

# -Stengte brønner åpnes før nyttår

MOSKVA: Viseminister i det russiske departementet for brennstoff og energi, Andrei Konoplianik, arbeider med en tre-punkts plan for å snu den synkende oljeproduksjonen:

Første fase, som skal være i gang før nyttår, går ut på å få tusenvis av stengte brønner i produksjon igjen. I andre fase, som skal være igang om 3-5 år, skal kjente oljefelt i nærheten av ferdig-utbygget infrastruktur i produksjon.

Tredje fase er mer langsiktig og går ut på å bygge ut de store og kompliserte oljefeltene i samarbeid med vestlige selskaper.

## Første fase

I Russland er det nå rundt 25 000 stengte brønner som ennå ikke er tomme. Halvdelen av disse er stengt på grunn av skader som ikke er verre enn at de fort kan komme i produksjon igjen.

Hittil har utstyr og penger vært mangelvare, men reparasjonene skal nå settes ut som rene servicekontrakter rettet mot vestlige selskaper med kapital og teknologi. Konoplianik mener imidlertid at mye av det fysiske arbeidet kan gjøres av russerne selv.

Han anslår kostnadene for hver brønn til rundt 80 000-100 000 dollar og mener at investeringene vil være tilbakebetalt på 3-4 måneder.

Betalingen skal komme fra russiske banker, via Verdensbanken eller direkte i olje, sier Konoplianik og mener gjenåpnede brønner fort kan øke produksjonen med 30 millioner tonn.

- Vi forbereder dette nå og vil senest ved årsskiftet kunne inngå kontrakter med vestlige selskaper, sier han. Andre trinn består i å få kjente, lovende oljefelt i produksjon. Det dreier seg om mellomstore forekomster som ligger nær eksisterende infrastruktur. Med ny kapital og teknologi regner russerne med å få de første av disse feltene i produksjon innen 3-5 år.

- Vi regner med å inngå tender-avtaler hvor interesserte vestlige selskaper leverer inn sine planer for hvorledes de vil bygge ut feltene.

I første rekke har vi klargjort tre felt i den oljerike Tjumen-provinsen i Vest-Sibir. Det er Priobskojefeltet i den nordlige delen, Salimskoje og Novoportovskoje.

Utbyggingsløsningene for disse tre feltene vil danne mønster for hvorledes vi vil gjøre det framover. Minst 35 liknende felt står for tur når erfaringene fra disse tre er i boks, sier Konoplianik.

Det kan være snakk om Joint Venture, investeringsgrupper i samarbeid mellom det offentlige og private eller i



Vise-energiminister Andrei Konoplianik (39).

kopperutvinning, vil også stimulere det russiske aksjemarkedet, sier vise-ministeren.

Mens de to første trinnene har dreid seg om små- og mellomstore felt, kommer utbygging og drift av de store oljefeltene inn som tredje trinn. Både på grunn av beliggenhet og vanskelighetsgrad, vil det her dreie seg om enorme investeringer som bare de rikeste og største oljeselskapene vil være interessert i.

- For å forbedere dette går vi nå gjennom lover og regelverk knyttet til petroleumsvirksomheten. Vi ser på alt fra beskatning, avgifter og fraktomkostninger. Mye av beskatningen har hittil gått på volum og ikke verdi. Dette er også noe av det vi skal se nærmere på, sier Konoplianik som slår fast at naturressursene, som i Norge, er nasjonal eiendom. Han mener at den russiske oljemodellen trolig må ha i seg elementer både fra den styrte nord-europeiske og fra den amerikanske løsningen med vekt på privat eie og profit.

## 5000 rubler pr. tonn

- Det er ingen tvil om at oljeprisene vil øke dramatisk i Russland. På slutten av fjoråret ble det betalt 70 rubler pr. tonn råolje, nå har prisene gått rett til være og ligger på rundt 2200 rubler. Likevel dekker de ikke kostnadene, sier Konoplianik som mener den russiske oljeprisen må være 4000, kanskje 5000 rubler pr. tonn for å dekke alle produksjons og kapitalkostnader.

