

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP

Relatório nº 90/2024/SPG-e

PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO – AGOSTO 2024**1. INTRODUÇÃO**

1. A Resolução ANP nº 874, de 18 de abril de 2022, estabelece os critérios para fixação do Preço de Referência do Petróleo, para fins de cálculo das participações governamentais, de que trata a seção VI, do Capítulo V, da Lei nº 9.478, de 06 de agosto de 1997 e o Capítulo V, da Lei nº 12.351, de 22 de dezembro de 2010, nas hipóteses previstas no Capítulo IV, do art. 7º-C, do Decreto nº 2.705, de 03 de agosto de 1998.

2. A referida resolução prevê dois cenários distintos para o cálculo do preço de referência do petróleo. O primeiro, tratado no art. 4º da Resolução ANP nº 874/2022, corresponde à situação em que o campo/bloco cujo preço de referência calculado dispõe da curva PEV (curva dos Pontos de Ebulição Verdadeiros); o segundo, tratado no art. 5º desta resolução correspondente à situação em que o petróleo produzido provém de campo/bloco cujo concessionário é classificado como Empresa de Pequeno Porte, atendendo aos critérios estabelecidos no art. 1º, inciso II, da Resolução ANP nº 32, de 05 de junho de 2014, e cujo petróleo produzido não dispõe da curva PEV.

3. A Resolução ANP nº 874/2022 disciplina, ainda, em seu art. 8º, caso as concessionárias não disponham das informações técnicas suficientes para a determinação da composição de sua corrente, que os preços de referência do petróleo serão:

- a) o maior do país quando o petróleo produzido não dispuser de curva PEV e a área produtora for a primeira área produtora de sua bacia (inciso I);
- b) o maior do país quando o petróleo produzido não dispuser de curva PEV e possuir o maior grau API de sua bacia (inciso II);
- c) o maior entre as empresas de pequeno porte caso o concessionário da área, ser classificada como empresa de pequeno porte, não dispuser da curva PEV e nem do grau API do petróleo produzido (inciso III); ou, por fim
- d) o maior preço da bacia nas demais situações.

4. Nas seções abaixo são apresentados os detalhes do cálculo do preço de referência do petróleo conforme Resolução ANP nº 874/2022.

2. CÁLCULO DO PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO - CAMPOS/BLOCOS COM CURVA PEV

5. Os operadores que apresentarem à ANP a curva PEV do petróleo produzido em seus campos/blocos terão estes atrelados a uma corrente de petróleo atribuída pela ANP, em função das características da curva PEV encaminhada. O valor do petróleo representado pela corrente atrelada ao campo deve ser utilizado pelo concessionário para cálculo das participações governamentais.

6. O preço de referência do petróleo nacional calculado para cada mês, em reais por metro cúbico, é obtido através da média mensal do preço do petróleo tipo *Brent*, em dólares por barril, ao qual se incorpora um diferencial de qualidade (positivo ou negativo) visando adequar o preço da corrente avaliada à sua qualidade. A conversão para a moeda nacional é feita pela média mensal das taxas de câmbio diárias de compra do dólar norte-americano, segundo informado pelo Banco Central do Brasil.

7. O Art. 4º da Resolução ANP nº 874/2022 estabelece que o cálculo do Preço de Referência do Petróleo, para um determinado Tipo de Petróleo nacional, será determinado a cada mês de acordo com a fórmula abaixo:

$$\text{Pref} = \text{TC} \cdot 6,2898 \cdot (\text{PPref} + \text{Dq})$$

onde:

Pref: preço de referência do petróleo da corrente em R\$/m³;

TC: é a média mensal das taxas de câmbio diárias para compra do dólar americano, segundo o Banco Central;

6,2898: constante utilizada para conversão volumétrica de metros cúbicos para barris de petróleo;

PPref: valor médio mensal dos preços diários do petróleo utilizado com referência internacional para preço do petróleo, definido no art. 2º, inciso XI, Resolução ANP nº 874/2022, em dólares americanos por barril, para o mês cujo preço se calcula;

Dq: diferencial de qualidade entre o petróleo nacional e o petróleo de referência, em dólares americanos por barril.

