

Årsmelding- og regnskap for Drangedal everk KF



"arbeid med et av våre mastearrangement som skal bygges om i løpet av 2016"

Året 2010

Drangedal everk KF

ÅRSMELDING 2010

Eierforhold og styre

Drangedal everk KF er et kommunalt foretak som er 100 % eid av Drangedal kommune. 2010 var everkets 91. driftsår, men kommunalt foretak har selskapet vært siden 2001.

Drangedal everk KF sitt styre har i 2010 bestått av 7 medlemmer, hvorav 2 er valgt av og er blant de ansatte.

Everksjefen er styrets sekretær og har tale- og forslagsrett i styremøtene. Styret velges i henhold til vedtektene for fire år av gangen, der funksjonstiden følger den kommunale valgperiode.

Selskapet hatt følgende styre for 2010:

| | |
|--|------------------------------|
| Arnt Olav Brødsjø, styrets leder | Aadne Røilid, vara |
| Arne Ettestad, styrets nestleder | Synnøve Sira, vara |
| Mette Tufte | Steinar Pettersen, vara |
| Sissel Bronken | Emil Faremo, vara |
| Sondre Mikalsen | Ellen Hamre Bergan, vara |
| Jens Kåre Dalen, ansattes representant | Magnar Austad, ansattes vara |
| Karin M. Strand, ansattes representant | Jon Bohlin, ansattes vara |

I løpet av 2010 er det avholdt 8 styremøter og styret har i alt behandlet 46 saker.

Administrasjon

Everket har tre hovedvirksomhetsområder. Dette er kraftproduksjon i Suvdølavassdraget, nettvirksomhet og bredbåndsaktiviteter, samt et virksomhetsområde for salg av andre tilleggende tjenester.

Foretaket har vært ledet av Jan Gunnar Thors som fra 01.08.2010 ble utpekt som sakkyndig driftsleder for virksomhetens elektriske anlegg.

Pr. 31.12.2010 har foretaket 19 fast ansatte, inkl. en 40% stilling som renholder og en 10% stilling som vassdragsteknisk ansvarlig. I tillegg kommer to lærlinger i elektromontørfaget.

HMS – Vernearbeid og opplæring.

Everket er tilsluttet Stiftelsen Vestmar Bedriftshelsetjeneste. Everket har i 2010 avholdt kurser og opplæring i førstehjelp, driftsforeskrifter, bruk av motorsag og nedfiring fra stolpe.

Vi har gjennom Bedriftshelsetjeneste også hatt fokus på psykososiale arbeidsmiljøfaktorer. Det er også i år jobbet mye med å etablere en HMS-/IK-håndbok for vår virksomhet, der vi nå har et avviksystem etablert og i funksjon.

Tilstandskontroll av ca 1000 lavspenningsstolper ble gjennomført i området rundt sentrum med noe dårligere resultater en i 2009. 15 stolper ble dømt ut på grunn av for mye råteskader og ellers ble 15 andre dømt ut av forskjellige andre årsaker. Dette er fortsatt et bra resultat da det er andre nettselskaper som har hatt opp til 30% stolper som har blitt dømt ut under lignede kontroller. Stolpene som er dømt ut blir gitt klatreforbud med hvit bånd og lagt inn i arbeidsordre systemet for utskifting. Det er skiftet ut eller sanert over 70 stolper i 2010.

I 2010 har det vært ikke vært personsaker som har medført sykefravær blant de ansatt. Det totale sykefraværet i foretaket har i 2010 totalt vært på 2,6 %. Av en total fraværprosent på 2,6 % er 1,52 % knyttet til fravær over 14 dager. Det vil si at korttids fraværet til nå i år er under 1,1 %. Dette er meget gledelig og godt under målsettingen vi hadde for dette året.

Personalet

Ansatte gjennom året (i alfabetisk rekkefølge):

| | |
|-----------------------|---------------------------------------|
| Austad, Magnar | |
| Bråten, Bård | 10% stilling |
| Bohlin, Jon | |
| Bøe, Ole Kristian | Lærlingkontrakt, tok fagbrevet i 2010 |
| Dalen, Jens Kåre | |
| Gjelstad, Trond | |
| Hagen, Rune | Ansatt som energimontør 01.09.2010 |
| Jonskås, Randi | |
| Kristensen, Hilde | 40% stilling |
| Kleiv, Runar | |
| Nordbø, Nils Tore | |
| Naas, Arve Øystein | |
| Odden, Erling | Pensjonist fra 01.02.2010 |
| Skoglund, Martin | |
| Skårdal, Kåre | |
| Strand, Karin Marie | |
| Sundset, Kenneth | |
| Thors, Jan Gunnar | |
| Vrålstad, Knut Olav | |
| Vågsland, Elling | |
| Øverdal, Jan Kristian | |
| Øverdal, Ken Robert | Lærlingkontrakt fra 02.08.2010 |

Deltakelse i andre selskaper

1. Drangedal everk KF er deleier i Drangedal Næringselskap AS. Vår eierandel er på 49% av en total aksjekapital på kr 100.000. Drangedal kommune eier de resterende 51% av aksjene.
2. Drangedal everk KF har også en mindre aksjepost i Norsk Enøk og Energi AS som utgjør 0,1 % av den total bokførte aksjekapital på kr 2.886.000.
3. 20 aksjer i ATB – Nett AS, en eierandel på 16,67% av en aksjekapital på kr 120.000.

Medlemskap i organisasjoner

Drangedal everk KF er medlem i KS-bedrift og Distriktenes energiforeningen (DEFO)

Lager- og kontorbygg

Drangedal everk KF holder til på Stemmen industriområde, der alt personell i selskapet er samlet i ett nytt og tidsmessig bygg. Bygget er lokalisert nær kommunens lager og verkstedbygg.

Dersom det på sikt skulle bli behov for mer lokaler er det innenfor tomtegrensene mulighet for flere bygg.

Produksjonsanlegg

Vassdraget

NVE har gjennomført tilsyn av våre dammer i Suvdølavassdraget. Tilsynet viser at dammene fortsatt er i god tilstand, men trenger tett oppfølging av forebyggende vedlikehold i tiden fremover.

Første uka i oktober kom det over 200mm nedbør på noen få dager, noe som medførte at Kleppsvann ble fullt samtidig da flommen var på det høyeste. Suvdøla måtte da stoppes noen timer på grunn av for stor vannføring i Suvdølavassdraget. Det ble målt 0,48 m overtopping av Fikjestøl og 0,16 m over Kleppsvann. Våre mannskaper mener at det ikke noen gang har vært så mye vann i Suvdølavassdraget.

Det er utført en rekke vedlikeholdsarbeider på dammer og rørgater i 2010:

- Arbeid etter oppsatt vedlikehold- og tilsynsplan er gjennomført.
- Utført arbeid etter liste fra egnekontroll av damanleggene.
- Drenering med sprening og graving nedstrøms Suvdøla for å redusere vannstanden utenfor kraftstasjonen ved flom situasjoner.
- Det er ryddet betydelig både inne og utenfor dammene for Kleppsvann og Fikjestøl.

Suvdøla kraftstasjon

Etter store problemer med turbinlageret i 2007 og 2008 har maskinen på Suvdøla i 2010 fungert helt uten problemer, men mye av utstyret er nå over 50 år og må skiftes ut de nærmeste årene. Vi jobber ut i fra en anbefalt moderniseringsrapport som ble utarbeidet i 2007.

Fortsatt er hovdekomponenten i god stand, noe som underbygger at en modernisering og utskifting av hjelpesystemene, vil forlenge levetiden betydelig for hovedkomponentene i kraftstasjonen.

Følgene aktiviteter er gjennomført i 2010 :

- Arbeid etter oppsatt vedlikehold- og tilsynsplan er gjennomført.
- Det er etablert fjernstyring av høyspentanlegget og samt overvåking av kritiske signaler fra turbin og generator.

Dette vil bli jobbet videre med flere tiltak i 2011.

Suvdal kraftstasjon

Suvdal-anlegget fungerer nå som man bør forvente av et nytt anlegg etter en rekke tiltak siden anlegget ble idriftsatt i 2004.

Det foretatt forbedringer av reguleringen av anleggene for å optimalisere kjøremønsteret slik at turbinene kan driftes med bedre virkningsgrad. Anlegget er nå fjernstyrt og kan betjenes og overvåkes fra vårt fjernstyringsanlegg.

Det har i 2010 ikke vært hendelser som medførte produksjonstap.

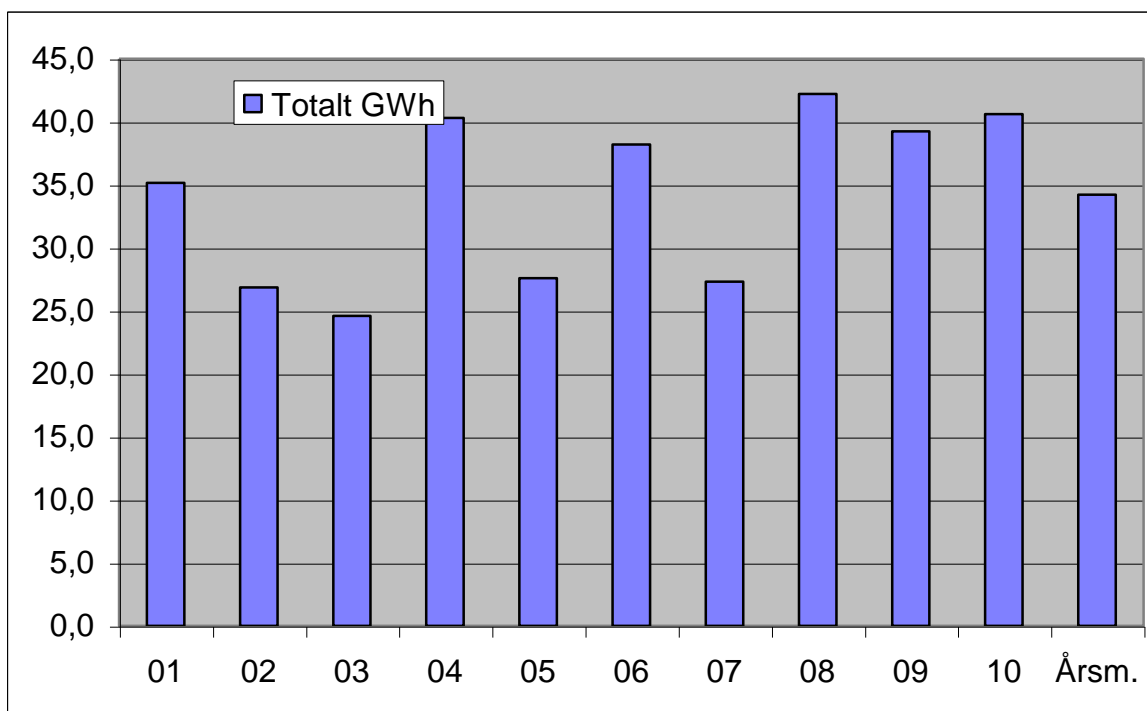
Ellers er det utført løpende ordinært vedlikehold i henhold til vedlikeholdsplanen.

Produksjonen ved kraftstasjonene ved Suvdøla og Suvdal

Det er i 2010 produsert 30,37 GWh ved Suvdøla kraftverk.

Det er i 2010 produsert 10,18 GWh ved Suvdal kraftverk.

Totalproduksjon siste år var på 40,55 GWh og middelproduksjonen er nå 34,2 GWh. Dette gir en brukstid i år på nærmer 8000 timer.



Grafisk framstilling av total årsproduksjon de siste 10 år, samt årsmiddel. Suvdal ble satt i drift mars 2004.

Vi har i 2010 produsert 40,6 GWh ved kraftstasjonene mot budsjettet på 38 GWh. Det ble målt under 900 mm nedbør i 2010, noe som er 30% lavere en middel for siste 10 år, men med mye snø fra slutten av 2009 oppnådde vi et produksjonsvolum over 40,6 GWh i et "tørt" år.

Fyllingsgraden i magasinene pr. 31.12.10 var under 65 %, dette innberegnet snøen i vårt nedslagsfelt etter at noe nedbør i november og desember kom som snø. Denne fyllingsgraden er for lav for å kunne gi maksimalt produksjonsvolum i vinter.

Prissikringen som er realisert i 2010 gir oss en gevinst på kr 0,03 mill. mot kr 1,55 mill. i 2009. Fra Kommunestyret vedtok i slutten av 2007 å gi everket fullmakter til å prissikre deler av vår kraft produksjon, har dette gitt kr 2,80 mill. i ekstra inntekter sammenlignet med kun å selge i spotmarkedet.

Spotprisen har i 2010 vært på 40,7 øre/KWh i snitt, mens vår snittpris inkludert sikring utgjør 41,5 øre/KWh i snitt. Vi har sett betydelig svingninger på kraftprisene gjennom året knyttet til både overføringskapasitet, fyllingsgrad og kaldt vær.

Salgsinntektene for kraftproduksjonen er 16,83 mill. som utgjør 41,5 øre pr/kWh, noe som er 48% over det som er lagt inn i budsjettet for 2010.

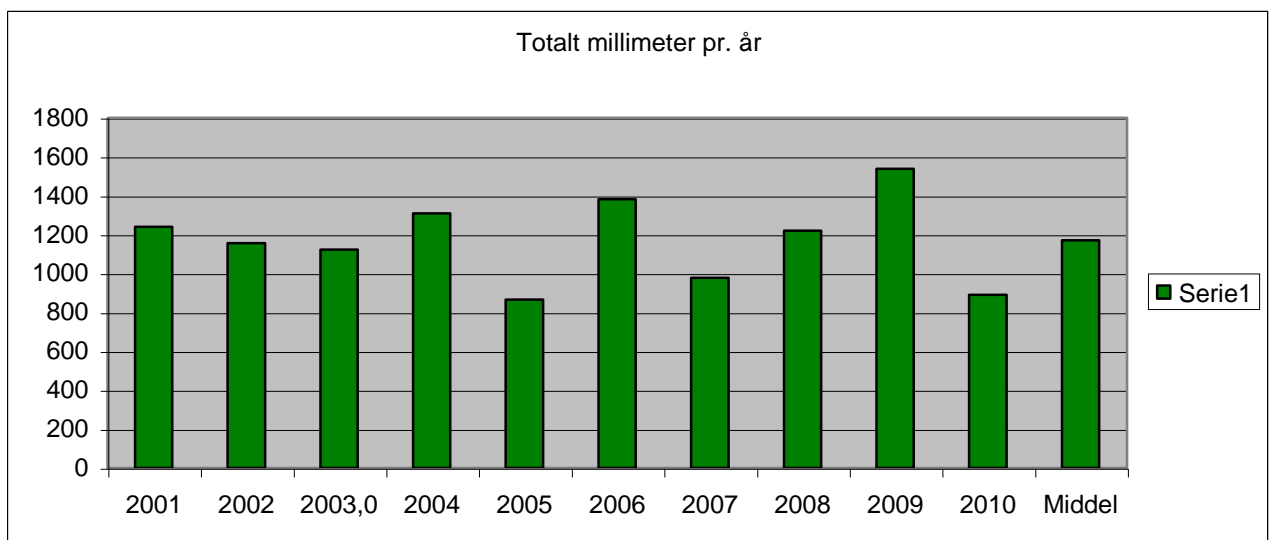
Følgende prissikringskontrakter er gjennomført i 2010:

1. 3MW for Mars til 56,00 euro mot RØD i Skien, resultat negativt på kr 6000,-
2. 3MW for Q2 (april, mai og juni) til 45,95 euro mot RØD i Skien, resultat positivt på kr 40.000,-

Prisen i spotmarkedet var vært meget høy i 2010, fra å ha ligget på ca 30 øre pr/kWh i 2009 har snittet i 2010 ligget på over 41 øre pr/kWh i vårt område.

Nedbørsstatistikk

Total nedbør i 2010 ble på Suvdøla målt til 870 mm mot middel på 1169 mm.



Grafen viser antall mm med nedbør pr. år og middel for siste 10 år.

Distribusjonsnett

Generell oversikt

Drangedal everk KF har konsesjon til å drive nettvirksomhet i Drangedal kommune, Lundereid-Kurdøla området i Kragerø og Fjågesund i Kviteseid kommune.

Forskjellige lovpålagte rapporteringer er sendt til NVE, SSB, og DSB.

Oppmålinger og registreringer av flere lavspenkretser som blir lagt inn i et digitalt kartverk har også pågått.

Hovedfordelingsnett

Det er ved Drangedal transformatorstasjon og Holtane transformatorstasjon utført løpende vedlikehold og tilsyn. Ved Holtane transformatorstasjon ble gassvakt på transformatoren skiftet ut.

Høyspentnett

Tabellen viser endringen i høyspentnett.

| Høyspenningsnett. | | | | | | |
|--------------------------|--------------|-----------------|-----------------------|------------|-----------------|-----------|
| I drift pr. | | 01.01.10 | tilgang/avgang | | 31.12.10 | |
| Luftlinjer | 22 kV | 207,9 | - | 0,4 | 207,5 | km |
| Kabelnett | 22 kV | 51,9 | + | 2,1 | 53,5 | km |
| Totalt | 22 kV | 259,8 | + | 1,7 | 261,5 | km |

Som tabellen viser er det for 2010 en økning i høyspenningsnett på 1,7 km.

Nyanlegg

Luftlinjer

Det ble ikke bygget nye luftlinjer i 2010.

Kabelanlegg

Det ble lagt ned ca. 2 km med 22 kV kabel i 2010.

Under investeringsprosjekter har det blitt utført arbeid 15 anlegg som omfatter høyspentkabelarbeid. En del av Stensland linja, ca. 400 m ble revet og lagt ned i kabel i forbindelse med ombygging og flytting av masttransformator til kiosk og plasseringen flyttet.

Vedlikehold

Gjennom linjebefaring av alle høyspentlinjene ble det registrert over 400 mangler. Omfanget av disse manglene varierer fra å være skogsrydding av hele linjer til å være enkle mangler som må rettes. Alle prioriterte mangler ble utbedret i 2010, og det stod igjen ca 70 uprioriterte punkt som utbedres fortløpende med annet planlagt vedlikehold. Denne aktiviteten har vært en våre hovedoppgaver i år og bundet mye ressurser.

Kortslutningsindikatorer i høyspentnettet

De gamle kortslutningsindikatorerne som er plassert ute i linjenettet ble på slutten av året skiftet ut med nye. I alt 40 stk. på 20 forskjellige steder.

Nettstasjoner

Tabellen viser endringen i nettstasjoner.

| Nettstasjoner | | | |
|--|-----------------|-----------------------|-----------------|
| I drift pr. | 01.01.10 | tilgang/avgang | 31.12.10 |
| Transformatorbokser | 173 | + 12 | 185 |
| Masttransformatorer | 103 | - 11 | 92 |
| Understasjoner 230/1000 V, | 13 | + 0 | 13 |
| | <u>289</u> | <u>+ 1</u> | <u>290</u> |
| Total ytelse på transformatorene i kVA | | + 450 | 34285 |

Som tabellen viser er det for 2010 en økning i antall transformatorer/bokser på 1 stk.

Nyanlegg og ombygging

Drangedal everk har i 2010 bygget om 10 mastarrangement til bakkebetjente nettstasjoner. I tillegg ble ett masterarrangement fjernet på Vestgarden Voje, hvor lavspenktretsen nå forsynes fra Voje kiosk.

På Laukfjell Panorama hyttefelt ble det satt opp en ny transformatorboks som ble den tredje i dette område. Grunnet oppføring av en ny bolig og planer om flere tomter, måtte det etableres en ny nettstasjon i mellom Kjerringkåsa og Tveit. Denne fikk navnet Halvdalstykket.

Det gjenstår nå 92 mastarrangement som skal bygges om til bakkebetjente løsninger innen 2016.

Lavspent

Tabellen viser endringen i lavspenktrettet.

| Lavspenktrettet. | | | | | | |
|---------------------------|-------------|-----------------|-----------------------|--|-----------------|-------|
| I drift pr. | | 01.01.10 | tilgang/avgang | | 31.12.10 | |
| Luftlinjer | 0,23/0,4 kV | 279,5 | +/- 0 | | 279,5 | km |
| | 1,0 kV | 6 | +/- 0 | | 6 | |
| Kabelnett | 0,23/0,4 kV | 180 | + 20 | | 200 | km |
| | 1,0 kV | 1 | +/- 0 | | 1 | |
| Totalt | | <u>466,5</u> | <u>+ 20</u> | | <u>486,5</u> | km |
| Lavspenktolper | | 4556 | - 19 | | 4537 | punkt |
| hvorav felles med Telenor | | 2692 | - 4 | | 2688 | punkt |

Som tabellen viser er det for 2010 en økning i lavspenningsnettet på hele 20 000 m linjer og kabel, samt en reduksjon på 19 stolper.

Vedlikehold og utvidelser lavspent

Det har blitt utført en betydelig del med skogsrydding langs lavspentlinjer i 2010. Ved ca. 32 forskjellige transformatorkretser har det blitt utført systematisk rydding. I kombinasjon med ombygginger ble 29 lavspentstolper fjernet og 35 stolper skiftet ut i 2010. Det ble det utført kontroll og registrering av ca. 1000 lavspentstolper i 2010. Av disse var det ca. 30 stolper som må byttes/utbedres.

Nyanlegg

Det er utført arbeid ved i alt 49 forskjellige transformatorkretser som kommer inn under investeringer. I tillegg 9 anlegg som reinvesteringer. Dette er alt fra forsterkning av eksisterende linjer, utvidelser, nye tilknytninger og til forsyninger fra nye transformatorkretser. Det som har utgjort størstedelen av investeringene i 2010 er kabelarbeid ved de forskjellige nettstasjonene. I 2010 har aktiviteten ved hyttefeltene i bygda vært noe lavere enn de siste årene .

Drangedal everks fordelingsnett fordelt på antall abonnenter:

Pr. 31.12.10 var det 3347 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 261 500 m : 3347 \approx 78 m høyspentnett/abbonent.

Fordelt på lavspennetnettet blir dette : 486 500 m : 3347 \approx 144 m lavspennetnett/abbonent.

Totalt installert kVA/abbonent : 34 285 kVA : 3347 \approx 10,2 kVA/abbonent.

Driftsforstyrrelser

Feil i eget nett

Tordenvær

Tordenvær har ført til følgende registrerte skader på nettet eller installasjoner i anleggene:

1 transformator har havarert.

Feil i høy- og lavspennetnettet

Når det gjelder feil i nettet ble 2010 et takknemlig år mot vi har vært vant med de siste årene.

Feil i høyspentnettet har skyldes vindfall, bever og utkoblinger av ukjent årsak.

Kravet fra NVE om utkobling ved første jordfeil i høyspentnettet medfører at linjer lettere kan bli gjort spenning løse og som igjen fører til høyere KILE kostnader.

Alle våre feil blir nøye registrert og meldt NVE for beregning av ”KILE” kostnader.

Totale kilekostnader er beregnet til ca. kr 264.000. Av dette utgjør feil kr. 130.000.

Dette er meget bra langt under snittet for de siste 5 årene.

Gate- og veilys

Gatelyset i Drangedal eies av kommunen og drives på regning av everket.

Vedlikeholdsutgifter på gatelyset i kommunen i 2010 utgjorde kr. 88 000.

Det er fra kommunen vedtatt å skifte ut alle gatelys armaturer med 125 W kvikksølv damplamper. Mange av disse armaturene er nå så gamle at det ikke lenger finnes reserve deler. Samtidig er det en betydelig enøk gevinst å erstatt disse med nye armaturer med 70 W høytrykk natrium lamper.

Transportmidler, utstyr og verktøy.

| | | |
|---|-------------------------|--|
| 1 | Volvo | (1989) med enkelt førerhus og kran |
| 1 | MAN | (1993) med enkelt førerhus og 20t/m kran |
| 1 | MAN | (2004) med personløfter. |
| 1 | Toyota Hi Lux | (2006) |
| 1 | Toyota Hi Lux | (1995) |
| 1 | Toyota Hi Ace | (1999) |
| 1 | Toyota Hi Ace | (2005) |
| 1 | Toyota Hi Ace | (2005) |
| 1 | Toyota Hi Ace | (2005) |
| 2 | Citroen Berlingo | (2007) |
| 1 | Toyota Hi Ace | (2007) |
| 1 | Mitsubishi L 400 | (1998) |
| 1 | Alubåt med påhengsmotor | |
| 1 | båthenger | |
| 1 | snøscooter Polaris | (2010) |
| 1 | snøscooterkjelke | |
| 1 | biltilhenger | |
| 1 | Jernhest, minitraktor | (1993) |
| 1 | Polaris 6x6 motorsykkel | (2005) |
| 1 | Kompressor m/ utstyr | |

Bredbåndsvirksomheten

Ved årets utgang var det totalt tilkoblet 1022 bredbåndskunder (privat/næring) og 25 kommunale enheter til vårt bredbåndnett. Vi leverer bredbånd på leide kobbersamband (Telenor) og egen infrastruktur på fiberkabel. Av vår kundemasse var 964 kunder tilkoblet på xDSL (kobber) og 83 stk på fiber. Drangedal everk har en dekningsprosent opp mot 100% i kommunen. Bredbåndsvirksomheten har også i 2010 hatt en positiv kundevekst. En person er fast ansatt i virksomheten, mens flere av de ansatte har hatt arbeidsoppgaver knyttet til virksomheten.

HøyKom

Etter at Drangedal everk i 2008 vant anbudskonkurranse gjennom HøyKom om 100% levering av bredbånd til innbyggerne i Drangedal kommune, har dette arbeidet blitt videreført i 2010 med egne prosjekter på Lohne, Henseid og Voje. Her er det bygget eget fibernett med tilbud om leveranse av internett til husstandene i disse områdene. Det ”dukker” stadig opp ”nye” husstander i kommunen som ønsker bredbåndstilkobling der leveranse er vanskelig på grunn av diverse utfordringer. Her jobbes det frem løsninger enten på kobber eller fiber slik at alle kan få ønsket bredbåndstilkobling.



Et veiskille for bredbåndsvirksomheten

Etter 8 års virksomhet følte vi nå tiden var inne for et veiskille for bredbåndsvirksomheten. Skulle vi fortsette å leie på ustabile og gamle kobbersamband av Telenor, vente på- og la andre bygge ut fibernett i kommunen eller stå for dette i egen regi? Vi valgte det siste!

Internett, TV og Telefoni (Trippel Play)

Ved å bygge et fibernett åpner mulighetene seg til å gi kundene et større og bedre produkttilbud. Med superraske fiberlinjer ut til husstandene kan vi tilby leveranse av Internett, TV, Ip- telefoni og andre fremtidige tjenester som måtte komme.

Drangedal everk er et for lite selskap til å kunne ta seg av på dette på egen hånd, så det var derfor naturlig å se hva som fantes av aktuelle samarbeidspartnere.

Kebas / Altibox

Etter å ha vurdert de forskjellige løsninger som fantes i markedet for leveranse av Trippel-Play tjenester ble det tatt kontakt med vårt naboeverk i sør, Kragerø Energi. Gjennom datterselskapet Kragerø Energi Bredbånd AS (Kebas) leverer de bredbåndstjenester levert av Altibox. Etter flere møter mellom ledelse/styre i de to selskapene ble det inngått samarbeidsavtale der Drangedal everk blir partner med Kebas for leveranse av Altibox tjenestene til innbyggerne i Drangedal kommune.

400 kunder

I Drangedal sentrumsområde er det ca 1100 strømkunder så det var derfor mest naturlig for oss å gi et tilbud om fibertilkobling og leveranse av Altibox i dette området. Etter å ha gjennomført et forprosjekt for å avklare utbyggingskostnader måtte vi komme i kontakt med kundemassen for å få kartlagt om det var interesse for Altibox! Målsettingen var 400 kundekontrakter før endelig vedtak om utbygging kunne fattes i styret. Det ble annonsert i lokal presse, holdt salgsstand ved Coop og Sparbutikken i sentrum flere ganger gjennom sommeren og vi deltok med egen salgsstand under Drangedalsdagene og arrangementet Helt Vilt. Denne aktiviteten ga oss de 400 nødvendige kundekontraktene vi måtte ha!

Relacom

Drangedal everk lyste ut en anbudskonkurranse om utbygging av fibernettet i Drangedal sentrumsområde på Doffin, der flere entreprenørselskaper deltok. Entreprenørselskapet Relacom ble valgt som leverandør og det ble skrevet kontrakt mellom partene høsten 2010. Fibernettet skal stå endelig ferdig den 30.09.2011. Relacom startet umiddelbart opp utbyggingen, men ble noe forhindret i planlagt fremdrift pga at tidlig vinter og frost i bakken. De første Altibox-kundene ble tilkoblet i januar mnd 2011.

Samarbeidspartnere

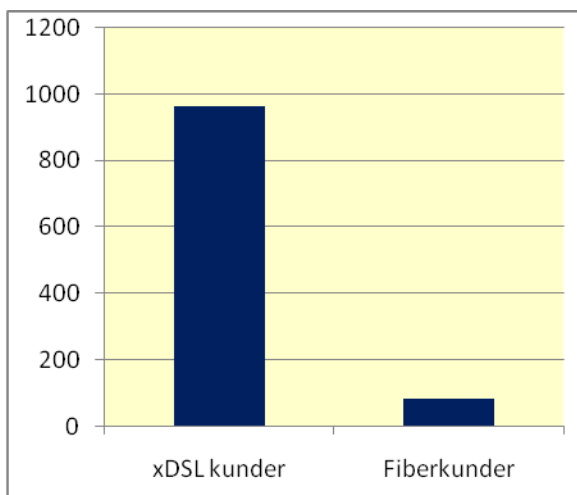
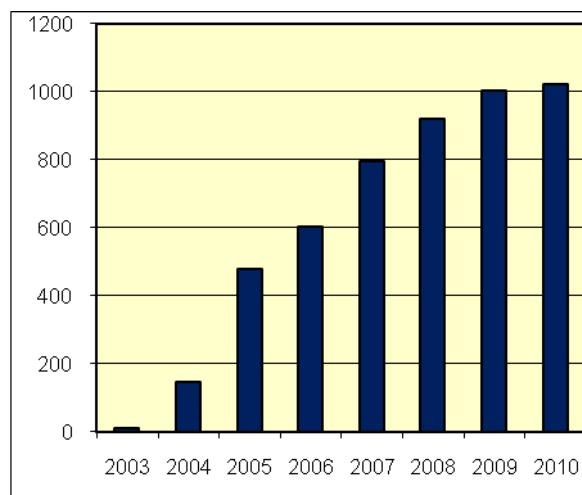
Det har også i 2010 vært et tett samarbeid med våre naboeverk i regionen. Drangedal everk ble aksjonær i Aksjeselskapet ATB-Nett (Agder, Telemark og Buskerud fibernet) stiftet i 2009. Kundesupport og noen andre konsulenttjenester kjøpes eksternt hos NC-Spectrum i Kvitseid. Vi har fått en veldig god dialog med Relacom etter oppstart av fiberutbyggingen i Drangedal sentrumsområde. Kebas er nå, og vil naturlig nok bli en nær samarbeidspartner i årene som kommer. Vi håper og tror dette skal bli et ”fruktbart” samarbeid for begge parter. Vi har også et godt samarbeid med PP Norway / Sønnico for kundeutførelser på Telenors kobbernett.

Drift av bredbåndsnett

Det er Nc-Spectrum i Kvitseid som drifter dagens bredbåndsnett. Nettet fungerer tilfredsstillende og opptiden/tilgjengeligheten på nettet ligger på over 99,8 % noe vi er svært fornøyd med. Av uforutsette hendelser hadde vi havari på vår e-post server våren 2010. Ettvirkninger av denne hendelsen dro vi med oss gjennom resten av året.

Denne tjenesten kjøper vi nå av vår samarbeidspartner Telefiber.

”Fiberjakt” På grunn av stadig mindre vilt i kommunen ser det ut til at jegerne i bygda går nye veier for å skaffe det de tror er mat å fylle fryseren med. En kveileramme ved Haugshåla ble ”skadeskutt” etter å ha blitt fylt med blyhagl! Dette medførte at flere av våre fibertråder i denne fiberkabel ble skadet og måtte skjøtes om på nytt. Hendelser som dette er svært alvorlig og ble derfor Politianmeldt. *Saken er henlagt og vi ”ønsker” jegeren bedre til lykke med jakt på annet vilt i fremtiden. ...*

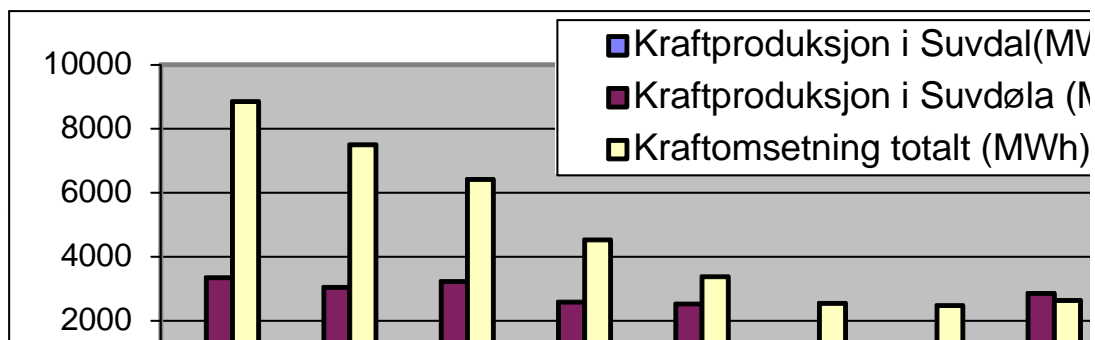


Tabellen til venstre viser utviklingen på totalt antall tilkoblede kunder, mens tabellen til høyre viser kundefordeling på xDSL (kobber) vs fibertilkoblinger.

Energiproduksjon, tilgang på- og salg av energi

Kraftproduksjon i og kraftomsetning nettområde

I 2010 var produksjonen på Suvdøla og Suvdal på 40,6 GWh mot 39,3 GWh i 2009. Omsatt kraftmengde var totalt 61,93 GWh mot 56,07 GWh i 2009. Omsetningen inkluderer alt strømforbruk medregnet tap i overføringsnett og transformatorer.



Grafisk framstilling av produksjon og omsetning av kraft.

Årets kraftlevering

Levering til alminnelig forbruk

I 2010 var energioverføringen i vårt nett 55,81 MWh mot 51,41 MWh i år 2009. Nettinntektene hadde en verdi på kr. 26.808.330. Strømforbruket har økt med ca. 8,6 % i forhold til år 2009.

Nettleien til husholdningskunder i 2010, normal tariff

Nettleien til husholdningskunder var på 28,00 øre pr. kWh og et årlig fastledd på kr 2090,- (inkl. mva og forbruksavgift: 48,76 øre og kr 2612,50).

Kraft til andre everk

| | |
|--------------------------------------|------------|
| Salg av konsesjonskraft til Nissedal | 815 MWh |
| Overføring av annen kraft | 10 951 MWh |

Tap

Totale tap i nettet og trafostasjonen er ca 6,124 GWh, eller ca. 9,89 % av bruttoforbruket på 61,93 GWh. Dette er det største tapet som er registrert i nettet, noe som henger sammen med et rekord stort forbruk i 1 og 4 kvartal.

Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2010 en kundemasse på 3347 abonnenter, mot 3310 i 2009. Dette er en økning på 37 nye kunder. Det ble gjennomført 299 leverandørbytter i 2010, mot 281 i 2009.

Fjordkraft reduserte antall kunder fra 2073 til 2045 kunder i løpet av 2010, og har pr. 31.12.2010 som største kraftleverandør i vårt nettområde, en kundemasse på 61,10%.

Kundefordeling pr. forbruksgruppe

| | Antall kunder pr. 31.12.09 | Antall kunder pr. 31.12.10 |
|-------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Annen industri | 48 | 41 |
| Bergverksdrift og oljeutvinning | 2 | 2 |
| Fjernvarmeverk | 1 | 1 |
| Bygge og anleggsvirksomhet | 43 | 47 |
| Varehandel(inkl.bilverksteder) | 38 | 40 |
| Hotell og restaurantvirksomhet | 10 | 10 |
| Bank og forsikringsvirksomhet | 2 | 2 |
| Offentlig forvaltning | 11 | 11 |
| Undervisning | 9 | 8 |
| Helse og sosialtjenester | 7 | 7 |
| Tjenesteyting ellers | 161 | 159 |
| Post og telekommunikasjon | 35 | 35 |
| Jernbane / forstadsbane | 4 | 4 |
| Hjelpevirk. for transport | 12 | 12 |
| Jordbruk, skogbruk og fiske | 85 | 86 |
| Husholdninger | 1925 | 1923 |
| Hytter og fritidshus | 912 | 954 |
| Gate og veilys | 3 | 3 |
| Annet energisalg direkte til sluttb | 1 | 1 |
| Drivhus/Veksthus | 1 | 1 |
| Totalt | 3310 | 3347 |

Installasjonskontroll

Opplysninger om tilsynsaktiviteter 2010

| Resultatområder | Verifikasjoner | | |
|--------------------------|----------------|-----------|-----------|
| | Nyanlegg | Anlegg | periodisk |
| | < 1 år | 2 - 10 år | |
| Bolighus | 14 | 27 | 5 |
| Syke /-aldershjem | 0 | 0 | 0 |
| Sykehus | 0 | 0 | 0 |
| Helsesentre | 0 | 0 | 0 |
| Restauranter / diskotek | 0 | 0 | 1 |
| Hoteller | 0 | 0 | 0 |
| Forsamlingslokaler | 0 | 0 | 0 |
| Bensinstasjoner | 0 | 0 | 0 |
| Lakkeringsanlegg | 0 | 0 | 0 |
| Andre anlegg i EX-område | 0 | 0 | 0 |
| Campingplasser | 0 | 0 | 0 |
| Verneverdige bygn. | 0 | 0 | 0 |
| Trebearbeidende ind. | 0 | 0 | 0 |
| Barnehager/skoler | 0 | 0 | 2 |
| Bil / -mek. Verksteder | 0 | 0 | 0 |
| Gatelysanlegg | 0 | 0 | 0 |
| Idrettsanlegg | 0 | 0 | 0 |
| Driftsbygninger | 0 | 0 | 19 |
| Andre næringsbygg | 0 | 0 | 1 |
| Midlertidige anlegg | 0 | 0 | 0 |
| Boligblokker | 0 | 0 | 0 |
| Hytter | 31 | 41 | 0 |
| Diverse | 0 | 0 | 13 |
| SUM | 45 | 68 | 41 |

Merknad installasjonskontroll

Resultatrapporten for 2010 viser at vi på enkelte områder ikke har tilfredsstilt planen. Vi har i 2010 lagt stor vekt på kontroll av nyanlegg og dette har til tider vært tidkrevende. Vi har en stor konsentrasjon av hytter i vårt område og det er der vi også har de aller fleste nyanlegg. Dette medfører mye planlegging og er tidkrevende i forhold til å få utført kontroll når hyttene er tilgjengelige.

Energiøkonomisering og informasjon

Energiøkonomiseringen er nå organisert via Enova. De forvalter de midler som energibransjen betaler inn for å opprettholde de tiltak og den informasjonen som er ønskelig for å bevisstgjøre forbrukerne om fornuftig bruk av energi.

Avgiften i 2010 var 1,0 øre pr. kWh, dvs. at Drangedal overfører ca. kr 550 000 årlig til Enova.

Økonomi

Drangedal everk har følgende inntektskilder:

- 1) Levering av overføringstjenester til alle kunder som er tilkoblet vårt distribusjonsnett for strøm.
- 2) Kraftproduksjon i Suvdølavassdraget.
- 3) Levering av bredbåndstjenester i Drangedal kommune.
- 4) Øvrig virksomhet, som i hovedsak omfatter salg av montasje og varer til eksterne kunder.

De største inntektskildene kommer fra overføringstjenester og kraftproduksjon som også er hovedfundamentet for virksomheten.

Som både 2008 og 2009 har også 2010 vært et økonomisk godt år for Drangedal everk.

Av totale driftsinntekter på kr 50.785.150,- blir ordinært resultat før skatt på kr 16.831.804,-. Dette er kr 4.779.964 bedre en det ordinære resultatet for 2009.

Det ordinære resultatet før skatt er kr 8.823.053,- bedre en budsjettet for 2010.

Året har vært meget tilfredstillende på alle områder og dette har resultert i et økonomisk godt resultat for 2010 der hovedårsakene til dette er følgende:

- Økte inntekter på ca kr 6,0 mill. fra kraftproduksjonen grunnet større produksjon og mye høyere kraftpriser en budsjettet.
- Økte nettleieinntekter på ca kr 1,8 mill grunnet over 10% økt forbruk.
- Bredbåndsvirksomheten bidrar med 0,7mill. bedre en budsjett på grunn av reduserte kostnader til driften.
- Reduserte kapitalkostnader på 0,4 mill. på grunn meget gunstige låne vilkår i Kommunalbanken.
- Økte kostander på 1,5 mill for tapskraft i nettet er kompensert med minimalt med feil og uforutsette hendelser i alle våre virksomhetsområder.
- Generelt god underliggende drift med kontroll på kostnadene.

Med bakgrunn i Note 4 til årsregnskapet er knyttet følgende bemerkninger:

1) Nettvirksomheten

Totale nettinntekter utgjør kr 26,81 mill. inkludert tariffutjevningstilskudd på kr 3,24 mill. Driftsresultatet for nettvirksomheten utgjør et overskudd på kr 3,11 mill.

Uten tariffutjevningstilskuddet hadde dette gitt nettvirksomheten et negativt driftsresultat på 0,13 mill.

Nettvirksomhet blir regulert av myndighetene ved at NVE beregner hvor mye kundene maksimalt skal betale i overføringskostnader (fastledd og energiledd).

Fra og med 2012 blir det gjennomført endringer i denne beregningsmodellen som kan medfører at Drangedal everk vil få noe reduserte inntekstrammer i forhold til 2009 og 2010. I tillegg er det fortsatt tilfeldigheter som gir store utslag på inntektsramma for noen selskap. Med bakgrunn i denne reduksjonen og den usikkerhet det er rundt inntektsrammereguleringen, foreslås det at gjenstående mindreinntekt på kr 2.195 mill. overføres til neste år.

2) Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen er klart den største bidragsyteren for årets gode driftsresultat. En høy og stabil produksjon og høy spotpris på 40,7 øre pr/kwh i snitt har gitt driftsinntekter på kr 17,35 mill. Driftsresultatet utgjør kr 13,72 mill., noe som er kr 3,20 mill. bedre enn i 2009.

Prissikringen som er realisert i 2010 gir oss en gevinst på kr 0,03 mill. mot kr 1,55 i 2009. Fra Kommunestyret vedtok i slutten av 2007 å gi everket fullmakter til å prissikre deler av vår kraft produksjon, har dette gitt kr 2,8 mill. i ekstra inntekter sammenlignet med å kun selge i spotmarkedet.

3) Bredbåndtjenester

Drangedal everk KF har påtatt seg å distribuere bredbåndtjenester til innbyggerne i kommunen. Virksomheten har de siste årene hatt en positiv utvikling når det gjelder antall kunder, og for første gang siden oppstarten i 2003 bidrar drifta isolert sett med et driftsoverskudd i 2010 på kr 0,23 mill. Dette er en bedring av resultatet med kr 0,74 mill. sammenlignet med 2009. Hovedårsaken til at betydelig negative resultater er snudd er reduserte kostnader og fortsatt en liten vekst i kunde massen.

Prisnivået på bredbåndsprодукtene viser at det fortsatt er en betydelig konkurranse. Everket har utgifter hos Telenor for leie av tilgang i sentraler og kobberlinje frem til kunder på over kr 1,0 mill. i 2010. Denne kobberleien vil fra 2011 redusere betydelig i forbindelse med våre fiber prosjekter.

4) Øvrig virksomhet

Aktiviteten på dette området har vært som forventet. Denne virksomheten bidrar med et driftsoverskudd på kr 0,68 mill. av totale inntekter på kr 1,15 mill. Følgende Virksomheten består av følgende hovedaktiviteter:

- Fellesføringer med Telenor. (de leier plass på våre stolper)
- Fakturering av kraft for Fjordkraft.
- Levering av tjenester til Telenor sine entreprenører.
- Drift og vedlikehold av gatelys for Kommunen
- Fakturerbare tilsynsaktiviteter
- Utleie av byggekasser.

Den 31.12.2010 utgjorde den langsiktige gjelden kr 40.850.000 i lån hos Kommunalbanken. I tillegg er det fordringer og gjeld til Drangedal kommune på kr 8.392.128.

Rentekostnader for den langsiktige/kortsiktige gjelden beløper seg til kr 910.888 for 2010. Dette er en reduksjon på kr 239.472 i forhold til 2009.

Årsresultatet etter skatt er på kr 12.585.169. Det er kr 3.658.784 bedre enn 2009. Som foreslått fordeles kr 10,0 mill. av overskuddet med utgangspunkt i tidligere utbyttepolitikk, som ble vedtatt av kommunestyret i 2008. Resterende kr 2.585.169. tilføres evekets egenkapital. Med dette forslaget tilføres Drangedal kommune kr 7.083.333 inkl. aksjonærbidrag til Drangedal Næringssselskap AS av det totale overskuddet. Resterende kr 5.501.836 tilføres everkets egenkapital.

Ved utgangen av 2010 hadde Drangedal everk KF en egenkapital på kr 67.209.779 hvilket tilsvarer en egenkapitalprosent på 50,0 % som er en reduksjon med 3,3 %.

Det er fortsatt en høy egenkapitalprosent som viser at selskapet er solid. Egenkapitalprosenten er beregnet ut ifra bokførte verdier.

Framtid

Det er i 2010 jobbet med en ny oppdatert strategiplan for Drangedal everk.

Videre utbygging i Suvdølavassdraget:

I dag driftes det fra to kraftstasjoner, Suvdøla fra 1960 og Suvdal som ble idriftsatt i 2004. Avtalen fra 1955 med grunneierne i Suvdølavassdraget gir oss mulighet til en videre utvikling av dette vassdraget. Retten til utbygging i henhold til avtalen av 1955 har blitt stadfestet etter flere behandlinger i rettssystemet de siste 3 årene. Tingretten har kommet til at samtlige fallrettigheter i vassdraget er overført til everket gjennom avtalen av 1955.

Det synes å være økonomisk forsvarlig å bygge ny kraftstasjon på Bø, men store svingninger i kraftprisene viser at det fortsatt er knyttet risiko til et slikt prosjekt. Fortsatt er det usikkerhet i hvor mye en støtteordning med sertifikater kan gi et slik prosjekt.

Fremdeles er det noen mindre, potensielle utbygginger i det vassdraget vi har utbyggingsrett i som ikke er utnyttet og som bør vurderes igjen, basert på dagens rammebetingelser og lønnsomhet.

I tillegg til fremtidige byggeplaner vil det i årene fremover være nødvendig med omfattende moderniseringer av teknisk utstyr i Suvdøla-anlegget som ble bygget for 50 år siden.

Linjenettet:

Av nyanlegg så vil det i hovedsak være i forbindelse med utbygging av hyttefelt på Gautefallheia og langs Toke at vi kan forvente aktivitet av omfang. I tillegg blir det jobbet med flere småkraftprosjekter.

22KV linja fra Bostrak til Gautefall begynner å bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefalleia, noe som kan tilsi en oppgradering av denne.

Maksimalt effektuttak i nettet er nå nærmere 20MW noe som tilsier en utvikling av topplast som kan gi oss behov for å øke kapasiteten i uttakene og linjenettet i tiden fremover. Det vil bli vurdert tiltak i sammen med VTK AS og Kragerø Energi AS, der den pågående nettførsterkingen i Grenland kan legge premissene hvordan vi skal møte den store effektøkningen i vårt nett.

Ved utgangen av 2010 var det 92 stk. stolpetransformatorer som skal flyttes ned for bakkebetjening i løpet av 2016.

Det jobbes videre med å utvide fjernstyringsanlegget som skal gi oss kortere driftsavbrudd ved feil og en bedre overvåking av anlegget.

Bredbånd:

Drangedal everk har nå bygd ut alle Telenor sine sentraler med eget nettverksutstyr og fiber infrastruktur mellom sentralene. Ut i fra disse sentralene leier vi kobbersamband av Telenor og kan tilby 100 % av de fastboende bredbånd og vi har en markedsandel på over 80 %. Det bør fortsatt ligge et potensial opp mot 200 nye kunder i Drangedal, men konkurransen i dette markedet er betydelig.

Utviklingen på dette område går meget raskt, og flere av nettselskapene i Telemark har valgt å satse på et fiberlinjenett frem til kunden (FTTH-løsning). Dette vil kunne gi muligheter for en rekke flere produkter, samt at everket kan blir eier av hele infrastrukturen.

Høsten 2010 vedtok Kommunestyret at også Drangedal everk KF skal starte utbygging av fiberlinjenett frem til kunden (FTTH-løsning) gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal sentrum og områdene rundt. Det blir jobbet videre med å kunne tilby Altibox også til andre områder i vårt nettområde. Målet er 500 fiber kunder oppkoblet i løpet av 2011.

Ekstern avlesning av strømmålere:

Det er nå ute på høring endring av avregningsforskriften som trolig vil medføre at alle strømmålere i løpet av 2016 skal byttes ut. For oss vil dette medføre uskifting av nærmere 3400 målere og trolig en investering på mellom kr 8 - 12 mill. avhenging av kravet og løsning vi velger. Sammen med flere av de andre everkene i Telemark er vi med på et forprosjekt som skal gi beslutningsgrunnlag for å løse dette kravet. Dette grunnlaget vil trolig være på plass i andre halvår 2011, med realisering i 2013-2016

Drangedal, 1.04.2011