

G - Curvas de Produção

A seguir serão apresentadas às curvas de produção de óleo, gás e água previstos para o período de desenvolvimento do Módulo II de Marlim Leste.

G1 - Óleo

A produção média diária de óleo estimada para o Módulo II de Marlim Leste é apresentada no Quadro II.2.4-14, no período de exploração de 2008 a 2025. Utilizando-se esses dados, as curvas de produção média e acumulada prevista são apresentadas na Figura II.2.4-20.

Quadro II.2.4-14 - Produção diária prevista de óleo

Ano	Óleo (m³/dia)
2008	73
2009	8851
2010	11962,7
2011	10837
2012	7694,5
2013	6378,9
2014	5489,9
2015	4713,7
2016	3972,7
2017	3407,1
2018	2925,2
2019	2443,3
2020	2081,1
2021	1785,8
2022	1249
2023	1137,8
2024	1060,1
2025	978,4

Fonte: PETROBRAS

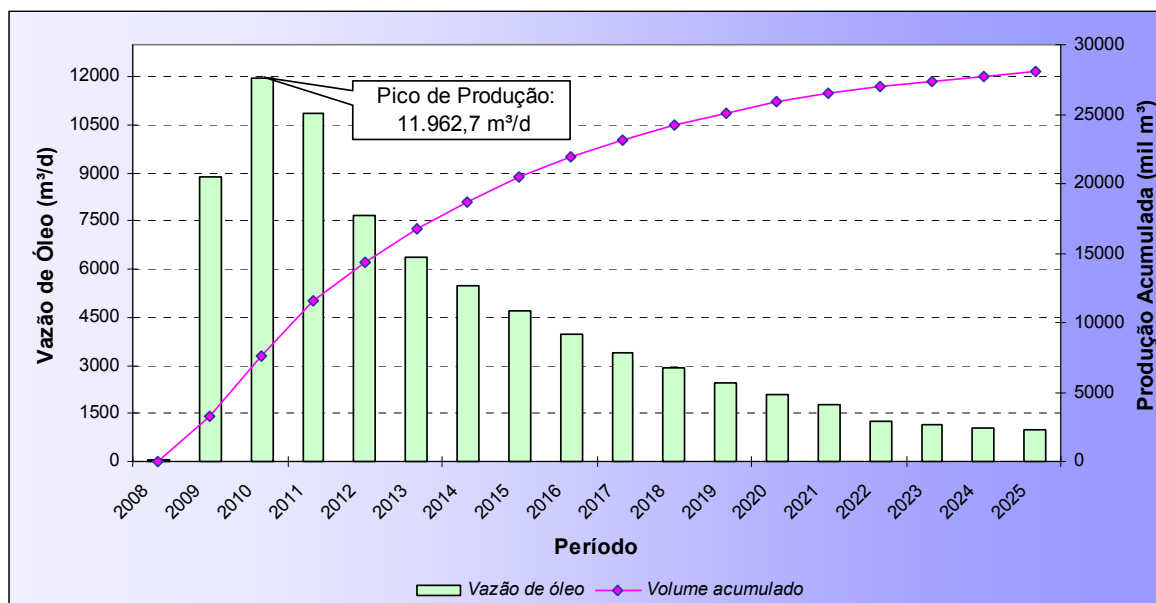


Figura II.2.4-20 - Curva prevista de produção de óleo ao longo de 18 anos de desenvolvimento do Módulo II de Marlim Leste

De acordo com o apresentado, verifica-se que a produção máxima prevista de óleo, cerca de 11.962,7 m³/dia, ocorrerá em 2010, decrescendo de forma não-linear até cerca de 978,4 m³/dia, ao final do período da fase de operação, quando, então, prevê-se uma produção acumulada de cerca de 28 milhões de metros cúbicos de óleo.

G2 - Gás

O gás separado do óleo no Módulo II de Marlim Leste será parcialmente utilizado no consumo interno da unidade de produção para geração de energia e injeção como gás *lift*. Parte desse gás será exportada através de gasodutos e outra parte, em pequenas proporções, queimado no *flare*, para manutenção da chama piloto. A previsão de produção do gás é apresentada no Quadro II.2.4-15 a seguir e ilustrada na Figura II.2.4-21.

**Quadro II.2.4-15 - Produção diária de gás estimada
(em mil m³/dia)**

Ano	GÁS (mil m ³ /dia)
2008	7,9
2009	955,1
2010	1290,7
2011	1174,5
2012	928,7
2013	1028,5
2014	1214
2015	1361,4
2016	1422,1
2017	1469,6
2018	1463
2019	1367,1
2020	1268
2021	1180,5
2022	919,5
2023	884,1
2024	861,7
2025	838,1