8. O diferencial de qualidade entre o petróleo nacional e o Petróleo de Referência (Dq) será determinado pela seguinte fórmula:

$$\text{Dq} = \text{VBPnac} - \text{VBPref} - \text{S} - \text{A} - \text{N}$$

onde:

VBPnac: é o valor bruto dos produtos derivados do petróleo nacional, em dólares americanos por barril. É o valor das frações (rendimentos) leves, médias e pesadas, decorrentes da destilação do petróleo nacional avaliado, calculado com base nos preços no mercado internacional de cada derivado;

VBPref: é o valor bruto dos produtos derivados do petróleo de referência, em dólares americanos por barril. É o valor das frações (rendimentos) leves, médias e pesadas, decorrentes da destilação do petróleo de referência, calculado com base nos preços do mercado internacional de cada derivado constante;

S: é o deságio dado aos petróleos com teor de enxofre superior a 0,60% m/m, em dólares americanos por barril;

A: é o deságio dado aos petróleos com TAN superior a 0,50 mgKOH/g, em dólares americanos por barril; e

N: é o deságio dado aos petróleos com teor de nitrogênio superior a 0,25% m/m, em dólares americanos por barril.

9. O Valor Bruto do Petróleo (VBP), tanto nacional quanto o de referência, é dado pela seguinte fórmula:

$$\mathbf{VBP = (FI \cdot PI) + (Fm \cdot Pm) + (Fp \cdot Pp)}$$

Em que:

FI - fração dos destilados leves;

Fm - fração dos destilados médios;

Fp - fração dos destilados pesados;

PI - preço da fração dos destilados leves;

Pm - preço da fração dos destilados médios; e

Pp - preço da fração dos destilados pesados.

Derivados de Petróleo utilizados no cálculo do preço de referência do petróleo

| | | |
|----------------|--------------|---------------|
| Fração Leve | Fração Média | Fração Pesada |
| Gasoline 10ppm | ULSD 10ppm | Fuel Oil 3,5% |

10. O deságio dado ao petróleo devido ao teor de enxofre (S), se dá conforme:

$$\mathbf{Se \text{ } SP_{nac} \leq 0,60\% \text{ m/m, } S = 0; \text{ e}}$$

$$\mathbf{Se \text{ } SP_{nac} > 0,60\% \text{ m/m, } S = (SP_{nac} - 0,60) \cdot D_s / 0,10}$$

onde:

SP_{nac} - teor de enxofre do tipo de petróleo nacional em % m/m;

D_s - desconto utilizado para petróleos com alto teor de enxofre obtido junto à Agência de Informação de Preços, em dólares por barril a cada 0,10% m/m de enxofre;

11. O deságio dado ao petróleo devido à acidez naftênica (A), se dá conforme:

$$\mathbf{Se \text{ } TANP_{nac} \leq 0,5 \text{ mgKOH/g, } A = 0; \text{ e}}$$

$$\mathbf{Se \text{ } TANP_{nac} > 0,5 \text{ mgKOH/g, } A = 0,0133 \cdot (TANP_{nac} - 0,5) \cdot PPref}$$

onde:

TAN_{nac} - número de acidez total do petróleo nacional, em mgKOH/g; e

PPref - valor médio mensal dos preços diários do petróleo utilizado com referência internacional para preço do petróleo, definido no art. 2º, inciso XI, Resolução ANP nº 874/2022, em dólares americanos por barril, para o mês cujo o preço se calcula.

12. O deságio dado ao petróleo devido ao nitrogênio (N), se dá conforme:

Se $NP_{nac} \leq 0,25\% \text{ m/m}$, $N = 0$; e

Se $NP_{nac} > 0,25\% \text{ m/m}$, $N = 0,0133 \cdot (NP_{nac} - 0,25) \cdot P_{Pref}$

onde:

NP_{nac} - quantidade de nitrogênio em % m/m; e

P_{Pref} - valor médio mensal dos preços diários do petróleo utilizado com referência internacional para preço do petróleo, definido no art. 2º, inciso XI, Resolução ANP nº 874/2022, em dólares americanos por barril, para o mês cujo o preço se calcula.

13. A relação das especificações técnicas das correntes de petróleo nacional consta na página da ANP na internet (www.gov.br/anp).

| Nº | Nome da Corrente | Bacia | Características | | | | Rendimentos em Frações Correspondentes | | |
|----|------------------|---------|-----------------|-------|-------|-------|--|--------------------------------|-------------------------------------|
| | | | ºAPI | %S | TAN | N | Gasoline 10 ppm Cargoes CIF NWE | ULSD 10 ppm Cargoes CIF NWE | Fuel Oil 3,5% Cargoes CIF NWE |
| 1 | Brent DTD | | 37,5 | 0,404 | 0,030 | 0,114 | 31,98% | 30,71% | 37,31% |
| 2 | Alagoano | Alagoas | 38,58 | 0,070 | 0,070 | 0,050 | 23,26% | 34,12% | 42,62% |
| 3 | Albacora | Campos | 20,30 | 0,544 | 2,200 | 0,354 | 7,96% | 23,74% | 68,30% |
| 4 | Albacora Leste | Campos | 20,40 | 0,776 | 3,420 | 0,119 | 8,10% | 23,80% | 68,10% |
| 5 | Atapu | Santos | 27,70 | 0,379 | 0,280 | 0,363 | 17,76% | 22,84% | 59,40% |

| | | | | | | | | | |
|----|-----------------------|-----------|-------|-------|--------|-------|--------|--------|--------|
| 6 | Atlanta | Santos | 13,90 | 0,269 | 10,400 | 0,500 | 0,30% | 14,90% | 84,80% |
| 7 | Azulão | Amazonas | 64,52 | 0,008 | 0,130 | 0,000 | 85,70% | 14,30% | 0,00% |
| 8 | Baiano Mistura | Camamu | 36,70 | 0,063 | 0,140 | 0,135 | 16,10% | 30,50% | 53,40% |
| 9 | Baiano Mistura | Recôncavo | 36,70 | 0,063 | 0,140 | 0,135 | 16,10% | 30,50% | 53,40% |
| 10 | Barracuda-Caratinga | Campos | 27,70 | 0,391 | 0,210 | 0,361 | 17,68% | 28,12% | 54,20% |
| 11 | Baúna | Santos | 35,60 | 0,203 | 0,310 | 0,118 | 28,29% | 29,33% | 42,38% |
| 12 | Berbigão-Sururu | Santos | 28,40 | 0,335 | 0,170 | 0,332 | 18,00% | 28,37% | 53,63% |
| 13 | Bravo | Campos | 19,20 | 1,829 | 0,890 | 0,014 | 8,40% | 22,60% | 69,00% |
| 14 | Búzios | Santos | 28,70 | 0,295 | 0,140 | 0,316 | 18,70% | 25,60% | 55,70% |
| 15 | Cabiúnas Mistura | Campos | 25,90 | 0,352 | 0,710 | 0,308 | 14,60% | 26,70% | 58,70% |
| 16 | Caburé | Recôncavo | 68,10 | 0,006 | 0,090 | 0,120 | 87,50% | 12,50% | 0,00% |
| 17 | Cardeal | Potiguar | 27,40 | 0,309 | 0,200 | 0,052 | 9,85% | 25,05% | 65,10% |
| 18 | Colibri | Potiguar | 33,80 | 0,160 | 0,131 | - | 14,30% | 29,19% | 56,51% |
| 19 | Conceição B | Potiguar | 19,80 | 0,720 | 0,100 | 0,380 | 3,40% | 18,30% | 78,30% |
| 20 | Condensado de Merluza | Santos | 56,90 | 0,002 | 0,030 | 0,000 | 75,91% | 24,09% | 0,00% |

