

## FATO RELEVANTE

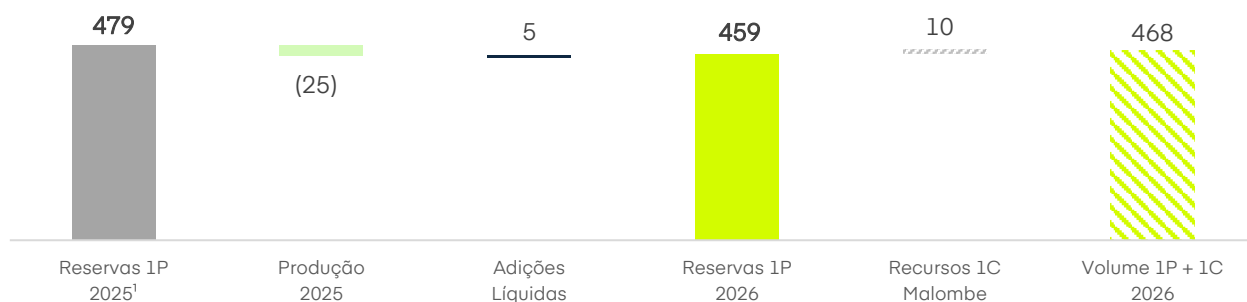
### CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS 2026

A BRAVA ENERGIA S.A. ("BRAVA" ou "Companhia") (B3: BRAV3), nos termos da Resolução CVM Nº 44, comunica aos seus investidores e ao mercado em geral a divulgação dos Relatórios de Certificação de Reservas dos ativos da Companhia, com data-base em 31 de dezembro de 2025 ("Certificação 2026"), elaborados pelas consultorias independentes especializadas *DeGolyer and MacNaughton* e *Gaffney, Cline & Associates*.

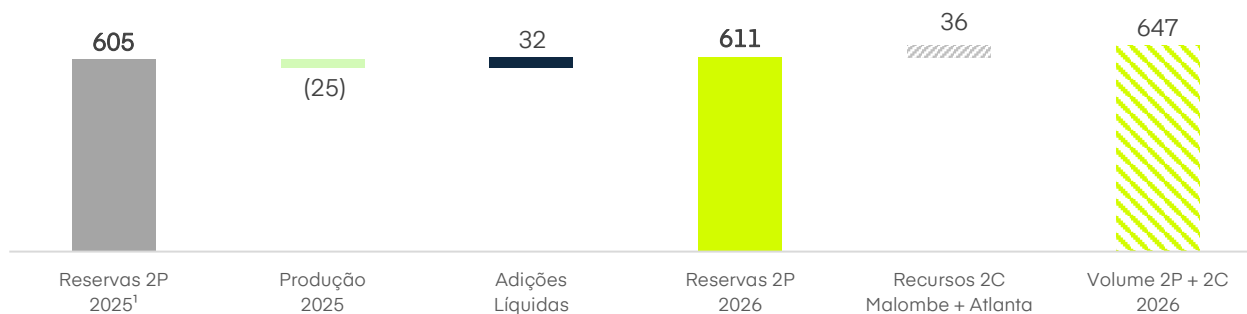
A Certificação 2026 contempla os ativos *Onshore* (Potiguar e Recôncavo) e *Offshore* (Atlanta - 80%, Papa-Terra - 62,5%, Parque das Conchas - 23%, Peroá, Manati - 45% e Ubarana). O campo de Pescada - 35% não integra o escopo desta certificação.

A Certificação de 2026 passa a dispor de **459 milhões de barris de óleo equivalente ("boe") de reservas provadas (1P)** e **611 milhões de boe de reservas provadas mais prováveis (2P)**.

#### 1P | MMboe



#### 2P | MMboe



Nota: (1) Certificação 2025 não contempla os ativos de Parque das Conchas (BC-10) - 23% e Ubarana.

A Certificação 2026 ratifica a robustez do portfólio da Companhia, evidenciando um perfil de vida útil de longa duração (18 anos para reservas 1P e 24 anos para reservas 2P), além de redução de CAPEX e manutenção de patamar relevante de Valor Presente Líquido (VPL).

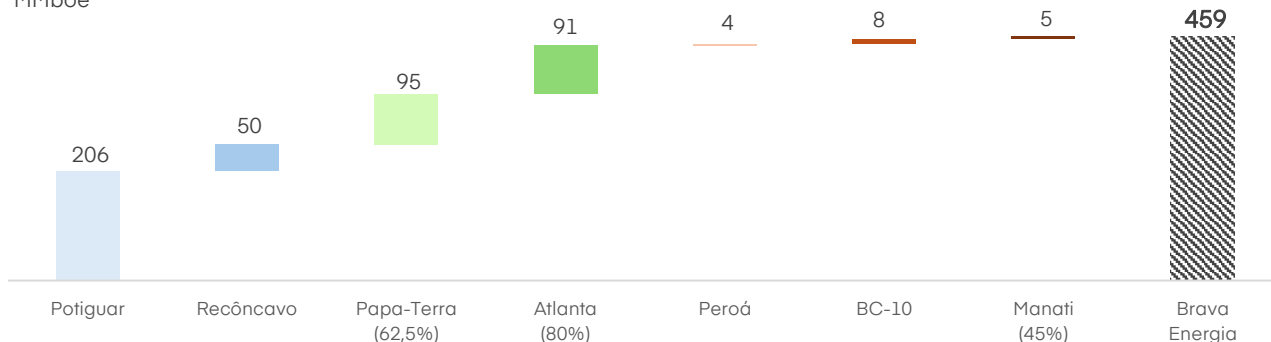
O VPL estimado para as reservas, calculado à taxa de desconto de 10% ao ano e desconsiderando o imposto de renda, é de **US\$ 7,2 bilhões para reservas 1P** e **US\$ 9,1 bilhões para 2P**. Ressalta-se que tais estimativas não incorporam o portfólio de *mid & downstream*, que inclui as atividades de logística, processamento, refino e venda de derivados na Bacia de Potiguar.

