



RELATÓRIO SOBRE OS COMBUSTÍVEIS

IV TRIMESTRE DE 2023

Luanda, Janeiro 2024

ÍNDICE

INTRODUÇÃO	4
ENQUADRAMENTO NACIONAL.....	5
Produção Nacional.....	7
Aquisições, Importação, Exportação e Distribuição.....	8
Evolução da Taxa de Inflação, Taxa de Câmbio e Preços de Venda de Referência	11
Volume de Vendas (Toneladas Métricas).....	16
Venda a Retalho (B2C).....	16
ENQUADRAMENTO INTERNACIONAL	18
Principais destaques.....	18
Evolução do preço do Brent.....	20
<i>Benchmarking</i> do preço de venda dos países da SADC	21
CONSIDERAÇÕES FINAIS.....	24

INTRODUÇÃO

O presente relatório serve para relatar o acompanhamento trimestral sobre a evolução nacional e internacional do Mercado dos combustíveis, com realce ao segmento dos combustíveis líquidos.

O objectivo principal do documento é divulgar informações sobre a produção nacional de produtos refinados, aquisição, importação e exportação, bem como, a evolução dos preços de venda ao público dos produtos derivados do petróleo no mercado nacional.

Não menos importante é disponibilizar informações sobre a evolução dos preços dos produtos derivados do petróleo, no mercado regional e internacional e a sua influência sobre o mercado nacional.

Para o efeito, serviram de referência as várias fontes nacionais e internacionais, governamentais e privadas, devidamente credenciadas e principalmente a estratégia para o sector petrolífero.

ENQUADRAMENTO NACIONAL

O programa de Desenvolvimento e Consolidação da Fileira do Petróleo e Gás, tem como foco impulsionar e intensificar a reposição de reservas, visando atenuar o declínio acentuado da produção de hidrocarbonetos, mantendo uma maior eficiência operacional, minimizar as perdas não previstas, otimizar e fomentar a produção de produtos refinados de petróleo bruto, no sentido de garantir a autossuficiência do país nestes produtos e aumentar as capacidades de armazenagem de combustíveis e lubrificantes em terra, garantindo a cobertura de todo território nacional.

A sua implementação é coordenada pelo Ministério dos Recursos Minerais, Petróleo e Gás (MIREMPET) e conta com a intervenção activa do Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo (IRDP), da Agência Nacional do Petróleo, Gás e Biocombustíveis (ANPG) e das Companhias do Sector petrolífero.

No segmento do *Downstream*, o Programa destaca os objectivos seguintes:

1. Garantir a auto-suficiência de produtos refinados através da construção de novas refinarias, aumento de armazenagem, desenvolvimento de projectos de Petroquímica e criação de mecanismos legais que permitam assegurar a disponibilidade de petróleo bruto à refinaria de Luanda;
2. Melhorar a distribuição de combustíveis e lubrificantes em todo o território nacional, com base na expansão da rede de distribuição de produtos refinados.

Assim sendo, o mercado angolano de combustíveis continua a ser fortemente dependente da importação, tendo no período atingido cerca de 78,69% do total das aquisições.

Comparativamente ao trimestre anterior, nota-se um aumento tendencial do peso da importação de 7,37 pontos percentuais, assim como um aumento 6,56 pontos percentuais, em relação ao período homólogo.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

No final do 4.º trimestre de 2023, o país contou com uma capacidade de armazenagem em terra operacional de 675 968 m³ (seiscentos e setenta e cinco mil e novecentos e sessenta e oito metros cúbicos) e com um número de postos de abastecimento em estado operacional de 912 (novecentos e doze), mais 4 (quatro) postos de abastecimento em relação ao 3.º trimestre de 2023.

As tabelas a seguir apresentam o detalhe da informação acima descrita:

CAPACIDADE DE ARMAZENAGEM NACIONAL OPERACIONAL EM TERRA IV TRIMESTRE/2023	
OPERADORAS	CAPACIDADE (M ³)
Sonangol	354 468
Pumangol	321 500
TOTAL	675 968

Fonte: DRCTP-IRDP/2023.

POSTOS DE ABASTECIMENTO OPERACIONAIS - DEZEMBRO 2023																					
PROVÍNCIAS	SONANGOL			SONANGALP			PUMANGOL			TEMA			ETU ENERGIAS			BANDEIRA BRANCA			TOTAL GERAL		
	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.
BENGO	4	2	6	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	9	17
BENGUELA	29	9	38	4	2	6	7	0	7	8	0	8	0	0	0	6	21	27	54	32	86
BIÉ	12	3	15	0	1	1	2	0	2	1	0	1	0	0	0	1	6	7	16	10	26
CABINDA	11	7	18	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	14	17	31	27	24	51
CUNENE	7	2	9	0	3	3	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	10	8	18
HUAMBO	36	5	41	0	2	2	2	0	2	5	0	5	0	0	0	3	7	10	46	14	60
HUÍLA	29	5	34	3	11	14	3	0	3	3	0	3	0	0	0	4	9	13	42	25	67
C.C	3	0	3	1	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4	4	5	4	9
C.SUL	17	1	18	1	5	6	7	0	7	3	0	3	0	0	0	0	6	6	28	12	40
C.NORTE	9	1	10	0	0	0	1	0	1	3	0	3	0	0	0	0	0	0	13	1	14
LUANDA	55	6	61	15	6	21	35	0	35	23	0	23	1	0	1	9	205	214	138	217	355
L-SUL	5	1	6	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2	4	9	3	12
L-NORTE	4	7	11	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	4	13	17	10	20	30
MALANJE	12	2	14	0	1	1	1	0	1	2	0	2	0	0	0	0	6	6	15	9	24
MOXICO	3	2	5	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	14	15	5	16	21
NAMIBE	11	3	14	0	3	3	2	0	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	14	6	20
UÍGE	12	6	18	0	0	0	4	0	4	1	0	1	0	0	0	3	6	9	20	12	32
ZAIRE	3	6	9	0	4	4	3	0	3	1	0	1	0	0	0	3	10	13	10	20	30
TOTAL	262	68	330	24	38	62	80	0	80	51	0	51	1	1	2	52	335	387	470	442	912
QUOTA	55,7%	15,4%	36,2%	5,1%	8,6%	6,8%	17,0%	0,0%	8,8%	10,9%	0,0%	5,6%	0,2%	0,2%	0,2%	11,1%	75,8%	42,4%	100,0%	100,0%	100,0%

Fonte: DRCTP-IRDP/2023.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Produção Nacional

No período em análise, a produção de produtos refinados, pela Refinaria de Luanda, fixou-se em 273 154,14 toneladas métricas, representando um decréscimo de 15,28% relativamente ao trimestre anterior e de 29,22% ao período homólogo.

Produtos	Quantidade TM			Peso	Tendência	Variação Homologa
	2023		2022			
	IV Trimestre	III Trimestre	IV Trimestre	%	%	%
Gasolina	51 136	36 974	36 672	15,67	38,30	39,44
Gasóleo	116 332	90 156	125 365	35,64	29,03	-7,21
Jet A-1	41 061	26 410	33 416	12,58	55,48	22,88
Jet B	-	-	-	-	-	-
Kerosene	3 756	3 631	6 524	1,15	3,44	-42,43
Asfalto	9 375	3 315	7 253	2,87	182,81	29,26
Fuel Ordoil Normal	104 749	112 666	108 717	32,09	-7,03	-3,65
Total	326 409	273 152	317 947		19,50	2,66

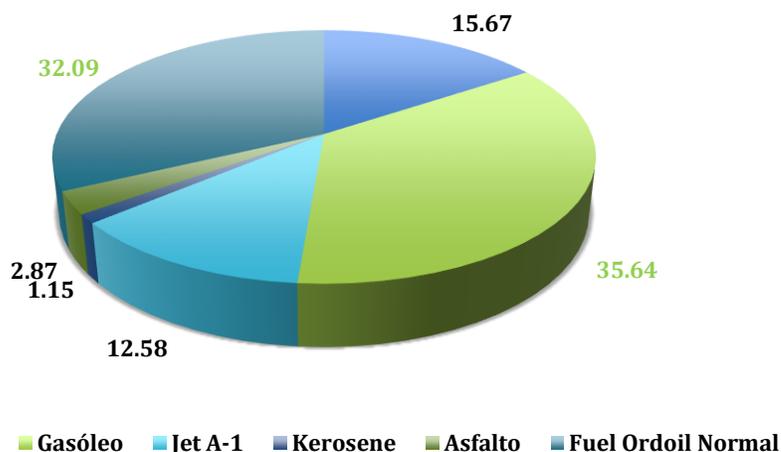
Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do IV Trimestre de 2023.

Durante o 4.º trimestre de 2023, a produção do gasóleo e *fuel oil* (exp) apresentaram uma maior representatividade no desempenho operacional da Refinaria, correspondendo a 35,64% e 32,09% respectivamente, totalizando os dois produtos cerca de 67,73%, ou seja, mais da metade da produção total.

Comparativamente ao trimestre homólogo, maior realce para o aumento considerável da produção da gasolina (39,44%), fruto do funcionamento pleno da nova unidade *Platforming*, de aumento da capacidade de produção deste produto, instalada recentemente na Refinaria de Luanda.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Produção dos Refinados - IV Trimestre de 2023



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do III.º Trimestre de 2023.

Aquisições, Importação, Exportação e Distribuição

Aquisições

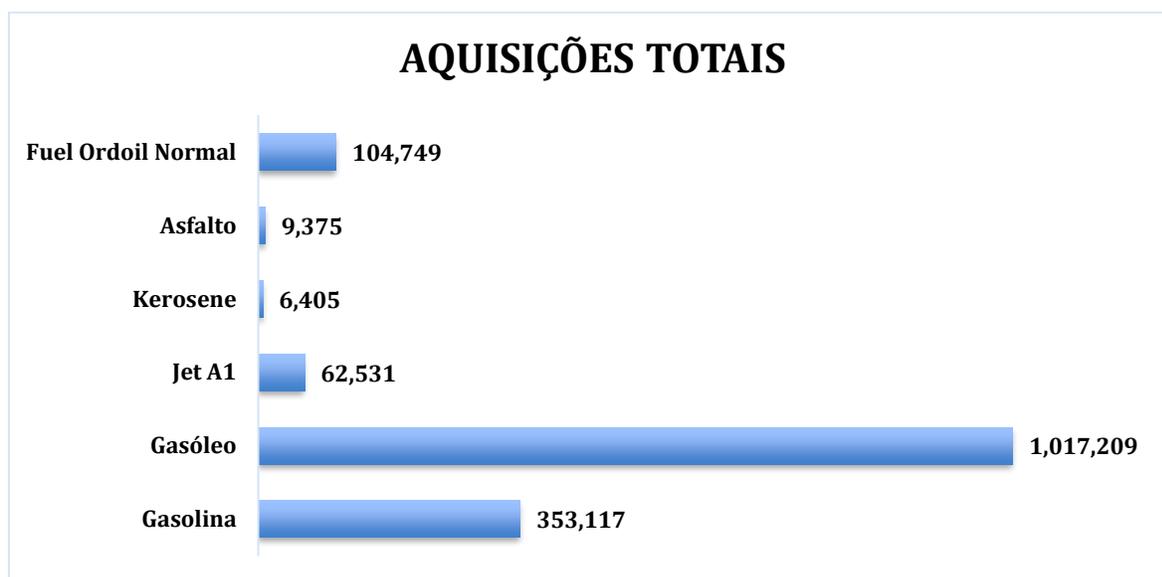
DESCRIÇÃO	Produtos	Trimestre	Peso
		TM	%
AQUISIÇÕES TOTAIS	Gasolina	353 117	100
	Gasóleo	1 017 209	
	MGO	-	
	Jet A1	62 531	
	Jet B	-	
	Kerosene	6 405	
	Asfalto	9 375	
	Cut Back	-	
	Fuel Ordoil Normal	104 749	
	Avgás	-	
	Total	1 553 386	
IMPORTAÇÕES	Gasolina	301 981	78,69
	Gasóleo	899 293	
	MGO	-	
	Jet A-1	21 058	
	Asfalto	-	
	Avgás	-	

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

	Sub total	1 222 332	
CABGOC	Gasóleo	1 584	0,30
	Jet A-1	412	
	Kerosene	2 648	
	Sub total	4 644	
REFINARIA DE LUANDA	Gasolina	51 136	21,01
	Gasóleo	116 332	
	Jet A-1	41 061	
	Jet B	-	
	Kerosene	3 756	
	Asfalto	9 375	
	Fuel Ordoil Normal	104 749	
	Sub total	326 409	

Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do III Trimestre de 2023.

Durante o período em análise, foram adquiridas para comercialização e consumo no mercado interno 1 553 458 (um, quinhentos e cinquenta e três, quatrocentos e cinquenta e oito) toneladas métricas de combustíveis líquidos e asfalto.