| | | | | | | | | | |
|----|------------------------|----------------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| 21 | Condensado de Mexilhão | Santos | 54,80 | 0,002 | 0,030 | 0,000 | 64,10% | 34,20% | 1,70% |
| 22 | Cricaré | Espírito Santo | 18,70 | 0,386 | 1,680 | 0,130 | 5,03% | 24,05% | 70,92% |
| 23 | Estação NCS | Recôncavo | 35,40 | 0,051 | 0,150 | 0,110 | 12,72% | 26,24% | 61,04% |
| 24 | Estação São Roque | Recôncavo | 36,30 | 0,049 | 0,100 | 0,090 | 16,12% | 29,57% | 54,31% |
| 25 | Fazenda Belém | Potiguar | 13,20 | 0,972 | 0,060 | 1,641 | 3,82% | 11,01% | 85,17% |
| 26 | Fazenda Santo Estevão | Recôncavo | 35,30 | 0,057 | 0,100 | 0,100 | 12,82% | 22,68% | 64,50% |
| 27 | Frade | Campos | 21,24 | 0,891 | 1,280 | 0,306 | 8,50% | 22,90% | 68,60% |
| 28 | Gavião Branco | Parnaíba | 48,04 | 0,092 | 0,410 | 0,000 | 14,80% | 85,20% | 0,00% |
| 29 | Gavião Caboclo | Parnaíba | 56,02 | 0,193 | 0,430 | 0,000 | 55,30% | 44,70% | 0,00% |
| 30 | Gavião Real | Parnaíba | 50,16 | 0,067 | 0,430 | 0,000 | 20,10% | 79,90% | 0,00% |
| 31 | Gavião Vermelho | Parnaíba | 51,60 | 0,144 | 0,440 | 0,000 | 34,50% | 65,50% | 0,00% |
| 32 | Gavião Preto | Parnaíba | 56,27 | 0,112 | 0,350 | 0,000 | 57,40% | 42,60% | 0,00% |
| 33 | Gavião Tesoura | Parnaíba | 61,58 | 0,261 | 0,450 | 0,000 | 83,20% | 16,80% | 0,00% |
| 34 | Golfinho | Espírito Santo | 29,83 | 0,150 | 0,320 | 0,096 | 10,78% | 32,72% | 56,50% |
| 35 | FAL | Espírito Santo | 12,60 | 0,372 | 2,320 | 0,450 | 0,82% | 18,49% | 80,69% |

| | | | | | | | | | |
|----|----------------|-----------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| 36 | Itapu | Santos | 29,30 | 0,246 | 0,050 | 0,297 | 18,66% | 29,62% | 51,72% |
| 37 | Itaparica | Recôncavo | 32,89 | 0,077 | 0,110 | 0,150 | 11,78% | 24,29% | 63,93% |
| 38 | Lapa | Santos | 23,20 | 0,708 | 0,940 | 0,000 | 13,00% | 18,50% | 68,50% |
| 39 | Tupi | Santos | 30,70 | 0,328 | 0,190 | 0,291 | 21,00% | 27,00% | 52,00% |
| 40 | Macau | Potiguar | 28,50 | 0,526 | 0,100 | 0,300 | 16,00% | 20,10% | 63,90% |
| 41 | Marlim | Campos | 23,30 | 0,594 | 0,900 | 0,404 | 13,78% | 26,42% | 59,80% |
| 42 | Marlim Leste | Campos | 24,70 | 0,478 | 1,260 | 0,360 | 16,34% | 25,26% | 58,40% |
| 43 | Marlim Sul | Campos | 22,20 | 0,614 | 0,860 | 0,431 | 13,18% | 24,42% | 62,40% |
| 44 | Mero | Santos | 29,60 | 0,310 | 0,250 | 0,288 | 18,78% | 26,72% | 54,50% |
| 45 | Miranga ECOL-B | Recôncavo | 41,00 | 0,029 | 0,100 | 0,053 | 22,60% | 30,02% | 47,38% |
| 46 | Murucututu | Recôncavo | 61,36 | 0,015 | 0,010 | - | 78,45% | 21,55% | 0,00% |
| 47 | Ostra | Campos | 17,70 | 0,418 | 2,100 | 0,500 | 2,50% | 23,81% | 73,69% |
| 48 | Ouro Preto | Recôncavo | 38,40 | 0,049 | 0,100 | 0,091 | 16,50% | 28,68% | 54,82% |
| 49 | Papa-Terra | Campos | 13,50 | 0,857 | 4,400 | 0,720 | 3,74% | 14,71% | 81,55% |
| 50 | Pargo Cluster | Campos | 22,39 | 0,460 | 0,370 | 1,710 | 10,66% | 24,06% | 65,28% |

| | | | | | | | | | |
|----|--------------------|----------------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| 51 | Parque das Baleias | Campos | 24,00 | 0,381 | 1,150 | 0,295 | 13,06% | 24,84% | 62,10% |
| 52 | Peregrino | Campos | 14,20 | 2,600 | 1,200 | 0,670 | 9,12% | 16,28% | 74,60% |
| 53 | Peroá | Espírito Santo | 59,10 | 0,005 | 0,800 | 0,100 | 82,94% | 7,18% | 9,88% |
| 54 | Pescada | Potiguar | 54,80 | 0,010 | 0,060 | 0,008 | 69,60% | 22,75% | 7,65% |
| 55 | Polo Enchova | Campos | 25,33 | 0,655 | 0,731 | 0,125 | 17,23% | 28,12% | 54,65% |
| 56 | Polo Pampo | Campos | 18,70 | 0,722 | 2,700 | 0,161 | 9,30% | 25,90% | 64,80% |
| 57 | Polo Potiguar | Potiguar | 24,20 | 0,475 | 2,000 | 0,350 | 9,20% | 19,60% | 71,20% |
| 58 | Polo Recôncavo | Recôncavo | 34,00 | 0,013 | 0,100 | 0,190 | 15,10% | 22,50% | 62,40% |
| 59 | Ponta do Mel | Potiguar | 23,40 | 0,328 | 0,650 | 0,759 | 5,60% | 19,80% | 74,60% |
| 60 | Redonda | Potiguar | 18,30 | 0,472 | 0,400 | 0,766 | 1,70% | 15,90% | 82,40% |
| 61 | Rio Ventura | Recôncavo | 39,80 | 0,012 | 0,100 | 0,120 | 16,30% | 27,60% | 56,10% |
| 62 | Roncador | Campos | 23,40 | 0,637 | 1,000 | 0,374 | 14,00% | 26,80% | 59,20% |
| 63 | Sabiá Bico de Osso | Potiguar | 25,80 | 0,057 | 0,450 | 0,250 | 6,76% | 25,88% | 67,36% |
| 64 | Sabiá da Mata | Potiguar | 27,20 | 0,053 | 0,150 | 0,230 | 9,65% | 25,04% | 65,31% |
| 65 | Sanhaçu | Potiguar | 53,90 | 0,012 | 0,100 | 0,140 | 62,70% | 18,10% | 19,20% |

| | | | | | | | | | |
|----|-----------------|----------------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| 66 | Santa Luzia | Espírito Santo | 21,80 | 0,319 | 0,710 | 0,200 | 9,95% | 26,91% | 63,14% |
| 67 | São Rafael | Espírito Santo | 29,50 | 0,165 | 0,420 | 0,700 | 17,77% | 31,38% | 50,85% |
| 68 | Sapinhoá | Santos | 30,01 | 0,377 | 0,250 | 0,326 | 19,53% | 27,29% | 53,18% |
| 69 | Sépia | Santos | 27,40 | 0,390 | 0,330 | 0,360 | 17,88% | 24,72% | 57,40% |
| 70 | Sergipano Terra | Sergipe | 24,80 | 0,330 | 1,280 | 0,290 | 12,42% | 24,08% | 63,50% |
| 71 | Sul de Tupi | Santos | 30,20 | 0,345 | 0,230 | 0,308 | 20,86% | 26,52% | 52,62% |
| 72 | Sul de Sapinhoá | Santos | 29,50 | 0,376 | 0,290 | 0,310 | 19,78% | 25,02% | 55,20% |
| 73 | Tabuleiro | Alagoas | 28,09 | 0,313 | 0,220 | 0,150 | 15,50% | 24,29% | 60,21% |
| 74 | Tambaú-Uruguá | Santos | 32,60 | 0,114 | 0,160 | 0,102 | 13,40% | 37,70% | 48,90% |
| 75 | Tartaruga | Sergipe | 39,20 | 0,042 | 0,100 | 0,032 | 22,81% | 32,13% | 45,06% |
| 76 | Tartaruga Verde | Campos | 26,80 | 0,731 | 0,140 | 0,356 | 16,58% | 26,82% | 56,60% |
| 77 | Tiê | Recôncavo | 38,40 | 0,042 | 0,100 | 0,110 | 19,50% | 27,56% | 52,94% |
| 78 | Trovoada | Recôncavo | 33,82 | 0,070 | 0,690 | 0,100 | 13,43% | 25,29% | 61,28% |
| 79 | Upanema | Potiguar | 37,20 | 0,042 | 0,150 | 0,120 | 22,72% | 30,35% | 46,93% |
| 80 | Urucu | Solimões | 49,20 | 0,042 | 0,030 | 0,006 | 47,74% | 26,06% | 26,20% |

14. Abaixo, os preços dos derivados, do barril de petróleo de referência e a taxa de câmbio utilizada no cálculo do preço de referência do petróleo.

| Produtos (US\$/bbl) | Ago/2024 |
|----------------------------|-----------------|
| Gasoline 10 PPM | 97,2231 |
| ULSD 10 PPM | 96,5737 |
| O.C. 3,5% | 69,7440 |
| Brent DTD | 80,9064 |
| Dólar US\$ | 5,5520 |
| Sulfur De-escalator Platts | 0,25 |

15. As cotações dos produtos utilizados no cálculo do PRP são fornecidas pela empresa S&P Global Platts, por meio do contrato 9.017/2020.
16. Apresentam-se abaixo os preços de referência do petróleo para o mês de agosto de 2024 em duas unidades distintas: R\$/m³ e US\$/bbl.

| Nº | Corrente | Bacia | R\$/m³ | US\$/bbl |
|-----------|---------------------|--------------|--------------------------|-----------------|
| 1 | Alagoano | Alagoas | 2.773,6015 | 79,4251 |
| 2 | Albacora | Campos | 2.461,7467 | 70,4948 |
| 3 | Albacora Leste | Campos | 2.406,3481 | 68,9084 |
| 4 | Atapu | Santos | 2.610,8942 | 74,7658 |
| 5 | Atlanta | Santos | 1.991,7978 | 57,0373 |
| 6 | Azulão | Amazonas | 3.187,0762 | 91,2654 |
| 7 | Baiano Mistura | Camamu | 2.670,9757 | 76,4863 |
| 8 | Baiano Mistura | Camamu | 2.670,9757 | 76,4863 |
| 9 | Barracuda-Caratinga | Campos | 2.659,6718 | 76,1626 |
| 10 | Baúna | Santos | 2.776,9888 | 79,5221 |
| 11 | Berbigão-Sururu | Santos | 2.666,1741 | 76,3488 |
| 12 | Bravo | Campos | 2.401,1239 | 68,7588 |
| 13 | Búzios | Santos | 2.647,5368 | 75,8151 |

| Nº | Corrente | Bacia | RS/m³ | US\$/bbl |
|-----------|------------------------|----------------|--------------|-----------------|
| 14 | Cabiúnas Mistura | Campos | 2.610,9116 | 74,7663 |
| 15 | Caburé | Recôncavo | 3.187,4848 | 91,2771 |
| 16 | Cardeal | Potiguar | 2.559,9410 | 73,3067 |
| 17 | Colibri | Potiguar | 2.641,4326 | 75,6403 |
| 18 | Conceição B | Potiguar | 2.419,4469 | 69,2835 |
| 19 | Condensado de Merluza | Santos | 3.184,8552 | 91,2018 |
| 20 | Condensado de Mexilhão | Santos | 3.166,2493 | 90,6690 |
| 21 | Cricaré | Espírito Santo | 2.459,9797 | 70,4442 |
| 22 | Estação NCS | Recôncavo | 2.598,6299 | 74,4146 |
| 23 | Estação São Roque | Recôncavo | 2.662,4550 | 76,2423 |
| 24 | Fazenda Belém | Potiguar | 2.285,7904 | 65,4561 |
| 25 | Fazenda Santo Estevão | Recôncavo | 2.566,2338 | 73,4869 |
| 26 | Frade | Campos | 2.470,0404 | 70,7323 |
| 27 | Gavião Branco | Parnaíba | 3.170,9986 | 90,8050 |
| 28 | Gavião Caboclo | Parnaíba | 3.180,1828 | 91,0680 |
| 29 | Gavião Real | Parnaíba | 3.172,1999 | 90,8394 |
| 30 | Gavião Vermelho | Parnaíba | 3.175,4650 | 90,9329 |
| 31 | Gavião Preto | Parnaíba | 3.180,6577 | 91,0816 |
| 32 | Gavião Tesoura | Parnaíba | 3.186,5105 | 91,2492 |
| 33 | Golfinho | Espírito Santo | 2.640,7272 | 75,6201 |
| 34 | FAL | Espírito Santo | 2.335,9230 | 66,8917 |
| 35 | Itapu | Santos | 2.685,5343 | 76,9032 |
| 36 | Itaparica | Recôncavo | 2.571,3392 | 73,6331 |
| 37 | Lapa | Santos | 2.502,8382 | 71,6715 |
| 38 | Tupi | Santos | 2.683,6660 | 76,8497 |