Fonte: PETROBRAS

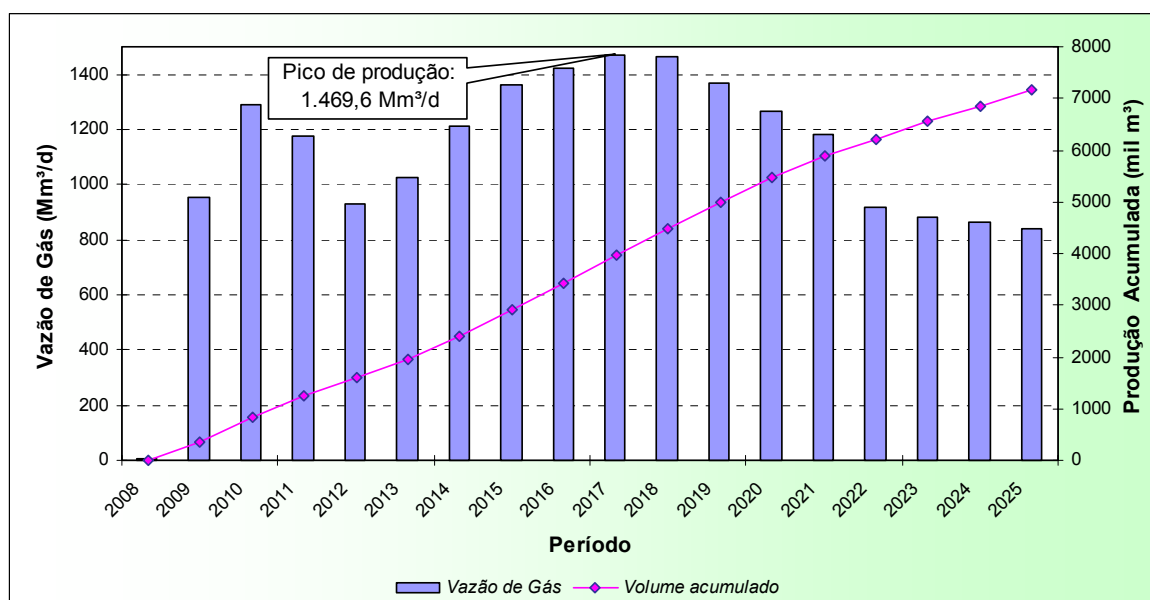


Figura II.2.4-21 - Curva de Produção de Gás estimada ao longo dos 18 anos de desenvolvimento do Módulo II de Marlim Leste.

G3 - Água Produzida

Estima-se que a produção de água junto com óleo durante o desenvolvimento do Módulo II do Campo de Marlim Leste será bem abaixo do usualmente observado em atividades petrolíferas *offshore* na Bacia de Campos. A taxa diária é estimada em cerca de 8 m³/d no pico máximo e de cerca de 3 m³/d ao final da atividade, conforme apresentado no Quadro II.2.4-16 e na Figura II.2.4-22.

Quadro II.2.4.16 - Estimativa da produção diária de água.

Ano	Água Produzida (m ³ /dia)
2008	0
2009	4,2
2010	6,8
2011	7,7
2012	7
2013	7
2014	7,2
2015	7,2
2016	6,9
2017	6,7
2018	6,3
2019	5,6
2020	5,1
2021	4,6
2022	3,5
2023	3,3
2024	3,2
2025	3

Fonte: PETROBRAS

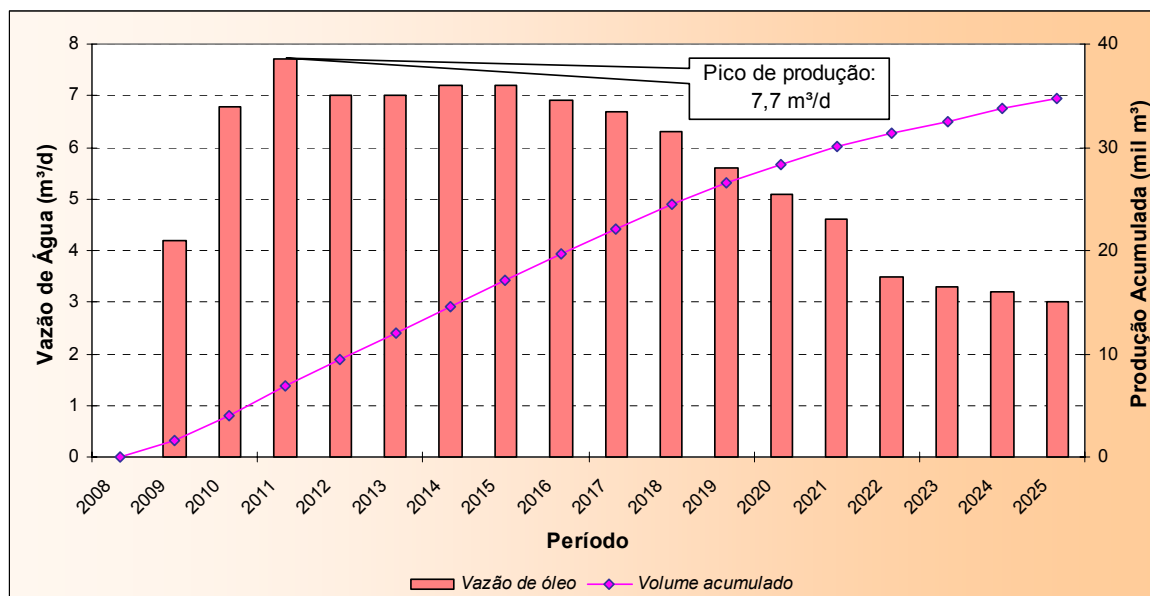


Figura II.2.4-22 - Curva de produção de água e óleo ao longo do período de 18 anos desenvolvimento do Módulo II de Marlim Leste.