



Årsmelding og rekneskap for

Vang Energiverk KF

For året 2009

Vang Energiverk KF

Den 11. juni 2010



Innleiing og samandrag

Rehabilitering av Eidsfoss kraftstasjon har forrent tatt mykje fokus i 2009. Stasjonen var ute av drift i fire månader under rehabiliteringa. Rehabiliteringa heldt nesten tidsplanen sjølv om det vart avklara og gjennomført større planendingar i prosjektets gang. Etter oppstarten har stasjonen gått feilfritt, med berre korte utfall der vi raskt har kunne klarlagt orsak til stans. Vi valde å nytte eige mannskap på dei jobbane det var tenleg. Samla er kostnaden for rehabiliteringa på ca 16 millionar kroner derav er 2,5 millionar kroner kostnader ved eigne mannskap. Vi har nådd alle målsettingane med prosjektet og har i praksis ein stasjon som er oppdatert til dagens standard både mekanisk, elektroteknisk og elektronisk.

Personal og kompetanseutvikling var prioriterte områder. Det var ikkje ulykker og sjukefråværet var fortsett lågt.

Nettet har hatt ein liten forbruksauke, få feil, men lite investeringar. Det har ikkje vore utbygging av nye hyttefelt, men vi har fått 51 nye kundar i tidlegare utbygde felt. Nettet hadde eit driftsoverskot på 3,9 millionar.

Økonomisk sett var det eit godt år. Kraftmarknaden var prega av finanskrisa med låge prisar, men vi hadde sikra gode prisar for 2009-i 2008. Resultatet av porteføljeforvaltninga var over 24 millionar.

Disponering av overskot 2009:

Overskot i året:	23 575 427
Konsesjonskraftgevinst uavkorta til Vang Kommune:	15 246 029
Anna eigaruttak:	5 000 000
Overføring annan eigenkapital	3 329 398

Styret i 2009

Vang Energiverk KF vert leia av eit styre på sju personar. Seks personar er oppnemnde er oppnemnde av kommunestyret, og ein er vald som dei tilsettes representant.

	Faste medlem	Vara medlem
Styreleiar:	Geir Kongslie (SP)	Jan Sparstad (SP)
Nestleiar:	Leif Hjalmar Søndrol (AP)	Ove Martin Stende (AP)
Styremedlem:	Marit Belgum (BiV)	Derk Stegwe (BiV)
	Knut Haalien ordførar (SP)	Bøye Olav Skøre varaordførar (BiV)
	Elin Rømyhr Haugen (SP)	
	Jørund Ødegård Lunde (H)	Kjell Arne Dalåker (H)
Tilsett rep.:	Nils Hamre	Mariann Svingen

Verksemda si øvste mynde er Vang kommunestyre.

Eigedomar og anlegg

Administrasjonsstad Elvang på Synshagen.
Eidsfoss kraftstasjon i Øye.

Eigartilhøve

Vang Energiverk KF er 100 % eigd av Vang kommune og blir drive som sjølvstendig inntektsgevande og resultatorientert verksemd med eige budsjett og rekneskap.

Vang Energiverk KF eig 100 % av JotunKraft AS som har aktivitet i kraftmarknaden ved kraftporteføljen for Vang og driv med sluttbrukarsal hovudsakleg innanfor Vang kommune.

Vang Energiverk KF er medeigar i:

- FBR (Forreningen til Begnavassdragets Regulering)
- Vang Næringsforum AS
- Opplæringskontoret i Elektrofag, Østlandet
- Eidsiva Bredbånd AS

Overordna mål og måloppnåing

1. Vang Energiverk KF skal på ein aktiv handlemåte fremja eksisterande næringsliv og ny næringsutvikling i samsvar med kommunen sine mål.

- Vi har i stor grad oppnått å dekkje den etterspurnad av nyanlegg for kraftforsyning (og utstyr for telenett) i samsvar med godkjende reguleringsplanar.
- Nye anlegg i 2009
 - Grindaheim-Mjøsvang gangveg. Everket har valt å legge høgspenning i kablegrøft på strekninga som Mesta bygger gangveg. Anlegget vart starta opp hausten 2009, men den største delen av arbeidet vil koma i 2010.
 - Synshagen Næringspark vart knytta til nettet
- Rehabilitering av høgspenningsnettet 2009:
 - Det vart arbeidd vidare med ombygging av nettet i Tyinkryssetområdet.
- Reserve ved kabelnett:

Ved etablering av kabelnett i området Tyinkrysset og Filefjell, er lagt stor vekt på å ha reserve i nettet ved feil. Bransjen er stilt overfor strenge krav til leveringskvalitet. Ved å oppfylle dette, får området eit bra omdømme hjå brukarar og nettkundar. Det står litt att før at dette er oppnådd; men det er lagt til rette for det. Det er viktig at dette blir gjennomført dei komande år.
- Optisk fiber for breiband er etablert gjennom kommunen. Det blir arbeidd vidare med å kunne ta i bruk optisk fiber der det blir etterspurt, eller imøtekoma manglande kapasitet ved ADSL på grunn av for stor avstand til telesentral. Fiberoptisk kabel er kopla til Telenor sin telesentral på Tyinkrysset.
- Rehabilitering Eidsfoss 2009:
 - Eget mannskap og lokale leverandørar vart nytta i størst mogleg grad.
 - Leveringskvalitet i nettet vart betre etter rehabiliteringa.
 - Leveringstryggleik i nettet vart betre etter rehabiliteringa.

2. Vang Energiverk KF skal kunne selja eksterne tenester etter forretningsmessige prinsipp og i priskonkurrans på den aktuelle marknad. Dette skal berre førekoma i den grad det er rett ut frå omsyn til våre primære aktivitetar og normal ressurstilgang.

- Sal av eksterne tenester har ikkje føregått i nemneverdig omfang utover det som naturleg fell på everket ved strekking av stikkledning.

