

Medlemene vert med dette kalla inn til møte.

Varamedlemer får innkallinga, møter berre etter særskild innkalling.

Vert du av lovlege grunnar hindra i å møte, må du melde frå til Anne Liv Lidtveit på tlf. 99 38 66 30 eller e-post post@konesjonskraft.no

Valle, 18.04.2016

*Innkalling til møte i KIKS - Styret
13.04.2016 kl. 13:00 i Vennesla*

Til handsaming:

Saksnr	Innhold
PS 18/16	Referatsaker
PS 19/16	Orienteringar
PS 20/16	Drøftingssaker
PS 21/16	Rapportering - hedging, trading og formuesforvaltning
PS 22/16	Risikostrategi
PS 23/16	Status strategiplan
PS 24/16	Dagleg leiar sine verv og roller utanfor KIKS
PS 25/16	Årsmelding og årsrekneskap 2015

Terje Damman
styreleiar

Glenn Qvam Håkonsen
dagleg leiar

Saksnr	Innhold
PS 18/16	Referatsaker PS 19/16
Orienteringar	Orienteringssaker OS 5/16
Vurderte revisjonstilbod	
PS 20/16	Drøftingssaker DR 4/16
Notat hydrologi per april 2016	
PS 21/16	Rapportering - hedging, trading og formuesforvaltning PS 22/16
Risikostrategi	
PS 23/16	Status strategiplan PS 24/16
Dagleg leiar sine verv og roller utanfor KIKS	
PS 25/16	Årsmelding og årsrekneskap 2015

PS 18/16 Referatsaker

PS 19/16 Orienteringar

Orienteringssaker

Orienteringssaker

PS 20/16 Drøftingssaker

Notat Hydrologi frå administrasjon i KIKS

Grunnlag for notat:

KIKS kjøper hydrologitjenester av Einar Østvold og det er uvisst kor lenge han kan levere desse tenestene, og kor tilgjengeleg han vil vere når det er behov. Vidare har det tidlegare vore vurdert som ein mogleg teneste KIKS kan tilby deltakarane og andre som treng dei. Behovet for hydrologiske tenester vart mykje belyst i seminaret på Revsnes 10. – 11. mars.

Kva treng KIKS og deltakarane

Behovet for hydrologiske tenester er klart størst når det skjer utbyggingar, revideringar osv. Men det vil og vere behov når t.d. ein diskuterer kraftgrunnlag i Sira Kvina, og når ein ser på premissane for forbruk til alminneleg forsyning.

Kor stort er behovet for hydrologiske tenester?

Behovet varierer og er ofte prosjektbasert, men i rekneskapa til KIKS kan ein sjå at kostnaden har vore i området 50 – 300 000 per år. Trenden syner ein nedgong i kostnadane og det er og forventa at behovet for hydrologiske tenester vil fortsette å reduserast.

Tankar frå administrasjon på korleis ein i framtida kan levere på hydrologi

KIKS vil ha behov for meir hydrologisk kompetanse i administrasjonen enn det som er i dag. Minstekravet bør vere at ein har grunnkompetanse til å kunne spesifisere behov for hydrologiske vurderingar og kunne kvalitetssikre og evaluere hydrologiske berekningar. KIKS har ein del av denne grunnkompetansen, men ein treng ei betre forståing av sjølve matematikken. Det er og eit spørsmål om kva ressursar som er tilgjengelege per i dag.

Dagleg leiar vurderer fleire moglege løysingar for å ha tilgjengeleg hydrologiske tenester for deltakarane:

- Rekruttere internt.
- Kjøpe tenester frå konsulentselskap (t.d. SWECO)
- Inngå samarbeid med t.d. Faun naturforvaltning om utvikling av kompetanse innanfor hydrologi og styrking av deira fagmiljø.

Mogleg samarbeid med LVK på utvikling av hydrologiske tenester, blir vurdert å vere ei politisk sak.

Valle 5.4.2016

Glenn Qvam Håkonsen

PS 21/16 Rapportering - hedging, trading og formuesforvaltning

PS 22/16 Risikostrategi

PS 23/16 Status strategiplan

Saksframlegg

Konsesjonskraft IKS

<i>Saksnummer</i>	<i>Utval</i>	<i>Møtedato</i>
24/16	KIKS - Styret	13.04.2016

Dagleg leiar sine verv og rollar utanfor KIKS

Styreleiar tilrår:

Dagleg leiar sine verv og rollar slik dei er opplista i saksframstillinga blir godkjent av styret. Styret skal godkjenne eventuelt nye verv og rollar i framtida.

Saksutgreiing:

1. Bakgrunn for saka

Det fylgjer av instruks for dagleg punkt 7 at «[D]agleg leiar skal ikkje ha anna løna eller uløna arbeid, oppdrag, ombod eller eigarinteresser i andre verksemder utan godkjenning frå styret».

2. Kva er samanhengen mellom strategiplanen og denne saka

3. Saksopplysningar

4. Vurdering

- Førolesar/sensor Universitetet i Agder, Høyskolen i Sørøst-Norge og Handelshøyskolen BI
- Prosjektleiar Evje Aktivitetspark – Trollbakken hoppanlegg
- Styreleiar i Evje mekaniske AS
- Dagleg leiar i Innsikt på utsikten AS
- Eigarpostar i (direkte og indirekte): Innsikt på utsikten AS, Qvanil-Skahåk eiendom AS, Torgbygget AS
- Små eigardeler i aksjefond og børsnoterte aksjeselskap

Valle, den 05.04.2016

Terje Damman
styreleiar

Saksframlegg

Konsesjonskraft IKS

<i>Saksnummer</i>	<i>Utvål</i>	<i>Møtedato</i>
25/16	KIKS - Styret	13.04.2016

Årsmelding og årsrekneskap 2015

Dagleg leiar tilrår:

Årsmelding og årsrekneskap 2015 blir godkjent.

