

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	7
DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	16
DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	17
Demonstração de Valor Adicionado	18

Comentário do Desempenho	19
--------------------------	----

Notas Explicativas	21
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	59
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	61
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	62

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.985.094.892
Preferenciais	0
Total	1.985.094.892
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 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	4.594.094	4.578.889
1.01	Ativo Circulante	435.435	352.372
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	83.726	101.711
1.01.03	Contas a Receber	27	0
1.01.03.01	Clientes	27	0
1.01.06	Tributos a Recuperar	3.362	3.322
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	3.362	3.322
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	348.320	247.339
1.01.08.03	Outros	348.320	247.339
1.01.08.03.01	Dividendos a Receber	347.794	246.679
1.01.08.03.02	Outros Ativos	526	660
1.02	Ativo Não Circulante	4.158.659	4.226.517
1.02.02	Investimentos	3.873.226	3.943.471
1.02.02.01	Participações Societárias	3.873.226	3.943.471
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	3.873.226	3.943.471
1.02.03	Imobilizado	163.346	160.079
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	163.256	159.969
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	90	110
1.02.04	Intangível	122.087	122.967
1.02.04.01	Intangíveis	122.087	122.967

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	4.594.094	4.578.889
2.01	Passivo Circulante	317.483	327.029
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.100	2.342
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	1.100	2.342
2.01.01.02.01	Obrigações estimadas e folha de pagamento	1.100	2.342
2.01.02	Fornecedores	36.729	37.544
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	36.729	37.544
2.01.03	Obrigações Fiscais	216	7.706
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	216	7.706
2.01.03.01.02	Tributos a recolher	216	7.706
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	89	87
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	89	87
2.01.05	Outras Obrigações	279.349	279.350
2.01.05.02	Outros	279.349	279.350
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	279.302	279.302
2.01.05.02.04	Outros passivos	47	48
2.02	Passivo Não Circulante	371.719	372.503
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	8	31
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	8	31
2.02.02	Outras Obrigações	42.387	42.155
2.02.02.02	Outros	42.387	42.155
2.02.02.02.03	Fornecedores	41.621	41.538
2.02.02.02.04	Outros Passivos	766	617
2.02.03	Tributos Diferidos	329.324	330.317
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	329.324	330.317
2.03	Patrimônio Líquido	3.904.892	3.879.357
2.03.01	Capital Social Realizado	2.977.983	2.977.983
2.03.04	Reservas de Lucros	1.537.852	1.537.852
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	1.537.852	1.537.852
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	33.101	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-644.044	-636.478

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	8.306	0
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-6.207	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	5.674	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	8.839	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	8.306	0
3.06	Resultado Financeiro	1.176	0
3.06.01	Receitas Financeiras	1.220	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-44	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	9.482	0
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	646	0
3.08.02	Diferido	646	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	10.128	0
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	10.128	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	10.128	0
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-61.034	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	-50.906	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-115.788	122.674
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-5.464	679
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-110.324	121.995
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	97.826	-84.829
6.02.01	Aquisição de imobilizado e intangível	-3.287	-26.559
6.02.02	Aumento de capital em investidas	0	-58.270
6.02.03	Recebimento de dividendos e JSCP	101.113	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-23	-35
6.03.01	Liquidação de arrendamento	-23	-35
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-17.985	37.810
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	101.711	52.113
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	83.726	89.923

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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	2.977.983	0	1.537.852	0	-636.478	3.879.357
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.977.983	0	1.537.852	0	-636.478	3.879.357
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	33.101	-7.566	25.535
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	33.101	0	33.101
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-7.566	-7.566
5.05.02.06	Resultado abrangente do trimestre	0	0	0	0	-7.566	-7.566
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.977.983	0	1.537.852	33.101	-644.044	3.904.892

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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	2.977.983	0	1.061.436	0	-207.128	3.832.291
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	2.977.983	0	1.061.436	0	-207.128	3.832.291
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	10.128	-61.034	-50.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	10.128	0	10.128
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-61.034	-61.034
5.05.02.06	Resultado abrangente do trimestre	0	0	0	0	-61.034	-61.034
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	2.977.983	0	1.061.436	10.128	-268.162	3.781.385

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.543	-5.107
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.543	-5.107
7.03	Valor Adicionado Bruto	-3.543	-5.107
7.04	Retenções	-900	-21
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-900	-21
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-4.443	-5.128
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	39.872	16.379
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	38.434	8.839
7.06.02	Receitas Financeiras	493	1.220
7.06.03	Outros	945	6.320
7.06.03.01	IR e CS Diferidos	993	646
7.06.03.02	Despesas op. Liquidas	-48	5.674
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	35.429	11.251
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	35.429	11.251
7.08.01	Pessoal	1.810	1.080
7.08.01.01	Remuneração Direta	1.056	753
7.08.01.02	Benefícios	113	0
7.08.01.03	F.G.T.S.	641	327
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-40	-1
7.08.02.01	Federais	-40	-1
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	558	44
7.08.03.03	Outras	558	44
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	33.101	10.128
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	33.101	10.128

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	18.260.942	18.292.072
1.01	Ativo Circulante	1.828.927	1.640.846
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.292.369	1.102.652
1.01.03	Contas a Receber	382.854	398.173
1.01.03.01	Clientes	375.034	384.390
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	7.820	13.783
1.01.03.02.01	Fundo de liquidez - Conta reserva	2.716	6.740
1.01.03.02.02	Contratos futuros de energia	1.513	0
1.01.03.02.03	Partes relacionadas	3.591	7.043
1.01.06	Tributos a Recuperar	75.820	65.624
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	75.820	65.624
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	77.884	74.397
1.01.08.03	Outros	77.884	74.397
1.01.08.03.02	Ordens de projetos - P&D	52.865	52.685
1.01.08.03.03	Outros ativos	25.019	21.712
1.02	Ativo Não Circulante	16.432.015	16.651.226
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.953.955	6.048.607
1.02.01.04	Contas a Receber	73.159	76.295
1.02.01.04.03	Fundo de liquidez - Conta reserva	73.159	76.295
1.02.01.05	Estoques	5.967	6.199
1.02.01.05.01	Almoxarifado	5.967	6.199
1.02.01.07	Tributos Diferidos	3.908.905	3.954.680
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	3.908.905	3.954.680
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	7.537	11.421
1.02.01.09.04	Partes relacionadas	7.537	11.421
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	1.958.387	2.000.012
1.02.01.10.03	Cauções e depósitos judiciais	218.870	260.496
1.02.01.10.04	Ativo sujeito à indenização	1.739.162	1.739.161
1.02.01.10.05	Outros ativos	355	355
1.02.03	Imobilizado	8.724.325	8.831.851
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	8.718.257	8.825.418
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	6.068	6.433
1.02.04	Intangível	1.753.735	1.770.768
1.02.04.01	Intangíveis	1.753.735	1.770.768
1.02.04.01.02	Intangível	1.753.735	1.770.768

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	18.260.942	18.292.072
2.01	Passivo Circulante	1.561.069	1.343.724
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	14.160	25.729
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	14.160	25.729
2.01.01.02.01	Obrigações estimadas e folha de pagamento	14.160	25.729
2.01.02	Fornecedores	149.588	147.934
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	149.588	147.934
2.01.03	Obrigações Fiscais	112.573	130.121
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	112.573	130.121
2.01.03.01.02	Tributos a recolher	38.069	53.614
2.01.03.01.03	Encargos setoriais	74.504	76.507
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	115.487	130.764
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	113.698	128.977
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	113.698	128.977
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	1.789	1.787
2.01.05	Outras Obrigações	940.361	768.809
2.01.05.02	Outros	940.361	768.809
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	783.515	632.008
2.01.05.02.04	Outros passivos	29.262	24.381
2.01.05.02.05	Instrumentos financeiros derivativos	127.584	95.084
2.01.05.02.06	Contratos futuros de energia	0	17.336
2.01.06	Provisões	228.900	140.367
2.01.06.02	Outras Provisões	228.900	140.367
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	34.463	34.478
2.01.06.02.04	UBP - Uso do bem público	40.336	41.307
2.01.06.02.05	Provisão de ressarcimento	154.101	64.582
2.02	Passivo Não Circulante	8.517.026	8.694.692
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.647.225	3.625.531
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.642.749	3.620.711
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	3.642.749	3.620.711
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	4.476	4.820
2.02.02	Outras Obrigações	117.120	131.625
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	17.107	16.970
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	17.107	16.970
2.02.02.02	Outros	100.013	114.655
2.02.02.02.03	Fornecedores	41.621	41.538
2.02.02.02.04	Instrumentos financeiros derivativos	0	9.141
2.02.02.02.05	Contratos futuros de energia	3.697	4.108
2.02.02.02.06	Tributos a recolher	10.525	10.525
2.02.02.02.07	Encargos setoriais	1.240	1.240
2.02.02.02.08	Outros passivos	42.930	48.103
2.02.03	Tributos Diferidos	355.516	357.238
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	355.516	357.238
2.02.04	Provisões	4.397.165	4.580.298
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.606.077	1.748.306

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.410	4.568
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	115.389	113.388
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.433.041	1.616.163
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	55.237	14.187
2.02.04.02	Outras Provisões	2.791.088	2.831.992
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	226.515	229.335
2.02.04.02.04	UBP - Uso do bem público	105.567	114.057
2.02.04.02.05	Provisão de ressarcimento	7.665	76.221
2.02.04.02.06	Benefícios pós-emprego	2.451.341	2.412.379
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	8.182.847	8.253.656
2.03.01	Capital Social Realizado	2.977.983	2.977.983
2.03.04	Reservas de Lucros	1.537.852	1.537.852
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	1.537.852	1.537.852
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	33.101	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-644.044	-636.478
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	4.277.955	4.374.299

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	552.151	0
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-277.630	0
3.02.01	Custo com energia elétrica	-122.112	0
3.02.02	Custo com operação	-155.518	0
3.03	Resultado Bruto	274.521	0
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-37.007	0
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-33.250	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-3.757	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	237.514	0
3.06	Resultado Financeiro	-151.003	0
3.06.01	Receitas Financeiras	13.753	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-164.756	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	86.511	0
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-46.947	0
3.08.01	Corrente	-40.695	0
3.08.02	Diferido	-6.252	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	39.564	0
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	39.564	0
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	10.128	0
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	29.436	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	39.564	0
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-152.564	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-113.000	0
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-50.906	0
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-62.094	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	232.415	405.684
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	386.587	511.593
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-71.153	-50.826
6.01.03	Outros	-83.019	-55.083
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-11.098	-20.525
6.02.01	Aquisição de imobilizado e intangível	-18.444	-30.122
6.02.04	Resgate de conta reserva	-4.619	56.143
6.02.05	Aplicação em conta reserva	11.965	-46.546
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-31.600	-177.944
6.03.01	Liquidação de arrendamento	-782	-668
6.03.02	Captação de recursos	0	431
6.03.03	Liquidação de empréstimos e financiamentos	-27.343	-22.640
6.03.04	Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio	-3.475	-155.067
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	189.717	207.215
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.102.652	987.356
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.292.369	1.194.571

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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	2.977.983	0	1.537.852	0	-636.478	3.879.357	4.374.299	8.253.656
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.977.983	0	1.537.852	0	-636.478	3.879.357	4.374.299	8.253.656
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	-152.981	-152.981
5.04.08	Dividendos adicionais deliberados	0	0	0	0	0	0	-153.088	-153.088
5.04.09	Dividendos e juros sobre capital próprios não reclamados	0	0	0	0	0	0	107	107
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	33.101	-7.566	25.535	56.637	82.172
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	33.101	0	33.101	67.982	101.083
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-7.566	-7.566	-11.345	-18.911
5.05.02.06	Resultado abrangente do trimestre	0	0	0	0	-7.566	-7.566	-11.345	-18.911
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.977.983	0	1.537.852	33.101	-644.044	3.904.892	4.277.955	8.182.847