3. Ved bygging og drift av elektriske anlegg, skal miljøomsyn vera nedfelt som ein naturleg del i det årlege budsjettet og være med i tilhøyrande handlingsplan.

- Ved nyanlegg og rehabilitering av eldre anlegg, er utført som kabelanlegg.

Personale 2009

Tilsetting og avgang av personale.

- Tor Masdal vart tilsett som Energiverksjef den 1/5-09. Han var tidlegare Økonomi- og kontorsjef.
- Energiverksjef Johannes Kasa gjekk over i stilling som teknisk leiar frå 1/5-10
- Jon Teodor Lyster vart tilsett som Økonomi- og kontorsjef frå den 1/9-09.
- Andre Berg slutta som montør den 1/10-09.
- Per Tore Hermundstad vart tilsett i fast stilling som montør den 1/10-09.
- Anniken Dygd Kvisgaard slutta som kundekonsulent den 1/11-09.

Utdanning og opplæring

- Driftsingeniør Dag Henning Bakkum har vore medlem i prøvenemda for utdanning av energimontørar, og vart attvald for 4 nye år i 2008.
- Det har vorte gjennomført jordplatemålingar dei to siste åra for heile høgspenningsnettet. Dette er gjennomført ved sommarjobb for NTNU studentar og med god deltaking av eigne lærlingar. Målingane er systematisert og gjev grunnlag for utbetring av registrerte avvik ved å utbetre jordingstilhøve der det er behov for det.
- Ivar Jørgen Hagen og Lasse Nystuen Moen besto fagprøva for energimontørar i desember.

Likestilling

Kjønn er ikkje ein faktor ved tilsetting og lønnsfastsetting.

Fråvær og sjukdom

Statistikk for fraværsdager var slik i 2009					
Sum korttidsfravær		Sum korttidsfravær			
Menn	i %	Kvinner	i %	Sum	i %
46	1,52	15	2,12	61	1,63
Sum langtidsfravær		Sum langtidsfravær			
Menn	i %	Kvinner	i %	Sum	i %
0	0,00	38	5,36	38	1,01
Sum kort- og langtidsfravær		Sum kort- og langtidsfravær			
Menn	i %	Kvinner	i %	Sum	i %
46	1,52	53	7,48	99	2,64

Arbeidsmiljø

- Det auka sjukefråværet har ikkje årsak i faktorar på arbeidsplassen. Omorganisering og tilsetting av ny energiverksjef har skapt utfordringar i organisasjonen. Dei nye ansvarslinjene har trengt tid for å innarbeide seg i praksis. Men det har vore god stemning, alle har trekt i lag og arbeidsmiljøet må seiast å være like godt som tidlegare.

Kompetanse og oppfølging av HMS

- Det har vore utført systematisering av dette, etter den malen kommunen har brukt.

Ulykker, nestenulykker i 2009

- Det vart ikkje registrert nokon hendingar eller nestenhendingar som medførte eller kunne medført sjukemelding eller skader.

Miljø

- Det ytre miljø er ikkje påverka utover det som er vanleg for bransjen

Det lokale eltilsyn (DLE)

- Rapportering av kontrollerte anlegg blir utført til Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).
- Kontrollverksemda vert kjøpt av BKK Nett AS – Elsikkerhet. Tilsynet er gjennomført etter godkjent plan av DSB.

Produksjon og forbruk

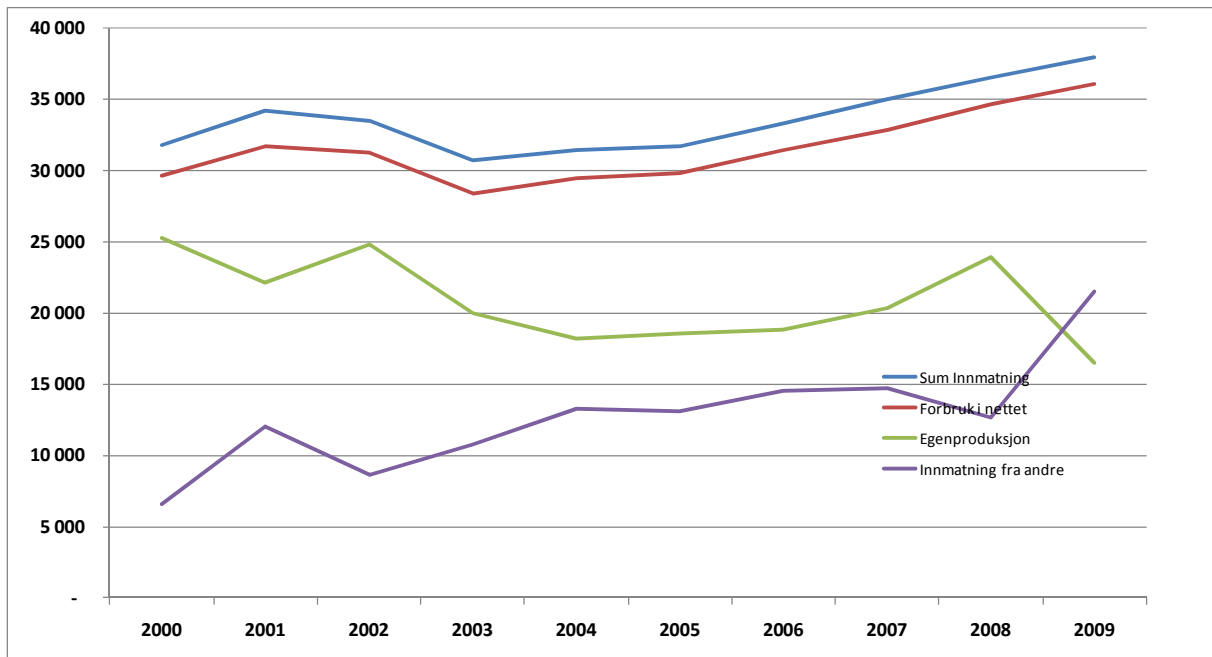
Forbruket auka i 2009 med 4 % i forhold til året før, og talet nye anlegg har stege jamt. Det kom 51 nye anlegg i 2009.