A tabela abaixo resume os principais resultados da Certificação 2026, considerando a participação líquida da Companhia nos referidos ativos.

Ativos	Certificação 2025		Certificação 2026	
	Volume (MMboe)	CAPEX (US\$ MM)	Volume (MMboe)	CAPEX (US\$ MM)
<b>Onshore</b>	<b>275</b>	<b>1.182</b>	<b>256</b>	<b>751</b>
Potiguar	218	988	206	564
Recôncavo	57	195	50	187
<b>Offshore</b>	<b>204</b>	<b>1.684</b>	<b>203</b>	<b>1.485</b>
Atlanta (80%)	101	1.056	91	711
Papa-Terra (62,5%)	93	628	95	729
Peroá	6	-	4	0,2
Manati (45%)	5	-	5	7
Parque das Conchas - BC-10 (23%)	-	-	8	37
Ubarana	-	-	-	-
<b>Reservas Provadas (1P)</b>	<b>479</b>	<b>2.866</b>	<b>459</b>	<b>2.236</b>
<b>Onshore</b>	<b>316</b>	<b>1.527</b>	<b>298</b>	<b>1.084</b>
Potiguar	242	1.248	228	801
Recôncavo	74	279	70	283
<b>Offshore</b>	<b>289</b>	<b>1.977</b>	<b>313</b>	<b>2.111</b>
Atlanta (80%)	137	1.071	121	744
Papa-Terra (62,5%)	135	868	140	995
Peroá	11	37	11	65
Manati (45%)	6	-	6	7
Parque das Conchas - BC-10 (23%)	-	-	10	37
Ubarana	-	-	25	262
<b>Reservas Provadas e Prováveis (2P)</b>	<b>605</b>	<b>3.504</b>	<b>611</b>	<b>3.195</b>

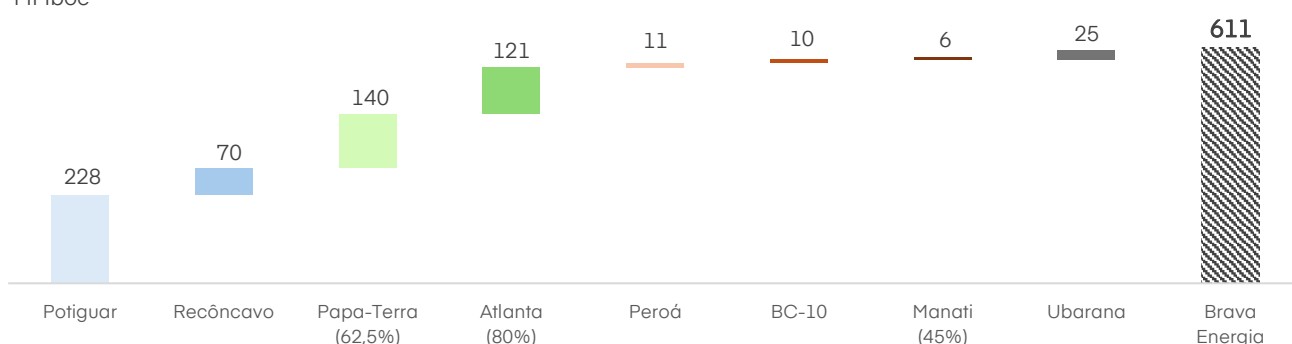
## Reservas 1P por ativo

MMboe



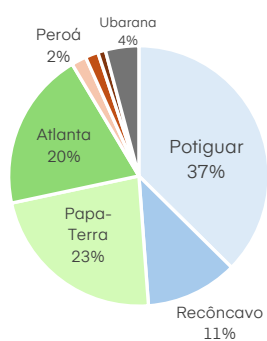
## Reservas 2P por ativo

MMboe



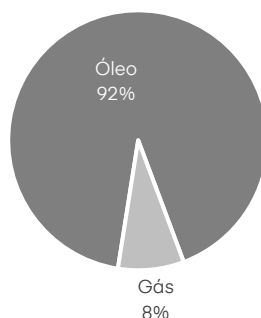
## Reserva por Ativo

(Reservas 2P)

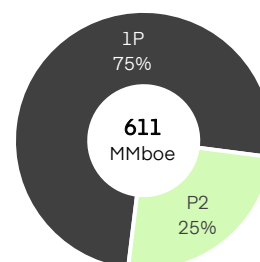


## Hidrocarbonetos

(Reservas 2P)



## Classificação



O Relatório de Certificação de Reservas, assim como os materiais suporte, encontram-se disponíveis no website de Relações com Investidores da Companhia. ([📄 Link acesso](#))

Rio de Janeiro, 15 de abril de 2026.

**Luiz Carvalho**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores