



CONFERÊNCIA DE IMPRENSA
DESEMPENHO OPERACIONAL & FINANCEIRO 2023
E PERSPECTIVAS 2024
23 de Fevereiro, 2024

**1. NOTA
INTRODUTÓRIA**

**2. PRINCIPAIS
DESTAQUES**

**3. DESEMPENHO
OPERACIONAL**

**4. DESEMPENHO
FINANCEIRO**

**5. RESPONSABILIDADE
SOCIAL**

6. PERSPECTIVAS

O ano de 2023 foi marcado por desafios múltiplos à escala global, que causaram instabilidade ao ambiente geopolítico, com impacto no comportamento dos mercados, no preço do barril e consequentemente na rentabilidade dos agentes económicos.

Entretanto a Sonangol, continuou a sua dinâmica de consolidação da posição como empresa de referência no sector energético no continente africano, tendo terminado o ano com resultados positivos.

O presente documento visa apresentar o Balanço de Desempenho da Sonangol E.P. e das suas Unidades de Negócios referente ao ano 2023, nas Perspectivas Operacional, Comercial e Financeira.

Por estar em curso o processo de **fecho contabilístico** do exercício económico de 2023 e **auditoria externa**, a informação financeira apresentada é de **carácter preliminar**, pelo que a **informação definitiva** poderá reflectir algumas alterações decorrentes desse processo e será divulgada aquando da publicação do Relatório e Contas.

PRINCIPAIS DESTAQUES

Conferência de Imprensa

Estratégia



Presença em **35 concessões petrolíferas (9 operadas a nível nacional)**, assegurando direitos líquidos de cerca de **18,5% da produção nacional**.

Incremento 41% nos investimentos da cadeia primária de valor de **petróleo, gás e energias renováveis**.

Assinatura do Contrato de Serviços de Engenharia de Detalhe, aprovisionamento e construção da Ref. do Lobito “**EPC Contract**”

Construção do Centro de Pesquisa e Desenvolvimento **(CPD)** da Sonangol na província do Cuanza-Sul.

≈256 Mil Mangues Plantados.

Organização e Finanças



Aprovação e Divulgação do 1.º Relatório de ESG.

Participação na 9ª Conferência Global e na elaboração do 1º Relatório Nacional da iniciativa de transparência da indústria extractiva (ITIE) referente ao ano fiscal 2021.

Sonangol eleita NOC do ano na *African Energy Week* 2023;

Lançamento da emissão de **75 Mil Milhões Kwanzas de Títulos de Dívida Obrigacionista**.

Registo de um **Volume de Negócios de USD 10,9 Mil Milhões e EBITDA USD 3,2 Mil Milhões** com perspectiva de resultado líquido positivo.

"Em cada operação, **solidificamos a sustentabilidade**, integrando **práticas ESG** e reforçando nosso posicionamento estratégico no **contexto da transição energética**."

Operações e Mercado



Retoma da actividade **onshore** na Bacia do Kwanza, tendo realizado com sucesso a perfuração de 2 poços nos blocos KON 11 e KON 12 (recursos prospectivos identificados: 80 Milhões de barris).

221.000 TM de Gasolina produzida na nova Unidade *Platforming* da Refinaria de Luanda, correspondente a um **incremento de 162% face a 2022**. **Construção da Refinaria de Cabinda** com previsão de inauguração no final do 2º semestre de 2024.

Inauguração da Unidade de Recepção e Distribuição de Gás “**Projecto Falcão 2 no Soyo**”.

Inauguração e operação da **Planta Fotovoltaica de Caraculo (25MW)**, instalação de **painéis solares em 1 PA e 1 UEG**.

Construção e colocação no mercado de 2 navios Suezmax e expansão da actividade para o mercado regional (venda de refinados na RDC, Togo, Namíbia e São Tomé e Príncipe e PB na África do Sul).

Atendimento ao mercado doméstico com aumento de 5% dos níveis de consumo de refinados para **4,74 Milhões de TM**.

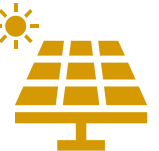




0,07% 
Tx Inversão do GO
p/ GN p/a geração
de energia.

Presença
Global
(África, América,
Europa e Ásia) 



12,62 MWh 
Produção de Energia a
partir de fontes
renováveis.

7.829  
Colaboradores 32% 68%

 0
Fatalidades.

 0,42 Taxa de Frequência de Acidentes
Registáveis (TFAR) dentro dos limites
legais estabelecidos como aceitáveis
para o sector.

 0,84 Taxa de Frequência de Acidentes Com Afastamento
(TFCA), 4 pp abaixo de 2022 mantendo-se dentro
dos limites legais estabelecidos como aceitáveis
para o sector.

- Idade média: 42 anos;
- 63% dos colaboradores com idades entre 36 e 50 anos.
- Zero (0) fatalidades.

	2023	Ref. do sector
Fatalidades	0	0
TFCA	0,42	0,55
TFAR	0,84	1,15

4  Comitês Estatutários
em Funcionamento
(Risco, Auditoria, Remunerações e Governança)



EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO

Desempenho Operacional

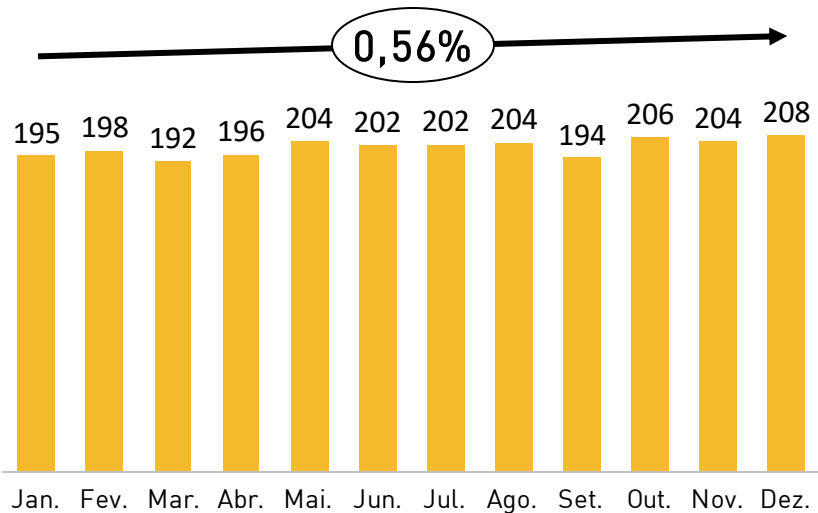


Prod. PB (Direitos Líquidos)