Kraftbalanse Vang 2009

År 2009		År 2009	
Vang Energiverk - Nett innmating:	MWh:	Vang Energiverk - Nett salg:	MWh:
Fysisk kraftflyt i eget nett		Fysisk kraftflyt i eget nett	
Produksjon egne anlegg: Eidsfoss:	16 452	Forbruk Cab:	33 172
Netto uttak fra OE:	20 165	Forbruk Gkraft	2 887
Lærdal E-verk:	-	Forbruk gatelys	16
Årdal:	1 205	Sum målt levering alle sluttbrukere eget nett:	36 075
Syndin og Høgsten:	100	Tap i eget nett av innmating:	1 847
		Tapsprosent	4,87
Sum innmating i Nett:	37 922	Sum levering egne nett kunder + tap:	37 922
Kalvedalen Generator	41		
Ylja Generator	47		
Leverert i VEAS sitt nett	1 041		
Nettap VEAS sitt nett	69		
Drift magnetisering Eidsfoss	-40		
Sum Leverert i andres nett	1 158	Sum Leverert i andres nett	1 158
Sum Alm forsyning Vang Kommune	39 080	Grunnlag konsesjonskraft 2009	39 080

Utvikling forbruk og produksjon 2000 til 2009

Ar	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Sum Innmatning	31 782	34 176	33 469	30 739	31 451	31 678	33 321	34 994	36 546	37 922
Forbruk i nettet	29 616	31 683	31 194	28 395	29 472	29 769	31 413	32 865	34 672	36 075
Egenproduksjon	25 246	22 125	24 809	19 967	18 224	18 547	18 833	20 329	23 880	16 452
Innmatning fra andre	6 536	12 051	8 660	10 772	13 227	13 131	14 488	14 665	12 666	21 470



Eidsfoss Kraftstasjon:

Rehabilitering Eidsfoss

PLS – nivåstyring utgått på dato i år 2009.

Brytaranlegg høgspenning ikkje lengre sikkert nok i forhold til betjening, persontryggleik eller funksjon (Dsb).

Ope koplingsanlegg – samleskinner og gjennomføringar i betongvegg mm frå 1953.

Beståande kontrollanlegg med tiltakande svikt i funksjon og personsikkerheit.

Brytarar og tavle for generatorar hadde hatt mange og alvorlige feiltilfelle.

Forsyningsikkerheit i Vang betrast ved tiltak i kraftstasjonen slik at den kan gå åleine og levere oppstartstrøm til Ylja – Kalvedalen – Lomen! Oppretting av akseltapper, påsetting og fabrikkasjon av eit svinghjul og reingjøring og oppisolering av generatorar.

Turbinar rehabilitert

Generatorar rehabilitert

Ny driftssentral for fjernstyring av produksjon og sentrale brytarar i nettet

Nytt hus for kontrollanlegg

Ny kommunikasjon med optisk fiber mellom Stasjon for vasstandsmåling-Eidsfoss og Eidsfoss-Elvang-Driftssentral

I klartekst fornying av hele stasjonen inkl. Driftssentral.

Eidsfoss vart stoppa den 12/7-09 og demontering og montering av nytt eller beståande anlegg kunne startast opp.

I slutten av september var vi to veker føre skjemaet og kunne starte testing av anlegget. Den 25/9 skjedde det ein (Koplings)overspenning som medførte punktering av isolasjon på sikringselementar. Forbindelse til desse lagde etterpå ein kortslutningskrets mellom samleskinnene. Denne feilen sette prosjektet fire veker tilbake. Feilen kan ha fleire årsaker, men det er no installert vern som sikrar at same feil ikkje skal gjenta seg, eller gjera stor skade.

Det vart i perioden når det vart forska på feilen tid til å installere ny vasstandsmåling og kommunikasjon.

Eidsfoss starta opp igjen den 24/11-09. Det er testa oppstart frå mørk stasjon, levering av startstrøm til Ylja og at Eidsfoss kan gå aleine. Vi var i mål.

Aktiviteten i distribusjonsnettet for 2009

Anleggstype	Anleggsdel	2008	2009	Total
Høgspenningsnett	Line	-	-	119 508
Høgspenningsnett	Jordkabel	5 672	42	30 220
Høgspenningsnett	Sjøkabel	-	-	3 820
Lågspenningsnett	Line	590	-253	105 115
Lågspenningsnett	Jordkabel	10 411	2 120	107 211
Nettstasjonar	1000/400/230	4	1	204

Tabell 2

Aktiviteten i nettet har i 2009 gått nedover mot året før. Hyttemarknaden har ikkje vore så god som i dei seinare åra, men vi ser klare tegn på at denne vil ta seg opp att, om ikkje i 2010 så i 2011.

Effektutvikling og utfordringar rundt dette

Det vart målt eit effektuttak på 10 MW på det høgste i 2009 og 3,5 MW av dette var på fjellet. Dette er ein kraftig auke frå tidlegare år og har samanheng med låg temperatur i Julehelga, men det kan gjenta seg. Dette gir utfordringar i delar av nettet der vi nærmar oss kapasitetsgrensene. Vi vil ha fokus på dette dei nærmaste åra og syte for at ikkje everksnettet vert ein hemske for utviklinga i kommunen.

Anlegg i konsesjonsområdet

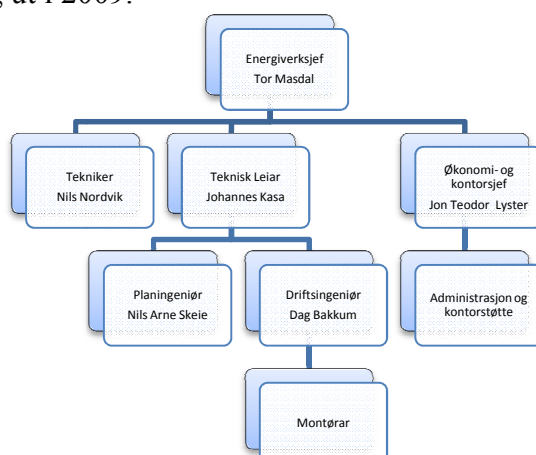
Antal anlegg har stege jamt dei siste 10 åra. Det har vore ein markant auke frå 2004, som fortsette ut 2009 med 51 nye anlegg.

Feltutbyggingar 2009

- Tyinkrysset: Arbeidet med å erstatte eldre høgspenningslinje er ferdigstilt. Dei siste 3 km frå Koblingsstasjon 2 ved Grihamarstølen og til Filefjell Kjøpesenter er lagde. Ein nettstasjon vart rehabilitert.
- Synshagen: Ein nettstasjon er sett opp.

Organisasjonen

Slik organisasjonen såg ut i 2009.



Økonomi 2009

Rekneskapen er prega av høg aktivitet i alle verksemdar. Kraftinntektene har vore høge i 2009. Ein del av verksemda er drift av selskapet JotunKraft AS med eige årsmelding og rekneskap. Jotunkraft AS driv med sluttbrukarsal, trading i finansielle kraftkontraktar og er den formelle motpart til Nord Pool ved Vang Energiverk si sikring og sal av kraftrettar og produksjon. Jotunkraft hadde i 2009 eit underskot etter skatt på kr 3 956 051,-. Underskotet skuldast store endringar i Eurokursen, og har til motsats for høgt resultat i 2008. Vang Energiverk KF sin rekneskap for 2009 syner eit overskot etter skatt på kr 23 575 427,-. Det er rekna renter på lån frå Vang kommune på kr 921 830,-. Av dette er kr. 700.000 renter på ansvarleg lån. Det er grunnlag for fortsett drift.

Den finansielle stillinga var ved årsskiftet god. Grunna store utbetalingar i forbindelse med oppgraderingen av Eidsfoss og eit større krav for Nord Pool til sikkerheit, så er likviditeten noko strammare i 2010, enn tidligare år. Likviditetssituasjonen tilseier at all kortsiktig gjeld til Vang kommune ikkje vil bli betalt gjort opp i løpet av 2010.

Disponering av overskot 2009:

Overskot i året:	23 575 427
Konsesjonskraftgevinst uavkorta til Vang Kommune:	15 246 029
Anna eigaruttak:	5 000 000
Overføring annan eigenkapital	3 329 398

Resultat pr. verksemd:

Forvaltning av kraftrettane til Vang Kommune:

Resultat av forvaltning av kraftrettane syner ein samla gevinst på kr 24 245 343

Resultatet for 2009 er fordelt slik:

Resultat frå eigenproduksjon i Eidsfoss	3 767 149 til Vang Energiverk KF.
Konsesjonskraftgevinst	15 246 029 til Vang Kommune.
Resultat frå OE-Samlekontrakt	5 520 233 til Vang Energiverk KF.
Refusjon nettleie OE-Samlekontrakt	58 033 til Vang Energiverk KF
Fallerst G-kraft:	1 400 258 utbetalt frå Jotunkraft.
Gebyr kommunestyrepris OE og Kons kraft	(1 746 359) Kostnadsdekning for Jotunkraft
Sum resultat av forvaltning av kraftrettar:	24 245 343

Etter kraftavtale mellom Jotunkraft AS og Vang Energiverk KF blir fakturert eit gebyr frå Jotunkraft til Vang Energiverk KF for kostnadane Jotunkraft har ved å forvalte kraftrettane og for å selje kraft til kommunestyrepris. Gebyret går inn i resultatberekninga for konsesjonskraft og OE-kraft.

Det var store skilnader gjennom året, mellom systempris (som vi prissikra for) og områdepris. Dette grunna liten overføringskapasitet mellom landegrenser, og enkelte flaskehalser internt i Noreg. Vi prøvde å ta omsyn til dette i, og det vart delvis kompensert ved handel med differansekontraktar fyrste halvår 2009. Dette førte til at vi i løpet av andre halvår ikkje fekk betalt i tråd med sikringsprisen, men måtte ta til takke med den noko lågare områdeprisen.

Krafta vart finansielt sikra i løpet av våren 2008, før finanskrisa slo til. Vi fekk ein høgare pris enn det som vart prisen i spotmarknaden i 2009. Dette førte til ein finansiell gevinst i 2009 på kr 15 695 889.

Kraftprisane i 2009 var lågare enn i 2008, men takka være finansielle kontraktar klarte Vang Energiverk å få betre betalt for krafta enn i fjor. 2009 var eit volatilt år i kraftmarknaden, med bunnotering i andre kvartal, då finanskrisen gjorde utslag i industriell aktivitet og kraftforbruk. Dette endra seg i andre kvartal, då etterspørselen etter kraft tok seg opp at, og prisane følgde etter. Den hydrologiske balansen med ein våt sumar i 2009 fekk prisane til å falle – og prisane held seg låge til kulda sette inn.

Produksjon Eidsfoss kraftstasjon:

Produksjonen i Eidsfoss har i 2009 vore prega av oppgraderingen som er gjennomført i løpet av året. Frå 12. juni til 24. november var det ikkje produksjon i Eidsfoss. Totalt for året vart det produsert 16 419 MWh, mot ein normalproduksjon på ca 21 000 MWh. Med ein snittpris andre halvår 2009 på 277,42 kr pr MWh førte dette til ei redusert omsetning på kr 1 270 861,- i forhold til eit normalår.

Kostnaden for rehabiliteringa i Eidsfoss kom på 16 millionar. Av dette er det ført 11 millionar på investering og 3 millionar på drift. Dei resterande 2 millionane vil bli rekneskapsført i 2010. Opphavg budsjett var på 8 millionar, dette vart auka til 11 millionar under planfasen. Under gjennomføring vart budsjettet auka til 13 millionar. Auken frå siste budsjett til endelig rekneskap på 3 millionar kan forklarast med høgare internt og eksternt timeforbruk. Ved gjennomgang av dette i etterkant så kan vi ikkje sjå at det er vore noko overforbruk av timar, men det var vanskeleg å anslå kor arbeidskrevjande jobben var i forkant. Kostnaden ved eigne timar var på 2,5 millionar.

Produksjonen hadde eit driftsresultat på kr 3 767 149. Avskrivningane auka med kr 262 000, som følgje av oppgraderingen.

Distribusjonsnett:

Nettet hadde eit driftsoverskot på kr 3 916 272. Det er ført ei mindreinntekt på kr 2 138 963. Av dette er kr 2 306 000 korreksjon for åra 2004 til 2008. Mindreinntekta er redusert med KILE i 2009 på kr 282 935. Det er motteke utjamningstilskot i 2009 på kr 1 156 632. Korrigert for utjamningstilskot og korreksjon for åra 2004 til 2008 ville driftsoverskotet vorte kr 55 839. I 2008 var det samanliknbare talet eit underskot på kr 1 281 000. Endringane skuldast at mannskapet har vore nytta på oppgraderinga i Eidsfoss, samstundes som vi har fått auka overføringsinntekta med kr 2 801 000. Nettinntekta har auka som følgje av nye hyttekundar, samt ein generell auke i nett tariffen. Salet av fritidsbustader stagnerte i 2009, men vi forventar framleis auke av nettinntekt i 2010 frå nye hytter, då mange av tomtene som er omsett, ikkje er bygd på enno.

Annan verksemd:

Annan verksemd utgjer utleie og oppsetting av byggestrømkasser og sal av materiell og arbeid. Det har vore eit år med høg aktivitet for byggestrøm og arbeid for andre og rekneskapen viser eit overskot før skatt på kr 411 882.

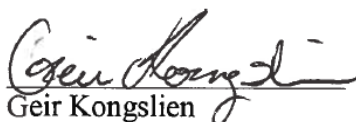
Breiband:

Vang Energiverk har vore med å bygge ut fiberoptisk kabel i kommunen. Det er etablert fiberoptikk til kundar av ein viss storleik. Investeringar på kr 1 221 715 vart aktivert i balansen i 2009. Av aktiveringa var kr 307 634 eigne lønskostnadar. Investeringa skal leigast ut at til Eidsiva Breiband AS etter ein 25 års leigeavtale som er kalla infrastrukturavtale.

Leigeinntekta for tidlegare års investeringar i breiband var kr 701 446 i 2009. Av omsyn til risiko er avskrivningstida for investeringane sett til 10 år, så breibandsinvesteringa vil ikkje gå med overskot før etter 10 år. Underskot før skatt vart kr 57 144.

Styret i Vang Energiverk KF

Vang 11. juni 2010



Geir Kongslie
Styreleiar



Leif Hjalmar Søndrol
Nestleiar



Knut Haalien
Ordfører Vang Kommune
Fast styremedlem



Elin Rømyhr Haugen
Styremedlem



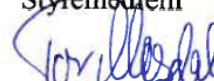
Marit Belgum
Styremedlem



Jørand Ødegård Lunde
Styremedlem



Nils Hamre
Styremedlem
Tilsett representant




Tor Masdal
Dagleg leiar

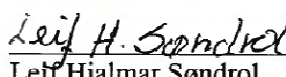
Resultatregnskap Vang Energiverk KF 2009				
	Note	2009	2008	Budsjett 2009
Driftsinntekter og driftskostnader				
Driftsinntekter				
Produksjonsinntekter		-8 422 881	-8 565 865	-9 600 000
Overføringsinntekter		-14 131 265	-11 329 372	-13 610 000
Mer/Mindreinntekt	5	-2 138 963	-1 171 047	98 000
Gevinst rettighetskraft		-20 840 993	-19 339 678	-18 770 500
Utjevningstilskudd		-1 156 632	0	-1 200 000
Annen driftsinntekt		-2 947 107	-2 599 513	-300 000
Egentilvirkning av anleggsmidler	3	-12 756 127	-6 856 070	0
Kraftsalg i nettet		-125 126	-226 721	
Sum driftsinntekter		-62 519 095	-50 088 266	-43 382 500
Driftskostnader				
Nettap		870 082	671 195	993 000
Andel reguleringsanlegg		212 215	168 370	0
Regionalnettkostnader		241 841	375 333	632 000
Materiell for videresalg		843 227	212 102	100 000
Gebyr kraftforvaltning		1 992 638	2 201 100	1 129 500
Kjøp kraft i nettet		83 746	229 778	0
Nettleie Eidsfoss		258 093	145 510	195 000
Personalkostnader	2	9 382 143	8 277 655	5 803 950
Avskrivninger varige driftsmidler	3	3 524 784	3 191 497	3 642 000
Nedskrivninger varige driftsmidler	3	14 494	142 208	0
Annen driftskostnad		17 911 559	10 013 440	4 719 660
Tap på fordringer	4	61 630	101 171	250 000
Sum driftskostnader		35 396 453	25 729 359	17 215 110
Driftsresultat		-27 122 642	-24 358 907	-26 167 390
Finansinntekter og finanskostnader				
Finansinntekter				
Renteinntekter	6, 10	-794 092	-1 190 371	-250 000
Finansinntekter		-73 674	-72 868	0
Sum finansinntekter		-867 766	-1 263 239	-250 000
Finanskostnader				
Rente og lånekostnader	8, 9	1 233 743	1 627 016	950 000
Sum finanskostnader		1 233 743	1 627 016	950 000
Netto finansposter		365 977	363 777	700 000
Resultat før skattekostnad		-26 756 665	-23 995 130	-25 467 390
Skattekostnad	11	3 181 238	3 758 270	3 851 929
Årsresultat		-23 575 427	-20 236 860	-21 615 461
Overføringer				
Overføringer annen egenkapital	12	3 329 398	9 123 298	4 904 961
Overføring Vang Kommune	12	20 246 029	11 113 562	16 710 500
Sum overføringer		23 575 427	20 236 860	21 615 461

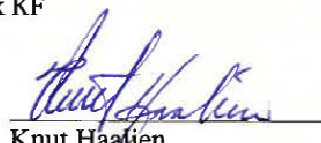
Balanse Vang Energiverk KF 2009			
	Note	2009	2008
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fordel utsatt skatt	11	4 865 704	4 830 977
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	55 224 309	46 359 302
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner mv	3	1 150 989	1 083 515
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer i datterselskap	10	3 520 000	3 520 000
Investeringer i aksjer og andeler		1 860 847	1 199 281
Sum anleggsmidler		66 621 849	56 993 075
Omløpsmidler			
Varer		1 089 380	1 059 390
Kundefordringer	4	6 894 069	3 659 990
Akkumulert mindreinntekt	5	12 940 997	10 802 034
Fordring på datterselskap	10	21 068 411	20 447 753
Andre fordringer		297	297
Bankinnskudd kontanter og lignende	6	7 871 899	8 949 762
Sum omløpsmidler		49 865 054	44 919 226
Sum eiendeler		116 486 903	101 912 301
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	12	3 020 000	3 020 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	12	54 850 562	51 555 892
Fordel utsatt skatt	11	4 865 704	4 830 977
Sum opptjent egenkapital		59 716 266	56 386 869
Sum egenkapital		62 736 266	59 406 869
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	4 204 822	4 904 822
Ansvarlig lån, Vang Kommune	8	14 000 000	14 000 000
Sum langsiktig gjeld		18 204 822	18 904 822
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		5 425 532	4 114 368
Betalbar skatt	11	3 215 965	3 526 599
Skyldig offentlige avgifter		1 706 962	1 447 997
Gjeld til Vang Kommune	8	21 167 859	12 185 145
Gjeld til datterselskap	10	0	306 339
Annen kortsiktig gjeld		4 029 497	2 020 162
Sum kortsiktig gjeld		35 545 815	23 600 610
Sum egenkapital og gjeld		116 486 903	101 912 301

Styret i Vang Energiverk KF

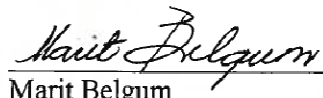
Vang 11. juni 2010



Geir Kongslie
Styreleiar

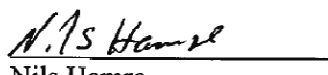

Leif Hjalmar Søndrol
Nestleiar

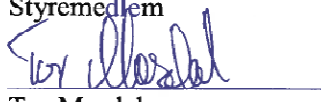

Knut Haugen
Ordførar Vang Kommune
Fast styremedlem


Elin Rømyhr Haugen
Styremedlem


Marit Belgum
Styremedlem


Jørund Ødegård Lunde
Styremedlem


Nils Hamre
Styremedlem
Tilsett representant


Tor Masdal
Dagleg leiar

Noter Vang Energiverk KF 2009

Note 1 - Regnskapsskikk

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk for små foretak.

Note 2 - Personalkostnader

Gjennomsnittlig antall ansatte i regnskapsåret er 15 personer

Spesifikasjon av lønnskostnader

	2009	2008
Lønn	7 539 037	6 367 946
Arbeidsgiveravgift	532 065	488 736
Pensjonskostnader	854 990	997 172
Andre lønnsrelaterte ytelser	550 609	426 342
Total lønnskostnad	9 476 701	8 280 196
Refusjon sykepenger	-94 558	-2 541
Refusjon forsikringsoppgjør		0
Personalkostnader etter refusjoner	9 382 143	8 277 655

Vang Energiverk har pensjonsordning for sine ansatte gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). Ordningen gir pensjonsytelser i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Framtidige premier vil påvirkes av risikomessig over-eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner / foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utvikling i folketrygdens grunnbeløp. De ansatte har også rett til avtalefestet pensjon (AFP) fra fylte 62 år, etter bestemte regler. AFP 62-64 år er ikke forsikringsmessig dekket, og det er heller ikke på annen måte samlet opp fond til dekning av framtidige AFP-pensjoner. Dette dekkes på tidspunkt for utbetaling av pensjon, med egenandel for foretaket på 50% av pensjonene fram til 65 år. Vang Energiverk benytter regnskapsprinsipper for små virksomheter, og har derfor ikke balanseført pensjonsforpliktelsen. Regnskapsført pensjonskostnad er lik betalt premie. Daglig leder er innmeldt i KLP. Ytelsen for dette kommer i tillegg til lønn og annen godtgjørelse. Det kommer ikke pensjonsytelser i tillegg til dette. Fra 1. mai 2009 fikk Vang Energiverk KF ny daglig leder.

