyrt energi.

2017 har vært et år med høye temperaturer gjennom fyrings-sesongen samt et høyt årsgjennomsnitt. Dette virker direkte inn på forbruket av fjernvarme. Det ble i 2017 levert totalt 9,8 GWh fjernvarme fra selskapets tre anlegg. Det har ikke vært stopp i fjernvarmeleveringene i løpet av 2017, og det har vært levert riktige temperaturer i fjernvarmenettet i tilnærmet alle årets timer.

Fibernet

I juni 2015 ble fibervirksomheten utfisjonert til Istad Fiber for å satse på utbygging til privatmarkedet basert på Altibox-konseptet. Etter fisjonen har Istad Nett kun leieinntekter på utleie av fiber.

AMS (Avanserte Måle- og Styresystemer)

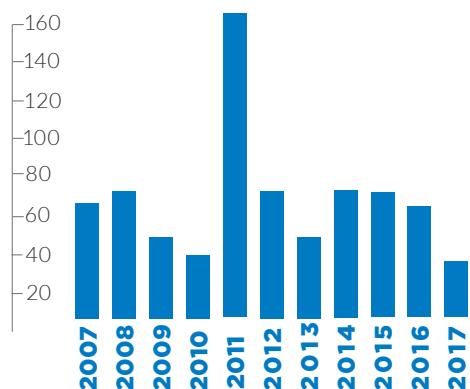
NVE vedtok i 2011 en forskriftendring som innebærer at det skal installeres nye, avanserte strømmålere i alle målepunkt innen 1.1.2019. Det er inngått avtaler om et utstrakt samarbeid med 9 andre selskaper i fylket innen innkjøp, utrulling og drift gjennom fellesprosjektet Smart Strøm Nordvest. Det er etablert et eget selskap, Smarthub AS, som skal bidra til å gjennomføre AMS prosjektet for de 9 selskapene med installasjon og drift av ca. 150.000 målere. Ved utgangen av 2017 er det installert ca. 4.800 målere i prosjektet. Istad Nett skal installere resten av målerne i løpet av 2018.

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 2016. 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. Ordningen med lokale energiutredninger og kraftsystemutredninger for regional- og sentralnettet er fastlagt gjennom forskrift om energiutredninger.

ISO 9001 – Kvalitetssertifisering

Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 9001 – 2008 standard. I 2017 har Veritas gjennomført revisjon av selskapets arbeid med kvalitet, og har påbegynt arbeidet med overgang til revidert standard - ISO 9001:2014. Istad Nett er fortsatt et av de få nettselskaper i landet som er ISO-sertifisert.



NØKKELTALL					
	2017	2016	2015	2014	2013
Energitransport	1.107 GWh	1.132 GWh	1.118 GWh	1.067 GWh	1.116 GWh
Tap	3,7%	4,1%	3,9%	3,9%	4,4%
Kabel/linje distribusjon	3.384 km	3.360 km	3.336 km	3.301 km	3.305 km
Kabel/linje regional	130 km	130 km	130 km	130 km	130 km
Transformatorstasjoner	5 stk	5 stk	5 stk	5 stk	5 stk
Fordelingstransformatorer	1.537 stk	1.523 stk	1.536 stk	1.509 stk	1.506 stk
Ikke-Levert Energi (ILE)	95,1 MWh	109,6 MWh	107,2 MWh	112,3 MWh	76,8 MWh
Levert energi i % av e.transp.	99,991%	99,990%	99,990%	99,989%	99,993%
KILE-kostnad	3,6 MNOK	5,3 MNOK	5,7 MNOK	5,2 MNOK	2,6 MNOK

DRIFTSFORSTYRRELSER Figuren over viser antall varige feil i høyspentnettet siste 10 år.

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	2017	2016	2015	2014	2013
Salg til sluttbrukere GWh	671	670	645	622	633

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 2017 på 230,7 GWh mot 156,7 GWh i 2016. Dette er det høyeste produksjonsvolum Istad Kraft AS har produsert noen gang.