202,0 KBbl/d

81% 0,42%

Concret. da Meta Anual Variação Homologa

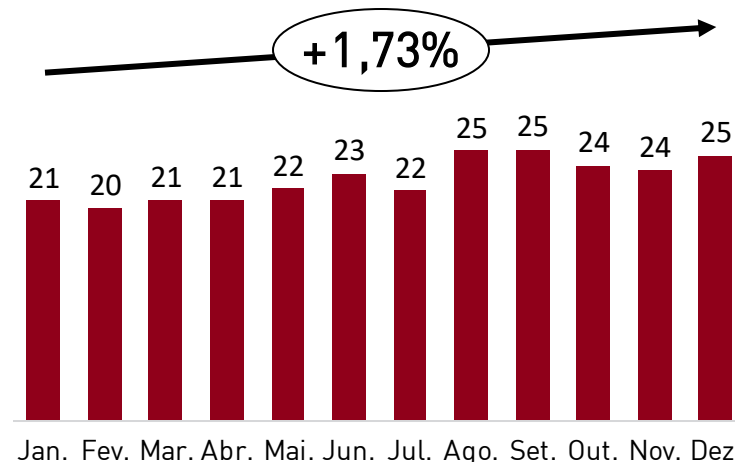


Prod. Operada

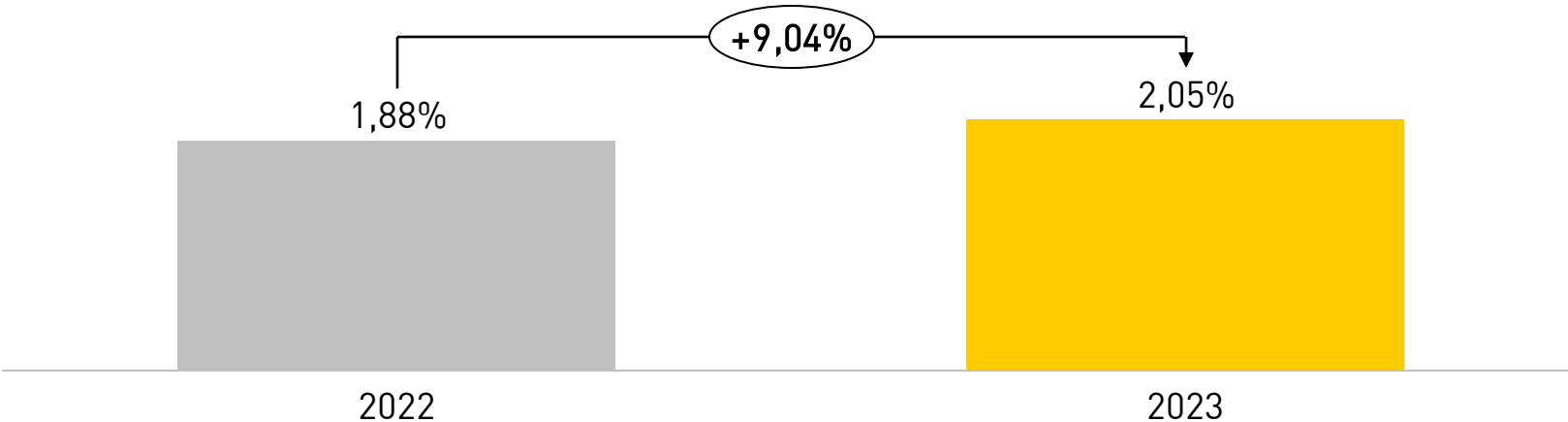
22,7 KBbl/d

59% 1,12%

Concret. da Meta Anual Variação Homologa



Quota de Produção Operada



- Presença em 35 concessões petrolíferas a nível nacional, das quais 9 operadas.
- Direitos Líquidos: 18,5% da produção nacional;
- Alcançada meta histórica de produção de 25 mil Bopd nos blocos operados (Bloco 3/05);
- Perfurados 3 Poços de Exploração nos Blocos 15/06 e 20/11.

Actividade de Exploração	2022	2023	(Var. %)
N.º de Poços de Exploração	4	3	0,42%
N.º de Poços de desenvolv.	13	9	-31%

Actividade de Produção	2022	2023	(Var. %)
Direitos Líquidos de PB ^{MBOPD}	200	202	0,42%
% de Produção de PB	17,6%	18,5%	5,1%



Desempenho Operacional

- Perfuração de dois (2) poços nos blocos terrestres da Bacia do Kwanza (KON 11 e KON 12);
- Desenvolvimento de descobertas marginais nos blocos *offshore* (Blocos 3/05A e 4/05).

- Perfuração de dois (2) poços de desenvolvimento (**Blocos 32**);
- Perfuração de oito (8) poços (2 de Exploração, 1 *infill* e 5 de desenvolvimento) no **Bloco 15/06** - 1.000 Milhões de Barris de Recursos Prospectivos identificados.

- Lançada primeira pedra para a construção das instalações para as operações e gestão.

- Perfurados dez (10) poços (Bloco 15/06 e Bloco 17).

Processamento Sísmico (KM2)

■ S. Aquirida ■ S. Processada ■ S. Reprocessada

Ano	S. Aquirida	S. Processada	S. Reprocessada
2022	1 831	3 969	958
2023	3 073	3 416	0

A bar chart comparing the number of wells in two stages: 'Poços de Exploração' (Exploration Wells) and 'Poços de Desenvolvimento' (Development Wells). The chart shows data for two years: 2022 (represented by grey bars) and 2023 (represented by yellow bars). The values are explicitly labeled above each bar.

Estágio	2022	2023
Poços de Exploração	4	3
Poços de Desenvolvimento	13	9

REFINAÇÃO E PETROQUÍMICA

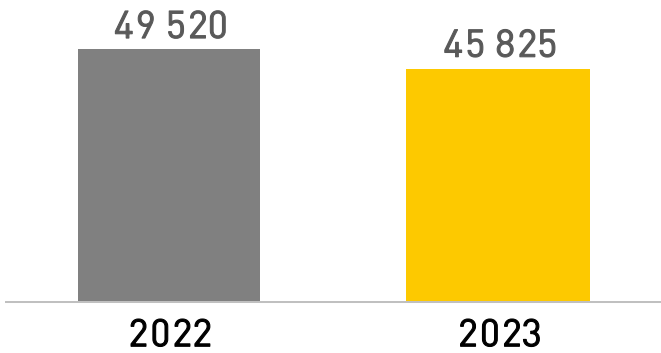
Desempenho Operacional



Processamento de PB

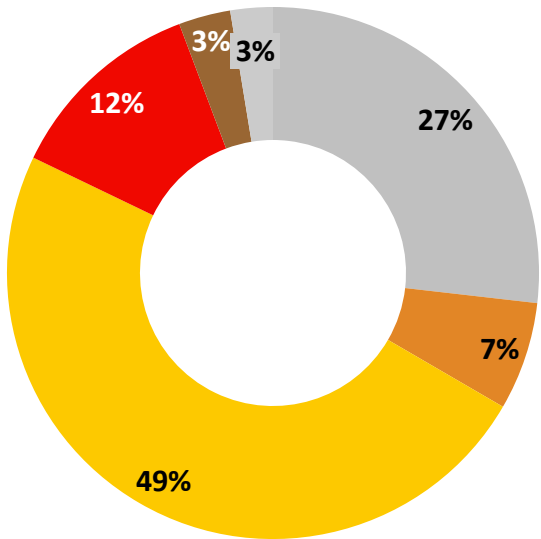
45.825 Bbl/d

79% Concret. da Meta Anual
-7% Variação Homologa



Crude Mix 2023

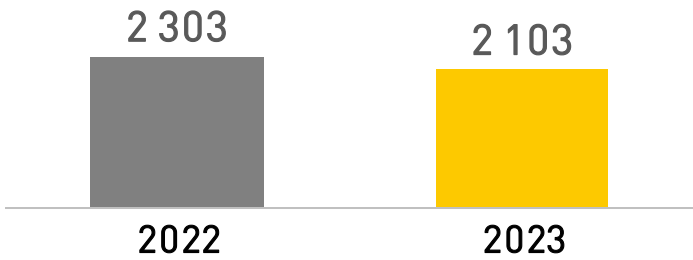
Palanca Cabinda Olombendo
Hungo Nemba Sangos