Men om den russiske oljen kommer til å bli solgt innenlands til det Vesten kaller markedspriser, er ikke Konoplianik så sikker på. Han viser til

# Gass- tror ]

- Mens energiproduksjonen kull og kjernekraft minker, ø totalte etterspørselen. Det bel vil få en stadig viktigere rolle med å skape økonomisk vekst i Russland. Og skal vi snu den trenden må vi fram til 1995 øke produksjonen 20-25 milliarder kubikkmeter gass i året, sier I Resounenko, styremedlem og mektige statlige russiske gasselskapet Gasprom, til Af

- Etter årtusenkriftet skal produksjonen med 30-35 milliarder kubikk i året. Tidligere regnet man å måtte øke produksjonen fra 40 milliarder med 40 milliarder kubikk i året for å møte etterspørselen, men nå ser vi at vi med energisparing kan klare dette økningen på 25 milliarder kubikk.

Blant årsakene til større produksjon er planene vi har med oljeindustri for å øke gassproduksjonen til 40 milliarder kubikk i 1995 inklusive 40 milliarder fra assosiert gass, sier Resounenko.

## Russisk svar på Statoil

Gasprom er på mange måter Russlands svar på Statoil når det gjelder gass. Mens den russiske oljeproduksjonen synker kraftig for hvert år, har Gasprom klart gassproduksjonen hvert år, med unntak av i 1989 og i inneværende år.

- I fjor produserte vi 643 milliarder gass totalt, inklusive 600 milliarder naturgass. Ved årtusenskiftet produserte vi 795-790 milliarder naturgass og totalt 835-890 milliarder. Eksporten skal være stabil på 100 milliarder prosent. I fjor var den på 105 milliarder kubikk, i år 2000 vil den være 100 milliarder kubikk pr år, sier Resounenko som opplyser at påviste gassreservene i det tidligere Sovjetunionen er 10 ganger så mye som i alle de europeiske landene tilsammen. Han legger til at Gasprom har i drift 20 forskjellige pipeliner



MOSKVA: Viseminister i det russiske departementet for brennstoff og energi, Andrei Konopljanik, arbeider med en tre-punkts plan for å snu den synkende oljeproduksjonen:

Første fase, som skal være i gang før nyttår, går ut på å få tusenvis av stengte brønner i produksjon igjen. I andre fase, som skal være igang om 3-5 år, skal kjente oljefelt i nærheten av ferdig-utbygget infrastruktur i produksjon.

Tredje fase er mer langsiktig og går ut på å bygge ut de store og kompliserte oljefeltene i samarbeid med vestlige selskaper.

### Første fase

I Russland er det nå rundt 25 000 stengte brønner som ennå ikke er tomme. Halvdelen av disse er stengt på grunn av skader som ikke er verre enn at de fort kan komme i produksjon igjen.

Hittil har utstyr og penger vært mangelvare, men reparasjonene skal nå settes ut som rene servicekontrakter rettet mot vestlige selskaper med kapital og teknologi. Konopljanik mener imidlertid at mye av det fysiske arbeidet kan gjøres av russerne selv.

Han anslår kostnadene for hver brønn til rundt 80 000-100 000 dollar og mener at investeringene vil være tilbakebetalt på 3-4 måneder.

Betalingen skal komme fra russiske banker, via Verdensbanken eller direkte i olje, sier Konopljanik og mener gjenåpnede brønner fort kan øke produksjonen med 30 millioner tonn.

- Vi forbereder dette nå og vil senest ved årsskiftet kunne inngå kontrakter med vestlige selskaper, sier han. Andre trinn består i å få kjente, lovende oljefelt i produksjon. Det dreier seg om mellomstore forekomster som ligger nær eksisterende infrastruktur. Med ny kapital og teknologi regner russerne med å få de første av disse feltene i produksjon innen 3-5 år.

- Vi regner med å inngå tender-avtaler hvor interesserte vestlige selskaper leverer inn sine planer for hvorledes de vil bygge ut feltene.

I første rekke har vi klargjort tre felt i den oljerike Tjumen-provinsen i Vest-Sibir. Det er Priobskojefeltet i den nordlige delen, Salimskoje og Novoportovskoje.

Utbyggingsløsningene for disse tre feltene vil danne mønstre for hvorledes vi vil gjøre det framover. Minst 35 liknende felt står for tur når erfaringene fra disse tre er i boks, sier Konopljanik.