Saksutgreiing:

1. Bakgrunn for saka

Utkast til årsmelding og årsrekneskap 2015 blir lagt fram for styret for behandling.

2. Kva er samanhengen mellom strategiplanen og denne saka

3. Saksopplysningar

Sjå vedlegg.

4. Vurdering

Sjå vedlegg.

Valle, den 07.04.2016

Glenn Qvam Håkonsen
dagleg leiar

Vedlegg

- 1 Årsmelding og årsrekneskap
2015



KONSESJONSKRAFT IKS

– vaktar rettane og tek vare på verdien

Årsmelding 2015

Styret legg med dette fram årsmeldinga for driftsåret 2015.

MÅLSETTING

Konsesjonskraft IKS (KIKS) vaktar og forsvarar deltakarane sine rettar, tek vare på verdien og fører den attende til deltakarane.

KIKS skal vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

VERDIAR

KIKS står for:

- Truverde – all verksemd i KIKS skal vere tufta på samfunnsmessige vurderingar.
- Kvalitet – alle gjeremål skal kvalitetssikrast og det skal arbeidast kontinuerleg med kvalitetsutvikling
- Tryggleik – og skal i alle sine gjeremål legge til grunn ein langsiktig tankegang.

KIKS arbeider kvar dag for å sikre deltakarane sine verdiar på ein langsiktig og god måte.

STRUKTUR

Verksemda er organisert i medhald av lov om interkommunale selskap. Valle kommune er vertskommune.

FRAMHALD AV DRIFTA

Drifta er sikra for 2016 og årsrekneskapet er gjort opp under denne føresetnaden.

FINANSIELL RISIKO

Verksemda sin marknadsrisiko er i hovudsak knytt til svingingar i kraftprisar og valuta.

Det er fastsett ein strategi for pris- og valutasikring, der sikringa startar 3 år og eitt kvartal i forkant av leveringsåret. Sikringsgraden i strategien aukar med om lag 8 % kvart kvartal. Leveringsåret skal vere ferdig sikra 1. oktober året før. For 2015 vart det sikra eit volum tilsvarande 95 % av tilgjengeleg fysisk volum. Sikringsgraden for 2016 per 1. januar 2016 var på 95 % for Aust-Agder-porteføljen og 94 % for Vest-Agder-porteføljen. Sikringsgraden for 2017 er ikkje endeleg fastsett, men sikringsgraden per 1. januar 2016 låg på 70 % for Aust-Agder og 67 % for Vest-Agder

Områderisikoen vert ikkje sikra; KIKS er sjølvassurandør.

Det er og knytt risiko til framtidige endringar i rammevilkår fastsett av politiske styresmakter, klimatiske tilhøve, den internasjonale økonomiske utviklinga og til tolkingar av regelverket knytt til konsesjonskraft.

Nye EU-initierte reglar for finansiell derivathandel vert gjennomført frå mars 2016. Konsekvensane er små både operativt og økonomisk. Verksemda følgjer dette nøye i samarbeid med Danske Bank.

Verksemda har god reservekapital og solid likviditet.

OPPFØLGING AV STRATEGIPLAN

Strategiplan og grunnleggande etiske prinsipp 2015-2020 er godkjent av representantskapet i møte 19. juni 2015. Styret følgjer opp denne i kvart styremøte.

Side | 2

Oppfølging av strategiplan 2015 – 2020

Det er nytta mykje administrative ressursar til å følgje opp utvidinga av selskapet som vart formelt gjennomført i 2014, medan sjølv bygginga av den nye kvardagen er gjort i løpet av 2015. Selskapet er framleis inne i ein konsolideringsfase.

Per 1. januar 2015 er samla konsesjonskraftvolum i KIKS 859,6 GWh årleg, ei auke på 290 GWh frå året før.

Sjølv om det vart gjort mykje arbeid i 2014, har administrasjonen og styret gjennom 2015 arbeidd med å avklare naudsynte problemstillingar knytt til volum, pris og middelproduksjon.

Undervisningsopplegg for ungdomsskulane

I løpet av 2015 er det gjennomført opplegg i Valle og Evje og Hornnes. Det er utvikla eit samarbeid med Ungt Entreprenørskap og Agder Energi /Vitensenteret som vil bli prøvd ut i 2016.

DRIFTSUTGIFTER OG DRIFTSINTEKTER

Rekneskapsåret 2015 er det femte heile året med nytt forvaltningsregime. KIKS syter for omsetning av den fysiske krafta gjennom NordPool Spot, prissikring gjennom NasdaqOMX og valutasikring gjennom avtale med Danske Bank.

I 2015 selde KIKS totalt 859,6 GWh. 851 GWh vart omsett på NordPool Spot medan 8,6 GWh vart avrekna finansielt bilateralt med Hydro Vigelands Brug AS basert på faktiske spotprisar. Vi hadde prissikra og valutasikra til saman 825,6 GWh.

Inntekt/kostnad i øre/kWh					
År	2011	2012	2013	2014	2015
Brutto Inntekt	34,8	36,2	36,6	33,6	29,9
Spotpris	37,9	24,7	29,8	23,3	21,0
Snitt kjøpspris	10,7	10,9	11,1	12,0	11,7
Netto inntekt	24,1	25,3	25,5	21,6	18,2

Den samla inntekta vår pr. kWh er 42,7 % høgare i 2015 enn det den reine spotprisen gjev av inntekter.

Utbetalningar/avsettingar reservekapital i øre/kWh					
År	2011	2012	2013	2014	2015
Utbetalt deltakarane	19,7	21,3	22,1	19,9	14,9
Avsett reservekapital	4,2	3,6	3,3	1,3	2,6
Til saman	23,9	24,9	25,4	21,2	17,5

Det er sett av totalt kr 1 714 000 til driftsfondet. Samla driftsutgifter inkludert avsetning er på kr 9 770 000, som budsjettert. Kjøp av juridiske tenester vart lågare enn budsjett, men det er i samband med mogleg stemning av Sira-Kvina kraftselskap DA venta bruk av desse midlane i 2016. Styret har og nytta mindre enn budsjett til strategiarbeid, og kostnadane generelt låg litt lågare enn budsjett.

FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER

Avkastninga på reservekapitalen utgjer kr 781 090 (1 % p.a.) mot kr 3 265 891 (5,8 % p.a.) for 2014 .

Verksemda dreiv ikkje trading i 2015. Det vart avrekna ein vinst på kr 67 614 som er resultatet av trading i 2014 som vart lukka i 2015.

Garantikostnadene utgjer kr 30 000 og netto valutavinst spotsal av € utgjer kr 30 572 mot ein vinst i 2014 på kr 511 288.

Grunna renteinntekter på bankinnskott på kr 934 832 vert det eit netto samla overskott på finansrekneskapen på kr 1 615 832 mot kr 3 649 499 for 2014.

RESULTAT OG RESERVEKAPITAL

Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter er på kr 150 477 730 mot kr 119 369 008 i 2014.

Avsett reservekapital etter årsoppgjersdisposisjonar er for Aust-Agder kr 88 598 082. For Vest Agder er avsett reservekapital på kr 9 111 864. Representantskapet har gjort vedtak om at reservekapitalen skal utgjere minst kr 73.800.000 totalt for deltakarane frå Aust-Agder. For Vest-Agder skal reservekapitalen over tid utgjere 50 % av inntekta i eit «normalår».

Av di kraftinntektene frametter synest å bli redusert grunna fallande prisar, vert heile overskottet tilrådd avsett til reservekapital.

For deltakarane frå Vest-Agder starta avsettinga til reservekapital i 2015. Målsettinga er den same som for Aust-Agder, altså 50 % av inntekta i eit normalår og med ei årleg avsetning på om lag 5 % av nettoinntekta.

EIGARDEL OG ANSVARSDEL

Selskapsavtalen som vart underteikna i august 2014, går fram til og med 31. desember 2029.

Eigardelen er fastsett i selskapsavtalen § 12, basert på vurdert konsesjonskraftvolum per august 2014. Revisjon av eigardelen skal skje etter avlagt rekneskap for 2018 dersom det ikkje i mellomtida har oppstått betydelege endringar i konsesjonskraftvolumet.

I representantskapet har kvar deltakar 1 røyst per GWh konsesjonskraft per 1. januar i vedkomande år.

UTTAK AV KONSESJONSKRAFT

Ulla-Førre vassdraga

Vår klage på utrekning av konsesjonskraft frå Kvilldal og Hysten kraftverk har ikkje nådd fram; av di det vert levert akonto basert på NVE sitt tidlegare vedtak, vert det ikkje noko avviksoppgjer. KIKS har bede NVE om å rette den feilen i utrekninga som har ført til at Kristiansand ikkje får konsesjonskraft frå desse to kraftverka. Dette er per dato ikkje retta.

Sira-Kvina vassdraga

Negativt etteroppgjer Sira-Kvina kraftselskap 2014 på kr 113.624 er belasta reservekapitalkonti til Aust-Agder fylkeskommune og kommunane Bykle, Valle og Bygland.

NVE sendte i mai 2015 over si innstilling til OED i klagesaka om kraftgrunnlag og fordeling av konsesjonskraft i Sira-Kvina. Det er grunn til å tru at ei endeleg avgjerd vil føre til betydelege endringar for fleire av deltakarane, sjå eiga note til rekneskapet. Det er framleis uvisst når eit endeleg vedtak vil ligge føre.

Side | 4

For dei deltakarane som kan risikere ei negativt avviksoppgjer i samband med eit endeleg vedtak i OED er det sett av midlar i rekneskapet, sjå eiga note.

ARBEIDSMILJØ/YTRE MILJØ

KIKS har per 1. januar 2016 fire tilsette i til saman 4 årsverk, ei kvinne og tre menn. Selskapet følger likestillingslova.

Sjuefråveret i 2015 var på omlag 1,5 %. Det har ikkje vore skader eller arbeidsulykker. Verksemda ureinar ikkje det ytre miljøet.

ADMINISTRATIV RISIKO

Styret og dagleg leiar arbeider kontinuerleg for å redusere den administrative risikoen. Vi har inngått avtalar med Valle kommune om kjøp av tenester når det gjeld økonomi, og administrative tenester elles, og skal inngå skriftleg avtale med Setesdal IKT om ulike IKT-tenester.

Vi har inngått avtale med Aust-Agder fylkeskommune om kjøp av kontrollertenester. Dette skal både tene som kvalitetssikring av krafthandelen, men også redusere den samla administrative risikoen. Samarbeidet med porteføljeutvalet er også eit tiltak som reduserer den administrative risikoen.

Det er utarbeidd administrativ beredskapsplan og gjennomført ei øving. Dette arbeidet har framhaldande fokus.