Ytelser til ledende personer og revisor	2009		2008
	01.01 - 30.04	01.05 - 31.12.	
Daglig leder	241 448	521 040	755 207
Styremedlemmer		63 253	63 080
Revisor - Revisjonshonorar		31 997	63 600
Revisor - Rådgivning		18 400	42 606

Note 3 - Avskrivninger på varige driftsmidler 2009

Tekst	Transport	Inv/IT	Eidsfoss	Ford.anl	Pro i arb	Bygning	Bredbånd	SUM
Anskaffelsekost 01.01	2 678 122	2 229 827	17 205 329	63 609 782	0	7 972 653	7 062 598	100 758 311
Tilgang i året	229 631	157 263	11 022 235	-173 365	0	0	1 221 715	12 457 479
Nedskrevet ved avgang	165 081			58 260	0	0		223 341
Anskaff 31.12	2 742 672	2 387 090	28 227 564	63 378 157	0	7 972 653	8 284 313	112 992 449
Akk av og nedskr 01.01	1 625 221	2 199 211	15 882 426	28 512 813	0	2 961 062	2 120 481	53 301 214
Ordinære avskrivninger	286 541	47 159	333 066	1 963 113		162 367	732 538	3 524 784
Akk avskr i avgang	165 081	0	0	43 766		0		208 847
Akk av og nedskr 31.12	1 746 681	2 246 370	16 215 492	30 432 160	0	3 123 429	2 853 019	56 617 151
Bokført verdi 31.12	995 991	140 720	12 012 072	32 945 997	0	4 849 224	5 431 294	56 375 298
Avskrivningsperiode	5-8	6	25-72	25-40	0	50	10	

Anleggsbidrag på kr 690 906 - er ført direkte mot anleggene uten resultatvirkning

Note 4 Tap på fordringer

	2009	2008
Avsetning tap på kundefordringer 31.12	350 000	300 000
Endring avsetning i året	50 000	100 000
Avskrevne tap på krav	17 050	11 250
Innkomet tidligere avskrevne fordringer	-5 419	-10 079
Tap på fordringer i resultatregnskapet	61 630	101 171

Note 5 - Mindreinntekt	2009	2008
Mer/Mindreinntekt	-2 421 898	-2 362 466
Mer/Mindreinntekt pga KILE	282 935	1 191 419
Akkumulert mindreinntekt	12 940 997	10 802 034

Akkumulert mindreinntekt pr.31.12.2009 er på kr 12.940.997 etter føring av mindreinntekt 2.421.898 og KILE på kr 282.935 for 2009. Kr 2 306 000 av mindreinntekten kommer av etterberegning av mindreakkastning for årene 2004 til 2008. Nettinntektene er som budsjettert. Saldo på utestående mindreinntekt på kr 12.940.997 vil verte fakturert inn ved hjelp av auka nettariif og fleire kundar i nettet.

Note 6 - Bankinnskudd kontanter og lignende	2009	2008
Bundne skattetrekkinnnskudd pr 31.12	378 296	279 231

Note 7 Sikkerhetsstillelser og garantiansvar

Pantsettelser	2009	2008
Gjeld sikret med pant (Husbanken)	0	0
Pantsatte eiendeler	2009	2008
Bygninger	0	0
Garantiansvar, kausjoner mv	2009	2008
Gjeld til kredittinst. (Garanti fra Vang Kommune)	0	0

I samanheng med låneopptak i Eidsiva Bredbånd AS har styret vedteke å avgje ein selvskyldnargaranti på kr 265 706. Dette tilsvarer ein andel av total garanti på kr 75 mill i tråd med vår eigarandel på 0,35 %.

Note 8 - Gjeld til Vang Kommune

Langsiktig gjeld	2009	2008
Ansvarlig lån	14 000 000	14 000 000
Sum langsiktig gjeld	14 000 000	14 000 000
Kortsiktig gjeld	2009	2008
Skyldig gevinst konsesjonskraft	15 246 029	10 613 562
Skyldig eigaruttak	5 000 000	500 000
Påløpte renter	921 830	1 071 583
Sum kortsiktig gjeld	21 167 859	12 185 145
Sum gjeld til Vang kommune	35 167 859	26 185 145

Note 9 - Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	2009	2008
Ansvarlig lån til Vang Kommune	14 000 000	14 000 000
Kommunalbanken, Bredbånd	4 200 000	4 900 000
Sum gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	18 200 000	18 900 000

Note 10 - Jotunkraft

Vang Energiverk eier 100 % og har 100 % stemmeandel i Jotunkraft A/S. Selskapene deler lokaler.

Det er ikke utdelt utbytte for 2008. Det er ikke fastsatt utbytte for 2009.

Bokført egenkapital i Jotunkraft 31.12.09 var kr

5.280.702. Aksjeposten i Jotunkraft er verdsatt til 3.520.000 i Vang Energiverk KF sitt regnskap.

	2009	2008
Andel årsresultat Jotunkraft A/S	-3 956 051	2 981 719
Fordring på Jotunkraft AS	21 068 411	20 447 753
Gjeld til Jotunkraft AS	0	306 339

Note 11 - Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter periodens betalbare skatt som blir utlignet og forfaller til betaling i neste regnskapsår, endring i utsatt skattefordel og feil i beregnet skatt fra tidligere år.

Utsatt skattefordel er beregnet med skattesatsen ved utgangen av regnskapsåret (28%) på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, hovedsaklig på grunn av ulik avskrivningstid for anleggsmidler. Netto skattereduserende forskjeller utgjør en fordel som kan redusere skattbar inntekt i senere inntektsår. Alle midlertidige forskjeller kan utlignes, og dette er gjennomført i beregningen av utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel er oppført som en eiendel i virksomhetens balanse, da det forventes inntjening i fremtidige år som gjør det mulig å utnytte fordelene.

Kraftverk med generatorer som har påstemplet merkeytelse under 5500 kVA blir fra 2005 ikke ilagt naturressursskatt eller grunnrenteskatt på produksjon. Eidsfoss Kraftverk kommer under denne grensen.