EGENPRODUKSJON 2017 REFERERT KRAFTSTASJONER (GWh):					
	Istad anleggene	Angvik Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	SUM
Vinter	24,0	2,4	119,1	1,9	147,4
Sommer	8,0	0,9	73,4	1,0	83,3
Sum 2017	32,0	3,3	192,5	2,9	230,7
Midlere års.prod	35,0	3,0	155,0	3,0	196,0

TOTALPRODUKSJONEN DE SISTE 10 ÅR (referert kraftstasjon):

10-års snitt	2008	2009	2010	2011	
181,3		220,1	172,8	168,9	186,6
2012	2013	2014	2015	2016	2017
228,5	149,4	137,6	161,8	156,7	230,7

I Driva var Istad sin fyllingsgrad ved årsskiftet 65,6 %, som er ca. 1,6 %-poeng under gjennomsnittet i perioden 1992 - 2015. Istad-vassdraget hadde ved årsskiftet en magasinfylld på 88 % 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. 5.000 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 2018 og det forventes et betydelig antall nye kundekontrakter også dette året.

En så storstilt utbygging må nødvendigvis sette spor etter seg i

byggefaser, 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 31.12.2017. Istad AS eier 75 % av aksjene i selskapet.

STØRSTE MODERNISERING PÅ 100 ÅR!

I 2017 startet utrulling av smarte strømmålere over hele landet, et prosjekt som skal være ferdig innen utgangen av 2018. Dette er den største moderniseringen av strømnettet på over 100 år med fordeler for både kundene, kraftsystemet og klimaet.

Myndighetene har bestemt

At alle norske strømkunder skal bytte til smarte strømmålere ble vedtatt av Stortinget i juli 2013, og NVE har gitt oppdraget til nettselskapene rundt omkring i Norge. I Møre og Romsdal er det ti nettselskaper som har gjennomført og fremdeles utfører bytter til moderne strømmålere. Istad Nett er ett av disse, og de samarbeider med Bratseth om oppdraget.

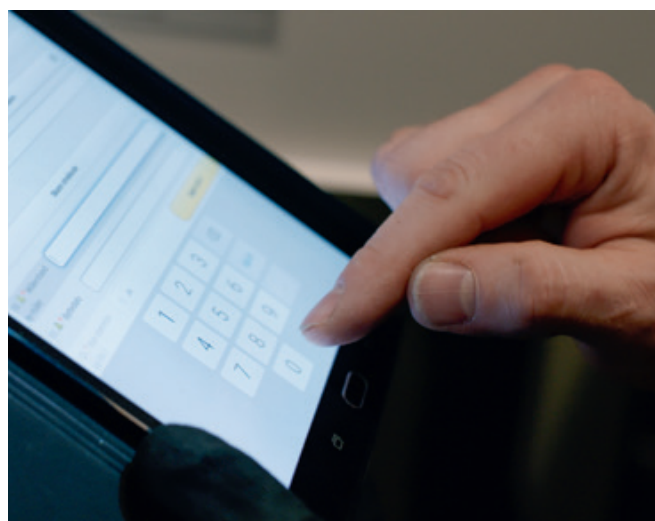
Enklere for kunden

Med disse målerne slipper strømkunden å lese av strømmen. Dette gjøres nå automatisk. Målingen blir også mer nøyaktig, da strømforbruket registreres time for time. På sikt vil man via disse smarte målerne også kunne ta i bruk nye produkter og tjenester.

Lettere å avdekke feil - tryggere for alle

De nye smarte strømmålerne gjør også at nettselskapene kan finne feil raskere – både i eget nett og hos kunden. Dette kan være av stor betydning for både enkeltkunder og industrien.

For Istad Nett medfører dette at selskapet kan yte enda bedre service til kundene. Istad Nett er allerede blant de beste i landet på oppetid på nettet, og med en nettleie blant de laveste i fylket.



**ISTAD AS**

Plutovegen 5, 6419 Molde
Telefon sentralbord: 71 21 36 00

E-mail: firmapost@istad.no
www.istad.no