CONTROLLER

KIKS kjøper kontrollertenester av Aust-Agder fylkeskommune og det er Bent Sørensen som utfører desse oppgåvene. Controller rapporterer til dagleg leiar og styret kvart halvår.

Controllerfunksjonen er ein viktig del av den interne kontrollen samstundes som den bidreg til å tryggje kvaliteten gjennom å avdekke og lukke mogelege avvik. Sjølv om controller rapporterer til dagleg leiar, er dette ein uavhengig funksjon som har høve til å rapportere direkte til styret.

DAGLEG LEIAR

Glenn Qvam Håkonsen overtok som dagleg leiar 1. mars 2016. Tidlegare dagleg leiar Arne Tronsen gjekk same dagen over i stilling som rådgjevar.

PORTEFØLJEUTVALET

Porteføljeutvalet er eit rådgjevande organ for dagleg leiar og styret.

Porteføljeutvalet består av desse administrativt oppnemnde medlemene:

John G. Bergh
Tallak Hoslemo

Aust-Agder fylkeskommune – leiar
Bykle kommune

Willy Hægeland	Froland kommune	
Åsmund Lauvdal	Bygland kommune	
Inge Hurv	Vest-Agder fylkeskommune	
Svein Ove Nepstad	Åseral kommune	
Svein Skisland	Vennesla kommune	Medlem til august 2015
Inge Hedenstad Stangeland	Sirdal kommune	Medlem frå august 2015

STYRE, RÅD OG UTVAL

Styret:

Fram til desember 2015 besto styret av:

Gro-Anita Mykjåland	Iveland kommune	leiar
Terje Damman	Vest-Agder fylkeskommune	nestleiar
Torunn Ostad	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Arne Austenå	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Mari Mykland	Froland kommune	medlem
Jon Rolf Næss	Bykle kommune	medlem
Torhild Bransdal	Vennesla kommune	medlem
Svein Arne Jerstad	Kvinesdal kommune	møtande varamedlem
Thore Westermoen	Vest-Agder fylkeskommune	møtande varamedlem

I representantskapsmøte 18. desember 2015 vart dette styret vald:

Torunn Ostad	Aust-Agder fylkeskommune
Jon-Olav Strand	Aust-Agder fylkeskommune
Terje Damman	Vest-Agder fylkeskommune
Mari Mykland	Froland kommune
Jon Rolf Næss	Bykle kommune
Torhild Bransdal	Vennesla kommune
Svein Arne Jerstad	Kvinesdal kommune
Margit Smeland	Åmli kommune, og fast møtande varamedlem

Terje Damman vart valt til styreleiar og Mari Mykland valt til nestleiar i styremøte 11. januar 2016.

Representantskap:

Før kommunevalet september 2015 besto representantskapet av:

Reidar Saga	Åmli kommune	leiar
Maiken Messel	Aust-Agder fylkeskommune	nestleiar
Nils Johannes Nilsen	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Nils Harald Rennestraum	Vest-Agder fylkeskommune	medlem
Sally Vennesland	Vest-Agder fylkeskommune	medlem
Einar Halvorsen	Arendal kommune	medlem
Tønnes Seland	Audnedal kommune	medlem
Arild Windsland	Birkenes kommune	medlem

Olav Neset	Bygland kommune	medlem
Tor Hallvard Mosdøl	Bykle kommune	medlem
Bjørn A Ropstad	Evje og Hornnes kommune	medlem
Jan Sigbjørnsen	Flekkefjord kommune	medlem
Sigmund Pedersen	Froland kommune	medlem
Anne Merete Holmberg	Grimstad kommune	medlem
Ånen Werdal	Hægebostad kommune	medlem
Svein Hillestad	Iveland kommune	medlem
Ordførar	Kristiansand kommune	medlem
Per Sverre Kvinlaug	Kvinesdal kommune	medlem
Janne Fardal Kristoffersen	Lindesnes kommune	medlem
Helge Sandåker	Marnardal kommune	medlem
Jonny Liland	Sirdal kommune	medlem
Tarald Myrum	Valle kommune	medlem
Berit Kittelsen	Vennesla kommune	medlem
Kari Røynlid	Åseral kommune	medlem

Etter kommunevalet september 2015 består representantskapet av:

Reidar Saga	Åmli kommune	leiar
Janne Fardal Kristoffersen	Lindesnes kommune	nestleiar
Anders Kylland	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Knut A. Austad	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Nils Harald Rennestraum	Vest-Agder fylkeskommune	medlem
Sally Vennesland	Vest-Agder fylkeskommune	medlem
Robert Cornelis Nordli	Arendal kommune	medlem
Reidun Bakken	Audnedal kommune	medlem
Anders Christiansen	Birkenes kommune	medlem
Leiv Rygg	Bygland kommune	medlem
Hans Blattmann	Bykle kommune	medlem
Bjørn A Ropstad	Evje og Hornnes kommune	medlem
Jan Sigbjørnsen	Flekkefjord kommune	medlem
Ove Gundersen	Froland kommune	medlem
Per Svenningsen	Grimstad kommune	medlem
Margrethe Handeland	Hægebostad kommune	medlem
Odd Ivar Aasen	Iveland kommune	medlem
Ole Magne Omdal	Kristiansand kommune	medlem
Per Sverre Kvinlaug	Kvinesdal kommune	medlem
Helge Sandåker	Marnardal kommune	medlem
Thor Jørgen Tjørhom	Sirdal kommune	medlem
Steinar Kyrvestad	Valle kommune	medlem
Eivind Drivenes	Vennesla kommune	medlem
Olav Åsland	Åseral kommune	medlem

Møteverksemd i 2015:

