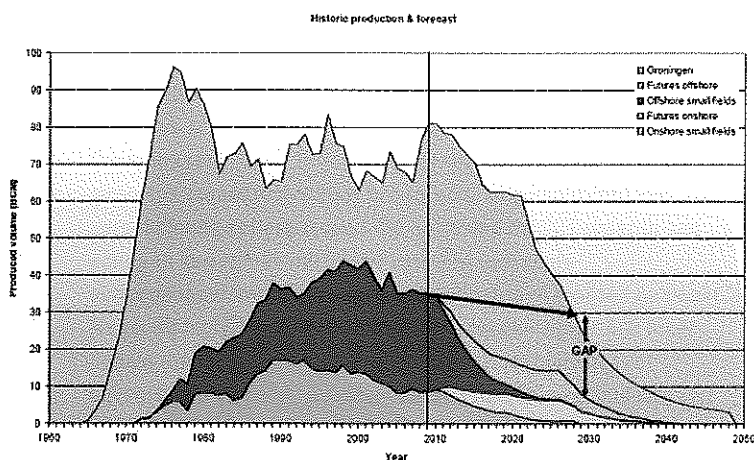


Rotterdam Offshore Industry

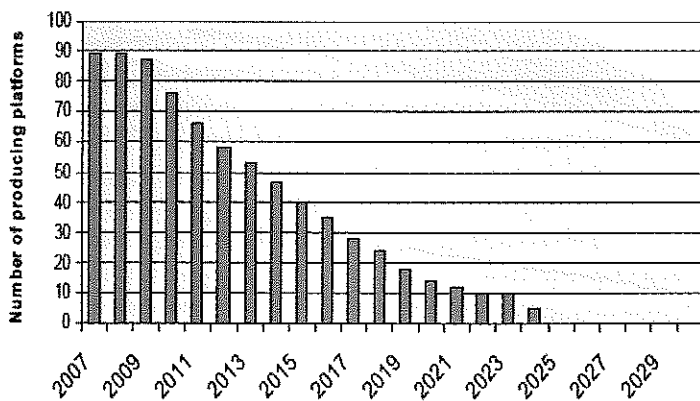
Met een keur aan deskundige sprekers en prima presentaties werd op 3 juni in het clubgebouw van de Koninklijke Roei- en Zeilvereniging "de Maas" in Rotterdam, een congres over offshore on sea en offshore on shore gehouden. Een tiental bedrijven en organisaties gaven een uitgebreid overzicht van waar Nederlandse bedrijven zich in de offshore-industrie mee bezighouden en waaruit de duidelijke conclusie kon worden getrokken dat dit een heel belangrijk onderdeel is van onze vaderlandse maritieme cluster.

De aftrap werd gegeven door Bram van Mannekes van de NOGEPA die, namens de vijftien in Nederland actieve olie- en gasexploratie- en productiebedrijven, vertelde wat de trends zijn. Figuur 1 toont de verwachte ontwikkeling van de Nederlandse gasproductie en in zijn presentatie ging hij met name in op maatregelen die kunnen worden getroffen om de teruggang in productie zoveel mogelijk te beïnvloeden. Dit vereist een constant investeringsniveau van zo'n

1,5 miljard euro per jaar en de kunst daarbij is om deze investeringen zodanig te kiezen dat de opbrengsten van het extra gas en/of olie daar voldoende tegen opwegen. Verbeterde seismische systemen, horizontaal boren, efficiëntere platformontwerpen en well-stimulation-technieken kunnen daarbij een belangrijke rol spelen. Het verkennen van onconventionele gasvelden biedt daarbij ook mogelijkheden: "shale gas en tight gas". Zoals recent ook in de Nederlandse pers werd gepubliceerd, heeft in Amerika de ontwikkeling van zulke onconventionele gasvelden tot een ware revolutie geleid waardoor de import naar de V.S. van gas thans veel minder is dan verwacht. Voor kleinere offshore gasvelden wordt ook gedacht aan een "gas-to-wire"-oplossing waarbij het gas wordt geleid naar een windenergiepark en daar wordt omgezet in elektrische energie zodat bij weinig of geen wind het park toch energie kan blijven leveren. Figuur 2 toont de verwachte ontwikkeling van het aantal producerende velden, waarbij werd opgemerkt dat de totale kosten van het slopen van de installaties op het Nederlandse plat meer dan 2 miljard euro bedragen.



Figuur 1. De verwachte ontwikkeling van de Nederlandse gasproductie



Figuur 2. De verwachte ontwikkeling van het aantal producerende velden

Offshore on sea

Johan Pennekamp van CEDA (Central Dredging Association) besprak de innovaties, ontwikkelingen en uitdagingen voor de baggerindustrie voor "Offshore on Sea". Zoals de trenchtechnologie voor kabels en leidingen: grotere diameters, diepere ligging, moeilijkere (hardere, bevroren) grondgesteldheid, dieper water, beter vereiste bescherming tegen ankers, ijsgang, enzovoort. Grondverzet op grotere diepte, eilanden in zee (bijvoorbeeld voor energie, zie boven opmerking over "gas-to-wire"-installaties), funderingen op grotere diepte zoals voor windmolens en delfstoffenwinning op zeer diep water. De groeiende vraag naar sommige delfstoffen en de mogelijke uitputting van mijnen op land stimuleren de belangstelling voor winning van de rijkdommen van de zee, zoals mangaan en kobalt. Een aantal bedrijven investeert in deze ontwikkelingen en heeft concessies van de Verenigde Naties om op de oceaan delfstoffen te winnen.