

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024	8
DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	14
Demonstração do Resultado Abrangente	16
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	17

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024	19
DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023	20
Demonstração de Valor Adicionado	21

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	42
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	77
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	79
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	80

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2024
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	645.753.340
Preferenciais	0
Total	645.753.340
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0
#Error	
#Error	

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	5.501.544	5.320.664
1.01	Ativo Circulante	584.494	630.898
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	404.448	458.466
1.01.03	Contas a Receber	65.333	56.061
1.01.03.01	Clientes	31.778	28.931
1.01.03.01.01	Contas a receber com terceiros	31.778	28.931
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	33.555	27.130
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	33.555	27.130
1.01.04	Estoques	17.728	14.833
1.01.06	Tributos a Recuperar	18.125	15.026
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	18.125	15.026
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	78.860	86.512
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	48.935	15.047
1.01.08.03	Outros	29.925	71.465
1.01.08.03.01	Dividendos a receber	28.308	69.610
1.01.08.03.02	Outros ativos circulantes	1.617	1.705
1.01.08.03.03	Repactuação do risco hidrológico	0	150
1.02	Ativo Não Circulante	4.917.050	4.689.766
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.123	5.231
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	5.123	5.231
1.02.01.10.03	Outros Ativos	5.123	5.231
1.02.02	Investimentos	4.276.391	4.001.871
1.02.02.01	Participações Societárias	4.274.849	4.000.329
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	13.391	14.548
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.208.558	3.927.518
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	52.900	50.941
1.02.02.01.04	Outros Investimentos	0	7.322
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	1.542	1.542
1.02.03	Imobilizado	430.205	462.072
1.02.04	Intangível	205.331	220.592

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	5.501.544	5.320.664
2.01	Passivo Circulante	245.494	238.110
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.763	16.187
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	13.763	16.187
2.01.02	Fornecedores	12.155	11.800
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	12.155	11.800
2.01.03	Obrigações Fiscais	13.861	11.840
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	13.861	11.840
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições	13.861	11.840
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	104.284	105.453
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	104.284	105.453
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	104.284	105.453
2.01.05	Outras Obrigações	86.431	78.232
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	18.886	7.997
2.01.05.01.02	Débitos com Controladas	3.137	1.827
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	15.749	6.170
2.01.05.02	Outros	67.545	70.235
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	15.097	18.097
2.01.05.02.06	Outros	50.707	50.238
2.01.05.02.07	Arrendamentos	1.741	1.900
2.01.06	Provisões	15.000	14.598
2.01.06.02	Outras Provisões	15.000	14.598
2.01.06.02.04	Concessões a pagar	15.000	14.598
2.02	Passivo Não Circulante	262.924	321.217
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	0	51.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	51.000
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	0	51.000
2.02.02	Outras Obrigações	99.201	100.375
2.02.02.02	Outros	99.201	100.375
2.02.02.02.03	Arrendamentos	6.608	6.708
2.02.02.02.04	Outros passivos não circulantes	2.769	2.931
2.02.02.02.05	Concessões a pagar	89.824	90.736
2.02.03	Tributos Diferidos	155.933	161.703
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	155.933	161.703
2.02.04	Provisões	7.790	8.139
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	6.793	7.322
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	4.725	5.119
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	269	404
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.799	1.799
2.02.04.02	Outras Provisões	997	817
2.02.04.02.04	Provisão para perda em investimentos	997	817
2.03	Patrimônio Líquido	4.993.126	4.761.337
2.03.01	Capital Social Realizado	3.965.292	3.815.294
2.03.04	Reservas de Lucros	933.883	933.883
2.03.04.01	Reserva Legal	49.510	49.510

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	884.373	884.373
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	82.484	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	11.467	12.160

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	75.033	153.883	76.997	163.839
3.01.01	Receita líquida do fornecimento de energia elétrica	64.116	136.325	66.606	147.624
3.01.02	Receita líquida da prestação de serviços	8.425	14.232	3.145	6.724
3.01.03	Receita líquida da revenda de mercadorias	2.492	3.326	7.246	9.491
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-38.232	-55.024	-33.233	-69.833
3.02.01	Custo do fornecimento de energia elétrica	-34.254	-48.207	-23.689	-55.479
3.02.02	Custo da prestação de serviços	-2.334	-4.585	-2.038	-3.729
3.02.03	Custo da revenda de mercadorias	-1.644	-2.232	-7.506	-10.625
3.03	Resultado Bruto	36.801	98.859	43.764	94.006
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-11.379	-14.114	81.395	170.178
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-53.333	-88.915	-27.173	-49.845
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	950	-434	26.581	64.577
3.04.04.02	Outras receitas operacionais	950	-434	26.581	64.577
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	41.004	75.235	81.987	155.446
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	25.422	84.745	125.159	264.184
3.06	Resultado Financeiro	3.041	9.953	2.152	33.409
3.06.01	Receitas Financeiras	12.437	25.927	11.624	56.884
3.06.02	Despesas Financeiras	-9.396	-15.974	-9.472	-23.475
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	28.463	94.698	127.311	297.593
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-6.108	-12.207	-14.535	-23.254
3.08.01	Corrente	-3.095	-10.909	-14.415	-23.079
3.08.02	Diferido	-3.013	-1.298	-120	-175
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	22.355	82.491	112.776	274.339
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	22.355	82.491	112.776	274.339
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,03468	0,1277	0,24822	0,60383

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
4.01	Lucro Líquido do Período	22.355	82.491	112.776	274.339
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-533	-694	-445	-339
4.02.01	Variação de investimentos ao valor justo	-533	-694	-445	-339
4.03	Resultado Abrangente do Período	21.822	81.797	112.331	274.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	68.768	180.256
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	45.362	176.350
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos e das operações descontinuadas	94.698	297.593
6.01.01.02	Rendimento sobre aplicação financeira restrita	0	-2.090
6.01.01.03	Equivalência patrimonial	-75.235	-155.446
6.01.01.05	Valor residual de ativo imobilizado e intangível baixado	-10.361	33
6.01.01.06	Depreciação e amortização	26.815	26.095
6.01.01.07	Encargos financeiros de debêntures, financiamentos e empréstimos	3.886	12.684
6.01.01.08	Provisão (reversão) para contingências	-529	-66
6.01.01.09	Juros sobre arrendamento mercantil	-259	-2.453
6.01.01.13	Recebimento (ou Pagamento) de Prêmio de Risco Hidrológico	150	0
6.01.01.14	Encargos Financeiros sobre concessões	6.197	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	40.668	32.120
6.01.02.01	Contas a receber	-2.847	25.541
6.01.02.02	Tributos a recuperar	-3.099	714
6.01.02.03	Outras movimentações em ativos	12.342	420
6.01.02.04	Fornecedores	355	-224
6.01.02.05	Salários e encargos sociais	-2.424	424
6.01.02.06	Tributos a recolher	2.021	10.036
6.01.02.07	Outras movimentações em passivos	37.215	-4.791
6.01.02.08	Estoques	-2.895	0
6.01.03	Outros	-17.262	-28.214
6.01.03.01	Juros pagos sobre financiamentos, debêntures e empréstimos	-5.055	-13.747
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-12.207	-14.467
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-212.077	-151.003
6.02.01	(Aquisição) alienação de bens do imobilizado e intangível	-8.082	-6.399
6.02.02	Operações com partes relacionadas	4.464	-85.538
6.02.03	Redução (aumento) de capital em investidas	-11.600	22.750
6.02.04	Dividendos recebidos	41.302	42.670
6.02.05	Adiantamento para futuro aumento de capital em investidas	-271.713	-190.957
6.02.06	Outras movimentações em investimentos	799	266
6.02.07	Resgate de aplicação financeira restrita	0	66.205
6.02.08	Valor recebido pela venda do imobilizado	43	0
6.02.09	Reavaliação da alocação de preço de compra de investimento	32.710	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	89.291	-100.614
6.03.01	Pagamento de financiamentos e debêntures - principal	-51.000	-89.318
6.03.02	Dividendos pagos	-3.000	-11.296
6.03.03	Pagamentos realizados para concessões	-6.707	0
6.03.04	Aumento de capital social	149.998	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-54.018	-71.361
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	458.466	447.927
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	404.448	376.566

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	4.115.292	-250.488	884.373	0	12.160	4.761.337
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.115.292	-250.488	884.373	0	12.160	4.761.337
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	149.998	0	0	0	149.998
5.04.01	Aumentos de Capital	0	149.998	0	0	0	149.998
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	82.484	-693	81.791
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	82.484	0	82.484
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-693	-693
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.115.292	-100.490	884.373	82.484	11.467	4.993.126

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	274.339	-339	274.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	274.339	0	274.339
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-339	-339
5.05.02.06	Ajuste de avaliação patrimonial	0	0	0	0	-339	-339
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.620.650	0	571.000	274.339	11.985	3.477.974

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/06/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
7.01	Receitas	171.302	188.413
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	171.302	188.413
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-82.940	5.136
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-29.355	-41.568
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-53.151	-18.210
7.02.04	Outros	-434	64.914
7.03	Valor Adicionado Bruto	88.362	193.549
7.04	Retenções	-26.815	-26.095
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-26.815	-26.095
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	61.547	167.454
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	101.162	212.331
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	75.235	155.446
7.06.02	Receitas Financeiras	25.927	56.885
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	162.709	379.785
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	162.709	379.785
7.08.01	Pessoal	34.638	29.153
7.08.01.01	Remuneração Direta	25.669	22.045
7.08.01.02	Benefícios	5.447	5.190
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.316	1.918
7.08.01.04	Outros	1.206	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	28.420	52.011
7.08.02.01	Federais	27.545	48.104
7.08.02.02	Estaduais	677	3.641
7.08.02.03	Municipais	198	266
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	17.160	24.282
7.08.03.01	Juros	949	18.290
7.08.03.02	Aluguéis	1.186	807
7.08.03.03	Outras	15.025	5.185
7.08.03.03.01	Despesa financeira de uso do bem público	5.932	3.941
7.08.03.03.02	Outras despesas financeiras	9.093	1.244
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	82.491	274.339
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	82.491	274.339

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	7.875.818	7.519.531
1.01	Ativo Circulante	1.174.582	818.646
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	894.188	559.750
1.01.02	Aplicações Financeiras	5.120	5.206
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	5.120	5.206
1.01.03	Contas a Receber	143.890	146.193
1.01.03.01	Clientes	142.025	143.399
1.01.03.01.01	Contas a receber com terceiros	142.025	143.399
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	1.865	2.794
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	1.865	2.794
1.01.04	Estoques	17.728	14.833
1.01.06	Tributos a Recuperar	40.590	37.123
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	40.590	37.123
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	73.066	55.541
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	48.935	15.047
1.01.08.03	Outros	24.131	40.494
1.01.08.03.01	Dividendos a receber	11.981	16.051
1.01.08.03.02	Repactuação do risco hidrológico	241	380
1.01.08.03.03	Outros ativos	11.909	24.063
1.02	Ativo Não Circulante	6.701.236	6.700.885
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	103.883	92.623
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	80.784	55.299
1.02.01.04	Contas a Receber	16.566	28.212
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	6.533	9.112
1.02.01.10.03	Repactuação do risco hidrológico	1.132	1.255
1.02.01.10.04	Outros ativos	5.401	7.857
1.02.02	Investimentos	64.293	70.814
1.02.02.01	Participações Societárias	62.751	69.272
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	13.391	14.549
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	49.360	47.401
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	0	7.322
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	1.542	1.542
1.02.03	Imobilizado	5.746.727	5.761.304
1.02.04	Intangível	786.333	776.144
1.02.04.01	Intangíveis	634.021	616.393
1.02.04.02	Goodwill	152.312	159.751

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	7.875.818	7.519.531
2.01	Passivo Circulante	562.447	581.990
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	15.135	17.719
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	15.135	17.719
2.01.02	Fornecedores	200.417	108.311
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	200.417	108.311
2.01.02.01.02	Terceiros	200.417	108.311
2.01.03	Obrigações Fiscais	50.594	66.620
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	50.594	66.620
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	8.542	2.563
2.01.03.01.02	Impostos e Contribuições	42.052	64.057
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	170.217	271.660
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	170.217	271.660
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	170.217	271.660
2.01.05	Outras Obrigações	125.890	117.680
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	26.327	20.470
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	26.327	20.470
2.01.05.02	Outros	99.563	97.210
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	15.097	18.097
2.01.05.02.04	Arrendamentos	5.138	3.247
2.01.05.02.06	Concessões a pagar	15.000	14.598
2.01.05.02.08	Outros Passivos Circulantes	64.328	61.268
2.01.06	Provisões	194	0
2.01.06.02	Outras Provisões	194	0
2.02	Passivo Não Circulante	2.320.238	2.176.197
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	2.015.978	1.863.602
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.015.978	1.863.602
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	2.015.978	1.863.602
2.02.02	Outras Obrigações	106.039	116.215
2.02.02.02	Outros	106.039	116.215
2.02.02.02.03	Arrendamentos	11.198	14.433
2.02.02.02.04	Concessões a Pagar	89.824	90.736
2.02.02.02.06	Outros passivos	3.897	3.114
2.02.02.02.07	Tributos a recolher	605	1.025
2.02.02.02.08	Imposto de renda e contribuição social	515	6.907
2.02.03	Tributos Diferidos	155.933	161.703
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	155.933	161.703
2.02.04	Provisões	42.288	34.677
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	7.027	7.561
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	4.725	5.119
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	283	475
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.969	1.967
2.02.04.01.06	Provisões Ambientais	50	0
2.02.04.02	Outras Provisões	35.261	27.116
2.02.04.02.08	Provisão para remoção de imobilizado	35.261	27.116

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.993.133	4.761.344
2.03.01	Capital Social Realizado	3.965.292	3.815.294
2.03.04	Reservas de Lucros	933.883	933.883
2.03.04.01	Reserva Legal	49.510	49.509
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	884.373	884.374
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	82.484	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	11.467	12.160
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	7	7

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	250.048	497.718	233.244	466.740
3.01.01	Receita líquida do fornecimento de energia elétrica	247.945	494.522	232.903	466.211
3.01.02	Receita líquida da prestação de serviços	2.103	3.196	341	529
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-124.663	-219.526	-104.658	-205.368
3.02.01	Custo do fornecimento de energia elétrica	-116.193	-205.386	-100.597	-200.225
3.02.02	Custo da prestação de serviços	-6.238	-11.908	-4.061	-5.143
3.02.03	Custo da revenda de mercadorias	-2.232	-2.232	0	0
3.03	Resultado Bruto	125.385	278.192	128.586	261.372
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-68.408	-131.028	559	14.936
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-71.525	-136.843	-33.970	-64.393
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	27.519	66.079
3.04.04.02	Outras Receitas Operacionais	0	0	27.519	66.079
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.630	-3.317	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	4.747	9.132	7.010	13.250
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	56.977	147.164	129.145	276.308
3.06	Resultado Financeiro	-17.602	-39.995	15.223	51.042
3.06.01	Receitas Financeiras	20.869	40.087	21.450	75.751
3.06.02	Despesas Financeiras	-38.471	-80.082	-6.227	-24.709
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	39.375	107.169	144.368	327.350
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-16.978	-24.678	-31.592	-53.011
3.08.01	Corrente	-16.978	-35.720	-31.472	-52.836
3.08.02	Diferido	0	11.042	-120	-175
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	22.397	82.491	112.776	274.339
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	22.397	82.491	112.776	274.339
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	22.397	82.484	112.776	274.339
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	0	7	0	0
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,03468	0,1277	0,24822	0,60383

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2023 à 30/06/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	22.355	82.491	112.776	274.339
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-532	-693	-445	-339
4.02.01	Variação de Investimentos ao valor justo	-532	-693	-445	-339
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	21.823	81.798	112.331	274.000
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	21.823	81.798	112.331	274.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/06/2024	01/01/2023 à 30/06/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	349.129	336.482
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	251.024	359.744
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos e das operações descontinuadas	107.169	327.350
6.01.01.02	Rendimento sobre aplicação financeira restrita	-3.624	-10.614
6.01.01.03	Equivalência patrimonial	-9.132	-13.250
6.01.01.05	Valor residual de ativo imobilizado e intangível baixado	-10.361	5.660
6.01.01.06	Depreciação e amortização	108.939	54.006
6.01.01.07	Encargos financeiros de debêntures, financiamentos e empréstimos	41.821	15.221
6.01.01.08	Provisão (reversão) para contingências	-534	-9.288
6.01.01.09	Juros sobre arrendamento mercantil	-1.344	-2.546
6.01.01.11	Atualização monetária da provisão para remoção de imobilizado	8.145	-6.795
6.01.01.12	Outras movimentações em investimentos	194	0
6.01.01.13	Recebimento (ou Pagamento) de Prêmio de Risco Hidrológico	262	0
6.01.01.14	Encargos Financeiros sobre concessões	6.197	0
6.01.01.15	Resgate de Investimento Financeiro Restrito	3.292	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	163.057	31.644
6.01.02.01	Contas a receber	13.020	-1.914
6.01.02.02	Tributos a recuperar	-3.467	-2.214
6.01.02.03	Outras movimentações em ativos	85.557	9.615
6.01.02.04	Fornecedores	92.106	12.265
6.01.02.05	Salários e encargos sociais	-2.584	449
6.01.02.06	Tributos a recolher	-22.426	16.546
6.01.02.07	Outras movimentações em passivos	-3.039	-3.103
6.01.02.08	Transações com entidades relacionadas	6.785	0
6.01.02.09	Estoques	-2.895	0
6.01.03	Outros	-64.952	-54.906
6.01.03.01	Juros pagos sobre debêntures, financiamentos e empréstimos	-40.274	-13.747
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-24.678	-41.159
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-179.187	-468.939
6.02.01	Resgate de aplicação financeira restrita	0	66.205
6.02.02	(Aquisição) alienação de bens do imobilizado e intangível	-159.990	-447.042
6.02.03	Operações com partes relacionadas	0	-134.118
6.02.04	Redução de capital em investidas	0	-9.750
6.02.05	Dividendos recebidos	4.070	4.402
6.02.06	Aplicação financeira de longo prazo	-25.067	2.579
6.02.07	Outras movimentações em investimentos	0	48.785
6.02.08	Valor recebido pela venda do imobilizado	1.800	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	164.496	143.551
6.03.01	Pagamento de financiamentos e debêntures - principal	-59.566	-89.318
6.03.02	Dividendos pagos	-3.000	-11.296
6.03.03	Captação de empréstimos e financiamentos	86.271	249.681
6.03.04	Aumento de capital recebido	149.998	0

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2024 à 30/06/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/06/2023
6.03.05	Custos de empréstimos a apropriar	-2.500	-5.516
6.03.06	Pagamentos realizados para concessões	-6.707	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	334.438	11.094
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	559.750	584.145
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	894.188	595.239

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.115.292	-250.488	884.373	0	12.160	4.761.337	7	4.761.344
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.115.292	-250.488	884.373	0	12.160	4.761.337	7	4.761.344
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	149.998	0	0	0	149.998	0	149.998
5.04.01	Aumentos de Capital	0	149.998	0	0	0	149.998	0	149.998
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	82.484	-693	81.791	0	81.791
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	82.484	0	82.484	0	82.484
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-693	-693	0	-693
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.115.292	-100.490	884.373	82.484	11.467	4.993.126	7	4.993.133

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/06/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974	7	3.203.981
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974	7	3.203.981
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	274.339	-339	274.000	0	274.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	274.339	0	274.339	0	274.339
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-339	-339	0	-339
5.05.02.06	Ajuste de avaliação patrimonial	0	0	0	0	-339	-339	0	-339
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.620.650	0	571.000	274.339	11.985	3.477.974	7	3.477.981

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2024 à 30/06/2024	01/01/2023 à 30/06/2023
7.01	Receitas	544.069	456.865
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	544.069	456.865
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-199.043	-112.074
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-180.084	-158.922
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-15.642	-19.568
7.02.04	Outros	-3.317	66.416
7.03	Valor Adicionado Bruto	345.026	344.791
7.04	Retenções	-108.939	-54.006
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-108.939	-54.006
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	236.087	290.785
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	49.219	89.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	9.132	13.250
7.06.02	Receitas Financeiras	40.087	75.750
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	285.306	379.785
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	285.306	379.785
7.08.01	Pessoal	49.293	29.153
7.08.01.01	Remuneração Direta	39.442	22.045
7.08.01.02	Benefícios	6.167	5.190
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.476	1.918
7.08.01.04	Outros	1.208	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	69.821	52.011
7.08.02.01	Federais	68.382	48.104
7.08.02.02	Estaduais	679	3.641
7.08.02.03	Municipais	760	266
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	83.701	24.282
7.08.03.01	Juros	1.323	18.290
7.08.03.02	Aluguéis	3.619	807
7.08.03.03	Outras	78.759	5.185
7.08.03.03.01	Despesas Financeiras pelo Uso do Bem Público	5.885	3.941
7.08.03.03.02	Outras Despesas Financeiras	72.874	1.244
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	82.491	274.339
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	82.491	274.339

Comentário do Desempenho

Divulgação de Resultados Press Release 2T24 e 6M24

Florianópolis, 09 de agosto de 2024 – A Statkraft Energias Renováveis S.A. (“Companhia”, “Statkraft” ou “SKER”), é uma sociedade anônima de capital aberto, listada na B3 (STKF3), no segmento Básico, tem como atividade principal a geração de energia elétrica através de fontes renováveis, participação no capital social de empresas nas áreas de geração de energia, além de implementação e operação de projetos de energia renovável, anuncia hoje seu resultado do 2T24 e 6M24. As informações financeiras a seguir se referem aos resultados consolidados da Statkraft Energias Renováveis S.A., e estão preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e normas internacionais de relatório financeiro (IFRS). As informações estão apresentadas em Reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma e as comparações, exceto onde indicado, referem-se aos resultados do 2T23 e 6M23.

Comentário do Desempenho

Statkraft mantém ritmo de crescimento registrando Receita Líquida de R\$ 497,7 milhões e aumento de 158,2% de geração no primeiro semestre de 2024, impulsionado pela disponibilidade hídrica e entrada em operação de novos ativos.



Destaques do Período

- No 2T24 a receita operacional líquida somou R\$ 250,1 milhões, aumento de 7,2% em comparação com 2T23, já nos 6M24 o realizado foi de R\$ 497,7 milhões, representando crescimento de 6,6% na comparação entre o mesmo período de 2023, favorecida pela correção inflacionária do período, bem como de operações comerciais. Parte do crescimento registrado no primeiro semestre foi atenuado pela baixa intensidade dos ventos decorrente do evento climático La Niña.
- O EBITDA recorrente totalizou R\$ 125,0 milhões no 2T24, uma redução de 2,5% em comparação ao mesmo período de 2023. Esse valor no 2T24 corresponde a uma margem EBITDA de 50,0%, uma redução de 5,0 p.p. em relação ao 2T23. No acumulado do semestre (6M24), o EBITDA recorrente somou R\$ 256,1 milhões, representando uma redução de 3,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Esse valor no 6M24 corresponde a uma margem EBITDA de 51,5%, uma redução de 5,4 p.p. em relação ao mesmo período do ano anterior.
- A produção de energia elétrica acumulada no 2T24 foi de 1.067,7 GWh, apresentando um aumento de 200,9% quando comparado ao 2T23 quando totalizou 354,8 GWh. Já no período 6M24 totalizou 1.967,0 GWh, apresentando um aumento de 158,2% na comparação com o mesmo período de 2023, quando totalizou 761,7 GWh. Os efeitos na produção de energia elétrica são decorrentes da entrada parcial em operação de Ventos de Santa Eugênia e da contabilização da produção dos ativos Jerusalém e Boqueirão adquiridos no fim de 2023. Apesar da baixa intensidade do vento em decorrência do La Niña, houve melhora na produção das UHEs e PCHs em função da melhor hidrologia no período e melhor disponibilidade dos ativos.
- As atividades de construção do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugenia (518,7 MW), na Bahia, alcançaram 99,5% de avanço físico no final do 2T24. De um total de R\$ 1.063,0 milhões de financiamento de longo prazo junto ao BNB, R\$ 1.028,0 milhões já foram desembolsados.
- As atividades de construção do projeto Eólico Morro do Cruzeiro (79,8 MW), na Bahia, alcançaram 88,3% de avanço físico no final do 2T24. Do montante de R\$ 257,0 milhões contratado junto ao BNB, já houve desembolso de R\$ 253,0 milhões.
- As atividades de construção dos projetos Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido (228 MW) localizados na Bahia, alcançaram 5,99% de avanço físico no final do 2T24. Do montante de R\$ 379 milhões contratado junto ao BNB, R\$ 107,0 milhões foram desembolsados no dia 19 de julho de 2024.

Indicadores Econômicos

Principais Indicadores	2T24	2T23	Var %	6M24	6M23	Var %
Receita Líquida (R\$ mil)	250.048	233.244	7,2%	497.718	466.740	6,6%
EBITDA ICVM 527(R\$ mil)	124.956	154.514	-19,1%	256.103	330.323	-22,5%
Margem EBITDA (%)	50,0%	66,2%	-16,3 p.p	51,5%	70,8%	-19,3 p.p
Lucro líquido (R\$ mil)	22.355	112.776	-80,2%	82.491	274.339	-69,9%
Dívida Líquida (R\$ milhões)	1.206	1.515	-20%	1.206	1.515	-20%
Energia gerada (GWh)	1.068	355	200,9%	1.967,0	762	158,2%
* Disponibilidade (%)	96,8%	97,0%	-0,2 p.p	97,2%	96,9%	0,3 p.p
**EBITDA Recorrente (R\$ mil)	124.956	128.214	-2,5%	256.103	265.423	-3,5%
Margem EBITDA Recorrente (%)	50,0%	55,0%	-5,0 p.p	51,5%	56,9%	-5,4 p.p

(*) Média ponderada. (**) EBITDA Recorrente: composição na sessão de EBITDA.

Comentário do Desempenho

Sobre a Statkraft Energias Renováveis S.A.

A Statkraft Energias Renováveis S.A., constituída em 19 de maio de 1995, tem por objeto (i) a participação em outras sociedades nas áreas de geração de energia elétrica originada de fontes renováveis e operação e manutenção de usinas de geração de energia elétrica, (ii) a prestação de serviços de assessoria, consultoria, administração, gerenciamento e supervisão, nas suas áreas de atuação; e (iii) a implementação, propriedade, financiamento e operação de projetos de energia renovável, com foco naqueles de geração de energia hidrelétrica, eólica e solar.

A Companhia atua de maneira integrada, possuindo experiência em todo o ciclo de negócio, desde a execução de inventários, passando pelo licenciamento, modelagem econômico-financeira, financiamento, acompanhamento da construção, até a operação de empreendimentos de geração de energia, nas fontes de energia renovável em que atua.

Além da operação e implantação de seus empreendimentos, as atividades da Statkraft Energias Renováveis S.A. buscam o constante desenvolvimento de novos projetos, visando garantir o crescimento futuro da empresa.

Atualmente a Companhia detém 34 ativos operacionais de geração de energia em fontes renováveis (eólica e hidrelétrica), dentre os quais, 30 são controlados pela Statkraft. Tais ativos são compostos por 14 usinas hidrelétricas, participações minoritárias em 4 usinas hidrelétricas, 1 usina eólica no estado de Sergipe e outros 2 complexos eólicos no estado da Bahia, sendo um formado por 3 usinas e o outro em fase final de construção. Com isso, perfazendo a capacidade instalada própria em operação de 1.120,2 MW, dos quais 410,4 MW referentes aos ativos já em operação de VSE, cuja operação teve início em dezembro de 2022. Vale destacar ainda que, a companhia possui portfólio de projetos em desenvolvimento relacionados à energia eólica e solar num total adicional de 416,1 MW.

A Companhia iniciou em janeiro de 2021 a construção do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugenia o qual adicionará 518,7 MW a sua capacidade instalada de geração de energia. A construção encontra-se em andamento e o início da operação das usinas será em etapas, sendo que 410,4 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto VSE entraram em operação entre dezembro de 2022 e junho de 2024. A previsão de entrada em operação comercial dos demais 108,3 MW referentes aos parques eólicos do projeto está para o terceiro trimestre de 2024.

Adicionalmente, na data de 30 de maio de 2022, iniciou-se as atividades de construção do Projeto Eólico Morro do Cruzeiro, localizados no município de Brotas, estado da Bahia, com capacidade instalada de 79,8 MW, cuja entrada em operação está prevista para agosto de 2024.

Em 21 de dezembro de 2023 foi aprovado pela Administração da Companhia o Projeto Solar Híbrido, que consiste na instalação de usinas solares fotovoltaicas junto aos parques eólicos de Ventos de Santa Eugênia, Morro do Cruzeiro e Brotas de Macaúbas. A localidade deste projeto é estratégica e visa a complementariedade das fontes solares e eólica, considerando que grande parte da energia eólica é gerada no período noturno, enquanto a geração solar ocorre diurnamente, sendo dessa forma possível aproveitar ao máximo a infraestrutura de transmissão de energia elétrica. Adicionalmente, será instalado um projeto piloto de bateria com 1MWh / 4MWh que terá como objetivo captar a energia excedente e injetá-la no sistema elétrico nacional em momentos que existam maior disponibilidade de escoamento de energia.

No total, serão instalados 394.200 módulos fotovoltaicos, com uma potência de 268 MWp e 228 MW. Neste projeto, estão sendo utilizadas estruturas móveis que rastreiam o sol durante o dia, maximizando a geração dos módulos solares. A construção teve início em junho de 2024 e está prevista para ser concluída ao longo de 2025.

No dia 29 de dezembro de 2023 a Companhia concluiu junto a EDP Renováveis Brasil S.A. ("EDPR") a aquisição de dois parques eólicos operacionais no Estado do Rio Grande do Norte, com isso, a Statkraft passou a deter 100% das ações das sociedades Jerusalém Holding S.A., Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A., anteriormente detidas pela EDP. Os parques possuem juntos o total de 260,4 MW de capacidade instalada, com autorização até 2053.

Comentário do Desempenho

RESPONSABILIDADE AMBIENTAL, SOCIAL E GOVERNANÇA (ASG)

Em 2023, foi criada na esfera executiva, uma diretoria de Sustentabilidade para a tomada de decisões estratégicas e definições de prioridades em sustentabilidade. Para o desdobramento das ações, a empresa criou grupos de trabalho multidisciplinares que discutirão temas extremamente relevantes como mudanças climáticas, biodiversidade, direitos humanos, cadeia de fornecimento sustentável e comunidades. Dessa forma, a Companhia continuamente trabalha para otimizar oportunidades, gerenciar riscos e reforçar a resiliência e a capacidade de adaptação. Em linha com seu compromisso global de neutralização de emissões de gases de efeito estufa, em 2023 a Statkraft conduziu no Brasil o seu segundo Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa - GEE. Com isso, a Companhia e o Grupo Statkraft, que compreende as empresas detidas pela Controladora da SKER, vai além do seu papel estratégico na transição energética para a urgente redução de emissões atmosféricas por meio de energia renovável, mantendo-se como a maior geradora de energia limpa no continente europeu e um dos principais agentes contribuintes para a descarbonização do setor energético no mundo. Sendo uma empresa comprometida com a gestão ambiental, o Grupo Statkraft utiliza metodologias e padrões internacionais para gerenciar e mitigar riscos ambientais de suas operações. Para isso, possui um Sistema de Gestão Integrado (SGI) que busca a conformidade com os requisitos legais e a eficiência operacional do seu negócio visando sempre a redução do impacto ambiental e o uso sustentável dos recursos naturais.

1 – Estrutura Societária da Holding e suas participações



A Statkraft Energias Renováveis S.A. é uma holding de Sociedades de Propósito Específico (SPEs) que possui uma matriz energética com capacidade instalada em operação de 1.120,2 MW, compreendendo 34 ativos operacionais.

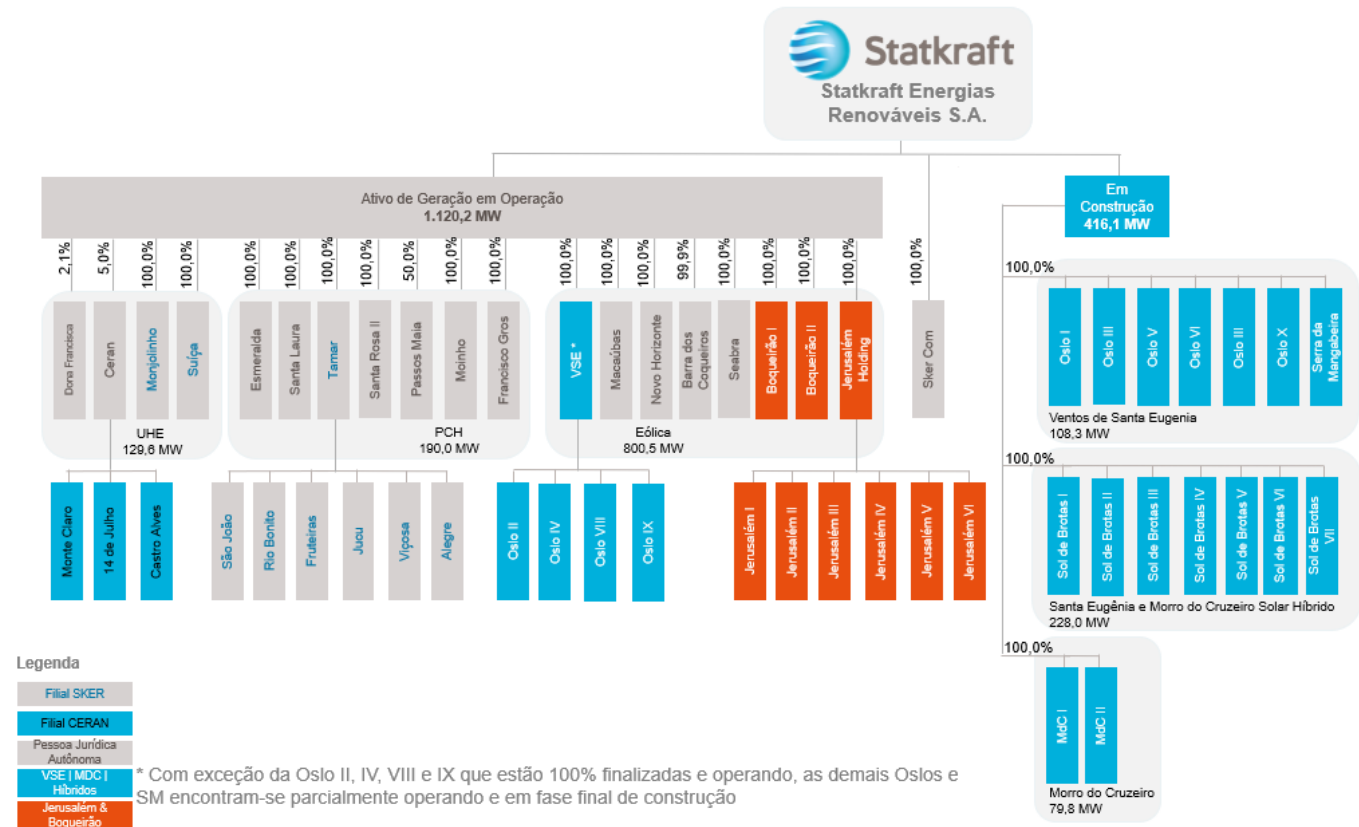
Adicionalmente, possui projetos eólicos em fase final de construção que, após concluídos, adicionarão um total de 188,1 MW de capacidade instalada, sendo 108,3 MW do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia e 79,8 MW do Complexo Eólico Morro do Cruzeiro.

Destaca-se ainda que a empresa possui 228,0 MW em fase inicial de construção referentes aos Projetos Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido.

A companhia ainda constituiu a Statkraft Comercialização de Energia S.A. (SKER COM) com o objetivo de facilitar a gestão do portfólio atual, dos projetos em desenvolvimento e daqueles que constam no pipeline da companhia, representando-os frente ao mercado, realizando hedges e otimizando o resultado da Statkraft.

A Statkraft tem como estratégia ser detentora de portfólios flexíveis de geração renovável por meio do desenvolvimento dos seus próprios projetos. A companhia possui como parte de sua estratégia viabilizar aquisições seletivas de projetos, em mercados priorizados.

Comentário do Desempenho



2 – Governança Corporativa

A Companhia adota padrão de governança corporativa, em consonância com as Companhias abertas e listadas, contando com Conselho de Administração, Auditoria Externa, Área de Relações com Investidores e Área de *Compliance* com linha de reporte para a Matriz.

A governança corporativa da Statkraft está refletida nas suas práticas de gestão e em seu Estatuto Social. O seu Capital Social é composto exclusivamente por Ações Ordinárias. A Companhia também está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme cláusula Compromissória constante no Estatuto Social.

AÇÕES DE COMPLIANCE

A Statkraft possui práticas de governança que visam a conformidade legal e com os valores e princípios da empresa, o que inclui a ética e a integridade em tudo o que faz. A área de *Compliance* é responsável por desenvolver e implementar o Programa de Integridade, o qual reforça o compromisso da empresa em estar aderente às legislações aplicáveis, ao seu Código de Conduta e às políticas e procedimentos internos. Também, em garantir a disseminação da cultura de ética e práticas de *compliance* através de planos de comunicação, atividades e treinamentos; a relevância do *tone from the top*; assim como, garantir as práticas de avaliação recorrente de riscos de *compliance*, monitoramentos e *due diligence* de terceiros.

A Statkraft possui um Código de Conduta aprovado pelo Conselho de Administração que, em linha com seus valores, formaliza as diretrizes quanto a conduta esperada de seus colaboradores. É um mesmo Código aplicável a todas as empresas do grupo, disponível em diferentes línguas ao qual todos os colaboradores, independentemente de cargo,



Comentário do Desempenho

função ou localidade, possuem o dever de conhecer e aderir. O Código de Conduta da Statkraft é periodicamente revisado, tendo sua última atualização ocorrida no final do ano de 2023.

Adicionalmente ao Código de Conduta, a Statkraft possui um Guia de Ética nos Negócios, onde contempla 8 principais regras de comportamento que abrangem: anticorrupção, presentes e hospitalidades, entidades e funcionários públicos e outras partes interessadas, conflito de interesses, concorrência leal, parceiro comercial e *due diligence* de integridade, fraude, confidencialidade e orientações e denúncias. Anualmente, os colaboradores são devidamente treinados a respeito de tais diretrizes. Os esforços de treinamento e comunicação, que incluem campanhas e atividades internas, são ações contínuas do Programa de Integridade da Statkraft.

Anualmente, a área de Compliance realiza a avaliação de riscos de conformidade da Companhia, que tem como objetivo identificar fragilidades no programa de integridade e prevenir desvios ao Código de Conduta e regras de ética nos negócios.

A Statkraft busca sempre manter relações com parceiros de negócios e diferentes públicos de relacionamento pautadas pela legalidade e conformidade. Além do Código de Conduta para colaboradores, possui um Código de Conduta para Fornecedores, recentemente atualizado e aprovado pelo Conselho de Administração, que contempla as diretrizes de conduta esperadas dos seus parceiros de negócios. Este documento faz parte, de forma mandatória, também dos contratos firmados com os terceiros.

A área de *Compliance* atua de maneira independente das áreas de negócio e seu reporte é direto para a Matriz Global na Noruega, garantindo a conformidade ética e legal na Companhia.

A Statkraft possui um Canal de Denúncias disponível 24h por dia, 7 dias por semana, para colaboradores e terceiros à empresa poderem reportar suas suspeitas ou o conhecimento de uma irregularidade às suas regras internas ou à legislação. As denúncias podem ser anônimas, todas as denúncias são avaliadas e tratadas com confidencialidade e são armazenadas em ambiente seguro. O denunciante de boa-fé é protegido de retaliação e recebe *feedback* da conclusão da apuração. Todos os reportes realizados pelo Canal de Denúncias são avaliados pela Auditoria Corporativa, um órgão independente com reporte ao Conselho de Administração na Noruega.

RISCOS CÍVEIS, TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIOS

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja condenação não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

Como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia SKER, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada a Companhia e suas subsidiárias, sendo que o verificado durante ela foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um Acordo de Leniência com o poder público federal para um dos casos denunciados e realizou o pagamento de R\$18.019 em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft, na avaliação da Companhia, não há expectativa de desembolsos futuros.

Em 10 de fevereiro de 2023, a Moinho S.A. subsidiária integral da SKER, bem como Passos Maia Energética S.A., controlada em conjunto da Companhia, firmaram um Acordo de Leniência com o poder público do estado de Minas Gerais para um dos casos denunciados e realizaram o pagamento de R\$9.744 e R\$24.073, respectivamente, em multas e ressarcimentos de vantagem indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft.

A Companhia e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF ("ANIPA") que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$ 8.200, milhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a

Comentário do Desempenho

Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja. Desta forma o processo remanesce classificado com a avaliação de risco possível, e ilíquida.

A Companhia é ré, entre outros, na ação civil pública cumulada com ação por ato de improbidade administrativa ajuizada inicialmente pelo Ministério Público Federal, e atualmente pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina (em razão de declínio de competência), em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação de usinas eólicas do Parque de Água Doce, no valor histórico de R\$ 1.300 milhões. Esta ação judicial tem avaliação de perda possível indicada pelos seus patronos, sendo, contudo, ilíquida para a fase processual em que se encontra o processo.

RELACIONAMENTO COM OS AUDITORES INDEPENDENTES

Em conformidade com a Resolução CVM Nº 80/22, informamos que a Companhia e suas controladas adotam como procedimento formal consultar os auditores independentes Pricewaterhouse Coopers Auditores Independentes LTDA (PWC), no sentido de assegurar-se de que a realização da prestação de outros serviços não venha a afetar sua independência e objetividade necessária ao desempenho dos serviços de auditoria independente. As práticas da Companhia na contratação de serviços de auditores independentes asseguram que não haja conflito de interesses, perda de independência ou objetividade.

No período findo em 30 de junho de 2024, a PWC não prestou outros serviços além daqueles relacionados à auditoria independente da Companhia.

Comentário do Desempenho

3 – Empreendimentos em operação e construção



Com suas ações pautadas pela ética e transparência, a Statkraft é a primeira geradora de energia a oferecer energia renovável rastreável. Com o certificado Internacional de Energia Renovável (I-REC), a Companhia garante a origem da energia e sustentabilidade de sua operação, com respeito às regras e aos procedimentos da *International REC Standard*, que é um sistema global de rastreamento de atributos de energia renovável.

O objetivo é manter seus ativos sempre operacionais e competitivos no mercado de energia, com foco em análise de desempenho e em proporcionar históricos de dados operacionais e estratégias para a melhoria contínua. Assim, a Statkraft prioriza seus investimentos na otimização dos ativos, com base no processo de análise de condição e manutenção preditiva, bem como análise de risco e criação de valor. Focando sempre no máximo aproveitamento e uso dos recursos energéticos renováveis, a água e vento.

A Statkraft Energias Renováveis S.A. é uma holding de Sociedades de Propósito Específico (SPEs) que possui uma matriz energética com capacidade instalada total de 1.536,3 MW, dos quais 1.120,2 MW estão em operação e 416,1 MW estão em construção.

	Participação Statkraft (%)	Potência Instalada Usina (MW)	Potência Instalada Statkraft (MW)
GERAÇÃO PCH		202,54	190,04
1. Esmeralda	100%	22,20	22,20
2. Santa Laura	100%	15,00	15,00
3. Santa Rosa II	100%	30,00	30,00
4. Moinho	100%	13,70	13,70
5. Passos Maia	50%	25,00	12,50
6. Tamar			
- Viçosa	100%	4,50	4,50
- São João	100%	25,00	25,00
- Alegre	100%	2,06	2,06
- Fruteiras	100%	8,74	8,74
- Jucu	100%	4,84	4,84
- Rio Bonito	100%	22,50	22,50
7. Santa Fé	100%	29,00	29,00
GERAÇÃO UEE		800,49	800,49
8. Macaúbas	100%	35,07	35,07
9. Seabra	100%	30,06	30,06
10. Novo Horizonte	100%	30,06	30,06
11. Barra dos Coqueiros	99,99%	34,50	34,50
16. VSE	100%	410,40	410,40
19. Jerusalém e Boqueirão	100%	260,40	260,40
GERAÇÃO UHE		594,34	129,64
12. Monjolinho	100%	74,00	74,00
13. Tamar – Suiça	100%	35,34	35,34
14. Ceran			
- Monte Carlo	5%	130,00	6,50
- Castro Alves	5%	130,00	6,50
- 14 de Julho	5%	100,00	5,00
15. Dona Francisca	2,1%	125,00	2,30
EM OPERAÇÃO		1.597,37	1.120,17
EM CONSTRUÇÃO		416,1	416,1
16. Complexo Eólico VSE	100%	108,3	108,3
17. Morro do Cruzeiro	100%	79,80	79,80
18. Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido	100%	228,00	228,00
EM OPERAÇÃO + CONSTRUÇÃO		2.013,47	1.536,27

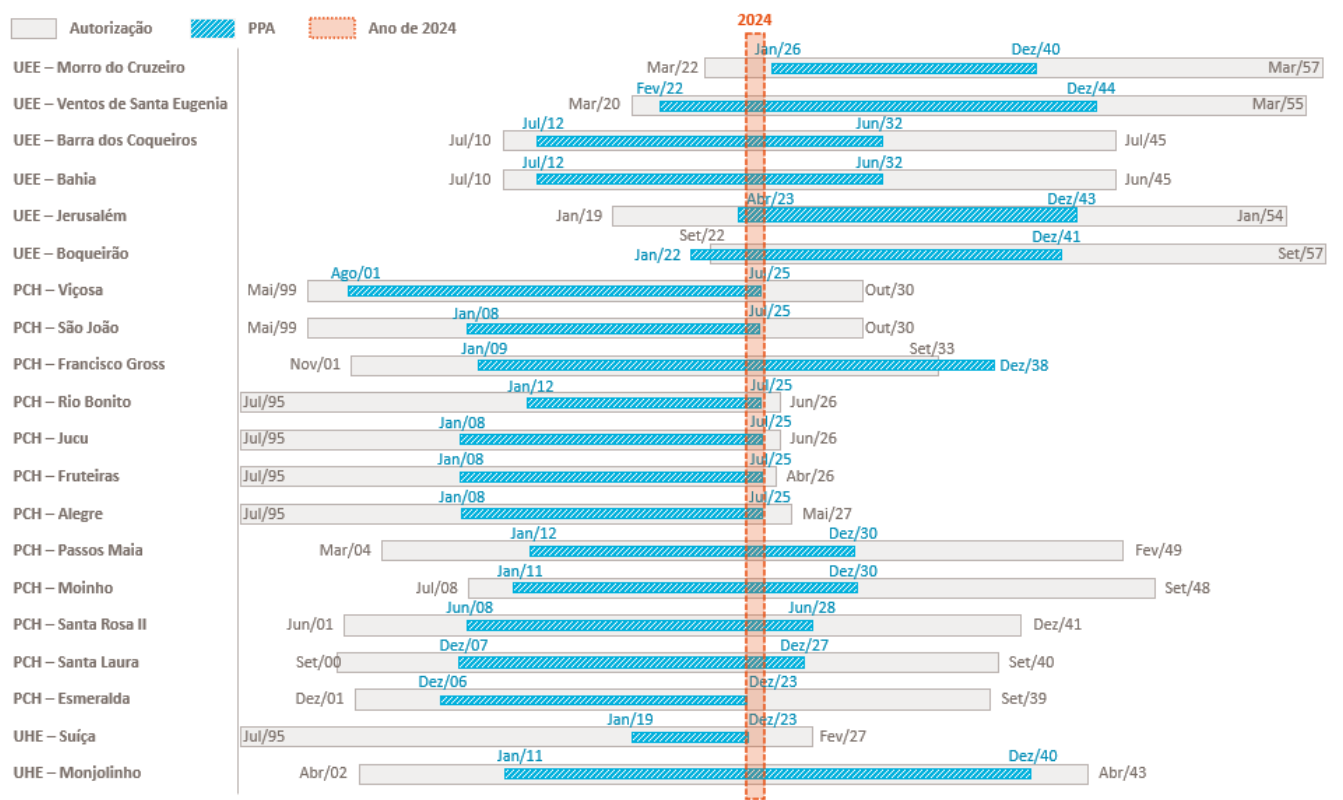
Comentário do Desempenho

COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

A Statkraft comercializa energia, principalmente, por meio de Contratos de Compra e Venda de Energia (PPA) de longo prazo. Esses PPAs são reajustados anualmente por inflação e firmados com clientes com sólida classificação de crédito, proporcionando fluxo de caixa previsível e crescente.

Parte relevante da garantia física dos nossos empreendimentos em operação está comercializada.

A figura a seguir demonstra a energia contratada pelas subsidiárias da Statkraft Energias Renováveis S.A. por concessão / autorização, já considerando o período de extensão garantido pelas leis nº14.052/2020 e 14.120/2021 e pelas resoluções da ANEEL: Resolução Normativa nº 895/2020, Resolução Homologatória nº 2.919/2021, Resolução Homologatória nº 2.932/2021, Resolução Autorizativa nº 12.255/2022, Resolução Homologatória nº 3.242/2023 e Resolução Autorizativa nº 14.896/2023.



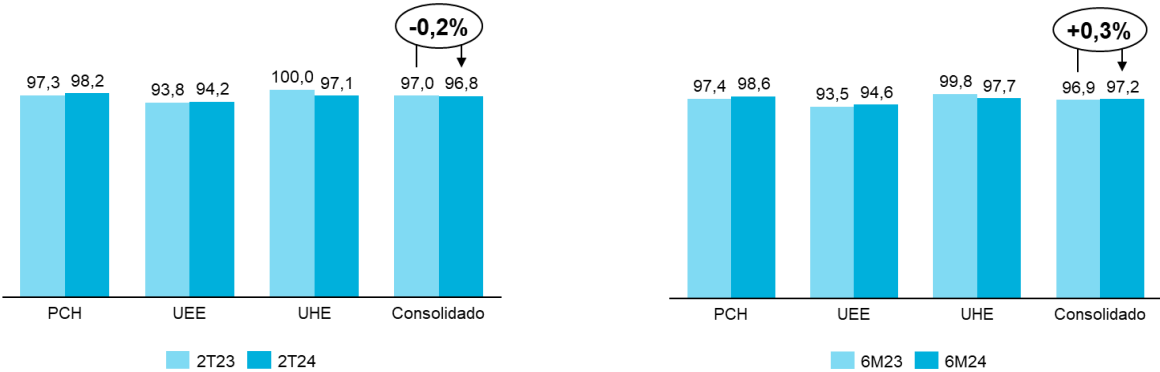
Comentário do Desempenho

DISPONIBILIDADE MÉDIA GERAL NO SISTEMA INTEGRADO NACIONAL

No 2T24, as usinas controladas e operadas integralmente pela Statkraft alcançaram índice de disponibilidade técnica ponderada de **96,8%**, representando uma **redução de 0,2 p.p.** em comparação com o 2T23. Esta redução é decorrente, principalmente, pela menor disponibilidade técnica da Usina eólica de Barra do Coqueiros, devido a substituição do ramal de média tensão subterrâneo da UHE Monjolinho, devido a manutenção no Gerador, parcialmente compensado pela melhora nas disponibilidades das PCHs e o complexo eólico de Brotas de Macaúbas em função da redução de paradas técnicas para manutenções não programadas.

Já nos 6M24, a disponibilidade técnica ponderada apurada foi de **97,2%**, representando um **crescimento de 0,3 p.p.** em comparação com o 6M23. Este aumento é decorrente, principalmente, da melhora nas disponibilidades das PCHs e o complexo eólico de Brotas de Macaúbas em função da redução de paradas técnicas para manutenções não programadas. Este efeito foi parcialmente compensado pela menor disponibilidade técnica da eólica de Barra do Coqueiros devido a substituição do ramal de média tensão subterrâneo e Monjolinho devido a manutenção no Gerador. Os gráficos abaixo demonstram a disponibilidade técnica média ponderada dos ativos¹ (%) e contempla a participação de Passos Maia.

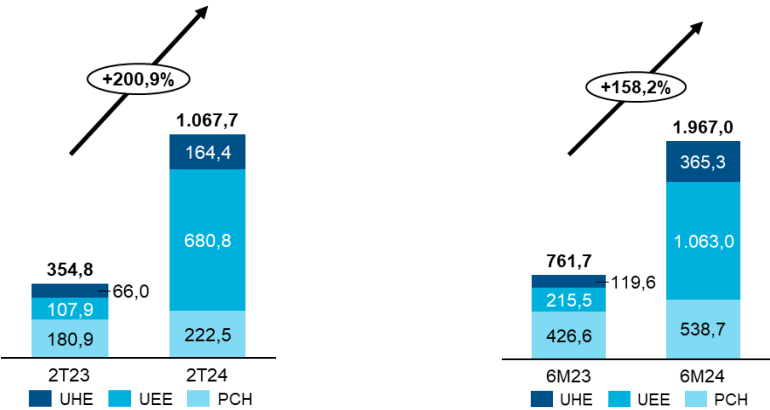
1 – Não contemplam as eólicas de Ventos de Santa Eugênia, Boqueirão e Jerusalém.



PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

A produção de energia elétrica das usinas controladas e operadas integralmente pela Statkraft foi de 1.067,7 GWh no 2T24, apresentando crescimento de **200,9%**, na comparação com o 2T23, principalmente, devido a entrada parcial em operação de Ventos de Santa Eugênia, a contabilização da produção dos ativos Jerusalém e Boqueirão adquiridos no fim de 2023 e melhora na produção das UHEs e PCHs em função da melhor hidrologia no período e melhora da disponibilidade dos ativos.

Já nos 6M24, a produção de energia elétrica foi de 1.967,0 GWh, apresentando crescimento de **158,2%**, na comparação com o 6M23. Tal variação é explicada pelos mesmos motivos detalhados no parágrafo anterior, referente ao 2T. Os gráficos a seguir, demonstram a produção de energia elétrica em GWh e contemplam a participação de 50% de Passos Maia.



Comentário do Desempenho

4 – Desempenho Econômico-Financeiro



RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 2T24 a receita operacional líquida somou R\$ 250,0 milhões, 7,2% maior do que a receita líquida apurada no mesmo período de 2023, quando o valor foi de R\$ 233,2 milhões. Já nos 6M24 a receita operacional líquida somou R\$ 497,7 milhões o que representa 6,6% de aumento em comparação ao mesmo período de 2023, quando a receita operacional líquida totalizou R\$ 466,7 milhões. Os componentes da receita operacional líquida e suas variações são tratados a seguir:

Receita Operacional Líquida (R\$ mil)	2T24	2T23	Var %	6M24	6M23	Var %
Receita Líquida Total	250.048	233.244	7,2%	497.718	466.740	6,6%
Fornecimento de energia	247.079	232.903	6,1%	494.523	466.211	6,1%
- Contrato de energia de reserva – CER	37.006	29.207	26,7%	69.218	58.415	18,5%
- Contrato de compra de energia regulada (CCEAR)	52.912	37.945	39,4%	103.921	78.700	32,0%
- Programa de Incentivo às Fontes Al. de Energia Elétrica (PROINFA)	35.594	37.057	-3,9%	71.219	74.778	-4,8%
- Contrato ambiente de contratação livre (ACL)	101.081	119.058	-15,1%	212.810	212.937	-0,1%
- Contrato Bilateral Regulado (CBR)	37.275	35.100	6,2%	71.483	69.809	2,4%
- Mercado de curto prazo (CCEE)	7.053	(1.128)	725,2%	12.223	18.327	-33,3%
- Tributos sobre a venda de energia elétrica	(23.842)	(24.336)	-2,0%	(46.351)	(46.755)	-0,9%
Outros serviços	2.969	341	770,7%	3.195	529	504,0%

Contrato de Energia de Reserva (CER)

Quando comparado com o mesmo período do ano anterior, em 2T24 houve aumento de R\$ 7,8 milhões e nos 6M24 houve aumento de R\$ 10,8 milhões, impactado, principalmente pelo reajuste de IPCA. As receitas decorrentes do contrato de energia de reserva (CER) são provenientes das usinas Eólicas: Energen, Macaúbas, Novo Horizonte e Seabra.

Contrato de Compra de Energia Regulada (CCEAR)

Os contratos apresentaram aumento de R\$ 14,9 milhões no 2T24 e R\$ 25,2 milhões nos 6M24 quando comparado com os mesmos períodos de 2023, devido, em sua maior parte aos efeitos da sazonalização dos contratos entre os meses, pelo reajuste contratual por inflação vinculado ao IPCA e pela operação dos ativos adquiridos de Jerusalém I e VI.

As receitas decorrentes do CCEAR são provenientes da UHE Monjolinho, PCH Santa Fé, SKER (ativos Tamar) e Jerusalém I e VI.

Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA)

A redução de R\$ 1,4 milhões no 2T24 e de R\$ 3,6 milhões no 6M24, quando comparada aos mesmos períodos de 2023, deve-se essencialmente ao reajuste vinculado ao IGP-M, que nos últimos meses apresentou deflação.

As receitas decorrentes do PROINFA são provenientes das PCHs Esmeralda, Santa Laura e Santa Rosa, as quais adeririam ao seguro regulatório (Resolução Normativa nº 684/ANEEL), optando pelo produto SP100 o qual transfere 100% do risco hidrológico à distribuidora.

Contrato Ambiente de Contratação Livre (ACL)

A redução de R\$ 17,9 milhões no 2T24 quando comparado com o 2T23, e de R\$ 0,1 milhões no 6M24 quando comparado com o 6M23 deram-se, principalmente as estratégias de sazonalização.

Comentário do Desempenho

As receitas decorrentes do ACL são provenientes da PCH Moinho, UHE Suíça e SKER (ativos Tamar), Boqueirão I e II, Jerusalém I a VI e comercializadora SKERCom.

Contrato Bilateral Regulado (CBR)

Os contratos apresentaram um aumento de R\$ 2,2 milhões no 2T24, e de R\$ 1,7 milhões nos 6M24, quando comprados aos mesmos períodos de 2023, principalmente pelo reajuste de inflação.

As receitas decorrentes do CBR são provenientes da SKER (ativos Tamar) e Cessão dos contratos de CERAN.

Mercado de Curto Prazo (CCEE)

O aumento de R\$ 8,1 milhões no 2T24 em comparação ao 2T23, e a redução de R\$ 6,4 milhões nos 6M24, quando comparados ao mesmo período do ano anterior, ocorreram principalmente, devido a diferença da posição energética do portfólio nos respectivos anos (principalmente relacionados a VSE e as hidráulicas), atrelado ainda à diferentes níveis de PLD e GSF observados.

Além disso, em 2024, as exposições negativas em Boqueirão I e II e Jerusalém I a VI impactaram o resultado do mercado de curto prazo (MCP). Também houve fatores não operacionais (encargos, recontabilizações, ajustes financeiros, saldo de liquidação por inadimplência etc.) que afetaram a contabilização energética ao comparar os períodos de 2024 e 2023.

CUSTOS OPERACIONAIS

Os custos operacionais no 2T24 totalizaram R\$ 124,7 milhões, representando um aumento de 19,1% na comparação com o 2T23, quando o valor foi de R\$ 104,7 milhões. No 6M24 os custos totalizaram R\$ 219,5 apresentando um aumento de 6,9% na comparação com o mesmo período de 2023, quando o valor total foi de R\$ 205,4 milhões.

Os componentes dos custos operacionais e suas variações são tratados a seguir:

Custos Operacionais (R\$ mil)	2T24	2T23	Var %	6M24	6M23	Var %
Custo Total	124.663	104.658	19,1%	219.526	205.368	6,9%
Custo do fornecimento de energia elétrica	116.193	100.597	15,5%	205.386	200.225	2,6%
- Depreciação e amortização	66.296	24.605	169,4%	107.214	52.460	104,4%
- Encargos setoriais	20.427	14.774	38,3%	40.910	28.201	45,1%
- Custo com compra de energia elétrica	9.405	55.745	-83,1%	34.555	109.492	-68,4%
- Seguro regulatório	1.917	1.715	11,8%	3.558	3.381	5,2%
- Outros custos de fornecimento de energia elétrica	18.148	3.758	382,9%	19.149	6.691	186,2%
Custo dos serviços prestados	3.911	4.061	-3,7%	6.351	5.143	23,5%
Partes Relacionadas	2.327	-	N/A	5.557	-	N/A
Custo de revenda de mercadorias	2.232	-	N/A	2.232	-	N/A

Depreciação e Amortização

O custo com depreciação e amortização totalizou R\$ 66,3 milhões no 2T24, aumento de R\$ 41,7 milhões em relação ao 2T23 quando totalizou R\$ 24,6 milhões. No 6M24 o total foi de R\$ 107,2 milhões representando aumento de R\$ 54,7 milhões na comparação com o mesmo período do ano anterior. Tal incremento é justificado pela entrada em operação de parte dos ativos de Ventos de Santa Eugênia e a inclusão dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão, sendo este efeito parcialmente compensado pela extensão da vida útil dos ativos já em operação, relacionados a energia eólica.

Comentário do Desempenho

Encargos Setoriais

O aumento de 38,3% no 2T24 e de 45,1% no 6M24, ambos quando comparados com os respectivos períodos de 2023, deram-se, essencialmente aos encargos relacionados ao início da operação de Ventos de Santa Eugênia (VSE), inclusão dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão, além do maior custo com CFURH pelo aumento da geração nas usinas hidrelétricas, principalmente em Monjolinho.

Seguro Regulatório

Esta rubrica manteve-se estável, apresentando um pequeno aumento de R\$ 0,2 milhão no 2T24 em comparação ao 2T23. No 6M24, manteve o nível de variação, registrando R\$ 3,6 milhões contra R\$ 3,4 milhões no mesmo período do ano anterior.

Outros custos de fornecimento de energia elétrica

O aumento identificado nesta rubrica está associado aos serviços de terceiros prestados aos ativos do complexo eólico Ventos de Santa Eugênia, que em sua maioria iniciaram as operações ao longo de 2024, bem como às usinas recentemente incorporadas, Jerusalém e Boqueirão, adquiridas no final de 2023.

Custo dos serviços prestados

Neste grupo são apresentados os gastos relacionados a salários dos mantenedores das plantas e aos serviços de O&M prestados pela Controladora para suas subsidiárias.

Partes Relacionadas

Nesta sessão, estão sendo detalhadas as cobranças dos serviços prestados pela matriz, na Noruega, para atividades e projetos no Brasil.

DESPESAS (RECEITAS) GERAIS

As despesas/receitas gerais da companhia, no 2T24 totalizaram R\$ 73,2 milhões, apresentando um crescimento de R\$ 66,7 milhões, na comparação com o 2T23, quando totalizou R\$ 6,4 milhões. No 6M24, a variação foi de R\$ 141,9 milhões, apresentando um aumento na comparação com o mesmo período do ano anterior.

Os componentes das despesas (receitas) operacionais e suas variações são tratados a seguir:

Despesas Gerais (R\$ mil)	2T24	2T23	Var %	6M24	6M23	Var %
Despesas Totais	73.155	6.451	1034,0%	140.160	(1.686)	-8413,2%
- Gerais e Administrativas totais	71.525	33.970	110,6%	136.843	64.393	112,5%
- Salários e encargos	22.259	13.032	70,8%	43.259	26.618	62,5%
- Gerais e administrativas	15.618	13.342	17,1%	37.519	23.553	59,3%
- Partes Relacionadas	20.383	-	N/A	34.928	-	N/A
- Remuneração dos administradores	2.312	2.223	4,0%	6.193	5.943	4,2%
- Encargos setoriais	2.488	1.158	114,9%	5.077	2.189	131,9%
- Depreciação e amortização	1.725	764	125,8%	1.725	1.555	10,9%
- Com estudos em desenvolvimento	2.740	3.451	-20,6%	4.142	4.535	-8,7%
- Outras despesas (receitas)	5.630	(27.519)	-120,5%	7.317	(66.079)	-111,1%

Salários e encargos

As despesas com salários e encargos no 2T24 totalizaram R\$ 22,3 milhões, representando aumento de R\$ 9,2 milhões em relação ao 2T23, quando o valor foi de R\$ 13,0 milhões. No 6M24 as despesas totalizaram R\$ 43,3

Comentário do Desempenho

apresentando um aumento de R\$ 16,6 milhões na comparação com o mesmo período de 2023, quando o valor total foi de R\$ 26,6 milhões.

Este aumento se deve essencialmente à: (i) reestruturação estratégica realizada globalmente pelo grupo, (ii) pelo início das operações de Ventos de Santa Eugênia, causando uma redução nas horas capitalizáveis, (iii) ao crescimento do total de funcionários alinhado com o plano de crescimento da Companhia.

Gerais e administrativas

No 2T24, as despesas gerais e administrativas totalizaram R\$ 15,6 milhões, representando aumento de R\$ 2,3 milhões em relação ao 2T23, quando o valor foi de R\$ 13,3 milhões. No 6M24 as despesas totalizaram R\$ 37,5 milhões, apresentando um aumento de R\$ 13,9 milhões na comparação com o mesmo período de 2023, quando o valor total foi de R\$ 23,5 milhões.

Tal incremento é justificado por: (i) gastos de meio ambiente relacionados aos projetos em construção, (ii) aumento de gastos com serviços de terceiros relacionados aos complexos eólicos de Jerusalém e Boqueirão, que não constavam no portfólio da Companhia em 2023; (iii) aumento com gastos com arrendamento de terras relacionados aos complexos eólicos de Jerusalém e Boqueirão.

Partes Relacionadas

Nesta sessão, estão sendo detalhadas as cobranças dos serviços prestados pela matriz, na Noruega, para atividades e projetos no Brasil.

Remuneração dos Administradores

Nesta rubrica são contabilizadas as despesas relativas à remuneração dos Administradores da Companhia, Conselheiros de Administração e Conselheiros Fiscais (quando aplicável). No 2T24 os valores apurados, apresentam aumento de R\$ 0,1 milhão quando comparado com o mesmo período do ano anterior decorrente. No 6M24 comparado ao mesmo período do ano anterior, apresenta aumento de 0,2 milhão justificado pelos reajustes anuais pela inflação, atenuados pela saída dos conselheiros por parte do ex-acionista minoritário da Companhia.

Encargos Setoriais

As despesas com encargos setoriais no 2T24 totalizaram R\$ 2,5 milhões, representando aumento de R\$ 1,3 milhões em relação ao 2T23, quando o valor foi de R\$ 1,2 milhões. No 6M24 as despesas totalizaram R\$ 5,1 milhões apresentando um aumento de R\$ 2,9 milhões na comparação com o mesmo período de 2023, quando o valor total foi de R\$ 2,2 milhões.

Tal incremento é justificado pelo aumento de taxas regulatórias envolvendo ANEEL, CFURH, TFSEE, atrelados ao aumento nos volumes de energia.

Estudos e Desenvolvimento

Esta linha contempla os gastos com desenvolvimento de projetos e segue alinhado com a estratégia de crescimento da companhia.

Outras despesas (receitas)

O resultado decorrente de outras despesas ou receitas no 2T24 e no acumulado do 6M24 foi impactado, principalmente, quando comparado aos mesmos períodos de 2023, pela reversão da provisão de mútuo reconhecida no 1T23, bem como a indenização do sinistro reconhecido na PCH São João, que ocorreu no 2T23.

RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

No 2T24 o resultado de participação societárias totalizou uma receita de R\$ 4,7 milhões, apresentando uma redução de R\$ 2,3 milhões. Já no 6M24 o total de participação societária foi de R\$ 9,1 milhões, representando uma redução de R\$ 4,1 milhões.

Comentário do Desempenho

Equivalência Patrimonial

Composto pelo resultado das subsidiárias Passos Maia Energética S.A. (50%) e CERAN (5%), sendo esta considerada como investimento em coligada sob o método de equivalência patrimonial, alterando assim seu método de classificação desde junho de 2022.

RESULTADO FINANCEIRO

No 2T24 o resultado financeiro correspondeu a uma despesa líquida de R\$ 17,6 milhões, redução de R\$ 32,8 milhões na comparação com o mesmo período de 2023. Já no 6M24 o resultado financeiro totalizou uma despesa de R\$ 40,0 milhões, uma redução de R\$ 91,0 milhões quando comparado ao mesmo período do ano anterior, quando o resultado financeiro correspondeu a uma receita líquida de R\$ 51,0 milhões. Os componentes do resultado financeiro e suas variações são tratados a seguir:

Resultado Financeiro (R\$ mil)	2T24	2T23	Var %	6M24	6M23	Var %
Receitas financeiras	20.869	21.450	-2,7%	40.087	75.751	-47,1%
- Com aplicações financeiras (i)	20.672	15.168	36,3%	39.478	45.358	-13,0%
- Juros sobre contrato de mútuo (ii)	-	6.185	-100,0%	188	30.190	-99,4%
- Outras receitas financeiras	197	97	103,1%	421	203	107,4%
Despesas financeiras	(38.471)	(6.227)	517,8%	(80.082)	(24.709)	224,1%
- Com financiamentos (iii)	(27.132)	(7.295)	271,9%	(52.515)	(15.196)	245,6%
- IOF, multa e juros sobre tributos (iv)	(270)	(404)	-33,2%	(8.965)	(685)	1208,8%
- Variação monetária passiva (v)	(5.728)	(38)	14973,7%	(6.032)	(92)	6456,5%
- Concessões a pagar e outras despesas (vi)	(3.147)	(342)	820,2%	(5.885)	(3.949)	49,0%
- Juros sobre contrato de mútuo (vii)	-	-	N/A	-	(1.993)	-100,0%
- Juros sobre arrendamento mercantil (viii)	(444)	(56)	692,9%	(1.323)	(61)	2068,9%
- Provisão para perda ao valor recuperável de ativos financeiros	(368)	(370)	-0,5%	(792)	(756)	4,8%
- Outras despesas financeiras	(1.382)	2.278	-160,7%	(4.570)	(1.977)	131,2%
Resultado Financeiro	(17.602)	15.223	-215,6%	(39.995)	51.042	-178,4%

Receitas Financeiras

No 2T24 as receitas financeiras atingiram R\$ 20,9 milhões, representando redução de R\$ 0,6 milhão na comparação com o 2T23. Já no 6M24 a receita financeira totalizou R\$ 40,1 milhões, apresentando uma redução de R\$ 35,7 milhões quando comparado ao mesmo período de 2023. Tal variação é decorrente, principalmente, (i) do menor rendimento sobre aplicações financeiras em função do menor saldo médio de caixa afetado também pela menor taxa básica de juros, e (ii) reversão dos juros sobre o contrato de mútuo ocorrido no 1T23.

Despesas Financeiras

No 2T24 as despesas financeiras totalizaram o valor de R\$ 38,4 milhões, apresentando um aumento de R\$ 32,2 milhões na comparação com 2T23. Já no 6M24 a companhia registrou despesa financeira no valor de R\$ 80,1 milhões, apresentando um aumento de R\$ 37,3 milhões, quando comparado ao mesmo período de 2023. Os impactos nessa rubrica estão descritos a seguir: (iii) aumento nas despesas com financiamentos devido ao incremento dos contratos de financiamento dos complexos Jerusalém e Boqueirão, bem como ao início das operações de VSE, que resultaram na reclassificação dos custos com empréstimos como despesas operacionais, e não mais como investimentos; (iv) pagamento de IOF sobre reversão de AFAC referente à integração dos complexos Jerusalém e Boqueirão; (v) variação monetária passiva relacionado aos serviços de partes relacionadas; (vi) Concessões a pagar e outras despesas relacionadas às atualizações de UBP afetadas em 2023 pela deflação do IGPM; (vii) redução nas despesas com juros sobre contrato de mútuo devido a reversão ocorrida no 1T23; (viii) aumento decorrente de re-mensurações dos ativos de arrendamentos.

Comentário do Desempenho

IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A Statkraft optou pela apuração do resultado tributável observando a sistemática do lucro real nas empresas SKER e SKER COM. As demais empresas controladas optaram pelo regime de lucro presumido para apuração do IRPJ e da CSLL incidente sobre o resultado tributável. No 2T24 o imposto de renda e a contribuição social somaram saldo negativo de R\$ 16,9 milhões, uma redução comparada ao 2T23 de 46,3%.

No 6M24 esta rubrica somou um saldo negativo de R\$ 24,7 milhões, apresentando uma redução de 53,4% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, pautado, além do menor lucro realizado no período de 2024, também, pela reversão do contrato de mútuo, ocorrido no 1T23, que impactou a base de cálculo de IR e CSLL no respectivo período.

LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO

No 2T24 foi registrado lucro líquido de R\$ 22,3 milhões, comparado a um lucro líquido de R\$ 112,8 milhões registrados no 2T23. Já no 6M24 o lucro líquido totalizou R\$ 82,5 milhões, registrando uma redução de 69,9% quando comparado ao 6M23, quando totalizou R\$ 274,3 milhões. Embora tenha havido um aumento no lucro bruto durante o período, o resultado de 2024 foi impactado por despesas mais altas. Além disso, 2023 foi beneficiado por dois eventos não recorrentes: (i) a reversão de um contrato de mútuo, que gerou uma receita não operacional significativa, e (ii) o reembolso referente ao sinistro ocorrido na PCH São João. No primeiro trimestre de 2024, houve também um aumento nas despesas financeiras devido principalmente ao incremento dos contratos de financiamento do complexo Jerusalém e Boqueirão bem como início das operações de VSE.

EBITDA E MARGEM EBITDA – conforme Instrução CVM 527

O EBITDA no 2T24 totalizou R\$ 124,9 milhões, uma redução de 19,1% em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse resultado foi negativamente impactado pelo recebimento do seguro relacionado ao sinistro da PCH São João no 2T23, bem como pelos gastos com partes relacionadas em 2024.

Para proporcionar uma visão mais clara do desempenho operacional, apresentamos também o EBITDA recorrente, que desconsidera: (i) o efeito do recebimento do seguro da PCH São João reconhecido no 2T23; e (ii) a reversão do contrato de mútuo reconhecida no 1T23.

Com estes ajustes, o EBITDA recorrente no 2T24 totalizou R\$ 125,0 milhões, representando uma redução de 2,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior. A margem EBITDA no 2T24 apresentou uma redução de 16,3 p.p. em relação ao 2T23, enquanto a margem EBITDA recorrente teve uma variação negativa de 5,0 p.p.

EBITDA (R\$ mil)	2T24	2T23	Var %	6M24	6M23	Var %
Lucro líquido do período	22.355	112.776	-80,2%	82.491	274.339	-69,9%
(+) Tributos sobre o lucro (IR/CSLL)	16.978	31.592	-46,3%	24.678	53.011	-53,4%
(+) Despesas financeiras líquidas	17.602	(15.223)	-215,6%	39.995	(51.042)	-178,4%
(+) Depreciação, amortização	68.021	25.369	168,1%	108.939	54.015	101,7%
(+) Operação descontinuada	-	-	N/A	-	-	N/A
EBITDA – ICVM nº 527	124.956	154.514	-19,1%	256.103	330.323	-22,5%
(-) Reversão contrato Mútuo	-	-	N/A	-	(38.600)	-100,0%
(-) Sinistro PCH São João	-	(26.300)	-100,0%	-	(26.300)	-100,0%
EBITDA – Recorrente	124.956	128.214	-2,5%	256.103	265.423	-3,5%
Receita Líquida	250.048	233.244	7,2%	497.718	466.740	6,6%
Margem EBITDA (%)	50,0%	66,2%	-16,3 p.p	51,5%	70,8%	-19,3 p.p
Margem EBITDA recorrente (%)	50,0%	55,0%	-5,0 p.p	51,5%	56,9%	-5,4 p.p

Comentário do Desempenho

A Administração da Companhia entende que o acompanhamento do EBITDA e da margem EBITDA, é uma das métricas adequadas para análise do desempenho da Companhia, pois, ao excluir despesa financeira e depreciação de seus resultados, permitem a comparação da Companhia com outras empresas do mesmo setor de atuação.

5 – Perfil do Endividamento



A Companhia prioriza financiamentos de longo prazo, em moeda nacional, com custos competitivos, com o objetivo de fazer frente aos elevados investimentos requeridos na implantação dos seus projetos de geração de energia, na categoria *project finance* com receita e estrutura de garantias atreladas ao período da sua amortização.

Para suportar aquisições de ativos já em operação, ou mobilização de atividades de construção, a Companhia também poderá optar por financiamentos de médio prazo.

A Administração entende que tais iniciativas fortalecem a estrutura de capital da Companhia, tornando um perfil de endividamento adequado ao ciclo de investimentos.

Em dezembro de 2020, a Companhia celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. - contratos de financiamento de até R\$ 1.063,0 milhões, no nível das investidas constituídas para o projeto do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados e prazo total de 24 anos. O custo médio ponderado dessa captação é de 1,2531% a.a. adicionado ao IPCA.

Em 09 de março de 2022 o Grupo celebrou junto ao BNB contratos de financiamento no montante de R\$ 257,0 milhões, no nível das investidas constituídas para o projeto Morro do Cruzeiro. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados e prazo total de 22 anos. O custo desta captação foi de 3,6113% a.a. adicionados ao IPCA.

Em 29 de dezembro de 2023, o Grupo celebrou junto ao BNB contratos de financiamento no montante total de R\$ 380,0 milhões, no nível das investidas constituídas para os projetos Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido. Destes R\$ 380,0 milhões, R\$ 350,0 milhões diretamente relacionados ao banco e R\$ 30,0 milhões contratados através de uma linha junto à AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento), tendo o BNB como agente financeiro. Os contratos possuem carência de 2 anos e prazo total de 20 anos. O custo de captação é de 4,0195% a.a. adicionados ao IPCA para a linha contratada diretamente junto ao BNB (R\$ 350,0 milhões) e de 11% a.a. adicionados ao IPCA para o montante em que o banco é agente (R\$ 30,0 milhões). No dia 19 de Julho de 2024 ocorreu o primeiro desembolso no valor de R\$ 107,0 milhões.

Em 29 de dezembro de 2023 a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição das sociedades Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A., as quais detém financiamento contratado junto ao Banco do Brasil no montante de R\$ 216,0 milhões dos quais 100% já foram desembolsados no nível das entidades que compõem o projeto. Os contratos possuem carência de 3,5 anos e prazo total de 20 anos. Os juros dos contratos são 0,9633% a.a. adicionados ao IPCA.

Em 29 de dezembro de 2023 a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição da sociedade Jerusalém Holding S.A., a qual detém financiamento através de suas SPVs, contratado junto ao BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Social no montante de R\$ 568,0 milhões, dos quais, até 31 de dezembro de 2023, 74% já haviam sido desembolsados. Os contratos possuem carência de 3,5 anos e prazo total de 23 anos. Os juros dos contratos são 4,000% a.a. adicionados ao IPCA.

Em 30 de junho de 2024 a dívida líquida somava R\$ 1.206,1 milhões, cuja abertura é demonstrada na tabela abaixo.

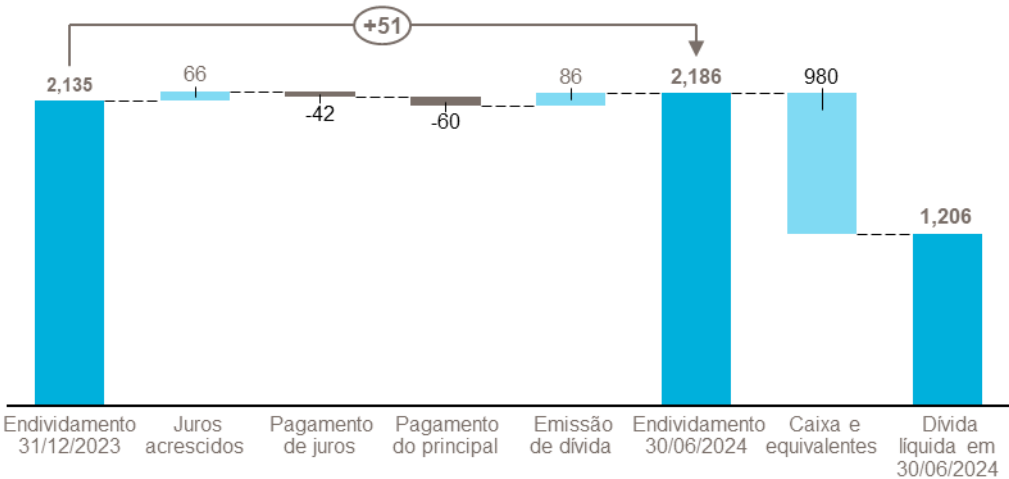
Comentário do Desempenho

Dívida Líquida (R\$ mil)	30 de Junho de 2024	31 de Dezembro de 2023	Diferença nominal	Var. %
Endividamento	2.186.195	2.135.262	50.933	2,4%
- Financiamento de Obras - BNB	1.404.859	1.329.166	75.693	5,7%
- Financiamento de Obras - BB	237.314	229.860	7.454	3,2%
- Financiamento de Obras - BNDES	439.738	419.783	19.955	4,8%
- Outros Empréstimos	104.284	156.453	(52.169)	-33,3%
Caixa e aplicações financeiras	980.092	620.255	359.837	58,0%
Dívida líquida	1.206.103	1.515.007	(308.904)	-20,4%
EBITDA (últimos 12 meses)	458.401	533.275	(74.874)	-14,0%
Dívida líquida / EBITDA	2,6	2,8	(0,2)	-7,4%

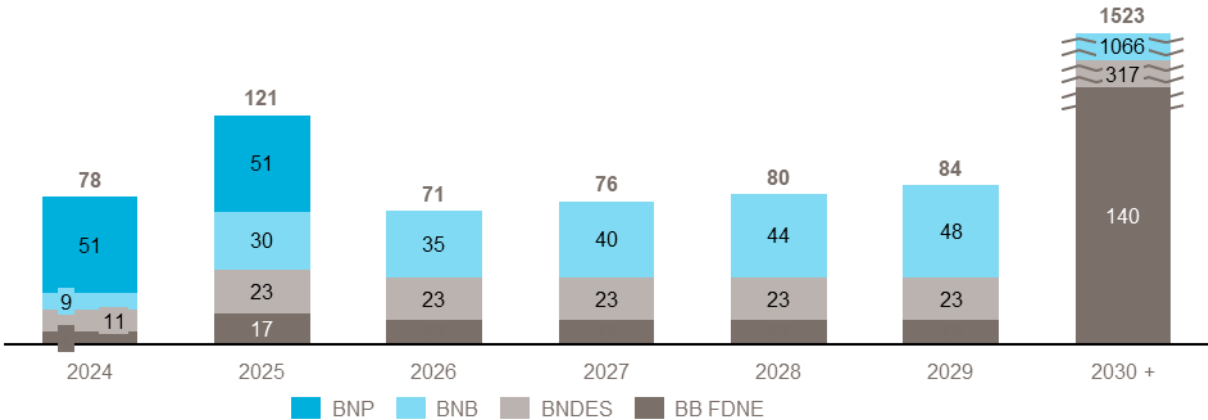
Alguns destaques do comportamento do endividamento a seguir:

ENDIVIDAMENTO

Entre os períodos em análise o endividamento bancário da Companhia aumento R\$ 51,0 milhões, devido ao pagamento de juros e principal das dívidas maior que a emissão de novas dívidas e juros acrescidos das dívidas existentes.

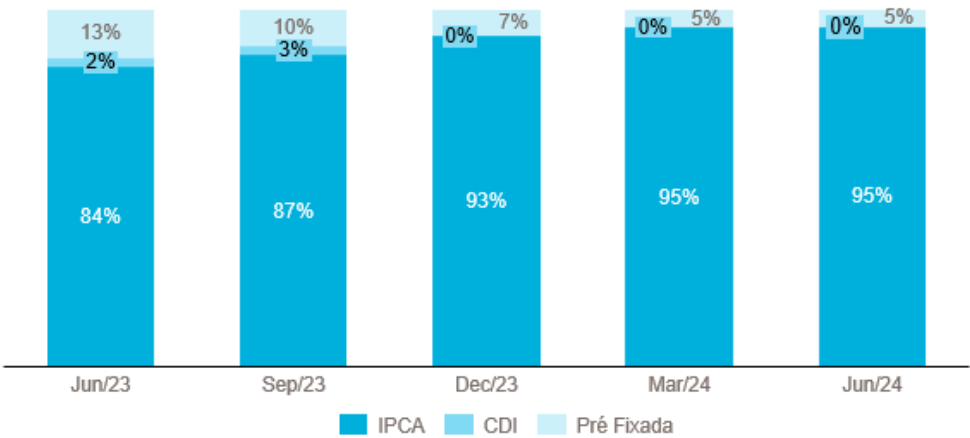


O cronograma de amortização do endividamento, em 30 de junho de 2024, é apresentado a seguir (em R\$ milhões):

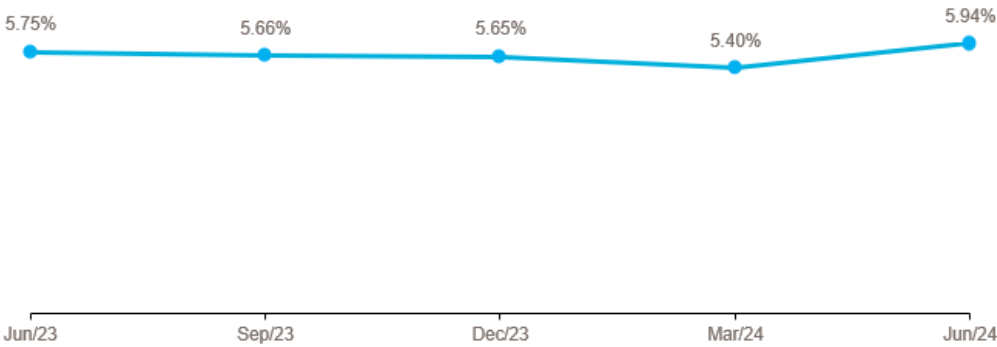


Comentário do Desempenho

Em junho de 2024, a dívida era composta por 5% pré-fixada e 95% atreladas ao IPCA, representados pelas dívidas contratadas junto ao BNB, Banco do Brasil e BNDES.



Em junho de 2024, o custo médio ponderado da dívida totalizou 5,94%, um aumento de 0,19 p.p. em relação à junho de 2023, mantendo-se estável. O cálculo do custo médio ponderado é obtido pela multiplicação do custo nominal de cada financiamento em sua perpetuidade, por seu peso relativo no consolidado ajustado no tempo.

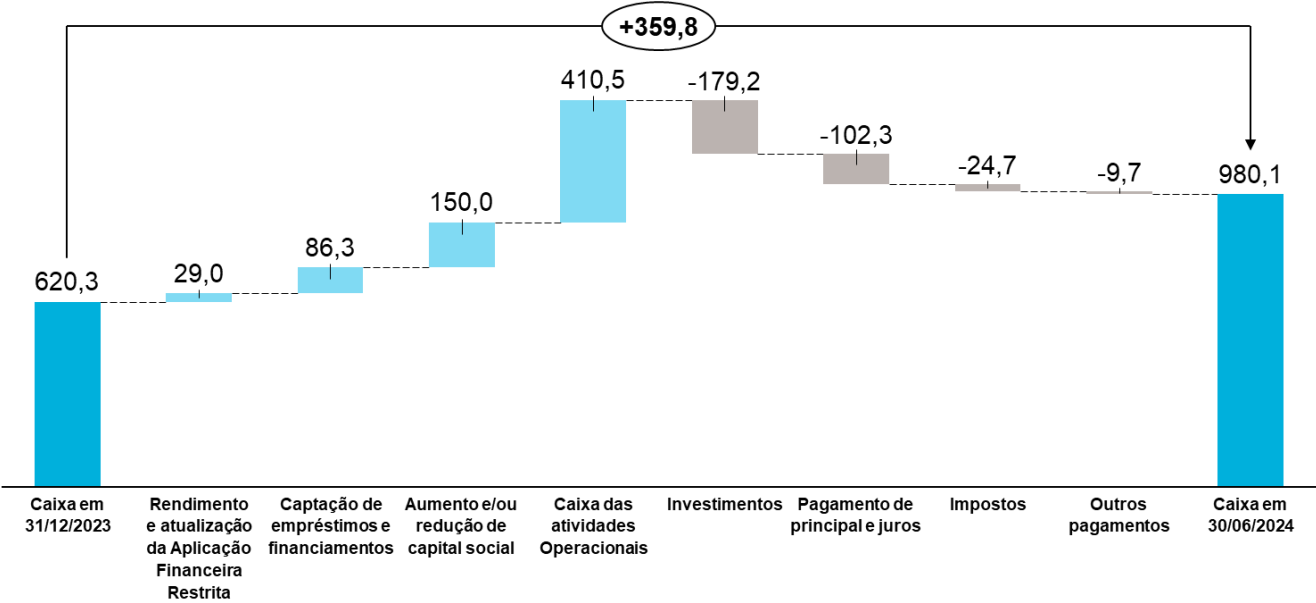


Comentário do Desempenho

CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

Entre dezembro de 2023 e junho de 2024 houve aumento de R\$ 359,8 milhões no saldo de caixa e aplicações financeiras. A companhia havia registrado um total de R\$ 620,3 milhões em dezembro de 2023 e fechou o período de junho de 2024 com o total de R\$ 980,1 milhões de reais em caixa. O saldo de caixa e aplicações financeiras de 30 de junho de 2024 considera um saldo de R\$ 85,9 milhões referente ao saldo de aplicação financeira restrita vinculado ao financiamento do BNB.

O saldo do caixa em 30 de junho de 2024 é composto pelo saldo de 31 de dezembro de 2023 acrescidos da variação da aplicação financeira restrita no valor de R\$ 29,0 milhões, pela captação de financiamento referente aos valores retidos pelo BNB ligados aos projetos VSE e MdC no valor de R\$ 86,3, pela injeção de capital de seu acionista no valor total de R\$ 150,0 milhões destinados aos projetos híbridos solares de VSE e MdC e da geração de caixa operacional no total de R\$ 410,5 milhões. O caixa foi atenuado pelos investimentos realizados no período de R\$ 179,2 milhões, pelos pagamentos de principal e juros de empréstimos de R\$ 102,3 milhões, pagamentos de impostos e encargos no valor total de R\$ 24,7 milhões, além de outros pagamentos no total de R\$ 9,7 milhões.



Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

1. Contexto operacional

A Statkraft Energias Renováveis S.A. ("Companhia", "Statkraft" ou "SKER"), é uma sociedade anônima de capital aberto com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A Statkraft exerce função de holding operacional tendo como atividade principal a participação no capital social de empresas geradoras de energia elétrica, além da implementação e operação de projetos de energia renovável, sendo suas atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). A Companhia e suas subsidiárias ("Grupo" ou "Grupo Statkraft") possuem ativos em operação que atuam na geração de energia eólica e hídrica, compreendendo uma capacidade instalada total em operação de 1.131,52MW, dos quais 449,32MW se referem aos ativos anteriormente em operação, 421,80 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto Ventos de Santa Eugênia ("VSE") que entraram em operação entre dezembro de 2022 e junho de 2024 e 260,40 MW que foram adicionados através da aquisição dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão, cuja transação foi concluída em 29 de dezembro de 2023.

1.1. Principais eventos societários e operacionais

a. Construção de parques eólicos

i. Complexo de Ventos de Santa Eugênia (518,7 MW):

Em 18 de outubro de 2019, a Companhia participou do 30º Leilão de Energia Nova (Leilão A-6 de 2019) e saiu como vencedora de dez projetos eólicos de Ventos de Santa Eugênia e o projeto eólico Serra da Mangabeira, com capacidade instalada total prevista de 300 MW e 75,6 MW, respectivamente. Os onze projetos vencedores tiveram parte da energia vendida às nove distribuidoras de energia elétrica que adquiriram energia nesse certame. Ventos de Santa Eugênia assegurou a comercialização de 75,3 MW médios e Serra da Mangabeira teve 12,1 MW médios vendidos, com prazo contratual de 20 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2025, conforme as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Posteriormente à emissão das outorgas, foram realizados processos de alteração de características técnicas junto ANEEL, com o objetivo de adequar as outorgas à realidade dos projetos, constituindo um aumento em relação à capacidade total prevista no Leilão. Sendo assim, após essa revisão, os dez projetos de Ventos de Santa Eugênia totalizam 342 MW e Serra da Mangabeira possui 79,8 MW, refletindo as características técnicas que serão efetivamente construídas.

Além disso, três projetos eólicos pertencentes ao Complexo de Ventos de Santa Eugênia somando 96,9MW de capacidade instalada, negociaram a totalidade de sua energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL) e obtiveram suas outorgas publicadas pela ANEEL. Nesse sentido, o Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia e Serra da Mangabeira é composto por 14 usinas, totalizando 518,7 MW de capacidade instalada. Para viabilizar os projetos eólicos supracitados, foram constituídas dez Companhias para as quais serão direcionados os 14 ativos de geração eólica, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção.

Em 4 de janeiro de 2021, a Companhia iniciou a construção do complexo. A previsão orçamentária estima investimentos no montante de R\$ 2.766.700 (P50 nominal), para os quais a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento. A construção encontra-se em andamento e o início da operação das usinas será em etapas, sendo que 410,40 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto VSE entraram em operação entre dezembro de 2022 e junho de 2024. A previsão de entrada em operação comercial dos demais 108,3 MW referentes aos parques eólicos do projeto está para o terceiro trimestre de 2024.

ii. Construção de parques eólicos - Complexo Morro do Cruzeiro (79,8 MW):

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia participou do 35º Leilão de Energia Nova A-5 com dois projetos eólicos do complexo Morro do Cruzeiro, localizado no município de Brotas de Macaúbas no estado da Bahia. Possui capacidade instalada total de 79,8MW e é composto por 14 turbinas. Como resultado do leilão, os projetos citados acima foram vencedores e tiveram 30% da energia vendida às distribuidoras de energia por meio de contratos fechados no ambiente regulado (CCEAR), com prazo contratual de 15 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2026, de acordo com as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Em 15 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia aprovou o início da construção dos projetos Morro do Cruzeiro I e II. A previsão orçamentária é de R\$ 635.149 (P50 nominal), para os quais a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento. Sendo assim, a construção iniciou em 30 de maio de 2022, e a estimativa é que as primeiras turbinas eólicas comecem a operar em agosto de 2024. Para viabilizar o projeto eólico supracitado, foram constituídas duas entidades legais para as quais serão direcionados os ativos de geração eólica dos projetos de complexo Morro do Cruzeiro, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

b. Projeto solar híbrido

i. Aprovação do projeto

Em 21 de dezembro de 2023 foi aprovado pela Administração da Companhia o Projeto Solar Híbrido, que consiste na instalação de usinas solares fotovoltaicas junto aos parques eólicos de Ventos de Santa Eugênia, Morro do Cruzeiro e Brotas de Macaúbas. A localidade deste projeto é estratégica e visa a complementariedade das fontes solares e eólica, considerando que grande parte da energia eólica é gerada no período noturno, enquanto a geração solar ocorre diurnamente, sendo dessa forma possível aproveitar ao máximo a infraestrutura de transmissão de energia elétrica. Adicionalmente, será instalado um projeto piloto de bateria com 1MWh/ 4MWh que terá como objetivo captar a energia excedente e injetá-la no sistema elétrico nacional em momentos que existam maior disponibilidade de escoamento de energia.

No total serão instalados 394.200 módulos fotovoltaicos, com uma potência de 268 MW e 228 MW. Neste projeto serão utilizadas estruturas móveis que rastreiam o sol durante o dia, assim maximizando a geração dos módulos solares. O início da construção está previsto para junho de 2024 e o término se dará ao longo de 2025. O projeto conta com orçamento de R\$970.000 (P50).

ii. Alteração na denominação social e constituição de novo CNPJ

Para viabilização dos Parques Fotovoltaicos, houve a alteração na razão social de seis eólicas não operacionais “Oslos” sem movimentação para “Sol de Brotas”, bem como a mudança do objeto social e cadastro nas Prefeituras para que a nova finalidade seja atendida. Sendo assim, a Oslo XII, Oslo XI, Oslo XIII, Oslo VII, Oslo XIV e Ventos de Santa Eugênia passaram a ser denominadas de Sol de Brotas 1, 2, 3, 4, 5 e 6, respectivamente. Além disso, fez-se necessária a constituição de uma nova empresa para o desenvolvimento do projeto, chamada Sol de Brotas 7.

c. Acordo para compra de dois complexos eólicos operacionais

No dia 29 de dezembro de 2023 a Companhia concluiu junto a EDP Renováveis Brasil S.A. ("EDP") a aquisição de dois parques eólicos operacionais no Estado do Rio Grande do Norte. Com isso, a Statkraft passou a deter 100% das ações das sociedades Jerusalém Holding S.A., Central Eólica Boqueirão I S.A., e Central Eólica Boqueirão II S.A., anteriormente detidas pela EDP. Os parques possuem juntos o total de 260,40MW de capacidade instalada, com autorização de funcionamento até 2053. Vide nota explicativa nº11.

d. Alteração societária da Companhia

No dia 12 de setembro de 2023 a Statkraft Investimentos Ltda ("SKIN"), controladora da SKER, concluiu a operação de compra da totalidade das ações da SKER detidas pela Fundação dos Economistas Federais – FUNCEF pelo montante de R\$920.000. Com esta operação, a SKIN passou a deter a totalidade das 454.331.401 (quatrocentas e cinquenta e quatro milhões, trezentas e trinta e uma mil, quatrocentas e uma) ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal de emissão da Companhia, correspondentes à participação de 100,00% (cem por cento) no capital social total e votante da Companhia, e a FUNCEF deixou de ser acionista da Companhia.

Nesta mesma data, a Assembleia Geral Extraordinária da SKER aprovou a conversão do registro da Companhia de emissor “categoria A” para emissor “categoria B”, mediante a submissão do respectivo pedido perante a Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), nos termos da Resolução CVM nº 80 de 29 de março de 2022, conforme alterada (“Resolução CVM 80/23”), pedido este deferido pela CVM em 27 de setembro de 2023. A Companhia está autorizada a negociar valores mobiliários em mercados regulamentados no Brasil como “categoria B”, além de estar sujeita ao cumprimento das obrigações de emissores “categoria B” previstas na Resolução CVM 80/23 e demais regulamentações aplicáveis.

1.2. Participações societárias

A Companhia possui participação societária nas seguintes companhias:

Companhia	Referência	Tipo	30.06.2024
Holding não operacional			
Jerusalém Holding S.A.	(k)	Controlada direta	100%
Eólicas operacionais			
Energen Energias Renováveis S.A..	(a)	Controlada direta	100%
Macaúbas Energética S.A.	(a)	Controlada direta	100%
Novo Horizonte Energética S.A.	(a)	Controlada direta	100%
Seabra Energética S.A.	(a)	Controlada direta	100%
Oslo I S.A.*	(f)	Controlada direta	100%
Oslo II S.A.	(f)	Controlada direta	100%
Oslo III S.A. *	(f)	Controlada direta	100%

Notas Explicativas**Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas****Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024***Em milhares de reais*

Oslo IV S.A. *	(f)	Controlada direta	100%
Oslo V S.A. *	(f)	Controlada direta	100%
Oslo VI S.A.	(f)	Controlada direta	100%
Oslo VIII S.A. *	(f)	Controlada direta	100%
Oslo IX S.A. *	(f)	Controlada direta	100%
Oslo X S.A. *	(f)	Controlada direta	100%
Serra da Mangabeira S.A. *	(f)	Controlada direta	100%
Central Eólica Boqueirão I S.A.	(k)	Controlada direta	100%
Central Eólica Boqueirão II S.A.	(k)	Controlada direta	100%
Central Eólica Jerusalém I S.A.	(k)	Controlada indireta	100%
Central Eólica Jerusalém II S.A.	(k)	Controlada indireta	100%
Central Eólica Jerusalém III S.A.	(k)	Controlada indireta	100%
Central Eólica Jerusalém IV S.A.	(k)	Controlada indireta	100%
Central Eólica Jerusalém V S.A.	(k)	Controlada indireta	100%
Central Eólica Jerusalém VI S.A.	(k)	Controlada indireta	100%
Eólicas não operacionais			
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	(f)	Controlada direta	100%
Morro do Cruzeiro I S.A.	(g)	Controlada direta	100%
Morro do Cruzeiro II S.A.	(g)	Controlada direta	100%
Solares não operacionais			
Sol de Brotas 1 S.A.	(j)	Controlada direta	100%
Sol de Brotas 2 S.A.	(j)	Controlada direta	100%
Sol de Brotas 3 S.A.	(j)	Controlada direta	100%
Sol de Brotas 4 S.A.	(j)	Controlada direta	100%
Sol de Brotas 5 S.A.	(j)	Controlada direta	100%
Sol de Brotas 6 S.A.	(j)	Controlada direta	100%
Sol de Brotas 7 S.A.	(j)	Controlada direta	100%
Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)			
Esmeralda S.A.	(b)	Controlada direta	100%
Santa Laura S.A.	(b)	Controlada direta	100%
Santa Rosa S.A.	(b)	Controlada direta	100%
Moinho S.A.	(c)	Controlada direta	100%
Santa Fé Energia S.A.	(c)	Controlada direta	100%
Passos Maia Energética S.A.	(c)	Controlada em conjunto	50%
Usinas Hidrelétricas de grande porte (UHE)			
Usina Hidrelétrica Cubatão S.A.	(i)	Coligada	20%
Ceran - Companhia Energética Rio das Antas	(i)	Coligada	5%
Dona Francisca Energética S.A.	(d)	Outras participações	2,12%
Comercialização de energia elétrica			
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	(h)	Controlada direta	100%

* Parcialmente em operação

- a. Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parques eólicos específicos, localizados nos Estados da Bahia e do Sergipe. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva - 2009 ("LER 2/2009").
- b. Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Santa Catarina e Rio de Janeiro, respectivamente. Em regime de autorização, estes complexos têm toda a sua produção contratada com a Centrais Elétricas Brasileiras - Eletrobrás, no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

- c. Referem-se a controladas diretas e controlada em conjunto da Companhia, respectivamente, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas (“PCHs”) localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Espírito Santo e Santa Catarina, respectivamente, atuando sobre o regime de autorização.
- d. Referem-se a investimento sem influência significativa, o qual é registrado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes.
- e. Refere-se a controlada direta com projetos “greenfield” do segmento eólico em fase de desenvolvimento.
- f. Companhias constituídas para viabilização do projeto Ventos de Santa Eugênia, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-6) que ocorreu em 18 de outubro de 2019.
- g. Companhias constituídas para viabilização do projeto Morro do Cruzeiro, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-5) que ocorreu em 30 de setembro de 2021.
- h. Controlada direta com atividade principal de comercialização de energia elétrica no âmbito do mercado brasileiro e/ou de outros países.
- i. Refere-se a investimentos em coligada, com influência significativa, registrado pelo método de equivalência patrimonial, conforme nota explicativa nº 9 e 10.
- j. Referem-se a controladas diretas relacionadas ao Parque Fotovoltaico de Sol de Brotas em fase de desenvolvimento.
- k. Controladas diretas e indiretas adquiridas pela Companhia compostas por 2 complexos eólicos que têm como objeto social a exploração do potencial de geração e comercialização de energia elétrica de seus ativos operacionais localizados no estado do Rio Grande do Norte e atuando em regime de autorização.

1.3. Principais características dos empreendimentos de geração

A seguir encontram-se detalhes sobre as geradoras controladas, controlada em conjunto e empreendimento minoritários:

Empreendimentos	Tipo	Contratos	Portaria MME/Resolução Aneel	Prazo de autorização	Fim do período de concessão	Capacidade de produção instalada TOTAL (MW)	Participação da Statkraft na capacidade de produção instalada (MW)	Garantia física (MW)
Eólicas								
Barra dos Coqueiros (Energen)	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 617/2010	35 anos	jul/45	34,50	34,50	10,50
Macaúbas	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 580/2010	35 anos	jun/45	35,07	35,07	13,40
Novo Horizonte	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 673/2010	35 anos	jun/45	30,06	30,06	10,97
Seabra	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 671/2010	35 anos	jun/45	30,06	30,06	11,33
Serra da Mangabeira	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº127/2020	35 anos	ago/55	57,00	57,00	24,50
VSE 01 (Oslo I S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº103/2020	35 anos	mar/55	28,50	28,50	12,17
VSE 02 (Oslo II S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº105/2020	35 anos	mar/55	11,40	11,40	4,80
VSE 03 (Oslo III S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº106/2020	35 anos	mar/55	22,80	22,80	10,23
VSE 05 (Oslo IV S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº107/2020	35 anos	mar/55	34,20	34,20	16,20
VSE 06 (Oslo VI S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº108/2020	35 anos	mar/55	28,50	28,50	12,67
VSE 07 (Oslo II S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 109/2020	35 anos	mar/55	17,10	17,10	7,30
VSE 08 (Oslo IV S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 118/2020	35 anos	mar/55	28,50	28,50	13,20
VSE 09 (Oslo V S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 119/2020	35 anos	mar/55	28,50	28,50	12,07
VSE 10 (Oslo IX S.A)	EOL	ACL	REA ANEEL nº 10.389/2021	35 anos	ago/56	45,60	45,60	21,30
VSE 11 (Oslo VIII S.A)	EOL	ACL	REA ANEEL nº 10.390/2021	35 anos	ago/56	28,50	28,50	13,00
VSE 12 (Oslo III S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 120/2020	35 anos	mar/55	39,90	39,90	18,00
VSE 13 (Oslo X S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 121/2020	35 anos	mar/55	34,20	34,20	15,15
VSE 14 (Oslo V S.A)	EOL	ACL	REA ANEEL nº 10.391/2021	35 anos	ago/56	17,10	17,10	7,73
Jerusalém I	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 51/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	15,70
Jerusalém II	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 55/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	15,60
Jerusalém III	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 56/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	17,20
Jerusalém IV	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 53/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	16,80
Jerusalém V	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 54/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	16,60
Jerusalém VI	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 52/2019	35 anos	jan/54	33,60	33,60	19,50
Central Eólica Boqueirão I	EOL	ACL	Res. Aut. ANEEL nº 8.460/2019	35 anos	set/57	42,00	42,00	Não Publicada
Central Eólica Boqueirão II	EOL	ACL	Res. Aut. ANEEL nº 8.461/2019	35 anos	set/57	37,80	37,80	Não Publicada
Total das eólicas						811,9	811,9	335,9

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

Hídricas								
Esmeralda	PCH PROINFA	Res. ANEEL nº 605/2001	37,8 anos	set/39	22,2	22,2	12,3	
Santa Laura	PCH PROINFA	Res. ANEEL nº 379/2000	40 anos	set/40	15,0	15,0	8,0	
Santa Rosa	PCH PROINFA	Res. ANEEL nº 197/2001	40,6 anos	dez/41	30,0	30,0	17,1	
Moinho	PCH Cemig	Res. Aut. ANEEL nº 1.451/2008	40,2 anos	set/48	13,7	13,7	7,0	
PCH Victor Batista Adami (Passos Maia)	PCH Cemig	Res. Aut. ANEEL nº 68/2004	45 anos	fev/49	25,0	12,5	13,7	
Monel Monjolinho (SKER)	UHE LEN 4/2006	Contrato concessão nº18/2002	41 anos	abr/43	74,0	74,0	39,7	
Suiça (SKER)	UHE EDP Com.	Contrato concessão nº 1/2014	31,6 anos	fev/27	35,3	35,3	21,6	
Viçosa (SKER)	PCH ESCELSA	Res. ANEEL nº 111/1999	31,5 anos	out/30	4,5	4,5	2,5	
São João (SKER)	PCH ESCELSA	Res. ANEEL nº 110/1999	31,5 anos	out/30	25,0	25,0	13,0	
Alegre (SKER)	PCH ESCELSA	Contrato concessão nº 4/2013	31,9 anos	mai/27	2,1	2,1	1,2	
Fruteiras (SKER)	PCH ESCELSA	Contrato concessão nº 4/2013	30,8 anos	abr/26	8,7	8,7	5,6	
Jucu (SKER)	PCH ESCELSA	Contrato concessão nº 4/2013	31 anos	jun/26	4,8	4,8	2,6	
Rio Bonito (SKER) (i)	PCH CBR - ESCELSA/ CCEAR(1)	Contrato concessão nº 4/2013	31 anos	jun/26	22,5	22,5	9,4	
Francisco Gros (Santa Fé)	PCH CCEAR	Res. ANEEL nº482/2001	31,9 anos	set/33	29,0	29,0	15,6	
Monte Claro (CERAN)	UHE CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL	Contrato concessão nº 8/2001	38,7 anos	nov/39	130,0	6,5	53,3	
Castro Alves (CERAN)	UHE CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL	Contrato concessão nº 8/2001	38,6 anos	out/39	130,0	6,5	59,8	
14 de julho (CERAN)	UHE CPFL/SKER/CCEAR/ CCEAL	Contrato concessão nº 8/2001	39,7 anos	nov/39	100,0	5,0	45,2	
Dona Francisca	UHE	Contrato concessão nº 188/1998	39,1 anos	set/37	125,0	2,3	72,5	
Total das hídricas					796,9	319,6	400,0	
Total das fontes					1.608,8	1.131,5	735,9	

1.4. Aprovação das demonstrações financeiras trimestrais

Estas demonstrações financeiras foram aprovadas pela Administração em 9 de agosto de 2024.

2. Base de preparação

As demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, estão apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - “Interim Financial Reporting”, emitida pelo “International Accounting Standards Board - IASB” e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. A base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Assim, e como descrito no Ofício Circular CVM/SNC/SEP nº 03/2011, a Companhia optou por apresentar as notas explicativas nesse ITR de forma resumida nos casos em que não haja mudanças em relação ao apresentado nas demonstrações anuais. Portanto, as correspondentes informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conexão àquelas demonstrações financeiras.

3. Estimativas e julgamentos contábeis críticos

3.1. Estimativas e premissas contábeis críticas

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência da Administração e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As estimativas e premissas que possuem grau elevado de julgamento e complexidade, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos, estão contempladas abaixo.

a. Vida útil do ativo imobilizado

O Grupo estima a vida útil do ativo imobilizado das usinas hídricas utilizando as taxas de depreciação que representam o valor residual do imobilizado ao fim da concessão, de acordo com as taxas de depreciação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), em função do entendimento da Administração da Companhia no sentido de haver direito à indenização dos valores residuais ao final da concessão/autorização. Caso haja alteração no cenário regulatório ou à medida que fatos novos relacionados ao tema ocorram, referidas taxas poderão ser revistas, para refletir a adequada vida útil econômica dos bens integrantes do ativo imobilizado. Anualmente, o grupo avalia se há indícios de mudança da vida útil técnica esperada para os grupos de ativos, e a cada três anos é formalizado um novo estudo técnico, independentemente da existência de evidências de mudança da expectativa adotada de vida útil.

b. Teste de redução do valor recuperável dos ativos de longa duração

O Grupo realiza, a cada emissão de demonstrações financeiras, ou sempre que houver indicativos, uma análise para determinar se existe evidência de que o montante dos ativos de vida longa não será recuperável. Se tal evidência é identificada, o montante recuperável dos ativos é estimado pelo Grupo. O montante recuperável de um ativo é determinado pelo maior valor entre:

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024**

Em milhares de reais

i. seu valor justo menos custos estimados de venda; e

ii. seu valor em uso. O valor em uso é mensurado com base nos fluxos de caixa descontados derivados pelo contínuo uso de um ativo até o fim de sua vida útil. Quando o valor contábil de um ativo excede o seu montante recuperável, o Grupo reconhece uma redução no saldo contábil desses ativos, quando aplicável.

O processo de revisão do valor recuperável de ativos é subjetivo e requer julgamentos significativos por meio da realização de análises. Os saldos de imobilizado e intangível de longa duração estão nas rubricas "Imobilizado" e "Intangível".

c. Valor justo de instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros que não são negociados em mercados ativos é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. Essas técnicas incluem o uso de operações recentes contratadas com terceiros e análise de fluxos de caixa descontados. O Grupo usa seu julgamento para escolher diversos métodos e definir premissas que se baseiam principalmente nas condições de mercado existentes na data do balanço.

d. Custos de desmobilização dos parques eólicos

As principais atividades a serem concluídas no processo de desmontagem são a remoção de: (i) pás; (ii) eixo; (iii) motor; (iv) seções de torre de aço; e (v) painéis elétricos e outros. Devido à falta de custos históricos de desmobilização no mercado (o segmento eólico no Brasil é bastante novo), bem como da própria empresa, foi necessário considerar os custos dos serviços de instalação para avaliar o custo do desmantelamento de usinas eólicas. Para o custo de montagem de um parque eólico foi considerado o custo de mobilização de guindaste e mão de obra, além do custo diário para executar o serviço.

e. Provisões para riscos cíveis, tributários e trabalhistas

Estas estimativas são mensuradas com base em avaliação e qualificação dos riscos com probabilidade de perda provável. Estas avaliações são suportadas pelo julgamento dos seus assessores jurídicos e da administração, considerando as jurisprudências e o histórico de eventuais acordos e decisões, bem como outros aspectos aplicáveis.

f. Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais

Os ativos diferidos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais são reconhecidos com base na expectativa de lucro futuro das companhias que geram tais prejuízos.

g. Mútuo passivo entre partes relacionadas

A classificação do mútuo passivo com partes relacionadas leva em consideração a interpretação da Companhia em relação às características, condições, documentação, regras e ritos de governança estabelecidos para a realização desse tipo de operação. A Companhia manteve registrado o valor correspondente a passivo de mútuo com partes relacionadas pelo período de junho de 2017 a fevereiro de 2023. A natureza de tal obrigação vinha sendo contestada por acionista não controlador que não reconhecia a existência de uma obrigação contratual de entrega de caixa por parte da Companhia. O assunto estava em processo de arbitragem entre as partes e, portanto, sua contabilização é considerada um julgamento crítico da administração que concluiu, com base em pareceres jurídicos obtidos, que a classificação mais adequada, seria o registro como mútuo passivo durante o período anteriormente citado.

Levando em consideração a conclusão do processo de arbitragem ocorrida no segundo trimestre de 2023, a Administração reavaliou sua estimativa e alterou o tratamento contábil desta operação, resultando na baixa integral do passivo referente ao mútuo com parte relacionada a partir de 31 de março de 2023, em contrapartida ao resultado do período nos montantes de R\$38.600 e R\$30.190 em contrapartida às contas de outras (despesas) receitas e Resultado financeiro, respectivamente.

h. Alocação de preço de compra advindo de combinações de negócios

Em uma transação de combinação de negócios é requerido que os ativos e passivos dos negócios adquiridos sejam registrados pelo seu valor justo. Para alguns ativos e passivos é necessário fazer o uso de técnicas de mensuração que envolvem o uso de julgamento e estimativas. As técnicas utilizadas e ajustes a valor justo são apresentados em nota explicativa específica quando uma combinação de negócios é realizada.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

3.1. Adoção de pronunciamentos contábeis, orientações e interpretações novos e/ou revisados

- a. CPC 26 (R1) (IAS 1) – “Apresentação das Demonstrações Contábeis”: Em janeiro de 2020, as alterações emitidas pelo IASB especificaram os requisitos para classificar o passivo como circulante ou não circulante. Tais especificações determinaram que a entidade não teria o direito de evitar a liquidação de um passivo por pelo menos doze meses, caso, na data do balanço, não tivesse cumprido com índices previstos em cláusulas restritivas (ex.: covenants), mesmo que a mensuração contratual do covenant somente fosse requerida após a data do balanço em até doze meses. Em outubro de 2022, nova alteração foi emitida para esclarecer que passivos que contém cláusulas contratuais restritivas requerendo atingimento de índices sob covenants somente após a data do balanço, não afetam a classificação como circulante ou não circulante. Somente covenants com os quais a entidade é requerida a cumprir até a data do balanço afetam a classificação do passivo, mesmo que a mensuração somente ocorra após aquela data.
- A alteração de 2022 mudou a data de aplicação da alteração de 2020. Desta forma, ambas as alterações se aplicam para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2024.
- b. CPC 26 (R1) (IAS 1 e IFRS Practice Statement 2) – “Divulgação de políticas contábeis”: Em fevereiro de 2021 o IASB emitiu nova alteração ao IAS 1 sobre divulgação de políticas contábeis "materiais" ao invés de políticas contábeis "significativas". As alterações definem o que é "informação de política contábil material" e explicam como identificá-las. Também esclarece que informações imateriais de política contábil não precisam ser divulgadas, mas caso o sejam, que não devem obscurecer as informações contábeis relevantes. Para apoiar esta alteração, o IASB também alterou a "IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements" para fornecer orientação sobre como aplicar o conceito de materialidade às divulgações de política contábil.
- c. CPC 23 (IAS 8) – “Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro”: a alteração emitida em fevereiro de 2021 esclarece como as entidades devem distinguir as mudanças nas políticas contábeis de mudanças nas estimativas contábeis, uma vez que mudanças nas estimativas contábeis são aplicadas prospectivamente a transações futuras e outros eventos futuros, mas mudanças nas políticas contábeis são geralmente aplicadas retrospectivamente a transações anteriores e outros eventos anteriores, bem como ao período atual.
- d. CPC 32 (IAS 12) – “Tributos sobre o Lucro”: a alteração emitida em maio de 2021 requer que as entidades reconheçam o imposto diferido sobre as transações que, no reconhecimento inicial, dão origem a montantes iguais de diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis. Isso normalmente se aplica a transações de arrendamentos (ativos de direito de uso e passivos de arrendamento) e obrigações de descomissionamento e restauração, como exemplo, e exigirá o reconhecimento de ativos e passivos fiscais diferidos adicionais.
- O Grupo avalia as alterações que tenham impacto significativo sobre as demonstrações financeiras. Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre o Grupo.

4. Gestão de capital

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade das empresas para oferecer retorno aos seus acionistas e outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal, adequada para tal fim. A relação dívida líquida / patrimônio líquido é verificada conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Total dos financiamentos	104.284	156.453	2.186.195	2.135.262
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(404.448)	(458.466)	(894.188)	(559.750)
(-) Aplicação financeira restrita	-	-	(85.904)	(60.505)
(excedente de caixa)/dívida líquida	(300.164)	(302.013)	1.206.103	1.515.007
Total do patrimônio líquido	4.993.126	4.761.337	4.993.126	4.761.344
Índice de alavancagem financeira - %	-	-	24,16%	31,82%

5. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Contas bancárias em moeda funcional	70	1.292	4.612	13.668
Aplicações financeiras com liquidez imediata	404.378	457.174	889.576	546.082
	404.448	458.466	894.188	559.750

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

As aplicações financeiras estão representadas por Certificados de Depósito Bancário - CDBs com rentabilidade média de 100,73% para a controladora e de 99,16% para o consolidado (101,28% para a controladora e de 100,85% para o consolidado em 31 de dezembro de 2023), referenciada no CDI, emitidos por instituições financeiras no Brasil. Estas aplicações financeiras podem ser resgatadas a qualquer momento sem quaisquer restrições ou risco de alterações significativas em seus valores justos.

6. Contas a receber

		Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Fornecimento de energia elétrica	i.	27.289	26.319	63.684	104.078
Saldo de mercado de curto prazo	ii.	4.489	2.612	50.274	11.549
Geração excedente aos contratos CER	iii.	-	-	44.633	55.984
		31.778	28.931	158.591	171.611
Classificação no balanço patrimonial					
Ativo Circulante		31.778	28.931	142.025	143.399
Ativo não circulante		-	-	16.566	28.212

- i. Saldo de recebíveis de clientes pelo fornecimento de energia elétrica em contratos firmados no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, dos contratos regulados e contratos bilaterais, das operações de venda de energia da controlada SKERCOM e outros contratos, com prazo médio de vencimento de 35 dias.
- ii. Saldo de recebíveis de fornecimento de energia elétrica liquidado no mercado de curto prazo.
- iii. Saldo mantido no ativo não circulante referente ao excedente de geração de energia entre 100% e 130% ao montante contratado pelo Contrato de Energia de Reserva - CER mantido com a CCEE nas subsidiárias que compõem os parques eólicos em operação do Grupo Statkraft, que é recebido ao final da apuração de cada quadriênio, quando os saldos são transferidos gradativamente para o curto prazo, conforme expectativa de realização de caixa e atualizados pelo índice IPCA. Já a geração acima de 130% é classificada no curto prazo, conforme expectativa de realização nos próximos 12 meses.

7. Aplicação financeira restrita

Por força dos contratos de financiamentos firmados com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. (“BNB”) para o custeio das obras das usinas eólicas das controladas pertencentes aos projetos Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro (vide nota explicativa nº 1.1), tais empresas devem manter saldos em conta corrente remunerada, ou de aplicação financeira, denominada “conta reserva”, que visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o banco. As aplicações financeiras restritas são constituídas de forma prévia sobre o valor desembolsado até o referido período e limitado a um valor fixo determinado por Companhia, mantido por todo o prazo do financiamento. A rentabilidade está referenciada no CDI. Adicionalmente, nesta rubrica está apresentado o saldo de aplicação financeira restrita da Companhia mantido em decorrência do mútuo com a acionista Statkraft Investimentos Ltda., conforme mencionado na nota explicativa nº 8 (v e vi). As movimentações das aplicações financeiras restritas podem ser assim demonstradas:

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Saldo inicial do período	-	-	60.505	88.197
Aquisição de controlada	-	-	-	23.200
Aplicação	-	-	25.067	3.984
Rendimentos líquidos de impostos	-	-	3.624	11.329
Resgates	-	-	(3.292)	(66.205)
Saldo final do período	-	-	85.904	60.505
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	-	-	5.120	5.206
Ativo não circulante	-	-	80.784	55.299

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

8. Partes relacionadas

As operações são realizadas em condições específicas acordadas entre as partes. Os saldos patrimoniais são assim demonstrados:

		Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Ativo					
Circulante					
Partes relacionadas					
Energen Energias Renováveis S.A.	(i)	145	71	-	-
Esmeralda S.A.	(i)	112	77	-	-
Macaubas Energetica SA	(i)	6.502	9.289	-	-
Moinho S.A.	(i)	76	56	-	-
Morro Do Cruzeiro I S.A.	(i)	328	236	-	-
Morro Do Cruzeiro II S.A.	(i)	39	86	-	-
Novo Horizonte Energetica S.A.	(i)	891	571	-	-
Oslo I S.A.	(i)	214	151	-	-
Oslo II S.A.	(i)	215	63	-	-
Oslo III S.A.	(i)	1.160	470	-	-
Oslo IV S.A.	(i)	414	51	-	-
Oslo V S.A.	(i)	211	790	-	-
Oslo VI S.A.	(i)	232	212	-	-
Sol de Brotas 4 S.A.	(i)	51	51	-	-
Oslo VIII S.A.	(i)	257	59	-	-
Oslo IX S.A.	(i)	347	46	-	-
Oslo X S.A.	(i)	211	550	-	-
Sol de Brotas 1 S.A.	(i)	337	-	-	-
Sol de Brotas 3 S.A.	(i)	371	-	-	-
Passos Maia Energética SA	(i)	-	78	-	78
Santa Laura S.A.	(i)	96	60	-	-
Santa Rosa S.A.	(i)	155	95	-	-
Seabra Energetica S.A.	(i)	15.581	10.204	-	-
Santa Fé Energia S.A.	(i)	213	91	-	-
Serra da Mangabeira S.A.	(i)	65	15	-	-
Sol de Brotas 6 S.A.	(i)	228	228	-	-
Ventos de São Vitorino Energias Renovaveis	(i)	804	804	-	-
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	(iii)	1.443	1.949	-	-
Statkraft Investimentos Ltda	(ii)	22	14	22	14
SK Energia do Brasil Ltda	(ii)	829	50	947	1.989
Jerusalem Holding S.A.	(i)	8	-	8	-
Central eólica Jerusalem I S.A.	(i)	127	-	-	-
Central eólica Jerusalem II S.A.	(i)	121	-	-	-
Central eólica Jerusalem III S.A.	(i)	135	-	-	-
Central eólica Jerusalem IV S.A.	(i)	119	-	-	-
Central eólica Jerusalem V S.A.	(i)	112	-	-	-
Central eólica Jerusalem VI S.A.	(i)	131	-	-	-
Central eólica Boqueirao I S.A.	(i)	192	-	-	-
Central eólica Boqueirao II S.A.	(ii)	173	-	-	-
Statkraft AS	(ii)	220	260	220	260
Tamarugo Solar SpA	(ii)	18	6	18	6
Chacabuco 18 Solar SpA	(ii)	12	6	12	6
SK Chile Inversiones Electricas	(ii)	279	315	279	315
Statkraft Eólico S.A.	(ii)	58	20	58	20
Statkraft Energías Renovables S.A.	(ii)	58	20	58	20
Transcrutatayo S.A.	(ii)	18	6	18	6
Statkraft Tinguiririca y Compañía	(ii)	7	2	7	2
Vientos del Desierto SpA	(ii)	18	6	18	6
Inversiones Shaqsha S.A.C	(ii)	5	10	5	10
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	(ii)	30	10	30	10
Statkraft Peru S.A.	(ii)	89	20	89	20
Tidong Power Gen Pvt Ltd	(ii)	14	12	14	12

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

GR Vale S.A.C.	(ii)	2	2	2	2
Pauna Solar SpA	(ii)	18	6	18	6
Parina Solar SpA	(ii)	18	6	18	6
Solarcentury Chile SpA	(ii)	7	2	7	2
Solarcentury Projects SpA	(ii)	5	2	5	2
Statkraft Peru Holding SA	(ii)	1	-	1	-
GR Bayovar S.A.C.	(ii)	3	2	3	2
Eólica Cauquenes Uno SpA	(ii)	4	-	4	-
Eólica Cauquenes Dos SpA	(ii)	4	-	4	-
		33.555	27.130	1.865	2.794
Dividendos a receber					
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	(iv)	11.981	11.981	11.981	11.981
Esmeralda S.A.	(iv)	-	9.218	-	-
Macaúbas Energética S.A.	(iv)	1.591	5.591	-	-
Moinho S.A.	(iv)	-	3.640	-	-
Novo Horizonte Energética S.A.	(iv)	-	5.097	-	-
Passos Maia Energética S.A.	(iv)	-	4.070	-	4.070
Seabra Energética S.A.	(iv)	4.832	4.832	-	-
Santa Laura S.A.	(iv)	-	5.677	-	-
Santa Rosa S.A.	(iv)	-	12.465	-	-
Santa Fé Energia S.A.	(iv)	-	7.039	-	-
Jerusalem Holding S.A.	(iv)	7.265	-	-	-
Boqueirão I	(iv)	1.702	-	-	-
Boqueirão II	(iv)	937	-	-	-
		28.308	69.610	11.981	16.051
Não circulante					
Mútuos					
Água Quente Ltda.	(v)	8.489	7.936	8.489	7.936
Bom Retiro S.A.	(v)	5.079	4.840	5.079	4.840
Provisão para perdas estimadas com créditos	(vi)	(13.568)	(12.776)	(13.568)	(12.776)
		-	-	-	-
Total do ativo		61.863	96.740	13.846	18.845
Passivo					
		Controladora		Consolidado	
Circulante		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Partes relacionadas					
Statkraft Energi AS	(vii)	(1.780)	(425)	(1.780)	-
Statkraft AS	(vii)	(12.884)	(6.040)	(23.462)	(17.163)
Statkraft Energia do Brasil Ltda.	(ix)	(676)	-	(676)	-
Macaúbas Energética S.A.	(viii)	(2.765)	(10)	-	-
DFESA- Dona Francisca Energética S.A.	(ix)	(121)	(124)	(121)	(124)
Statkraft Comercialização de Energia	(ix)	(372)	(1.247)	-	(3.183)
SK Development Spain	(vii)	(81)	(87)	(81)	-
Statkraft UK Ltd	(vii)	(22)	(6)	(22)	-
Statkraft Germany GmbH	(vii)	(185)	-	(185)	-
Energen Energias Renováveis S.A.	(viii)	-	(6)	-	-
Santa Laura S.A.	(viii)	-	(52)	-	-
		(18.886)	(7.997)	(26.327)	(20.470)
Dividendos a pagar					
Statkraft Investimentos Ltda	(x)	(15.097)	(18.097)	(15.097)	(18.097)
		(15.097)	(18.097)	(15.097)	(18.097)
Total do passivo		(33.983)	(26.094)	(41.424)	(38.567)

- i. Saldos a receber pela prestação de serviços compartilhados, serviços de O&M (operação e manutenção) entre controladora e suas investidas no Brasil e redução de capital.
- ii. Saldos a receber pela prestação de serviços de partes relacionadas no Brasil e no exterior, principalmente por posição de profissionais regionais.
- iii. Saldo a receber referente a operações de venda de energia como estratégia comercial.
- iv. Saldo a receber referente a dividendos de Controladas.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

- v. Saldo de mútuos mantidos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, com prazo indeterminado e juros vinculados aos índices de IPCA e IGPM, respectivamente.
- vi. Provisão para perda ao valor recuperável de saldos de mútuos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, que estão com as suas operações descontinuadas.
- vii. Saldos a pagar referente serviços tomados de partes relacionadas no exterior.
- viii. Saldo a pagar referente a prestação de serviços compartilhados com partes relacionadas no Brasil.
- ix. Saldo a pagar referente a operações de compra de energia como estratégia comercial.
- x. Saldo a pagar referente a dividendos para Controladora.

A seguir, as transações ocorridas no resultado do período:

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Resultado				
Receita de serviços com partes relacionadas				
Chacabuco 18 Solar SpA	5	-	5	-
CLSD Solarcentury Projects SpA	2	-	2	-
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	17	-	17	-
Energen Energias Renováveis S/A	401	428	-	-
Eólica Cauquenes Dos SpA	4	-	4	-
Eólica Cauquenes Uno SpA	4	-	4	-
Esmeralda S/A	348	504	-	-
GR Bayovar S.A.C.	4	-	4	-
GR Vale S.A.C.	8	-	8	-
Inversiones Shaqsha S.A.C.	17	-	17	-
Jerusalem Holding S/A	9	-	-	-
Macaubas Energetica SA	1.654	1.474	-	-
Moinho S/A	218	333	-	-
Morro Do Cruzeiro I S/A	1.270	1.020	-	-
Morro Do Cruzeiro II S/A	359	440	-	-
Novo Horizonte Energetica S/A	1.677	1.486	-	-
Oslo I S/A	429	264	-	-
Oslo II S/A	541	326	-	-
Oslo III S/A	1.882	2.833	-	-
Oslo IV S/A	812	539	-	-
Oslo IX S/A	646	21	-	-
Oslo V S/A	439	27	-	-
Oslo VI S/A	485	22	-	-
Oslo VIII S/A	440	292	-	-
Oslo X S/A	481	21	-	-
Parina Solar SpA	11	-	11	-
Parque Eolico Litueche SpA	4	-	4	-
Passos Maia Energética S/A	-	352	-	352
Pauna Solar SpA	11	-	11	-
Santa Fé Energia S/A	683	475	-	-
Santa Laura S/A	303	405	-	-
Santa Rosa S/A	490	573	-	-
Seabra Energetica S/A	1.609	1.505	-	-
Serra da Mangabeira S/A	162	17	-	-
Sol de Brotas 1 S/A	698	-	-	-
Sol de Brotas 3 S/A	626	-	-	-
Solarcentury Chile SpA	4	-	4	-
Statkraft AS	317	-	317	-
Statkraft Chile Inversiones Electricas Ltda	12	-	12	-
Statkraft Comercialização de Energia S/A	71	12	-	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda	167	5	232	5
Statkraft Energías Renovables S.A.	34	-	34	-
Statkraft Eólico S.A.	34	-	34	-
Statkraft Investimentos Ltda	66	46	66	46
Statkraft Peru Holding S.A.C.	1	-	1	-
Statkraft Peru S.A.	34	-	34	-
Statkraft Tinguiririca y Compañía	4	-	4	-

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

Statkraft Varme AS	1	-	1	-
Tamarugo Solar SpA	11	-	11	-
Transrucatayo S.A.	11	-	11	-
Vientos del Desierto SpA	11	-	11	-
	17.525	13.420	859	403
Receita na revenda de mercadoria				
Macaubas Energetica SA	1.549	2.297	-	-
Novo Horizonte Energetica S/A	623	4.173	-	-
Oslo III S/A	514	-	-	-
Seabra Energetica S/A	640	8.121	-	-
	3.326	14.591	-	-
Receita na venda de energia elétrica				
Moinho S/A	55	-	-	-
Oslo I S/A	887	-	-	-
Santa Fé Energia S/A	16	8	-	794
Statkraft Comercialização de Energia S/A	12.682	13.293	-	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda	4.693	10	6.953	-
	18.333	13.311	6.953	794
Custos				
Custo na compra de energia elétrica				
Statkraft Energia do Brasil Ltda	(3.471)	-	(11.168)	-
Statkraft Comercialização de Energia S/A	(8.884)	(20.168)	-	-
Dona francisca energética S/A	(733)	(729)	(733)	(729)
	(13.088)	(20.897)	(11.901)	(729)
Despesas com prestação de serviços				
Energen Energias Renováveis S/A	(2)	(1)	-	-
Esmeralda S/A	(2)	(3)	-	-
Morro Do Cruzeiro I S/A	(1)	-	-	-
Oslo III S/A	(31)	-	-	-
Santa Laura S/A	(26)	-	-	-
Santa Rosa S/A	(27)	(4)	-	-
Statkraft AS	(17.449)	-	(33.121)	-
Statkraft Development Spain S.L	(191)	-	(191)	-
Statkraft Energi AS	(2.208)	-	(5.904)	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda	(410)	-	(410)	-
Statkraft Germany GmbH	(87)	-	(92)	-
Statkraft Markets B.V.	(4)	-	(4)	-
Statkraft UK Ltd.	(35)	-	(287)	-
	(20.473)	(8)	(40.009)	-
Resultado Financeiro				
Receitas financeiras				
Statkraft Investimentos Ltda	-	(28.197)	-	(28.197)
	-	(28.197)	-	(28.197)

As transações acima referem-se a receitas de O&M, compartilhamento de custos, revenda de materiais de estoque e compra e venda de energia de acordo com a estratégia comercial. As receitas de O&M são reconhecidas no grupo de receita líquida na controladora e a recuperação dos custos compartilhados é reconhecida como redutora no grupo de despesas gerais e administrativas.

8.1 Remuneração do pessoal-chave da administração

A remuneração do pessoal-chave da Administração, que inclui os conselheiros e diretores estatutários totalizou R\$ 6.193 no período findo em 30 de junho de 2024, e R\$ 5.943 no período findo em 30 de junho de 2023, correspondendo a benefícios de curto prazo e encargos previdenciários. A Companhia não possui pessoal-chave que não seja estatutário e não possui planos de remuneração pós-emprego, de rescisão, ou baseada em ação ou outros benefícios de longo prazo.

9. Investimento ao valor justo

9.1 Composição do investimento ao valor justo

Os respectivos investimentos abaixo estão relacionados a entidades sobre as quais a Companhia não possui influência significativa nos seus respectivos negócios.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

	Part. %	Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Dona Francisca energética S.A.	2,12	-	7.322	-	7.322
		-	7.322	-	7.322

9.2 Mutação do investimento ao valor justo

O valor justo desse investimento é baseado no *enterprise value* , que consiste em um fluxo de caixa descontado e ajustado pela dívida líquida.

	Controladora e consolidado	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	7.322	7.322
Ajuste ao valor justo	1.091	1.091
Dona Fracisca energética S.A.	(8.413)	(8.413)
Saldo em 30 de junho de 2024	-	-

10. Investimentos e passivos a descoberto

A composição e movimentação dos investimentos em empresas controladas, coligadas e controladas em conjunto são assim demonstradas:

	Part. %	Controladora								
		Equivalência Patrimonial					Dividendos	Adiantamento para futuro aumento de capital	Ajuste de alocação de preço	30.06.2024
		31.12.2023	Resultado do período	Juros capitalizados e lucros não realizados¹	IOF	Amortização de mais valia				
Controladas										
Central eólica Boqueirão I	100%	234.067	(856)	-	487	(1.612)	-	-	2.134	234.219
Central eólica Boqueirão II	100%	175.575	(2.197)	-	433	(1.299)	-	-	3.128	175.640
Energen Energias Renováveis	100%	113.157	(855)	64	-	-	-	-	-	112.367
Esmeralda	100%	42.022	16.704	(2)	-	-	-	(4.782)	-	53.943
Jerusalem Holding	100%	733.140	(37.290)	-	21.388	(2.553)	5.600	-	(38.958)	681.328
Macaúbas Energética	100%	99.004	5.833	67	-	-	-	-	-	104.904
Moinho	100%	76.033	9.976	(13)	-	-	-	(7.360)	-	78.637
Morro do Cruzeiro I	100%	172.589	(6.944)	-	-	-	-	27.583	-	193.228
Morro do Cruzeiro II	100%	136.586	(3.545)	-	-	-	-	23.073	-	156.114
Novo Horizonte Energética	100%	85.877	5.703	76	-	-	-	(4.903)	-	86.753
Oslo I	100%	155.832	(1.864)	-	-	-	-	6.264	-	160.232
Oslo II	100%	87.820	(1.112)	-	-	-	-	15	-	86.723
Oslo III	100%	250.345	951	-	-	-	-	7.264	-	258.560
Oslo IV	100%	191.549	(229)	-	-	-	-	7.687	-	199.007
Oslo IX	100%	134.022	1.519	-	-	-	-	4.229	-	139.770
Oslo V	100%	190.226	(708)	-	-	-	-	11.369	-	200.887
Oslo VI	100%	107.748	(640)	-	-	-	-	1.856	-	108.964
Oslo VIII	100%	94.420	171	-	-	-	-	888	-	95.479
Oslo X	100%	138.791	(285)	-	-	-	-	6.048	-	144.554
Santa Fé Energia	100%	248.475	14.883	-	-	(5.588)	-	(7.961)	-	249.809
Santa Laura	100%	37.967	10.431	(3)	-	-	-	(2.323)	-	46.072
Santa Rosa	100%	86.247	22.643	(25)	-	-	-	(7.535)	-	101.330
Seabra Energetica	100%	102.271	7.251	57	-	-	-	-	-	109.579
Serra da Mangabeira	100%	216.324	(3.510)	-	-	-	-	30.384	-	243.198
Sol de Brotas 1	100%	-	(297)	-	-	-	1.000	-	20.159	20.862
Sol de Brotas 2	100%	-	(122)	-	-	-	1.000	-	20.009	20.887
Sol de Brotas 3	100%	-	(69)	-	-	-	1.000	-	21.960	22.891
Sol de Brotas 4	100%	8	(66)	-	-	-	1.000	-	21.800	22.743
Sol de Brotas 5	100%	1	(80)	-	-	-	1.000	-	21.960	22.881
Sol de Brotas 6 S.A.	100%	-	(279)	-	-	-	-	19.145	-	18.866
Sol de Brotas 7	100%	20	(10)	-	-	-	1.000	-	19.980	20.990
Statkraft Comercialização de Energia	100%	17.402	19.741	-	-	-	-	-	-	37.143
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis	100%	-	(224)	-	-	-	-	40	184	-
		3.927.518	54.626	221	22.308	(11.052)	11.600	(34.864)	271.713	4.208.558

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

Coligadas											
Passos Maia Energética	50%	50.942	10.289	-	-	-	-	(8.330)	-	-	52.900
Companhia Energética Rio das Antas	5%	14.548	(1.157)	-	-	-	-	-	-	-	13.391
		65.490	9.132	-	-	-	-	(8.330)	-	-	66.291
		3.993.008	63.758	221	22.308	(11.052)	11.600	(43.194)	271.713	(33.512)	4.274.849
											Consolidado
Equivalência Patrimonial											
	Part. %	31.12.2023	Resultado do período	Juros capitalizados e lucros não realizados¹	IOF	Amortização de mais valia	Aporte de capital	Dividendos	Adiantamento para futuro aumento de capital	Ajuste de alocação de preço	30.06.2024
Controladas											
Passos Maia Energética S.A.	100%	47.402	10.289	-	-	-	-	(8.330)	-	-	49.360
Companhia Energética Rio das Antas	100%	14.548	(1.157)	-	-	-	-	-	-	-	13.391
		61.950	9.132	-	-	-	-	(8.330)	-	-	62.751
		61.950	9.132	-	-	-	-	(8.330)	-	-	62.751

¹ Amortização de serviços e juros capitalizados durante o período de implantação das subsidiárias, realizada conforme prazo de autorização das usinas.

A Companhia também possui 20% de participação na Usina Hidrelétrica Cubatão S.A. A empresa constituída para este investimento encontra-se atualmente em fase de encerramento pelos acionistas tendo seu projeto de desenvolvimento devolvido para ANEEL. Decorrente da inviabilidade do projeto este investimento encontra-se totalmente reduzido ao seu valor recuperável que para os exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e período findo em 30 de junho de 2024 é zero.

11. Combinação de negócios

11.1. Aquisições 2023

a. Central Eólica Jerusalém Holding S.A. e Central Eólica Boqueirão I e II S.A.

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia, adquiriu 100% da participação societária da Central Eólica Jerusalém Holding S.A. (Complexo Jerusalém) e das empresas Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A. (Complexo Boqueirão), incluindo oito parques eólicos e uma holding não operacional localizados nas cidades de Lajes, Pedra Preta, Pedro Avelino, e Caiçara do Rio do Vento, no estado do Rio Grande do Norte, Brasil. Os Complexos Jerusalém e Boqueirão são parques de geração de energia eólica operacionais com capacidade de geração de 180,60 MW e 79,8 MW, respectivamente. A transação está alinhada à estratégia da Statkraft de possuir portfólios flexíveis em geração renovável através do desenvolvimento de projetos próprios e de aquisições. As oito subsidiárias operacionais adquiridas na transação estão descritas a seguir:

Complexo Jerusalém:

- ▶ Central Eólica Jerusalém I S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém II S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém III S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém IV S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém V S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém VI S.A.

Complexo Boqueirão:

- ▶ Central Eólica Boqueirão I S.A.
- ▶ Central Eólica Boqueirão II S.A.

b. Contraprestação transferida

O valor da compra foi inicialmente de R\$1.020.466 em 29 de dezembro de 2023 e, após a assunção do controle, o mesmo foi ajustado para R\$ 1.008.490 em 30 de junho de 2024, está distribuído da seguinte forma:

	30.06.2024			31.12.2023		
	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total
Preço de aquisição	648.850	359.639	1.008.490	669.362	351.104	1.020.466
Contraprestação retida	(29.988)	-	(29.988)	(29.988)	-	(29.988)
	618.862	359.639	978.501	639.374	351.104	990.478

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

c. Acervo líquido a valor justo

A tabela abaixo resume os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data base de 29 de dezembro de 2023 e 30 de junho de 2024:

	Complexo Jerusalém			Complexo Boqueirão		
	Mensuração inicial 29.12.2023	Avaliação 30.06.2024	Ajustes 30.06.2024	Mensuração inicial 29.12.2023	Avaliação 30.06.2024	Ajustes 30.06.2024
Caixa e equivalentes de caixa	9.738	9.738	-	1.552	1.552	-
Contas a receber	1.934	1.934	-	4.733	4.733	-
Partes relacionadas	10.344	10.344	-	(65)	(65)	-
Impostos e contribuições a recuperar	7.714	7.714	-	3.098	3.098	-
Estoques	79	79	-	70	70	-
Aplicação financeira restrita	17.148	17.148	-	6.052	6.052	-
Imobilizado	923.265	882.058	(41.207)	422.770	404.407	(18.363)
Intangível	167.690	183.613	15.923	154.694	180.492	25.798
Outros ativos	5.418	5.418	-	2.360	2.360	-
Fornecedores	(9.902)	(9.902)	-	(5.711)	(5.711)	-
Financiamentos	(419.783)	(419.783)	-	(229.860)	(229.860)	-
Impostos e contribuições a pagar	(9.486)	(9.486)	-	(3.503)	(3.503)	-
Impostos diferidos	(63.778)	(54.334)	9.444	(58.538)	(60.543)	(2.005)
Passivo de arrendamento	(1.807)	(1.807)	-	-	-	-
Dividendos a pagar	(7.265)	(7.265)	-	(2.639)	(2.639)	-
Provisão para remoção de imobilizado	(3.397)	(3.397)	-	(1.501)	(1.501)	-
Passivo contingente (i)	(21.388)	(23.881)	(2.493)	(920)	(2.458)	(1.538)
Outros passivos	(941)	(941)	-	(25)	(25)	-
	605.583	587.250	(18.333)	292.567	296.459	3.892

Os ajustes ocorreram pela atualização da alocação do preço de compra efetuado pela Companhia e também pela atualização dos cálculos de valor justo dos ativos tangíveis, ativos intangíveis, impostos diferidos e goodwill.

A alocação preliminar do valor justo dos ativos e passivos identificáveis pode ser assim apresentado:

	30.06.2024			31.12.2023		
	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total
Imobilizado	73	34	107	41.279	18.398	59.677
Intangível	183.613	180.492	364.104	167.691	154.693	322.384
Passivo Contingente	(23.881)	(2.458)	(26.338)	(21.388)	(920)	(22.308)
Impostos diferidos passivos	(54.334)	(60.543)	(114.877)	(63.778)	(58.538)	(122.316)
	105.472	117.525	222.996	123.804	113.633	237.437

i. Passivos contingentes

Na aquisição do controle do Complexo Jerusalém e do Complexo Boqueirão, a Companhia identificou um passivo contingente referente à obrigação de pagamento de IOF. O valor justo dessa obrigação na data de aquisição foi mensurado em R\$22.308.

Em 18 de março de 2024 o montante foi liquidado no valor remensurado de R\$ 26.338. O reconhecimento inicial de R\$ 22.308 foi baixado contra a rubrica de equivalência patrimonial na controladora. No consolidado, o valor líquido entre a despesa financeira de IOF reconhecida nas controladas e a baixa do passivo contingente, gerou o efeito de atualização financeira incorrida no 1º trimestre no montante de R\$4.030 reconhecido em despesas financeiras, ambos no resultado do período.

d. Mensuração de valor justo

A mensuração do valor justo dos ativos foi realizada considerando a metodologia do fluxo de caixa livre, utilizando como taxa de desconto a WACC. A metodologia aplicada para o fluxo de caixa livre considera os seguintes critérios:

- i. Metodologia: foi aplicado o MPEEM – Método dos lucros excedentes por vários períodos, no qual capitalizam-se os rendimentos futuros gerados durante a vida útil do ativo intangível em questão, após a subtração dos ativos contributórios e desconto da taxa de imposto aplicável;

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

- ii. Receita líquida projetada: corresponde a capacidade de geração de resultados futuros ao longo do período de autorização;
- iii. EBITDA: utilizou-se a margem EBITDA considerada no BEV (Business Enterprise Value);
- iv. Encargos por Ativos Contributórios (CACs): Capital de giro – calculado sobre a receita, com base na taxa anual de retorno correspondente ao custo da dívida multiplicado pelo capital de giro líquido do período; Ativo Imobilizado (não relacionados às concessões) – calculado sobre a receita líquida, composto pelo retorno com base na taxa anual de retorno sobre o saldo médio do imobilizado e no montante de depreciação projetado;
- v. Taxa de desconto: foi considerada a taxa WACC;
- vi. Vida Útil: considera em média 34 anos e 1 mês de vida útil, que se refere ao prazo de cada uma das autorizações;
- vii. Tax Amortization Benefit (“TAB”): o benefício tributário encontra-se implicitamente alocado no valor dos contratos, uma vez que o valor integral que excede o PL contábil e outras mais/menos valias é alocado integralmente aos intangíveis;
- viii. Ágio.
- e. O ágio reconhecido como resultado da aquisição foi determinado conforme segue:

	30.06.2024			31.12.2023		
	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total
Total da contraprestação	648.850	359.639	1.008.490	669.362	351.104	1.020.466
Patrimônio líquido das adquiridas	489.045	181.572	670.617	481.780	178.933	660.713
Valor justo dos ativos líquidos identificáveis	105.472	117.525	222.996	123.803	113.634	237.437
Ativos líquidos adquiridos	594.516	299.097	893.613	605.583	292.567	898.150
Ágio	54.334	60.543	114.877	63.778	58.538	122.316

O ágio constituído é atribuível ao saldo de passivo fiscal diferido reconhecido na aquisição, em decorrência da não intenção de incorporação das subsidiárias pela Stafkraft no momento da aquisição. O passivo fiscal diferido é derivado da diferença temporária relativa à mais-valia do intangível e do imobilizado. A Companhia não identifica risco de impairment sobre o ágio apurado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

Se o Complexo Jerusalém e o Complexo Boqueirão tivessem sido consolidados a partir de 1º de janeiro de 2023, a demonstração consolidada do resultado apresentaria uma receita líquida pro forma de R\$1.125.708 e lucro líquido pro forma de R\$442.187. Essa informação de receita líquida e resultado foi obtida mediante a simples agregação dos valores das empresas adquiridas e adquirente e não representa os valores reais consolidados para o ano.

12. Imobilizado

12.1 Composição do ativo imobilizado

	Taxa média de depreciação a.a.	30.06.2024				31.12.2023			
		Depreciação			Valor líquido	Depreciação			Valor líquido
		Custo histórico	Impairment	acumulada		Custo histórico	Impairment ¹	acumulada	
Terrenos	3,05%	7.839	(84)	(3.073)	4.682	8.733	(118)	(3.241)	5.374
Reservatórios, Barragens e Adutoras	2,31%	377.462	(6.341)	(149.995)	221.126	404.489	(8.399)	(160.673)	235.417
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	3,53%	48.031	(4.056)	(20.660)	23.315	58.909	(4.788)	(25.745)	28.376
Máquinas e Equipamentos	5,28%	272.903	(6.572)	(142.666)	123.665	298.826	(10.580)	(156.452)	131.794
Linhas de transmissão	5,46%	2.644	(67)	(1.389)	1.188	2.785	(74)	(1.423)	1.288
Outros ativos	7,59%	18.472	(38)	(7.767)	10.667	13.593	(57)	(7.456)	6.080
Imobilizado em curso	0,00%	38.749	-	-	38.749	46.215	-	-	46.215
Arrendamentos	10,35%	12.580	-	(5.766)	6.814	15.197	-	(7.669)	7.528
		778.680	(17.158)	(331.316)	430.205	848.747	(24.016)	(362.659)	462.072

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

	Taxa média de depreciação a.a.	30.06.2024				Consolidado 31.12.2023			
		Depreciação acumulada				Depreciação acumulada			
		Custo histórico	Impairment	Valor líquido		Custo histórico	Impairment ¹	Valor líquido	
Terrenos	3,05%	25.837	(84)	(8.796)	16.957	26.731	(118)	(8.837)	17.776
Reservatórios, Barragens e Adutoras	2,31%	674.720	(6.341)	(281.783)	386.596	701.621	(8.399)	(288.558)	404.664
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	3,53%	346.574	(4.056)	(50.689)	291.829	304.619	(4.788)	(51.006)	248.825
Máquinas e Equipamentos	5,28%	625.581	(6.572)	(255.834)	363.175	587.063	(10.580)	(306.356)	270.127
Linhas de transmissão	5,46%	195.330	(67)	(12.823)	182.440	154.289	(74)	(9.709)	144.506
Aerogeradores	5,46%	3.723.782	(19.154)	(409.531)	3.295.097	2.875.133	(19.154)	(312.583)	2.543.396
Outros ativos	7,59%	23.879	(38)	(10.137)	13.704	17.758	(57)	(9.719)	7.982
Imobilizado em curso	0,00%	1.182.910	-	-	1.182.910	2.107.272	-	-	2.107.272
Arrendamentos	10,35%	22.296	-	(8.277)	14.019	26.850	-	(10.094)	16.756
		6.820.909	(36.312)	(1.037.870)	5.746.727	6.801.336	(43.170)	(996.862)	5.761.304

¹ A provisão de perda ao valor recuperável no valor total de R\$ 43.170 é composta por R\$ 19.154 registrada sobre o ativo imobilizado da investida Energen e R\$ 24.016 sobre os ativos da Companhia controladora. No período findo em 30 de junho de 2024, não foram identificados indicativos de redução ao valor recuperável dos ativos e, portanto, não foram registradas provisões para perda.

12.2 Mutação do ativo imobilizado

	Controladora								
	Terrenos	Reservatórios, Barragens e Adutoras	Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	Máquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Outros ativos	Imobilizado em curso	Arrendamentos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	5.603	245.997	28.677	146.446	1.433	7.065	33.324	7.171	475.716
Adições	-	-	-	-	-	-	17.788	-	17.788
Transferências	-	(1.178)	1.764	701	(3)	6	(3.785)	2.495	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	-	(1.112)	-	(1.112)
Depreciação	(229)	(9.402)	(2.053)	(15.353)	(142)	(991)	-	(2.105)	(30.275)
Baixas	-	-	(12)	-	-	-	-	(33)	(45)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	5.374	235.417	28.376	131.794	1.288	6.080	46.215	7.528	462.072
Adições	-	-	-	-	-	-	8.082	-	8.082
Unitizações	-	-	549	9.344	1	5.671	(15.565)	-	-
Transferências	-	-	-	-	(1)	1	34	-	34
Reclassificação²	(577)	(9.543)	(4.775)	(9.641)	(29)	(535)	-	-	(25.100)
Depreciação	(115)	(4.748)	(835)	(7.809)	(71)	(550)	-	(711)	(14.839)
Baixas	-	-	-	(23)	-	-	(17)	(3)	(43)
Saldo em 30 de junho de 2024	4.682	221.126	23.315	123.665	1.188	10.667	38.749	6.814	430.205

	Consolidado									
	Terrenos	Reservatórios, Barragens e Adutoras	Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	Máquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Aerogeradores	Outros ativos	Imobilizado em curso	Arrendamentos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	18.262	431.644	66.725	277.844	13.694	335.898	8.967	2.478.872	11.997	3.643.903
Adições ¹	-	-	-	-	-	-	-	874.800	-	874.800
Ingresso empresa adquirida	-	-	-	-	-	1.344.279	-	148	1.755	1.346.182
Transferências	-	(10.426)	186.367	56.132	132.144	853.822	204	(1.224.748)	6.505	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	-	-	(21.800)	-	(21.800)
Depreciação	(486)	(16.554)	(4.006)	(21.628)	(1.332)	(27.197)	(1.189)	-	(3.468)	(75.860)
Baixas	-	-	(261)	-	-	(5.627)	-	-	(33)	(5.921)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	17.776	404.664	248.825	312.348	144.506	2.501.175	7.982	2.107.272	16.756	5.761.304
Adições	-	-	-	-	-	-	-	159.990	-	159.990
Unitizações	1	126	53.359	73.771	41.167	908.352	6.913	(1.083.899)	210	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	-	-	(436)	-	(436)
Reclassificação da alocação de preço²	-	-	-	-	-	(59.569)	-	-	-	(59.569)
Reclassificação Mantidos para venda³	(577)	(9.543)	(4.775)	(9.641)	(29)	-	(535)	-	-	(25.100)
Depreciação	(243)	(8.651)	(5.580)	(13.280)	(3.204)	(54.861)	(656)	-	(1.188)	(87.663)
Baixas	-	-	-	(23)	-	-	-	(17)	(1.759)	(1.799)
Saldo em 30 de junho de 2024	16.957	386.596	291.829	363.175	182.440	3.295.097	13.704	1.182.910	14.019	5.746.727

¹ As adições do período têm como parte relevante de sua composição os valores pagos pelas subsidiárias envolvidas no projeto Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro ao fornecedor de turbinas para início da construção dos parques eólicos conforme mencionado na nota explicativa nº 1.

²Conforme nota explicativa n°11 combinações de negócios.

³A Companhia reclassificou os saldos líquidos do ativo imobilizado e do intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Jucu, Alegre e Viçosa para Mantidos para Venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

12.3 Custo de remoção de imobilizado

Os gastos de desmobilização foram mensurados com base em estimativas e tem como base as informações disponíveis para os custos de desmontagem dos equipamentos e obras civis, inflacionados e descontados à taxa média de custo de capital de cada empreendimento. A provisão de desmobilização dos parques eólicos é parte do custo de imobilizado e constituída de acordo com o andamento da obra.

O saldo de provisão para remoção de imobilizado está composto da seguinte forma:

	Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023
UEE Macaúbas	1.463	1.421
UEE Seabra	1.327	1.290
UEE Novo Horizonte	1.254	1.217
UEE Energen	1.656	1.607
UEE Oslo I	1.996	1.987
UEE Oslo II	1.254	1.224
UEE Oslo III	3.136	3.116
UEE Oslo IV	2.464	2.229
UEE Oslo V	2.374	1.052
UEE Oslo VI	1.479	585
UEE Oslo VIII	1.254	1.086
UEE Oslo IX	1.980	779
UEE Oslo X	1.931	776
UEE Serra da Mangabeira	3.234	1.313
Morro do cruzeiro I	1.566	1.313
Morro do cruzeiro II	1.468	1.223
Central eólica Jerusalem I S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem II S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem III S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem IV S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem V S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem VI S.A.	638	632
Central eólica Boqueirao I S.A.	797	790
Central eólica Boqueirao II S.A.	717	711
Total	34.778	27.116

- i. Conforme alteração da estimativa de vida útil dos ativos, no segundo trimestre de 2023, a Companhia procedeu com uma atualização dos valores reconhecidos para suportar os custos com a remoção dos ativos de geração eólica, resultando em uma redução no montante de R\$ 10.873 na provisão.
- ii. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foram acrescentados os montantes das provisões para remoção de imobilizado referentes aos complexos eólicos operacionais (Jerusalém e Boqueirão).

13. Intangível

13.1 Composição do ativo intangível

		Controladora							
		30.06.2024				31.12.2023			
	Taxa média amortização a.a.	Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido
Softwares	3,05%	5.843	-	(3.751)	2.092	6.447	(1)	(4.125)	2.321
Contratos de energia	2,31%	61.924	-	(52.178)	9.746	75.594	(3.502)	(55.906)	16.186
Uso do bem público	3,53%	56.395	-	(36.157)	20.238	57.010	-	(35.118)	21.892
Extensão de outorga	5,28%	63.101	-	(18.782)	44.319	66.618	-	(16.691)	49.927
Outros intangíveis	5,46%	981	(21)	(405)	555	981	(21)	(387)	573
Parques eólicos em operação	3,07%	82.860	-	(1.611)	81.249	82.860	-	-	82.860
Projetos em desenvolvimento	7,59%	47.132	-	-	47.132	47.132	-	(299)	46.833
		318.236	(21)	(112.884)	205.331	336.642	(3.524)	(112.526)	220.592

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

		Consolidado							
	Taxa média de amortização a.a.	30.06.2024				31.12.2023			
		Custo histórico	Impairment	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Impairment	Depreciação acumulada	Valor líquido
Softwares	3,05%	11.351	-	(9.050)	2.301	11.520	(1)	(9.374)	2.145
Ágio	0,00%	161.471	(9.159)	-	152.312	168.910	(9.159)	-	159.751
Contratos de energia	2,31%	501.770	-	(89.854)	411.916	473.722	(3.502)	(85.226)	384.994
Uso do bem público	3,53%	56.395	-	(36.157)	20.238	57.010	-	(35.118)	21.892
Extensão de outorga	5,28%	92.846	-	(23.864)	68.982	96.364	-	(20.926)	75.438
Outros Intangíveis	5,46%	3.456	(21)	(1.232)	2.203	3.456	(21)	(1.204)	2.231
Parques eólicos em operação	3,07%	82.861	-	(1.612)	81.249	82.860	-	-	82.860
Projetos em desenvolvimento	7,59%	47.132	-	-	47.132	47.132	-	(299)	46.833
		957.282	(9.180)	(161.769)	786.333	940.974	(12.683)	(152.147)	776.144

13.2 Mutação do ativo intangível

Controladora							
	Softwares	Contratos de energia	Uso do bem público	Extensão de outorga	Outros intangíveis	Parques eólicos em operação	Projetos em desenvolvimento
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.688	26.752	25.176	57.345	625	-	129.992
Transferências	1.127	-	-	-	(15)	25.197	(25.197)
Amortização	(494)	(10.566)	(3.284)	(7.418)	(37)	-	(299)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.321	16.186	21.892	49.927	573	25.197	104.496
Transferências	(34)	-	-	-	-	57.364	(57.364)
Reclassificação mantidos para venda¹	(32)	(1.308)	(12)	(1.899)	-	-	-
Amortização	(163)	(5.132)	(1.642)	(3.709)	(18)	(1.312)	-
Saldo em 30 de junho de 2024	2.092	9.746	20.238	44.319	555	81.249	47.132

Consolidado								
	Softwares	Ágio	Contratos de energia	Uso do bem público	Extensão de outorga	Outros Intangíveis	Parques eólicos em operação	Projetos em desenvolvimento
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.607	37.435	79.039	25.176	84.598	2.297	-	129.992
Aquisição nova empresa	-	122.316	322.385	-	-	-	-	-
Transferências	694	-	-	-	-	(28)	25.197	(25.197)
Amortização	(1.156)	-	(16.430)	(3.284)	(9.160)	(38)	-	(299)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.145	159.751	384.994	21.892	75.438	2.231	25.197	104.496
Transferências	401	-	38	-	(2)	(1)	57.364	(57.364)
Reclassificação do preço de alocação de investimentos	-	(7.439)	41.719	-	-	-	-	-
Reclassificação mantidos para venda¹	(32)	-	(1.308)	(12)	(1.899)	-	-	-
Amortização	(213)	-	(13.527)	(1.642)	(4.555)	(27)	(1.312)	-
Saldo em 30 de junho de 2024	2.301	152.312	411.916	20.238	68.982	2.203	81.249	47.132

¹A Companhia reclassificou os saldos líquidos do ativo imobilizado e intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Jucu, Alegre e Viçosa para Ativo não Circulante Mantido para Venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

13.3 Ágio na aquisição de controladas

O ágio registrado contabilmente no montante de R\$152.312 é alocado às Unidades Geradoras de Caixa (UGC) Passos Maia Energética S.A., Santa Fé Energia S.A, Complexo Jerusalém e Complexo Boqueirão, conforme quadro abaixo:

	30.06.2024	31.12.2023
Passos Maia S.A.	3.541	3.541
Santa Fé Energia S.A.	33.894	33.894
Complexo Jerusalém	54.334	63.778
Complexo Boqueirão	60.543	58.538
	152.312	159.751

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

O valor recuperável das UGCs foi determinado com base em cálculos do valor em uso. Esses cálculos usam projeções de fluxo de caixa, antes do imposto de renda e da contribuição social, baseadas em orçamentos financeiros aprovados pela Administração até o período de vigência de cada concessão ou autorização. Os fluxos de caixa foram projetados com base numa taxa de crescimento estipulada, conforme previsão dos contratos de compra de energia. A taxa de crescimento não excede a taxa de crescimento média de longo prazo do mercado.

Para cada UGC com valor relevante de ágio, foram consideradas como premissas-chave aplicadas para cálculo do valor em uso a estimativa de geração para os períodos futuros, as previsões de custos operacionais, dispêndio anual para aquisição de imobilizado e a taxa de desconto.

No período findo em 30 de junho de 2024 não foram identificadas perdas ao valor recuperável a serem registradas.

14. Propriedades para investimento

A Companhia possui terras adquiridas com o intuito de investimento, que podem futuramente fazer parte de projetos de usinas hidrelétricas (ou pequenas centrais hidrelétricas) quais são parte de desenvolvimentos de estudos e projetos básicos, ou ainda serem negociadas com outras partes. Em 30 de junho de 2024 não há indícios de alteração relevantes nos valores justos das propriedades para investimento, o saldo em 31 de dezembro de 2023 e 30 de junho de 2024 é de R\$ 1.542.

15. Ativo não circulante mantido para venda

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	16.633
Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda	697
Baixa por alienação	(2.283)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	15.047
Investimento Dona Francisca Energética S.A.	5.537
Imobilizado e intangível das PCHs Jucu, Alegre e Viçosa	28.351
Saldo em 30 de junho de 2024	48.935

A Companhia reclassificou os saldos do investimento referente a participação de 2,12% na Usina Hidrelétrica Dona Francisca Energética S.A (DFESA), e o valor líquido do ativo imobilizado e intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Jucu, Alegre e Viçosa para o grupo de ativos não circulantes mantidos para venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

16. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Fornecedores de materiais e serviços	11.357	8.728	172.261	81.782
Contratos de compra de energia elétrica	-	1.366	22.283	22.634
Mercado de curto prazo a pagar	799	1.706	5.874	3.895
	12.155	11.800	200.417	108.311

17. Financiamentos

Os empréstimos mantidos pelo Grupo são em sua totalidade oriundos dos financiamentos de construção das suas SPes ou para aquisição de ativos, e têm sua composição assim demonstrada:

		Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Financiamento de obras - BNB	17.1	-	-	1.404.859	1.329.166
Financiamento de obras - BB	17.2	-	-	237.314	229.860
Financiamento de obras - BNDES	17.3	-	-	439.738	419.783
Outros Empréstimos	17.5	104.284	156.453	104.284	156.453
		104.284	156.453	2.186.195	2.135.262
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo circulante		104.284	105.453	170.217	271.660
Passivo não circulante		-	51.000	2.015.978	1.863.602

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

17.1 Financiamento de obras - Banco do Nordeste do Brasil S.A.

No decorrer do 4º trimestre de 2020, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de até R\$1.062.724, dos quais, até 30 de junho de 2024, aproximadamente 90% já foram desembolsados no nível das investidas constituídas para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados, garantias bancárias atreladas e prazo total de 24 anos. O custo médio ponderado dessa captação é de 1,2531% a.a. adicionado ao IPCA.

Em 9 de março de 2022, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de R\$256.729, dos quais, até 30 de junho de 2024, aproximadamente 88% já foram desembolsados no nível das investidas constituídas para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Morro do Cruzeiro. Os contratos possuem carência de 3 anos e prazo total de 22 anos. O custo de captação compreende juros de 3,6113% a.a. adicionados ao IPCA.

Adicionalmente, com finalidade de viabilizar o projeto solar híbrido do Grupo, conforme mencionado na nota explicativa 1.1.b) em 29 de dezembro de 2023, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento, no montante total de R\$380.000, sendo R\$ 350.000 diretamente junto ao banco e R\$ 30.000 contratados através de uma linha junto à AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento), tendo o BNB como agente financeiro. Os contratos possuem carência de 2 anos e prazo total de 20 anos. O custo de captação é de 4,0195% a.a. adicionados ao IPCA para a linha contratada diretamente junto ao BNB (R\$ 350.000) e de 11% a.a. adicionados ao IPCA para o montante em que o banco é agente (R\$ 30.000). Até 30 de junho de 2024 não houve desembolso.

17.2 Financiamento de obras – Banco do Brasil S.A.

Em 29 de dezembro de 2023 a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição das sociedades Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A., as quais detêm financiamento contratado junto ao Banco do Brasil no montante de R\$ 215.994, dos quais 100% já foram desembolsados no nível das entidades que compõem o projeto. Os contratos possuem carência de 3,5 anos e prazo total de 20 anos. Os juros dos contratos são 0,9633% a.a. adicionados ao IPCA.

17.3 Financiamento de obras – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

Em 29 de dezembro de 2023 a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição da sociedade Jerusalém Holding S.A., a qual detém financiamento através de suas SPVs, contratado junto ao BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Social no montante de R\$ 568.000, dos quais, até 31 de dezembro de 2023, 74% já haviam sido desembolsados. Os contratos possuem carência de 3 anos e meio anos e prazo total de 23 anos. Os juros dos contratos são 4,0% a.a. adicionados ao IPCA.

17.4 Debêntures

Em 20 de dezembro de 2018, a Companhia emitiu 230.000 debêntures não conversíveis em ações com garantia real a ser convolada em espécie quirografária, valor nominal unitário de R\$1 (mil reais), e prazo de vencimento de 5 anos, sendo a primeira amortização liquidada em junho de 2021. A última amortização ocorreu em dezembro de 2023. Conforme previsto na escritura de emissão, após o atingimento de algumas condições precedentes a operação passou a não possuir garantias, o que foi atingido ainda em 2018, sendo as principais características juros remuneratórios e “covenants” especificados a seguir:

a. Juros remuneratórios

Sobre o valor nominal unitário ou o saldo do valor nominal unitário incidirão juros remuneratórios correspondentes a 100% da variação acumulada da taxa DI, acrescida de sobretaxa de 0,95% ao ano calculados de forma exponencial e cumulativa “pro rata temporis”, por dias úteis decorridos, desde a primeira taxa de integralização ou a data de pagamento da remuneração imediatamente anterior, conforme o caso, até a data do efetivo pagamento.

b. Cláusulas de Eventos de Inadimplemento

A escritura de debêntures possui cláusula que requer que, durante o período de amortização do contrato, a Companhia acompanhe em bases semestrais o índice financeiro calculado por meio da dívida líquida sobre EBITDA igual ou menor do que 3,5x. A Companhia se mantém em conformidade com a referida cláusula, tendo apurado índice de 2,5x para 30 de junho de 2024 (2,8x para 31 de dezembro de 2023), ou seja, está adimplente para os referidos períodos.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

17.5 Outros empréstimos

a. Gerenciamento de dívida

Em 20 de fevereiro de 2020, a Companhia contratou o montante de R\$255.000 com o Banco BNP Paribas Brasil. Esse contrato está amparado pela Lei 4.131 de setembro de 1962. O empréstimo foi utilizado para realizar aportes de capital nas subsidiárias da Companhia com a finalidade de liquidação de dívidas a nível das investidas junto aos bancos BNB e BNDES. A taxa de juros fixa é de 6,5% a.a., e a dívida está denominada em reais. As garantias estão atreladas aos recebíveis oriundos de alguns contratos de longo prazo de venda de energia da Companhia. Para evitar vencimento antecipado, a Companhia terá que manter seu índice de dívida líquida sobre EBITDA menor ou igual a 3,5x semestralmente, a partir de 3 de junho de 2022. A Companhia se mantém em conformidade com a referida cláusula, tendo apurado índice de 2,5x para 30 de junho de 2024 (2,8x para 31 de dezembro de 2023). As amortizações ocorrerão por meio de parcelas iguais e semestrais, com o primeiro vencimento em 27 fevereiro de 2023 encerrando em 27 de fevereiro de 2025.

A movimentação dos financiamentos do Grupo pode ser assim demonstrada:

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	337.165	1.349.015
Aquisição de controlada (Nota 11)	-	649.643
Captação de financiamentos	-	249.681
Custos e encargos a apropriar	-	(11.303)
Pagamento de principal	(178.728)	(178.728)
Pagamento de encargos	(23.066)	(23.066)
Juros capitalizados	-	74.388
Custos e encargos apropriados no resultado	21.082	25.632
Saldo em 31 de dezembro de 2023	156.453	2.135.262
Captação de financiamentos	-	86.271
Custos e encargos a apropriar	-	(2.500)
Pagamento de principal	(51.000)	(59.566)
Pagamento de encargos	(5.055)	(40.274)
Juros capitalizados	-	25.181
Custos e encargos apropriados no resultado	3.886	41.821
Saldo em 30 de junho de 2024	104.284	2.186.195

Abaixo é demonstrado o fluxo de vencimento das parcelas apresentadas no longo prazo das empresas do Grupo:

	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Financiamento de obras - BNB	17.427	37.824	43.758	48.044	1.234.140	1.381.193
Financiamento de obras - BB	7.204	14.436	14.436	14.436	168.239	218.751
Financiamento de obras - BNDES	11.184	22.454	22.454	22.454	337.488	416.034
	35.815	74.714	80.648	84.934	1.739.867	2.015.978

18. Concessões a pagar

Refere-se integralmente à obrigação a pagar decorrente do contrato de concessão firmado com a ANEEL para exploração do potencial hidrelétrico da UHE Monel, ajustado a valor presente, considerando a taxa de juros de 9,50% ao ano. A correspondente obrigação é paga em parcelas mensais, atualizadas anualmente com base na variação do IGPM, calculado pela Fundação Getúlio Vargas. A primeira parcela teve seu vencimento em setembro de 2009, data de início da operação comercial da usina, e a última terá seu vencimento em abril de 2037.

18.1 Mutação de concessões a pagar

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	113.716
Pagamentos realizados	(14.197)
Encargos financeiros apropriados ao resultado	5.815
Saldo em 31 de dezembro de 2023	105.334
Pagamentos realizados	(6.707)
Encargos financeiros apropriados ao resultado	6.197
Saldo em 30 de junho de 2024	104.824
Classificação no balanço patrimonial	
Passivo circulante	15.000
Passivo não circulante	89.824

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

19. Arrendamentos

19.1 Composição dos arrendamentos no passivo

A Companhia e suas controladas possuem contratos de locação de salas comerciais, veículos e terras. Esses contratos são classificados como arrendamento mercantil operacional e seus valores mínimos são reajustados anualmente, conforme índices de inflação previstos em contrato.

A Companhia considerou o valor do aluguel mínimo fixo para fins de avaliação do passivo de arrendamento. A mensuração dos passivos de arrendamento compreende o fluxo futuro dos pagamentos mínimos de aluguel trazidos a valor presente pela taxa real de desconto. Tal taxa de desconto corresponde à taxa incremental sobre os empréstimos de cada empresa do Grupo com base no prazo médio de cada contrato de arrendamento.

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Menos de 1 ano	1.741	1.900	5.138	3.247
Entre 2 e 5 anos	5.223	4.879	12.845	8.465
Mais de 5 anos	3.381	4.634	17.517	27.096
Total dos pagamentos mínimos	10.345	11.413	35.500	38.808
Encargos financeiros futuros	(1.996)	(2.805)	(19.164)	(21.128)
Valor presente dos pagamentos mínimos	8.349	8.608	16.336	17.680
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	1.741	1.900	5.138	3.247
Passivo não circulante	6.608	6.708	11.198	14.433

19.2 Mutação dos arrendamentos no ativo imobilizado

A mensuração inicial do ativo de direito de uso corresponde ao total da obrigação reconhecido ao valor presente. Os saldos estão representados na rubrica de imobilizado do balanço patrimonial e em nota explicativa nº 12 e podem ser apresentados conforme classes abaixo:

	Controladora			
	Terras	Salas comerciais	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	34	5.934	1.203	7.171
Amortização	(1)	(1.236)	(868)	(2.105)
Remensuração de ativos	-	2.495	-	2.495
Baixas	(33)	-	-	(33)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	-	7.193	335	7.528
Amortização	-	(710)	(1)	(711)
Baixas	-	-	(3)	(3)
Saldo em 30 de junho de 2024	-	6.483	331	6.814

	Consolidado			
	Terras	Salas comerciais	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.664	5.934	2.399	11.997
Amortização	(978)	(1.236)	(1.254)	(3.468)
Aquisição nova empresa	1.755	-	-	1.755
Remensuração de ativos	4.195	2.495	(185)	6.505
Baixas	(33)	-	-	(33)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	8.603	7.193	960	16.756
Amortização	-	-	210	210
Remensuração de ativos	(180)	(711)	(297)	(1.188)
Baixas	(1.755)	-	(4)	(1.759)
Saldo em 30 de junho de 2024	6.668	6.482	869	14.019

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

20. Tributos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
COFINS a recolher	2.002	2.052	10.038	9.396
ICMS a recolher	3.365	2.848	14.121	18.722
Tributos sobre importação	7.500	3.324	12.928	8.115
IOF a recolher	19	19	61	22.797
ISS a recolher	254	178	278	206
Tributos retidos a recolher	336	3.023	3.101	3.862
PLS a recolher	385	396	2.130	1.984
	13.861	11.840	42.657	65.082
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	13.861	11.840	42.052	64.057
Passivo não circulante	-	-	605	1.025

21. Outros passivos

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Garantias financeiras prestadas	-	-	-	61
P&D (ANEEL) a pagar	4.617	3.916	4.617	3.916
Provisão para compensação ambiental	2.854	3.012	4.231	3.813
Juros sobre capital próprio	14.450	14.450	14.450	14.450
Contraprestação contingente (nota nº 11)	29.988	29.988	29.988	29.988
Outras contas a pagar	1.567	1.803	14.939	12.154
	53.476	53.169	68.225	64.382
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	50.707	50.238	64.328	61.268
Passivo não circulante	2.769	2.931	3.897	3.114

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito é de R\$ 4.115.292 divididos em 645.753.340 ações ordinárias, todas normativas, escriturais e sem valor nominal. O Capital social da Companhia está distribuído conforme quadro de acionistas a seguir:

	Quantidade de ações ordinárias			
	Participação % no capital social	30.06.2024	Participação % no capital social	31.12.2023
Statkraft Investimentos Ltda.	100,00%	645.753	100,00%	645.753
	100,00%	645.753	100,00%	645.753
	Controladora e consolidado			
		30.06.2024		31.12.2023
Capital social		4.115.292		4.115.294
Capital a integralizar		(150.000)		(300.000)
		3.965.292		3.815.294

22.2 Dividendos

O lucro líquido de cada exercício social, após as compensações e deduções previstas em lei e consoante previsão estatutária, terá a seguinte destinação:

- 5% para a reserva legal, até atingir 20% do capital social integralizado.
- 5% do saldo, após a apropriação da reserva legal, será destinado para pagamento de dividendo mínimo obrigatório a todos os acionistas.

A movimentação do saldo de dividendos no passivo e patrimônio líquido da conta de Dividendos a pagar pode ser assim demonstrada:

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.296
Pagamento de dividendos	(11.296)
Dividendos mínimos obrigatórios distribuídos	18.097
Reversão de dividendos obrigatórios	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	18.097
Pagamento de dividendos	(3.000)
Saldo em 30 de junho de 2024	15.097

22.3 Reservas de lucros

Abaixo é demonstrado o detalhamento do saldo da reserva de lucros em 30 de junho de 2024:

		Controladora e consolidado
Reserva legal	a.	49.510
Reservas de Lucros	b.	884.373

a. Reserva legal

A reserva legal é constituída anualmente como destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 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 o capital.

b. Reserva de retenção de lucros

Constitui a reserva de lucros com o saldo de lucros remanescentes não distribuídos no exercício para suportar investimentos futuros.

c. Ajuste de avaliação patrimonial

O saldo apresentado na rubrica “Ajuste de avaliação patrimonial” refere-se aos ganhos ou perdas não realizadas dos instrumentos financeiros patrimoniais mantidos ao valor justo, e mensurados por meio de outros resultados abrangentes, e representam a diferença entre o custo de aquisição e o valor justo mensurado para a data de cada demonstração financeira, líquido de imposto de renda e contribuição social diferidos.

23. Receita líquida

Abaixo a apresentação das receitas de acordo com CPC 47 – “Receita de Contrato” com cliente, desagregadas de acordo com o tipo de contrato.

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Receita operacional bruta				
Ambiente de Contratação Livre	13.784	34.003	212.810	212.937
Contrato de energia de reserva	-	-	69.218	58.415
Contrato de compra de energia regulada	60.491	56.372	103.921	78.700
PROINFA ¹	-	-	71.219	74.778
Contrato bilateral regulado	71.483	69.809	71.483	69.809
Transações no mercado de curto prazo	7.987	4.140	12.223	18.327
Serviços prestados	14.232	7.719	3.195	529
Revenda de mercadorias	3.326	14.590	-	-
Total da receita operacional bruta	171.303	186.633	544.069	513.495
Deduções da receita operacional				
PIS	(2.737)	(3.101)	(7.791)	(7.161)
COFINS	(12.601)	(12.787)	(35.913)	(36.595)
ICMS	(677)	(3.641)	(679)	-
ISS	(198)	(1.766)	(760)	(1.500)
Pesquisa e desenvolvimento	(1.207)	(1.499)	(1.208)	(1.499)
Total das deduções sobre a receita	(17.420)	(22.794)	(46.351)	(46.755)
Receita operacional líquida	153.883	163.839	497.718	466.740

¹PROINFA - Programa de Incentivo às fontes alternativas de energia elétrica

Outras informações contratuais são apresentadas na nota de contexto operacional destas demonstrações financeiras.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

24. Custos e despesas

24.1 Custos

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Compra de energia elétrica no mercado de curto prazo	(16.714)	(22.274)	(34.555)	(109.492)
Custo da revenda de mercadorias	(2.232)	(10.643)	(2.232)	(11)
Depreciação e amortização	(25.090)	(24.540)	(107.214)	(52.460)
Encargos setoriais	(4.800)	(6.630)	(40.910)	(28.201)
Salários e encargos sociais	(3.665)	(3.729)	(6.351)	(5.369)
Seguros fianças e comissões	(3.354)	(2.460)	(7.706)	(9.574)
Serviços de terceiros	(419)	(118)	(16.808)	(1.042)
Outros custos	1.250	561	(3.750)	781
	(55.024)	(69.833)	(219.526)	(205.368)

24.2 Gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Serviços de terceiros	(21.805)	(8.624)	(38.428)	(16.279)
Salários e encargos sociais	(29.767)	(21.706)	(41.734)	(25.530)
Remuneração dos administradores	(6.193)	(5.943)	(6.193)	(5.943)
Encargos setoriais	(3.118)	(1.589)	(5.077)	(2.189)
Viagens e estadias	(3.623)	(2.865)	(4.759)	(3.256)
Aluguel	(1.186)	(807)	(3.619)	(958)
Impostos e taxas	(13.163)	(399)	(25.777)	(975)
Participação nos Resultados	(1.324)	(1.002)	(1.525)	(1.088)
Propaganda e publicidade	(207)	(435)	(212)	(452)
Depreciação e amortização	(1.725)	(1.555)	(1.725)	(1.555)
Estudos em desenvolvimento	(3.666)	(4.134)	(4.142)	(4.535)
Materiais	(1.421)	-	(853)	-
Outros	(1.717)	(786)	(2.799)	(1.633)
	(88.915)	(49.845)	(136.843)	(64.393)

A partir de 1º de janeiro de 2024, a Companhia começou a receber cobranças de serviços intercompany de empresas do grupo no exterior. Essas cobranças têm um impacto significativo em várias linhas de custos, bem como em despesas gerais e administrativas. Até o mês de junho de 2024, o valor total dessas cobranças no consolidado totalizaram o valor de R\$ 40.000, conforme detalhado na nota explicativa N° 8 de partes relacionadas. Além disso, a Companhia incorreu em R\$ 21.900 de despesas com impostos sobre remessas internacionais para o pagamento dos referidos serviços intercompany.

24.3 Outras (Despesas) Receitas

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Lucros cessantes e danos materiais	1	26.376	292	28.218
Reversão de mútuo com partes relacionadas ¹	-	38.600	-	38.600
Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	(71)	43	(168)	(435)
Perdas com baixa de imobilizado	(2.446)	(33)	(2.500)	(33)
Outras receitas e despesas operacionais	2.082	(409)	(941)	(271)
	(434)	64.577	(3.317)	66.079

¹ Vide nota explicativa 3.1 g)

25. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Receitas financeiras				
Juros sobre contrato de mutuo	-	30.190	188	30.190
Rendimentos de aplicações financeiras	25.757	26.731	39.478	45.358
Variação cambial ativa	151	(61)	180	177
Outras receitas financeiras	19	24	241	26
Total das receitas financeiras	25.927	56.884	40.087	75.751

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Despesas financeiras				
Com financiamentos	(3.886)	(12.683)	(52.515)	(15.196)
IOF, multas e juros sobre tributos	(294)	(315)	(8.965)	(685)
Variação cambial passiva	(2.755)	(87)	(6.032)	(92)
Despesas financeiras sobre concessões a pagar	(5.932)	(3.941)	(5.885)	(3.949)
Juros sobre contrato de mútuo	-	(1.993)	-	(1.993)
Juros sobre arrendamento mercantil	(949)	(42)	(1.323)	(61)
Provisão para perda ao valor recuperável de ativos financeiros	(792)	(756)	(792)	(756)
Outras despesas financeiras	(1.366)	(3.658)	(4.570)	(1.977)
Total das despesas financeiras	(15.974)	(23.475)	(80.082)	(24.709)
Resultado financeiro	9.953	33.409	(39.995)	51.042

26. Imposto de renda e contribuição social

26.1 Composição dos tributos diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças temporárias para fins fiscais, prejuízos fiscais, dos ajustes de variação do valor justo financeiros.

	Controladora e consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023
Passivo		
Combinação de negócios	18.452	24.521
Ajuste ao valor justo de investimentos	2.489	2.489
Depreciação, amortização e provisões	122.316	122.316
Repactuação do disco hidrológico	12.973	14.865
Prejuízos fiscais Recuperáveis	(297)	(2.487)
	155.933	161.703
Classificação no balanço patrimonial		
Passivo não circulante	155.933	161.703

26.2 Mutação do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 dezembro de 2023	161.703
Combinação de negócios	(6.069)
Depreciação, amortização e provisões	1
Repactuação do disco hidrológico	(1.892)
Prejuízos fiscais Recuperáveis	2.190
Saldo em 30 de junho de 2024	155.933

26.3 Conciliação dos tributos no resultado

Para fins de apuração de impostos, a controladora SKER, assim como sua controlada Statkraft Comercialização de Energia S.A., optaram pela apuração do resultado tributável observando o regime do lucro real. As demais empresas controladas optaram pelo regime de lucro presumido para apuração do IRPJ e da CSLL incidentes sobre o resultado tributável.

A conciliação do resultado de IRPJ e CSLL da controladora e suas controladas apurada para o período pode ser assim apresentada:

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

	30.06.2024			Controladora		
	30.06.2023			30.06.2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Lucro antes dos tributos	94.698	94.698	94.698	297.594	297.594	297.594
Alíquota nominal combinada de IRPJ e CSLL %	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL às alíquotas da legislação	(23.675)	(8.523)	(32.197)	(74.399)	(26.783)	(101.182)
Efeitos tributários						
Equivalência patrimonial	21.572	7.766	29.338	38.862	13.990	52.852
Dividendos provenientes de investimentos ao valor justo	12	4	16	-	-	-
Outras adições (Exclusões) permanentes ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	(364)	(131)	(495)	4.960	1.786	6.746
Outras Adições (Exclusões) temporárias ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	(2.309)	(831)	(3.140)	1.081	389	1.470
Compensação por base fiscal negativa	1.112	367	1.478	6.771	2.437	9.208
Constituição de tributos sobre prejuízo fiscal	-	-	-	614	221	835
Imposto diferido sobre prejuízo fiscal	(6.576)	(2.293)	(8.868)	-	-	-
Outros	1.221	440	1.661	5.013	1.805	6.817
Total dos efeitos tributários	14.668	5.322	19.990	57.300	20.628	77.928
Total de tributos no resultado do período	(9.006)	(3.201)	(12.207)	(17.099)	(6.155)	(23.254)
Alíquota efetiva - %	10%	3%	13%	6%	2%	8%
Composição dos tributos no resultado:						
Corrente	(8.021)	(2.888)	(10.909)	(16.970)	(6.109)	(23.079)
Diferido	(954)	(344)	(1.298)	(129)	(46)	(175)
	(8.976)	(3.231)	(12.207)	(17.099)	(6.155)	(23.254)

	30.06.2024			Consolidado		
	30.06.2023			30.06.2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Lucro antes dos tributos	107.169	107.169	107.169	327.351	327.351	327.351
Alíquota nominal combinada de IRPJ e CSLL %	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL às alíquotas da legislação	(26.792)	(9.645)	(36.437)	(81.838)	(29.462)	(111.299)
Efeitos tributários						
Equivalência patrimonial	2.283	822	3.105	3.313	1.193	4.505
Dividendos provenientes de investimentos ao valor justo	12	4	16	-	-	-
Outras adições (Exclusões) permanentes ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	(472)	(170)	(643)	4.960	1.786	6.746
Outras Adições (Exclusões) temporárias ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	(4.049)	(1.458)	(5.506)	1.081	389	1.470
Compensação por base fiscal negativa	1.112	367	1.478	7.385	2.658	10.043
Diferença entre base de cálculo do lucro real e presumido	6.151	2.214	8.365	19.567	7.044	26.611
Outros	3.635	1.309	4.944	6.554	2.359	8.913
Total dos efeitos tributários	8.671	3.088	11.759	42.859	15.429	58.288
Total de tributos no resultado do período	(18.121)	(6.557)	(24.678)	(38.979)	(14.032)	(53.011)
Alíquota efetiva - %	17%	6%	23%	12%	4%	16%
Composição dos tributos no resultado:						
Corrente	(26.265)	(9.455)	(35.720)	(38.850)	(13.986)	(52.836)
Diferido	8.119	2.923	11.042	(129)	(46)	(175)
	(18.146)	(6.532)	(24.678)	(38.979)	(14.032)	(53.011)

26.4 Para fins de apresentação do balanço patrimonial, a Companhia apresenta os saldos de impostos diferidos passivos líquidos dos saldos de impostos diferidos ativos, exceto se não tiver o direito legal executável para compensação ou se a realização dos ativos e passivos não for simultânea. A Companhia realizou estudo de recuperabilidade de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais, que serviu de base para o reconhecimento dos saldos acima apresentados.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

A expectativa de realização do total de impostos diferidos nas controladas se estende até o prazo de cada concessão ou autorização, e na controladora no período de 2022 a 2030, cujas diferenças temporárias são registradas com base na expectativa de lucros tributáveis futuros.

- a. No período findo em 30 de junho de 2024, a variação negativa de R\$ 85 foi registrada no patrimônio líquido como ajuste de avaliação patrimonial conforme variação dos investimentos avaliados a valor justo.

27. Seguros

27.1 Seguros de responsabilidade dos administradores (D&O)

A Companhia é segurada na responsabilidade de seus administradores em apólice com vigência até 31 de dezembro de 2024.

27.2 Seguros de riscos operacionais

A Companhia também possui seguro contratado para os riscos operacionais de suas usinas, visando a cobertura para eventuais danos materiais e lucros cessantes, conforme valores de indenização adequados a continuidade de suas operações.

	Valores dos Bens	Valores das coberturas
Lucros cessantes	1.371.353	340.669
Danos materiais	4.775.231	1.186.256
	6.146.584	1.526.925

27.3 Seguro de responsabilidade civil e risco de engenharia

Adicionalmente, a Companhia possui seguro de responsabilidade civil tendo suas usinas como cosseguradas. A cobertura do seguro compreende o reembolso dos dispêndios incorridos na reparação de danos materiais e corporais causados a terceiros, ações emergenciais empreendidas com o objetivo de minorar ou evitar tais danos, assim como os prejuízos financeiros causados, inclusive lucros cessantes. Os danos materiais são indenizáveis no limite de R\$ 25.831. As modalidades de seguro de responsabilidade civil e risco de engenharia sobre as obras foram contratadas para as empresas dos projetos Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro. A cobertura dos seguros compreende o reembolso dos dispêndios incorridos na reparação de danos sobre atividades em conexão com o desenho, construção, instalação, montagem e/ou comissionamento, testes e todos os demais serviços relativos ao projeto. As apólices têm vigências de 1 de janeiro de 2021 a 04 de setembro de 2024 e 31 de maio de 2022 a 09 de dezembro de 2024 para Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro, respectivamente.

27.4 Seguro “Performance Bond”

Em janeiro de 2020, a Companhia contratou Seguro Garantia na modalidade de Construtor, como garantia de indenização, até o valor de R\$75.000, dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 04/2019-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01/04/2025, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias. Em 17 de dezembro de 2021 a Companhia contratou seguro garantia na mesma modalidade para os projetos Morro do Cruzeiro I e II como garantia de indenização dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, até o valor de R\$8.400 e R\$5.880, respectivamente, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 08/2021-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01 de maio de 2026, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias.

28. Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas não possuem quaisquer outras operações com instrumentos financeiros que não estejam refletidos nas demonstrações financeiras de 30 de junho de 2024. A Companhia e suas controladas operam com diversos instrumentos financeiros, com destaque para caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, aplicações financeiras, contas a pagar a fornecedores, financiamentos, debêntures, concessões a pagar e mútuos com partes relacionadas.

28.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia a expõe a diversos riscos financeiros: risco de mercado (incluindo risco de taxa de juros de valor justo, risco de taxa de juros de fluxo de caixa e risco de preço), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco da Companhia se concentra na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

A gestão de risco é realizada pela tesouraria do Grupo Statkraft, segundo ainda as políticas aprovadas pelo Conselho de Administração. A tesouraria da Companhia identifica, avalia e protege a Companhia contra eventuais riscos financeiros em cooperação com as unidades operacionais dela. O Conselho de Administração estabelece princípios para a gestão de risco global, bem como para áreas específicas, como risco de taxa de juros, risco de crédito, uso de instrumentos financeiros derivativos e não derivativos, e investimento de excedentes de caixa.

a. Risco de mercado

Considerando que o Grupo não tem ativos significativos em que incidam juros, o resultado e os fluxos de caixa operacionais da Companhia não são, substancialmente, afetados pelas mudanças nas taxas de juros do mercado. O risco associado é oriundo apenas da possibilidade de o Grupo incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de juros que venham aumentar as despesas financeiras relativas às debêntures e financiamentos emitidos pelo Grupo indexadas à CDI e ao IPCA. Substancialmente, os demais passivos do Grupo não apresentam riscos de taxas de juros que possam afetar de forma relevante o fluxo de caixa, pois os mesmos estão expostos à juros pré-fixados.

b. Risco de liquidez

O risco de liquidez é o risco de o Grupo não vir a dispor de recursos líquidos 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 periodicamente pela área de Tesouraria. A tabela a seguir analisa os passivos financeiros (não derivativos) do Grupo, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados.

	Controladora	Consolidado			
	< 1 ano	< 1 ano	1 - 3 anos	4 - 5 anos	> 5 anos
Saldo em 30 de junho de 2023					
Fornecedores nacionais	10.692	81.738	-	-	-
Financiamentos	144.784	154.389	174.718	82.361	1.144.176
Partes relacionadas	4.873	4.276	-	-	-
Concessões a pagar	14.983	14.983	28.281	39.472	129.290
Arrendamentos	2.055	3.951	2.357	2.357	10.895
Provisão remoção de imobilizado	-	-	-	-	19.700
	177.387	259.337	205.356	124.190	1.304.061
Saldo em 30 de junho de 2024					
Fornecedores nacionais	12.155	200.417	-	-	-
Financiamentos	104.284	170.217	191.177	84.934	1.739.867
Partes relacionadas	18.886	26.327	-	-	-
Arrendamentos	1.741	5.138	3.263	7.935	-
Concessões a pagar	15.000	15.000	28.281	39.472	22.071
Dividendos a pagar	15.097	15.097	-	-	-
Provisão remoção de imobilizado	-	-	-	-	35.261
	167.163	432.196	222.721	132.341	1.797.199

A Companhia entende não haver riscos significativos de liquidez.

c. Risco de crédito

O risco de crédito da Companhia está atualmente concentrado nos contratos de venda de energia no mercado regulado (ACR) e no mercado livre (ACL). Os contratos regulados são padronizados, incluindo os mecanismos de garantia neles previsto. Por outro lado, as contrapartes no mercado livre passam por criteriosa avaliação de crédito feita pela Companhia onde é definida a classificação de risco, garantias requeridas e limites para operação. Atualmente, a Companhia possui em sua carteira no mercado livre somente contrapartes com excelente avaliação de crédito.

d. Risco de vencimento antecipado do financiamento

Risco proveniente do descumprimento de cláusulas contratuais restritiva, presentes nos contratos de financiamento do Grupo (nota explicativa nº 17), as quais, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. A Administração monitora regularmente estes índices financeiros, com o objetivo de tomar as ações necessárias para garantir que os contratos de financiamentos não tenham seu vencimento antecipado.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

e. Análise de sensibilidade

A seguir, quadro ilustrativo da análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros, que descreve os efeitos sobre as variações monetárias, bem como sobre as despesas financeiras apuradas sobre o cenário projetado para 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, caso tais variações nos componentes dos riscos identificados ocorressem. Simplificações financeiras foram efetuadas no isolamento da variabilidade do fator de risco em análise. Como consequência, as estimativas apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser apurados nas próximas informações financeiras intermediárias. O uso de diferentes hipóteses e/ou metodologias pode gerar um efeito material sobre as estimativas apresentadas a seguir.

(i) Metodologia utilizada

A partir dos saldos dos valores expostos, conforme demonstrado na tabela a seguir e assumindo que eles se mantenham constantes, apurou-se o diferencial de juros para cada um dos cenários projetados. Na avaliação dos valores expostos ao risco de taxa de juros, consideramos apenas os riscos para as informações financeiras, ou seja, foram isolados e excluídos os fatores de juros prefixados por não apresentarem riscos às informações financeiras intermediárias por conta de variações nos cenários econômicos. O cenário provável está baseado nas expectativas da Companhia, que por sua vez estão em linha com as projeções demonstradas no relatório Focus, na data de 29 de dezembro de 2023, para cada uma das variáveis indicadas. Adicionalmente, as variações positivas e negativas de 25% e 50% foram aplicadas sobre as taxas projetadas para 30 de junho de 2024.

	Fator de risco para mudança na taxa de juros (consolidado)					
	30.06.2024	31.12.2023	-50%	-25%	Cenário provável	25% 50%
CDI						
Aplicações financeiras	889.576	546.082	(46.258)	(23.129)	92.516	23.129 46.258
Aplicações financeiras restritas	85.904	55.299	(4.467)	(2.234)	8.934	2.234 4.467
Impacto líquido CDI	975.480	601.381	(50.725)	(25.362)	101.450	25.362 50.725
Taxas consideradas (%) a.a.	10,40%	11,65%	-5,20%	-2,60%	10,40%	2,60% 5,20%
IPCA						
Financiamentos	2.186.195	1.978.809	(46.238)	(23.119)	92.476	23.119 46.238
Impacto líquido IPCA	2.186.195	1.978.809	(46.238)	(23.119)	92.476	23.119 46.238
Taxas consideradas(%) a.a.	4,23%	5,79%	-2,12%	-1,06%	4,23%	1,06% 2,12%

f. Estimativa do valor justo

Considera-se que os saldos das contas a receber de clientes, contas a pagar aos fornecedores, debêntures, concessões a pagar, demonstrados a valor contábil, menos a perda (“impairment”), quando aplicável, venham a estar próximos de seus valores justos. A tabela abaixo classifica os instrumentos financeiros contabilizados ao valor justo de acordo com o método de avaliação. Os diferentes níveis foram definidos como segue:

- i. Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos (nível 1).
- ii. Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, derivados dos preços) (nível 2).
- iii. Informações para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não observáveis) (nível 3).

	30.06.2024				Consolidado 31.12.2023			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Saldo total	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Saldo total
Caixa e equivalentes de caixa	894.188	-	-	894.188	559.750	-	-	559.750
Aplicação financeira restrita	-	85.904	-	85.904	-	60.505	-	60.505
Propriedades para investimento	1.542	-	-	1.542	1.542	-	-	1.542
Investimentos ao valor justo ¹	-	-	-	-	-	-	7.322	7.322
	895.730	85.904	-	981.634	561.292	60.505	7.322	629.119

¹ A Companhia possuía investimento na empresa Dona Francisca Energética S.A. na ordem de 2,12%, na qual não tem influência significativa e é registrado a valor justo no montante de R\$7.322 em 31 de dezembro de 2023 e zero em 30 de junho de 2024.

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

g. Instrumentos financeiros por categoria (consolidado)

i. Ativo

	30.06.2024				Controladora			
					31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Caixa e equivalentes de caixa	404.448	-	-	404.448	458.466	-	-	458.466
Contas a receber	-	93.641	-	93.641	-	125.671	-	125.671
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	-	-	150	-	150
Investimentos ao valor justo	-	-	-	-	-	-	7.322	7.322
Propriedades para investimentos	1.542	-	-	1.542	1.542	-	-	1.542
	405.990	93.641	-	499.631	460.008	125.821	7.322	593.151

	30.06.2024				Consolidado			
					31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Caixa e equivalentes de caixa	894.188	-	-	894.188	559.750	-	-	559.750
Contas a receber	-	155.871	-	155.871	-	171.611	-	171.611
Repactuação do risco hidrológico	-	1.373	-	1.373	-	1.635	-	1.635
Aplicação financeira restrita	85.904	-	-	85.904	60.505	-	-	60.505
Investimentos ao valor justo	-	-	-	-	-	-	7.322	7.322
Propriedades para investimentos	1.542	-	-	1.542	15.047	-	-	15.047
	981.634	157.244	-	1.138.878	635.302	173.246	7.322	815.870

ii. Passivo

	30.06.2024				Controladora			
					31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Fornecedores	-	12.155	-	12.155	-	11.800	-	11.800
Financiamentos e empréstimos	-	104.284	-	104.284	-	156.453	-	156.453
Partes relacionadas	-	18.886	-	18.886	-	7.997	-	7.997
Concessões a pagar	-	104.824	-	104.824	-	105.334	-	105.334
Provisão para remoção de imobilizado	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	240.149	-	240.149	-	281.584	-	281.584

	30.06.2024				Consolidado			
					31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Fornecedores	-	200.417	-	200.417	-	108.311	-	108.311
Financiamentos e empréstimos	-	2.186.195	-	2.186.195	-	2.135.262	-	2.135.262
Partes relacionadas	-	26.327	-	26.327	-	70.478	-	70.478
Concessões a pagar	-	104.824	-	104.824	-	113.716	-	113.716
Provisão para remoção de imobilizado	35.261	-	-	35.261	26.495	-	-	26.495
	35.261	2.517.763	-	2.553.024	26.495	2.427.767	-	2.454.262

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

29. Outros riscos operacionais

29.1 Risco hidrológico

Risco decorrente de possível período de escassez de chuvas. De acordo com a regulamentação brasileira, a receita proveniente da venda de energia elétrica pelas geradoras não depende diretamente da energia efetivamente gerada, e sim da quantidade de energia elétrica e potência efetivamente comercializada por elas, limitada à garantia física, cuja quantidade é fixa e determinada pelo poder concedente, constando da respectiva autorização e suas alterações subsequentes emitidas pelo mesmo.

As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas pelo Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, cujo principal propósito é mitigar os riscos hidrológicos assegurando que todas as usinas participantes recebam pela quantidade comercializada da energia assegurada, independentemente da quantidade de energia elétrica por elas efetivamente gerada. Tendo em vista que o MRE esta suscetível a déficit de energia (geração do MRE inferior a garantia física do MRE) foi criado o Fator de Ajuste da Garantia Física, ou “Generation Scaling Factor - GSF”, que reduz a garantia física de todas as usinas pertencentes ao MRE.

Deste modo, as usinas precisam comprar energia no curto prazo, valorada ao PLD, para honrar seus contratos de fornecimento de energia. Com o intuito de mitigar/extinguir esta exposição a Lei nº 13.203/15 sancionou a repactuação do risco hidrológico a qual as usinas PCH Esmeralda, PCH Santa Rosa e PCH Santa Laura aderiram e repactuação na modalidade de proteção de 100% extinguindo assim o risco de GSF. Com a finalidade de compensar os efeitos adversos do risco de GSF, a Lei nº 14.052/2020 proveu compensação aos participantes do MRE em forma de extensão da concessão, às quais as usinas hídricas do Grupo aderiram.

Além do mais, é possível a saída e regresso de usinas do MRE (dentro dos prazos e para determinadas usinas), onde as usinas não participantes destes mecanismos devem produzir mensalmente a energia necessária para o mês em questão e evitar possíveis exposições. Verificando esta possibilidade a empresa adotou no passado a estratégia de saída e regresso das usinas de seu portfólio do MRE. Atualmente todas as usinas hídricas encontram-se no MRE.

29.2 Risco da não prorrogação da autorização ou concessão

A Companhia possui autorizações e concessões para exploração dos serviços de geração de energia elétrica. Caso sua prorrogação não seja deferida pelos órgãos reguladores ou a mesma ocorra mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser reduzidos. Não há garantia de que as autorizações e concessões hoje outorgadas à Companhia serão, por ocasião de seu vencimento, prorrogadas pelo poder concedente.

29.3 Risco Operacional - Ventos

Risco decorrente de possível escassez ou excesso de ventos, como os ativos eólicos não são participantes do MRE, parte da energia gerada é negocia em contratos baseados na produção ou vendidos no Spot a PLD, a produção base destes contratos é baseada em estudos energéticos que levam em consideração a incidência média de ventos em um período, nesta metodologia é intrínseco o risco de comportamentos climáticos anômalos, que consequentemente causarão uma variação na produção de energia destes ativos. Da mesma forma, comportamento anômalos podem provocar (com baixíssima probabilidade), rajadas de ventos excessivas acima do dimensionamento dos ativos, o que pode causar danos aos equipamentos.

30. Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

30.1 Composição das provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

A Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada. As principais ações se referem processos trabalhistas, tributários e cíveis. Os valores provisionados são:

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Trabalhistas	269	404	283	475
Fiscais	4.725	5.119	4.725	5.119
Cíveis	1.799	1.799	1.969	1.967
Ambientais	-	-	50	-
	6.793	7.322	7.027	7.561

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

30.2 Mutações das provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

	Controladora	Consolidado
Saldo em dezembro de 2023	7.322	7.561
Adição	-	50
Atualização	(363)	(362)
Reversão	(166)	(222)
Saldo em 30 de junho de 2024	6.793	7.027

30.3 Contingências possíveis

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

	Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023
Cível	145.075	145.540
Fiscal	37.964	191.071
Trabalhistas	3.477	9.941

30.4 Processos investigativos

- a. Como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia SKER, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada a Companhia e suas subsidiárias, sendo que o verificado durante a mesma foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um Acordo de Leniência com o poder público federal para um dos casos denunciados e realizou o pagamento de R\$18.019 em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft. Em 10 de fevereiro de 2023, a Moinho S.A. subsidiária integral da SKER, bem como Passos Maia Energética S.A., controlada em conjunto da Companhia, firmaram um Acordo de Leniência com o poder público do estado de Minas Gerais para um dos casos denunciados e realizaram o pagamento de R\$9.744 e R\$24.073, respectivamente, em multas e ressarcimentos de vantagem indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft, na avaliação da Companhia não há expectativa de desembolsos futuros.
- b. A Companhia e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF ("ANIPA") que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$8,2 milhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja. Desta forma o processo remanesce classificado com a avaliação de risco possível, e ilíquida.
- c. A Companhia é ré, entre outros, na ação civil pública cumulada com ação por ato de improbidade administrativa ajuizada inicialmente pelo Ministério Público Federal, e atualmente pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina (em razão de declínio de competência), em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação de usinas eólicas do Parque de Água Doce, no valor histórico de R\$1,3 milhões. Esta ação judicial tem avaliação de perda possível indicada pelos seus patronos, sendo, contudo, ilíquida para a fase processual em que se encontra o processo.

31. Resultado por ação

O resultado básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido disponível aos acionistas pela quantidade média ponderada de ações em circulação durante o período. A Companhia não tem categorias de ações ordinárias com potenciais com efeitos diluidores e por isso o resultado do lucro por ação básico e diluído são os mesmos.

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Lucro atribuível aos acionistas ordinários da Companhia	82.491	274.340	82.491	274.340
Quantidade média ponderada de ações ordinárias em circulação	645.753	454.331	645.753	454.331
Lucro diluído por ação	0,1277	0,6038	0,1277	0,6038

Notas Explicativas

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

32. Transações não envolvendo caixa

Durante o período findo em 30 de junho de 2024, o Grupo reconheceu o montante de R\$ 96.414 no consolidado no grupo de imobilizado referente à juros capitalizados sobre os financiamentos vinculados à construção das usinas que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro, com contrapartida na rubrica de financiamentos do passivo circulante. Adicionalmente, as investidas integralizaram AFAC em capital social no montante de R\$ 697.723 ao longo do período, sem movimentação de caixa.

33. Eventos subsequentes

a. Entrada em operação comercial

Controlada direta	Data da deliberação	Planta	Unidade geradora	Capacidade instalada (MW)
Oslo I S.A.	02/07/2024	VSE01	UG2	5,7
Oslo V S.A.	02/07/2024	VSE09	UG6	5,7
Oslo V S.A.	02/07/2024	VSE09	UG9	5,7
Serra da Mangabeira S.A.	09/07/2024	SM	UG1	5,7
Oslo X S.A.	11/07/2024	VSE13	UG8	5,7
Serra da Mangabeira S.A.	25/07/2024	SM	UG7	5,7
Oslo III S.A.	06/08/2024	VSE3	UG2	5,7

b. Dona Francisca Energética S.A (DFESA)

Em 5 de julho de 2024, a Statkraft Energias Renováveis concluiu a venda da participação de 2,12% da Usina Hidrelétrica Dona Francisca Energética S.A (DFESA), a operação foi concluída com o recebimento do montante no valor de R\$ 7.000.

c. Captação de Empréstimo junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A - ("BNB")

Em 19 de julho de 2024, as subsidiárias do projeto Sol de Brotas receberam o montate no valor de R\$ 107.000 do banco BNB, com o objetivo de implementar os projetos híbridos.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Statkraft Energias Renováveis S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Statkraft Energias Renováveis S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade 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.

Conclusão

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 o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase

Processos investigativos

Conforme descrito na Nota 30, a Companhia e suas controladas, entre outras pessoas físicas e jurídicas relacionadas aos fundos de participação detidos pela Fundação dos Economistas Federais - FUNCEF e outros fundos de pensão, foi arrolada como parte em uma ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF - ANIPA, cujo objetivo é reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por alegada má administração dos recursos pela FUNCEF, o que, atualmente, vem sendo classificado com avaliação de risco possível. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esses assuntos.

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 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do 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 no Pronunciamento Técnico CPC 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 aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Florianópolis, 9 de agosto de 2024

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SC000160/F-5

Leandro Sidney Camilo da Costa
Contador CRC 1SP236051/O-7

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

PARA FINS DO ARTIGO 27 DA RESOLUÇÃO CVM nº 80/22

Fernando de Lapuerta Montoya, cidadão espanhol, casado, administrador de empresas, portador do Passaporte nº AAK142686, e inscrito no CPF/MF sob o nº 061.330.627-97, com endereço profissional na Rodovia José Carlos Daux – SC 401, nº 5.500, Bloco Jurerê, 3º andar, Saco Grande, Florianópolis/SC, CEP: 88.032-005, na qualidade de Diretor Presidente na Statkraft Energias Renováveis S.A., instituição com sede na Cidade de Florianópolis, Estado de Santa Catarina, na Rodovia José Carlos Daux – SC 401, nº 5.500, 3º andar, CEP 88.032-005, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ) sob o nº 00.622.416/0001-41 (“Companhia”), declara, nos termos dos incisos V e VI do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários nº 80, de 29 de março de 2022, que: (i) reviu, discutiu e concorda com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia referentes ao período findo em 30 de junho de 2024; e (ii) reviu, discutiu e concorda com as opiniões expressas no relatório dos auditores independentes da Companhia referentes às demonstrações financeiras descritas no item (i) acima.

Florianópolis, 9 de agosto de 2024.

Fernando de Lapuerta Montoya
Diretor Presidente

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

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 27 DA RESOLUÇÃO CVM nº 80/22

Fernando de Lapuerta Montoya, cidadão espanhol, casado, administrador de empresas, portador do Passaporte nº AAK142686, e inscrito no CPF/MF sob o nº 061.330.627-97, com endereço profissional na Rodovia José Carlos Daux – SC 401, nº 5.500, Bloco Jurerê, 3º andar, Saco Grande, Florianópolis/SC, CEP: 88.032-005, na qualidade de Diretor Presidente na Statkraft Energias Renováveis S.A., instituição com sede na Cidade de Florianópolis, Estado de Santa Catarina, na Rodovia José Carlos Daux – SC 401, nº 5.500, 3º andar, CEP 88.032-005, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ) sob o n.º 00.622.416/0001-41 (“Companhia”), declara, nos termos dos incisos V e VI do parágrafo 1º do artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários nº 80, de 29 de março de 2022, que: (i) reviu, discutiu e concorda com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia referentes ao período findo em 30 de junho de 2024; e (ii) reviu, discutiu e concorda com as opiniões expressas no relatório dos auditores independentes da Companhia referentes às demonstrações financeiras descritas no item (i) acima.

Florianópolis, 9 de agosto de 2024.

Fernando de Lapuerta Montoya
Diretor Presidente