Styret	9 møte
Representantskapet	2 møte
Porteføljeutvalet	4 møte

Styret meiner at selskapet er på veg mot den overordna målsettinga:

Vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

Valle, 13. april 2016

Side | 7

Terje Damman
styreleiar

Mari Mykland
nestleiar

Svein Arne Jerstad
styremedlem

Jon Rolf Næss
styremedlem

Torhild Bransdal
styremedlem

Torunn Ostad
styremedlem

Jon-Olav Strand
styremedlem

Glenn Q. Håkonsen
dagleg leiar

Resultatrekneskap for perioden

1.1.2015 – 31.12.2015

Side | 8

	Note	Regnskap 2015	Budsjett 2015	Regnskap 2014
Driftsinntekter og driftskostnader				
Konsesjonskraftinntekter	1, 13	257 734 175	251 369 000	189 800 046
Annen driftsrelatert inntekt	1	-	-	1 469 979
Sum driftsinntekter		257 734 175	251 369 000	191 270 025
Kjøp av konsesjonskraft	2	100 816 280	100 941 000	67 974 887
Lønn inkl. sosiale utgifter	3	3 624 185	3 795 000	3 032 370
Avskrivninger	4	35 866	-	39 294
Eksterne honorarer	3	3 113 487	4 240 000	2 890 231
Annen driftskostnad		240 761		262 508
Skyss og kostgodtgjørelse		385 155	350 000	327 875
Brukt av styret		111 467	615 000	178 610
Div. merkantile og administrative kostnader		545 076	770 000	844 741
Sum driftskostnader		108 872 277	110 711 000	75 550 516
Driftsresultat		148 861 898	140 658 000	115 719 509
Finansinntekter og -kostnader				
Finansinntekter	5	3 248 291	3 100 000	5 587 284
Finanskostnader	5	1 632 459	1 500 000	1 937 785
Resultat av finansposter		1 615 832	1 600 000	3 649 499
Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter	9	150 477 730	142 258 000	119 369 008
Overførte konsesjonskraftinntekter	8	128 059 500	127 764 000	112 523 000
Resultat		22 418 230	14 494 000	6 846 008
Overføringer				
Overføringer til reservekapital	9	22 418 230	14 494 000	6 846 008
Sum overføringer		22 418 230	14 494 000	6 846 008

Balanse per 31.12.2015

Side | 9

EIENDELER	Note	2015	2014
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre og inventar	4	<u>107 474</u>	<u>112 240</u>
Sum varige driftsmidler		<u>107 474</u>	<u>112 240</u>
Sum anleggsmidler		<u>107 474</u>	<u>112 240</u>
OMLØPSMIDLER			
Kortsiktige fordringer		132 950	1 062 196
Finansplassering	5	76 421 824	61 994 048
Bankinnskudd og kontanter	5	<u>41 537 266</u>	<u>30 321 834</u>
SUM OMLØPSMIDLER		<u>118 092 040</u>	<u>93 378 078</u>
SUM EIENDELER		<u>118 199 514</u>	<u>93 490 318</u>
RESERVEKAPITAL			
Fond og reservekapital	10	<u>99 423 950</u>	<u>77 119 346</u>
SUM RESERVEKAPITAL		<u>99 423 950</u>	<u>77 119 346</u>
GJELD			
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		10 348 337	7 786 574
Skyldige offentlige avgifter		4 328 409	4 371 326
Annen kortsiktig gjeld	11	<u>4 098 818</u>	<u>4 213 072</u>
SUM KORTSIKTIG GJELD		<u>18 775 564</u>	<u>16 370 972</u>
SUM GJELD		<u>18 775 564</u>	<u>16 370 972</u>
SUM RESERVEKAPITAL OG GJELD		<u>118 199 514</u>	<u>93 490 318</u>

Valle, 13. april 2016

Terje Damman
styreleiar

Mari Mykland
nestleiar

Svein Arne Jerstad
styremedlem

Jon Rolf Næss
styremedlem

Torhild Bransdal
styremedlem

Torunn Ostad
styremedlem

Jon-Olav Strand
styremedlem

Glenn Q. Håkonsen
dagleg leiar

Kontantstrømsanalyse

Side | 10

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2015	2014
Årets resultat	150 477 730	119 369 008
Ordinære avskrivninger	35 866	39 294
Verdiendring finansielle omløpsmidler	-463 328	-3 266 809
Endring i fordringer	929 246	60 042
Endring i leverandørgjeld	2 561 763	367 555
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-157 172	50 960
Korrigerings av kostnader Sira-Kvina for 2014	-113 624	0
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	153 270 481	116 620 050
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i driftsløsøre og inventar	-31 100	-32 575
Investeringer i finansielle omløpsmidler	-13 964 449	-5 033 897
Salg av finansielle omløpsmidler	0	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-13 995 549	-5 066 472
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av langsiktig gjeld	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld og kassekreditt	0	0
Utbetalt til deltakerkommuner	-128 059 500	-112 523 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-128 059 500	-112 523 000
Sum endring i likvide midler	11 215 432	-969 422
Beholding av kontanter ved periodens begynnelse	30 321 834	31 291 256
Beh. av kontanter ved periodens slutt	41 537 266	30 321 834

Noter til rekneskapet for perioden

1.1.2015 – 31.12.2015

Side | 11

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, herunder norske regnskapsstandarder.

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Salgsinntekter

Salgsinntekter inntektsføres i takt med uttak av konsesjonskraft. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Sikringsvurdering

Selskapet bruker ulike finansielle instrumenter til å styre sin risikoeksponering. Når disse har tilstrekkelig korrelasjon med den posten som ønskes sikret, regnes instrumentene som sikringsinstrumenter. Med tilstrekkelig korrelasjon menes det her at instrumentene i høy grad oppveier de regnskapsmessige effektene av den posisjonen som sikres.