Spesifikasjon av årets alm.skattegrunnlag	2009	2008
Resultat før skattekostnad	26 756 665	23 995 130
Permanente forskjeller	-15 395 100	-10 570 996
Endring i midlertidige forskjeller	124 024	-829 138
Alminnelig skattbar inntekt for året	11 485 589	12 594 996
Skatt av alminnelig inntekt	3 215 965	3 526 599
Betalbar skatt for året	3 215 965	3 526 599
Endring utsatt skattefordel	-34 727	231 671
Skattekostnad	3 181 238	3 758 270

Utsatt skattefordel beregnet på grunnlag av midlertidige forskjeller

Driftsmidler	-15 974 864	-16 204 921
Aksjer	-1 052 500	-1 052 500
Fordringer	-350 150	3 932
Grunnlag utsatt skattefordel	-17 377 514	-17 253 489
Utsatt skattefordel, 28%	4 865 704	4 830 977

Note 12 - Endring i egenkapital

	2009	2008
Egenkapital pr 1.1.	59 406 860	50 283 562
Årets resultat	23 575 427	20 236 860
Avsatt eigaruttak	-20 246 029	-11 113 562
Egenkapital pr.31.12.	62 736 258	59 406 860

Note 13 - Fordelingsnøkler

All lønn er fordelt mellom drift og investering og mellom virksomhetsområdene etter timelister.
37,8 % av felleskostnader er fordelt fra drift til investering. Grunnlag fra timelister.
3,1 % av felleskostnader er fordelt fra nett til produksjon. Grunnlag fra timelister.
4,5 % av felleskostnader er fordelt fra nett til andre virksomhetsområder. Grunnlag fra timelister.

Resultat per virksomhetsområde Vang Energiverk KF 2009						
Driftsinntekter og driftskostnader						
Driftsinntekter	Kraftsalg	Produksjon	Nett	Annet	Bredbånd	Total
Produksjonsinntekter	0	-8 422 881	0	0	0	-8 422 881
Overføringsinntekter	0	0	-14 131 265	0	0	-14 131 265
Mer/Mindreinntekt	0	0	-2 138 963	0	0	-2 138 963
Gevinst rettighetskraft	-20 824 295	0	-16 698	0	0	-20 840 993
Utjevningstilskudd	0	0	-1 156 632	0	0	-1 156 632
Annen driftsinntekt	0	-10 818	-146 759	-2 088 083	-701 446	-2 947 107
Egentilvirkning av anleggsmidler	0	-10 508 649	-978 377	0	-1 269 101	-12 756 127
Kraftsalg i nettet	-125 126	0	0	0	0	-125 126
						0
Sum driftsinntekter	-20 949 422	-18 942 348	-18 568 694	-2 088 083	-1 970 547	-62 519 095
Driftskostnader						
Nettap	0	0	870 082	0	0	870 082
Andel reguleringsanlegg	0	212 215	0	0	0	212 215
Regionalnettkostnader	0	0	241 841	0	0	241 841
Materiell for videresalg	0	0	0	843 227	0	843 227
Gebyr kraftforvaltning	1 746 359	246 279	0	0	0	1 992 638
Kjøp kraft i nettet	83 746	0	0	0	0	83 746
Nettleie Eidsfoss	0	258 093	0	0	0	258 093
Personalkostnader	0	2 966 272	5 681 553	612 390	121 928	9 382 143
Avskrivninger varige driftsmidler	0	333 066	2 459 180	0	732 538	3 524 784
Nedskrivninger varige driftsmidler	0	0	14 494	0	0	14 494
Annen driftskostnad	34 804	11 159 274	5 323 641	220 584	1 173 255	17 911 559
Tap på fordringer	0	0	61 630	0	0	61 630
Sum driftskostnader	1 864 909	15 175 199	14 652 422	1 676 201	2 027 721	35 396 453
Driftsresultat	-19 084 513	-3 767 149	-3 916 272	-411 882	57 174	-27 122 642
Finansinntekter og finanskostnader						
Finansinntekter						
Renteinntekter	0	0	-794 092	0	0	-794 092
Finansinntekter	0	0	-73 674	0	0	-73 674
Sum finansinntekter	0	0	-867 766	0	0	-867 766
Finanskostnader						
Rente og lånekostnader	221 830	0	852 564	0	159 349	1 233 743
Sum finanskostnader	221 830	0	852 564	0	159 349	1 233 743
Netto finansposter	221 830	0	-15 202	0	159 349	365 977
Resultat før skattekostnad	-18 862 683	-3 767 149	-3 931 474	-411 882	216 523	-26 756 665
Skattekostnad	3 181 238	0	0	0	0	3 181 238
Årsresultat	-15 681 445	-3 767 149	-3 931 474	-411 882	216 523	-23 575 427
Overføringer						
Overføringer annen egenkapital	3 329 398	0	0	0	0	3 329 398
Overføring Vang Kommune	20 246 029	0	0	0	0	20 246 029
Sum overføringer	23 575 427	0	0	0	0	23 575 427

Valdres kommunerevisjon

Til
Kommunestyret i Vang

Revisjonsberetning for 2009 for Vang Energiverk KF

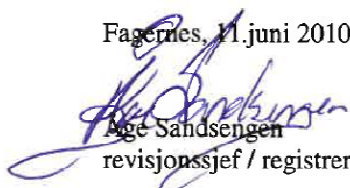
Vi har revidert årsregnskapet for Vang Energiverk KF for regnskapsåret 2009, som viser et årsoverskudd på kr 23.575.427 og bokført egenkapital pr 31.12.2009 på kr 62.736.266. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, noteopplysninger og pliktige budsjettopplysninger. Regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven med tilhørende regnskapsbestemmelser i forskrift om årsbudsjett, årsregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk i Norge, er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av foretakets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til kommuneloven og forskrift om revisjon i kommuner og fylkeskommuner mv.

Vi har utført revisjonen i samsvar med kommuneloven, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god kommunal revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av foretakets formuesforvaltning og regnskaps- og internkontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avlagt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av foretakets økonomiske stilling 31. desember 2009 og for resultatet i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- de disposisjoner som ligger til grunn for regnskapet er i samsvar med budsjettvedtak, og at beløpene i årsregnskapet stemmer med regulert budsjett
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med god bokføringskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet er konsistente med årsregnskapet og forslaget til anvendelse av regnskapsmessig overskudd og i samsvar med lov og forskrifter.

Fagernes, 11. juni 2010


Agge Sandsengen
revisjonssjef / registrert revisor