

Foreløpig orientering om regnskap for 2017

Driften i 2017

I 2017 har selskapets virksomhet bestått av produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft, nettvirksomhet for distribusjon av elektrisk kraft, samt utleie av fiberanlegg og entreprenørvirksomhet.

Produksjonsvolumet for vannkraften ble 292 GWh som er ny produksjonsrekord, 64 GWh mer enn i 2016 og 42 GWh mer enn beregnet middelproduksjon. Selskapets sikringspolicy har bidratt til en gjennomsnittlig oppnådd kraftpris på terminkontrakter på 24,7 øre/kWh i 2017, noe som er 0,2 øre/kWh høyere enn realisert markedspris. Store deler av året har kraftproduksjonen vært hemmet av reparasjonsarbeid i sentralnettet som har skapt flaskehals i kraftflyten og lavere priser i vårt prisområde (NO4).

Vannkraften selges i hovedsak i engrosmarkedet. Under kraftproduksjonen føres også inntekt ved salg av konsesjonskraft.

NVE fastsetter hvert år rammen for hva selskapet kan kreve inn i nettleie fra kundene sine. Den foreløpige inntektsrammen ble fastsatt til 77,0 mill. kroner og er lagt til grunn ved beregningen av tillatt inntekt for nettvirksomheten i 2017. Dette gjør at den samlede inntekten fra nettvirksomheten, justert for årets mer-/mindreinntekt, utgjør 89,6 mill. kroner.

Det foreløpige årsresultatet for 2017 viser et overskudd på 33,9 mill. kroner etter skatt. Det er knyttet noe usikkerhet til anslaget på grunnrenteskatt og forholdet mellom betalbar skatt og utsatt skattefordel i regnskapet. Likeledes hefter det litt usikkerhet med hensyn til endelig ramme for nettvirksomheten. Disse forholdene ansees likevel å være av begrenset betydning for bedømmelsen av selskapet og stillingen ved årsskiftet.

Det bemerkes at pensjonskostnadene i resultatregnskapet for 2017 er ført opp med et negativ beløp. Dette skyldtes endringer i aktuarberegnete pensjonsforpliktelser og virkningen av overgang til innskuddsbasert pensjonsordning fra og med 01.01.2018.

Totale aktiva utgjorde 611,6 mill. kroner ved utgangen av 2017, fordelt med 540,3 mill. kroner i anleggsmidler og 71,3 mill. kroner i omløpsmidler. På passivasiden utgjorde egenkapitalen 304,1 mill. kroner, langsiktig gjeld og forpliktelser 217,8 mill. kroner og kortsiktig gjeld 89,7 mill. kroner.

I løpet av 2017 ble det gjennomført investeringer på 66,0 mill. kroner.

Det foreløpige årsregnskap for 2017 er ikke revidert.

Øvrige forhold

I 2017 ble renoveringen av Pæsa transformatorstasjon i Kjøpsvik i Tysfjord kommune fullført, og med det er vi i mål med programmet for oppgraderingen av de eldste transformatorstasjonene våre. Pæsa hadde en kostnadsramme på 22 mill. kroner.



På samme måte som i 2017 har det vært stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nettilknytning for havbruksnæringen. Vi har også registrert en hyggelig vekst i aktivitet og utvikling i øvrig industri og næringsvirksomhet, og det er montert flere nye ladestasjoner for elbiler i distriktet.

Del to av STH-bredbåndsprosjektet i Nord-Salten ble ferdigstilt i 2017. Prosjektet hadde en ramme på 38 mill. kroner, hvorav 14,3 mill. kroner er gitt som tilskudd fra Post og teletilsynet. Det øvrige er finansieres med anleggsbidrag fra kundene og midler fra NSK.

Effekten i Forsan kraftverk (ferdigstilt 2013) blir fra og med 2018 justert ned under grensen på 10 MW som gjelder for beregning av grunnrenteskatt. Den positive nåverdien av tiltaket er beregnet å ligge mellom 50 og 70 mill. kroner.

Risiko og utsikter fremover

Selskapets kraftomsetning er utsatt for markedsrisiko knyttet til både salget av engroskraft og elsertifikater (pris-, volum- og valutarisiko). Styret har vedtatt en sikringspolicy som angir rammer for fordeling av salget mellom terminkontrakter og spotsalg.

Kraftprisene har de foregående årene vist en negativ trend. Gjennom 2017 har spotprisene løftet seg noe og det er ting i det mellomlangsigte bildet som tilsier en prisoppgang. Ved utgangen av 2017 var 101 GWh (40,4% av middel) sikret på terminkontrakter for levering i 2018 til en pris på 25 øre/kWh.

Rundt årsskiftet 2016/2017 falt prisene for elsertifikater med mer enn 50%, og det er ikke ventet en bedring i disse prisene. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 38 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 250 GWh.

Nettvirksomheten har en rimelig forutsigbar kontantstrøm. Varslet ramme for 2018 er på 72,0 mill. kroner mot varsel for 2017 på 77,0 mill. kroner, en reduksjon på 5,0 mill. kroner.

Risikoen i nettvirksomheten er i det vesentlige knyttet til KILE- og kompensasjonsordningen ved større og langvarig strømbrydd.

Erklæring fra administrerende direktør

Administrerende direktør bekrefter herved at det foreløpige regnskapet for 2017, med forenklet resultat- og balanseoppstilling per 31.12.2017, etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretaket og eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.



Likeledes at beretningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på det foreløpige årsregnskapet, samt de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode/år.

Det bemerkes at årsregnskapet ikke er revidert uten at det har noen betydning for de konklusjoner som er trukket ovenfor.

Ulvsvåg 30. januar 2017

Stein Valle
Adm. direktør



Foreløpig resultatregnskap 2017

RESULTATREGNSKAP	Noter	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017 2. halvår	31.12.2016 2. halvår	30.06.2017 1. halvår	30.06.2016 1. halvår
Energiomsetning	2	69 350 996	55 184 153	36 618 479	23 535 244	32 732 517	31 648 909
Overføringsinntekter	3	93 014 481	98 255 657	51 161 118	51 480 062	41 853 363	46 775 595
Andre inntekter		10 156 714	8 312 265	4 312 442	4 806 055	5 844 272	3 506 210
Sum driftsinntekter		172 522 191	161 752 075	92 092 039	79 821 361	80 430 152	81 930 714
Aktivert eget invest.arbeid		-10 459 728	-5 913 124	-5 333 350	-2 929 735	-5 126 378	-2 983 389
Kraftkjøp		7 888 044	6 164 891	4 423 034	2 549 719	3 465 010	3 615 172
Kjøp av overføringstjenester		19 995 452	21 821 300	10 557 861	10 644 769	9 437 591	11 176 531
Lønns- og personalkostn.	4	35 495 846	33 144 411	19 994 878	17 592 476	15 500 968	15 551 935
Pensjonskostnader	4	-5 633 276	8 136 235	-8 656 406	5 586 203	3 023 130	2 550 032
Annen driftskostnad		26 559 869	23 535 299	13 238 800	12 357 273	13 321 069	11 178 026
Eiendomsskatt		5 511 877	5 248 983	3 055 304	2 651 762	2 456 573	2 597 221
Ordinære avskrivninger		26 341 846	24 421 391	14 209 467	12 161 754	12 132 379	12 259 637
Tap på fordringer		67 824	212 661	86 087	237 146	-18 263	-24 485
Sum driftskostnader		105 767 754	116 772 047	51 575 675	60 851 367	54 192 079	55 920 680
Driftsresultat (EBIT)		66 754 437	44 980 028	40 516 364	18 969 994	26 238 073	26 010 034
Finansinntekter	5	580 489	1 083 151	483 385	345 557	97 104	737 594
Finanskostnader	5	7 786 101	8 344 867	4 337 840	4 244 624	3 448 261	4 100 243
Resultat av finansposter		-7 205 611	-7 261 716	-3 854 454	-3 899 067	-3 351 157	-3 362 649
Resultat før skatter		59 548 826	37 718 312	36 661 910	15 070 927	22 886 916	22 647 385
Skattekostnad på ordinært resultat	6	25 675 247	15 818 614	16 530 077	5 478 777	9 145 170	10 339 837
Resultat etter skatt		33 873 579	21 899 698	20 131 833	9 592 150	13 741 746	12 307 548
<i>Disponeringer:</i>							
Avsatt til utbytte		23 742 609	15 568 924				
Avsatt til annen egenkapital		10 130 969	6 330 774				
Sum disponert		33 873 579	21 899 698				

Foreløpig balanseoppstilling per 31.12.2017

Eiendeler		31.12.2017	31.12.2016
Utsatt skattefordel		18 115 425	20 794 187
Tomter, bygninger og bygningsm. anlegg		455 087 194	434 858 066
Maskiner, inventar og driftsløsøre		22 414 672	8 530 069
Finansielle anleggsmidler		6 681 180	5 808 771
Anlegg under utførelse		37 971 484	32 398 790
Sum anleggsmidler		540 269 956	502 389 883
Varelager inkl elsert.		4 089 469	3 608 145
Kundefordringer		41 743 083	33 680 778
Forskuddsbetalte kostn og påløpnt innt		20 517 573	18 444 000
Investeringer i aksjer og verdipapirer		2 253 253	2 776 798
Kasse og bankinnskudd		2 750 881	20 852 217
Sum omløpsmidler		71 354 258	79 361 938
Sum eiendeler		611 624 214	581 751 821

GJELD OG EGENKAPITAL		31.12.2017	31.12.2016
Egenkapital 01.01		293 901 603	287 448 121
Føringer direkte mot EK		69 548	122 708
Resultat hittil i år/ovf disp.fond		10 130 969	6 330 774
Egenkapital per dato		304 102 120	293 901 603
Avsetninger og pensjonsforpliktelser		17 762 716	27 883 976
Annen langsiktig gjeld		200 000 000	200 000 000
Sum langsiktig gjeld		217 762 716	227 883 976
Leverandørgjeld		21 537 961	16 773 302
Kassekreditt - limit 30 MNOK		8 577 380	
Skatter		25 675 233	11 280 506
Forskuddstrekk/a.off.gjeld		6 740 779	9 344 169
Utbytte		23 742 609	15 568 924
Annen kortsiktig gjeld		3 485 416	6 999 341
Sum kortsiktig gjeld		89 759 378	59 966 242
Sum gjeld og egenkapital		611 624 214	581 751 821

Hovedtall for Nord-Salten Kraft AS – 2017

Hovedtall for Nord-Salten Kraft		31.12.2017	31.12.2016
Resultat:			
Driftsinntekter		172 522 191	161 752 075
Driftskostnader		105 767 754	116 772 047
Driftsresultat (EBIT)		66 754 437	44 980 028
EBITDA		93 096 283	69 401 419
Resultat etter skatt		33 873 579	21 899 698
Aksjer:			
Resultat per aksje		8,70	5,63
Foreslått utbytte per aksje		6,10	4,00
Balanse:			
Totalkapital		611 624 214	581 751 821
Rentebærende gjeld		200 000 000	200 000 000
Egenkapital		304 102 120	293 901 603
Arbeidskapital inkl trekkrettigheter KK		11 594 880	19 395 696
Nøkkeltall			
Egenkapitalandel		49,7 %	50,5 %
Driftsmargin		38,7 %	27,8 %
Totalrentabilitet		10,0 %	6,7 %
EBITDA-margin		54,0 %	42,9 %
Rentedekningsgrad		8,6	5,5
Produksjon vannkraft (GWh)		292	228



NOTER TIL FORELØPIG REGNSKAP PR. 31.12.17**1. Regnskapsprinsipper**

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld.