I de tilfeller der de inngåtte avtalene blir regnskapsmessig behandlet som sikringsinstrumenter, blir inntektene og kostnadene periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner.

Inntekter fra salg av konsesjonskraft er sikret gjennom terminkontrakter på systempris og valuta. Forskjellen mellom systempris og områdepris er ikke sikret. Det foreligger da risiko for prisendringer knyttet til områdepris.

Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke

refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakt.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta vurderes etter kursen ved regnskapsårets slutt.

Gjeld

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

Pensjoner

Selskapet har pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap eller annen finansinstitusjon. Selskapet har kun innskuddsplaner.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringsselskap eller finansinstitusjon. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad. Eventuelle forskuddsbetalte innskudd balanseføres som eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

Skatt

Selskapet er ikke skattepliktig.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen utarbeides 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 gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 1 - Driftsinntekter

	2015	2014
Nordpool Spot	169 229 543	139 992 407
Nordpool Spot - områderisiko	-8 371 269	-9 162 383
Nordpool Spot - gevinst brukstid	4 578 747	1 888 545
Gevinst/tap - prissikring	116 140 117	66 407 756
Gevinst/tap - valutasikring	-25 587 112	-10 259 079
Finansiell avtale Vigeland Brug	1 615 773	932 800
Finansiell avtale Hisvatn Kraftlag AS	60 885	-
Avregning av regulerkraftbalanse	67 491	-36 834
Avrekning sjølvkost Sira-kvina kraftselskap	-	-
Sum Konesjonskraftinntekter	257 734 175	189 763 212
Sluttavregning Saurdal pumpekraftverk	-	769 979
Diverse driftsrelaterte inntekter	-	700 000
Sum Annen driftsrelatert inntekt	-	1 469 979
Sum Driftsinntekter	257 734 175	191 233 191

Note 2 - Kjøp av konesjonskraft

All konesesjonskraft i Otravassdraget, Tovdalsvassdraget og Arendalsvassdraget blir levert til OED-pris, selv om noe av denne kraften er levert med hjemmel i konesjoner før 1959. Denne prisrisikoen har vi kontroll på og vår prissikring er tilpasset dette.

Sira-Kvina - kraftgrunnlag og konesjonskraftfordeling

NVE sendte i mai 2015 over sin innstilling til OED i klagesaken om kraftgrunnlag og fordeling av konesjonskraft i Sira-Kvina. KIKS er enig med NVE i bruk av hydrologiske data, men ikke i fordelingen.

Det blir i dag levert kraft etter 1998-vedtaket. Det vil bli en endring i dette ved endelig vedtak i OED, men det er per nå ikke mulig å si noe om omfang for de enkelte kommune. Det blir avsatt i regnskapet for senere negative avviksoppgjør. Dette blir gjort for at KIKS skal kunne avregne og gjennomføre avviksoppgjørene for det tidsrommet den enkelte deltakerene har vært med i KIKS.

Otravassdraget - Skarg

Ved utbygging av Skarg krafverk, mener vi det skal leveres konesjonskraft av alt overført vann og vann fra det uregulerte lokalfeltet, jfr. 1974-konesjonen. Dette er Otra Kraft uenig i, og vi har tatt forbehold i avtalen om a konto-levering av konesjonskraften.

Sira-Kvina - middelproduksjon

KIKS har gjennom høsten 2015 forhandlet med Sira-Kvina kraftselskap, fordi selskapet mener Sira-Kvina kraftselskap bruker for lave tall for middelproduksjon som delingsfaktor ved beregning av konesjonskraftprisen. Saken er under videre arbeid.

Ulla-Førre - Kristiansand

KIKS har bedt NVE rette feilen i utregningen i vedtaket som har ført til at Kristiansand kommune ikke får konesjonskraft fra Kvilldal og Hylene kraftverk. Det dreier seg om et mindre konesjonskraftvolum. Feilen er ennå ikke rettet, og NVE har i statusmøte januar 2016 uttalt at dette

vil bli rettet ved OED sin behandling av klagesaken på utregning og fordeling av konsesjonskraft fra Kvilldal og Hylene kraftverk.

Note 3 – Ansatte, lønn, godtgjørelser m.v.

Spesifikasjon av lønnskostnader:

	2015	2014
Lønninger	2 581 091	2 056 831
Godtgjørelse til styret/representantskap	314 000	403 192
Arbeidsgiveravgift	336 577	288 849
Personalforsikringer og pensjon	264 253	244 677
Andre personalkostnader	128 264	38 822
Totale lønnskostnader	3 624 185	3 032 371

Side | 14

Det er i 2015 utbetalt kr 924 769 i lønn og godtgjørelser til daglig leder.

Honorar til revisor utgjorde i 2015 kr 266 570 hvorav ordinær revisjon utgjorde kr 83 645 og honorar i forbindelse med tertialregnskap og annen bistand utgjorde kr 182 925.

Selskapet har ved årsskiftet fire ansatte personer. Gjennomsnittlig antall årsverk utgjør 3,85 i 2015. Pensjonsordning oppfylder kravene til tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Note 4 – Driftsmidler

	Kunst	Inventar	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	15 375	194 674	210 049
+Tilgang	31 100	-	31 100
-Avgang	-	-	-
Anskaffelseskost pr. 31.12	46 475	194 674	241 149
Akk. av- og nedskrivninger pr. 01.01	-	97 809	97 809
+Ordinære avskrivninger	-	35 866	35 866
-Tilbakeførte avskrivninger		-	-
+Ekstraord. Nedskrivninger		-	-
Akk. av- og nedskrivninger pr. 31.12	-	133 675	133 675
Balanseført verdi pr. 31.12	46 475	60 999	107 474

Avskrivningsssats (lineær) 20% - 33%

Note 5 – Finansplasseringer

Selskapet har i løpet av året investert i ulike verdipapirer gjennom Formuesforvaltning AS.