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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	2.977.983	0	1.061.436	0	-207.128	3.832.291	4.348.954	8.181.245
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.977.983	0	1.061.436	0	-207.128	3.832.291	4.348.954	8.181.245
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	10.128	-61.034	-50.906	-62.094	-113.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	10.128	0	10.128	29.436	39.564
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-61.034	-61.034	-91.530	-152.564
5.05.02.06	Resultado abrangente do trimestre	0	0	0	0	-61.034	-61.034	-91.530	-152.564
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.977.983	0	1.061.436	10.128	-268.162	3.781.385	4.286.860	8.068.245

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 31/03/2021	Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
7.01	Receitas	767.537	645.928
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	788.500	668.224
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-20.963	-22.296
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-298.720	-148.983
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-298.720	-148.983
7.03	Valor Adicionado Bruto	468.817	496.945
7.04	Retenções	-123.587	-117.828
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-132.593	-133.929
7.04.02	Outras	9.006	16.101
7.04.02.01	Amortização de ágio	-8.741	-8.739
7.04.02.02	Contratos futuros de energia	17.747	24.840
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	345.230	379.117
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	97.034	-24.316
7.06.02	Receitas Financeiras	8.288	13.753
7.06.03	Outros	88.746	-38.069
7.06.03.01	Imposto de renda e contribuição social diferidos	-52.079	-6.252
7.06.03.02	Reversão da provisão para litígios	202.872	-26.979
7.06.03.03	Baixa com depósitos judiciais	-39.781	0
7.06.03.04	Seguros	-1.706	-2.994
7.06.03.05	Outras receitas (despesas), operacionais líquidas	-20.560	-1.844
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	442.264	354.801
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	442.264	354.801
7.08.01	Pessoal	24.100	22.437
7.08.01.01	Remuneração Direta	13.990	13.086
7.08.01.02	Benefícios	3.225	2.886
7.08.01.04	Outros	6.885	6.465
7.08.01.04.01	Encargos sociais	6.885	6.465
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	79.572	105.590
7.08.02.01	Federais	78.880	104.911
7.08.02.02	Estaduais	671	656
7.08.02.03	Municipais	21	23
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	220.862	167.312
7.08.03.02	Aluguéis	2.641	2.556
7.08.03.03	Outras	218.221	164.756
7.08.03.03.01	Juros e atualização monetária	97.232	65.712
7.08.03.03.02	Outras despesas financeiras	120.989	99.044
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	101.083	39.564
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	101.083	39.564
7.08.05	Outros	16.647	19.898
7.08.05.01	Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	10.228	13.456
7.08.05.02	Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	4.184	3.933
7.08.05.03	Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica - TFSEE	1.789	1.666
7.08.05.04	Reserva Global de Reversão - RGR	446	843

Comentário do Desempenho

Relatório de Desempenho - 1T21

1. Descrição do Negócio

A VTRM Energia Participações S.A. ("Companhia" ou "VTRM") é uma holding que tem por objetivo ser plataforma de investimentos relacionados à aquisição e desenvolvimento de novos ativos de geração de energia renovável no Brasil e o objetivo de suas controladas é o planejamento, construção, instalação, operação e manutenção de sistemas de geração de energia eólica e hidrelétrica, assim como a comercialização da energia produzida por estes sistemas. A Companhia é controlada diretamente em conjunto pela Votorantim Geração de Energia S.A. ("VGE") e pelo Canada Pension Plan Investment ("CPP Investment").

2. Comentário do desempenho

A receita líquida da Companhia atingiu R\$660 milhões, crescimento de 20% em relação ao 1T20. O EBITDA ajustado do período foi de R\$346 milhões, queda de 13% no mesmo período. A joint venture contempla a CESP – Companhia Energética de São Paulo e os complexos eólicos Ventos do Piauí I, no Piauí, e Ventos do Araripe III, em Pernambuco.

(R\$ milhões)	1T21	1T20
Receita líquida	777	912
Custo dos produtos e serviços	(725)	(907)
Despesas operacionais (SG&A)	(25)	(22)
Outras receitas operacionais	(54)	135
Marcação a mercado dos contratos (MtM)	27	(66)
Resultado de participações societárias	60	46
Resultado financeiro líquido	(1)	(2)
Imposto de renda e contribuição social	(2)	(17)
(=) Lucro líquido	56	80

Comentário do Desempenho

(R\$ milhões)	1T21	1T20
Lucro líquido	56	80
(-) Imposto de renda e contribuição social	2	17
(-) Resultado de participações societárias	(60)	(46)
(-) Resultado financeiro líquido	1	2
(+) Depreciação e amortização	1	1
(+) Dividendos recebidos	-	4
(=) EBITDA ajustado	1	58

A Companhia não possui dívidas, contudo, consolida as dívidas de suas controladas. Neste primeiro trimestre, a dívida bruta consolidada da Companhia totalizou R\$3,8 bilhões e a dívida líquida foi de R\$2,6 bilhões no período, com a alavancagem financeira em 2,64x comparada com 2,20x no 1T20. O prazo médio da dívida da JV encerrou em 7,2 anos no período.

(R\$ milhões)	1T21	1T20
Dívida Bruta	3.757	3.750
(-) Caixa	(1.292)	(1.103)
(+/-) Derivativos e Arrendamentos	134	111
Dívida Líquida (a)	2.599	2.758
EBITDA ajustado referente aos últimos 12 meses (b)	983	1.251
Alavancagem (a/b)	2,64x	2,20x

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhares de reais.

1 Considerações gerais

A VTRM Energia Participações S.A. ("Companhia" ou "VTRM"), com sede na Av. Dra. Ruth Cardoso, 8.501, sala 01, Edifício Eldorado Business Tower, Pinheiros, São Paulo - SP, é uma *holding* que tem por objetivo ser plataforma de investimentos relacionados à aquisição e desenvolvimento de novos ativos de geração de energia renovável no Brasil e o objetivo de suas controladas é o planejamento, construção, instalação, operação e manutenção de sistemas de geração de energia eólica e hidrelétrica, assim como a comercialização da energia produzida por estes sistemas.

No primeiro trimestre de 2021, não houve alterações no contexto operacional incluído as demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

1.1 Principais eventos ocorridos durante o primeiro trimestre de 2021

(a) Extensão provisória da outorga da UHE Paraibuna

O Conselho de Administração da controlada CESP, em reunião realizada em 11 de fevereiro de 2021, aprovou (i) a concordância com os termos propostos no Ofício nº 36/2021, para que seja celebrado termo aditivo ao Contrato de Concessão nº 3/2004, para previsão da extensão provisória de 6 meses da outorga da UHE Paraibuna; com a adesão ao "Termo de Aceitação de Prazo de Extensão de Outorga e de Desistência e Renúncia ao Direito de Discutir a Isenção ou a Mitigação de Riscos Hidrológicos relacionados ao Mecanismo de Realocação de Energia - MRE" e celebração de novo termo aditivo com prazo definitivo, após divulgação dos cálculos finais pela ANEEL; e (ii) o envio de manifestação à ANEEL informando não haver interesse da CESP em dar continuidade ao pedido de prorrogação por 30 anos da outorga da UHE Paraibuna que, assim, se encerra com o fim da extensão definitiva por conta da compensação prevista na Lei nº 14.052/2020.

(b) Incidente ocorrido na subestação coletora de Ventos do Araripe III

Em 25 de junho de 2020, um curto-circuito na subestação coletora que interliga todas as empresas do complexo de Ventos de Araripe III deixou indisponível um dos dois transformadores de força ("trafos") localizados nessa subestação. Devido a isso, todo o fluxo de geração dos 14 parques eólicos foi direcionado para o transformador remanescente da subestação coletora, limitando a capacidade de escoamento da geração do complexo eólico a 190MW, o que corresponde à aproximadamente 50% da capacidade instalada total.

Em 12 de fevereiro de 2021, um novo incidente na subestação coletora que interliga as empresas do complexo Ventos do Araripe III, provocou o desligamento do transformador de força (trafo) remanescente dessa subestação. Este fato, causou a interrupção total do escoamento da geração de energia do complexo, visto que o outro transformador estava fora de operação em decorrência do sinistro ocorrido em junho de 2020. O parque retornou à operação comercial no dia 29 de abril, data final do conserto do transformador relativo à primeira ocorrência.

Com relação à segunda ocorrência, a Administração da Araripe III acionou o fabricante do transformador e as principais empresas do setor para obtenção de parecer sobre a viabilidade de seu conserto ou necessidade de substituição, e, em razão de parecer favorável ao conserto, seguiu com o seu reparo, com prazo de conclusão contratado para dezembro de 2021.

A interrupção do escoamento da geração de energia do complexo deverá ser refletida na provisão para ressarcimento anual que as empresas apuram mensalmente em razão da efetiva geração de energia, com consequente redução na receita líquida das empresas, até que a situação seja normalizada. Esse impacto tende a ser minimizado em razão de apólice de seguro que as controladas possuem para os principais riscos

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhares de reais.

associados aos ativos, incluindo danos aos transformadores, com cobertura para danos materiais e lucros cessantes.

Durante o segundo e terceiros trimestres de 2021, a Companhia discutiu junto à seguradora as premissas envolvidas no cálculo da indenização para os sinistros e enviou seu pleito para avaliação.

Com relação ao primeiro sinistro, a seguradora sinalizou em agosto para a Diretoria da Companhia, que o valor total da indenização será de cerca de R\$ 53 milhões (R\$ 5 milhões para os danos materiais e R\$ 48 milhões para os lucros cessantes).

O valor relativo à essa indenização ainda não foi reconhecido contabilmente até o momento pois, até o fechamento dessas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 30 de setembro de 2021, ainda não foi obtido pela VTRM a confirmação junto aos seus credores quanto a esse pleito.

(c) Repactuação do GSF (*Generation Scaling Factor*)

A Lei nº 14.052, publicada em 09 de setembro de 2020, alterou a Lei nº 13.203, de 08 de dezembro de 2015, para estabelecer novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, prevendo que as geradoras serão compensadas por meio de extensão de prazo de concessão de suas outorgas em razão da ocorrência de riscos não hidrológicos que influenciaram de forma negativa o GSF (*Generation Scaling Factor* ou Fator de Ajuste do MRE das Regras de Comercialização) pós 2012, com o agravamento da crise hídrica. Os eventos classificados como riscos não hidrológicos são, majoritariamente, os relacionados pelos empreendimentos hidrelétricos denominados “estruturantes” (UHEs Belo Monte, Jirau e Santo Antônio), relacionados à antecipação de garantia física e restrições de transmissão, além da geração fora da ordem de mérito. A extensão da outorga é limitada a 7 anos, condicionada à desistência de eventuais ações judiciais ou do direito de discutir questões relacionadas ao Mecanismo de Realocação de Energia - MRE pelos agentes elegíveis, e não há previsão de pagamento de prêmio de risco.

Ao estender o prazo de concessão das geradoras hidrelétricas, uma vez que estas não estão sujeitas ao IFRIC 12 (ICPC 01) – Concessões, o Poder Concedente compensa as companhias cedendo um direito não pecuniário, em forma de extensão do prazo de concessão, com caráter de recuperação de custos incorridos a partir de 2012, reconhecido como capital despendido pela lei.