| Nº | Corrente | Bacia | RS/m³ | US\$/bbl |
|-----------|--------------------|----------------|--------------|-----------------|
| 39 | Macau | Potiguar | 2.570,7001 | 73,6148 |
| 40 | Marlim | Campos | 2.589,6727 | 74,1581 |
| 41 | Marlim Leste | Campos | 2.591,4956 | 74,2103 |
| 42 | Marlim Sul | Campos | 2.564,4458 | 73,4357 |
| 43 | Mero | Santos | 2.659,8534 | 76,1678 |
| 44 | Miranga ECOL-B | Recôncavo | 2.728,8537 | 78,1437 |
| 45 | Murucututu | Recôncavo | 3.185,4314 | 91,2183 |
| 46 | Ostra | Campos | 2.408,2792 | 68,9637 |
| 47 | Ouro Preto | Recôncavo | 2.657,7651 | 76,1080 |
| 48 | Papa-Terra | Campos | 2.217,7853 | 63,5087 |
| 49 | Pargo Cluster | Campos | 2.503,5576 | 71,6921 |
| 50 | Parque das Baleias | Campos | 2.562,6613 | 73,3846 |
| 51 | Peregrino | Campos | 2.254,0787 | 64,5480 |
| 52 | Peroá | Espírito Santo | 3.082,6101 | 88,2739 |
| 53 | Pescada | Potiguar | 3.111,7517 | 89,1084 |
| 54 | Polo Enchova | Campos | 2.646,0421 | 75,7723 |
| 55 | Polo Pampo | Campos | 2.469,3071 | 70,7113 |
| 56 | Polo Potiguar | Potiguar | 2.442,5192 | 69,9442 |
| 57 | Polo Recôncavo | Recôncavo | 2.586,4285 | 74,0652 |
| 58 | Ponta do Mel | Potiguar | 2.445,2081 | 70,0212 |
| 59 | Redonda | Potiguar | 2.376,6164 | 68,0570 |
| 60 | Rio Ventura | Recôncavo | 2.645,7244 | 75,7632 |
| 61 | Roncador | Campos | 2.589,4841 | 74,1527 |
| 62 | Sabiá Bico de Osso | Potiguar | 2.538,0665 | 72,6803 |
| 63 | Sabiá da Mata | Potiguar | 2.557,9261 | 73,2490 |

| Nº | Corrente | Bacia | RS/m³ | US\$/bbl |
|----|-----------------|----------------|------------|----------|
| 64 | Sanhaçu | Potiguar | 3.001,9706 | 85,9647 |
| 65 | Santa Luzia | Espírito Santo | 2.570,4382 | 73,6073 |
| 66 | São Rafael | Espírito Santo | 2.678,3370 | 76,6971 |
| 67 | Sapinhoá | Santos | 2.670,9617 | 76,4859 |
| 68 | Sépia | Santos | 2.629,7725 | 75,3064 |
| 69 | Sergipano Terra | Sergipe | 2.544,7015 | 72,8703 |
| 70 | Sul de Tupi | Santos | 2.677,1847 | 76,6641 |
| 71 | Sul de Sapinhoá | Santos | 2.652,6946 | 75,9628 |
| 72 | Tabuleiro | Alagoas | 2.607,0354 | 74,6553 |
| 73 | Tambaú-Urugá | Santos | 2.712,5247 | 77,6761 |
| 74 | Tartaruga | Sergipe | 2.750,6374 | 78,7675 |
| 75 | Tartaruga Verde | Campos | 2.625,6867 | 75,1894 |
| 76 | Tiê | Recôncavo | 2.676,0567 | 76,6318 |
| 77 | Trovoada | Recôncavo | 2.589,4038 | 74,1504 |
| 78 | Upanema | Potiguar | 2.733,0966 | 78,2652 |
| 79 | Urucu | Solimões | 2.932,9947 | 83,9895 |

3. CÁLCULO DO PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO - CAMPOS/BLOCOS DE OPERADORES DE EMPRESA DE PEQUENO PORTE E SEM CURVA PEV

17. O preço de referência do petróleo para os campos cujos concessionários tenham sido qualificados como Empresa de Pequeno Porte atendendo aos critérios estabelecidos no art. 1º, inciso II, da Resolução ANP nº 32/14.

18. A tabela abaixo informa os campos/blocos que se enquadraram neste critério de cálculo para formação do preço de referência do petróleo no mês de agosto de 2024.

| Campo/Bloco | °API |
|-------------|-------|
| Andorinha | 35,50 |

| Campo/Bloco | °API |
|-------------------------|-------------|
| Arribaça | 39,90 |
| Barra Bonita | 47,60 |
| Bem-Te-Vi | 30,00 |
| Carapitanga | 36,00 |
| Cidade de Aracaju | 27,00 |
| Concriz | 31,92 |
| Crejoá | 15,00 |
| Dó-Ré-Mi | 17,00 |
| Galo de Campina | 25,82 |
| Guará | 23,00 |
| Harpia | 14,00 |
| Iraí | 34,16 |
| Irara | 16,90 |
| Iraúna | 35,00 |
| Jiribatuba | 34,80 |
| João de Barro | 20,80 |
| Paramirim do Vencimento | 31,60 |
| Periquito | 28,20 |
| Periquito Nordeste | 28,14 |
| Rabo Branco | 34,90 |
| Rio do Carmo | 40,00 |
| Rio Mariricu | 26,00 |
| Rolinha | 25,50 |
| Santana | 37,50 |
| São João | 38,00 |

| Campo/Bloco | °API |
|--------------------|-------------|
| Suindara | 14,00 |
| Tico-Tico | 35,30 |
| Tigre | 33,00 |
| Tiriba | 34,00 |
| Tucano | 16,50 |
| Urutau | 15,50 |
| Vale do Quiricó | 36,00 |

4. **CÁLCULO DO PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO-CAMPOS/BLOCOS CONFORME ART. 8º DA RESOLUÇÃO ANP Nº 874/2022**

19. Conforme o art. 8º da Resolução ANP nº 874, de 18 de abril de 2022, caso as concessionárias não disponham das informações técnicas suficientes para a determinação da composição de sua corrente, o preço de referência do petróleo do campo em questão será o maior preço de referência do petróleo: do país, ou da bacia, ou da aplicação do art. 5º, no caso de Empresa de pequeno Porte, conforme tabela abaixo.

| Bacia | Corrente de Maior Valor | Valor da Corrente (R\$/m³) |
|------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| Amazonas | Azulão | 3.187,0762 |
| Alagoas | Alagoano | 2.773,6015 |
| Camamu | Baiano Mistura | 2.670,9757 |
| Campos | Barracuda-Caratinga | 2.659,6718 |
| Espírito Santo | Peroá | 3.082,6101 |
| Parnaíba | Gavião Tesoura | 3.186,5105 |
| Potiguar | Pescada | 3.111,7517 |
| Recôncavo | Caburé | 3.187,4848 |
| Santos | Condensado de Merluza | 3.184,8552 |
| Sergipe | Tartaruga | 2.750,6374 |
| Solimões | Urucu | 2.932,9947 |
| <u>Maior do Brasil</u> | Caburé | 3.187,4848 |

| Bacia | Corrente de Maior Valor | Valor da Corrente (R\$/m³) |
|----------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| <u>Empresas de Pequeno Porte</u> | Barra Bonita | 2.939,3713 |

5. **PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO DE TODOS OS CAMPOS**

20. Os preços de referência do petróleo produzido em agosto de 2024 em cada campo, apurados segundo os critérios estabelecidos pela Resolução ANP nº 874, de 18 de abril de 2022, para fins do recolhimento de participações governamentais e de terceiros, estão disponíveis no Documento SEI nº 4345348 e na página da ANP na internet (<https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-petroleo>).

Referência: Processo nº 48610.224256/2024-34

SEI nº 4345277