

# Índice

## Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	5
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6
--	---

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024	8
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	11
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	12
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	13
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	14
--	----

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025	15
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024	16
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	17
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	18
--------------------------	----

Notas Explicativas	35
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	59
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	60
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	61
--	----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Mil)</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2025</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	197.584.471
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>197.584.471</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2025</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2024</b>
1	Ativo Total	152.854	154.846
1.01	Ativo Circulante	7	7
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	7	7
1.01.01.01	Caixa	1	1
1.01.01.02	Bancos	6	6
1.02	Ativo Não Circulante	152.847	154.839
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	17	0
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	17	0
1.02.02	Investimentos	152.774	154.823
1.02.02.01	Participações Societárias	152.774	154.823
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	152.774	154.823
1.02.03	Imobilizado	56	16
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	56	16
1.02.03.01.01	Imobilizado em Operação	56	16

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2025</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2024</b>
2	Passivo Total	152.854	154.846
2.01	Passivo Circulante	1.345	155
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	9	0
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	9	0
2.01.02	Fornecedores	1.320	155
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.320	155
2.01.02.01.01	Fornecedores Nacionais	1.320	155
2.01.03	Obrigações Fiscais	16	0
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	16	0
2.02	Passivo Não Circulante	828	53
2.02.02	Outras Obrigações	828	53
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	828	53
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	828	53
2.03	Patrimônio Líquido	150.681	154.638
2.03.01	Capital Social Realizado	193.289	193.289
2.03.01.01	Capital Social Realizado	193.289	193.289
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-42.608	-38.651

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	579	-3.953	-71	-76
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-830	-1.904	-71	-76
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.409	-2.049	0	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	579	-3.953	-71	-76
3.06	Resultado Financeiro	4	-4	0	0
3.06.02	Despesas Financeiras	4	-4	0	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	583	-3.957	-71	-76
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	583	-3.957	-71	-76
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	583	-3.957	-71	-76

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	575	-3.957	-71	-76
4.03	Resultado Abrangente do Período	575	-3.957	-71	-76

**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-732	-53
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-1.905	-76
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	1.173	23
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-43	0
6.02.01	Aquisições de investimento imobilizado, intangível	-43	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	775	61
6.03.01	Parte Relacionadas	775	0
6.03.02	AFAC	0	61
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	0	8
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	7	1
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	7	9

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	193.289	0	0	-38.651	0	154.638
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	193.289	0	0	-38.651	0	154.638
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-3.957	0	-3.957
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-3.957	0	-3.957
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	193.289	0	0	-42.608	0	150.681

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	1	0	0	0	0	1
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1	0	0	0	0	1
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-76	0	-76
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-76	0	-76
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1	0	0	-76	0	-75

**DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.807	-76
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.807	-71
7.02.04	Outros	0	-5
7.03	Valor Adicionado Bruto	-1.807	-76
7.04	Retenções	-3	0
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-3	0
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.810	-76
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-2.049	0
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-2.049	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-3.859	-76
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-3.859	-76
7.08.01	Pessoal	19	0
7.08.01.04	Outros	19	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	44	-5
7.08.02.01	Federais	44	-5
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	35	-71
7.08.03.03	Outras	35	-71
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-3.957	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-3.957	0

**DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2025</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2024</b>
1	Ativo Total	211.356	192.262
1.01	Ativo Circulante	1.651	281
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	107	32
1.01.01.01	Bancos	104	1
1.01.01.02	Caixa	3	31
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	5
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	5
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	0	5
1.01.04	Estoques	25	104
1.01.06	Tributos a Recuperar	5	21
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	5	21
1.01.07	Despesas Antecipadas	325	5
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.189	114
1.01.08.03	Outros	1.189	114
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	498	108
1.01.08.03.02	Outras contas a receber	691	6
1.02	Ativo Não Circulante	209.705	191.981
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	32.465	26.340
1.02.01.04	Contas a Receber	13.148	7.169
1.02.01.04.02	Outras Contas a Receber	13.148	7.169
1.02.01.07	Tributos Diferidos	19.117	18.971
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	19.117	18.971
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	200	200
1.02.01.09.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	200	200
1.02.03	Imobilizado	82.760	17.162
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	82.760	17.162
1.02.04	Intangível	94.480	148.479
1.02.04.01	Intangíveis	94.480	148.479

**DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2025</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2024</b>
2	Passivo Total	211.356	192.262
2.01	Passivo Circulante	19.546	9.514
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.206	392
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	1.206	392
2.01.02	Fornecedores	4.477	1.404
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	4.477	1.404
2.01.03	Obrigações Fiscais	763	326
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	694	245
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	34	25
2.01.03.01.02	PIS e COFINS	39	36
2.01.03.01.03	Parcelamentos Tributos Federais	405	54
2.01.03.01.04	INSS	3	0
2.01.03.01.05	Impostos retidos na fonte	213	130
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	64	66
2.01.03.02.01	ICMS	14	9
2.01.03.02.02	Parcelamentos	50	57
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5	15
2.01.03.03.01	ISS a recolher	5	15
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	7.241	2.487
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	6.773	1.982
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	6.773	1.982
2.01.04.02	Debêntures	468	505
2.01.04.02.01	Arrendamento por direito de uso	468	505
2.01.05	Outras Obrigações	5.859	4.905
2.01.05.02	Outros	5.859	4.905
2.01.05.02.04	Superficiários a pagar	674	643
2.01.05.02.05	Adiantamento de clientes	1.027	717
2.01.05.02.06	Outras contas a Pagar	4.158	3.545
2.02	Passivo Não Circulante	41.129	28.110
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.233	1.534
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	232	307
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	232	307
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	1.001	1.227
2.02.01.03.01	Arrendamento por direito de uso	1.001	1.227
2.02.02	Outras Obrigações	39.896	26.576
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	19.235	6.057
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	19.235	6.057
2.02.02.02	Outros	20.661	20.519
2.02.02.02.03	Parcelamentos Federais	1.404	1.570
2.02.02.02.04	Provisão descomissionamento de campo	124	0
2.02.02.02.05	Outras Contas a Pagar	19.133	18.949
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	150.681	154.638
2.03.01	Capital Social Realizado	193.289	193.289
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-42.608	-38.651

**DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	770	1.217	0	0
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-288	-798	0	0
3.03	Resultado Bruto	482	419	0	0
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	2.366	-2.371	-71	-76
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.459	-6.151	-71	-76
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	3.825	3.780	0	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	2.848	-1.952	-71	-76
3.06	Resultado Financeiro	-1.511	-2.116	0	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-1.511	-2.116	0	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.337	-4.068	-71	-76
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-762	111	0	0
3.08.01	Corrente	-24	-35	0	0
3.08.02	Diferido	-738	146	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	575	-3.957	-71	-76
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	575	-3.957	-71	-76

**DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	575	-3.957	-71	-76
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	575	-3.957	-71	-76
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	575	-3.957	-71	-76

**DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-8.410	-53
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-6.253	-76
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-2.157	23
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-9.414	0
6.02.01	Aquisições de investimentos, imobilizados e intangível	-9.414	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	17.894	61
6.03.01	Empréstimos e financiamentos	4.716	0
6.03.02	Partes Relacionadas	13.178	0
6.03.03	AFAC	0	61
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	70	8
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	37	1
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	107	9

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>Participação dos Não Controladores</b>	<b>Patrimônio Líquido Consolidado</b>
5.01	Saldos Iniciais	193.289	0	0	-38.651	0	154.638	0	154.638
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	193.289	0	0	-38.651	0	154.638	0	154.638
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-3.957	0	-3.957	0	-3.957
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-3.957	0	-3.957	0	-3.957
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	193.289	0	0	-42.608	0	150.681	0	150.681

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>Participação dos Não Controladores</b>	<b>Patrimônio Líquido Consolidado</b>
5.01	Saldos Iniciais	1	0	0	0	0	1	0	1
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1	0	0	0	0	1	0	1
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-76	0	-76	0	-76
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-76	0	-76	0	-76
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1	0	0	-76	0	-75	0	-75

**DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024</b>
7.01	Receitas	1.263	0
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.263	0
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.686	-76
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.686	-76
7.03	Valor Adicionado Bruto	-2.423	-76
7.04	Retenções	2.185	0
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	2.185	0
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-238	-76
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-1	0
7.06.02	Receitas Financeiras	-1	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-239	-76
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-239	-76
7.08.01	Pessoal	697	0
7.08.01.01	Remuneração Direta	697	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.166	-5
7.08.02.01	Federais	1.166	-5
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.855	-71
7.08.03.03	Outras	1.855	-71
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-3.957	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-3.957	0

Comentário do Desempenho



# Release de Resultados 2T25



## Sumário

<b>PRINCIPAIS INDICADORES .....</b>	<b>4</b>
<b>DESTAQUES DO PERÍODO .....</b>	<b>6</b>
<b>EVENTOS SUBSEQUENTES AO PERÍODO MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO .....</b>	<b>6</b>
<b>ESG – SUSTENTABILIDADE, PESSOAS E GOVERNANÇA.....</b>	<b>8</b>
<b>DESEMPENHO OPERACIONAL .....</b>	<b>9</b>
<b>PRODUÇÃO .....</b>	<b>9</b>
<b>PORTFÓLIO DE ATIVOS EM OPERAÇÃO.....</b>	<b>9</b>
<b>RESERVAS DE O&amp;G .....</b>	<b>10</b>
<b>PRINCIPAIS ATIVIDADES E INVESTIMENTOS DO 2º TRIMESTRE DE 2025 .....</b>	<b>12</b>
<b>INVESTIMENTOS PLANEJADOS PARA O 3º TRIMESTRE DE 2025 .....</b>	<b>12</b>
<b>DESEMPENHO FINANCEIRO .....</b>	<b>14</b>
<b>RECEITA LÍQUIDA .....</b>	<b>14</b>
<b>CUSTO E DESPESAS OPERACIONAIS.....</b>	<b>14</b>
<b>LUCRO BRUTO E OPERACIONAL .....</b>	<b>14</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO .....</b>	<b>14</b>
<b>EBITDA.....</b>	<b>14</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO .....</b>	<b>14</b>
<b>FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL.....</b>	<b>14</b>
<b>INVESTIMENTO (CAPEX).....</b>	<b>14</b>
<b>ENDIVIDAMENTO.....</b>	<b>14</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....</b>	<b>14</b>
<b>ANEXOS.....</b>	<b>15</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO.....</b>	<b>15</b>
<b>SOBRE A EMPRESA .....</b>	<b>16</b>
<b>AVISO LEGAL.....</b>	<b>16</b>



**RELACIONAMENTO COM AUDITORES INDEPENDENTES..... 16**

São Paulo, 14 de agosto de 2025 – **A AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S.A.** (“Companhia” ou “ATE”) (B3: AZTE3) apresenta seus resultados financeiros e operacionais referentes ao segundo trimestre de 2025 (“2T25”). As informações a seguir são apresentadas de forma consolidada, seguindo as normas contábeis adotadas, como IFRS e/ou práticas contábeis locais, exceto onde indicado o contrário. Os valores são apresentados em Reais (R\$), conforme padrões contábeis e metodologias adotadas. Com essa divulgação, a Companhia reforça seu compromisso com transparência, conformidade regulatória, crescimento sustentável ou outro objetivo estratégico relevante.