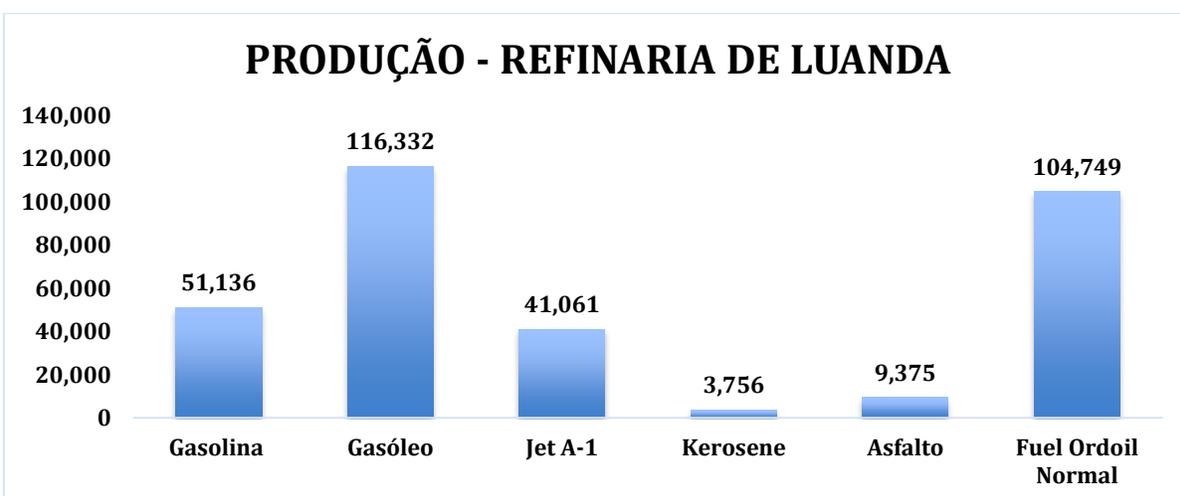


Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do IV Trimestre de 2023.

Aquisição na Refinaria de Luanda

A aquisição de produtos derivados na Refinaria de Luanda, fixou-se em 326 409 (trezentos e vinte e seis mil e quatrocentos e nove) toneladas métricas de produtos derivados, representando 21,01% do total do consumo nacional no 4.º trimestre 2023.

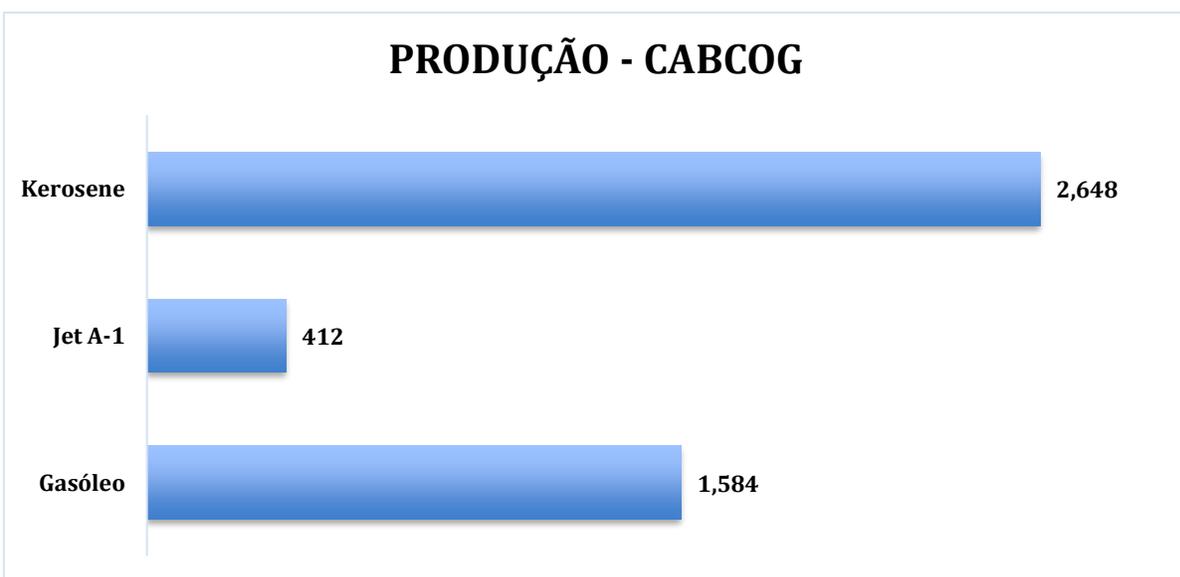
Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do IV Trimestre de 2023.

Aquisição na CABCOG – Topping Plant de Cabinda

No *Topping Plant* de Cabinda da CABGOC foram adquiridos pela Sonangol três produtos refinados, designadamente, Gasóleo, Jet A1 e Petróleo Iluminante ou *Kerosene*, totalizando 4 644 (quatro mil e seiscentos e quarenta e quatro) toneladas métricas, conforme a representação gráfica a seguir:

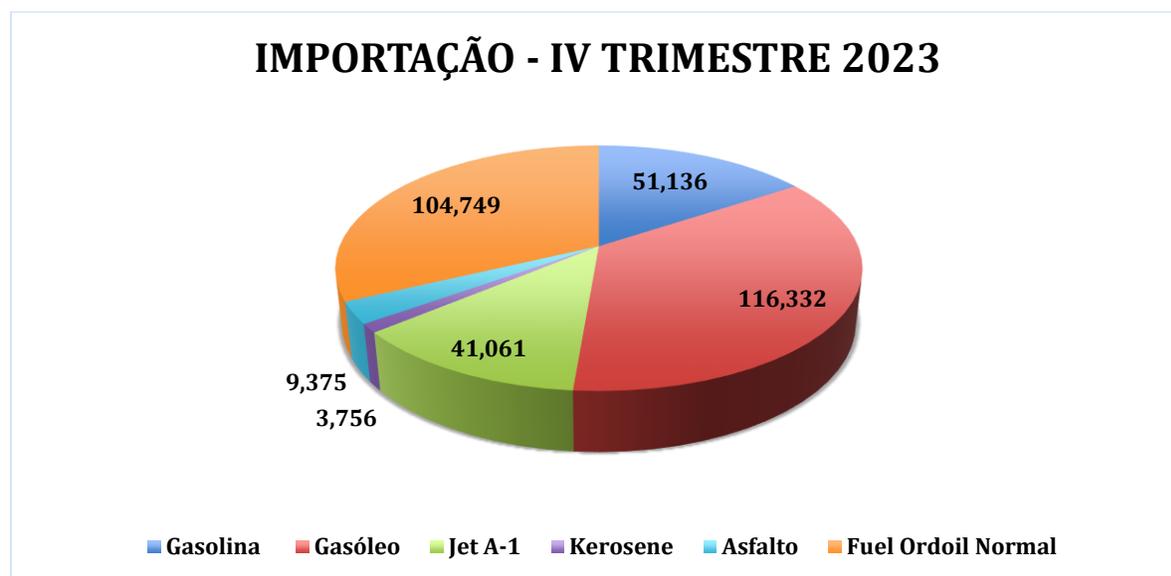


Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do IV Trimestre de 2023.

Importação de Combustíveis Líquidos

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Relativamente a importação, no período em análise foram importadas 1 222 332 (um milhão, duzentos e vinte e dois mil e trezentos e trinta e dois) toneladas métricas, tendo o gasóleo representado cerca de 73,57% do total das importações, a gasolina 24,71% e o JET A1 1,72%.



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do IV Trimestre de 2023.

Evolução da Taxa de Inflação, Taxa de Câmbio e Preços de Venda de Referência

Taxa de Inflação

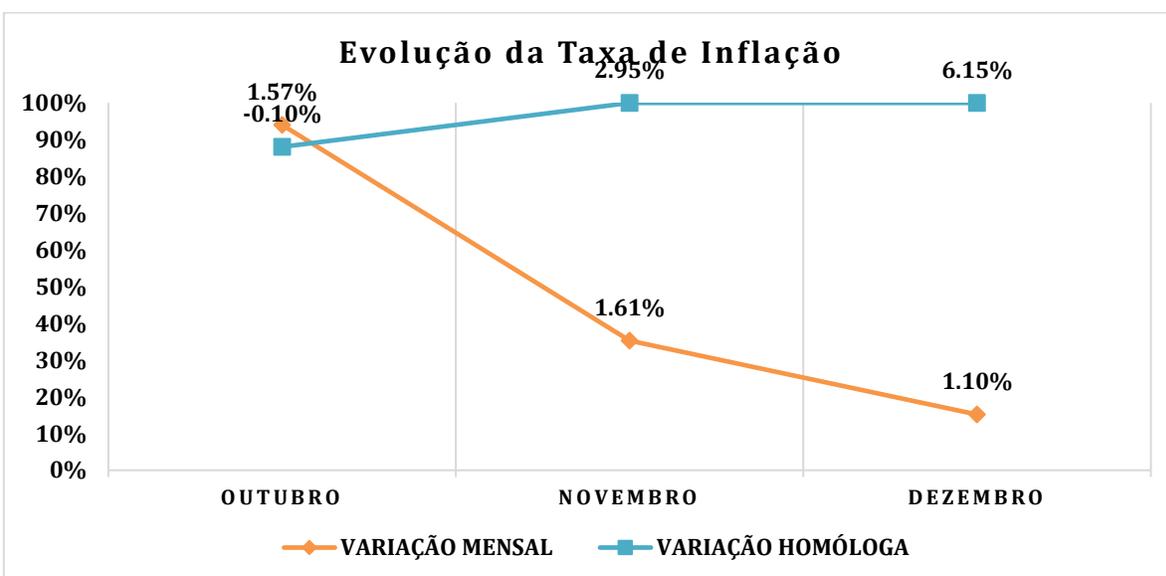
No que concerne a evolução da taxa de inflação no período, em média, notou-se um aumento na variação tendencial de 1,25% e igualmente um decréscimo na variação homóloga 0,31%.

EVOLUÇÃO DA TAXA DE INFLAÇÃO - IV.º TRIMESTRE 2023				
MÊS	TAXA INFLAÇÃO	VARIAÇÃO MENSAL	TAXA INFLAÇÃO HOMÓLOGA	VARIAÇÃO HOMÓLOGA
OUTUBRO	16,58%	1,57%	16,68%	-0,10%
NOVEMBRO	18,19%	1,61%	15,24%	2,95%

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

DEZEMBRO	20,01%	1,10%	13,86%	6,15%
----------	--------	-------	--------	-------

Fonte: BNA/2023.

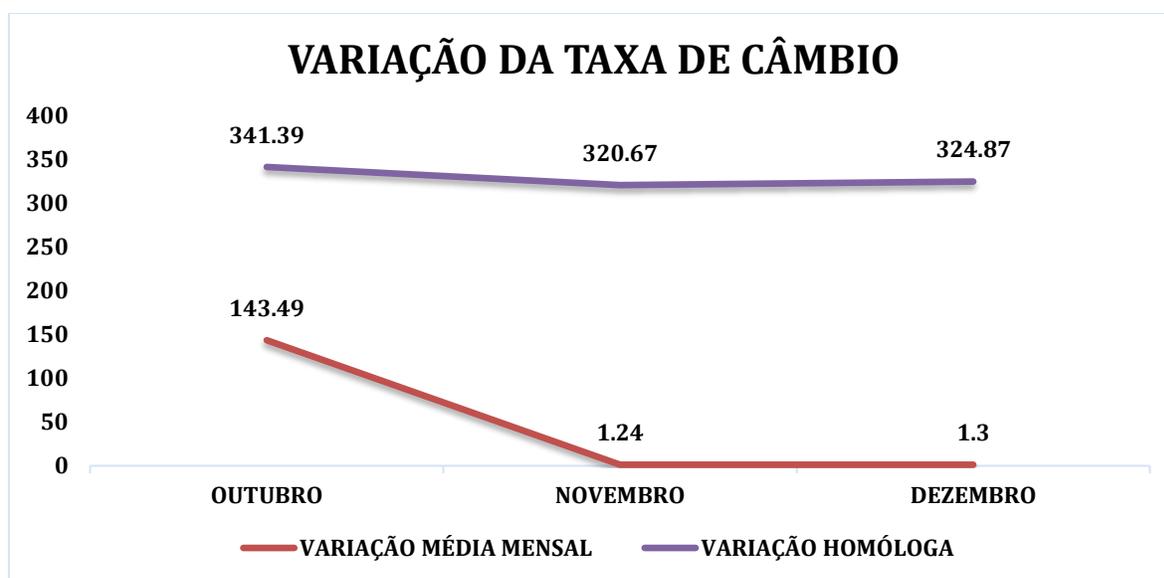


Fonte: BNA/2023

Taxa de Câmbio

TAXA DE CÂMBIO DE VENDA			
DESCRIÇÃO	OUTUBRO	NOVEMBRO	DEZEMBRO
MÉDIA MENSAL	826,20	827,44	828,74
VARIAÇÃO MÉDIA MENSAL	143,49	1,24	1,3
VARIAÇÃO HOMÓLOGA	341,39	320,67	324,87

O gráfico abaixo apresenta a evolução da taxa de câmbio média mensal, da sua variação mensal referente ao 4.º trimestre de 2023 e da variação homóloga.



Fonte: BNA/2023

Preços de Venda de Referência

O Decreto Presidencial n.º 283/20, de 27 de Outubro, estabelece o Modelo de Definição dos Preços dos Produtos Derivados do Petróleo Bruto e do Gás natural, que compreende, i) o regime de preços aplicável ao mecanismo de abastecimento de petróleo bruto e o preço de venda das ramas às refinarias nacionais e ii) o regime de tributação e o mecanismo flexível de ajustamento de preços dos produtos derivados do petróleo.

Nos termos dos artigos 5.º e 7.º do Decreto Executivo Conjunto n.º 331/20, de 16 de Dezembro (MINFIN e MIREMPET), alterado pelo Decreto Executivo Conjunto n.º 81/23, de 1 de Junho, combinado com o artigo 9.º do Decreto Presidencial n.º 206/11, de 29 de Julho, do Ministério das Finanças, o Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo, no período em análise, calculou mensalmente o ajustamento dos preços do Jet A1, Jet B, Gasóleo, Gasolina, Petróleo Iluminante e GPL. Contudo, apenas o preço do Jet A1 foi publicado e efectivamente aplicado mensalmente e a gasolina mereceu um ajustamento gradual, aguardando os restantes produtos o momento mais adequado, para a sua aplicação efectiva, em função do quadro socioeconómico do país.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

O Diploma acima referido, estabelece as regras e procedimentos para a formação e alteração dos preços dos produtos derivados do petróleo, consubstanciado num mecanismo de regulação válido em território nacional, de modo a garantir a sã concorrência, a rentabilidade das empresas do sector e o consumo eficiente pelas entidades singulares e colectivas.

As alíneas a) e b) do número 1, do artigo 4.º do D.E.C. 81/23, observa que à actividade de refinação, importação, distribuição e comercialização dos produtos derivados do petróleo e do gás natural, aplica-se o regime de preços fixados, para o GPL, Gasolina, Gasóleo e petróleo iluminante, e o regime de preços vigiados, para o Jet A1 e Jet B, conjugado com os termos do artigo 6.º do Decreto Presidencial 206/11, de 29 de Julho.

Preços de Venda de Referência do JET A1

Indicadores

Preços de Referência do JET A 1 (a partir de 1 de Dezembro de 2023)	Valor (Kz/Litro)
Preço de Referência do Ajustamento - <i>Platts</i> (PRA)	542,15
Preço Base na Costa/Ex-Refinaria (PBC)	586,43
Preço de Venda Ex-Logística e Distribuição (PVD)	651,61
Preço da Aeroinstalação do JET-A1 (que inclui impostos e taxas) (PVA)	757,23

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

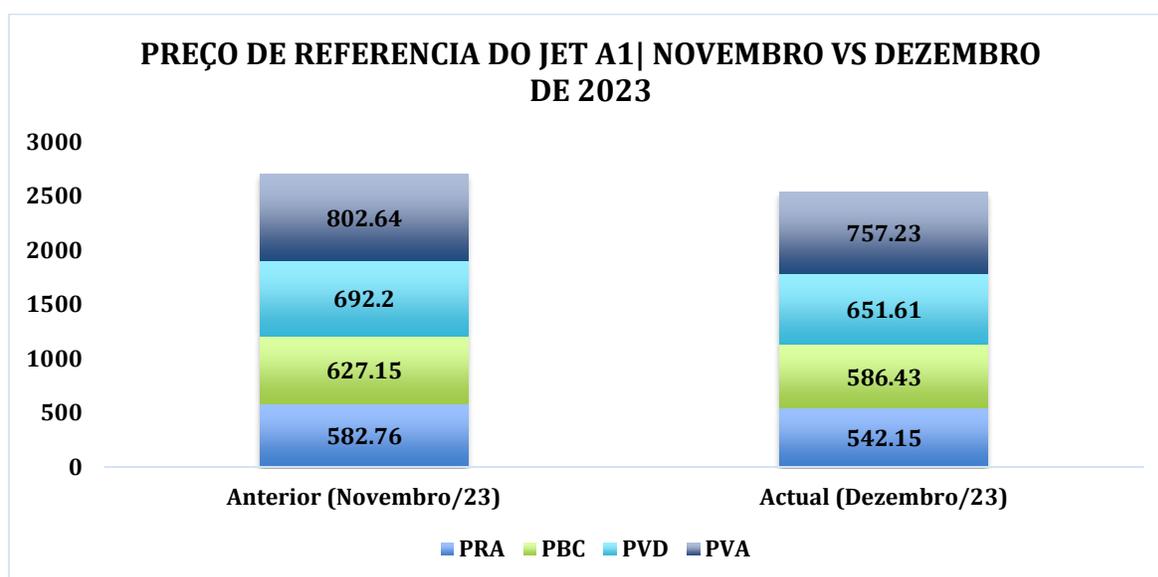
A tabela acima apresenta os preços de referência do JET A1 a vigorar a partir do dia 1 de Dezembro do ano em curso.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Preço actual Versus Preço anterior

Indicadores	Anterior (Novembro/23)	Actual (Dezembro/23)	Δ Absoluta	Δ %	
PRA	582,76	542,15	-40,61	-6,97	▼
PBC	627,15	586,43	-40,71	-6,49	▼
PVD	692,2	651,61	-40,59	-5,86	▼
PVA	802,64	757,23	-45,41	-5,66	▼

Fonte: Elaborado DRCTP-IRDP/2023.



Fonte: Elaborado DRCTP-IRDP/2023.

Produtos	Preço de Venda ao Público
Gasolina	300,00 Kz/Lt
Gasóleo	135,00 Kz/Lt
Petróleo Iluminante	70,00 Kz/Lt
GPL – Gás de Petróleo Liquefeito	100,00 Kz/Kg

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Volume de Vendas (Toneladas Métricas)

○ Venda a Retalho (B2C)

RETALHO					
PRODUTO	SONANGOL DISTRIBUIÇÃO E COMERC.	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
IVº TRIMESTRE					
GASOLINA	169 642,83	77 963,78	19 765,58	23 868,02	291 240,21
GASÓLEO	130 803,35	91 714,23	18 369,18	19 582,04	260 468,79
KEROSENE	1 402,84	0,00	0,00	0,00	1 402,84
TOTAL	301 849,02	169 678,01	38 134,76	43 450,06	553 111,84
QUOTA	54,6%	30,7%	6,9%	7,9%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

○ Venda Business to Business (B2B)

B2B					
PRODUTO	SONANGOL DISTRIBUIÇÃO E COMERC.	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
IVº TRIMESTRE					
GASOLINA	9 941,25	14 260,05	17 924,05	3 618,16	45 743,50
GASÓLEO	275 386,27	49 921,20	43 647,23	22 191,12	391 145,82
KEROSENE	3 848,33	499,80	610,00	0,00	4 958,13
TOTAL	289 175,85	64 681,04	62 181,28	25 809,28	441 847,45
QUOTA	65,4%	14,6%	14,1%	5,8%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

○ Venda Consolidada (B2C + B2B)

CONSOLIDADO (RETALHO + B2B)					
PRODUTO	SONANGOL DISTRIBUIÇÃO E COMERC.	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
IIIº TRIMESTRE					
GASOLINA	171 374,80	88 836,90	34 619,69	27 507,51	322 338,90
GASÓLEO	355 523,32	142 849,07	53 685,27	41 567,86	593 625,52
KEROSENE	5 513,26	852,60	1 336,00	0,00	7 701,86
TOTAL	532 411,39	232 538,57	89 640,95	69 075,37	923 666,29
QUOTA	57,6%	25,2%	9,7%	7,5%	100%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

○ Venda de Jet A1

EVOLUÇÃO DAS VENDAS JET A1 - 4.º TRIMESTRE DE 2023				
UM:TM				
PRODUTO	MESES	SONANG. DISTRIB.	PUMANGOL	TOTAL
JET A1	OUTUBRO	14 835,26	1 860,97	16 696,22
	NOVEMBRO	16 658,80	1 825,94	18 484,73
	DEZEMBRO	16 099,59	1 694,01	17 793,60
TOTAL		47 593,64	5 380,92	52 974,55
QUOTA DE MERCADO		90%	10%	100%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

○ Venda de Combustível para Marinha

EVOLUÇÃO DAS VENDAS DE MGO - 4.º TRIMESTRE DE 2023					
UM:TM					
PRODUTO	MESES	SNL DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO	PUMANGOL	TEMA	TOTAL
MGO	OUTUBRO	20 872,93	0,00	4 824,37	25 697,30
	NOVEMBRO	26 914,96	0,00	7 613,50	34 528,46
	DEZEMBRO	18 424,44	0,00	7 895,33	26 319,77
TOTAL		66 212,32	0,00	20 333,20	86 545,53
QUOTA DE MERCADO		77%	0%	23%	100%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

○ Venda de Combustível por Produto e Negócio

PRODUTO				
NEGÓCIO	GASOLINA	GASÓLEO	KEROSENE	TOTAL
IVº TRIMESTRE				
RETALHO	291 240,21	260 468,79	1 402,84	553 111,84
B2B	45 743,50	391 145,82	4 958,13	441 847,45
TOTAL	336 983,71	651 614,61	6 360,97	994 959,29
QUOTA	33,9%	65,5%	0,6%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

NEGÓCIO			
PRODUTO	RETALHO	B2B	TOTAL
IVº TRIMESTRE			
GASOLINA	291 240,21	45 743,50	336 983,71
GASÓLEO	260 468,79	391 145,82	651 614,61
KEROSENE	1 402,84	4 958,13	6 360,97
TOTAL	553 111,84	441 847,45	994 959,29
QUOTA	55,6%	44,4%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023

ENQUADRAMENTO INTERNACIONAL

Principais destaques¹

- O crescimento da procura global de petróleo abrandou para 1,7 mb/d face ao 4º Trimestre 2023 – bem abaixo da taxa de 3,2 mb/d registada durante o 2º Trimestre de 2023 a 3º Trimestre 2023, refletindo o desenrolar da libertação pós-pandemia da procura de viagens na China. Prevê-se que o crescimento diminua de 2,3 mb/d em 2023 para 1,2 mb/d em 2024, à medida que os ventos

¹ <https://www.iea.org/reports/oil-market-report-dezembro-2023>

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

macroeconómicos contrários, os padrões de eficiência mais rigorosos e uma frota de veículos eléctricos em expansão agravam o efeito de base.

- Prevê-se que a oferta mundial de petróleo aumente 1,5 mb/d, para um novo máximo de 103,5 mb/d, impulsionada pela produção recorde dos Estados Unidos da América, Brasil, Guiana e Canadá. A produção não-OPEP+ dominará o crescimento este ano, representando perto de 1,5 mb/d. Por outro lado, espera-se que a oferta da OPEP+ se mantenha praticamente estável em relação ao ano passado, assumindo que os cortes voluntários adicionais que começaram este mês sejam gradualmente eliminados no 2º Trimestre de 2024.
- A divergência na rentabilidade das refinarias regionais diminuiu ainda mais em Dezembro, à medida que as margens na Bacia do Atlântico enfraqueceram, mas se fortaleceram em Singapura. A produção de petróleo bruto das refinarias está prevista para uma média de 83,3 mb/d em 2024, ultrapassando o recorde de 2018 de 82,5 mb/d. No entanto, a disparidade entre os percursos da OCDE e dos países não-OCDE continuará a aumentar, à medida que novas capacidades forem iniciadas no Médio Oriente, em África e na China.
- As exportações de petróleo russas aumentaram 500 mil barris/dia, atingindo o máximo de nove meses de 7,8 mil barris/dia em Dezembro. As remessas de petróleo bruto aumentaram 240 mil barris/dia em relação ao mês anterior, para 5 mb/dia, enquanto os fluxos de produtos aumentaram 260 mil barris/dia. Ao mesmo tempo, as receitas de exportação estimadas caíram para um mínimo de seis meses de 14,4 mil milhões de dólares, à medida que os descontos nos preços do petróleo russo aumentavam e os preços de referência do petróleo diminuam.
- Os estoques globais do petróleo observados caíram 8,4 milhões de toneladas em novembro, para o nível mais baixo desde julho de 2022, com o petróleo bruto e os destilados médios particularmente restritos. Um declínio no petróleo na água

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

(-12 mb) foi parcialmente compensado pela acumulação de *stocks* em terra (+3,6 mb). Os produtos petrolíferos diminuíram substanciais 24,6 mb, enquanto o petróleo bruto aumentou 16,2 mb. Dados preliminares sugerem que os *stocks* globais aumentaram em Dezembro, à medida que o petróleo na água aumentou.

- Os futuros do petróleo bruto de referência recuperaram cerca de 4 dólares/barril face aos mínimos de meados de Dezembro, à medida que as tensões no Mar Vermelho reacenderam as preocupações geopolíticas. Os preços diminuíram no mês passado, num contexto de equilíbrios físicos confortáveis, com a oferta recorde de petróleo dos Estados Unidos da America a chegar à Bacia do Atlântico. O posicionamento cambial dos fundos caiu para o nível mais pessimista em anos. No momento em que este artigo foi escrito, os futuros do Brent estavam sendo negociados a USD 77/bbl.

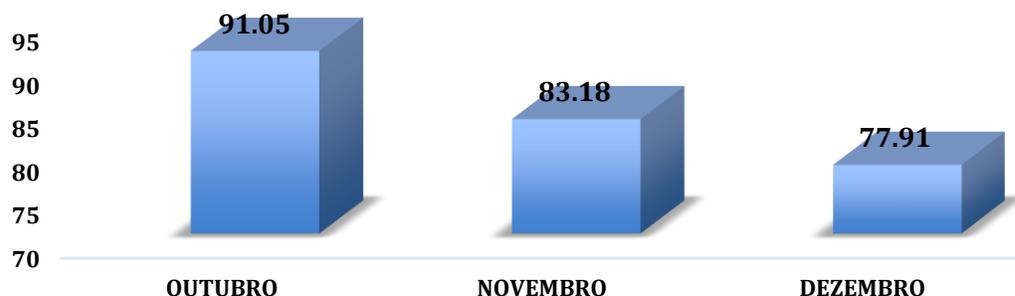
Evolução do preço do Brent

Durante o 4.º trimestre de 2023, o preço do *Brent* que serve de referência para as exportações das ramas angolanas para o mercado internacional, registou uma média de 84,34 USD/bbl, o que representou uma descida de 2,42% em relação ao III.º trimestre de 2023.

PREÇO DO BARRIL BRENT 4.º TRIMESTRE 2023					
OUTUBRO	NOVEMBRO	DEZEMBRO	MÉDIA III.º TRIM/23	MÉDIA II.º TRIM/23	VARIAÇÃO TRIMESTRAL
91,05	83,18	77,91	86,76	86,76	-2,42

Fonte: S&P Global Platts/2023.

Evolução do Preço do Brent - IV Trimestre de 2023

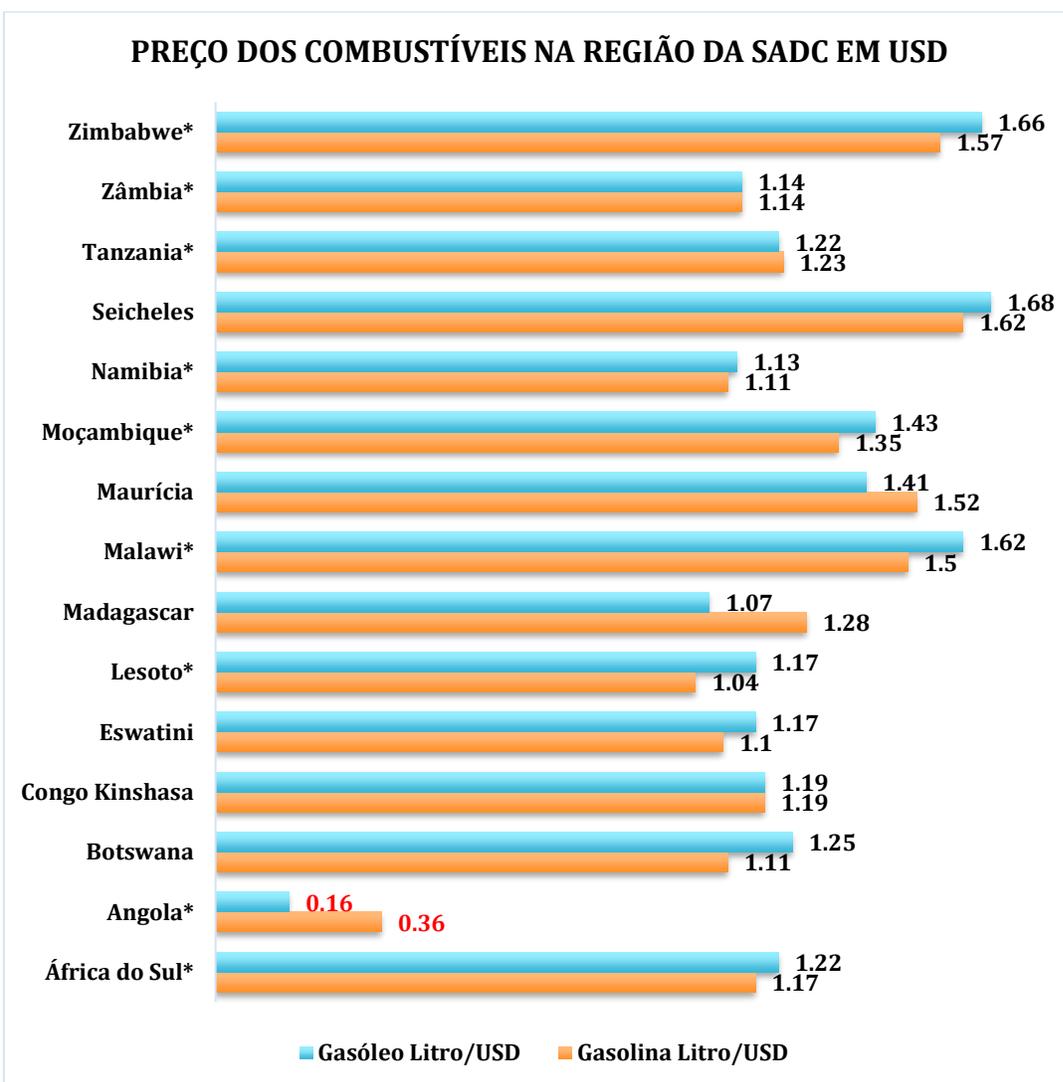


Fonte: S&P Global Platts/2023.

Benchmarking do preço de venda dos países da SADC

Angola continua a apresentar o preço de venda ao público mais baixo da Gasolina, comparativamente a região correspondente a 0,363 USD/Lt, equivalente a Kz 300,00, sendo que o mais alto foi o do Seicheles correspondendo a 1,62 USD/Lt equivalente a 1 347,57 Kz/Lt.

Relativamente ao Gasóleo, o preço de venda ao público mais baixo praticado na região, foi também o de Angola, correspondente a 0,163 USD/Lt, equivalente a 135,00 Kz, sendo que, o preço mais alto de venda deste produto derivado ao nível regional foi do Seicheles, correspondendo a 1,68 USD/Lt, isto é, equivalente a 1 394,68 Kz/Lt.

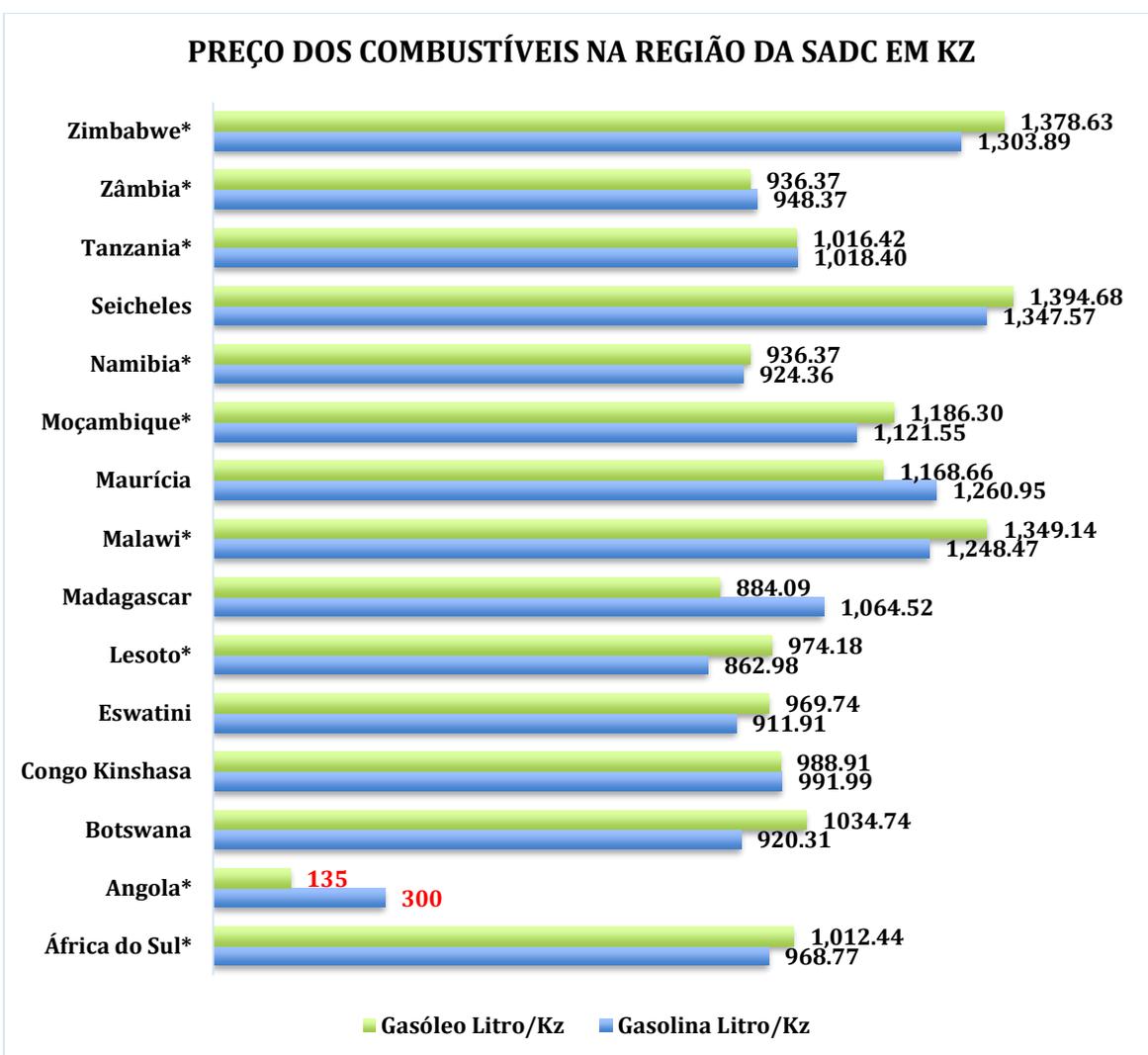


Fonte: *Global Prices Petrol/2023*

Nota: Os países sinalizados com (*) são aqueles cujos preços correspondem aos dados oficiais.

A média trimestral dos preços de venda de Gasolina e Gasóleo praticados nos postos de abastecimento a nível regional (SADC) em Dólar americano (USD) foi de 1,21 USD/Lt e 1,23 USD/Lt respectivamente.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo



Fonte: Global Prices Petrol/2023.

Nota: Os países sinalizados com (*) são aqueles cujos preços correspondem aos dados oficiais.

Fazendo uma comparação com a moeda nacional (Kz), as médias para Gasolina e Gasóleo, foram de Kz 1 012,94 e Kz 1 024,38 respectivamente.

CONSIDERAÇÕES FINAIS

Relativamente ao Balanço consolidado das actividades realizadas pelas empresas que operam no Sector dos Derivados do Petróleo, temos a realçar as seguintes informações por tipo de produtos:

❖ **Combustíveis líquidos:**

- Durante o 4.º trimestre de 2023, foram adquiridas para comercialização cerca de 1 553 386 TM, das quais, cerca de 65,5% corresponde ao Gasóleo, 22,8% a Gasolina, 6,7% ao Fuel Ordoil, 4,0% ao Jet A1, 0,4% ao Petróleo iluminante e o restante 0,6% ao Betume asfáltico.

Quanto a origem das referidas aquisições dos combustíveis líquidos, 21,0% foram provenientes da Refinaria de Luanda, 0,3% da Cabgoc – Topping de Cabinda e 78,7% da Importação, com a qual foi gasto cerca de 1,17 mil milhões de Dólares Americanos.

As quantidades adquiridas no período, representaram um aumento de aproximadamente 56% em relação ao trimestre anterior.

- O país contou com uma capacidade instalada de armazenagem de combustíveis líquidos, em terra, de 675 968 m³.
- No final do trimestre foram registados a existência de 1 162 Postos de abastecimento, dos quais 912 em estado operacional, repartidos da seguinte forma:
 - ✓ 330 da Sonangol Distribuição e Comercialização (36,2%);
 - ✓ 80 da Pumangol (8,8%);
 - ✓ 62 da Sonangalp (6,8%);
 - ✓ 51 da TEMA – Total Energies Marketing Angola (5,6%);
 - ✓ 389 de Bandeira Branca – Agentes Privados (42,6%).

A actualização do Mapeamento nacional de Postos de abastecimento operacionais, no 4.º trimestre, isto é, aos 31 de Dezembro de 2023, apurou um

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

aumento de 4 Postos operacionais, em relação ao 3.º trimestre de 2023, bem como, a existência de 43 municípios sem Postos operacionais, o que representa uma oportunidade de investimentos, na implementação destes equipamentos sociais.

- O volume de vendas globais dos vários segmentos de negócio, isto é, retalho (B2C), consumo (B2B) e *bunkering* no período em referência foi de aproximadamente 1 262 926 TM, registando um acréscimo de cerca de 7,8% em relação ao trimestre anterior.

Em termos de quota de mercado em volume de vendas, a Sonangol Distribuição e Comercialização mantém a liderança com 65%, seguida da Pumangol com 20%, a Sonangalp com 8% e a Total Energies Marketing Angola com 7%.

❖ **Combustíveis gasosos (GPL-Gás de Petróleo liquefeito):**

- No período em análise, foram introduzidas no mercado interno cerca de 99 192 TM de gás de cozinha (GPL), das quais, 77,7% provenientes da Fábrica Angola LNG, 12,7% do Sanha, 6,8% da Refinaria de Luanda e 2,8% do Topping de Cabinda.

Em relação ao trimestre anterior, registou-se um decréscimo de aproximadamente 36% na aquisição de GPL para o mercado interno.

- Neste segmento, o país contou com uma capacidade instalada de armazenagem, em terra, de 11 727 TM.
- Relativamente as vendas, o registo é de um total de 123 593 TM, o que representou um ligeiro acréscimo de 0,3% em relação ao trimestre anterior.
- Neste segmento a Sonangol Gás e Energias Renováveis liderou as vendas do mercado com uma quota de 75,2%, seguida pela Saigás com 12,4%, a Progás com 6,3%, a Gastém com 4,7% e a Canhongo Gás com 1,4%.
- As províncias que mais consumiram o GPL, foram Luanda (59,3%), Benguela (9,7%), Huíla (6,1%), Huambo (4,6%) e Cabinda (3,3%), representando as 5, aproximadamente 83% do consumo nacional.

❖ Lubrificantes:

- Neste segmento, até o fecho do presente sumário, o registo foi de um volume de cerca 9 302 TM comercializados no mercado interno, pelas principais empresas, representando um aumento de aproximadamente 16% em relação ao trimestre anterior. Do volume total comercializado acima descrito, 1 310 TM teve como origem a produção nacional, correspondente a 14% e o restante 7 992 TM proveniente de importação, o que correspondente a 86%.
- A Sonangol Distribuição e Comercialização liderou as vendas no mercado de lubrificantes, no período em análise, com uma quota na ordem dos 21,72% do total, seguida pela Chinangol com 9,80%, a Jambo com 7,06%, a Sonangalp com 6,94% e a Lubritec com 6,86%, fechando o top 5 do referido mercado.



ir dp

INSTITUTO REGULADOR
DOS DERIVADOS
DO PETRÓLEO