Fordeling pr. 31.12.	Bokført verdi	Kurs-verdi	Kjøpe-sum
Pengemarked Norge/Bank	24 964 255	24 964 255	25 359 029
Obligasjoner Norge	34 748 152	34 748 152	35 578 829
Obligasjoner utland	6 645 608	6 645 608	6 514 471
Hedgefond	1 489 779	1 489 779	1 050 746
Aksjer Norge	1 661 618	1 661 618	1 574 784
Aksjer utland	6 912 412	6 912 412	5 268 444
Sum finansielle aktiva	76 421 824	76 421 824	75 346 303

Aksje- og obligasjonsfond er oppført til markedsverdi. Urealisert netto gevinst på kr 371 057 i 2015 inngår i finansinntekter. Avkastning på reservekapital plassert i Danske Bank, utgjør kr 410 033. Beløpet inngår i renteinntekter på bankinnskudd.

Selskapet har avsluttet avtalen om aktiv forvaltning innenfor kraftmarkedet. Det er i regnskapet for 2015 bokført en gevinst på kr 66 133 som refererer seg til etteroppgjør av kraftsalgsinntekter i 2014. Beløpet skal krediteres Aust-Agders portefølje.

Side | 15

Note 6 – Betalingsmidler

Av bankinnskudd er kr 146 761 bundet beløp vedrørende skattetrekk for ansatte og styret. Tilsvarende beløp i fjor utgjorde kr 278 781.

Note 7 – Endring i arbeidskapitalen

Endring i arbeidskapital

Arbeidskapital pr. 31.12.2014	77 007 106
Årets resultat	150 477 730
+Avskrivninger	35 863
-Investering i anleggsmidler	-31 100
Korrigerings Sira-Kvina ført direkte mot reservekapital	-113 623
-Utbetalt til deltakerkommuner	-128 059 500
Endring i arbeidskapital	22 309 370
Arbeidskapital pr. 31.12.2015	99 316 476

Endring i arbeidskapital i balansen

	Pr. 31.12.15	Pr. 31.12.14	Endring
Omløpsmidler	118 092 040	93 378 078	24 713 962
Kortsiktig gjeld	18 775 564	16 370 972	2 404 592
Arbeidskapital	99 316 476	77 007 106	22 309 370

Note 8 – Overføring av fordelte konsesjonskraftinntekter til deltakerkommuner

	Utbetalt ihht. budsjett	Balansering av egenkap.	Etteroppgjør særskilt fordelt	Sum utbetalt
Aust-Agder fylkeskommune	57 958 000	-	-	57 958 000
Bykle kommune	15 011 000	-	-	15 011 000
Valle kommune	6 239 000	-	-	6 239 000
Bygland kommune	4 504 000	-	-	4 504 000
Iveland kommune	2 458 000	-	-	2 458 000
Evje og Hornnes kommune	570 000	-	-	570 000
Birkenes kommune	521 000	-	-	521 000
Åmli kommune	2 724 000	-	-	2 724 000
Arendal kommune	1 480 000	-	-	1 480 000
Grimstad kommune	1 195 000	-	-	1 195 000
Froland kommune	3 436 000	-	-	3 436 000
Vest-Agder fylkeskommune	16 798 019			16 798 019
Kvinesdal kommune	4 098 388			4 098 388
Sirdal kommune	524 501			524 501
Åseral kommune	3 467 216			3 467 216
Audnedal kommune	253 315			253 315
Flekkefjord kommune	1 536 587			1 536 587
Hægebostad kommune	22 505			22 505
Kristiansand kommune	69 341			69 341
Lindesnes kommune	178 936			178 936
Vennesla kommune	3 529 870			3 529 870
Marnardal kommune	1 484 822			1 484 822
Totale overføringer av konsesjonskraftinntekter	128 059 500	-	-	128 059 500

Side | 16

Note 9 – Fordelinga av årets resultat før overførte konsesjonskraftinntekter

	Ordinær fordeling	Etteroppgjør særskilt fordelt	Totalt tilført
Aust-Agder fylkeskommune	63 552 258		63 552 258
Bykle kommune	16 935 359		16 935 359
Valle kommune	7 839 363		7 839 363
Bygland kommune	5 394 647		5 394 647
Iveland kommune	2 750 469		2 750 469
Evje og Hornnes kommune	644 916		644 916
Birkenes kommune	597 966		597 966
Åmli kommune	3 062 224		3 062 224
Arendal kommune	1 660 384		1 660 384
Grimstad kommune	1 340 429		1 340 429
Froland kommune	3 910 348		3 910 348
Vest-Agder fylkeskommune	20 675 325		20 675 325
Kvinesdal kommune	5 586 435		5 586 435
Sirdal kommune	1 728 461		1 728 461
Åseral kommune	4 622 014		4 622 014
Audnedal kommune	360 342		360 342
Flekkefjord kommune	1 759 420		1 759 420
Hægebostad kommune	29 073		29 073
Kristiansand kommune	77 333		77 333
Lindesnes kommune	225 559		225 559
Vennesla kommune	3 969 099		3 969 099
Marnardal kommune	2 042 304		2 042 304
Driftsfond	1 714 002		1 714 002
Sum	150 477 730	-	150 477 730

Side | 17

Note 10 – Fond og reservekapital

	Deltakeransvar i selskapsavtale	Reservekapital pr. 31.12.15	Tilført fra årets resultat	Avregning Sira Kvina	Utbetalt til deltakere	Reservekapital pr. 31.12.15
Aust-Agder fylkeskommune	38,33 %	41 112 772	63 552 258	-33 130	57 958 000	46 673 900
Bykle kommune	10,85 %	14 255 756	16 935 359	-35 951	15 011 000	16 144 164
Valle kommune	4,83 %	6 545 949	7 839 363	-34 127	6 239 000	8 112 185
Bygland kommune	3,30 %	4 208 455	5 394 647	-10 416	4 504 000	5 088 686
Iveland kommune	1,69 %	2 148 381	2 750 469		2 458 000	2 440 850
Evje og Hornnes kommune	0,39 %	521 303	644 916		570 000	596 219
Birkenes kommune	0,36 %	488 763	597 966		521 000	565 729
Åmli kommune	1,89 %	2 421 886	3 062 224		2 724 000	2 760 110
Arendal kommune	1,02 %	1 276 516	1 660 384		1 480 000	1 456 900
Grimstad kommune	0,83 %	1 034 193	1 340 429		1 195 000	1 179 622
Froland kommune	2,40 %	3 105 369	3 910 348		3 436 000	3 579 717
Vest-Agder fylkeskommune	19,24 %	-	20 675 325		16 798 019	3 877 306
Kvinesdal kommune	3,55 %	-	5 586 435		4 098 388	1 488 047
Sirdal kommune	1,09 %	-	1 728 461		524 501	1 203 960
Åseral kommune	3,13 %	-	4 622 015		3 467 216	1 154 799
Audnedal kommune	0,31 %	-	360 342		253 315	107 027
Flekkefjord kommune	1,31 %	-	1 759 420		1 536 587	222 833
Hægebostad kommune	0,03 %	-	29 073		22 505	6 568
Kristiansand kommune	0,07 %	-	77 333		69 341	7 992
Lindesnes kommune	0,20 %	-	225 559		178 936	46 623
Vennesla kommune	3,42 %	-	3 969 099		3 529 870	439 229
Marnardal kommune	1,76 %	-	2 042 304		1 484 822	557 482
Driftsfond		-	1 714 002		-	1 714 002
Sum	100,0 %	77 119 343	150 477 731	-113 624	128 059 500	99 423 950

Side | 18

Konsesjonskraftvolumet til deltakerne er avhengig av forbruk til alminnelig forsyning i hver kommune. Hvis en kommune har mer konsesjonskraft enn det som er alminnelig forbruk, tilfaller volumet fylkeskommunen. Forbruk til alminnelig forsyning blir rapportert av nettselskapet, men vil også være avhengig av egetforbruk i kraftstasjonene. Egetforbruket i kraftstasjonene må deles mellom produksjonsrelatert forbruk og alminnelig forbruk i kraftstasjonen. Det alminnelige forbruket i kraftstasjonen øker forbruk til alminnelig forsyning i kommunen. KIKS har gjort en foreløpig fordeling og endelig avregning blir gjort i avslutning av regnskapet for 2016.

Note 11 – Annen kortsiktig gjeld

Spesifikasjon av kortsiktig gjeld

	2015	2014
Aktiv forvaltning innenfor kraftmarkedet	-	322 207
Skyldige feriepenger	287 643	241 848
Periodiserte kostnader	3 648 027	3 354 786
Annen kortsiktig gjeld	163 149	294 231
Sum annen kortsiktig gjeld	4 098 819	4 213 072

Note 12 – Uavklarte forhold/ betingede utfall

Mandalsvassdraget - faktura fra Agder Energi Vannkraft AS på kr 995 400 eks. mva for differanse mellom OED-pris og individuell selvkost på et volum på 29 322 MWh fra Skjerka og Håverstad kraftverk - er det ikke enighet om.

	Volum			Forskjell i kroner - selvkost / OED		
	Totalt	VAF	Åseral	Totalt	VAF	Åseral
Skjerka - rev.	22 926	21 779	1 146	846 872	804 529	42 344
Håverstad-rev.	6 397	6 077	320	148 528	141 102	7 426
Totalt	29 322	27 856	1 466	995 400	945 630	49 770

Side | 19

Konsesjonskraft IKS og AEVK er uenige om prisen på dette volumet. Partene er videre enige om at nevnte beløp ikke skal betales inntil videre.

AEVK aksepterer ikke vilkårene i konsesjonen av desember 2013 der det fremgår at konsesjonskraft fra flere konsesjoner gitt før 1959 nå skal leveres til OED-pris. AEVK aksepterer heller ikke stadfestingen til Olje- og Energidepartementet av mars 2015 om at konsesjonsvilkåret i 2013 er lovhjemlet.

Selskapet vurderer derfor kravet fra AEVK som så tvilsomt at beløpet på kr 995 400 ikke er blitt bokført i regnskapet.

Note 13 – Sikring

Sikringsstrategi

Pr. 31.12.2015 er det følgende volumer sikret:

	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019
Sikret volum	826	814	596	272	35
Totalvolum	860	860	860	860	860
Sikret volum i %	96,0 %	94,7 %	69,3 %	31,6 %	4,1 %

Verdi/forpliktelse knyttet til sikrede framtidige volumer er ikke balanseført i årsregnskapet, men er behandlet ihht. reglene om sikringsinstrumenter. Inntektene og kostnadene blir periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner.