



# **Analytikerpresentasjon 4. kvartal og foreløpig årsresultat 2012**

**Hafslund ASA**

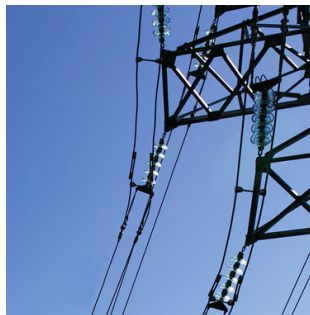
7. februar 2013

**Finn Bjørn Ruyter,  
konsernsjef**

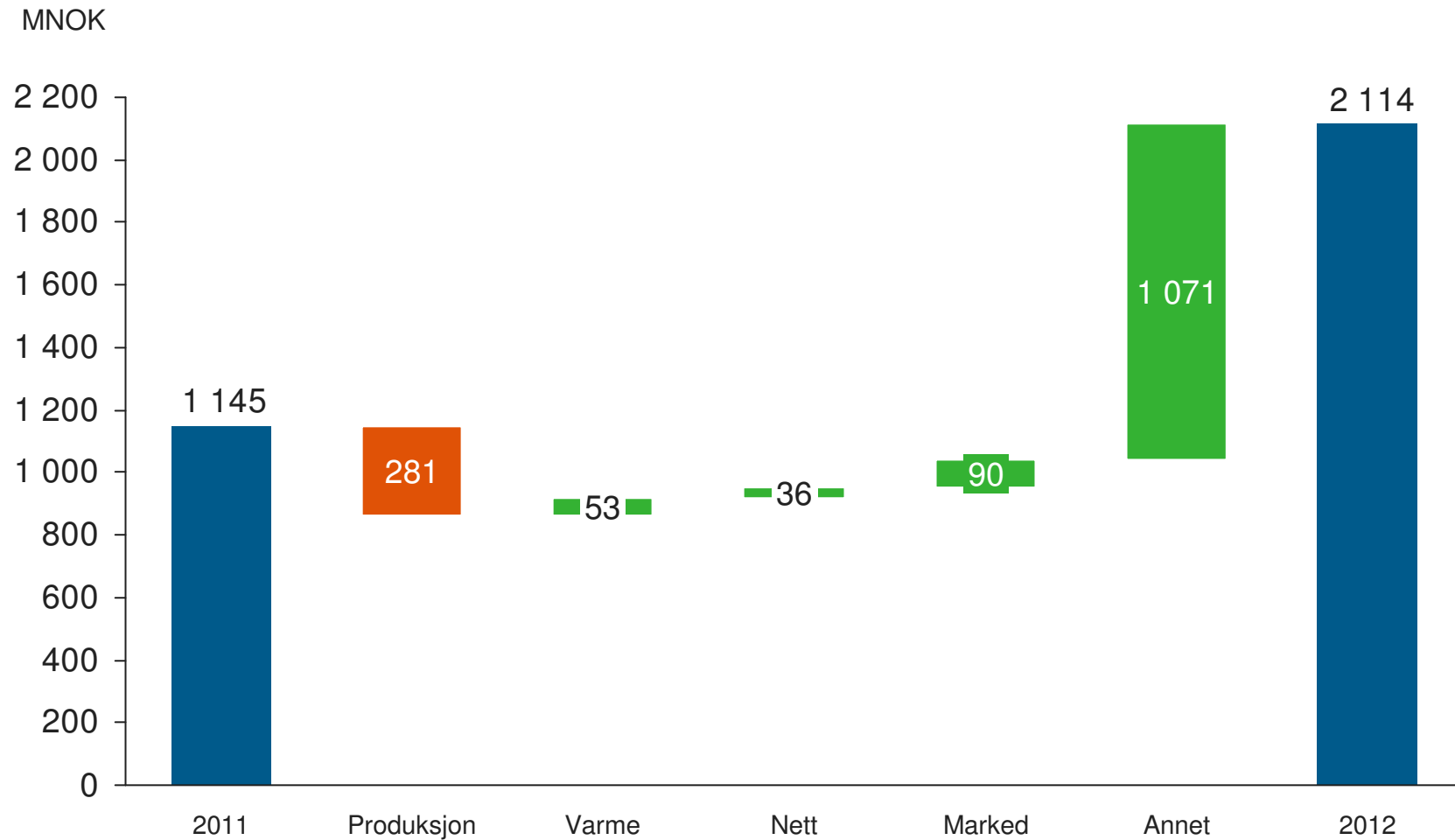
# Hovedpunkter året 2012

---

- EBITDA på 2114 mill (2235 mill eksklusive REC i 2011).
- Oppnådd kraftpris 22 øre/kWh, en nedgang på 10 øre/kWh fra 2011.
- Vannkraftproduksjon 3273 GWh, 6 prosent høyere enn normalen.
- 578 mill i ekstraordinære nedskrivninger og avsetninger etter skatt som følge av utfordrende markedsforhold innen pellets og avfall, samt pågående skattetvist.
- Resultat etter skatt på -52 mill (-698 mill).
- Styret foreslår et utbytte på 2,50 kroner per aksje for 2012.



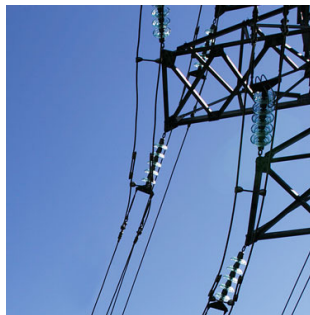
## EBITDA endring fra 2011



## Hovedpunkter 4. kvartal 2012

---

- Et tilfredsstillende driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 642 mill (373 mill eks. REC) i kvartalet.
- Oppnådd kraftpris på 27 øre/kWh, en økning på 2 øre/kWh fra fjoråret.
- Vannkraftproduksjonen 25 prosent høyere enn normalen.
- Høy energietterspørsel som følge av kaldt vær i siste del av kvartalet.
- Nettvirksomheten med stabil drift og et resultat preget av høy energileveranse.
- Negativ kontantstrøm fra driften på -659 mill som følge av økt arbeidskapital på 1109 mill.

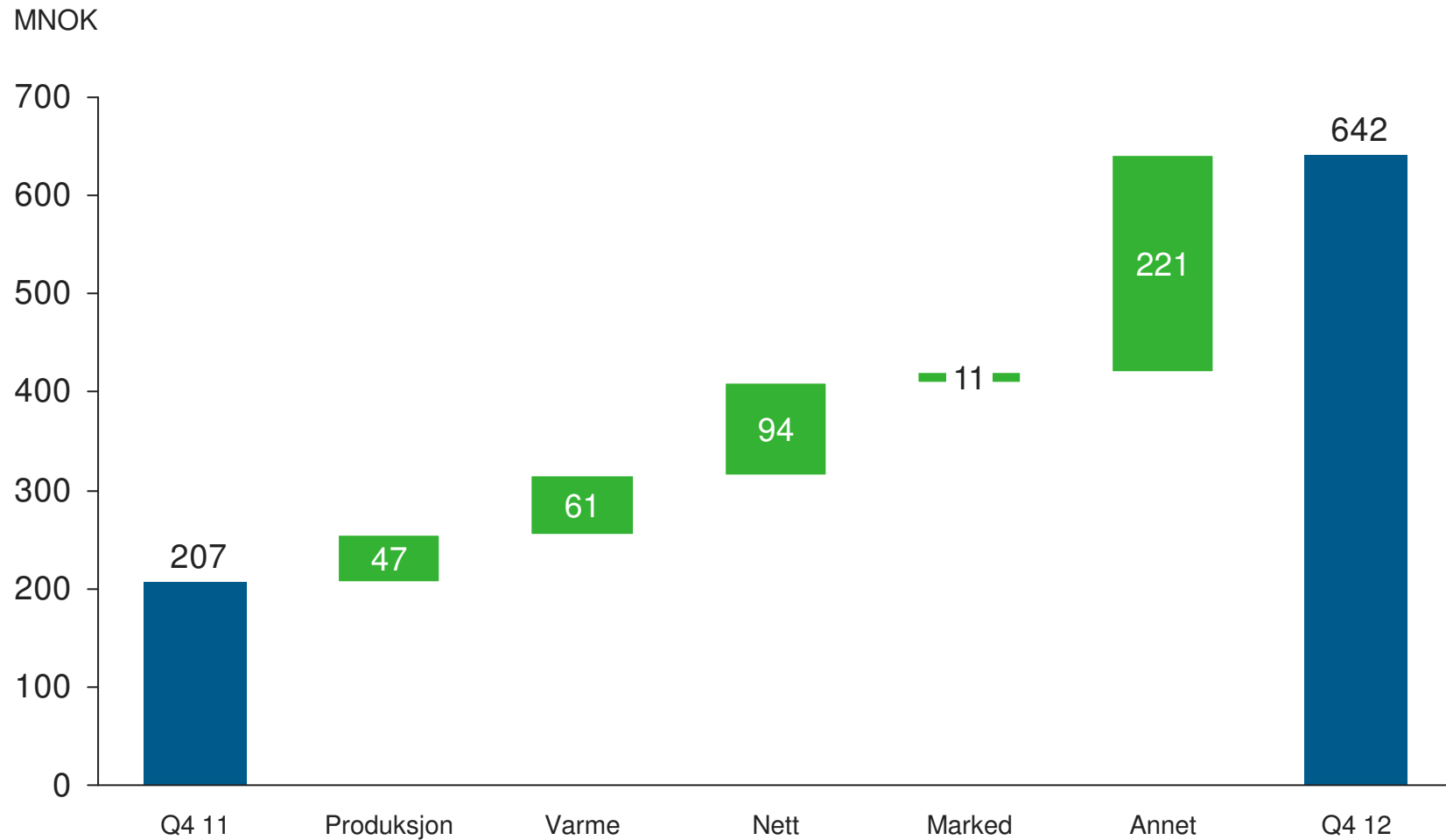


# EBITDA 4. kvartal 2012

NOK mill

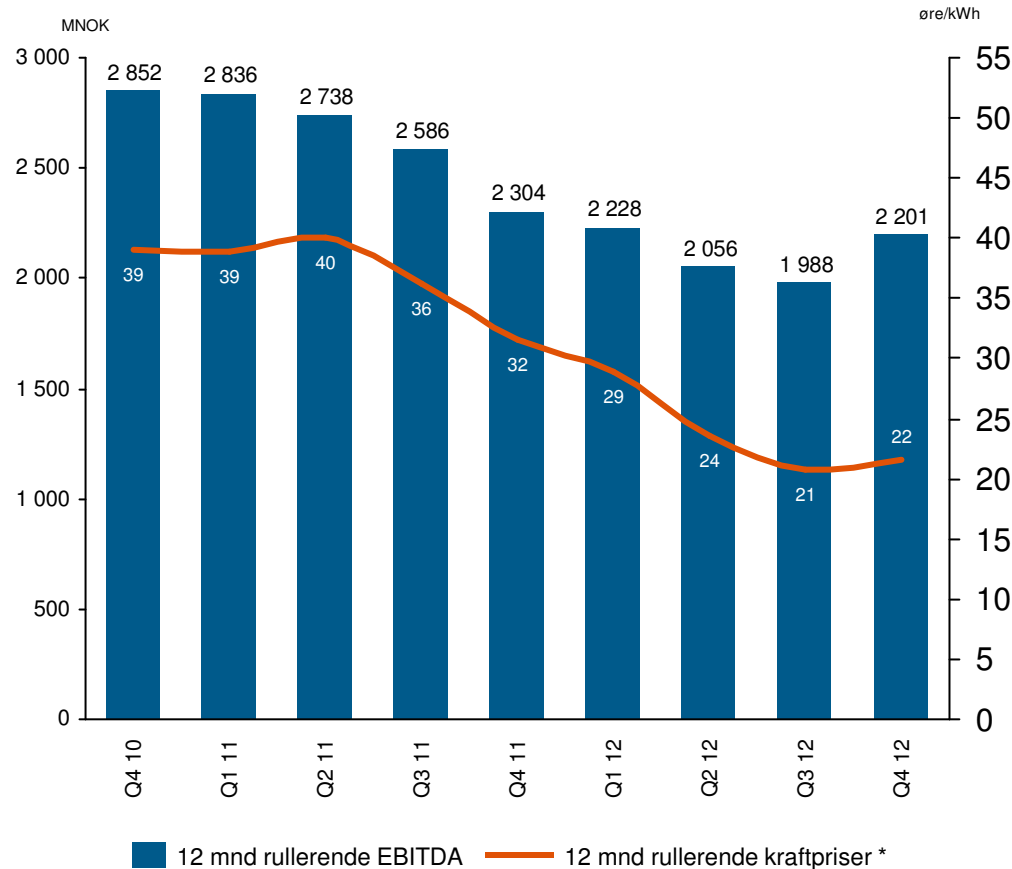


## EBITDA endring fra fjorårets kvartal





# Utvikling i EBITDA for kjernevirksomhet og kraftpriser

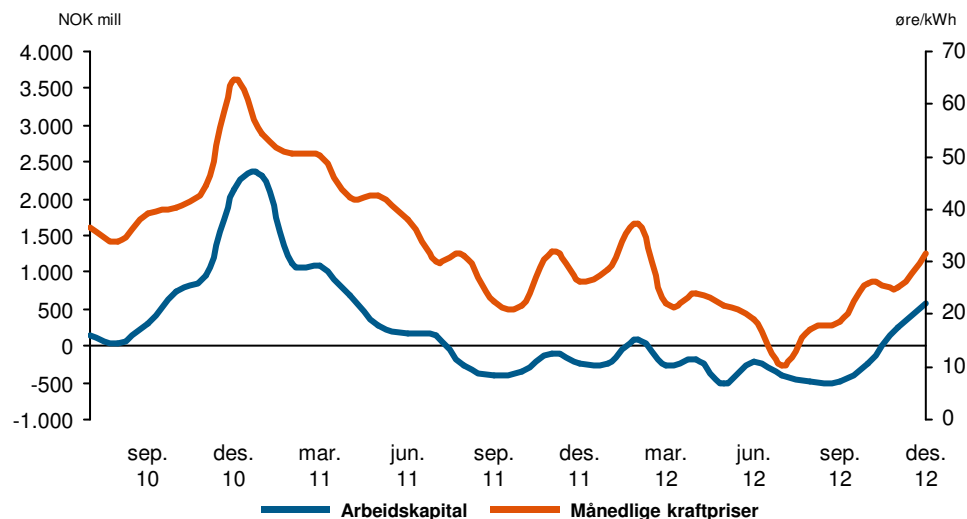


- Kraftpris og inntektsramme til nettvirksomheten sentrale verdidrivere.
  - Snitt kraftpris 22 øre/kWh i 2012 mot 32 øre/kWh for 2011.
  - EBITDA endres om lag 360 mill ved en kraftprisendring på 10 øre/kWh.
  - NVE rente 4,2 % for 2012 - øker om lag 3 %-poeng i 2013 grunnet justert inntektsmodell.

| EBITDA     | 2012  | Δ 2010 |
|------------|-------|--------|
| Produksjon | 487   | -514   |
| Varme      | 312   | -3     |
| Nett       | 1 019 | -59    |
| Marked     | 383   | -76    |

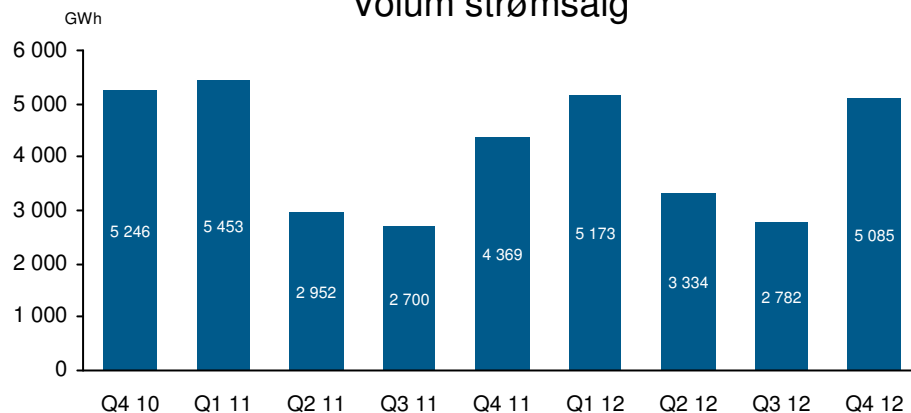
# Arbeidskapital – sesongmessige variasjoner

Arbeidskapital og kraftpriser



- Arbeidskapital på 587 mill per 31.12.12.
- Arbeidskapitalen øker sesongmessig normalt kraftig i 4. kvartal som følge av høy energietterspørsel.
- Kraftprisutvikling og nivå også sentralt i forhold til nivå på arbeidskapitalen.
- Arbeidskapitalen er 835 mill høyere enn ved utgangen av 2011:
  - Kraftprisen i siste del av kvartalet relativt høyere mot tilsvarende periode i 2011.
  - Høy energietterspørsel som følge av kaldt vær siste del av kvartalet mot samme periode i 2011.

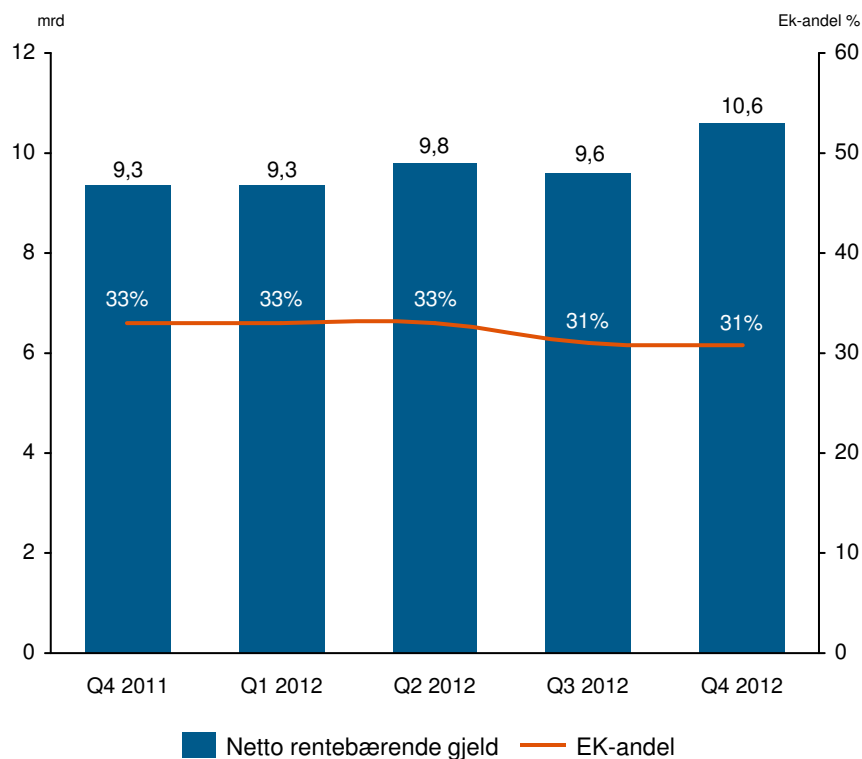
Volum strømsalg





# Høyere arbeidskapital gir økt rentebærende gjeld i 4. kv.

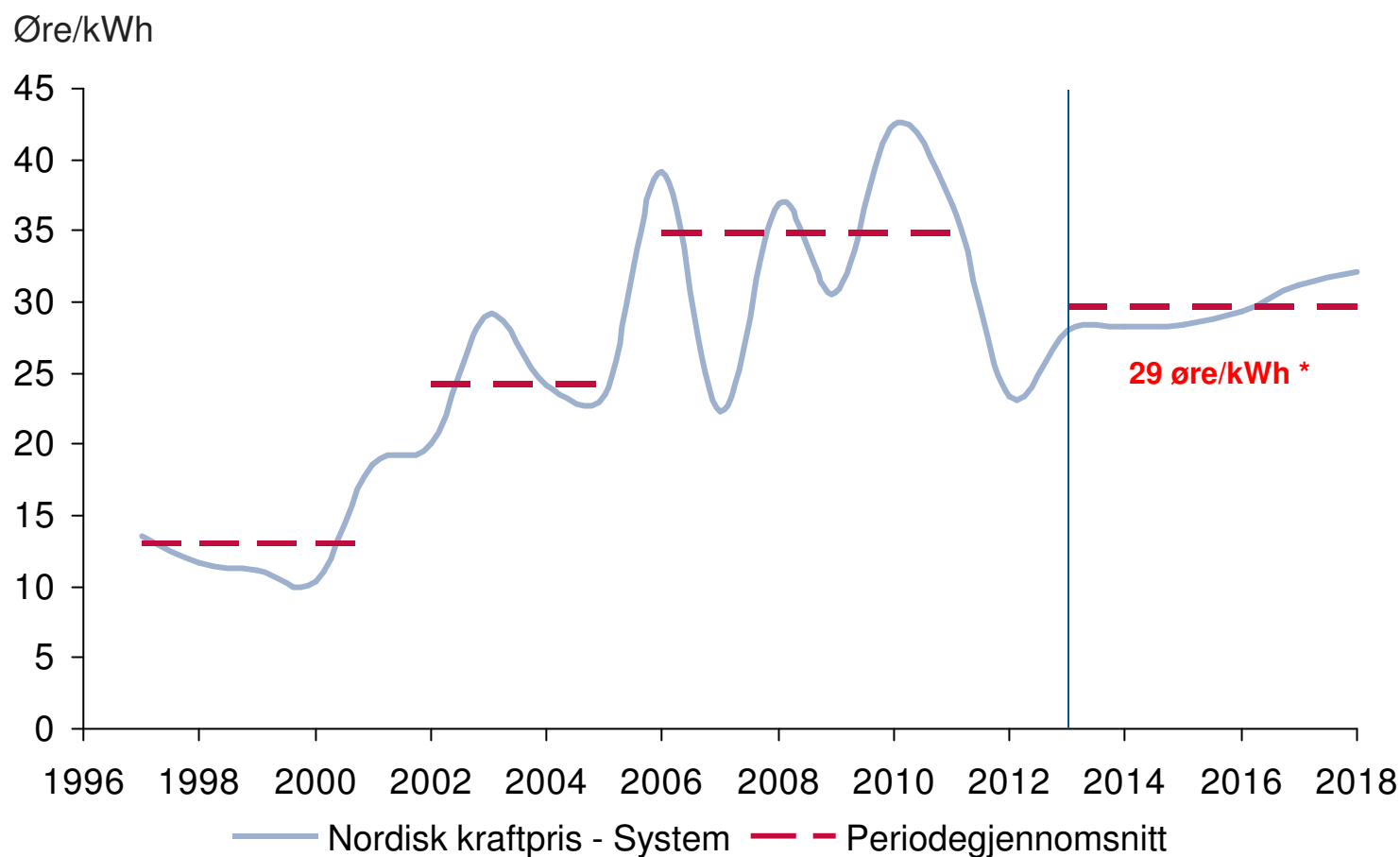
## Netto rentebærende gjeld og EK-andel



## Utvikling netto rentebærende gjeld i 4. kvartal 2012 (MNOK)

|                                                      |                           |
|------------------------------------------------------|---------------------------|
| <strong>Netto rentebærende gjeld 30.09.2012</strong> | <strong>(9 579)</strong>  |
| EBITDA                                               | 642                       |
| Betalte renter                                       | (104)                     |
| Betalt skatt                                         | (7)                       |
| Markedsverdiendringer med mer                        | (89)                      |
| Endring arbeidskapital                               | (1 109)                   |
| Netto investeringer                                  | (401)                     |
| <strong>Netto rentebærende gjeld 31.12.2012</strong> | <strong>(10 648)</strong> |

# Usikkerhet rundt fremtidige priser på kraft i Norden

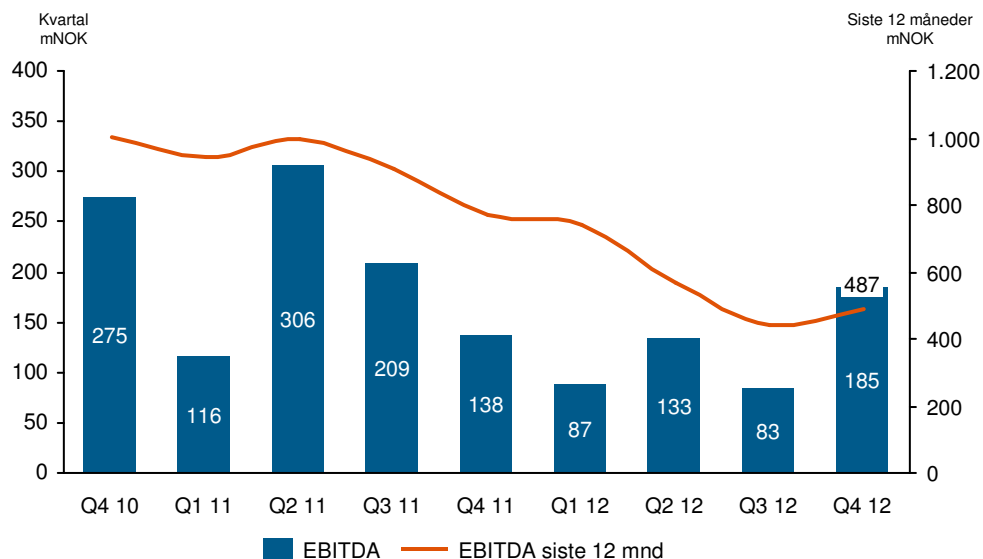


\* Periodegjennomsnitt 2013 – 2018 er basert på snitt av forwardprisene for SYS per 31.12.2012.

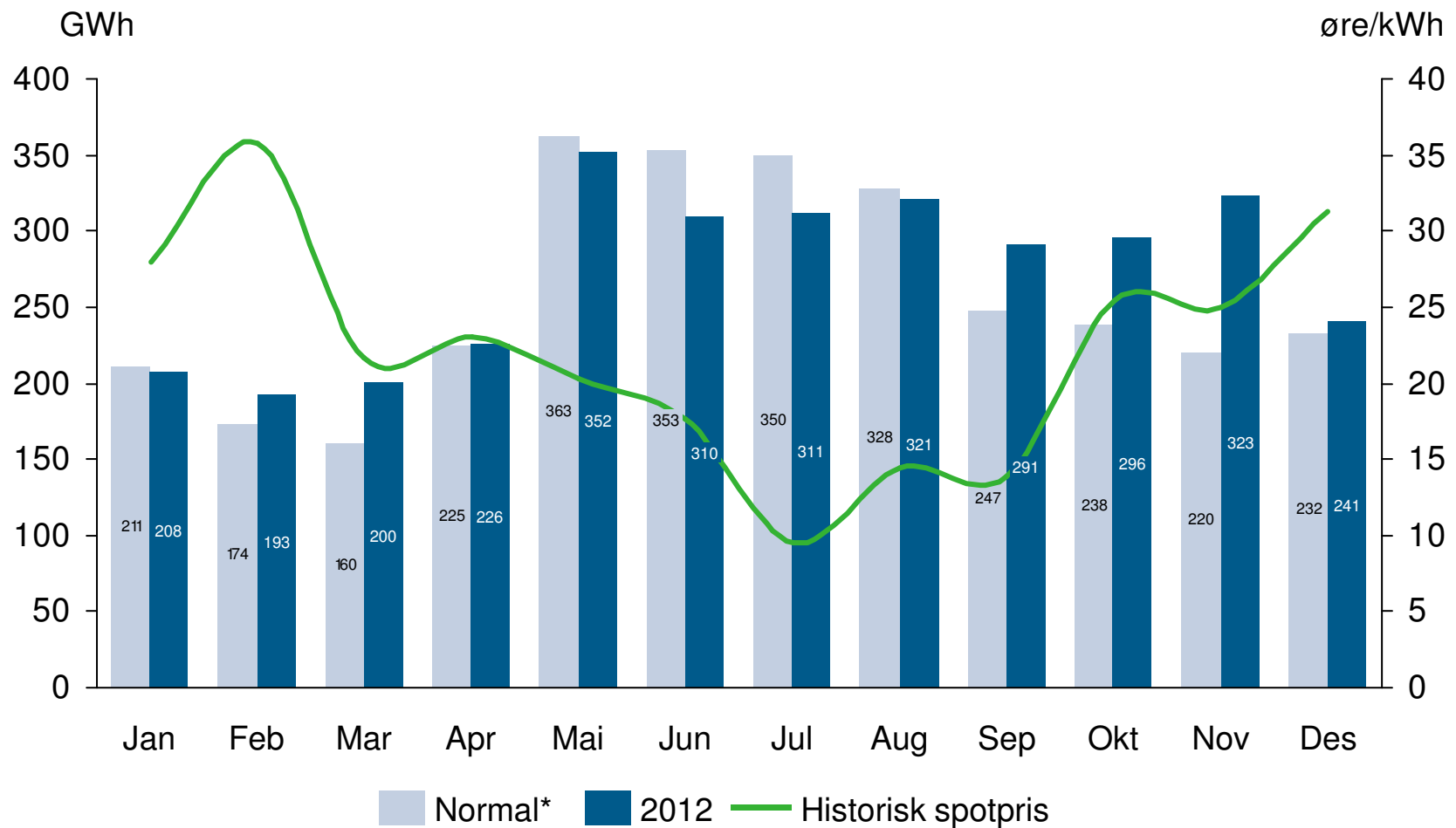
# Produksjon

| NOK millioner       | Q4 12 | Q4 11 | Året 12 | Året 11 |
|---------------------|-------|-------|---------|---------|
| Salgsinntekter      | 243   | 197   | 755     | 1 024   |
| EBITDA              | 185   | 138   | 487     | 769     |
| Driftsresultat      | 174   | 127   | 442     | 724     |
| Kraftpris (øre/kWh) | 27    | 25    | 22      | 32      |
| Produksjon (GWh)    | 860   | 765   | 3 273   | 3 134   |
| Investeringer       | 15    | 21    | 24      | 57      |

- Oppnådd kraftpris 27 øre/kWh – på linje med volumveid spotpris på Nord Pool for prisområdet NO1.
- Produksjon 25 prosent høyere enn normalen for kvartalet.
- Produksjonstilgjengelighet på 98,4 prosent i kvartalet.
- Utsatt vedlikehold som følge av høy vannføring.
- Sikringsgrad neste 6 mnd på 39 prosent per 31.12.12 av normalproduksjon.

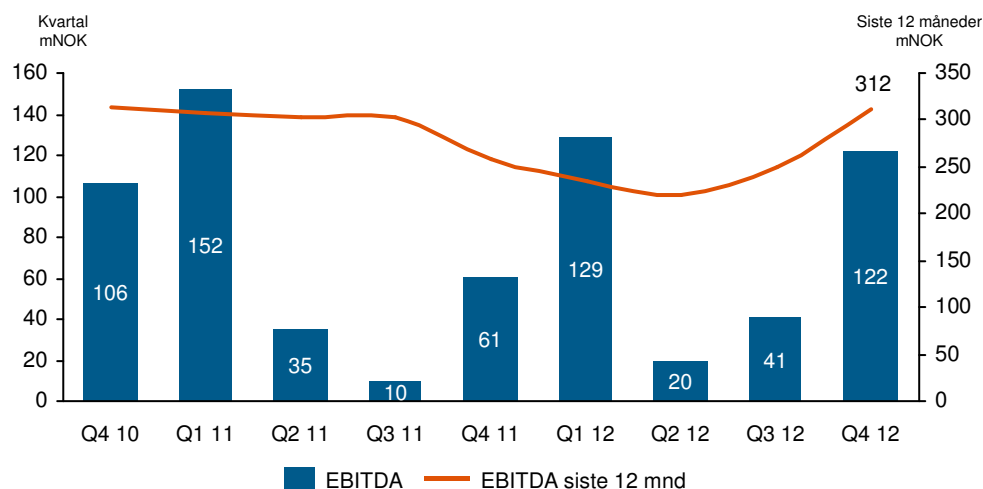


# Vannkraft – produksjon og kraftpriser



# Varme

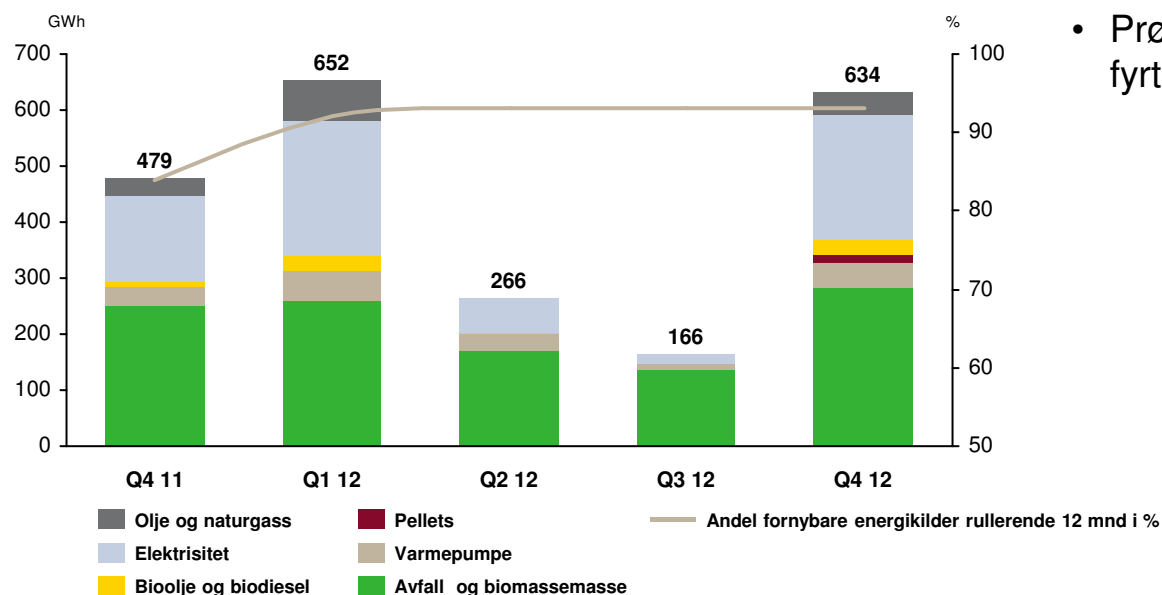
| NOK millioner                   | Q4 12 | Q4 11 | Året 12 | Året 11 |
|---------------------------------|-------|-------|---------|---------|
| Salgsinntekter                  | 395   | 291   | 1 107   | 1 120   |
| Brutto dekningsbidrag (DB)      | 212   | 149   | 597     | 522     |
| EBITDA                          | 122   | 61    | 312     | 259     |
| Driftsresultat                  | 91    | 19    | (83)    | 102     |
| Produksjon (GWh)                | 699   | 558   | 1 993   | 1 829   |
| Brutto DB solgt volum (øre/kWh) | 30    | 26    | 28      | 27      |
| Investeringer                   | 135   | 139   | 324     | 441     |



- Høy etterspørsel etter fjernvarme som følge av kaldt vær siste del av kvartalet.
- Brutto dekningsbidrag opp 4 øre/kWh fra fjoråret.
- Av investeringene utgjør fornybar produksjonskapasitet 108 mill og kundetilknytninger 27 mill.
- Det er tilknyttet nye kunder med et årlig energiuttak på 90 GWh i løpet av 2012.
- Gradvis sikring av kraftpriseksponering nærmeste måneder.

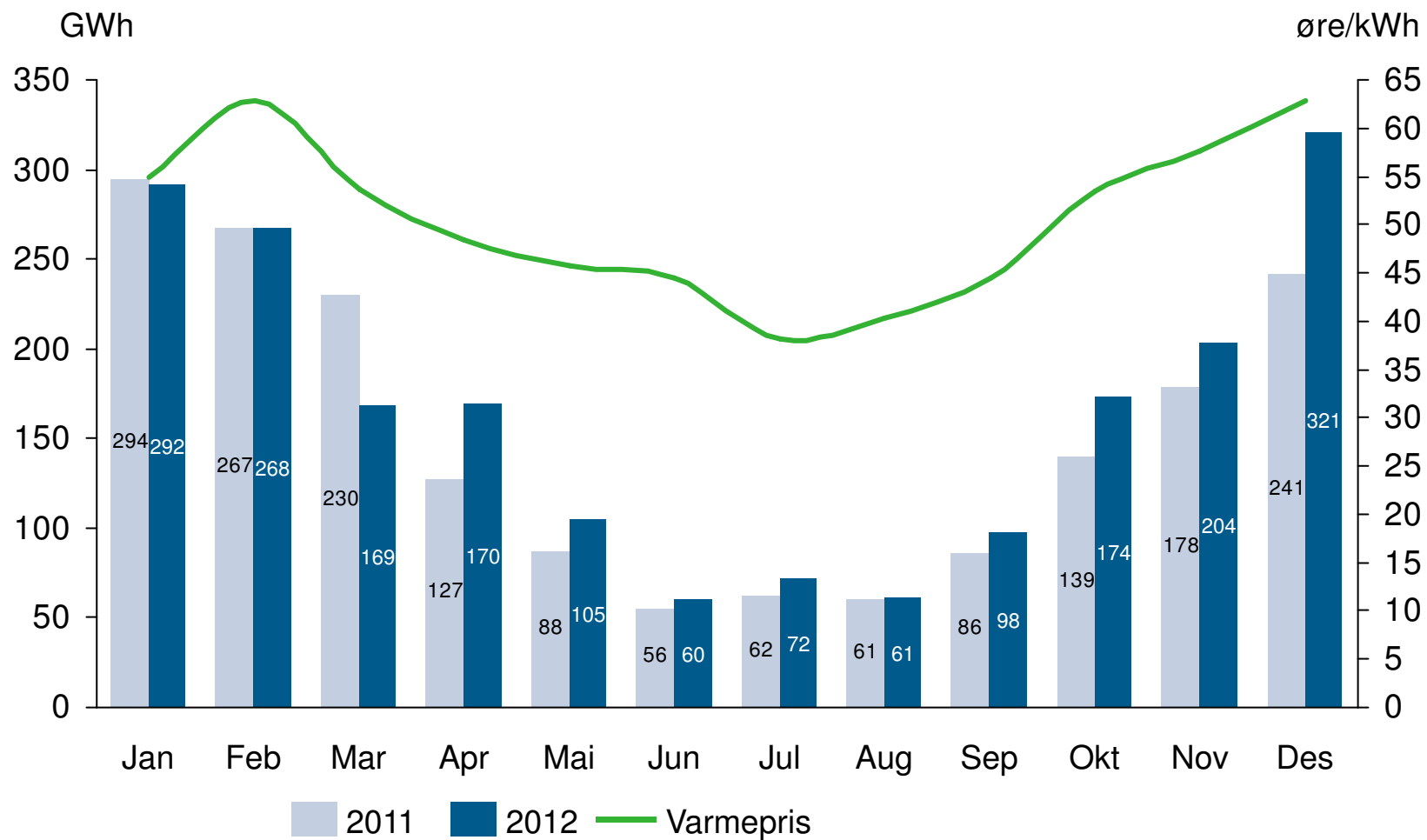
# Fjernvarme – energikilder og dekningsbidrag

| Energipriser (øre/kWh)            | Q4 11 | Q1 12 | Q2 12 | Q3 12 | Q4 12 |
|-----------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Avfall og biomasse                | 18    | 19    | 20    | 22    | 19    |
| Varmepumpe                        | 13    | 13    | 9     | 5     | 13    |
| Bioolje og biodiesel              | 61    | 60    | 64    |       | 40    |
| Pellets                           |       |       |       |       | 24    |
| Elektrisitet                      | 35    | 37    | 32    | 22    | 34    |
| Olje og naturgass                 | 59    | 52    | 62    | 83    | 58    |
| <b>Total brenselkostnad</b>       | 27    | 30    | 22    | 25    | 27    |
| Fjernvarmepris inkl distribusjon  | 60    | 61    | 52    | 48    | 62    |
| <b>Dekningsbidrag solgt volum</b> | 29    | 28    | 28    | 27    | 32    |



- Fjernvarmepris 62 øre/kWh – opp 2 øre/kWh fra fjoråret.
- 27 øre/kWh i brenselkostnad – på nivå med fjoråret.
- Økt produksjon på 156 GWh mot Q4 11 med opprettholdelse av 93 prosent andel fornybare kilder.
- Prøvedrift i gang for 56 MW trepulverfyrte kjelanlegg på Haraldrud, Oslo.

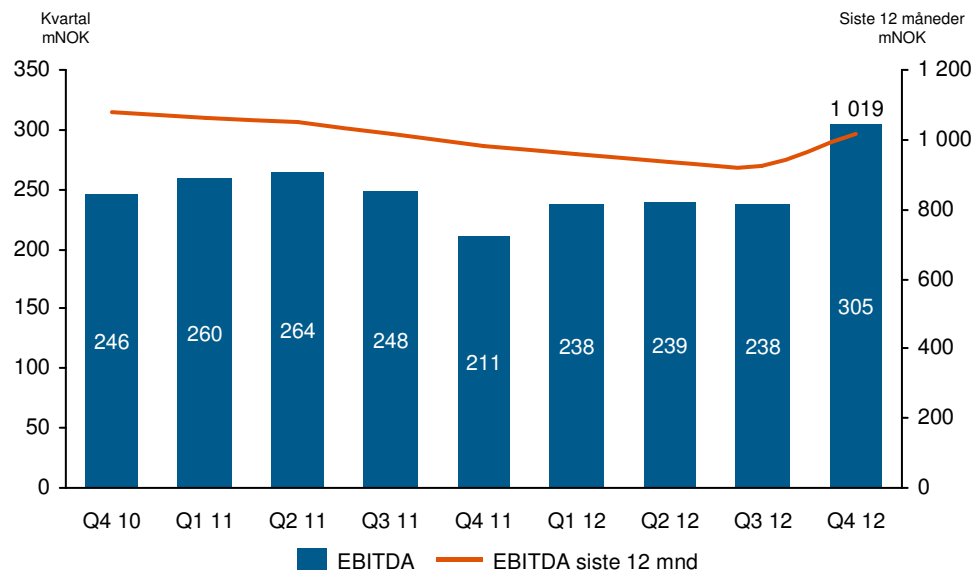
# Varme - produksjon og priser





# Nett

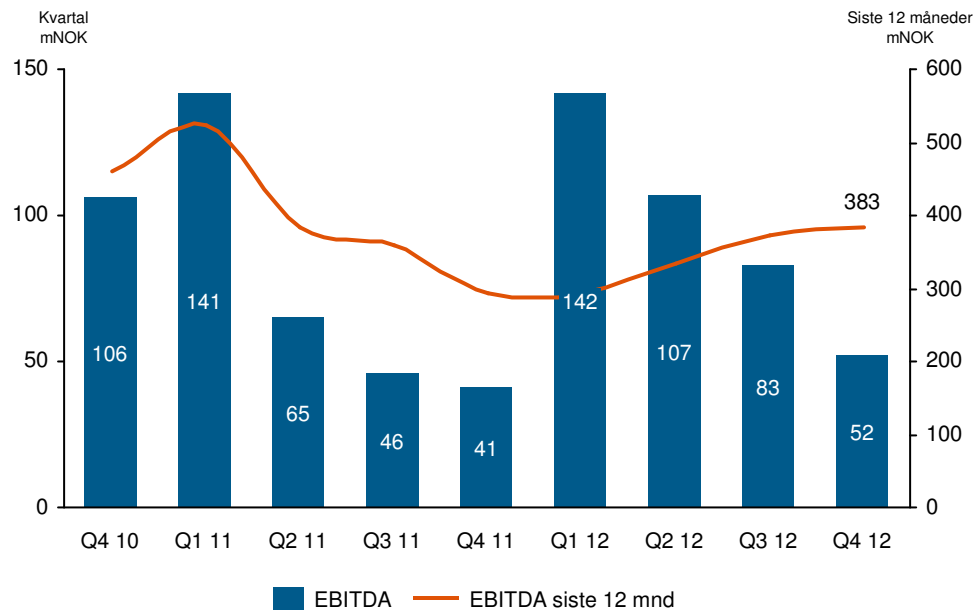
| NOK millioner         | Q4 12 | Q4 11 | Året 12 | Året 11 |
|-----------------------|-------|-------|---------|---------|
| Salgsinntekter        | 1 193 | 1 033 | 3 992   | 4 202   |
| Brutto dekningsbidrag | 714   | 600   | 2 415   | 2 293   |
| EBITDA                | 305   | 211   | 1 019   | 983     |
| Driftsresultat        | 173   | 88    | 515     | 469     |
| Investeringer         | 193   | 161   | 485     | 433     |



- Økte overføringsinntekter som følge av høy energileveranse gir et godt resultat.
- Stabil drift i kvartalet med KILE kostnad på 25 mill – ned 16 mill fra fjoråret.
- Ny modell for fastsettelse av NVE rente fra 2013 gir om lag 3%-poeng høyere rente mot 2012.
  - 1 %-poeng økt rente øker inntektsramme om lag 60 mill.
  - Merinntekt som følge av høyt overføringsvolum i 4. kv. 2012 reduserer denne effekten i 2013.
- Basert på planlagte overføringstariffer og vedlikehold forventes omlag 15 prosent økt driftsresultat i 2013 mot 2012.

# Marked

| NOK millioner          | Q4 12        | Q4 11 | Året 12       | Året 11 |
|------------------------|--------------|-------|---------------|---------|
| <b>Salgsinntekter</b>  | <b>1 738</b> | 1 578 | <b>5 537</b>  | 7 275   |
| <b>EBITDA</b>          | <b>52</b>    | 41    | <b>383</b>    | 293     |
| <b>Driftsresultat</b>  | <b>46</b>    | 36    | <b>364</b>    | 277     |
| <b>Strømsalg (GWh)</b> | <b>5 085</b> | 4 369 | <b>16 374</b> | 15 474  |



- Økt omsetning som følge av høy etterspørsel siste del av kvartalet.
- Lave marginer for strømsalg gir et svakt driftsresultat i et sesongmessig normalt godt kvartal.
- Oppstartskostnader ved etablering av SverigesEnergi AB.
- Resultat etter skatt per kunde på 33 kr (24 kr) i kvartalet.
- Totalt 905 000 kunder, en netto kundevekst på 12 000 i kvartalet.

## Annen virksomhet

| NOK millioner                   | Q4 12 | Q4 11 | Året 12 | Året 11 |
|---------------------------------|-------|-------|---------|---------|
| Stab og støttetjenester         | (28)  | (48)  | (67)    | (133)   |
| BioWood Norway                  | (47)  | (38)  | (398)   | (80)    |
| Embriq                          | (33)  | (3)   | (34)    | (1)     |
| Øvrig                           | 36    | (174) | 116     | (1 014) |
| Driftsresultat annen virksomhet | (72)  | (263) | (383)   | (1 228) |

- BioWood Norway
  - Virksomheten besluttet avviklet 21. november og avsluttes i februar/mars.
  - Driftsresultat på -47 mill inkluderer avviklingskostnader (20 mill) og nedskrivninger (17 mill).
- Resultatet til Embriq inkluderer nedskrivning av AMS programvare (20 mill) i Sverige som følge av at driftsavtalen med Göteborg Energi ikke ble fornyet fra 1. januar 2013.
- Fjorårets resultat for Øvrig inkluderer -166 mill i verdireduksjon vedrørende det tidligere eierskapet i REC.

# Konsernresultat

| NOK millioner                   | Q4 12        | Q4 11   | Δ           | Året 12 | Året 11 |
|---------------------------------|--------------|---------|-------------|---------|---------|
| <b>Salgsinntekter</b>           | <b>3 592</b> | 3 112   | <b>480</b>  | 11 466  | 13 704  |
| Energikjøp                      | (2 190)      | (1 971) | (219)       | (6 830) | (9 015) |
| <b>Dekningsbidrag</b>           | <b>1 402</b> | 1 141   | <b>261</b>  | 4 637   | 4 689   |
| Resultat finansielle aktiva     | 51           | (139)   | 190         | 137     | (1 050) |
| Driftskostnader                 | (811)        | (795)   | (16)        | (2 660) | (2 494) |
| <b>EBITDA</b>                   | <b>642</b>   | 207     | <b>435</b>  | 2 114   | 1 145   |
| Avskrivninger og nedskrivninger | (229)        | (199)   | (30)        | (1 259) | (803)   |
| <b>Driftsresultat</b>           | <b>413</b>   | 8       | <b>405</b>  | 854     | 343     |
| Rentekostnader med mer          | (117)        | (114)   | (3)         | (509)   | (495)   |
| Verdiendring låneportefølje     | 11           | 25      | (13)        | (48)    | (89)    |
| <b>Finanskostnader</b>          | <b>(105)</b> | (89)    | <b>(17)</b> | (557)   | (584)   |
| <b>Resultat før skatt</b>       | <b>307</b>   | (81)    | <b>388</b>  | 297     | (241)   |
| Skattekostnad                   | (114)        | (115)   | 1           | (349)   | (456)   |
| <b>Resultat etter skatt</b>     | <b>194</b>   | (196)   | <b>390</b>  | (52)    | (698)   |
| Resultat per aksje (NOK)        | <b>0,99</b>  | (1,01)  | <b>2,00</b> | (0,27)  | (3,58)  |

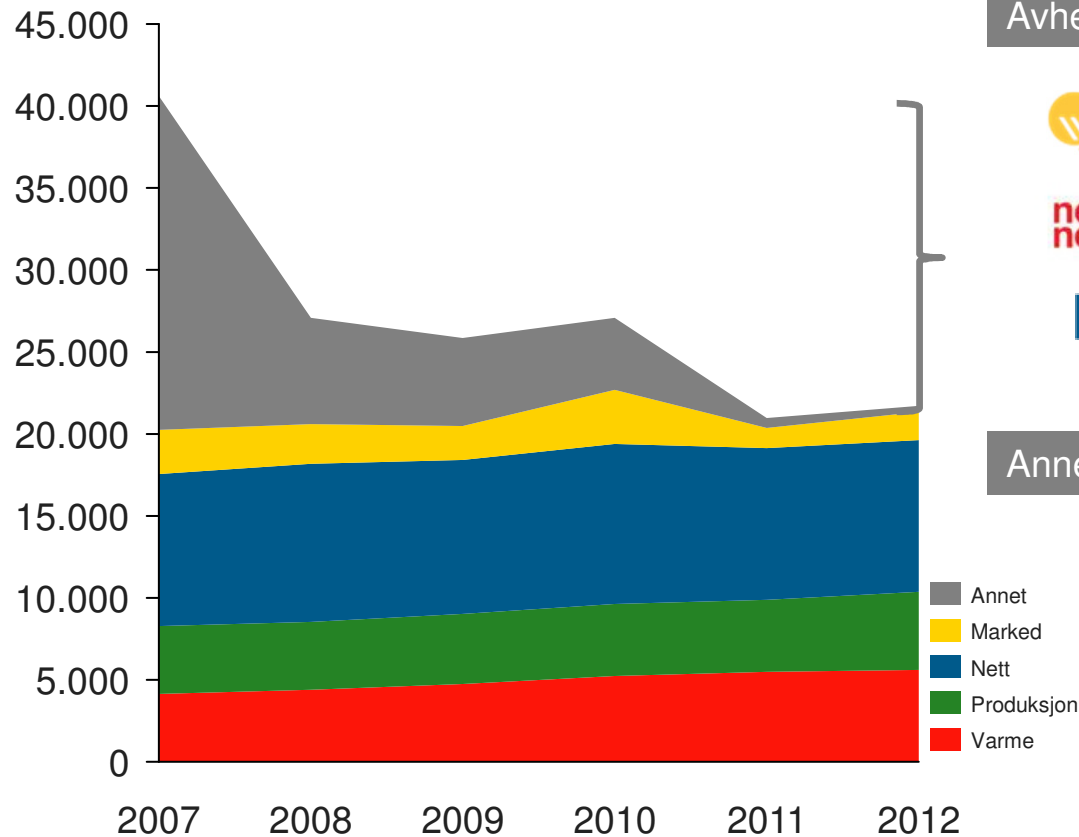
# Konsernbalanse

| NOK millioner                 | 31.12.2012    | 30.09.2012    | Δ Q12      | 31.12.2011    | 01.01.2013 |
|-------------------------------|---------------|---------------|------------|---------------|------------|
| Immaterielle eiendeler        | 2 432         | 2 440         | (8)        | 2 379         |            |
| Varige driftsmidler           | 18 365        | 18 190        | 175        | 18 632        |            |
| Finansielle eiendeler         | 657           | 613           | 45         | 579           |            |
| Fordringer og varer           | 3 114         | 1 845         | 1 269      | 2 250         |            |
| Bankinnskudd og lignende      | 223           | 873           | (650)      | 870           |            |
| <b>Eiendeler</b>              | <b>24 791</b> | <b>23 962</b> | <b>830</b> | <b>24 710</b> |            |
| Egenkapital (inkl. min. int.) | 7 576         | 7 394         | 182        | 8 131         | 7 290      |
| Avsetning for forpliktelser   | 3 273         | 3 124         | 150        | 3 205         | 3 559      |
| Langsiktig rentebærende gjeld | 8 422         | 8 771         | (349)      | 9 047         |            |
| Kortsiktig rentebærende gjeld | 3 119         | 2 381         | 738        | 1 802         |            |
| Kortsiktig rentefri gjeld     | 2 402         | 2 293         | 109        | 2 525         |            |
| <b>Egenkapital og gjeld</b>   | <b>24 791</b> | <b>23 962</b> | <b>830</b> | <b>24 710</b> |            |
| Netto rentebærende gjeld      | 10 648        | 9 579         | 1 070      | 9 321         |            |
| Egenkapitalandel              | 31 %          | 31 %          | 0 %        | 33 %          | 30 %       |

Implementering  
av ny IFRS  
pensjonsstandard  
1. januar 2013 er  
estimert å  
redusere  
egenkapitalen  
med 286 mill.

# Sterk fokus på kjernevirksomheten

Engasjert kapital  
mill



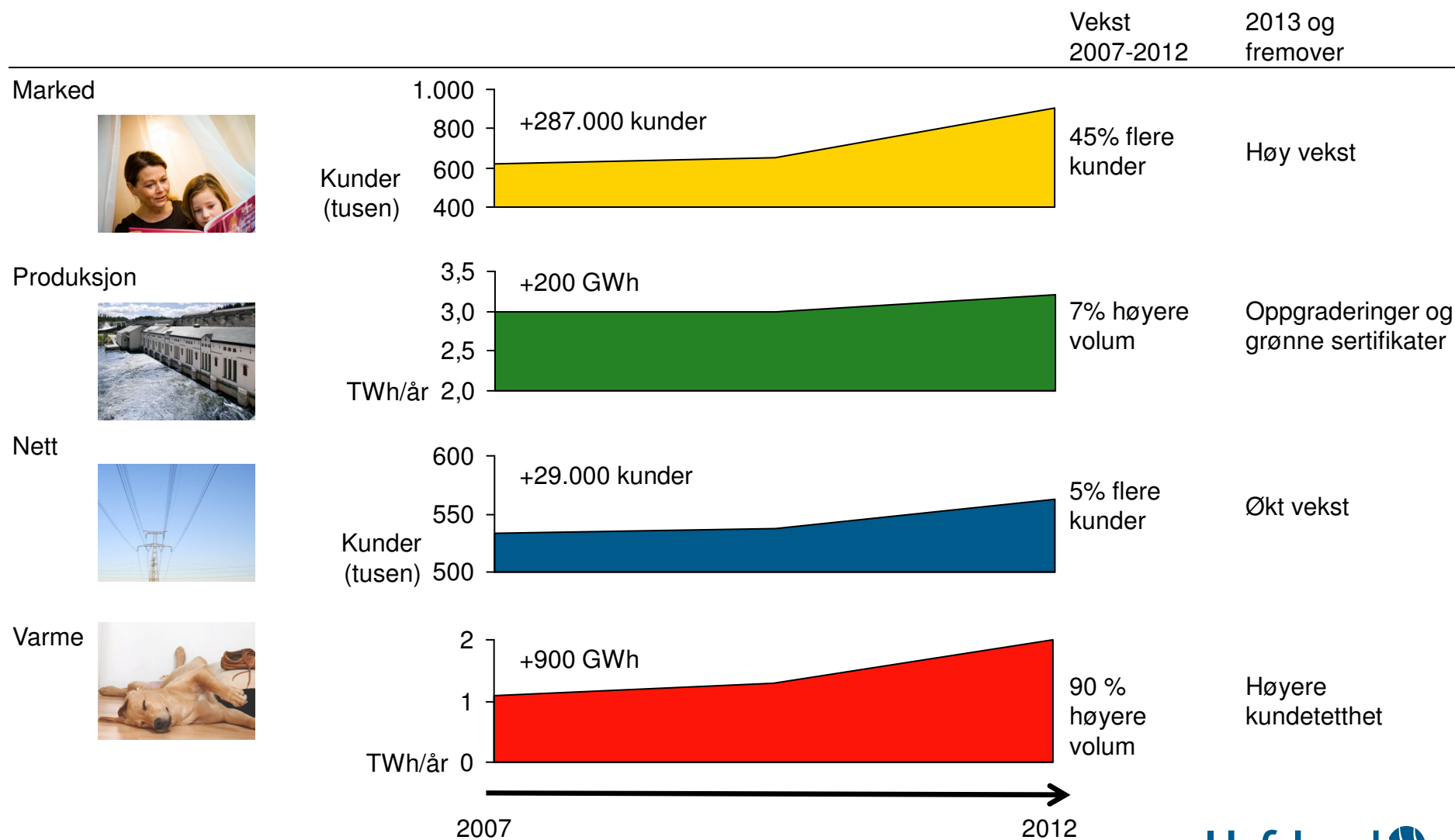
Avhendet virksomhet



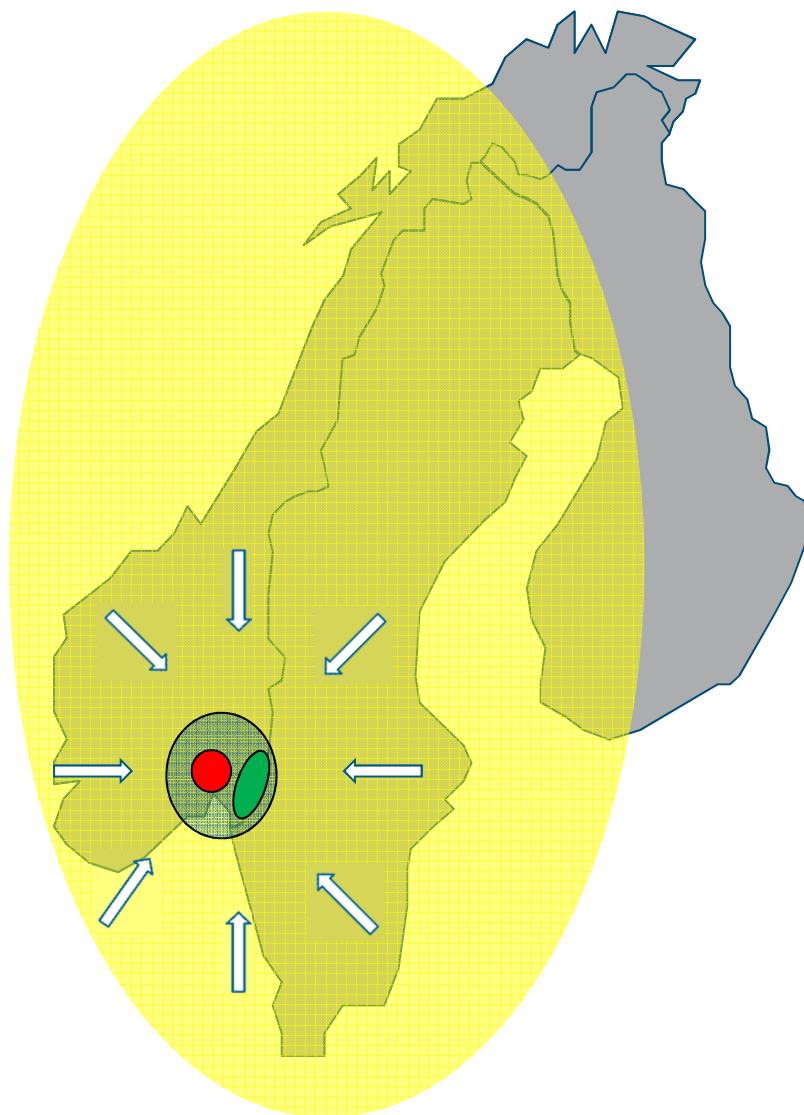
Annet



# Historisk organisk vekst innen kjernevirksomheten



# Fortsatt organisk vekst - Hafslunds infrastruktur i områder med sterk befolkningsvekst



Statistisk Sentralbyrå (SSB) har estimert at befolkningen i Oslo og Akershus vil øke fra 1,1 millioner i 2012 til 2 millioner i 2050 (24 000 per år)

Hafslund 

-  Nett
-  Varme
-  Produksjon
-  Marked
-  Befolkningsvekst



# Oppsummering og utsikter

---

- Årsresultat for 2012 på -52 mill reflekterer lave kraftpriser samt ekstraordinære forhold.
  - Oppnådd kraftpris 22 øre/kWh, en nedgang på 10 øre/kWh fra 2011.
  - Nett med stabil drift og et resultat noe bedret enn ventet som følge av høy energileveranse i 4. kvartal.
  - Marked har 905 000 kunder - en netto kundevekst på 26 000 i løpet av 2012.
  - BioWood Norway besluttet avviklet.
- 
- Arbeidet med å konsentrere kjernevirksomheten og befeste posisjonen som et ledende energikonsern videreføres.
  - Delvis prissikring av produsert kraft vil videreføres for bedre å sikre inntjening og utnytte markedsutsiktene.
  - Terminpriser for kraft for levering i 2013 og 2014 notert til 28 øre/kWh på Nasdaq OMX ved utgangen av 2012.
  - Ny modell for fastsettelse av NVE-rente betyr om lag 3%-poeng høyere rente i 2013 sammenlignet med 2012.

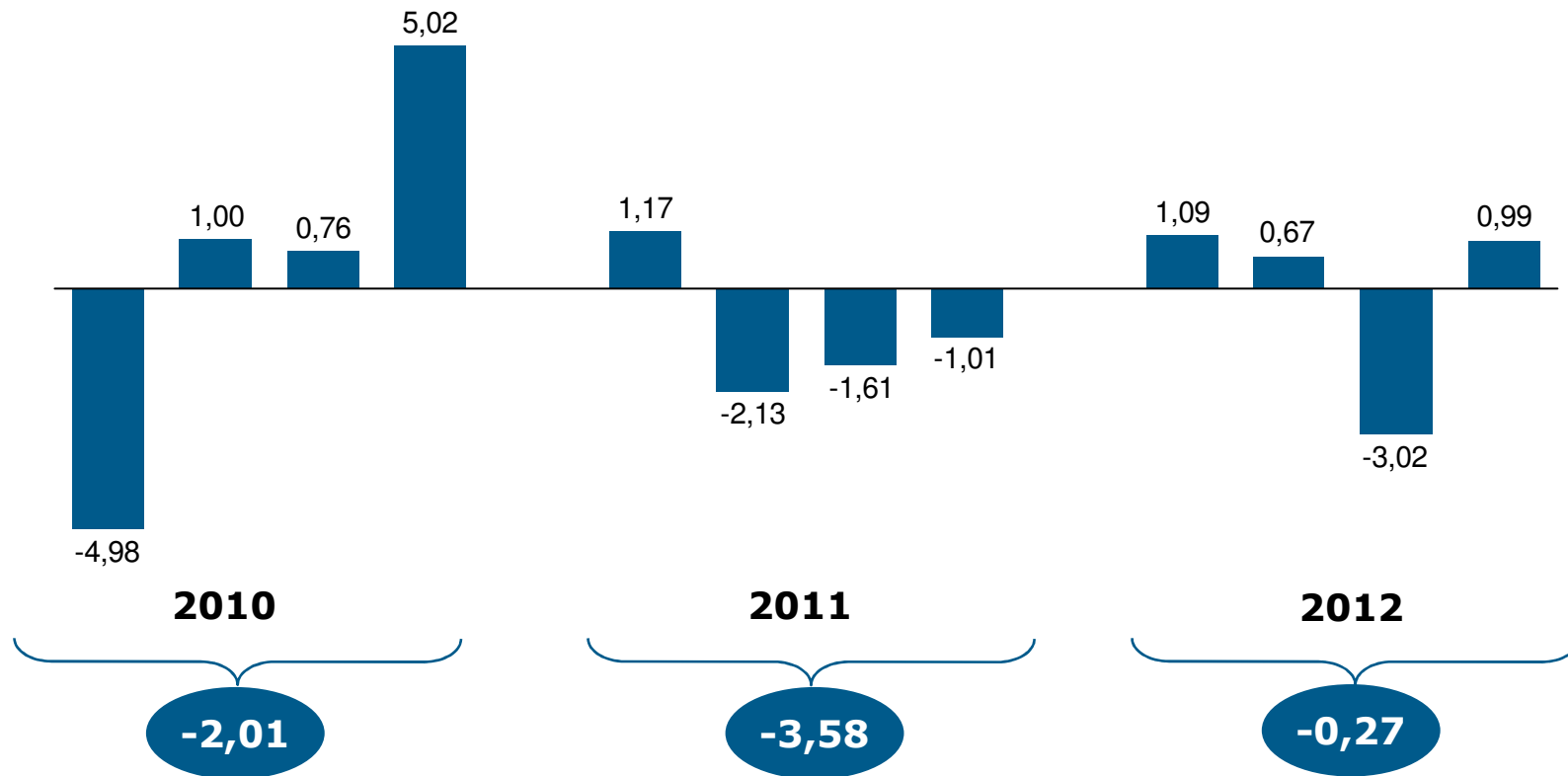
An aerial photograph of a river with white water rapids. The water is turbulent, with white foam and greenish-blue water. The text is centered over the rapids.

**Vi leverer framtidens  
energiløsninger  
og infrastruktur**

# Vedlegg

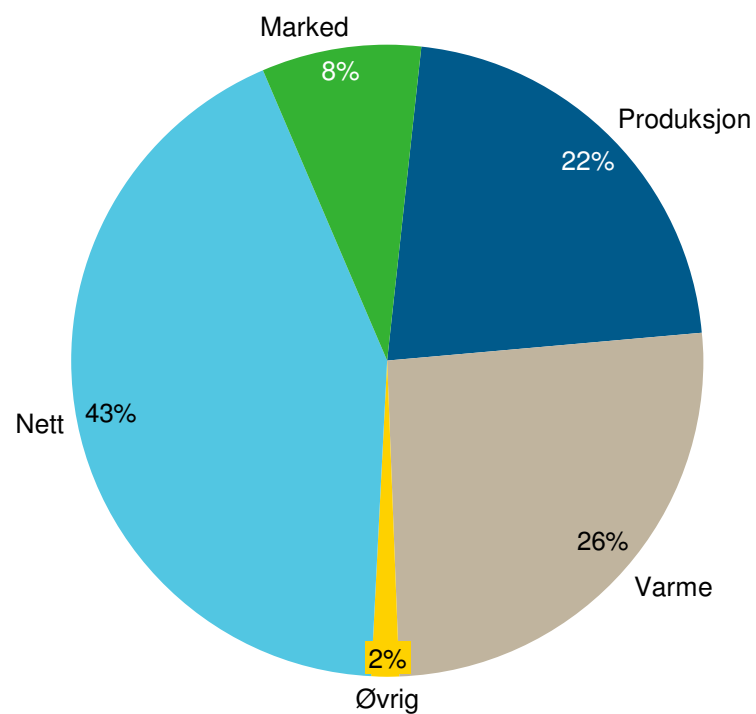
# Resultat per aksje

Per kvartal  
NOK

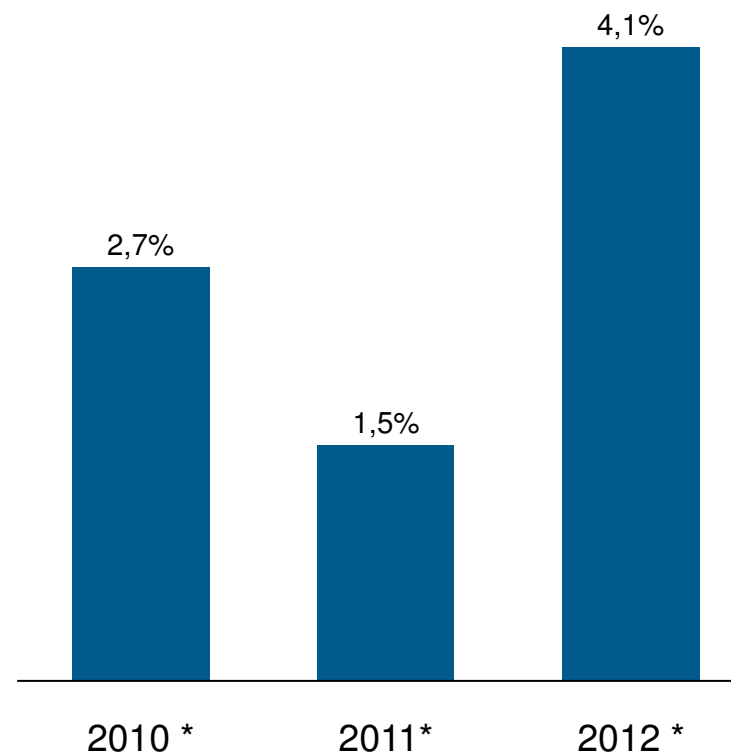


# Engasjert kapital og avkastning

**Engasjert kapital 21,7 mrd per 31.12.12**



**Avkastning engasjert kapital**



\* 2010 - inkluderer verdireduksjon REC -1991 mill, samt gevinst fra salg fibernett og nedskrivning BioWood Norway på netto 575 millioner.

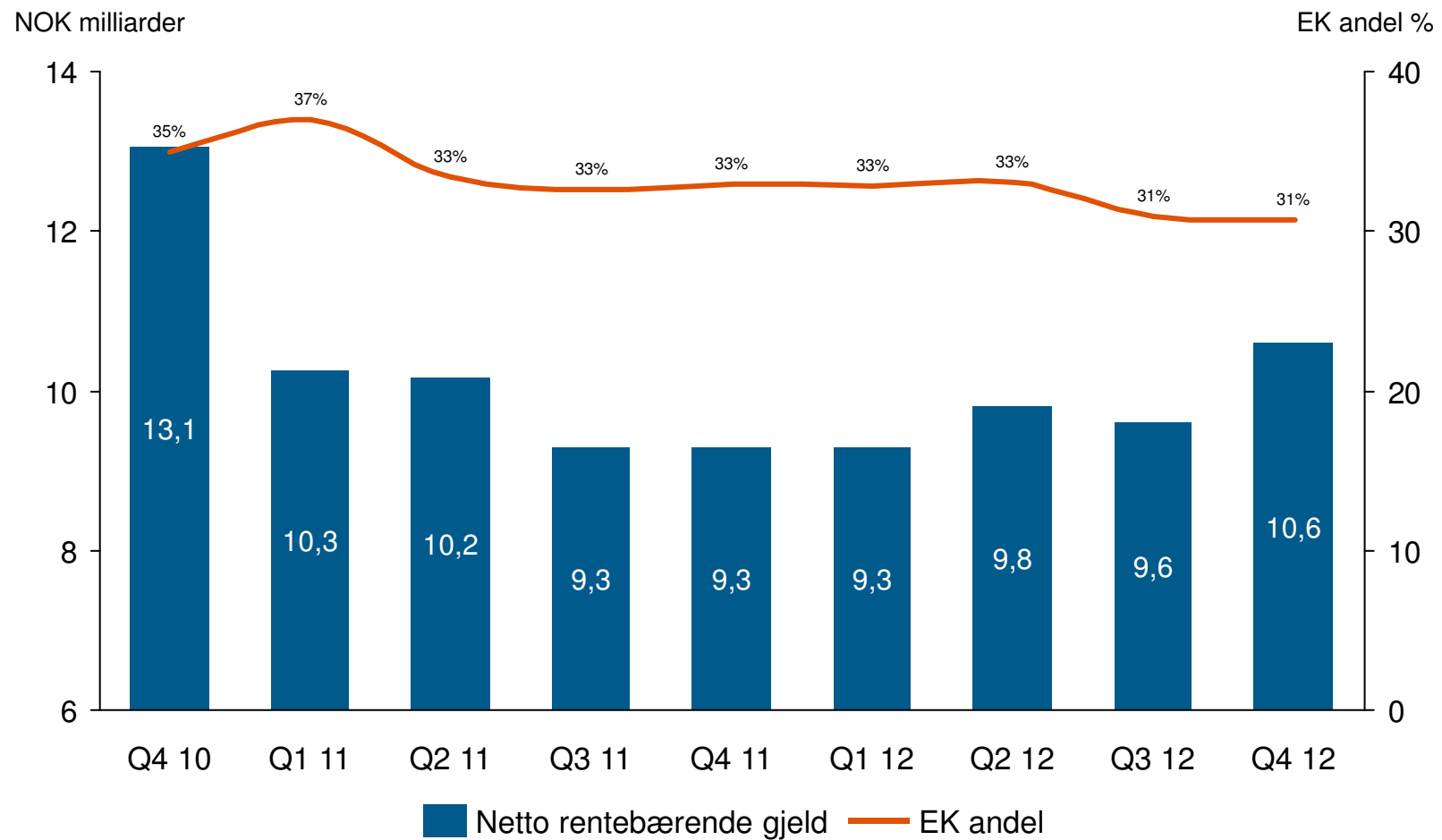
2011 – inkluderer verdireduksjon REC -1090 mill.

2012 - inkluderer nedskrivninger og avsetninger for BioWood Norway og Bio-El Fredrikstad i på -548 millioner.

# Kontantstrøm

| NOK millioner                               | Q4 12          | Q4 11        | Δ              | 2011         |
|---------------------------------------------|----------------|--------------|----------------|--------------|
| EBITDA                                      | 642            | 207          | 435            | 1 145        |
| Betalte renter                              | (104)          | (127)        | 23             | (540)        |
| Betalt skatt                                | (7)            | (298)        | 291            | (490)        |
| Markedsverdiendringer med mer               | (81)           | 149          | (230)          | 1 138        |
| Endring arbeidskapital                      | (1 109)        | (201)        | (907)          | 2 260        |
| <b>Kontantstrøm fra driften</b>             | <b>(659)</b>   | <b>(271)</b> | <b>(388)</b>   | <b>3 513</b> |
| Drifts, -og ekspansjonsinvesteringer        | (418)          | (396)        | (22)           | (1 172)      |
| Kapitalfrigjøring fra salg med mer          | 17             | 704          | (687)          | 2 647        |
| <b>Kontantstrøm investeringsaktiviteter</b> | <b>(401)</b>   | <b>308</b>   | <b>(709)</b>   | <b>1 475</b> |
| <b>Kontantstrøm til avdrag og utbytte</b>   | <b>(1 060)</b> | <b>37</b>    | <b>(1 097)</b> | <b>4 988</b> |

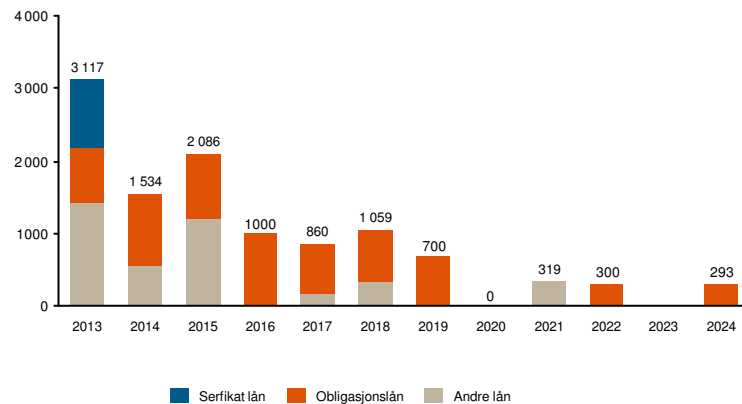
# Utvikling kapitalstruktur



# Lån – portefølje data

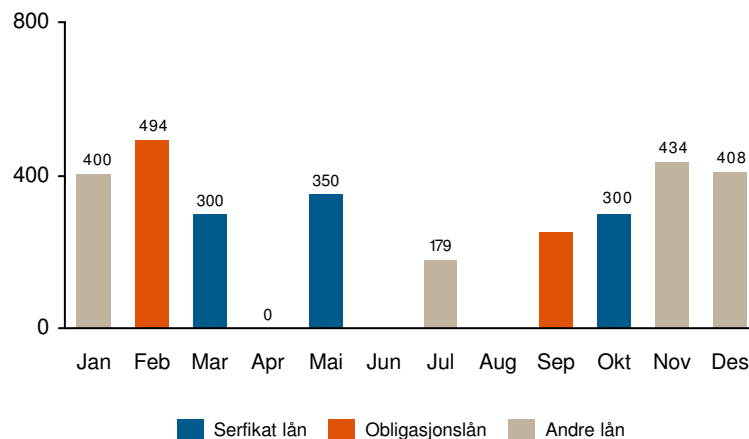
## Forfallsprofil

MNOK



## Forfall neste 12 mnd.

MNOK



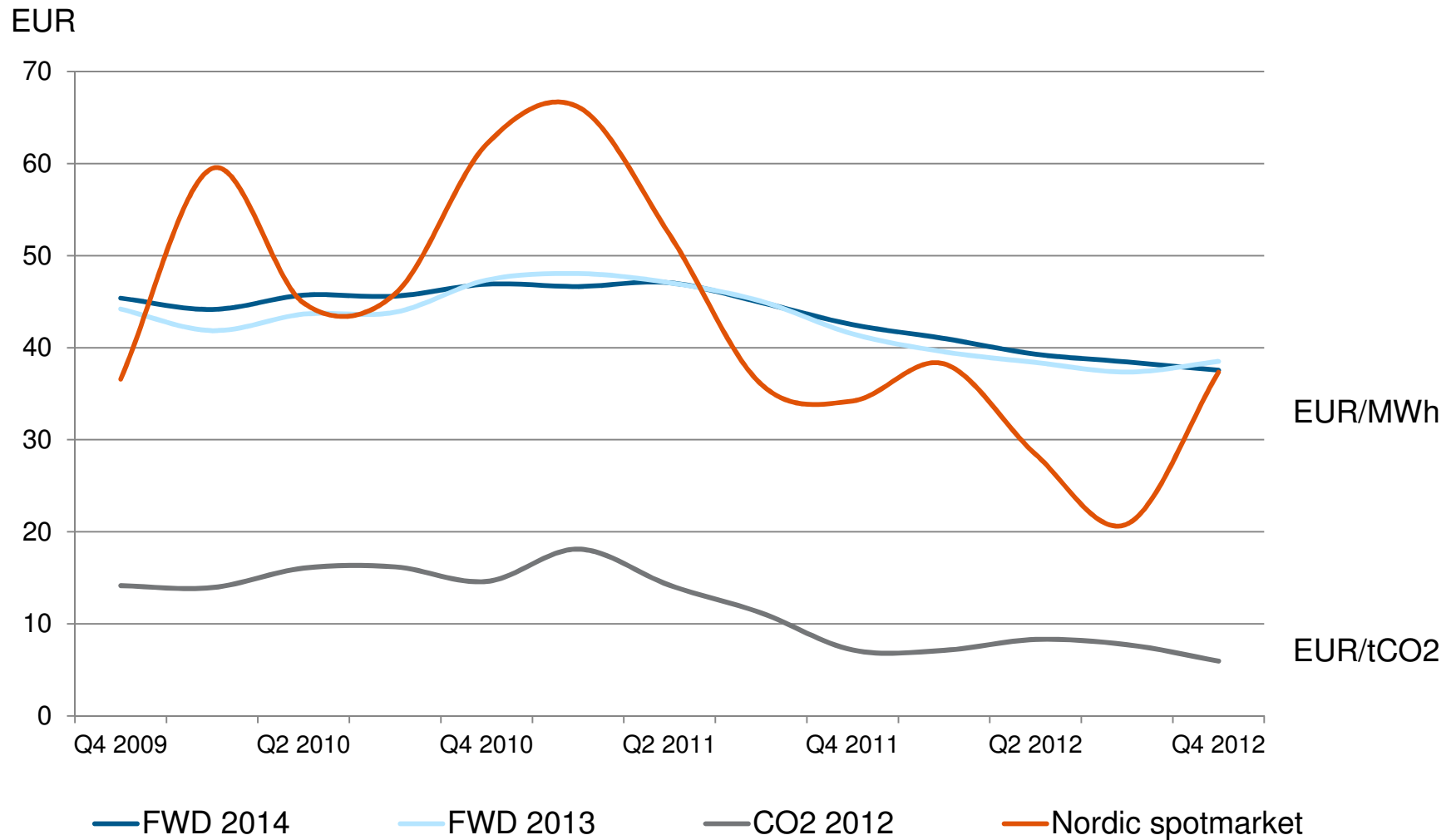
## Porteføljedata

|                      | Q4 12 | Q3 12 | Δ    |
|----------------------|-------|-------|------|
| Obligasjoner         | 56 %  | 54 %  | 2 %  |
| Sertifikatlån        | 8 %   | 6 %   | 2 %  |
| Syndikat- og banklån | 36 %  | 40 %  | -4 % |

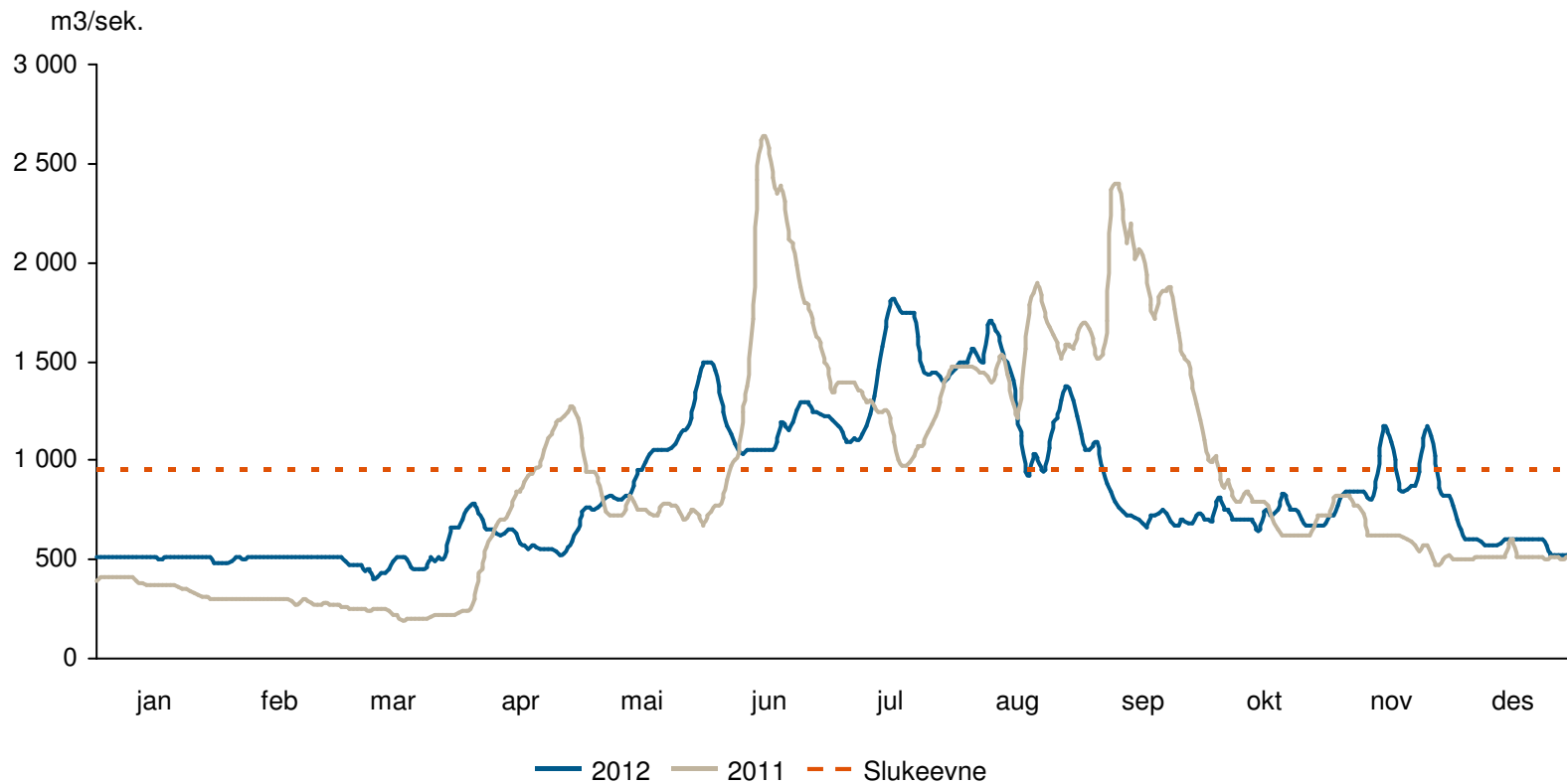
| NOK millioner                              | Q4 12 | Q3 12 | Δ      |
|--------------------------------------------|-------|-------|--------|
| Nominell verdi - markedsverdi på lån       | (273) | (284) | 11     |
| Markedsverdi for rente og valuta derivater | (25)  | (32)  | 7      |
| Gjennomsnittrente inkl. derivater (i %)    | 4,0 % | 4,2 % | -0,2 % |
| Andel låneportefølje med fastrente (i %)   | 48 %  | 48 %  | 0 %    |
| Låneforfall neste kvartal                  | 1 194 | 800   | 394    |
| Ubenyttede trekklinjer                     | 3 900 | 4 100 | -200   |



# Utvikling i kraft- og CO2 priser



# Kraftproduksjon – vannføring



- 25 prosent høyere produksjon enn normalen i 4. kvartal 2012.
- Forventet kraftproduksjon i 1. kvartal 2013 er om lag 535 GWh (på nivå med normalen), gitt magasinbeholdning og en normal vær-situasjon.

# Nøkkeltall

| Konsern                            | Året 12 | Året 11 |
|------------------------------------|---------|---------|
| <b>Kapitalforhold</b>              |         |         |
| Totalkapital                       | 24 791  | 24 710  |
| Engasjert kapital                  | 21 666  | 20 919  |
| Egenkapital                        | 7 576   | 8 131   |
| Børsverdi                          | 8 877   | 11 321  |
| Egenkapitalandel                   | 31 %    | 33 %    |
| Netto rentebærende gjeld           | 10 648  | 9 321   |
| <b>Resultat</b>                    |         |         |
| Resultat etter skatt               | (52)    | (698)   |
| Resultat per aksje                 | (0.27)  | (3.58)  |
| Kontantstrøm per aksje fra driften | 1.19    | 18.00   |

| Produksjon             | Året 12 | Året 11 |
|------------------------|---------|---------|
| Engasjert kapital      | 4 776   | 4 464   |
| Kraftpris (øre/kWh)    | 22      | 32      |
| Produksjonsvolum (GWh) | 3 272   | 3 134   |

| Varme                           | Året 12 | Året 11 |
|---------------------------------|---------|---------|
| Engasjert kapital               | 5 576   | 5 464   |
| Salgspris Varme (øre/kWh)       | 54      | 64      |
| Brutto dekningsbidrag (øre/kWh) | 28      | 27      |
| Produksjonsvolum (GWh)          | 1 993   | 1 829   |

| Nett                    | Året 12 | Året 11 |
|-------------------------|---------|---------|
| Engasjert kapital       | 9 237   | 9 257   |
| Regulert dekningsbidrag | 1 846   | 1 916   |
| NVE-kapital             | 6 149   | 6 058   |

| Marked                 | Året 12 | Året 11 |
|------------------------|---------|---------|
| Engasjert kapital      | 1 753   | 1 215   |
| - herav arbeidskapital | 358     | (68)    |
| Volum Strømsalg (GWh)  | 16 374  | 15 474  |

# Definisjoner

---

## Konsernet

---

|                                           |                                                                                            |
|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| Engasjert kapital                         | Egenkapital + netto rentebærende gjeld + netto skatteposisjon                              |
| Egenkapitalandel                          | $(\text{Egenkapital inkl. minoritet} / \text{Totalkapital}) * 100$                         |
| Resultat per aksje                        | Resultat etter skatt / gjennomsnittlig antall utestående aksjer                            |
| Kontantstrøm per aksje                    | Kontantstrøm fra drift / gjennomsnittlig antall utestående aksjer                          |
| Egenkapitalavkastning siste 12 mnd        | Resultat etter skatt siste 12 mnd / gjennomsnittlig EK inkl. minoriteter siste 12 mnd      |
| Avkastning engasjert kapital siste 12 mnd | Driftsresultat siste 12 mnd / gjennomsnittlig Engasjert kapital siste 12 mnd               |
| Sikringsgrad                              | Sikret andel av estimert produksjonsportefølje (eksklusiv konsesjons- og erstatningskraft) |

---

# Aksjonærer per 31. desember 2012

| #                         | Aksjonær                   | A-aksjer       | B-aksjer      | Total          | Eierskap     | Stemmeandel  |
|---------------------------|----------------------------|----------------|---------------|----------------|--------------|--------------|
| 1                         | Oslo Kommune               | 67 525         | 37 343        | 104 868        | 53,7 %       | 58,5 %       |
| 2                         | Fortum Forvaltning AS      | 37 853         | 28 706        | 66 559         | 34,1 %       | 32,8 %       |
| 3                         | Østfold Energi AS          | 5 201          | 4             | 5 205          | 2,7 %        | 4,5 %        |
| 4                         | Odin Norge                 |                | 3 735         | 3 735          | 1,9 %        | 0,0 %        |
| 5                         | MP Pensjon PK              | 5              | 1 579         | 1 584          | 0,8 %        | 0,0 %        |
| 6                         | Folketrygdfondet           | 85             | 865           | 950            | 0,5 %        | 0,1 %        |
| 7                         | AS Herdebred               | 107            | 321           | 428            | 0,2 %        | 0,1 %        |
| 8                         | Hafslund ASA               |                | 397           | 397            | 0,2 %        | 0,0 %        |
| 9                         | New Alternatives Fund, Inc | 328            |               | 328            | 0,2 %        | 0,3 %        |
| 10                        | Handelsbanken Helsinki     | 145            | 175           | 320            | 0,2 %        | 0,1 %        |
| Sum 10 største aksjonærer |                            | 111 249        | 73 126        | 184 375        | 94,5 %       | 96,4 %       |
| Andre aksjonærer          |                            | 4 179          | 6 632         | 10 811         | 5,5 %        | 3,6 %        |
| <b>Total</b>              |                            | <b>115 428</b> | <b>79 758</b> | <b>195 186</b> | <b>100 %</b> | <b>100 %</b> |

# Investorinformasjon

---

- Informasjon finnes på Hafslunds hjemmesider:
  - [www.hafslund.no](http://www.hafslund.no)
  - Registrering av abonnement på pressemeldinger
- Konserndirektør Økonomi og Finans (CFO), Heidi Ulmo
  - [Heidi.ulmo@hafslund.no](mailto:Heidi.ulmo@hafslund.no)
  - Tlf. +47 909 19 325
- Økonomidirektør og Investorkontakt, Morten J. Hansen
  - [mjh@hafslund.no](mailto:mjh@hafslund.no)
  - Tlf: +47 908 28 577



[www.hafslund.no](http://www.hafslund.no)