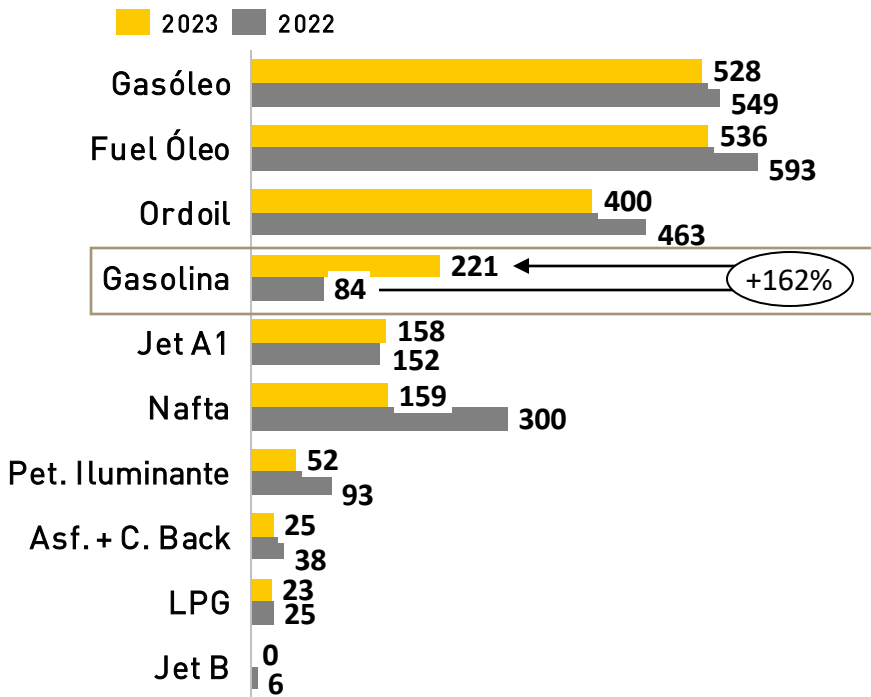
Produção de Refinados

2.102.827 TM

79% Concret. da Meta Anual
-9% Variação Homologa



Produção de Refinados 2023



Refinaria de Luanda:

- Processamento de PB: 16,4 milhões de barris;
- Contribuição para o consumo doméstico: 30%.

Nova Unidade de Platforming:

- Produção acumulada: 221 mil TM (2,6 vezes superior ao registo de 2022);
- Taxa Média de utilização da Capacidade: ~55%;
- Redução de custos com importações de GA: USD 242 Milhões.

Principais KPI's	2022	2023	(Var. %)
Processamento Diário BbLs/d	49 520	45 825	- 7%
Produção de Refinados TM	2 303 459	2 102 827	-9%



REFINAÇÃO E PETROQUÍMICA

Principais Projectos

A full-page photograph of a large industrial distillation column at a refinery. The column is tall and cylindrical, with multiple levels of platforms and ladders. It is illuminated by numerous yellow lights, creating a strong contrast against the dark sky. The structure is complex, with various pipes and scaffolding visible. The overall scene conveys a sense of industrial scale and activity.

- ## Refinaria do Soyo



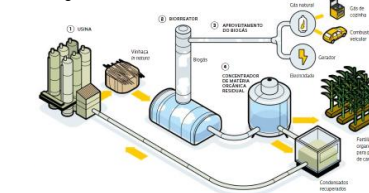
- ## Refinaria do Lobito



- ## Bio-refinaria (Luanda)



- Imagem Ilustrativa

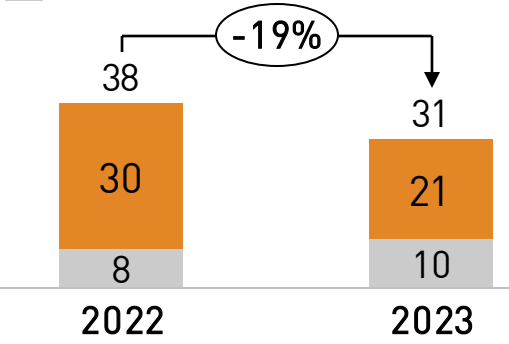


Vendas de Gás Natural

30,6 MMSCF/D

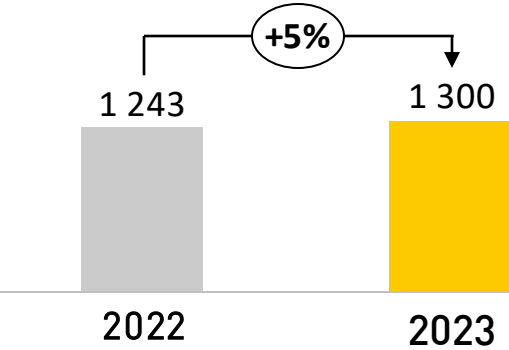
83% Concret. da Meta Anual
-19% Variação Homologa

Central Soyo
Central Malembo



Cons. Nacional de LPG

1,3 KTM/d

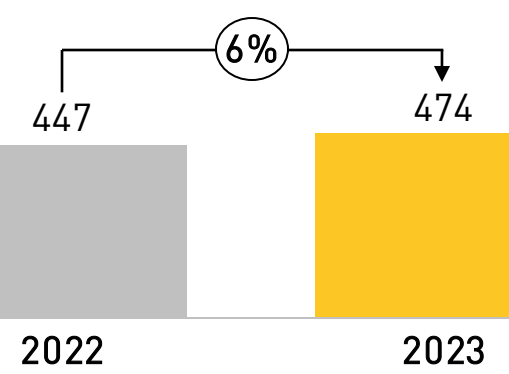


Vendas de LPG

474,4 KTM

100% Concret. da Meta Anual
6,03% Variação Homologa

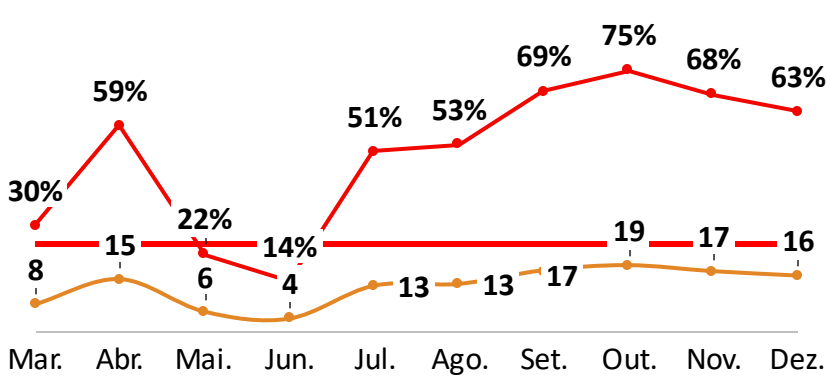
Vendas de LPG



Prod. Energia Renováveis

12,6 MWh

Real Cap. Inst. (Mwh) Tx. De utilização



- Variação no nível de vendas de Gás Natural (-19%), justificada pela redução de consumo da Central de Ciclo Combinado (CCC) do Soyo;
- Aumento das Vendas de LPG (5%) impulsionada pelo aumento dos consumos (regiões norte e sul);
- Planta de Caraculo com capacidade instalada de 25 MW e produção média registada de energia eléctrica de aproximadamente 12,62 MW.

Principais KPI's	2022	2023	(Var. %)
Vendas de Gás Natural MMCF/d	38	31	-19%
Central Soyo MMCF/d	30	21	- 30%
Central Malembo MMCF/d	8	10	25%
Aprovisionamento de LPG TM	429 676	445 720	4%
Refinaria de Luanda TM	23 394	23 975	2%
Topping Cabinda TM	11 583	12 348	7%
Angola LNGTM	394 699	409 437	-12%
Vendas de LPG TM	447 389	474 357	6%





GÁS E ENERGIAS RENOVÁVEIS

Principais Projectos

14

Instalações de Gás

≈ 10 000TM

Capacidade de Armazenagem de LPG

≈ 207 557TM

Transporte LPG - Modal Rodoviário

≈ 19 000TM

Transporte LPG - Modal Ferroviário

25MW

1 Planta Fotovoltaica

● Gás:

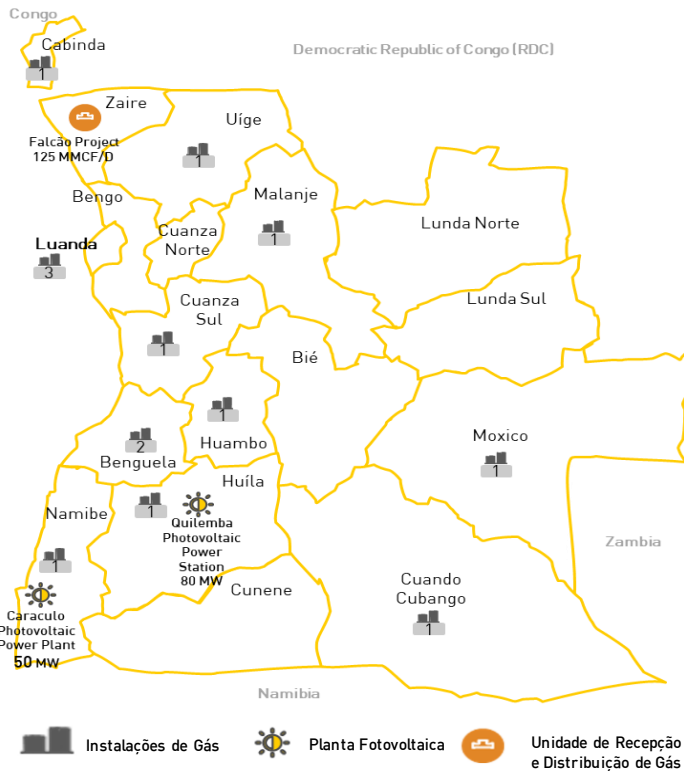
Melhoria técnica operacional nas instalações de LPG com execução física:

- ICPN: 55%;
- IG Lobito: 86%;
- IG Malanje: 65%;
- IG Luena: 92%.

Projecto Falcão 2: entrada em operação da Unidade de Recepção e Distribuição de Gás.



Fábrica de Fertilizantes: Concluído relatório do estudo de mercado (amónia e ureia), registados avanços nos trabalhos do EIA e em curso actividades de pré - *FEED* e *Light FEED*.



Hidrogénio Verde: Consolidação dos estudos técnicos e económicos da planta com capacidade de produção prevista: **342 000 Ton/ano de Amónia Verde**.

● Energias Renováveis:

- Instalação de painéis solares na primeira instalação de Enchimento de Gás (Cubal) e no 1º PA Anduri: 100%.

Instalação de Enchimento de Gás do Cubal



■ Central Fotovoltaica de Caraculo: 100%

Central Fotovoltaica de Caraculo



- Central Fotovoltaica de Quilemba: 5% - em curso processo de contratação para construção da infraestrutura de produção de energia eléctrica (Fase 1: 35MW e Fase 2: 80MW).

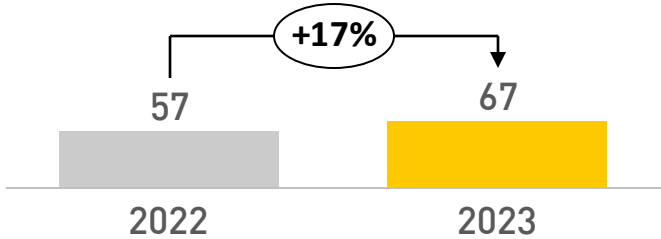




Exportação de PB

66,8MBbls

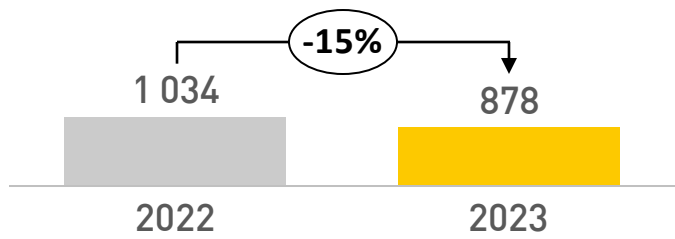
▲ 17%
Variação Homóloga



Exportação Derivados

878,1 KTM

● 97% Concret. da Meta Anual
▼ -15,04% Variação Homóloga



Frota ao serviço da UNTS:

- 36 navios:
 - 10 Suezmax (incluindo 2 novos: Kulumbimbi e Njinga Mbande;
 - 3 LNG;
 - 23 de Cabotagem.

Plano de Expansão Regional:

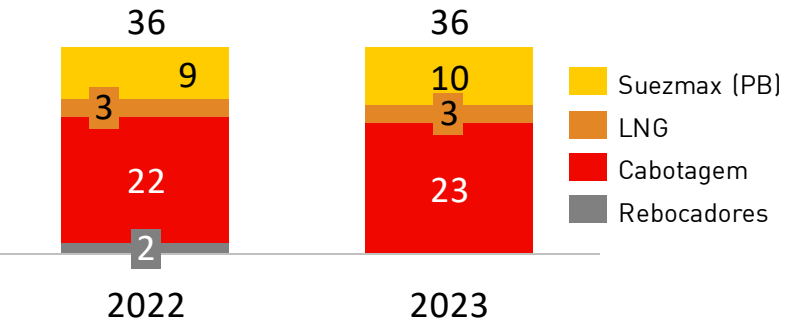
- RDC, Togo, Namíbia e São Tomé e Príncipe: venda de refinados (LPG-Butano e Jet A1);
- Africa do Sul): venda de Petróleo Bruto.

Principais destinos das Ramas Angolanas



- China – 57,87%
- Índia – 8,51%
- Itália – 6,80%
- Espanha – 4,87%
- Países Baixos – 4,07%
- França – 3,51%
- Malásia – 3,51%
- Indonésia – 3,06%
- Canadá – 2,91%
- Gilbratar – 1,40%
- EUA – 0,70%
- Taiwan – 0,70%
- África do Sul – 0,67%
- Brasil – 0,67%
- Inglaterra – 0,48%
- Singapura – 0,27%

Frota ao serviço da UNTS



88%

Grau de operação da frota de navios

Principais KPI's	2022	2023	(Var. %)
Exportações de PB BBl's	56 990 225	66 775 296	17%
Exportação Prod. Ref. TM	1 033 571	878 101	- 15%
Exportações de LPG TM	93 563	43 760	-53%
Movimentação de produtos			
Frota de Navios	36	36	- %
Volume Movimentado TM	4 984 507	4 838 763	-3%
Petróleo Bruto TM	2 345 872	2 029 767	-13%
Refinados TM	2 638 635	2 808 996	6%



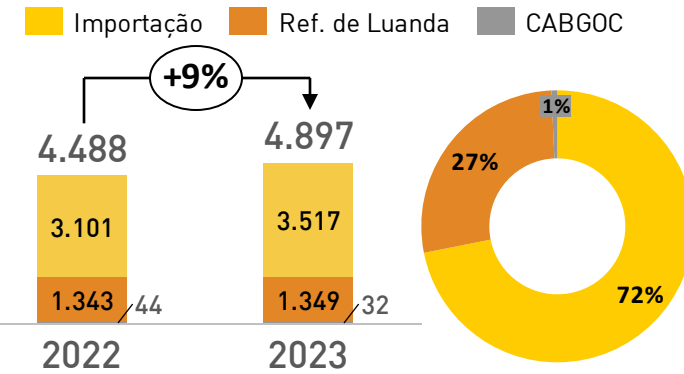
DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO

Desempenho Operacional

Aprovisionamento de PR

4.897 KTM

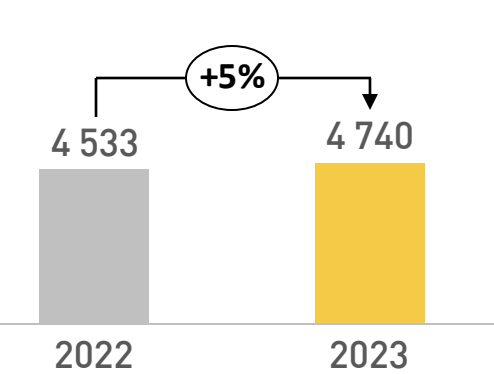
99,7% Concret. da Meta Anual 9,13 Variação Homologa



Venda de PR

4.740 KTM

90,36% Concret. da Meta Anual 4,59% Variação Homologa

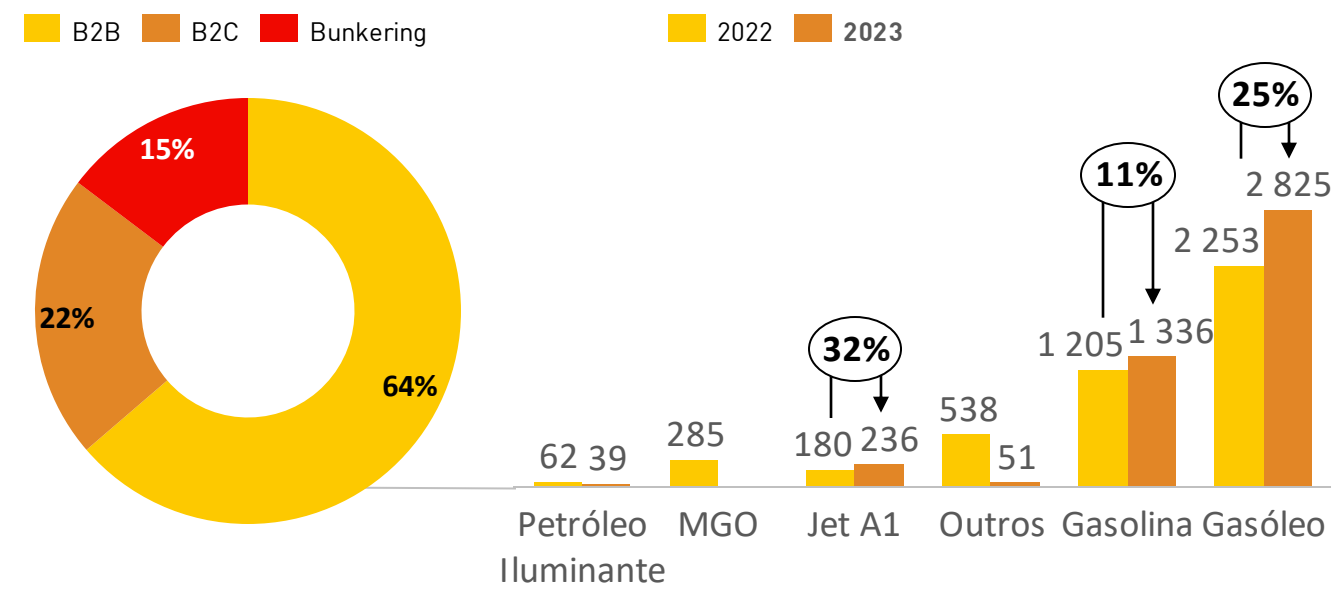


- Comercializados no mercado interno cerca de 4,74 Milhões de TM de produtos refinados:
 - Aumento do Consumo de cerca de 5% em relação a 2022.



Principais KPI's	2022	2023	(Var. %)
Aprovisionamento de PR TM	4 487 889	4 897 436	9%
Importação TM	3 100 889	3 516 603	13%
Refinaria de Luanda TM	1 343 396	1 349 194	0,4%
CABGOC TM	43 604	31 640	-27%
Venda de PR TM	4 532 579	4 739 917	5%
Venda Grossista de PR	3 556 732	3 645 558	2 %
Venda a Clientes Finais	975 847	1 094 359	12%

Venda de PR por Segmento e Produto



DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO

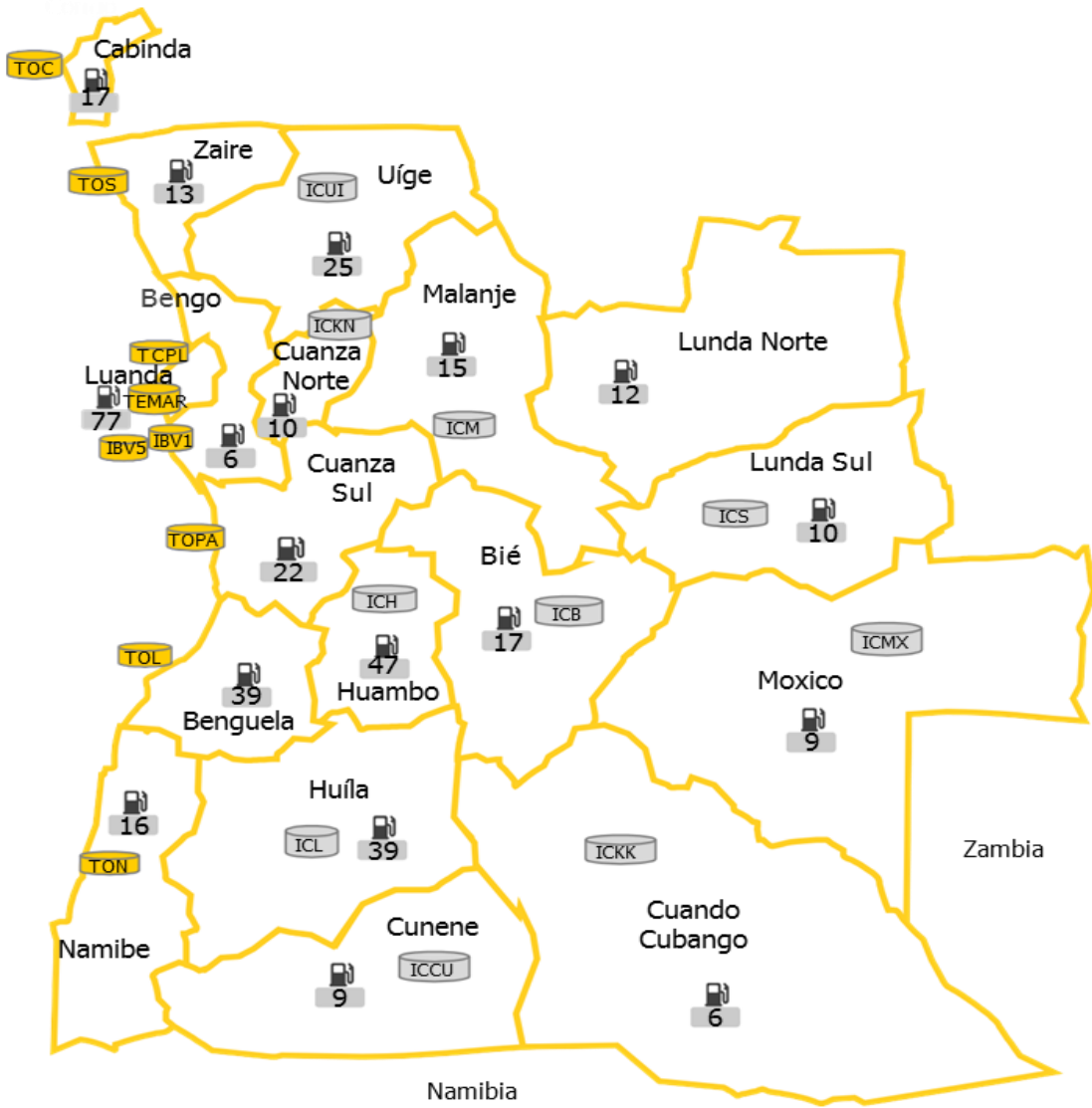
Desempenho Operacional

9 Terminais
Oceânicos

10 Instalações de
Combustível

330 Postos de Abastecimento
Operacionais Sonangol

19 Aero
Instalações



• Postos de Abastecimento
 • Aero-Instalações
 • Pontos de Venda de Bunkering

Terminais Oceânicos

Instalações de Armazenagem

TOBD:



- Capacidade de armazenagem: 580.000 m³;
- Progresso físico: 70%;
- Previsão de conclusão: 2º Semestre 2024.



1º Posto de Abastecimento (Anduri), com fonte de energia solar:
Local: Estrada Nacional 230, KM 120, Município de Icolo e Bengo.





PROPRIV & NEGÓCIOS NÃO NUCLEARES

Desempenho Operacional

190 Milhões

USD Contratualizados

66,2 Milhões

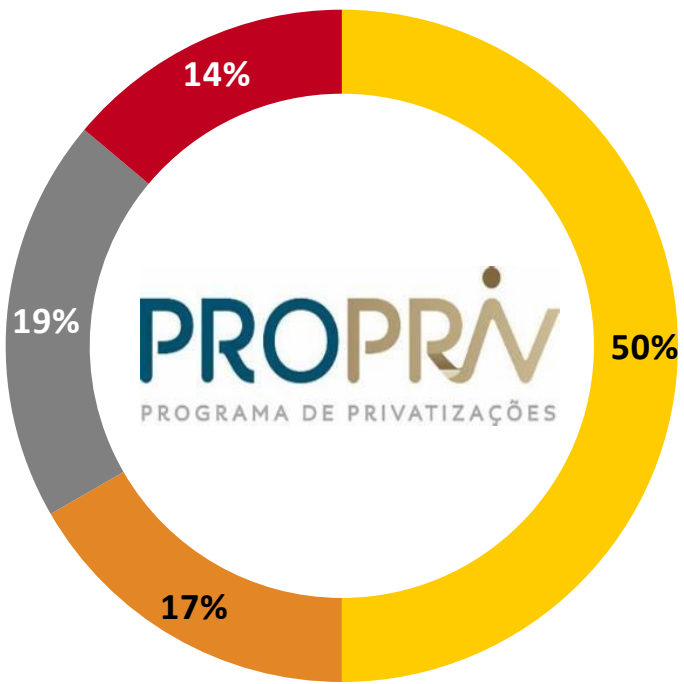
USD Recebidos

31 Activos

Privatizados

5 Processos

em curso



2019 / 2021

2022

2023

Em curso

Privatizações 2019 - 2021

- Atlântida [Luanda]
- Atlântida [Lisboa]
- WTA Houston Express
- WTA International
- WTA (Luanda)
- ITSS- International
- Sonasurf Angola
- Sonasurf International
- Sonadiets Services
- Sonadiets Limitada
- Sonatide Marine Services
- Sonatide Marine Limited Founton
- Jasmin Shipping
- PUAÇA -Imovél. Av. da República
- Puma Energy (troca do actlvos)
- Dirani Project II
- Dirani Project IV
- Founton

Privatizações 2022

- Centro do Convenções de Talatona
- Hotel de Convenções de Talatona
- Hotel Maianga
- Hotel Florença
- Hotel Riomar
- Manubito, Lda

Privatizações 2023

- Sonasing Mondo
- Sonasing Saxi Batuque
- Sonasing Xikomba
- OPS- Serviço de Produção Petrolífera
- OPS- Production Limited
- Centro Infantil Futuro do Amanhã
- Centro Infantil 1 Junho

Processos em Curso

- DIRANI III
- Sonamet
- Sonacergy
- Petromar
- SIR



4. DESEMPENHO FINANCEIRO

Conferência de Imprensa



DESEMPENHO FINANCEIRO

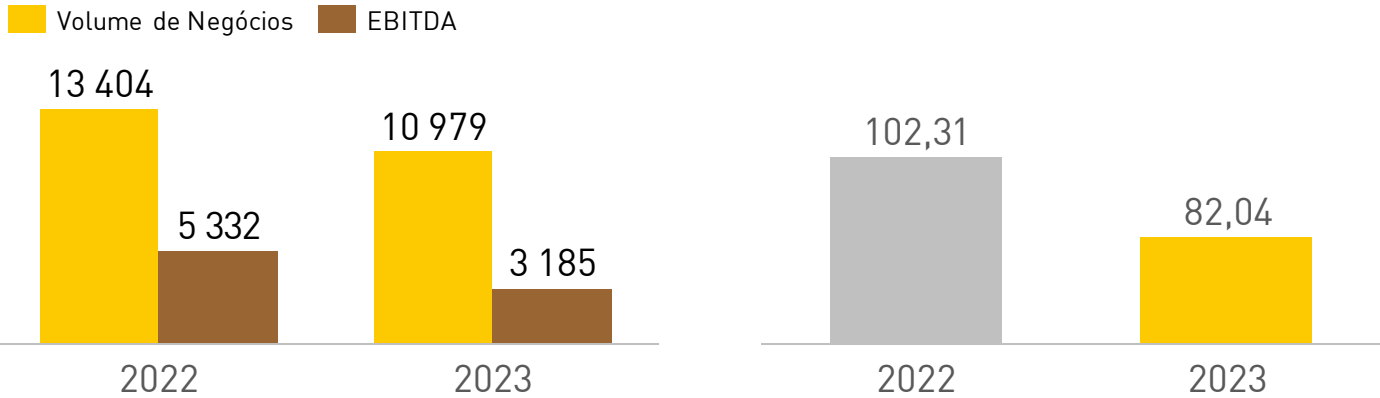
Principais Indicadores

VN e EBITDA (Milhões USD)

10.979 MUSD

Preço Médio das Ramas Ang.

82,04 \$/Bbl



Principais <i>KPI's</i>	2022	2023
Proveitos Operacionais (MUSD)	13 404	10 979
Custos Operacionais (MUSD)	8 072	7 806
EBITDA (MUSD)	5 332	3 185
Margem EBITDA %	40%	29%
CAPEX (MUSD)	1 450	2 049
Preço Médio (USD/BBl)	102,31	82,04
Dívida de Cash Calls (MUSD)	497	1 069
Dívida de Produtos Refinados (MUSD)	845	1 079
Stock da Dívida Financeira (MUSD)	4 068	3 917
Serviço da Dívida (MUSD)	1 794	1 945

Nota : Dados Preliminares.

- **Proveitos Operacionais:** influenciados pela redução de cerca de 20% do preço do barril no mercado internacional ;
- **Custos Operacionais:** redução de 3% por eficiência operacional;
- **EBITDA** Positivo de 3,2 MMUSD;
- **Dívida Financeira** afectada pelas operações de financiamento e amortizações, com impacto no aumento do **Serviço da Dívida**;
- Variação positiva no **CAPEX**, fundamentalmente resultante da actividade de desenvolvimento dos campos Agogo e Ndungu no Bloco 15/06 e actividades no Bloco 32.

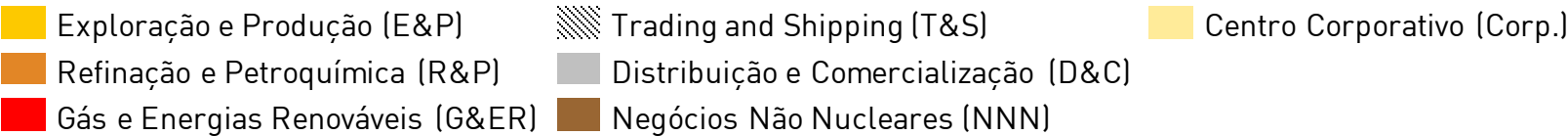
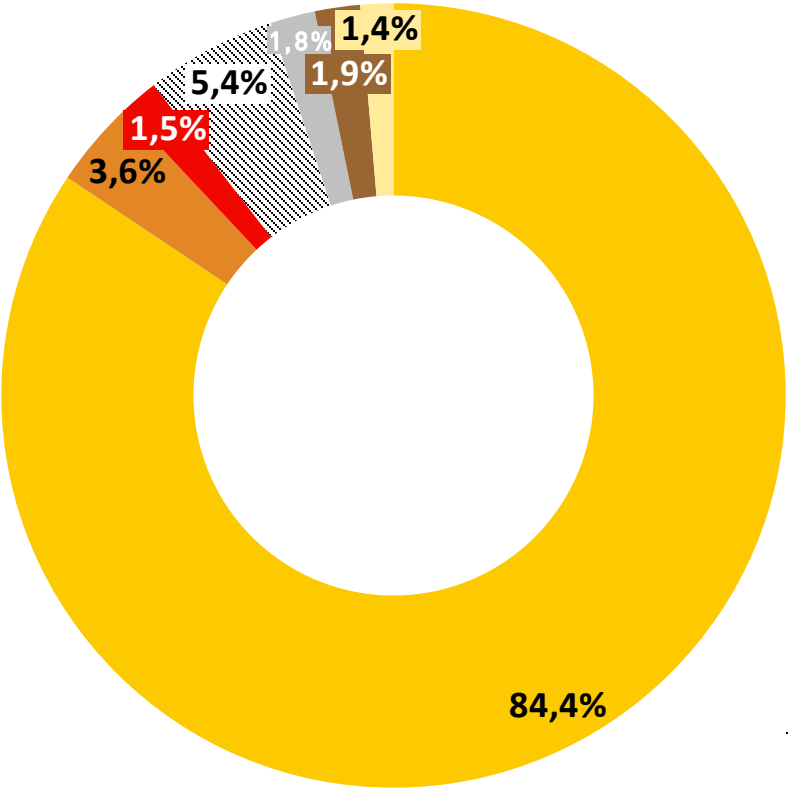


DESEMPENHO
FINANCEIRO
Investimentos

CAPEX (Milhões USD)
2.049MUSD

▲ 41%
Variação Homóloga

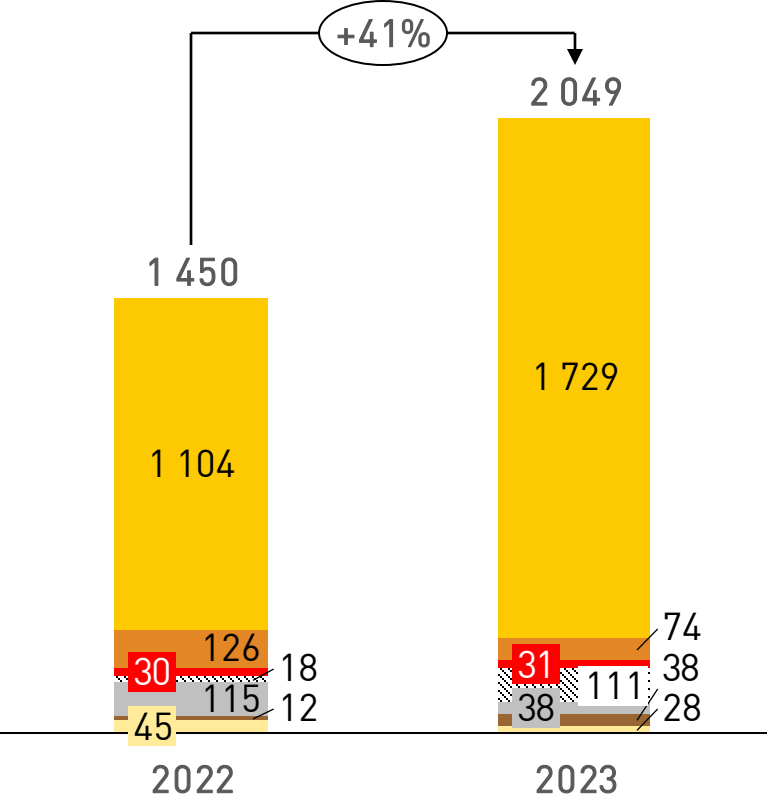
Execução dos Investimentos 2023
por UN's



% Cadeia Primária de Valor
98%

▲ 2%
Variação Homóloga

Execução dos Investimentos 2023 vs
2022 (MUSD)



Investimentos de cerca de USD 2,049 Mil
Milhões dos quais 98% na cadeia primária de
valor, com destaque para:

- E&P (84,4%): Projectos de desenvolvimento dos Blocos: 0, 15/06, 32 e 17/20;
- R&P (3,6%): Desembolsos referentes aos projectos de construção das Refinarias do Lobito e Cabinda;
- G&ER (1,5%): Execução da 2ª Fase do Projecto Falcão e Melhoria Técnica e Operacional das Instalações de Gás e projectos de Energias Renováveis;
- T&S (5,4%): Desembolsos para aquisição de 2 navios da frota Suezmax e Docagem de 4 navios;
- D&C (1,9%): Construção do TOBD, Melhoria Técnica e Operacional dos Terminais (TOC e TON), da Fábrica de Lubrificantes e Reabilitação de PA's.



5. RESPONSABILIDADE SOCIAL

Conferência de Imprensa

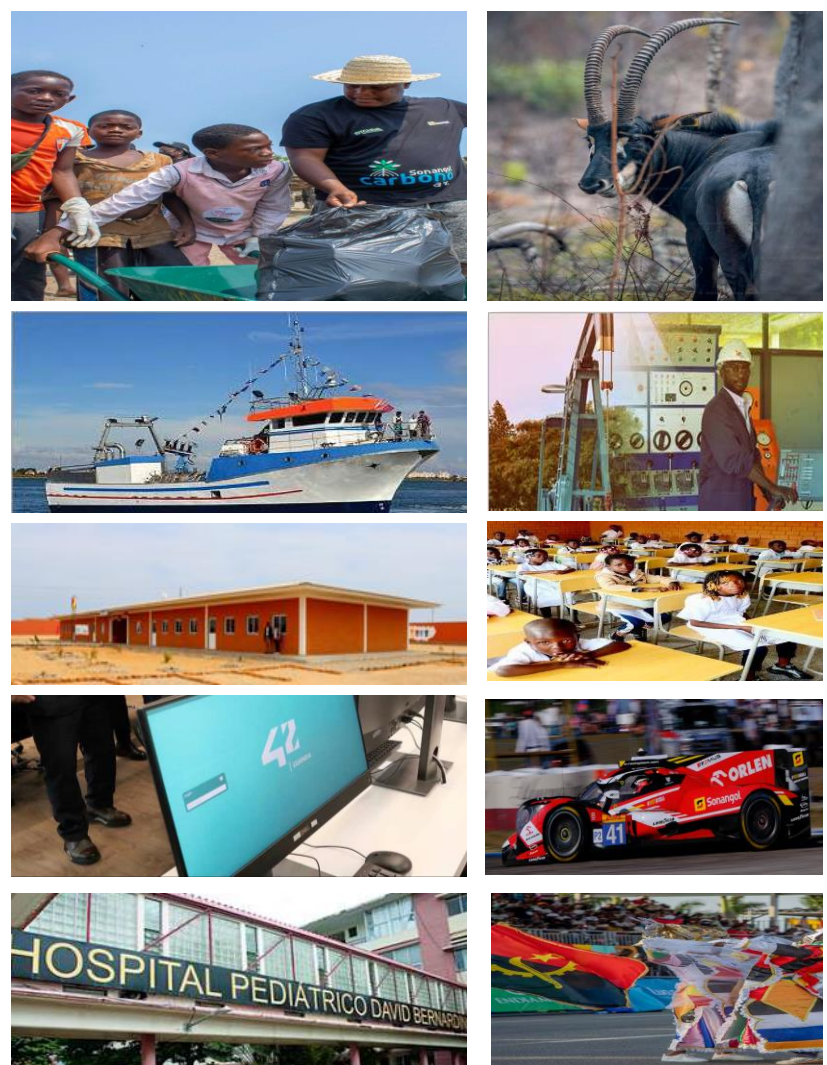
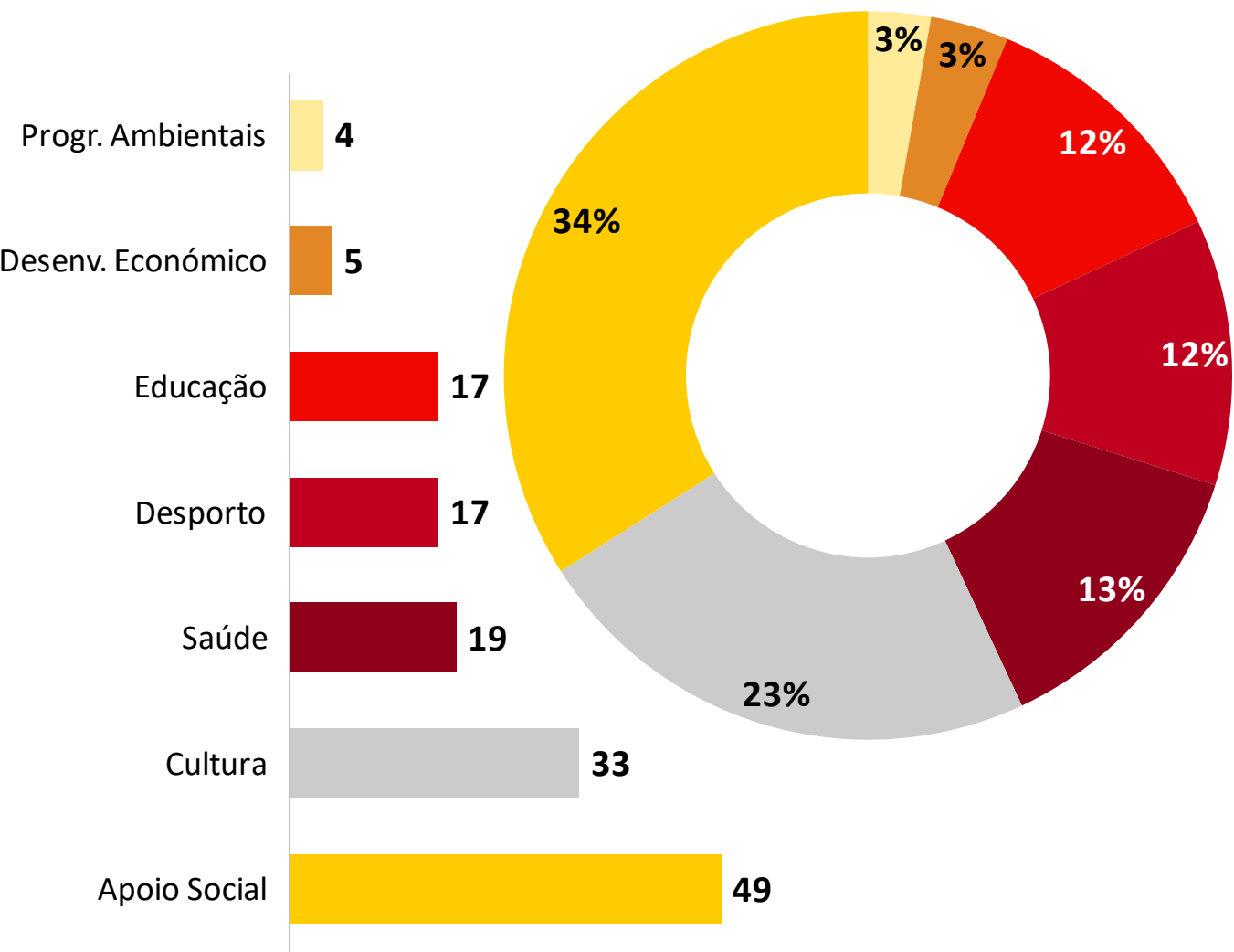




144
Patrocínios

+ 300K Pessoas

Impactadas (Utentes, Habitantes e Profissionais)





2024



PERSPECTIVAS 2024

Conferência de Imprensa



+30 KBPD

Aumento da Capacidade de Processamento, com a conclusão da construção da Refinaria de Cabinda 1º Fase.
Previsão da Paragem Geral da Refinaria de Luanda para manutenção.
Colocação das encomendas dos *Long Lead Items* da Refinaria do Lobito



2% → 4% → 10%

Jan.2024 Dez.2024 Dez.2027

Aumentar a quota de produção operada de petróleo bruto e gás natural. Arranque da produção dos blocos terrestres da bacia do Kwanza, Kon 11 & Kon 12.



20HHT*: 35%FTE**

Optimizar o desenvolvimento organizacional e investir no capital humano e tecnológico para o incremento da produtividade da empresa.



25 MW → 60MW

Maximizar a utilização e incrementar capacidade de produção de energias renováveis.



+580.000 m³

Aumentar a capacidade de armazenagem, otimizar e rentabilizar os serviços de logística, distribuição e comercialização de refinados, com a conclusão do TOBD.



IPO (até 30%)
Continuidade da preparação para dispersão do capital em bolsa.



14,6 MM Ton. CO2e/ Ano.

Aumentar a captura de Carbono com implementação do Projecto Sonangol Carbono Azul, incluindo a plantação de mangais e outras iniciativas.



2027↓10% → 2030 ↓15%

Controlar e reduzir as emissões de CO2 nas operações de Exploração e Produção e de Refinação.



Centro de Pesquisa Aplicada para apoio as iniciativas de transição energética, minerais críticos e segurança alimentar.
Previsão de inauguração: 2º Semestre / 2024

- HHT = Homem Hora Treinado
- FTE = Full Time Employee- Força de trabalho Efectiva





Sonangol

Produzir para Transformar

OBRIGADO