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 klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkeligverdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Anleggsaksjer er vurdert til historisk kostpris. I de tilfellene den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskrivning.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Erstatninger og konsesjonskraftforpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere er begrenset og kostnadsføres fortløpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse framtidige forpliktelser.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen. Forpliktelsen utgjør årlig 20,3 GWh.

Magasinbeholdning

I samsvar med etablerte regnskapsprinsipper i energiforsyningen beholdningsføres ikke oppmagasinert vann i regnskapet.



Pensjoner

Selskapet har gått over til innskuddsbasert pensjonsordning med virkning fra 01.01.2018, Ansatte under 55år er flyttet over til den nye ordningen, mens ansatte over 55 år har ytelsesbasert pensjonsordning, som gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder.

Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar. Selskapet har også inngått avtale om rett til avtalefestet førtidspensjon ved fylte 62 år. Også denne forpliktelsen er beregnet av aktuar. I regnskapsføringen av selskapets pensjonsforpliktelser føres aktuarmessig gevinst/tap direkte over resultatet. Årets pensjonskostnad representerer netto endring i forpliktelse som har skjedd i løpet av 2017.

Kontantstrømoppstilling

Det er ikke utarbeidet kontantstrømsanalyse i tilknytning til foreløpig regnskap for 2017.

Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 24 % av skattemessig resultat for selskapet.

Naturressursskatt beregnes med utgangspunkt i et gjennomsnitt av kraftproduksjonen de siste sju år multiplisert med skattesatsen pr. kWh. Utlignet naturressursskatt skal samordnes med fellesskatten til staten og går her til fradrag. Dersom naturressursskatten overstiger fellesskatten, kan differansen framføres med rente til fradrag for senere år.

Grunnrenteskatt beregnes med utgangspunkt i takserte inntekter for kraftverket redusert for driftsutgifter, skattemessige avskrivninger og friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt kan med renter framføres til fradrag i framtidige positive grunnrenteinntekter. Grunnrenteskatt er 34,3 % av netto grunnrenteinntekt. I det foreløpige regnskapet for 2017 er det gjort en forenklet beregning av grunnrenteskatten.

Utsatt skatt er beregnet med 23 % (ny sats i 2018) på grunnlag av forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt framførbare underskudd. Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen.

I tillegg betales eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 % av takstverdi. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.





2. Energiomsetning	31.12.2017	31.12.2016
Salg engroskraft	67 260 642	53 117 183
Salg konsesjonskraft	2 090 354	2 066 970
Sum energiomsetning	69 350 996	55 184 153

3. Overføringsinntekter	31.12.2017	31.12.2016
Faktisk inntekt nettvirksomheten	88 213 202	85 639 876
Tariffstøtte	-	3 335 381
Korreksjon mer/mindreinntekt	-	-843 600
Årets mer-/mindreinntekt	1 379 340	10 124 000
Sum overføringsinntekt fra monopolvirk.	89 592 542	98 255 657
Utleie av fiberanlegg	3 421 939	
Sum overføringsinntekter	93 014 481	98 255 657

4. Lønn og personalkostnader

På grunn av store fluktasjoner i akutuarberegnete pensjonsforpliktelser har vi valgt å vise pensjonskostnadene som egen linje i resultatoppstillingen.

5. Finansinntekter og -kostnader	31.12.2017	31.12.2016
Annen renteinntekt	163 411	994 419
Annen finansinntekt	417 078	88 732
Nedskrivning av finansielle eiendeler	-	10 000
Annen rentekostnad	7 690 339	8 295 938
Annen finanskostnad	95 761	38 929
Resultat av finansposter	-7 205 611	-7 261 716

6. Skatter - foreløpig beregning

Det er gjort en forenklet vurdering av skattkostnaden i foreløpig regnskapet for 2017 som tar utgangspunkt i grunnlagstall per 31.12.16 og endring i skatteprosent.