Det kan være snakk om Joint Venture, investeringsgrupper i samarbeid mellom det offentlige og private eller i samarbeid med overstatlige investeringsbanker. Det er også viktig at de lokale interessene blir med fra første stund.

Denne modellen, som vi har erfaring fra både når det gjelder gull- og



Vise-energiminister Andrei Konopljanik (39).

kopperutvinning, vil også stimulere det russiske aksjemarkedet, sier vise-ministeren.

Mens de to første trinnene har dreid seg om små- og mellomstore felt, kommer utbygging og drift av de store oljefeltene inn som tredje trinn. Både på grunn av beliggenhet og vanskelighetsgrad, vil det her dreie seg om enorme investeringer som bare de rikeste og største oljeselskapene vil være interessert i.

- For å forbedere dette går vi nå gjennom lover og regelverk knyttet til petroleumsvirksomheten. Vi ser på alt fra beskatning, avgifter og fraktomkostninger. Mye av beskatningen har hittil gått på volum og ikke verdi. Dette er også noe av det vi skal se nærmere på, sier Konopljanik som slår fast at naturressursene, som i Norge, er nasjonal eiendom. Han mener at den russiske oljemodellen trolig må ha i seg elementer både fra den styrte nord-europeiske og fra den amerikanske løsningen med vekt på privat eie og profitt.

### 5000 rubler pr. tonn

- Det er ingen tvil om at oljeprisene vil øke dramatisk i Russland. På slutten av fjoråret ble det betalt 70 rubler pr. tonn råolje, nå har prisene gått rett til være og ligger på rundt 2200 rubler. Likevel dekker de ikke kostnadene, sier Konopljanik som mener den russiske oljeprisen må være 4000, kanskje 5000 rubler pr. tonn for å dekke alle produksjons og kapitalkostnader.

Men om den russiske oljen kommer til å bli solgt innenlands til det Vesten kaller markedspriser, er ikke Konopljanik så sikker på. Han viser til at utviklingen av den russiske innenriksøkonomien og rubelens konverteringsverdi er usikkerhetsfaktorer som kan få innflytelse når den russiske markedsprisen skal avgjøres.

# Gass- tror ]

- Mens energiproduksjonen kull og kjernekraft minker, totale etterspørselen. Det betyr vil få en stadig viktigere rolle med å skape økonomisk vekst i Russland. Og skal vi snu den trenden må vi fram til 1995 øke produksjonen 20-25 milliarder kubikkmeter gass i året, sier I Resounenko, styremedlem og mektige statlige russiske gasselskapet Gasprom, til A

- Etter årtusenkriftet skal produksjonen med 30-35 milliarder kubikk i året. Tidligere regner man å måtte øke produksjonen fram med 40 mrd kubikk i året for trutt, men nå ser vi at vi med energisparing kan klare det økning på 25 mrd. kubikk.

Blant årsakene til større produksjon er planene vi har med oljeinnsats for å øke gassproduksjonen til 40 milliarder kubikk i 1995 inklusive 40 milliarder fra assosiert gass, sier Resou

### Russisk svar på St.

Gasprom er på mange måter Russlands svar på Statoil når det gjelder gass. Mens den russiske oljeproduksjonen synker kraftig for hvert år, har Gasprom klart å øke gassproduksjonen hvert år, med unntak av i 1989 og i inneværende år. I fjor produserte vi 643 milliarder gass totalt, inklusive 600 milliarder naturgass. Ved årtusenskiftet produserte vi 795-790 milliarder naturgass og totalt 835-890 milliarder. Eksporten skal være stabil på 30 prosent. I fjor var den på 105 milliarder kubikk, i år 2000 vil den være 120 milliarder kubikk pr år, sier Resounenko som opplyser at påviste gassreservene i det tidligere Sovjetunionen er 10 ganger så mye som i alle de europeiske landene tilsammen. Han legger til at G har i drift 20 forskjellige pipeliner på mer enn 4000 km til Vest-Europa. Han understreker at det er minst like viktig for Europa som for Russland å ha enorme nasjonale gassreserver bruk.

Han viser til utviklingen av de