## Videoconferência de Resultados

**15 de agosto** de 2025

15h (horário de Brasília)  
14h (horário de Nova York)

[\*Assista ao vivo\*](#)

## Comentário do Desempenho

### PRINCIPAIS INDICADORES

R\$ **770** Mil

Receita Líquida no 2T25, aumento de **72,3% vs. 1T25**

R\$ **62,6%**

Margem Bruta no **2T25**

R\$ **799** Mil

Receita Bruta no **2T25**

R\$ **482** Mil

Lucro bruto no **2T25**

## DESTAQUES DO PERÍODO

Redução da **alíquota de royalties** de Tanatau e **prorrogação do contrato de concessão** bloco 610

Início de **nova campanha de perfuração** no Campo de Andorinha

Contrato de **compra e venda do gás** produzido no Polo Periquito

## EVENTOS SUBSEQUENTES AO PERÍODO

Conclusão da **perfuração do poço** 3-AND-5-RN

Assinatura de **Memorando de Entendimentos** com a Petro-Victory

Conclusão do **aumento do capital social** e **emissão de bônus** de subscrição

## Mensagem da Administração



O segundo trimestre de 2025 foi decisivo para o fortalecimento estratégico e operacional da Azevedo & Travassos Energia S.A. Em linha com nosso plano de crescimento sustentável, anunciamos avanços relevantes que consolidam a Companhia como um *player* importante no mercado de empresas independentes do setor de petróleo e gás onshore no Brasil.

Um dos marcos do período foi a assinatura do contrato de compra e venda de gás do Campo de Periquito, que representa um passo importante na monetização dos nossos ativos e reforça a viabilidade econômica do projeto. Também demos início à nova campanha de perfuração no Campo de Andorinha, com **foco na ampliação das reservas e incremento da produção** no curto prazo. No campo societário, como evento subsequente ao 2T25, anunciamos a proposta de combinação de negócios com a Petro-Victory Energy, um movimento

estratégico que **une sinergias operacionais e amplia significativamente nossa base de ativos em produção e em desenvolvimento**, em diferentes bacias sedimentares do país.

Avançamos ainda com o processo de transição operacional dos Polos Barrinha e Porto Carão, atualmente sob operação da antiga operadora, com previsão de conclusão no segundo semestre, após aprovação final da cessão de concessões pela ANP. A conclusão desse processo nos permitirá atuar de forma direta e mais eficiente sobre esses ativos, com **foco na estabilização da produção**.

Por fim, também como evento subsequente ao período, concluímos com êxito a nossa oferta pública de aumento de capital, que pôde **fortalecer nossa estrutura financeira para dar suporte ao plano de expansão orgânica e novas aquisições**. Com disciplina, foco em eficiência e governança, seguimos comprometidos com a criação de valor de longo prazo para nossos acionistas e com o desenvolvimento responsável dos nossos ativos.

Atenciosamente,

**Ivan Carvalho**

CEO e Diretor de Relações com Investidores.

## ESG – sustentabilidade, pessoas e governança

A Azevedo & Travassos Energia entende que criar valor no setor de óleo e gás exige respeito ao meio ambiente, segurança operacional e desenvolvimento das comunidades do entorno. Mesmo em fase inicial de estruturação ESG, a empresa já adota práticas que reforçam seu compromisso com uma operação responsável, alinhada a exigências regulatórias e às melhores práticas da indústria.

- **Gestão hídrica e proteção de aquíferos**

Nas unidades operacionais, a água produzida é tratada e reutilizada em parceria com empresas especializadas, inclusive para irrigação. Os efluentes passam por tratamento avançado antes do descarte. Na perfuração, poços recebem revestimento de aço e cimentação de alta qualidade, com monitoramento constante para evitar contaminações.

- **Conservação ambiental e compensação**

Projetos de recuperação e reflorestamento, acompanhados pelo IDEMA, fortalecem a biodiversidade local e compensam impactos das operações.

- **Operações mais limpas**

A otimização de rotas logísticas reduz consumo de combustíveis fósseis e emissões. A gestão de resíduos inclui reciclagem, destinação adequada de materiais perigosos e não perigosos e aproveitamento energético.

- **Engajamento social e educação ambiental**

A companhia promove treinamentos internos e campanhas de conscientização junto às comunidades vizinhas. Recentemente, iniciou tratativas com a Prefeitura de Mossoró para ações sociais com a Comunidade Cordão de Sombra, na zona rural.

- **Canal de Denúncias**

Em maio, o Departamento de Compliance da ATE iniciou negociações com empresa independente para a criação de um canal de denúncias – seguro, sigiloso e acessível a todos os públicos de relacionamento da Companhia. O objetivo é oferecer um meio confiável para o registro de relatos sobre condutas irregulares, violações ao Código de Ética e Conduta ou descumprimento de leis e regulamentos, garantindo a apuração adequada e a adoção de medidas corretivas, quando necessário.

## Desempenho Operacional

### Produção

Os ativos pertencentes à Phoenix e à Azevedo & Travassos Petróleo concentram-se no Rio Grande do Norte – segundo Estado com o maior número de campos produtores de petróleo e gás natural do Brasil. A produção registrada nos ativos pertencentes à Phoenix e à Azevedo & Travassos Petróleo (ATP) totalizou **15.290 boe** no 2T25, distribuída entre 7.989 boe no Polo Barrinha, 5.361 boe no Polo Porto Carão e 1.940 boe no Polo Periquito.

### Portfólio de Ativos em operação

No trimestre anterior, a Companhia manteve o avanço na retomada de suas atividades de exploração e produção de óleo e gás, com foco na consolidação dos ativos adquiridos no Rio Grande do Norte, provenientes da compra da Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda. As operações seguiram em polos e blocos estratégicos, cuja proximidade entre campos produtores favorece a sinergia operacional e a otimização de recursos, fortalecendo a posição da Companhia na região.

**Polo Periquito:** Composto por cinco campos produtores de óleo e gás, o polo possui um VOIP estimado de 18,4 milhões de barris de óleo e um VGIP de 402,9 milhões de m<sup>3</sup> de gás.

**Bloco POT-T-565:** Bloco exploratório no qual foi perfurado o poço pioneiro PHO-1. Após a conclusão dos investimentos em completação e avaliação, a área foi declarada comercial junto à ANP, recebendo o nome de Campo Tanatau, com produção comercial iniciada em março de 2025.

**Bloco POT-T-610:** Também exploratório, o bloco já conta com a identificação de uma estrutura geológica com potencial de acumulação de hidrocarbonetos. O poço pioneiro 1-PHO-2-RN está com coordenadas definidas e processo de licenciamento em andamento no IDEMA-RN. A perfuração está prevista para o 4T25, com profundidade estimada de 1.100m.

**Campo de Andorinha:** Integrante do contrato de parceria entre a ATP e a empresa canadense Petro-Victory (PVE), o projeto prevê a perfuração dos poços AND-4 e AND-5. As atividades de perfuração devem iniciar pelo poço AND-5 em maio de 2025.

## Reservas de O&G

Os ativos da Companhia contabilizam uma reserva 2P (provada + provável) estimada em **5,6 milhões de barris de óleo equivalente (boe)**. O **Volume de Óleo in Place (VOIP)** é de aproximadamente **143 milhões de barris**, enquanto o **Volume de Gás in Place (VGIP)** atinge cerca de **800 milhões de m<sup>3</sup>**. Atualmente, o fator de recuperação total é de cerca de **11,7%**, refletindo a histórica limitação de investimentos direcionados ao pleno desenvolvimento desses campos.

Assim, a Companhia vem conduzindo um programa contínuo de reprocessamento sísmico e reinterpretação de mapas e modelagens, com foco na revisão dos planos de desenvolvimento. O objetivo é implementar novas técnicas de recuperação secundária, além de campanhas de perfuração e intervenções adicionais, visando elevar o fator de recuperação, ampliar a produção e garantir maior eficiência operacional com sustentabilidade.

A tabela a seguir apresenta o **resumo dos volumes in place** de óleo (VOIP) e de gás (VGIP) por ativo, acompanhados do número de poços em produção e da produção diária de óleo.

<b>Campos Produtores</b>	<b>Origem</b>	<b>VOIP ATE (mm bbl)</b>	<b>VGIP ATE (mm m<sup>3</sup>)</b>	<b>Poços em Produção</b>	<b>Produção Óleo* (bbl/d)</b>
Concruz	Phoenix	4,87	57,48	2	14,07
Periquito	Phoenix	5,47	214,39	4	3,81
Periquito Nordeste	Phoenix	5,85	107,86	1	0
Periquito Norte	Phoenix	2,05	20,07	1	1,83
Rio do Carmo	Phoenix	0,17	3,11	1	1,92
Tanatau	Phoenix	3,61	13,77	1	1,91
Porto Carão	Ex-Brava	11,93	18,96	2	12,91
Serraria	Ex-Brava	16,43	117,31	7	108,88
Lagoa Aroeira	Ex-Brava	2,04	6,48	1	8,75
Carcará	Ex-Brava	5,98	19,01	0	0
Pintassilgo	Ex-Brava	9,07	1,44	2	53,28
Barrinha	Ex-Brava	0,91	5,81	0	0
Barrinha Leste	Ex-Brava	1,03	0,93	1	4
Barrinha Sudoeste	Ex-Brava	1,19	2,11	0	0
Fazenda Canaan	Ex-Brava	4,6	0,73	3	29,05
Poço Verde	Ex-Brava	5,76	0,92	1	36,01
Serra Vermelha	Ex-Brava	0,58	3,31	0	0
Serra do Mel	Ex-Brava	2,92	21,63	0	0
Andorinha	Parceria PVE	2,78	10,61	0	0
<b>Total</b>		<b>87,23</b>	<b>612,28</b>	<b>27</b>	<b>276,41</b>

\*Média de 2024

## Operação Phoenix

A estratégia inicial do 1T25, focada em uma campanha de intervenções em poços existentes para a recuperação da produção (*workover*), confirmou o potencial de incremento na produção de gás. Na sequência, foram concluídos investimentos em infraestrutura para viabilizar a separação e compressão do gás. Com essas adequações finalizadas, a Phoenix finalizou a fase de negociação com uma distribuidora local, visando formalizar contratos de comercialização de gás natural e ampliar o escoamento da produção.

Por ora, a meta é ampliar os investimentos na reativação e restauração de poços existentes e na perfuração de novos poços para aumentar o fator de recuperação das reservas dos campos. Desde a aquisição e assunção dos ativos da Phoenix, em junho de 2024, a Azevedo & Travassos Energia vem avançando na preparação e submissão à ANP das revisões dos Planos de Desenvolvimento, contemplando investimentos em perfuração de novos poços voltados ao aumento da produção e na avaliação de oportunidades exploratórias nas áreas concedidas. Paralelamente, a Companhia direciona recursos para a certificação formal das reservas e para o reprocessamento integral das linhas sísmicas, reduzindo riscos nas futuras campanhas de perfuração.

No segundo trimestre de 2025, a Companhia consolidou importantes avanços operacionais, societários e comerciais. Em linha com sua estratégia de ampliação da produção e da vida útil de seus ativos, iniciou uma nova campanha de perfuração no Campo de Andorinha, reforçando o potencial do ativo e o compromisso com a geração de valor no curto e médio prazo.

No Polo Periquito, um marco relevante foi a celebração do contrato de compra e venda do gás produzido localmente, consolidando a monetização do insumo e a abertura de novas frentes comerciais. Paralelamente, a Companhia obteve a prorrogação do contrato de concessão do bloco 610 e conquistou a redução da alíquota de royalties do campo de Tanatau, o que contribui diretamente para a atratividade econômica do ativo.

Englobando os eventos subseqüentes ao período do 2T25, a Phoenix concluiu a perfuração do poço 3-AND-5-R, identificando cerca de 13 metros de camada de rocha reservatória em que será possível extrair gás ou petróleo. No campo societário, a Companhia promoveu o aumento de seu capital social e realizou a emissão de bônus de subscrição, reforçando sua estrutura de capital e preparando o terreno para novas etapas de crescimento. Por fim, buscando sinergias operacionais e oportunidades de expansão, a Azevedo & Travassos Energia assinou um Memorando de Entendimentos com a empresa canadense Petro-Victory, dando início a tratativas que podem resultar em uma combinação de ativos e competências com forte aderência à estratégia da Companhia.

## Principais Atividades e Investimentos do 2º Trimestre de 2025

Item	Investimento	Descrição
Reinterpretação Geológica dos Campos da Phoenix	R\$ 320 mil	Conclusão da reinterpretação de linhas sísmicas reprocessadas, com elaboração de novos mapas e cálculos volumétricos dos Campos da Phoenix, visando a definição dos planos de desenvolvimento e a certificação das reservas de óleo e gás.
Contrato Andorinha ATP/PVE Perfuração de Poços	R\$ 4,5 milhões	A Sonda de Perfuração Hidráulica DK-2 foi mobilizada para a locação do poço 3-AND-5-RN, no Campo de Andorinha, concluindo a perfuração até a profundidade final de 1.165 m no embasamento cristalino. Foram identificados quatro intervalos com potencial produtivo de óleo, e o poço recebeu revestimento de aço de 7" OD para viabilizar sua produção. A avaliação está prevista para agosto de 2025, utilizando uma Sonda de Produção Terrestre.
Phoenix Restauração de Poços Produtores de Gás	R\$ 700 mil	A Sonda de Produção Terrestre foi mobilizada para restaurar quatro poços localizados nos Campos de Periquito, Periquito Norte e Periquito Nordeste, com o objetivo de adequá-los à produção comercial de gás.
Parceria ATP/PVE Projeto Lobato-Brava	R\$ 480 mil	Foram concluídos os projetos de engenharia das instalações de produção dos Polos Barrinha e Porto Carão, contemplando a construção de novos sistemas de tratamento e reinjeção de água produzida, a medição fiscal de petróleo e a individualização da distribuição e medição de energia elétrica para todos os 12 campos que compõem os dois Polos.

## Investimentos Planejados para o 3º Trimestre de 2025

Item	Investimento	Descrição
Contrato Andorinha ATP/PVE Avaliação e Completação de Poços	R\$ 1,5 milhão	A Sonda de Produção Terrestre DK-1 será mobilizada em agosto de 2025 para realizar a intervenção no poço 3-AND-5-RN, no Campo de Andorinha. Os trabalhos incluirão a avaliação de intervalos potencialmente produtores de óleo, perfilagens, testes de formação e equipagem para viabilizar a produção comercial.
Certificações de reservas	R\$ 420 mil	Em agosto de 2025, será contratada uma empresa independente para a certificação das reservas de óleo e gás dos Campos da Phoenix.

Phoenix Produção Comercial de Gás	R\$ 200 mil	Foi assinado contrato de compra e venda de gás natural com uma distribuidora regional de gás comprimido (GNC). A produção comercial teve início em 28 de julho 2025, por meio da estação de compressão construída no Campo de Periquito, que recebe o gás proveniente de quatro poços recentemente restaurados.
Parceria ATP/PVE Projeto Lobato-Brava	R\$ 670 mil	Nas instalações de produção dos Polos Barrinha e Porto Carão, serão realizados serviços de limpeza, inspeção e testes em todos os tanques de armazenagem de óleo existentes nas unidades de produção dos 12 campos que compõem os dois Polos, com o objetivo de adequá-los ao novo sistema de medição fiscal.
Contrato Andorinha ATP/PVE Perfuração de Poços	R\$ 6,0 milhões	Perfuração, completação e avaliação do poço 7-AND-6-RN com a Sonda de Perfuração Hidráulica DK-2 para desenvolver o Campo de Andorinha e aumentar a sua produção de óleo.

## Desempenho Financeiro

Receita Líquida  
**R\$ 770 mil**

Custo e Despesas Operacionais  
**R\$ 288 mil e R\$ 1.459 mil**

Lucro Bruto e Operacional  
**R\$ 482 mil e R\$ 2.848 mil**

Resultado Financeiro  
**(R\$ 1.511) mil**

EBITDA  
**(R\$ 1.565) mil**

Lucro Líquido  
**R\$ 575 mil**

Fluxo de Caixa Operacional  
**(R\$ 7.967) mil**

Investimento (CAPEX)  
**(R\$ 5.311) mil**

Endividamento  
**Em 30 de junho de 2025, a Companhia possuía endividamento bancário de R\$ 7.005 mil com vencimentos diversos**

Imposto de Renda e Contribuição Social  
**Diferido R\$ 146 mil e Corrente (R\$ 35) mil.**

## Anexos

### Demonstração de Resultado

	<b>Consolidado</b>
	<b>30/06/2025</b>
Receita de venda e serviços prestados, líquida	1.217
Custos na venda de produtos e serviços prestados	(798)
<b>Lucro (Prejuízo) bruto</b>	<b>419</b>
<b>Receita (despesas) operacionais</b>	
Despesas gerais e administrativas	(4.487)
Amortização e depreciação	(1.640)
Honorários dos administradores	(24)
Outras receitas e (despesas) operacionais	3.780
Equivalência patrimonial	-
<b>Lucro (Prejuízo) operacional</b>	<b>(1.952)</b>
Despesas financeiras	(2.116)
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(2.116)</b>
<b>Lucro (Prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>(4.068)</b>
Imposto de renda e contribuição social - corrente	(35)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	146
<b>Lucro (Prejuízo) do período</b>	<b>(3.957)</b>
Atribuído aos acionistas controladores	(3.957)
<b>Lucro (Prejuízo) por ação - R\$</b>	<b>(0,02)</b>

*\*Resultado Consolidado de janeiro a julho de 2025*

## Sobre a Empresa

Fundada em 2023 e sediada em São Paulo (SP), a Azevedo & Travassos Energia (ATE) é uma companhia brasileira de óleo e gás focada na exploração e produção onshore, com operações concentradas na Bacia Potiguar, no Rio Grande do Norte – um dos polos mais estratégicos do setor energético nacional. Atua por meio de suas subsidiárias, Azevedo & Travassos Petróleo (ATP) e Phoenix Óleo e Gás, combinando expertise técnica, visão de longo prazo, governança e responsabilidade socioambiental, contribuindo para o desenvolvimento sustentável do setor de óleo e gás no Brasil.

## Aviso Legal

As declarações contidas neste release, referentes às perspectivas do negócio, estimativas de desempenho operacional e financeiro, e previsões de crescimento que afetam as operações da Azevedo & Travassos Energia, bem como qualquer outra afirmação sobre o futuro da empresa, constituem projeções e declarações futuras sujeitas a riscos e incertezas, e, portanto, não constituem garantias de resultados futuros. Tais considerações dependem, substancialmente, de mudanças nas condições de mercado, regras governamentais, pressões da concorrência, do desempenho do setor e da economia brasileira, entre outros fatores e estão, portanto, sujeitas a mudança sem aviso prévio.

## Relacionamento com Auditores Independentes

Em conformidade da instrução CVM n. 381/03 informamos que a Companhia consultou os auditores independentes da Taticca Auditores Independentes no sentido de assegurar o cumprimento das normas emanadas pela Autarquia, bem como a Lei de Regência da profissão contábil, instituída por meio do Decreto Lei 9.295/46 e alterações posteriores. Também foi observado o cumprimento da regulamentação do exercício da atividade profissional emanada do Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e as orientações técnicas emanadas do Instituto dos Auditores Independentes do Brasil (BRACON). A companhia adotou o princípio fundamental de preservação da independência dos auditores, garantindo a não influência de auditar os seus próprios serviços, e tampouco de terem participado de qualquer função de gerência da Companhia. A Taticca Auditores Independentes estava contratada para execução de serviços de auditoria do exercício corrente e de revisão das informações trimestrais do mesmo exercício.

## Comentário do Desempenho

Endereço: Avenida Faria Lima, 1309, 5º andar – São Paulo – SP

**E-mail:** [ri@azevedotravassosenergia.com.br](mailto:ri@azevedotravassosenergia.com.br)

**Site:** [www.azevedotravassosenergia.com.br](http://www.azevedotravassosenergia.com.br)



**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

**1. Contexto operacional****1.1. Atividades das empresas do Grupo**

A Azevedo & Travassos Energia S.A. ("ATE" ou "Companhia"), é uma sociedade anônima de capital aberto domiciliada no Brasil. O endereço registrado do escritório da Companhia é Avenida Brigadeiro Faria Lima, nº 1309, 5º andar, Jardim Paulistano - São Paulo - SP.

As informações contábeis intermediárias da Companhia abrangem a Companhia e suas subsidiárias, conjuntamente referidas como "Grupo".

A Companhia tem como objeto social a participação em outras sociedades, principalmente aquelas que tenham como atividade principal a exploração, produção e comercialização de petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, incluindo, sem limitação, as bacias sedimentares brasileiras.

A Azevedo & Travassos Petróleo S.A. ("ATP"), subsidiária integral da Companhia, tem como principais atividades a exploração, produção e comercialização de petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, incluindo, sem limitação, as bacias sedimentares brasileiras, as quais a Agência Nacional de Petróleo ("ANP") tenha concedido licenças, e as bacias sedimentares no exterior, assim como participar em outras sociedades, seja no Brasil ou no exterior.

A Phoenix Óleo e Gás Ltda ("Phoenix"), subsidiária integral da ATP, tem como principais atividades a exploração, produção e comercialização de petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonatos fluidos, sendo detentora dos direitos de concessão do Polo Periquito, que inclui os Campos: (i) Periquito; (ii) Periquito Norte; (iii) Periquito Nordeste; (iv) Concriz; e (v) Rio do Carmo, denominados "Campos", e detentora dos direitos de concessão dos Blocos (vi) POT-T565 e (vii) POT-T610, denominados "Blocos".

A Phoenix é a operadora e detém 100% de participação nos Campos e Blocos do Polo Periquito, situado na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte.

**Campos****(i) Periquito**

Adquirido em 23/10/2019, o campo está localizado próximo a Mossoró/RN, é 100% detido pela Phoenix e possui, aproximadamente, 5,5 milhões de barris de Volume Original de Óleo In Place (VOOIP) e 214,4 milhões de m<sup>3</sup> de Volume Original de Gás in Place (VOGIP). Atualmente possui 9 poços perfurados, sendo 4 em produção e 3 produtores parados temporariamente.

**(ii) Periquito Norte**

Adquirido em 23/10/2019, o campo está localizado próximo a Mossoró/RN, é 100% detido pela Phoenix e possui, aproximadamente, 2,1 milhões de barris de Volume Original de Óleo In Place (VOOIP) e 24,1 milhões de m<sup>3</sup> de Volume Original de Gás in Place (VOGIP). Atualmente possui 1 poço perfurado, parado temporariamente.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

**(iii) Periquito Nordeste**

Adquirido em 23/10/2019, o campo está localizado próximo a Mossoró/RN, é 100% detido pela Phoenix e possui, aproximadamente, 5,8 milhões de barris de Volume Original de Óleo In Place (VOOIP) e 107,9 milhões de m<sup>3</sup> de Volume Original de Gás in Place (VOGIP). Atualmente possui 5 poços perfurados, sendo 1 em produção e 1 produtor parado temporariamente.

**(iv) Concriz**

Adquirido em 23/10/2019, o campo está localizado próximo a Mossoró/RN, é 100% detido pela Phoenix e possui, aproximadamente, 4,9 milhões de barris de Volume Original de Óleo In Place (VOOIP) e 57,5 milhões de m<sup>3</sup> de Volume Original de Gás in Place (VOGIP). Atualmente possui 3 poços perfurados, sendo 2 em produção e 1 produtor parado temporariamente.

**(v) Rio do Carmo**

Adquirido em 23/10/2019, o campo está localizado próximo a Mossoró/RN, é 100% detido pela Phoenix e possui, aproximadamente, 463 mil barris de Volume Original de Óleo In Place (VOOIP) e 8,5 milhões de m<sup>3</sup> de Volume Original de Gás in Place (VOGIP). Atualmente possui 1 poço perfurado que está em produção.

**Blocos****(i) POT-T-565**

Contrato de Concessão assinado em 28/02/2020, o campo está localizado próximo a Mossoró/RN, é 100% detido pela Phoenix e possui, aproximadamente, 3,6 milhões de barris de Volume Original de Óleo In Place (VOOIP). Atualmente possui 1 poço produtor perfurado. Em 03 de janeiro de 2025, a ANP deferiu a declaração de comercialidade referente à área de desenvolvimento de 8,27 km<sup>2</sup> do Campo de Tanatau e, por meio do Despacho Decisório N° 413/2024/SDP, autorizou o início da sua produção antecipada pelo prazo inicial de 12 (doze) meses, permitindo o escoamento da produção do poço pioneiro 1-PHO-1-RN, que descobriu o Campo de Tanatau. Em fevereiro/2025 a Phoenix elaborou e encaminhou para a ANP o Plano de Desenvolvimento (PD) do novo campo. Nele está previsto o compromisso firme de perfuração de 2 poços de desenvolvimento, previstos para serem perfurados no segundo semestre deste ano, e 2 poços de extensão como compromisso contingente. O objetivo destes poços é o de expandir a reserva provada e de elevar a produção do campo.

**(ii) POT-T-610**

Contrato de Concessão assinado em 28/02/2020, o bloco está localizado próximo a Mossoró/RN e é 100% detido pela Phoenix. Os estudos geológicos realizados no bloco indicam uma estrutura geológica com potencial de conter uma acumulação importante de hidrocarbonetos. Um poço exploratório deverá ser perfurado no início de 2026 para testar esta estrutura.

**Parcerias comerciais**

Em 24 de junho de 2024, a ATP assinou um contrato de parceria comercial com a Petro-Victory Energy ("PVE"), uma empresa de exploração e produção de petróleo e gás natural que detém

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

38 concessões localizadas na porção onshore das bacias Potiguar e de Barreirinhas, situadas no Nordeste do Brasil. As ações da empresa são negociadas na Bolsa de Valores de Toronto (TSXV) sob o símbolo VRY.

O acordo contempla planos de trabalho que serão desenvolvidos em duas concessões da PVE localizadas na Bacia Potiguar, quais sejam Campo de Andorinha e POT-T-281. A ATP arcará com os recursos necessários para realização do plano de trabalho nos ativos, que consiste, a princípio, na perfuração e completação dos poços AND-4 e AND-5 no Campo de Andorinha e intervenção no poço CR-2, localizado no POT-T-281. Em contrapartida, a ATP participará dos lucros da produção desses poços na proporção de 75% (setenta e cinco por cento), até a devolução integral do CAPEX investido pela Companhia, e de 50,00% (cinquenta por cento) dali em diante, além do direito de poder exercer uma opção de compra dos referidos ativos.

**Aquisição de Ativos da Brava Energia**

Em 07 de fevereiro de 2025, a ATP, em parceria igualitária com a PVE, assinou contrato relativo à aquisição de 13 campos de produção de petróleo, agrupados nos denominados Polo Porto Carão e Polo Barrinha, das empresas 3R RNCE S.A. e 3R Potiguar S.A., subsidiárias integrais da Brava Energia S.A. ("Brava").

O Polo Porto Carão está localizado na Bacia Potiguar Terrestre, no Rio Grande do Norte, próximo ao município de Guamaré e possui 4 contratos de concessão, compreendendo 4 campos produtores de petróleo (Porto Carão, Serraria, Lagoa Aroeira e Carcará). O Polo Barrinha está também localizado na Bacia Potiguar Terrestre, no Rio Grande do Norte, próximo ao município de Mossoró e possui 7 contratos de concessão, compreendendo 9 campos produtores de petróleo (Pintassilgo, Barrinha, Barrinha Leste, Barrinha Sudoeste, Fazenda Canaan, Poço Verde, Serra Vermelha, Pedra Sentada e Serra do Mel). Esses campos possuem, aproximadamente, 125 milhões (cento e vinte e cinco milhões) de barris de óleo in place e produziram, em média, 253 boe/d (barris de óleo equivalente por dia) durante o ano de 2024.

A transação, que depende da aprovação da ANP para o fechamento, foi realizada pelo valor de USD 15.000 mil (quinze milhões de dólares) e seu contrato determina que toda a produção e benefício econômico das concessões e de sua produção serão devidos aos compradores, a partir da assinatura do contrato de aquisição, sujeito ao fechamento da transação. Ficou estabelecido que, após aprovação da ANP, a operadora dos campos será a ATP. O investimento de USD 15.000 deve ser realizado pela ATP-PVE com base no seguinte cronograma:

- USD 600.000,00 (seiscentos mil dólares) na assinatura do contrato de aquisição;
- USD 2.900.000,00 (dois milhões e novecentos mil dólares) no fechamento da transação;
- USD 3.500.000,00 (três milhões e quinhentos mil dólares) 12 (doze) meses após o fechamento da transação;
- USD 4.500.000,00 (quatro milhões e quinhentos mil dólares) 24 (vinte e quatro) meses após o fechamento da transação; e
- USD 3.500.000,00 (três milhões e quinhentos mil dólares) em formato de pagamentos correspondentes a 7,00% (sete por cento) da receita bruta da produção dos campos

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

(royalties).

Atualmente, a ATP e a PVE estão realizando atividades nestes campos, que compreendem projetos e modificações das suas instalações de produção, para permitir a transferência da operação dos ativos da Brava para a ATP.

A partir do mês de fevereiro de 2025, a ATP passa a se beneficiar dos resultados econômicos provenientes das atividades operacionais dos Polos Porto Carão e Barrinha. A tabela a seguir apresenta o resultado econômico atribuído à ATP decorrente desses polos:

	<b>Fev/25</b>	<b>Mar/25</b>	<b>Abr/25</b>	<b>Mai/25</b>	<b>Jun/25</b>	<b>1S/25</b>	<b>Participação ATP (50%)</b>
<b>Óleo (boe)</b>							
Polo Barrinha	1.467	2.520	2.842	2.981	2.331	12.141	6.071
Polo Porto Carão	1.912	2.470	1.677	2.035	1.613	9.707	4.854
<b>Produção mensal (boe)</b>	<b>3.379</b>	<b>4.990</b>	<b>4.519</b>	<b>5.016</b>	<b>3.944</b>	<b>21.848</b>	<b>10.925</b>
							<b>USD mil</b>
<b>Receitas</b>	<b>215</b>	<b>304</b>	<b>254</b>	<b>262</b>	<b>233</b>	<b>1.268</b>	<b>634</b>
<b>Custos e despesas</b>	<b>(138)</b>	<b>(187)</b>	<b>(153)</b>	<b>(164)</b>	<b>(147)</b>	<b>(789)</b>	<b>(394)</b>
<b>Resultado líquido</b>	<b>77</b>	<b>117</b>	<b>101</b>	<b>98</b>	<b>86</b>	<b>479</b>	<b>240</b>

**Relação de entidades controladas e coligadas**

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de 30 de junho de 2025 incluem a Companhia e as seguintes empresas:

	<b>30/06/2025</b>		<b>31/12/2024</b>	
	<b>%</b>	<b>Controle</b>	<b>%</b>	<b>Controle</b>
Azevedo & Travassos Petróleo S.A (ATP)	100	Direto	100	Direto
Phoenix Óleo e Gás Ltda (Phoenix)	100	Indireto	100	Indireto

**1.2. Estratégia operacional**

- i. Investir significativamente na melhoria da infraestrutura das Estações Coletoras e Poços nos Campos detidos pela Phoenix, buscando: (a) aumentar a eficiência dos poços já produtores, (b) retomar a produção nos poços que estão parados temporariamente e (c) retomar a comercialização de gás natural.
- ii. Investimentos em CAPEX para perfuração de novos Poços nos Campos detidos pela Phoenix, conforme previsto nos respectivos Planos de Desenvolvimento.
- iii. Realizar as ações necessárias através da perfuração e completação de poços pioneiros para confirmar as reservas possíveis dos Blocos Exploratórios detidos pela Phoenix, com a finalidade de declarar suas comercialidades e torná-los Campos Produtores.
- iv. Investir na perfuração de poços de desenvolvimento previstos na parceria comercial com a PVE e, caso esta parceria se prove benéfica para ambas as partes, buscar a ampliação para outros ativos.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

- v. Aprimorar os processos de gestão das intervenções realizadas nos Poços, com o objetivo de racionalizar os custos e maximizar os resultados operacionais.
- vi. Acompanhar os indicadores de produtividade e lifting cost na produção de petróleo e gás natural das empresas, visando a melhoria do desempenho dos seus Poços e a gestão financeira do Grupo;
- vii. Dar sequência ao plano de expansão das reservas por meio da aquisição de ativos de exploração e produção, consolidação de micro e pequenos operadores de campos maduros terrestres e participação em licitações para produção e exploração em áreas onshore disponibilizadas pela ANP.

**2. Base de apresentação e elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas****2.1. Declaração de conformidade (com relação às normas do CPC e IFRS)**

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as práticas incluídas na legislação societária Brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), e de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro – International Financial Reporting Standards (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

Estas informações contábeis intermediárias evidenciam todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente essas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração da sua gestão.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas ocorreu na reunião do Conselho de Administração, realizada em 14 de agosto de 2025.

**2.2. Base de consolidação**

As informações contábeis intermediárias consolidadas incluem as informações contábeis intermediárias da Companhia e de suas controladas, direta e indireta, ATP e Phoenix.

O controle é obtido quando a Companhia tem o poder de controlar suas políticas financeiras e operacionais e tem a capacidade para auferir benefícios e estar exposta aos riscos de suas atividades. A controlada é integralmente consolidada a partir da data de aquisição, sendo esta a data na qual a Companhia obtém controle, e continua a ser consolidada até a data em que o controle deixar de existir.

As práticas contábeis foram aplicadas de maneira uniforme nas controladas incluídas nas informações contábeis intermediárias consolidadas, consistentes com aquelas utilizadas no período anterior, e o exercício social dessas controladas coincide com o da Companhia.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

Os saldos de ativos e passivos e as receitas e despesas e ganhos e perdas não realizados, oriundos de transações entre partes relacionadas, são eliminados por completo, quando aplicável. Uma mudança na participação sobre uma controlada que não resulta em perda de controle é contabilizada como uma transação entre acionistas, no patrimônio líquido.

O resultado do período e cada componente dos outros resultados abrangentes, reconhecidos diretamente no patrimônio líquido, são atribuídos aos proprietários da controladora e à participação dos não controladores, mesmo no caso de perda.

**2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação**

Os itens incluídos nas informações contábeis intermediárias de cada uma das empresas do Grupo são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico no qual o Grupo atua ("moeda funcional").

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em R\$ (Reais), que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

**3. Resumo das políticas contábeis materiais**

As práticas contábeis adotadas pela Companhia são consistentes em todos os exercícios e períodos apresentados. Nas demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de 30 de junho de 2025 não ocorreram mudanças significativas nestas práticas, e tampouco nos métodos de cálculos utilizados em relação àqueles apresentados nas demonstrações contábeis anuais individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

**4. Estimativas e premissas contábeis significativas**

As demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com os pronunciamentos técnicos contábeis brasileiros e internacionais, que requerem que a Administração da Companhia faça julgamentos contábeis, estimativas e tome decisões que afetam a aplicação das práticas contábeis e os montantes apresentados de contas patrimoniais e de resultado. As estimativas e julgamentos significativos baseiam-se na experiência histórica e em diversos outros fatores tidos como razoáveis diante das circunstâncias, cujos resultados constituem o critério para tomada de decisões sobre o valor contábil de ativos e passivos não imediatamente evidentes em outras fontes. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas periodicamente. Mudanças em estimativas contábeis podem afetar apenas o período no qual a revisão foi feita, ou períodos futuros.

As políticas contábeis que refletem estimativas e julgamentos significativos utilizados na preparação destas demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2025 não sofreram mudanças em relação àquelas vigentes em 31 de dezembro de 2024.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)***5. Novos pronunciamentos técnicos****5.1. Adoção de novos pronunciamentos contábeis**

Não há nenhuma nova norma ou alteração válida para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2025 ou após essa data que afete materialmente as informações trimestrais da Companhia.

**5.2. Novos pronunciamentos emitidos e ainda não adotados**

Na avaliação da Administração, as seguintes alterações de normas emitidas pelo IASB, que não estão em vigor para o exercício de 2025, poderão gerar impacto de divulgações de períodos subsequentes da Companhia:

- a) Norma IFRS 18/CPC26 (R1) – Apresentação e Divulgação das Demonstrações Financeiras: Visa promover a consistência na apresentação e divulgação das demonstrações financeiras, fornecendo aos investidores uma melhor base para analisar e comparar o desempenho das empresas. As principais alterações da norma são: i) Novas categorias e subtotais no DRE: operacional, investimento e financiamento; ii) Divulgação em notas explicativas sobre métricas não GAAP (EBITDA); e iii) Apresentação das despesas operacionais especificadas por natureza. Embora a adoção do IFRS 18 não tenha impacto no lucro líquido do Grupo, espera-se que o agrupamento de itens de receitas e despesas na demonstração do resultado nas novas categorias tenha impacto em como o resultado operacional é calculado e divulgado. A norma tem vigência a partir de 1º de janeiro de 2027.

Além desta, a Companhia não prevê que existam outras normas ou alterações de normas que ainda não entraram em vigor e que poderiam ter impacto material sobre as demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas do Grupo. A Companhia também não adotou antecipadamente nenhuma norma.

**6. Caixa e equivalentes de caixa**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Caixa	1	1	3	1
Banco conta movimento	6	6	104	31
Aplicações financeiras	-	-	-	5
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>107</b>	<b>37</b>

São classificadas pela Administração da Companhia, suas controladas e controladas em conjunto na rubrica “Caixa e equivalentes de caixa”, os valores que representam dinheiro em caixa, depósitos imediatamente resgatáveis e de curto prazo de alta liquidez, que são prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitas a insignificante risco de alteração de valor.

O saldo de caixa e bancos compreende os depósitos em conta corrente disponíveis para uso imediato e os referidos saldos decorrem da estratégia e do fluxo normal das operações do Grupo.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)***7. Estoques**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Petróleo bruto (i)	25	97
Material de consumo (ii)	-	7
<b>Total</b>	<b>25</b>	<b>104</b>

(i) Refere-se ao estoque de petróleo armazenados nas Estações Coletora de Periquito e Concriz.

(ii) Refere-se ao estoque de materiais e insumos para uso na operação e manutenção dos equipamentos dos poços.

**8. Adiantamento a fornecedores**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Fornecedores nacionais	498	108
<b>Total</b>	<b>498</b>	<b>108</b>

**9. Impostos a recuperar**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
ICMS	5	5
PIS/COFINS	-	12
IRPJ/CSLL	-	4
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>21</b>

**10. Outras contas a receber**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Depósito Superficiário (i)	9	11
Petro Victory Energia Ltda (ii)	7.248	4.743
Drake Engenharia (iii)	3.449	1.966
Brava Energia S.A. (iv)	1.887	-
Outras contas a receber	1.246	455
<b>Total</b>	<b>13.839</b>	<b>7.175</b>
<b>Circulante</b>	<b>691</b>	<b>6</b>
<b>Não circulante</b>	<b>13.148</b>	<b>7.169</b>

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

- (i) Valores depositados em contas bancárias na Caixa Econômica Federal com a finalidade de remunerar os superficiários (proprietários do solo onde se encontram os poços), enquanto as formalizações junto a ANP estão em andamento.
- (ii) Valores pagos à PVE com base no contrato de opção e cessão de participação, no montante de R\$ 5.508, e a parcela do adiantamento pela compra dos ativos da Brava realizado pela ATP por conta da PVE, no total de R\$ 1.740.
- (iii) Valores transferidos pela ATP para a Drake Engenharia e poderão ser futuramente compensados com valores a pagar decorrentes da aquisição da Phoenix.
- (iv) Valores pagos à Brava Energia S.A. em atendimento ao contrato de aquisição dos Campos de produção de petróleo agrupados nos polos de Porto Carão e Barrinha.

**11. Investimentos**

Os investimentos permanentes estão enquadrados como controladas com influência significativa e são avaliados pelo método de equivalência patrimonial.

**(a) Composição do investimento**

Investidas	País	Atividade principal	Participação (%)		Patrimônio Líquido	
			30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
ATP	Brasil	E&P	100	100	<b>152.774</b>	<b>154.823</b>
<b>Total</b>					<b>152.774</b>	<b>154.823</b>

**(b) Movimentação da investida**

	Controladora ATP
<b>Saldo final em 31/12/2023</b>	-
Aquisição de investimento	193.125
Resultado de equivalência patrimonial	(38.302)
<b>Saldo final em 31/12/2024</b>	<b>154.823</b>
Resultado de equivalência patrimonial	(2.049)
<b>Saldo final em 30/06/2025</b>	<b>152.774</b>

**(c) Informações sobre a empresa investida**

	ATP	
	30/06/2025	31/12/2024
Ativo	204.850	185.614
Passivo	52.076	30.791
Patrimônio líquido	154.823	193.125
Lucro líquido (Prejuízo) do exercício	(2.049)	(38.302)

## Notas Explicativas AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.

### Notas explicativas às informações trimestrais Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 12. Imobilizado e intangível

### (a) Composição do imobilizado e intangível

Controladora	Vida útil (anos)	31/12/2024			30/06/2025		
		Custo	Depreciação e amortização acumuladas	Saldo Líquido	Custo	Depreciação e amortização acumuladas	Saldo Líquido
<b>Imobilizado</b>							
Equipamentos de informática	5	16	-	16	59	(3)	56
<b>Total</b>		<b>16</b>	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>59</b>	<b>(3)</b>	<b>56</b>
Consolidado	Vida útil (anos)	31/12/2024			30/06/2025		
		Custo	Depreciação e amortização acumuladas	Saldo Líquido	Custo	Depreciação e amortização acumuladas	Saldo Líquido
<b>Imobilizado</b>							
Móveis e utensílios	10	21	(8)	13	37	(9)	28
Equipamentos de informática	5	118	(75)	43	166	(83)	83
Veículos	5	-	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	10	961	(573)	388	1.042	(625)	417
Direitos de uso	5	2.113	(282)	1.831	2.113	(493)	1.620
Poços	UOP	14.138	(2.600)	11.538	71.802	(2.943)	68.859
Imobilizado em andamento	-	3.349	-	3.349	11.753	-	11.753
<b>Total</b>		<b>20.700</b>	<b>(3.538)</b>	<b>17.162</b>	<b>86.913</b>	<b>(4.153)</b>	<b>82.760</b>
<b>Intangível</b>							
Gastos exploratórios	UOP	16.176	(8.635)	7.541	16.176	(9.004)	7.172
Concessão de direitos	UOP	146.666	(5.728)	140.938	89.650	(2.342)	87.308
<b>Total</b>		<b>162.842</b>	<b>(14.363)</b>	<b>148.479</b>	<b>105.826</b>	<b>(11.346)</b>	<b>94.480</b>
<b>Imobilizado e Intangível</b>		<b>183.542</b>	<b>(17.901)</b>	<b>165.641</b>	<b>192.739</b>	<b>(15.499)</b>	<b>177.240</b>

## Notas Explicativas AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.

### Notas explicativas às informações trimestrais Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### (b) Movimentações do imobilizado e intangível

Controladora	Vida útil (anos)	Saldo em 31/12/2023	Movimentações			Saldo em 31/12/2024
			Adições	Transferências	Depreciação e amortização	
<b>Imobilizado</b>						
Equipamentos de informática	5	-	16	-	-	16
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16</b>
Controladora	Vida útil (anos)	Saldo em 31/12/2024	Movimentações			Saldo em 30/06/2025
			Adições	Transferências	Depreciação e amortização	
<b>Imobilizado</b>						
Equipamentos de informática	5	16	43	-	(3)	56
<b>Total</b>		<b>16</b>	<b>43</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>56</b>
Consolidado	Vida útil (anos)	Saldo em 31/12/2023	Movimentações			Saldo em 31/12/2024
			Adições	Transferências	Depreciação e amortização	
<b>Imobilizado</b>						
Móveis e utensílios	10	-	14	-	(1)	13
Equipamentos de informática	5	-	45	-	(2)	43
Veículos	5	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	10	-	433	-	(45)	388
Direitos de uso	5	-	2.113	-	(282)	1.831
Poços	UOP	-	11.792	-	(254)	11.538
Imobilizado em andamento	-	-	3.349	-	-	3.349
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>17.746</b>	<b>-</b>	<b>(584)</b>	<b>17.162</b>
<b>Intangível</b>						
Gastos exploratórios	UOP	-	7.848	-	(307)	7.541
Concessão de direitos	UOP	-	144.585	-	(3.647)	140.938
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>152.433</b>	<b>-</b>	<b>(3.954)</b>	<b>148.479</b>
<b>Imobilizado e Intangível</b>		<b>-</b>	<b>170.179</b>	<b>-</b>	<b>(4.538)</b>	<b>165.641</b>

## Notas Explicativas AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.

### Notas explicativas às informações trimestrais Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

Consolidado	Vida útil (anos)	Saldo em 31/12/2024	Movimentações			Saldo em 30/06/2025
			Adições	Transferências	Depreciação e amortização	
<b>Imobilizado</b>						
Móveis e utensílios	10	13	16	-	(1)	28
Equipamentos de informática	5	43	47	-	(7)	83
Veículos	5	-	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	10	388	81	-	(52)	417
Direitos de uso	5	1.831	-	-	(211)	1.620
Poços	UOP	11.538	1.265	56.399	(343)	68.859
Imobilizado em andamento	-	3.349	8.404	-	-	11.753
<b>Total</b>		<b>17.162</b>	<b>9.813</b>	<b>56.399</b>	<b>(614)</b>	<b>82.760</b>
<b>Intangível</b>						
Gastos exploratórios	UOP	7.541	-	-	(369)	7.172
Concessão de direitos	UOP	140.938	3.426	(56.399)	(657)	87.308
<b>Total</b>		<b>148.479</b>	<b>3.426</b>	<b>(56.399)</b>	<b>(1.026)</b>	<b>94.480</b>
<b>Imobilizado e Intangível</b>		<b>165.641</b>	<b>13.239</b>	<b>-</b>	<b>(1.640)</b>	<b>177.240</b>

Em 17 de junho de 2024, a ATP adquiriu a participação de 100% das quotas da Phoenix, empresa detentora dos direitos de concessão de exploração e produção de petróleo e gás.

O valor da transação considerando ajustes e os pagamentos diferidos foi de R\$ 157.628 (cento e cinquenta e sete milhões, seiscentos e vinte e oito mil), divididos em: (a) R\$ 7.500 (sete milhões e quinhentos mil reais) em moeda corrente nacional, a serem pagos em 9 parcelas até dezembro de 2026, (b) R\$ 8.833 (oito milhões oitocentos e trinta e três mil) pela assunção da integralidade dos passivos financeiros da Sociedade, (c) R\$ 129.800 (cento e vinte e nove milhões e oitocentos mil de reais) mediante permuta imobiliária e (d) R\$ 11.495 (onze milhões e quatrocentos e noventa e cinco mil) referente à parcela variável (earn-out) condicionada ao atingimento de metas de lucratividade pela Phoenix, a qual sofreu uma pequena variação de R\$ 312 (trezentos e doze mil), sendo atualmente estimada em R\$ 11.183 (onze milhões, cento e oitenta e três mil).

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

A aquisição da Phoenix gerou uma mais-valia de R\$ 141.140 registrada inicialmente no Intangível (Concessão de direitos). Em junho de 2025, foram concluídos os estudos e a mensuração para a alocação definitiva desta mais-valia aos ativos, direitos e obrigações adquiridos na transação, conforme estabelecido no Pronunciamento Técnico CPC 15.

Com isto, foi transferido o montante de R\$ 56.399 do Intangível para o Imobilizado, correspondente ao valor justo dos ativos físicos e infraestrutura adquiridos na transação, bem como houve a revisão da vida útil estimada para os bens e direitos objeto da transação, com a utilização do método de amortização com base nas unidades produzidas para os ativos de óleo e gás. Adicionalmente, foi reconhecido a provisão para o descomissionamento dos campos adquiridos e revisada a estimativa do earn-out. Todos esses elementos geraram um ajuste no saldo do intangível no montante de R\$ 3.426.

**13. Partes relacionadas**

Trata-se substancialmente da transferência de recursos financeiros entre a Controladora e suas subsidiárias integrais para liquidação de passivos e manutenção do caixa administrativo ou transações com acionistas.

As transações com partes relacionadas estão divulgadas a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Saldos a receber de acionistas e empresas do grupo</b>				
Forseti Investimentos Ltda.	-	-	200	200
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>200</b>	<b>200</b>
<b>Saldos a pagar de acionistas e empresas do grupo</b>				
ATP	(828)	(53)	-	-
Nemesis Brasil Participações S.A.	-	-	(10.615)	(3.955)
Forseti Investimentos Ltda.	-	-	(8.620)	(2.102)
<b>Total</b>	<b>(828)</b>	<b>(53)</b>	<b>(19.235)</b>	<b>(6.057)</b>
<b>Ativo (Passivo) com partes relacionadas, líquido.</b>	<b>(828)</b>	<b>(53)</b>	<b>(19.035)</b>	<b>(5.857)</b>

**14. Fornecedores**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Materiais	-	-	2.144	139
Serviços	1.320	155	2.333	1.265
<b>Total</b>	<b>1.320</b>	<b>155</b>	<b>4.477</b>	<b>1.404</b>

## Notas Explicativas AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.

### Notas explicativas às informações trimestrais Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### 15. Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos contratados não possuem nenhum tipo de covenant financeiro e são operações destinadas a financiar o capital de giro.

Banco / Contrato	Empresa	Operação	Encargos	Emissão	Vencimentos	Consolidado	
						30/06/2025	31/12/2024
BRDESCO - GIRO FGI CTR 14191669	Phoenix	CCB	9,25% a.a.	04/09/2020	04/09/2026	1.470	1.470
CONFIANCA FINANCEIRA - (1ª EMISSÃO)	Phoenix	Nota Comercial	3,50% a.m.	26/03/2024	10/07/2025	9	57
CONFIANCA FINANCEIRA - (2ª EMISSÃO)	Phoenix	Nota Comercial	3,50% a.m.	16/04/2024	16/06/2025	-	280
BANCO CAIXA	Phoenix	CCB	23,87% a.a.	12/09/2023	12/09/2027	40	48
BANCO CAIXA	Phoenix	CCB	23,87% a.a.	12/09/2023	12/09/2027	369	434
TS TREND (3ª EMISSÃO)	ATP	Nota Comercial	2,70% a.m.	07/02/2025	10/07/2025	4.277	-
TS TREND (4ª EMISSÃO)	ATP	Nota Comercial	2,70% a.m.	04/04/2025	10/07/2025	840	-
					<b>Total</b>	<b>7.005</b>	<b>2.289</b>
					<b>Circulante</b>	<b>6.773</b>	<b>1.982</b>
					<b>Não circulante</b>	<b>232</b>	<b>307</b>
						<b>Valor Total</b>	<b>%</b>
					<b>2025</b>	6.698	95,62%
					<b>2026</b>	161	2,30%
					<b>2027 em diante</b>	146	2,08%
						<b>7.005</b>	<b>100,00%</b>

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)***16. Arrendamento por Direito de Uso**

Refere-se aos compromissos assumidos em contratos de locação de equipamentos da Companhia.

O ajuste a valor presente relacionado aos contratos de arrendamento por direito de uso é calculado individualmente por contrato e aplicado durante sua vigência, considerando o prazo de vencimento.

	<b>Consolidado</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>-</b>
(+) Adições	2.113
(-) Pagamentos	(403)
(+) Juros reconhecidos	22
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>1.732</b>
(-) Pagamentos	(302)
(+) Juros reconhecidos	39
<b>Saldo em 30 de junho de 2025</b>	<b>1.469</b>
<b>Circulante</b>	<b>468</b>
<b>Não circulante</b>	<b>1.001</b>

**17. Salários, provisões para férias e encargos sociais**

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Salários e quitações a pagar	8	-	379	83
Provisão para férias e 13 salário	-	-	240	156
Encargos sociais	1	-	587	153
	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>1.206</b>	<b>392</b>

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)***18. Obrigações tributárias**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Outros impostos</b>				
ICMS a recolher	-	-	14	9
ISS a recolher	-	-	5	15
INSS	-	-	3	-
Impostos retidos na fonte	16	-	213	130
PIS e COFINS a recolher	-	-	39	36
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	34	25
Parcelamentos tributos federais	-	-	1.809	1.624
Outros e parcelamentos	-	-	50	57
	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>2.167</b>	<b>1.896</b>
<b>Circulante</b>	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>763</b>	<b>326</b>
<b>Não circulante</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.404</b>	<b>1.570</b>

**19. Outras contas a pagar**

	Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024
Superficiários a pagar (i)	674	643
Adiantamento de clientes	1.027	717
Drake Engenharia (ii)	23.105	22.417
Outras	186	77
	<b>24.992</b>	<b>23.854</b>
<b>Circulante</b>	<b>5.859</b>	<b>4.905</b>
<b>Não circulante</b>	<b>19.133</b>	<b>18.949</b>

(i) Saldo a pagar para os superficiários, aguardando a autorização da ANP.

(ii) Saldo a pagar para Drake Engenharia, sendo R\$ 5.740 por gastos a serem reembolsados, R\$ 6.182 referente à parcela fixa e R\$ 11.183 referente à parcela variável (earn-out) da compra da Phoenix.

**20. Patrimônio líquido****Capital social**

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital social da Companhia encontra-se subscrito e integralizado no montante de R\$ 193.219, sendo 197.585.471 ações ordinárias, e um saldo de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC) no valor de R\$ 70.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)***Dividendos e juros sobre o capital próprio**

Para todas as classes de ações está previsto o pagamento de dividendo mínimo anual obrigatório de 25% do lucro líquido ajustado na forma da legislação societária.

**Reserva legal**

Deverá ser constituída em conformidade com a Lei das Sociedades por Ações e o Estatuto Social, na base de 5% do lucro líquido de cada exercício até atingir 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar capital.

**Prejuízos acumulados**

A Companhia apresentou prejuízo no valor de R\$ 3.957 no período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, o qual foi destinado à conta de Prejuízos Acumulados. Desse modo, a conta de Prejuízos Acumulados, que em 31 de dezembro de 2024 apresentava o valor de R\$ 38.651, passou a apresentar o valor de R\$ 42.608 em 30 de junho de 2025.

**21. Provisão para contingência**

Em 30 de junho de 2025, a Companhia não possui saldos registrados de provisões para contingência em processos judiciais ou administrativos na qual é parte, pois, na opinião dos seus assessores legais, a probabilidade de perda desses processos é classificada como possível.

O valor das contingências classificadas como possível pelos advogados conforme a prática jurídica encontra-se discriminado abaixo:

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Causas tributárias	2.151	2.151
Causas Cíveis	1.878	1.878
<b>Total</b>	<b>4.029</b>	<b>4.029</b>

**22. Receita de venda e serviços prestados, líquida**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>30/06/2024</b>
<b>Receita bruta</b>		
Receita bruta de produtos e serviços	1.263	-
	<b>1.263</b>	-
<b>Deduções</b>		
Impostos sobre as receitas	(46)	-
	<b>(46)</b>	-
<b>Receita líquida</b>	<b>1.217</b>	-

## Notas Explicativas AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.

### Notas explicativas às informações trimestrais Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### 23. Gastos por natureza

Controladora	30/06/2025					30/06/2024
	Custos	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas e despesas	Amortização do Intangível	Total	Despesas gerais e administrativas
Salários e encargos	-	(15)	-	-	(15)	-
Honorários dos Administradores	-	(9)	-	-	(9)	-
Serviços contratados de terceiros	-	(1.434)	-	-	(1.434)	(76)
Amortização e depreciação	-	-	-	(3)	(3)	-
Outras receitas e despesas	-	(443)	-	-	(443)	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>(1.901)</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>(1.904)</b>	<b>(76)</b>

Consolidado	30/06/2025					30/06/2024
	Custos	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas e despesas	Amortização do Intangível	Total	Despesas gerais e administrativas
Salários e encargos	(422)	(670)	-	-	(1.092)	-
Honorários dos Administradores	-	(24)	-	-	(24)	-
Serviços contratados de terceiros	(44)	(2.655)	-	-	(2.699)	(76)
Materiais	(103)	-	-	-	(103)	-
Amortização e depreciação	-	-	3.825	(1.640)	2.185	-
Outras receitas e despesas	(229)	(1.162)	(45)	-	(1.436)	-
<b>Total</b>	<b>(798)</b>	<b>(4.511)</b>	<b>3.780</b>	<b>(1.640)</b>	<b>(3.169)</b>	<b>(76)</b>

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)***24. Resultado financeiro**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
<b>Despesas financeiras</b>				
Despesas Bancárias	-	-	(52)	-
Juros e multas	(4)	-	(2.064)	-
<b>Total</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(2.116)</b>	<b>-</b>
<b>Receita / despesa líquida</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(2.116)</b>	<b>-</b>

**25. Imposto de Renda e Contribuição Social**

A conciliação da despesa de Imposto de Renda e da Contribuição Social calculados pela aplicação das alíquotas vigentes e os valores refletidos no resultado dos períodos de três meses findo em 30 de junho de 2025 e 2024, estão demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
<b>Lucro (Prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>(3.957)</b>	<b>(76)</b>	<b>(4.068)</b>	<b>(76)</b>
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
<b>IR e CSL calculados às alíquotas nominais</b>	<b>1.345</b>	<b>26</b>	<b>1.383</b>	<b>26</b>
<b>Itens de conciliação para determinação da taxa efetiva:</b>				
Resultado de equivalência patrimonial	(697)	-	-	-
IR/CSL diferidos sobre prejuízo fiscal não constituídos	(648)	(26)	(648)	(26)
Resultado tributado pelo Lucro Presumido	-	-	(573)	-
IR/CSL apurados pelo Lucro Presumido	-	-	(35)	-
Outras (adições) exclusões	-	-	(16)	-
IR/CSL apurados	-	-	<b>111</b>	-
IR e CSL - corrente	-	-	(35)	-
IR e CSL - diferido	-	-	146	-
IR e CSL no resultado do exercício	-	-	<b>111</b>	-
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>

A Companhia e a ATP optaram pela metodologia de cálculo do Imposto de Renda e da Contribuição Social com base no Lucro Real Anual para os anos-calendário de 2025 e 2024. Já a Phoenix optou pela metodologia de cálculo com base no Lucro Presumido.

Os créditos e débitos tributários diferidos são registrados para refletir os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias, entre a base fiscal de ativos e passivos e seu respectivo valor contábil, e se encontram distribuídos da seguinte forma:

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>Ativos</b>		
Prejuízo fiscal e base negativa	19.117	18.971
<b>Ativos fiscais diferidos</b>	<b>19.117</b>	<b>18.971</b>
<b>Passivos</b>		
<b>Passivos fiscais diferidos</b>	-	-
<b>Ativo (passivo) fiscal diferido, líquido</b>	<b>19.117</b>	<b>18.971</b>
<b>Exercício</b>	<b>Consolidado</b>	
2025	-	0%
2026	3.823	20%
2027 em diante	15.294	80%
<b>Total</b>	<b>19.117</b>	<b>100%</b>

**26. Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos**

A Companhia não mantém operações com instrumentos financeiros derivativos. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança.

A Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração.

A Companhia não possui instrumentos financeiros que possam ser caracterizados por operações com derivativos, conforme Instrução CVM nº 235/95.

**Fatores de risco financeiro**

Os principais riscos inerentes às operações da Companhia e a forma de controle e mitigação, quando aplicáveis, são assim descritos.

**Risco de taxa de juros (risco de mercado)**

Decorre da possibilidade de a Companhia sofrer ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando mitigar esse tipo de risco, a Companhia busca diversificar a captação de recursos em termos de taxas prefixadas ou pós-fixadas. A Administração entende que o risco de mudanças significativas no resultado e nos fluxos de caixa é baixo, e assim justifica a não demonstração da análise de sensibilidade deste risco.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

**Riscos de liquidez**

Risco de a Companhia não possuir recursos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos. Para administrar a liquidez do caixa, são estabelecidas premissas de desembolsos e recebimentos futuros, sendo monitoradas diariamente pela área de tesouraria.

**Risco de crédito**

O risco de crédito é o risco de a contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia restringe sua exposição a riscos de créditos associados a bancos e a aplicações financeiras, efetuando seus investimentos em instituições financeiras de primeira linha e com remuneração em títulos de curto prazo.

**27. Seguros**

Em 30 de junho de 2025, a Companhia possuía apólices de seguro-garantia, com vigência até o segundo semestre de 2026, cobrindo as obrigações estabelecidas nos Programas Exploratórios Mínimos (PEM) referentes aos Contratos de Concessão dos Blocos Exploratórios POT-T-565 e POT-T-610.

O seguro-garantia visa cobrir eventuais indenizações à ANP em caso de não cumprimento integral do Plano Exploratório Mínimo (PEM) e Programa de Trabalho Inicial (PTI), nos respectivos Contratos de Concessão.

O escopo dos trabalhos de nossos auditores não inclui a emissão de opinião sobre a suficiência da cobertura de seguro, a qual foi determinada pela Administração e que a considera suficiente para cobrir eventuais sinistros.

**28. Eventos subsequentes****28.1. Contrato de Compra e Venda do Gás Produzido no Polo Periquito**

A PHOENIX assinou um Contrato de Compra e Venda de Gás Natural com a Empresa Natural Gás Distribuidora Ltda ("Natural Gás"). O contrato tem vigência de 36 (trinta e seis) meses e prevê o fornecimento de até 20.000 m<sup>3</sup>/dia de gás natural, volume equivalente a 125,8 barris de óleo equivalente por dia (boe/dia), proveniente dos Campos de Periquito, Periquito Norte e Periquito Nordeste, operados pela PHOENIX.

Em linha com o plano estratégico de desenvolvimento da PHOENIX, a produção de gás deverá atingir 55.000 m<sup>3</sup>/dia (346 boe/dia) com a perfuração de três novos poços: PQO-4 e PQO-5, no Campo de Periquito, ainda em 2025, e o poço PQN-1, no Campo de Periquito Norte, previsto para o início de 2026. Em 28 de julho de 2025, a PHOENIX iniciou a produção comercial de gás natural por meio da reativação do poço 1-ALC-4-RN no Campo de Periquito.

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

A celebração deste contrato e o início do fornecimento de gás natural representam um passo estratégico no desenvolvimento dos ativos da PHOENIX, com o objetivo de confirmar as reservas de gás e viabilizar novas campanhas de perfuração, visando o crescimento contínuo e sustentável da produção.

**28.2. Conclusão da perfuração do poço 3-AND-5-RN**

Em atendimento aos planos de trabalho objeto do contrato de opção e cessão de participação celebrado entre a ATP e PVE, em 5 de julho de 2025, foi concluída com sucesso a operação de perfuração do poço de extensão 3-AND-5-RN, localizado no Campo de Andorinha, na Bacia Potiguar, Rio Grande do Norte.

A perfuração teve início em 25 de junho, atravessando seções de rochas sedimentares, e foi finalizada no embasamento em 5 de julho, na profundidade final de 1.165 metros. Na sequência, foram realizadas as operações de perfilagem e a descida do revestimento de produção com diâmetro nominal de 7 polegadas. A operação foi conduzida pela sonda hidráulica terrestre Drake-2, com os serviços de perfilagem executados pela Halliburton.

Com base na avaliação petrofísica dos perfis elétricos convencionais e dos indícios de hidrocarbonetos nas amostras de rochas, foram identificados aproximadamente 13 metros de possível net pay, distribuídos em quatro intervalos portadores de óleo. A equipe técnica segue analisando detalhadamente os registros e resultados obtidos.

Na sequência operacional, está prevista a mobilização de uma sonda de completação terrestre, com programação para aquisição de perfis especiais de saturação, visando caracterizar com maior precisão os intervalos produtores. Em seguida, serão realizadas as operações de avaliação e a completação do poço para produção, com a posterior conexão do poço à estação Coletora de Andorinha.

**28.3. Memorando de entendimentos com a Petro-Victory Energy Corp.**

Em 2 de julho de 2025, a ATE assinou Memorando de Entendimentos Vinculante (“MOU”) com a Petro-Victory Energy Corp (“PV Corp”), visando à aquisição de 100% do capital da Petro-Victory Energy Corp. (“PVE”). O valor total da operação é equivalente à USD 35.700 (trinta e cinco milhões e setecentos mil dólares), incluindo todos os ativos e direitos e participações detidos pela PVE.

A PV Corp detém, direta e indiretamente, os seguintes ativos e projetos: (i) 100% de participação em 4 campos com concessões de produção: Andorinha, Alto Alegre, Trapiá e São João; (ii) 34 blocos exploratórios, com mais que 2.396 km<sup>2</sup> de sísmica 3D adquirido, reprocessado e já sendo interpretados pela equipe de geologia; (iii) 50% dos direitos das concessões dos 12 campos adquiridos da Brava Energia em fevereiro de 2025 (conforme Fato Relevante divulgado em 10/02/2025); (iv) participação na Capixaba Energia Ltda., empresa titular de 4 contratos de concessão: Lagoa Parda, Lagoa Parda Norte, Águia Real e Batuíra, no Espírito Santo; (v) participação para o desenvolvimento das reservas de gás não associado no campo de São João, que possui Recursos Contingentes (2C) estimados em 8,4 milhões de barris de óleo equivalente (1,4 bilhão de metros cúbicos de gás não associado).

**AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S/A.****Notas Explicativas****Notas explicativas às informações trimestrais****Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024***(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)*

A ATE está expandindo sua presença estratégica de uma única Bacia para agora participar de três Bacias relevantes. A maioria dos ativos a serem adquiridos está localizada na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte, a mesma bacia onde a ATE já opera. Essa concentração proporcionará sinergias operacionais significativas com os ativos atualmente operados pela PHOENIX. As demais concessões estão situadas no Espírito Santo (Capixaba Energia) e no Maranhão (campo de São João), ampliando a presença geográfica e estratégica da Companhia no setor.

**28.4. Aumento de Capital e Emissão de Bônus de Subscrição**

Em 6 de agosto de 2025, o Conselho de Administração da ATE homologou o aumento de capital no valor total de R\$ 103.301.794,84 (cento e três milhões, trezentos e um mil, setecentos e noventa e quatro reais e oitenta e quatro centavos), representado por 141.509.308 (cento e quarenta e um milhões, quinhentos e nove mil, trezentas e oito) novas ações ordinárias, ao preço de emissão de R\$ 0,73 (setenta e três centavos) por ação.

Em decorrência deste aumento, o capital social da ATE, totalmente subscrito e integralizado, passou de R\$ 193.219.201,11 (cento e noventa e três milhões duzentos e dezenove mil, duzentos e um reais e onze centavos), representado por 197.585.471 (cento e noventa e sete milhões, quinhentos e oitenta e cinco mil e quatrocentas e setenta e uma) ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, para R\$ 296.520.995,95 (duzentos e noventa e seis milhões, quinhentos e vinte mil, novecentos e noventa e cinco reais e cinquenta e cinco centavos), representado por 339.094.779 (trezentas e trinta e nove milhões, novecentos e quarenta e quatro mil, setecentas e setenta e nove) ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

As novas ações conferirão aos seus titulares os mesmos direitos das ações já existentes, inclusive dividendos, juros sobre o capital próprio e eventuais remunerações de capital que vierem a ser aprovadas pela ATE após a presente data.

Adicionalmente à homologação do aumento de capital, o Conselho de Administração aprovou a emissão e entrega de 47.169.583 (quarenta e sete milhões, cento e sessenta e nove mil, quinhentos e oitenta e três) Bônus de Subscrição, em uma única série, como vantagem adicional aos subscritores de ações no referido aumento de capital, nos termos aprovados pelo Conselho de Administração na RCA de 6 de junho de 2025. Cada Bônus de Subscrição dará ao seu titular o direito de subscrever 1 (uma) ação ordinária da Companhia de forma indissociável.

\*\*\*\*\*

## Notas Explicativas

Endereço: Avenida Brigadeiro Faria Lima, nº 1309, andar 5º

Jardim Paulistano - São Paulo – SP – CEP.: 01452-002

**E-mail:** [ri@azevedotravassosenergia.com.br](mailto:ri@azevedotravassosenergia.com.br)

**Site:** [www.azevedotravassosenergia.com.br](http://www.azevedotravassosenergia.com.br)



## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos  
Acionistas e Administradores da  
Azevedo & Travassos Energia S.A.  
São Paulo - SP

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Azevedo & Travassos Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

### Responsabilidade da diretoria sobre as informações contábeis intermediárias

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### Ênfase

A Companhia concluiu, no âmbito da revisão intermediária, a análise da combinação de negócios realizada, em conformidade com o pronunciamento técnico CPC 15 (R1) – Combinação de Negócios. Essa revisão foi finalizada dentro do prazo estabelecido pela norma, abrangendo a identificação e mensuração dos ativos adquiridos e passivos assumidos. Informações adicionais sobre a operação estão detalhadas nas demonstrações financeiras intermediárias, na Nota Explicativa 12.

### Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

### Outros assuntos

#### Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34.

Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 14 de agosto de 2025  
TATICCA Auditores Independentes S.S.  
CRC 2SP-03.22.67/O-1  
CVM 12.220  
Aderbal Alfonso Hoppe  
Sócio  
Contador CRC – 1SC020036/O-8-T-SP

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do § 1º do art. 27, da Instrução Resolução CVM nº 80, de 29/03/2022, os Diretores declaram que reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras e as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao segundo trimestre de 2025.

São Paulo, 14 de agosto de 2025.

Ivan de Carvalho Junior, CEO e Diretor de Relações com Investidores;  
Gabriel Antônio Soares Freire Junior, Presidente do Conselho de Administração;  
Bernardino de Almeida Pimentel Mendes, Diretor Executivo.

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

Em atendimento ao disposto no artigo 25 da Instrução CVM 480, os Diretores declaram que revisaram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no Relatório da TATICCA Auditores Independentes S.S., relativo ao segundo trimestre de 2025.

São Paulo, 14 de agosto de 2025.

Ivan de Carvalho Junior, CEO e Diretor de Relações com Investidores;  
Gabriel Antônio Soares Freire Junior, Presidente do Conselho de Administração;  
Bernardino de Almeida Pimentel Mendes, Diretor Executivo.