No decorrer do processo de regulamentação pela ANEEL, que culminou com a publicação da Resolução Normativa nº 895/2020 (“Resolução”), a CCEE efetuou, a pedido da ANEEL, cálculos preliminares do tempo estimado de extensão de outorga dos agentes elegíveis, conforme premissas iniciais da abertura da consulta pública, divulgados no site da Agência em outubro/2020. Os resultados para as usinas da CESP foram:

- i. UHE Paraibuna: 9 meses (aproximadamente);
- ii. UHE Porto Primavera: 7 anos

Determinados fatores considerados para o cálculo inicial da CCEE foram, em alguma medida, alterados pela ANEEL na homologação da versão final da regulação, hoje vigente e que subsidia os cálculos que, nesta data, estão em elaboração pela Câmara. Adicionalmente, alguns fatores para o correto cálculo da extensão da outorga não são conhecidos pela Companhia, principalmente quanto aos efeitos causados pelas UHEs Belo Monte, Jirau e Santo Antônio (as chamadas “usinas estruturantes”), restrições originadas pela não conclusão, por empresas de transmissão, de obras de linhas e instalações para escoamento da UHE Belo Monte. A esse respeito, vale dizer que em função do período de concessão da Companhia, esses dados de entrada, apurados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS e Empresa de Pesquisa Energética - EPE, e enviados diretamente à Câmara para serem considerados no cálculo e no processamento dos valores finais de compensação, sem divulgação

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

pública ou aos agentes são relevantes na determinação do tempo total estimado de extensão de outorga e na apuração de recuperação de custos.

Portanto, é impraticável uma estimativa com segurança por parte da administração, restando aguardar a CCEE disponibilizar e efetuar os cálculos finais, considerando todos os parâmetros dados pela Resolução, de compensação aplicável aos agentes titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE, com outorga vigente na data de publicação da Lei.

Conforme previsto no cronograma divulgado, em 1º de março de 2021 a CCEE divulgou os cálculos de extensão das outorgas das usinas que aderirem à repactuação do risco hidrológico do Ambiente de Contratação Livre – ACL com base na Resolução Normativa ANEEL nº 895/2020 (“Resolução”) vigente. Os resultados foram encaminhados à ANEEL para análise e abertura do prazo de adesão em 30 dias. No entanto, a abertura do prazo de adesão ainda não ocorreu devido a alguns recursos de agentes e Associações do setor junto a ANEEL, pleiteando novas condições para a repactuação do risco hidrológico e consequente alteração da Resolução. Desse modo, com os recursos em andamento e os valores divulgados pela CCEE estarem sujeitos a alteração, a CESP aguarda os cálculos finais para adesão e reconhecimento contábil.

A Administração da controlada CESP está acompanhando o tema e aguarda a apuração dos valores finais, para reconhecimento contábil, já tendo sido aprovado em março de 2021: (i) a concordância com os termos propostos no Ofício nº 36/2021, para que seja celebrado termo aditivo ao Contrato de Concessão nº 3/2004, para previsão da extensão provisória de 6 meses da outorga da UHE Paraibuna; (ii) a adesão à repactuação do risco hidrológico para as duas usinas Paraibuna e Porto Primavera e consequente extensão de outorga em razão da compensação prevista nos termos da Lei nº 14.052/2020.

Nos termos das Resoluções Homologatórias nº 2.919 de 03 de agosto de 2021 e nº 2.932 de 14 de setembro de 2021, a ANEEL homologou o prazo de extensão de outorga das usinas hidrelétricas participantes do MRE, conforme cálculos da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”), entre as quais se incluem a UHE Paraibuna e a UHE Porto Primavera, respectivamente, conforme demonstrado no quadro abaixo.

Usinas	Valor	Impairment	Intangível líquido	Prazo de extensão	Data fim da concessão
UHE Paraibuna	43.294		43.294	15 meses	3 de junho de 2022
UHE Porto Primavera	738.680	(299.452)	439.228	7 anos	13 de abril de 2056
Total	781.974	(299.452)	482.522		

(d) Aprovação da proposta de pagamento de dividendos e JSCP pela CESP

Em 30 de março de 2021, foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária a proposta da Administração da CESP, para pagamento de JSCP (juros sobre capital próprio) e dividendos relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, no montante de R\$ 850.164, dos quais R\$ 150.000 correspondem ao JSCP (pagamento líquido de IRRF, no montante de R\$ 134.298) e R\$ 700.164 correspondem aos dividendos (R\$ 447.542 de dividendos mínimos e R\$ 252.622 de dividendos adicionais).

Desse total, foi destinado à VTRM, o montante de R\$ 331.785, dos quais R\$ 47.496 refere-se ao JSCP, líquido de IRRF e R\$ 284.289 refere-se aos dividendos (R\$ 181.717 de dividendos mínimos e R\$ 102.572 de dividendos adicionais), a serem pagos em moeda corrente nacional, em duas parcelas, sendo a primeira liquidada em 15 de abril de 2021, no montante de R\$ 230.210 e a segunda, a ser paga em 15 de setembro de 2021, no montante de R\$ 101.575.

Já aos acionistas não controladores foram destinados R\$ 505.677, dos quais R\$ 86.802 refere-se ao JSCP, líquido de IRRF e R\$ 415.875 refere-se aos dividendos (R\$ 265.825 de dividendos mínimos e R\$ 150.050 de dividendos adicionais). O pagamento da primeira parcela dos dividendos ocorreu no dia 15 de abril de 2021, no montante

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

de R\$ 353.780 referente aos juros sobre capital próprio e dividendos. O pagamento da segunda parcela ocorreu no dia 15 de setembro de 2021, no montante de R\$ 148.533 de dividendos.

(e) Constituição de novas empresas

No primeiro trimestre de 2021, a Companhia efetivou a constituição de 14 novas empresas localizadas nos estados do Ceará, Piauí e Pernambuco.

Estas controladas representam o fortalecimento da estratégia da Companhia de expansão nas atividades de geração de energia eólica e solar.

(f) Efeitos da pandemia provocada pelo novo Coronavírus (COVID-19)

A Companhia e suas controladas informam que não tiveram impactos materiais em suas operações por conta do COVID-19 no trimestre findo em 31 de março de 2021 e mantém a sua posição divulgada nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2020 (Nota 1.1 (I)).

2 Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

(a) Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo 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 evidenciam todas as informações relevantes das demonstrações financeiras intermediárias, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas de 31 de março de 2021, não incorporam todas as notas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais, uma vez que o seu objetivo é prover uma atualização das atividades, eventos e circunstâncias significativos em relação àquelas demonstrações financeiras anuais. Portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, aprovadas em 20 de abril de 2021, e divulgadas em 29 de abril de 2021 no Diário Oficial do Estado de São Paulo.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas foram preparadas de forma consistente com as práticas contábeis divulgadas nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

(b) Aprovação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas foi aprovada pela Administração em 06 de dezembro de 2021.

2.2 Base de apresentação

A preparação das demonstrações financeiras considerou a base contábil de continuidade operacional, o custo histórico como base de valor, e no caso de certos ativos e passivos financeiros, foram ajustados para refletir a mensuração ao valor justo.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado ("DVA"), individual e consolidada, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. A DVA foi preparada de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

As demonstrações financeiras requerem o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação de suas práticas contábeis. As áreas que requerem maior nível de julgamento e apresentam maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 2.4 abaixo.

2.3 Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras

A moeda funcional e de apresentação da Companhia é o Real ("R\$").

2.4 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

Com base em premissas, a Companhia e suas controladas fazem estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas e julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

As estimativas contábeis raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. No primeiro trimestre de 2021, não houve alteração nas estimativas e julgamentos críticos, quando comparados com as últimas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2020.

2.5 Consolidação

A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

(a) Controladas

As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para a Companhia.

Transações, saldos e resultados de transações entre controladas da Companhia são eliminados. Na aquisição, as políticas contábeis das controladas são alteradas quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

(b) Coligadas

Os investimentos em coligadas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo e incluem o ágio identificado na aquisição, líquido de qualquer eventual perda acumulada por *impairment*.

Os ganhos e as perdas de diluição, ocorridos em participações em coligadas, são reconhecidos na demonstração do resultado.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhares de reais.

(c) Empresas controladas incluídas na consolidação das demonstrações financeiras

	31/3/2021		31/12/2020		Tipo de investimento	Local da sede	Atividade principal
	Capital total	Capital votante	Capital total	Capital votante			
Complexo Eólico Ventos de Piauí I ("Piauí I"):							
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	São Paulo - Brasil	Holding
Ventos de São Adeodato Energias Renováveis S.A. (I)	77,36%	77,36%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Afonso Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Agostinho Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santa Albertina Energias Renováveis S.A. (I)	84,96%	84,96%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Alberto Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Casimiro Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Vinicius Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Consórcio Ventos do Piauí	100%	100%	100%	100%	Indireto	Piauí - Brasil	Construção, manutenção, operação e uso de determinados ativos comuns
Complexo Eólico Ventos de Piauí II ("Piauí II"):							
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Holding
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Crispim Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Angelo Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Holding
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Holding
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Complexo Eólico Ventos de Piauí III ("Piauí III"):							
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	Ceará - Brasil	Holding
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Cirio Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Bernardo Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Consórcio Ventos do Piauí II	100%	100%			Indireto	Piauí - Brasil	Construção, manutenção, operação e uso de determinados ativos comuns
Consórcio Ventos do Piauí III	100%	100%			Indireto	Piauí - Brasil	Construção, manutenção, operação e uso de determinados ativos comuns
Complexo Eólico Ventos do Araripe III ("Araripe III"):							
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	São Paulo - Brasil	Holding
Ventos de Santo Augusto I Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Augusto II Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Augusto VI Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Augusto VII Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Augusto VIII Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Estevão II Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Estevão III Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Estevão IV Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Estevão V Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de Santo Onofre IV Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Virgílio I Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Virgílio II Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Ventos de São Virgílio III Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
Outros							
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	100%	100%			Direto	Ceará - Brasil	Geração de energia elétrica
CESP - Companhia Energética de São Paulo	40%	94%	40%	94%	Direto	São Paulo - Brasil	Geração de energia elétrica
CESP Comercializadora de Energia S.A.	40%	94%	40%	94%	Indireto	São Paulo - Brasil	Comercialização de energia elétrica
MRTV Comercializadora de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	São Paulo - Brasil	Comercialização de energia elétrica
Hélio I Geração de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Hélio II Geração de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Hélio III Geração de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Hélio V Geração de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Sol do Piauí II Geração de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Sol do Piauí III Geração de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica
Sol do Piauí IV Geração de Energia Ltda.	99%	99%			Direto	Piauí - Brasil	Geração de energia elétrica

(i) Para fins de consolidação são considerados 100% de participação societária.

2.6 Representação espontânea

As demonstrações financeiras da Companhia estão sendo reapresentadas, de forma espontânea, no âmbito dos trabalhos preparatórios realizados com vistas ao registro da Companhia para negociação de valores mobiliários (CVM) na categoria A. Com o intuito de adequação para registro na CVM e melhor apresentação das informações contábeis, a Companhia efetuou a alteração da apresentação de seus números na unidade de reais milhões para reais milhares, realizou as devidas adequações na demonstração do fluxo de caixa e efetuou a reclassificação

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

dos saldos demonstrados no quadro abaixo, estas adequações não afetaram o total dos ativo e passivo circulante e não circulante, das demonstração do fluxo de caixa, demonstrações de resultado, demonstrações do resultado abrangente e demonstrações do valor adicionado. A reclassificação também não impactou as cláusulas restritivas dos contratos de empréstimos e financiamentos e debêntures. Os quadros a seguir demonstram os efeitos entre as linhas do ativo:

	Controladora			Consolidado		
	31/3/2021			31/3/2021		
	Apresentado	Reclassificações	Reapresentado	Apresentado	Reclassificações	Reapresentado
Ativo						
Circulante						
Ordens de projetos - P&D	-	-	-	-	52.865	52.865
Outros ativos	526	-	526	77.884	(52.865)	25.019
	526	-	526	77.884	-	77.884

3 Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB

Não houve alterações de normas e práticas contábeis no trimestre findo em 31 de março de 2021, quando comparadas com as últimas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2020.

4 Apresentação de informações por segmento de negócio

As informações por segmentos operacionais são apresentadas de modo consistente com o relatório interno fornecido para o principal tomador de decisões operacionais. O principal tomador de decisões operacionais, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, é a Diretoria Corporativa também responsável pela tomada das decisões estratégicas do Grupo.

A Diretoria corporativa, grupo tomador de decisões operacionais, considera o negócio por tipo de geração, conforme apresentado abaixo.

1. Geração eólica (Araripe III e Piauí I, II e III)
2. Geração e comercialização hídrica (CESP e CESP Comercializadora)
3. Holding e prestação de serviços.

As informações a seguir referem-se à abertura da VTRM por segmentos de negócio e consideram as eliminações de saldos e transações entre as empresas do mesmo segmento, antes: (i) das eliminações entre os segmentos de negócio; e (ii) das eliminações dos investimentos mantidos pela *holding*.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

(a) Balanço patrimonial – Por segmento de negócio

	31/3/2021				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	338.518	870.125	83.726	-	1.292.369
Fundo de liquidez - Conta reserva	2.716	-	-	-	2.716
Contas a receber de clientes	90.860	284.147	27	-	375.034
Tributos a recuperar	1.154	71.304	3.362	-	75.820
Contratos futuros de energia	-	1.513	-	-	1.513
Dividendos a receber	-	-	347.794	(347.794)	-
Partes relacionadas	3.591	-	-	-	3.591
Ordens de projetos - P&D	-	52.685	-	-	52.685
Outros ativos	9.949	14.724	526	-	25.199
	<u>446.788</u>	<u>1.294.498</u>	<u>435.435</u>	<u>(347.794)</u>	<u>1.828.927</u>
Não circulante					
Fundo de liquidez – Conta reserva	73.159	-	-	-	73.159
Partes relacionadas	7.537	-	-	-	7.537
Cauções e depósitos judiciais	-	218.870	-	-	218.870
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	3.908.905	-	-	3.908.905
Almoxarifado	8	5.959	-	-	5.967
Ativo sujeito à indenização	-	1.739.162	-	-	1.739.162
Outros ativos	355	-	-	-	355
	<u>81.059</u>	<u>5.872.896</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5.953.955</u>
Investimentos					
Investimentos	17	-	3.873.226	(3.873.243)	-
Imobilizado	2.561.112	5.872.427	163.256	121.462	8.718.257
Intangível	38.837	1.495.452	122.087	97.359	1.753.735
Direito de uso sobre contratos de arrendamento	-	5.978	90	-	6.068
	<u>2.681.025</u>	<u>13.246.753</u>	<u>4.158.659</u>	<u>(3.654.422)</u>	<u>16.432.015</u>
Total do ativo	<u>3.127.813</u>	<u>14.541.251</u>	<u>4.594.094</u>	<u>(4.002.216)</u>	<u>18.260.942</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

	31/12/2020				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	287.557	713.384	101.711	-	1.102.652
Fundo de liquidez – Conta reserva	6.740	-	-	-	6.740
Contas a receber de clientes	111.573	272.817	-	-	384.390
Tributos a recuperar	1.112	61.190	3.322	-	65.624
Dividendos a receber	-	-	246.679	(246.679)	-
Partes relacionadas	3.561	3.482	-	-	7.043
Ordens de projetos - P&D	-	52.685	-	-	52.685
Outros ativos	5.753	15.299	660	-	21.712
	416.296	1.118.857	352.372	(246.679)	1.640.846
Não circulante					
Fundo de liquidez – Conta reserva	76.295	-	-	-	76.295
Partes relacionadas	11.400	-	-	21	11.421
Cauções e depósitos judiciais	-	260.496	-	-	260.496
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	3.954.680	-	-	3.954.680
Almoxarifado	176	6.023	-	-	6.199
Ativo sujeito à indenização	-	1.739.161	-	-	1.739.161
Outros ativos	355	-	-	-	355
	88.226	5.960.360	-	21	6.048.607
Investimentos					
Imobilizado	2.580.259	5.956.429	159.969	128.761	8.825.418
Intangível	39.107	1.509.895	122.967	98.799	1.770.768
Direito de uso sobre contratos de arrendamento	-	6.323	110	-	6.433
	2.707.592	13.433.007	4.226.517	(3.715.890)	16.651.226
Total do ativo	3.123.888	14.551.864	4.578.889	(3.962.569)	18.292.072

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

	31/3/2021				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	108.300	5.398	-	-	113.698
Fornecedores	7.690	83.612	36.731	14.933	142.966
Arrendamentos	1	1.700	88	-	1.789
Instrumentos financeiros derivativos	-	127.584	-	-	127.584
Contratos futuros de energia	-	-	-	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento	-	13.060	1.100	-	14.160
Tributos a recolher	4.972	32.881	216	-	38.069
Encargos setoriais	-	97.114	-	(15.988)	81.126
Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio	17.446	834.541	279.301	(347.773)	783.515
UBP - Uso do bem público	-	40.336	-	-	40.336
Obrigações socioambientais	6.052	28.411	-	-	34.463
Provisão de ressarcimento	154.101	-	-	-	154.101
Outros passivos	6.350	21.810	46	1.056	29.262
	304.912	1.286.447	317.482	(347.772)	1.561.069
Não circulante					
Empréstimos e financiamentos	1.802.171	1.840.578	-	-	3.642.749
Fornecedores	-	-	41.621	-	41.621
Arrendamentos	-	4.468	8	-	4.476
Contratos futuros de energia	-	3.697	-	-	3.697
Tributos a recolher	10.525	-	-	-	10.525
Encargos setoriais	-	1.240	-	-	1.240
Partes relacionadas	17.107	-	-	-	17.107
Imposto de renda e contribuição social diferidos	667	-	329.324	25.525	355.516
Provisões	50	1.606.027	-	-	1.606.077
UBP - Uso do Bem Público	-	105.567	-	-	105.567
Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos	78.012	148.503	-	-	226.515
Provisão de ressarcimento	7.665	-	-	-	7.665
Benefícios pós-emprego	-	2.451.341	-	-	2.451.341
Outros passivos	3	42.905	767	(745)	42.930
	1.916.200	6.204.326	371.720	24.780	8.517.026
Total do passivo	2.221.112	7.490.773	689.202	(322.992)	10.078.095
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores					
Participação dos acionistas não controladores	-	4.229.859	-	48.096	4.277.955
Total do patrimônio líquido	906.701	7.050.478	3.904.892	(3.679.224)	8.182.847
Total do passivo e patrimônio líquido					
	3.127.813	14.541.251	4.594.094	(4.002.216)	18.260.942

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

	31/12/2020				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	110.757	18.220	-	-	128.977
Fornecedores	7.310	103.080	37.544	-	147.934
Arrendamento	-	1.700	87	-	1.787
Instrumentos financeiros derivativos	-	95.084	-	-	95.084
Contratos de energia futura	-	17.336	-	-	17.336
Obrigações estimadas e folha de pagamento	-	23.387	2.342	-	25.729
Tributos a recolher	5.187	40.721	7.706	-	53.614
Encargos setoriais	-	76.507	-	-	76.507
Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio	17.445	581.919	279.302	(246.658)	632.008
UBP - Uso do bem público	-	41.307	-	-	41.307
Obrigações socioambientais	6.052	28.426	-	-	34.478
Provisão de ressarcimento	64.582	-	-	-	64.582
Outros passivos	1.427	22.906	48	-	24.381
	212.760	1.050.593	327.029	(246.658)	1.343.724
Não circulante					
Empréstimos e financiamentos	1.819.857	1.800.854	-	-	3.620.711
Fornecedores	-	-	41.538	-	41.538
Arrendamentos	-	4.789	31	-	4.820
Instrumentos financeiros derivativos	-	9.141	-	-	9.141
Contratos de energia futura	-	4.108	-	-	4.108
Tributos a recolher	10.525	-	-	-	10.525
Encargos setoriais	-	1.240	-	-	1.240
Partes relacionadas	16.970	-	-	-	16.970
Imposto de renda e contribuição social diferidos	655	-	330.317	26.266	357.238
Provisões	49,00	1.748.257	-	-	1.748.306
UBP - Uso do bem público	-	114.057	-	-	114.057
Obrigações socioambientais	76.586	152.749	-	-	229.335
Provisão de ressarcimento	76.221	-	-	-	76.221
Benefícios pós-emprego	-	2.412.379	-	-	2.412.379
Outros passivos	2	47.484	617	-	48.103
	2.000.865	6.295.058	372.503	26.266	8.694.692
Total do passivo	2.213.625	7.345.651	699.532	(220.392)	10.038.416
Patrimônio líquido					
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores	910.263	2.882.902	3.879.357	(3.793.165)	3.879.357
Participação dos acionistas não controladores	-	4.323.311	-	50.988	4.374.299
Total do patrimônio líquido	910.263	7.206.213	3.879.357	(3.742.177)	8.253.656
Total do passivo e patrimônio líquido	3.123.888	14.551.864	4.578.889	(3.962.569)	18.292.072

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

(b) Demonstração do resultado - Por segmento de negócio

1/1/2021 a 31/3/2021						
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado	
Receita líquida da venda de energia e dos serviços prestados	102.618	556.885	-	-	659.503	
Custo com energia elétrica	(8.189)	(258.768)	-	-	(266.957)	
Custo com operação	(50.349)	(106.344)	-	-	(156.693)	
Lucro bruto	44.080	191.773	-	-	235.853	
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas gerais e administrativas	(1.876)	(27.960)	(6.253)	-	2,00	(36.091)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(22)	183.815	(48)	(6.541)	177.204	
	(1.898)	155.855	(6.301)	(6.543)	141.113	
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro	42.182	347.628	(6.301)	(6.543)	376.966	
Resultado de participações societárias						
Equivalência patrimonial	-	-	38.434	(38.434)	-	
	-	-	38.434	(38.434)	-	
Resultado financeiro líquido						
Receitas financeiras	2.305	5.491	493	-	1,00	8.288
Despesas financeiras	(44.310)	(173.353)	(558)	-		(218.221)
	(42.005)	(167.862)	(65)	-	1,00	(209.933)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social						
	177	179.766	32.068	(44.978)	167.033	
Imposto de renda e contribuição social						
Correntes	(3.745)	(10.166)	40	-	(13.871)	
Diferido	(14)	(53.801)	993	743	(52.079)	
Lucro (prejuízo) líquido do trimestre	(3.582)	115.799	33.101	(44.235)	101.083	

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

1/1/2020 a 31/3/2020					
	Geração eólica	Geração hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Receita líquida da venda de energia e dos serviços prestados	91.611	460.540	-	-	552.151
Custo com energia elétrica	(5.845)	(116.267)	-	-	(122.112)
Custo com operação	(45.450)	(110.068)	-	-	(155.518)
Lucro bruto	40.316	234.205	-	-	274.521
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas gerais e administrativas	(3.215)	(23.827)	(6.208)	-	(33.250)
Outras receitas operacionais, líquidas	133	(1.580)	5.446	(7.756)	(3.757)
	(3.082)	(25.407)	(762)	(7.756)	(37.007)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro	37.234	208.798	(762)	(7.756)	237.514
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	-	-	9.133	(9.133)	-
	-	-	9.133	(9.133)	-
Resultado financeiro líquido					
Receitas financeiras	1.880	9.811	965	1.097	13.753
Despesas financeiras	(44.577)	(119.021)	(62)	(1.096)	(164.756)
Variação cambial					
	(42.697)	(109.210)	903	1	(151.003)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(5.463)	99.588	9.274	(16.888)	86.511
Imposto de renda e contribuição social					
Correntes	(3.494)	(37.077)	(124)		(40.695)
Diferido	-	(8.698)	978	1.468	(6.252)
Lucro (prejuízo) líquido do trimestre	(8.957)	53.813	10.128	(15.420)	39.564

(c) Gestão de capital - índice de alavancagem financeira (consolidado)

	Consolidado	
	31/3/2021	31/12/2020
Empréstimos e financiamentos	3.756.447	3.749.688
Arrendamento	6.265	6.607
Caixa e equivalentes de caixa	(1.292.369)	(1.102.652)
Instrumentos financeiros derivativos	127.584	104.225
Dívida líquida - (A)	2.597.927	2.757.868
EBITDA ajustado referente aos últimos 12 meses - (B)	982.812	1.249.971
Índice de alavancagem financeira - (A/B)	2,64	2,21

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

5 Caixa e equivalentes de caixa e Fundo de liquidez – Contas reserva

	Controladora		Consolidado	
	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020
Moeda nacional				
Caixa e bancos	55	55	5.439	18.408
Certificados de Depósitos Bancários – CDBs	73.090	91.627	967.017	877.882
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	-	-	180.237	155.189
Letra Financeira - títulos privados	-	-	5.650	16.813
Operações compromissadas	-	-	64.188	153
Quotas de fundos de investimento - títulos públicos	10.581	10.028	69.838	34.207
	<u>83.726</u>	<u>101.711</u>	<u>1.292.369</u>	<u>1.102.652</u>

O aumento de R\$ 189.717 no saldo consolidado refere-se substancialmente, as atividades operacionais no montante de R\$ 315.434, parcialmente compensados pelas atividades de financiamentos em R\$ 31.600 e pelas atividades de investimentos em R\$ 11.098.

As aplicações financeiras possuem taxa média de remuneração entre 70,00 % e 106,00% do CDI.

As quotas de fundo de investimento da controladora pertencem a um fundo exclusivo da Votorantim. O controle das operações deste fundo exclusivo é feito pela tesouraria da Votorantim S.A. (VSA), e as operações são compostas substancialmente por certificados de depósitos bancários, operações compromissadas - Títulos públicos.

5.1 Fundo de liquidez – Contas reserva

Os empréstimos e financiamentos das controladas de Araripe III e Piauí I exigem a manutenção do fundo de liquidez em conta reserva como garantia. Em 31 de março de 2021, o saldo total de caixa restrito em contas reservas é no montante de R\$ 76.875 (R\$ 83.035 em 31 de dezembro de 2020).

5.2 Qualidade de créditos dos ativos financeiros

A tabela a seguir reflete a qualidade de crédito dos emissores e das contrapartes em operações de caixa e equivalentes de caixas e do fundo de liquidez – conta reserva:

	Controladora		Consolidado	
	Rating local		Rating local	
	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020
Caixa e equivalentes de caixa e Fundo de liquidez - conta reserva				
AAA	83.726	101.711	1.060.396	877.924
AA+	-	-	75.382	79.999
AA	-	-	59.043	57.126
AA-	-	-	171.900	170.616
Sem rating	-	-	1.523	22
	<u>83.726</u>	<u>101.711</u>	<u>1.368.244</u>	<u>1.185.687</u>

Os *ratings* decorrentes de classificação interna foram extraídos de agências de *rating* (Standard & Poor's, Moody's e Fitch Ratings). Para apresentação foi considerado o padrão de nomenclatura utilizado pelas mesmas.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

6 Contas a receber de clientes

	31/3/2021				
	A vencer	Vencidos até de 90 dias	Vencidos a mais de 180 dias	(-) Perdas esperadas	Total
Consumidores					
Industrial	86.819	-	4.172	(4.172)	86.819
Revendedores					
Agentes comercializadores	96.003	-	-	-	96.003
Leilões de energia	109.332	576	39	-	109.947
Suprimento - quotas	-	-	2.036	(2.036)	-
Energia Livre / CCEE					
Energia Livre (RTE)	-	-	13.712	(13.712)	-
Liquidação (CCEE)	43.449	2.986	28.592	-	75.027
Partes Relacionadas					
Partes Relacionadas	7.238	-	-	-	7.238
	<u>342.841</u>	<u>3.562</u>	<u>48.551</u>	<u>(19.920)</u>	<u>375.034</u>

	Consolidado				
	2020				
	A vencer	Vencidos até de 90 dias	Vencidos a mais de 180 dias	(-) Perdas esperadas	Total
Consumidores					
Industrial	113.461	-	4.172	(4.172)	113.461
Revendedores					
Agentes comercializadores	48.709	-	-	-	48.709
Leilões de energia	107.055	1.396	-	-	108.451
Suprimento - quotas	917	-	2.036	(2.036)	917
Energia Livre / CCEE					
Energia Livre (RTE)	-	-	13.712	(13.712)	-
Liquidação (CCEE)	45.166	11.894	46.668	-	103.728
Partes Relacionadas					
Partes Relacionadas	9.124	-	-	-	9.124
	<u>324.432</u>	<u>13.290</u>	<u>66.588</u>	<u>(19.920)</u>	<u>384.390</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

7 Cauções e depósitos judiciais

	Consolidado						
							1/1/2020 a 31/3/2020
	1/1/2021 a 31/3/2021						
	Cíveis	Trabalhistas	Tributários	Ambientais	ros depósitos	Cauções	Total
Saldo inicial do trimestre	163.476	37.340	11.642	43.040	3.267	1.731	260.496
Adições	138	483	2.070	60	-	5	2.756
Atualizações	1.120	907	39	43	11	6	2.126
Convertidos/ Levantados	(1.311)	(2.108)	(16)	-	-	-	(3.435)
(-) Baixas	(41.865)	(1.208)	-	-	-	-	(43.073)
Saldo final do trimestre	121.558	35.414	13.735	43.143	3.278	1.742	218.870

A redução no montante de R\$ (43.073) de depósitos judiciais ocorreu, substancialmente, pela baixa dos depósitos cíveis, a qual é resultado do avanço no processo de análise do contencioso passivo e dos depósitos judiciais correspondentes aos processos pela controlada CESP.

8 Ativo sujeito à indenização

Trata-se de valor a receber da controlada CESP junto ao Governo Federal, oriundo da indenização dos contratos de concessão encerrados das Usinas Três Irmãos, Jupia, Ilha Solteira e Jaguari. Conforme maiores detalhes na Nota 8 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a CESP pleiteia na justiça a determinação dos montantes dos ativos indenizáveis e formas de recebimento.

	Consolidado					
						31/12/2020
	Três Irmãos	Ilha Solteira	Jupia	Jaguari	Total	Total
Composição do ativo sujeito a indenização						
Ativo sujeito à indenização	3.529.080	2.165.858	642.318	19.771	6.357.027	6.357.027
Ajuste para <i>impairment</i>	-	(1.657.484)	(337.826)		(1.995.310)	(1.995.310)
Ajuste ativo contingente	(1.811.718)	(506.346)	(304.492)		(2.622.556)	(2.622.556)
Total provisões	(1.811.718)	(2.163.830)	(642.318)	-	(4.617.866)	(4.617.866)
Ativo sujeito a indenização (líquido)	1.717.362	2.028	-	19.771	1.739.161	1.739.161

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

9 Investimentos

Impairment de investimentos (ágio)

Conforme o CPC 01 determina, os ágios devem ser testados por recuperabilidade ao menos uma vez por ano, desta forma a Companhia adota como premissa efetuar seus testes no decorrer do quarto trimestre de cada exercício, pois este período coincide com a aprovação do planejamento estratégico dos próximos anos, o qual possui as premissas bases para a realização dos testes.

(a) Composição

	Informações em 30 de junho de 2021				Resultado de equivalência		Controladora	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 30/3/2020	31/3/2021	31/12/2020
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	528.345	(12.020)	100,00	100,00	(12.020)	(6.272)	528.345	540.365
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	330.662	9.213	100,00	100,00	9.213	(2.684)	330.662	321.449
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	17.736	(219)	100,00	100,00	(219)	-	17.736	46.699
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A.	13.048	(231)	100,00	100,00	(231)	-	13.048	551
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A.	12.553	(228)	100,00	100,00	(228)	-	12.553	455
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A.	3.999	(98)	100,00	100,00	(98)	-	3.999	405
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	340	-	100,00	100,00	-	-	340	340
SF Ninety Two Participações Societárias S.A. (i)	-	-	-	-	-	(393)	-	-
CESP - Companhia Energética de São Paulo	7.050.478	115.798	40,01	93,50	46.378	22.549	2.820.600	2.882.903
Ágio								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.					(1.440)	(1.440)	97.359	98.799
CESP - Companhia Energética de São Paulo					(2.921)	(2.921)	48.584	51.505
					38.434	8.839	3.873.226	3.943.471

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhares de reais.

(b) Movimentação

	Nota	Controladora	
		1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 30/3/2020
Saldo no início do trimestre		3.943.471	3.866.249
Equivalência patrimonial		38.434	9.133
Perda em ganho na participação de investida (i)		(1.331)	-
Ajuste de avaliação patrimonial de instrumentos financeiros derivativos da CESP e CESP Comercializadora		(6.235)	(61.034)
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A. - Investimento na CESP		-	1.429.188
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A. - Mais valia CESP		-	30.582
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A.		-	(1.401.500)
Aumento de Capital em controladas		32.384	-
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A		14.381	-
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A		13.870	-
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A		4.133	-
Cisão parcial em controlada		(32.384)	-
Deliberação de dividendos adicionais CESP	1.1 (d)	(101.113)	-
Saldo no final do trimestre		3.873.226	3.872.618

(i) Perda na variação de participação substancialmente decorrentes de movimentação de ações em tesouraria na CESP.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

10 Imobilizado

(a) Composição e movimentação

	Obras em andamento	Terras e terrenos	Edifícios, construções e benfeitorias	Máquinas, equipamentos e instalações	Reservatórios, barragens e adutoras	Desmobilização de ativos (i)	Veículos	Móveis e utensílios	Obras em andamento	Total
Saldo no início do trimestre										
Custo	159.969	273.472	2.141.218	5.191.781	8.069.394	206.010	6.984	5.179	179.970	16.074.008
Depreciação acumulada	-	(15.921)	(1.448.267)	(2.006.448)	(3.862.435)	(36.333)	(4.885)	(2.966)	-	(7.377.255)
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra -	-	858.924	-	312.619	(982.722)	-	-	-	-	188.821
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	-	(55.414)	-	(63.380)	58.638	-	-	-	-	(60.156)
Saldo líquido no início do trimestre	159.969	1.061.061	692.951	3.434.572	3.282.875	169.677	2.099	2.213	179.970	8.825.418
Adições	3.287	-	-	-	-	-	-	-	18.181	18.181
Baixa	-	-	-	(11)	-	-	-	-	(146)	(157)
Depreciação	-	(2.451)	(13.518)	(39.669)	(55.930)	(4.084)	(111)	(35)	-	(115.798)
Amortização de ajuste a valor justo	-	(6.927)	-	(7.704)	7.330	-	-	-	-	(7.301)
Transferências	-	-	91	7.094	-	-	-	-	(9.271)	(2.086)
Saldo final do trimestre	163.256	1.051.683	679.524	3.394.282	3.234.275	165.593	1.988	2.178	188.734	8.718.257
Custo	163.256	273.472	2.141.309	5.198.864	8.069.394	206.010	6.984	5.179	188.734	16.089.946
Depreciação acumulada	-	(18.372)	(1.461.785)	(2.046.117)	(3.918.365)	(40.417)	(4.996)	(3.001)	-	(7.493.053)
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra - CESP	-	858.924	-	312.619	(982.722)	-	-	-	-	188.821
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	-	(62.341)	-	(71.084)	65.968	-	-	-	-	(67.457)
Saldo líquido no final do trimestre	163.256	1.051.683	679.524	3.394.282	3.234.275	165.593	1.988	2.178	188.734	8.718.257
Taxas médias anuais de depreciação - %		3	3	5	2	10	20	20		

(i) *Asset Retirement Obligation* (obrigação para desmobilização de ativos).

(b) Impairment Usinas Hidráulicas e Eólicas

O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado para seu valor recuperável quando o valor contábil é maior do que o valor recuperável estimado, de acordo com os critérios adotados pela Companhia e suas controladas para determinar o valor recuperável.

Os ativos que estão sujeitos à depreciação são revisados para verificar a necessidade de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem que o valor contábil pode não ser recuperável.

Conforme o CPC 01 determina, os ágios devem ser testados por recuperabilidade ao menos uma vez por ano, desta forma a Companhia adota como premissa efetuar seus testes no decorrer do quarto trimestre de cada exercício, pois este período coincide com a aprovação do planejamento estratégico dos próximos anos, o qual possui as premissas bases para a realização dos testes.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
 Em milhões de reais.

11 Intangível

(a) Composição e movimentação

	Controladora									Consolidado	
	1/1/2021 a 31/3/2021									1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 30/3/2020
	Direitos de exploração e de recursos naturais	Direitos de exploração e de recursos naturais	Autorização ANEEL	Power Purchase Agreement	Repactuação risco hidrológico	Softwares	Direitos de outorga	UBP	Intangível em andamento	Total	Total
Saldo no início do trimestre											
Custo	123.261	168.022	17.633	96.778	26.134	27.149	1.398.703	171.966	5.396	1.911.781	1.795.565
Amortização acumulada	(294)	(6.475)	(1.616)	(14.220)	(10.251)	(19.752)	(78.279)	(10.419)	-	(141.012)	(75.121)
Saldo líquido no início do trimestre	122.967	161.547	16.017	82.558	15.883	7.397	1.320.424	161.547	5.396	1.770.769	1.720.444
Adições	-	-	-	-	-	-	-	-	263	263	519
Baixa	-	-	-	-	-	-	-	-	(280)	(280)	-
Amortização	(880)	(1.703)	-	-	(503)	(768)	(11.656)	(1.434)	-	(16.064)	(15.293)
Amortização ágio	-	-	(141)	(1.299)	-	-	-	-	-	(1.440)	(1.440)
Transferências	-	-	-	-	-	3.623	-	-	(3.137)	486	-
Saldo final do trimestre	122.087	159.844	15.876	81.259	15.380	10.252	1.308.768	160.113	2.242	1.753.735	1.704.230
Custo	123.261	168.022	17.633	96.778	26.134	30.772	1.398.703	171.966	2.242	1.912.250	1.796.084
Amortização acumulada	(1.174)	(8.178)	(1.757)	(15.519)	(10.754)	(20.520)	(89.935)	(11.853)	-	(158.516)	(91.854)
Saldo líquido no final do trimestre	122.087	159.844	15.876	81.259	15.380	10.252	1.308.768	160.113	2.242	1.753.735	1.704.230
Taxas médias anuais de amortização - %	3	3	3	5	8	5	3	3			

(b) Ágio

Conforme o CPC 01 determina, os ágios devem ser testados por recuperabilidade ao menos uma vez por ano, desta forma a Companhia adota como premissa efetuar seus testes no decorrer do quarto trimestre de cada exercício, pois este período coincide com a aprovação do planejamento estratégico dos próximos anos, o qual possui as premissas bases para a realização dos testes.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
 Em milhões de reais.

12 Empréstimos e financiamentos

(a) Composição

Consolidado									
31/03/2021									
Circulante					Não circulante				
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Custo de captação	Principal	Total	Total
Moeda nacional									
BNDES	TJLP+2,54%	5.028	(7.214)	100.615	98.429	(71.903)	1.596.278	1.524.375	1.622.804
Debêntures	IPCA+4,62% / CDI+1,64%	18.279	(6.257)	3.247	15.269	(49.229)	2.167.603	2.118.374	2.133.643
		<u>23.307</u>	<u>(13.471)</u>	<u>103.862</u>	<u>113.698</u>	<u>(121.132)</u>	<u>3.763.881</u>	<u>3.642.749</u>	<u>3.756.447</u>
Consolidado									
31/12/2020									
Circulante					Não circulante				
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Principal	Total	Custo de captação	Principal	Total	Total
Moeda nacional									
BNDES	TJLP+2,54%	5.210	(7.214)	100.244	98.240	(73.517)	1.621.711	1.548.194	1.646.434
Debêntures	IPCA+4,62% / CDI+1,64%	32.464	(6.257)	4.530	30.737	(50.983)	2.123.500	2.072.517	2.103.254
		<u>37.674</u>	<u>(13.471)</u>	<u>104.774</u>	<u>128.977</u>	<u>(124.500)</u>	<u>3.745.211</u>	<u>3.620.711</u>	<u>3.749.688</u>

BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

TJLP – Taxa de Juros de Longo Prazo, fixada pelo Conselho Monetário Nacional

CDI – Certificado de Depósito Interbancário

IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhões de reais.

(b) Perfil de vencimento

Consolidado								
Modalidade	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	A partir de 2028
Total								
Moeda nacional								
BNDES - TJLP+2,54%	74.801	94.519	103.391	107.834	112.278	116.722	130.044	883.215
Debêntures - IPCA+4,62% / CDI+1,64%	15.905	70.600	71.527	190.467	80.179	5.662	5.662	1.693.641
	90.706	165.119	174.918	298.301	192.457	122.384	135.706	2.576.856
	2,41%	4,40%	4,66%	7,94%	5,12%	3,26%	3,61%	68,60%
								100,00%

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

(c) Movimentação

	Consolidado	
	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Saldo no início do trimestre	3.749.688	3.790.782
Captações	-	431
Provisão de juros	52.131	62.935
Atualização monetária	45.102	3.476
Apropriações de custos de captações	3.368	1.054
Juros pagos	(66.499)	(39.541)
Liquidações	(27.343)	(22.640)
Saldo no final do trimestre	3.756.447	3.796.497

(d) Garantias

	Modalidade	Garantia
Piauí I	BNDES	Garantia Votorantim S.A. ⁽ⁱ⁾ e Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A. Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Piauí I	Debêntures	Garantia Votorantim S.A.
Araripe III	BNDES	Garantia Votorantim S.A. ⁽ⁱ⁾ e Ventos de Santo Estevão Holding S.A. Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Araripe III	Repasse BNDES	Garantia VTRM Energia Participações S.A. e Ventos de Santo Estevão Holding S.A. Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Araripe III	Debêntures	Garantia SPES ⁽ⁱⁱ⁾ ; Fiança bancária ⁽ⁱ⁾ ; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
CESP	Debêntures	Cessão fiduciária de direitos creditórios.

- (i) Garantias serão liberadas após o cumprimento de determinadas obrigações previstas nos contratos.
 (ii) Empresas que formam o Complexo Eólico Ventos do Araripe III.

13 Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020
Circulante				
Fornecedores de materiais e serviços	35.200	36.824	46.181	50.745
Fornecedores de materiais e serviços - Partes relacionadas (Nota 21)	1.529	720	2.541	1.058
Energia comprada para revenda	-	-	79.311	74.287
Energia comprada para revenda - Partes relacionadas (Nota 21)	-	-	-	2.348
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	14.933	19.496
	36.729	37.544	142.966	147.934
Não circulante				
Fornecedores de materiais e serviços	41.621	41.538	41.621	41.538
	41.621	41.538	41.621	41.538
	78.350	79.082	184.587	189.472

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

14 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

(a) Reconciliação da despesa de IRPJ e da CSLL

Os valores de imposto de renda e contribuição social demonstrados no resultado do trimestre apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Controladora		Consolidado	
	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	32.068	9.482	167.033	86.511
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	(10.903)	(3.224)	(56.791)	(29.414)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	13.068	3.005	-	-
Constituição de IRPJ e CSLL diferidos por teste de impairment (Nc				
Adições temporárias sem constituição de diferido	(1.132)	(114)	(6.524)	(13.624)
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido			392	(2.606)
Incentivo fiscal			117	
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas		979	(3.144)	(1.303)
IRPJ e CSLL apurados	1.033	646	(65.950)	(46.947)
Correntes	40		(13.871)	(40.695)
Diferidos	993	646	(52.079)	(6.252)
IRPJ e CSLL no resultado	1.033	646	(65.950)	(46.947)
Taxa efetiva %	3,22%	6,81%	(39,48%)	(54,27%)

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Controladora		Consolidado	
	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020
Imposto de renda e contribuição social				
Créditos tributários sobre diferenças temporárias				
Prejuízos fiscal e base negativa	-	-	1.036.717	1.040.974
Provisão para processos judiciais	-	-	546.049	594.407
Provisão <i>impairment</i>	-	-	508.951	508.951
Provisão ativo regulatório	-	-	461.031	461.031
<i>Hedge accounting</i>	-	-	3.272	3.355
Atualização de benefícios pós-emprego	-	-	13.247	-
Contratos futuros de energia	-	-	743	7.291
Outras provisões	-	-	74.574	78.745
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Atualização de saldo de depósitos judiciais	-	-	(66.729)	(66.781)
Reconhecimento e realização de mais valia	(16.519)	(17.512)	(42.038)	(43.779)
Ganho por compra vantajosa da CESP	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Efeito em outros resultados abrangentes				
<i>Hedge accounting</i>	-	-	40.108	32.082
Custo atribuído de imobilizado	-	-	470.060	473.762
Entidade de previdência à empregados	-	-	820.209	820.209
Líquido	(329.324)	(330.317)	3.553.389	3.597.442
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	-	-	3.908.905	3.954.680
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(329.324)	(330.317)	(355.516)	(357.238)

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

(c) Efeito do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora		Consolidado	
	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 30/3/2020	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 30/3/2020
Saldo no início do trimestre	(330.317)	(167.133)	3.597.442	1.510.938
Efeitos no resultado	993	978	(52.079)	(6.252)
Efeitos no resultado abrangente				
<i>Hedge accounting</i>	-	-	8.026	78.594
Efeitos no patrimônio - Incorporação SF92	-	(166.800)	-	-
Saldo no final do trimestre	(329.324)	(332.955)	3.553.389	1.583.280
<i>Imposto de renda diferido Ativo</i>	-	-	3.908.905	1.947.308
Imposto de renda diferido Passivo	(329.324)	(332.955)	(355.516)	(364.028)
Saldo no final do exercício	(329.324)	(332.955)	3.553.389	1.583.280

15 UBP - Uso do Bem Público

Composição e movimentação

	Ativo Intangível	Uso do Bem Público	(-) Ajuste a valor presente	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Saldo inicial do trimestre	161.547	167.948	(12.584)	155.364	187.630
Amortização	(1.434)	-	1.513	1.513	2.117
Reavaliação do fluxo de desembolso	-	-	-	-	-
Pagamentos	-	(10.974)	-	(10.974)	-
Saldo final do trimestre	160.113	156.974	(11.071)	145.903	189.747
Circulante	-	40.336	-	40.336	45.812
Não circulante	160.113	116.638	(11.071)	105.567	140.935
	160.113	156.974	(11.071)	145.903	186.747

16 Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos

							Consolidado
							1/1/2021 a 31/3/2021
							1/1/2020 a 30/3/2020
	Termo de ajuste de Conduta	Licença ambiental	Desmobilização de ativos	Obrigações socioambientais	(-) Ajuste a valor presente	Total	Total
Saldo no início do trimestre	52.466	163.734	721.998	6.052	(680.437)	263.813	259.150
Adições	-	-	-	-	-	-	2.258
Pagamentos	(3.129)	(3.001)	-	-	-	(6.130)	(4.594)
Realização de ajuste a valor presente	-	-	-	-	3.295	3.295	9.054
Saldo no final do trimestre	49.337	160.733	721.998	6.052	(677.142)	260.978	265.868
Circulante	3.851	24.560	-	6.052	-	34.463	27.382
Não circulante	45.486	136.173	721.998	-	(677.142)	226.515	238.486
	49.337	160.733	721.998	6.052	(677.142)	260.978	265.868

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

17 Provisão de ressarcimento

(a) Composição e movimentação

	Consolidado			
	Ressarcimento anual	Ressarcimento quadrienal	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Saldo no início do trimestre	64.582	76.221	140.803	49.204
Adições	5.293	15.137	20.430	22.956
Realizações	533	-	533	(660)
	5.826	15.137	20.963	22.296
Saldo no final do trimestre	70.408	91.358	161.766	71.500
Circulante	70.408	83.693	154.101	14.529
Não circulante	-	7.665	7.665	60.788
	70.408	91.358	161.766	75.317

(i) A variação no saldo circulante deve-se a reclassificação de provisões de ressarcimentos quadrienais.

18 Provisões

(a) Composição e movimentação

	Consolidado					
	1/1/2021 a 31/3/2021					1/1/2020 a 30/3/2020
	Tributárias	Trabalhistas	Ambientais	Cíveis	Total	Total
Saldo no início do trimestre	4.568	113.388	14.187	1.616.163	1.748.306	1.814.424
Atualizações	18	1.441	251	64.014	65.724	69.085
Provisão / (reversão)	(2.091)	3.376	40.799	(244.956)	(202.872)	26.979
(-) Pagamentos	(85)	(2.816)		(2.180)	(5.081)	(20.780)
Saldo no final do trimestre	2.410	115.389	55.237	1.433.041	1.606.077	1.889.708

A movimentação da provisão para litígios, em 31 de março de 2021, é explicada pela combinação: (i) decisões definitivas favoráveis à CESP; (ii) acordos judiciais; (iii) revisão criteriosa do valor de contingência atribuído a casos estratégicos; (iv) novas demandas recebidas pela Companhia e (v) correção do saldo do contencioso, impactada por indexadores de inflação, tais como o IGP-M, o que compensa, em parte, as reduções realizadas no período.

(b) Processos com probabilidade de perdas consideradas possíveis

A composição por natureza dos processos com probabilidade de perda avaliada como possível nos quais a Companhia e suas controladas estão envolvidas, para os quais não há qualquer provisão contabilizada é demonstrada a seguir:

	Consolidado	
	31/3/2021	31/12/2020
Cíveis	2.053.934	2.126.923
Tributárias	397.919	454.749
Ambientais	425.567	283.839
Trabalhistas	68.742	51.672
	2.946.162	2.917.183

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

A Administração da Companhia e suas controladas, embasada em pareceres de seus assessores legais, entende não haver riscos significativos futuros que não estejam cobertos por provisões suficientes em suas Demonstrações Contábeis ou que possam resultar em impacto significativo no seu fluxo de caixa.

19 Entidade de previdência a empregados

(a) Composição

	Consolidado	
	31/3/2021	31/12/2020
Valor da obrigação atuarial líquida	8.449.397	8.449.397
Valor justo dos ativos dos planos	(6.037.018)	(6.037.018)
Custo estimado do benefício definido para o trimestre	38.962	-
Total do passivo líquido	2.451.341	2.412.379

(b) Movimentação

	Consolidado	
	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 30/3/2020
Saldo no início do trimestre	2.412.379	836.995
Custo do serviço corrente	(438)	(122)
Juros sobre a obrigação atuarial (Nota 25)	39.530	15.092
Contribuições pagas	(130)	(93)
Saldo no final do trimestre	2.451.341	851.872

(c) Resultado

Abaixo é demonstrada a despesa estimada para o exercício de 2021, com base na avaliação atuarial de 2020:

	Consolidado			
	2021			
	BSPS	BD	CV	Total
Custo do serviço corrente		1.564	188	1.752
Custo de juros sobre a obrigação	451.340	72.250	10.982	534.572
Rendimento esperado sobre os ativos do plano	(310.257)	(60.327)	(5.867)	(376.451)
Despesa estimada para o exercício	141.083	13.487	5.303	159.873

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

20 Partes relacionadas

	Controladora							
	Dividendos a receber		Fornecedores (Nota 14)		Dividendos a pagar		Compras e serviços	
	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Acionistas controladores em conjunto								
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	1.216	666	139.651	139.651	3.742	2.028
CPP Investments	-	-	-	-	139.651	139.651	-	-
Sociedades coligadas								
Votoratim S.A.	-	-	84	54	-	-	-	-
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	229	-	-	-	688	-
Sociedades controladas								
Companhia Energética de São Paulo - CESP	330.328	229.213	-	-	-	-	-	-
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	16.702	16.702	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	764	764	-	-	-	-	-	-
	<u>347.794</u>	<u>246.679</u>	<u>1.529</u>	<u>720</u>	<u>279.302</u>	<u>279.302</u>	<u>4.430</u>	<u>2.028</u>

	Consolidado													
	Contas a receber de clientes (Nota 7)		Ativos circulante e não circulante		Fornecedores (Nota 14)		Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio		Passivo não circulante		Vendas (Nota 23)		Compras e serviços	
	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/12/2020	31/3/2021	31/3/2020	31/3/2021	31/3/2020
Acionistas controladores em conjunto														
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	1.215	666	-	139.651	-	-	-	-	3.742	-
CPP Investments	-	-	-	-	-	-	-	139.651	-	-	-	-	-	-
Sociedades coligadas														
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	-	-	229	-	-	-	-	-	-	-	687	-
Votoratim S.A.	-	-	-	-	1.097	392	-	-	-	-	-	-	-	842
Votener - Votorantim Comercializadora de Energia Ltda.	6.775	8.537	-	-	-	2.348	-	-	-	-	7.367	14.818	2.727	-
Citrosuco S.A. Agroindústria (I)	463	587	11.128	14.982	-	-	2	-	17.107	16.970	-	-	-	-
Nexa Recursos Minerais S.A.	-	-	-	3.482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	783.513	352.706	-	-	-	-	-	-
	7.238	9.124	11.128	18.464	2.541	3.406	783.515	632.008	17.107	16.970	7.367	14.818	7.156	842

(f) Com exceção dos valores de contas a receber, referem-se aos saldos em aberto da operação da alienação de participação em investidas da Ventos de São Vicente Energias Renováveis ("São Vicente") mencionada na Nota 1.1. (g) das demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo de 31 de dezembro de 2020 e estão líquidos do ajuste a valor presente.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

21 Patrimônio Líquido

	Consolidado e controladora	
	31/03/2021	31/12/2020
Reserva legal	60.428	60.428
Retenção de lucros	1.477.424	1.476.059
	<u>1.537.852</u>	<u>1.536.487</u>

22 Receita

	Nota	Consolidado	
		1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Receita bruta			
ACR			
Leilão de Energia Reserva (LER)		21.781	20.622
Leilão de Energia Nova (LEN)		97.029	98.079
Provisão de ressarcimento	18 (a)	(20.963)	(22.296)
Leilões de Energia - Distribuidores de energia		130.377	126.777
Energia de curto prazo		11.828	15.882
		<u>240.052</u>	<u>239.064</u>
ACL			
Contratos bilaterais		459.377	380.749
Operações de <i>trading</i>		58.304	12.252
Partes relacionadas	21	7.367	14.818
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)		2.437	(955)
		<u>527.485</u>	<u>406.864</u>
Venda de energia		<u>767.537</u>	<u>645.928</u>
Instrumentos financeiros derivativos		(26.391)	(9.637)
Outras receitas		705	653
		<u>(25.686)</u>	<u>(8.984)</u>
		<u>741.851</u>	<u>636.944</u>
Deduções sobre a venda de energia			
Impostos sobre vendas e serviços e outras deduções		(65.701)	(64.895)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		(10.228)	(13.456)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D		(4.184)	(3.933)
Quota para a reserva global de reversão - RGR		(446)	(843)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(1.789)	(1.666)
		<u>(82.348)</u>	<u>(84.793)</u>
Receita líquida		<u>659.503</u>	<u>552.151</u>

As receitas das controladas da Companhia são em sua totalidade em Reais e dentro do mercado interno brasileiro.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

23 Custos e despesas

Consolidado					
1/3/2021 a 31/3/2021					
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total
Energia comprada	(222.541)	-	-	-	(222.541)
Depreciação e amortização	-	(129.739)	(2.835)	(19)	(132.593)
Encargos da rede de uso elétrica	(44.416)	-	-	-	(44.416)
Benefícios a empregados	-	(5.582)	(18.518)	-	(24.100)
Serviços de terceiros	-	(4.297)	(8.899)	-	(13.196)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(11.043)	-	-	(11.043)
Reversão da provisão para litígios	-	-	-	202.872	202.872
Contratos futuros de energia	-	-	-	17.747	17.747
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	(39.781)	(39.781)
Amortização de ágio e ajuste a valor justo	-	-	-	(8.741)	(8.741)
Materiais, manutenção e conservação	-	(1.706)	(1.340)	-	(3.046)
Aluguéis e arrendamentos	-	(2.392)	(249)	-	(2.641)
Seguros	-	(638)	(1.068)	-	(1.706)
Impostos, taxas e contribuições	-	(325)	(1.500)	-	(1.825)
Outras despesas	-	(971)	(1.682)	5.126	2.473
	(266.957)	(156.693)	(36.091)	177.204	(282.537)

Consolidado					
1/3/2020 a 31/3/2020					
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total
Energia comprada	(83.051)	-	-	-	(83.051)
Depreciação e amortização	-	(131.394)	(2.516)	(19)	(133.929)
Encargos da rede de uso elétrica	(39.061)	-	-	-	(39.061)
Benefícios a empregados	-	(7.493)	(14.944)	-	(22.437)
Serviços de terceiros	-	(1.627)	(9.986)	-	(11.613)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(10.264)	-	-	(10.264)
Reversão da provisão para litígios	-	-	-	(26.979)	(26.979)
Contratos futuros de energia	-	-	-	24.840	24.840
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	-	-
Amortização de ágio e ajuste a valor justo	-	-	-	(8.739)	(8.739)
Materiais, manutenção e conservação	-	(514)	308	-	(206)
Aluguéis e arrendamentos	-	(1.895)	(661)	-	(2.556)
Seguros	-	-	(2.994)	-	(2.994)
Impostos, taxas e contribuições	-	(158)	(128)	-	(286)
Outras despesas	-	(2.173)	(2.329)	7.140	2.638
	(122.112)	(155.518)	(33.250)	(3.757)	(314.637)

a) Despesas com benefícios a empregados

Consolidado		
	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Remuneração direta	(13.990)	(13.086)
Encargos sociais	(6.885)	(6.465)
Benefícios	(3.225)	(2.886)
	(24.100)	(22.437)

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

24 Resultado financeiro líquido

	Controladora		Consolidado	
	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020	1/1/2021 a 31/3/2021	1/1/2020 a 31/3/2020
Receitas financeiras				
Rendimento sobre aplicações financeiras	448	1.218	6.000	11.242
Atualização monetária sobre ativos	-	-	2.225	2.505
Outras receitas financeiras	45	2	63	6
	493	1.220	8.288	13.753
Despesas financeiras				
Juros sobre empréstimos e financiamentos	-	-	(52.130)	(62.236)
Atualização monetária sobre debêntures	-	-	(45.102)	(3.476)
Atualização monetária sobre provisões para litígios	-	-	(65.723)	(69.085)
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	-	-	(39.530)	(15.092)
Baixa de atualização monetária sobre depósitos judiciais	-	-	(1.832)	(2.506)
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais	-	-	(3.030)	(2.183)
Ajuste a valor presente sobre UBP	-	-	(1.213)	-2117
Atualização monetária sobre acordos judiciais				
Atualização monetária sobre fornecedores	(531)	-		
PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(23)	(26)	(210)	(442)
Outras despesas financeiras, líquidas	(4)	(18)	(9.451)	(7.619)
	(558)	(44)	(218.221)	(164.756)
	(65)	1.176	(209.933)	(151.003)

25 Instrumento financeiro e gestão de risco

25.1 Risco de liquidez

A tabela a seguir analisa os principais passivos financeiros da Companhia e suas controladas, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

	Consolidado				
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 e 5 anos	A partir de 5 anos	Total
Em 31 de março de 2021					
Empréstimos e financiamentos (i)	308.980	391.636	1.342.500	3.726.441	5.769.557
Fornecedores	142.966	41.621	-	-	184.587
Contratos futuros de energia	-	3.697	-	-	3.697
Arendamentos (i)	2.026	3.320	1.932	-	7.277
Encargos setoriais	81.126	1.240	-	-	82.366
UBP - Uso do Bem Público (i)	40.940	77.479	29.493	-	147.912
	576.038	518.993	1.373.925	3.726.441	6.195.397

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhões de reais.

	Consolidado				
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 e 5 anos	A partir de 5 anos	Total
Em 31 de dezembro de 2020					
Empréstimos e financiamentos (i)	296.083	378.932	1.227.068	3.409.581	5.311.664
Fornecedores	147.934	41.621	-	-	189.555
Contratos futuros de energia	17.336	4.108	-	-	21.444
Arendamentos (i)	1.928	3.696	2.227	-	7.851
Encargos setoriais	76.507	1.240	-	-	77.747
UBP - Uso do Bem Público (i)	41.306	78.280	48.360	-	167.946
	<u>581.094</u>	<u>507.877</u>	<u>1.277.655</u>	<u>3.409.581</u>	<u>5.776.207</u>

Os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa contratuais não descontados

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

(a) Instrumentos financeiros derivativos

Consolidado											
			Impacto no resultado operacional	Valor justo outros resultados abrangentes	Perda realizada						
	Valor principal	Unidade				Valor justo	Valor justo por vencimento				
	30/3/2021	31/12/2020				30/3/2021	31/12/2020	2021	2022	Total	
Hedge de operações de venda de energia											
Non Deliverable Forward	75.000	122.000	USD Milhares	(26.391)	(23.605)	(26.637)	(127.584)	(104.225)	(127.584)	-	(127.584)

25.2 Demonstrativos da análise de sensibilidade

Os principais fatores de risco que impactam a precificação dos instrumentos financeiros em caixa e equivalentes de caixa, contratos futuros de energia, empréstimos, financiamentos e instrumentos financeiros derivativos, são (i) a exposição à flutuação do dólar e (ii) taxas de juros CDI, TJLP, IPCA e cupom de dólar e (iii) a exposição de preço dos contratos de compra e venda de energia elétrica. Os cenários para estes fatores são elaborados utilizando fontes de mercado e fontes especializadas.

Os cenários em 31 de março de 2021, estão descritos abaixo:

Cenário I - Considera choque nas curvas e cotações de mercado de 31 de março de 2021, conforme cenário base definido pela Administração para 30 de junho de 2021;

Cenário II - Considera choque de + ou - 25% nas curvas de mercado de 31 de março de 2021;

Cenário III - Considera choque de + ou - 50% nas curvas de mercado de 31 de março de 2021.

						Controladora				
						Impactos no resultado				
						Cenário I				
						Cenários II & III				
Fatores de risco	Equivalentes de caixa (i)		Unidade	Choque nas curvas de 31/3/2021	Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%	
Taxas de juros										
BRL-CDI 4,15%	83.726		BRL milhares	115 bps	959	(554)	(1.109)	554	1.109	

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A. Notas explicativas Em milhões de reais.

							Consolidado				
							Impactos no resultado				
							Cenário I		Cenários II & III		
Fatores de risco	Equivalentes de caixa e fundo de liquidez - conta reserva	Empréstimos e financiamentos (i) (ii)	Principal de instrumentos financeiros derivativos (i)	Contratos futuros de energia	Unidade	Choque nas curvas de 31/3/2021	Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%
Taxas de juros											
CDI 2,65%	1.362.805	302.934	552.638	-	BRL milhares	115 bps	15.596	(7.589)	(15.177)	7.589	15.177
TJLP 4,39%	-	1.718.315,00		-	BRL milhares	-16 bps	4.191	19.147	38.294	(19.147)	(38.294)
IPCA 6,10%	-	1.886.194,00		-	BRL milhares	-85 bps	6.075	13.153	26.305	(13.153)	(26.305)
Câmbio											
USD	-	-	97.000	-	JSD milhares	4,69%	1.890	9.969	19.938	(9.969)	(19.938)
Contratos futuros de energia											
Contratos de compra e venda - valor justo	-	-		2.184	BRL milhares	2.184	(2.184)	16.952	36.088	(21.320)	(40.456)

							Consolidado				
							Impactos no resultado abrangente				
							Cenário I		Cenários II & III		
Fatores de risco			Principal de instrumentos financeiros derivativos (i)		Unidade	Choque nas curvas de 31/3/2021	Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%
Taxas de juros											
CDI 2,65%			552.638		BRL milhares	115 bps	(1.550)	1.677	3.380	(1.651)	(3.276)
Cupom de dólar			97.000		USD milhares	3 bps	68.190	126.213	252.425	(126.213)	(252.425)
Câmbio											
USD			97.000		USD milhares	4,69%	23.925	126.213	252.425	(126.213)	(252.425)

* bps - basis points

- (i) Empréstimos e financiamentos não contemplam os custos de captação.
- (ii) Os saldos apresentados não conciliam com as notas explicativas de derivativos, pois a análise realizada contemplou somente os cenários de taxas de juros sobre o valor principal das operações financeiras.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhões de reais.

26 Pesquisa e desenvolvimento

Conforme a Lei no 9.991, de 24 de julho de 2000, as concessionárias de serviços públicos de distribuição, transmissão ou geração de energia elétrica, as permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica e as autorizadas à produção independente de energia elétrica, excluindo-se aquelas que geram energia exclusivamente a partir de instalações eólica, solar, biomassa, cogeração qualificada e pequenas centrais hidrelétricas, devem aplicar, anualmente, um percentual mínimo de sua receita operacional líquida – ROL em projetos de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica – P&D, segundo regulamentos estabelecidos pela ANEEL. Os investimentos em pesquisa e desenvolvimento devem ser distribuídos do seguinte modo:

- 40% (quarenta por cento) dos recursos devem ser recolhidos ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT;
- 40% (quarenta por cento) dos recursos devem ser destinados à execução de projetos de P&D regulados pela ANEEL;
- 20% (vinte por cento) dos recursos devem ser recolhidos ao Ministério de Minas e Energia – MME.

O projeto de P&D no setor de energia elétrica deve ser original e inovador, diferente da pesquisa acadêmica pura que se caracteriza pela liberdade de investigação, deve ter metas e resultados previstos. Para respeitar a obrigação de investir em P&D, as empresas devem enviar à ANEEL seus projetos, contendo informações sobre os resultados esperados, a sua aplicabilidade, os custos previstos para execução, a expectativa de retorno financeiro, a pertinência do estudo a temas de interesse do setor elétrico e o grau de inovação ou avanço tecnológico pretendido. Após o encerramento do projeto, a ANEEL fará uma avaliação criteriosa dos resultados alcançados e dos gastos incorridos, para fins de aprovação, total ou parcial, do projeto e reconhecimento dos investimentos realizados. Os gastos não reconhecidos num dado projeto aprovado parcialmente ou reprovado deverão ser estornados à Conta de P&D e remunerados pela taxa do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia – SELIC.

Os montantes registrados no ativo, referem-se a ordens de projetos, as quais estão vinculadas a aplicação de tais recursos, porém ainda não foram concluídas, os valores estão apresentados a custo amortizado.

	Consolidado	
	31/3/2021	31/12/2020
Ordens de Projetos - Pesquisa e Desenvolvimento	52.865	52.685
	52.865	52.685

27 Notas explicativas não apresentadas

Nas demonstrações financeiras anuais foram divulgadas as notas explicativas abaixo, cujas premissas, operações e políticas não sofreram alterações relevantes à posição apresentada nessa demonstração financeira:

	Nota explicativa
Fatores de risco financeiro	27.1
Estimativa do valor justo	27.3
Instrumentos financeiro por categoria	27.5
Encargos setoriais	16
Seguros	29
Compromisso de longo prazo	30

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhões de reais.

28 Eventos subsequentes

(a) Movimentação de capital em controladas

Em 17 de junho de 2021 as empresas de VDP II e III realizaram uma reestruturação societária, com o objetivo de atingir a estrutura adequada para a operação dos parques. Dessa maneira houve alteração na participação societária: as empresas eólicas que possuíam a estrutura de participação de 100% de participação das controladas Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A, Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A e Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A., passaram a ter 50% de participação e, por outro lado, a VTRM passou a ter 50% de participação do capital das empresas, com emissão de novas ações, e aportes realizados via transferências de ativos imobilizados, e transferências bancárias realizadas em 29 de setembro de 2021.

(b) Recebimento de dividendos

Em 30 de abril de 2021, os acionistas deliberaram em Assembleia Geral Extraordinária pela não distribuição de dividendos sobre os lucros de 31 de dezembro de 2020, o que resultou na reversão do montante de R\$ 148.392 provisionados a título de dividendos a pagar pela Companhia.

Adicionalmente a Companhia reverteu os dividendos propostos sobre o lucro de 2019 e não deliberados pelos acionistas, o que resultou na reversão do montante de R\$ 130.910 pela Companhia.

Em 14 de junho de 2021 foram recebidos dividendos no montante de R\$ 4.622 referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, da controlada Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A. ("São Vicente"), controladora do complexo eólico Ventos do Piauí I.

Em 24 de agosto de 2021 foram deliberados dividendos adicionais pela controlada São Vicente, à conta reserva de lucros verificados no balanço patrimonial levantado em 31 de dezembro de 2020, no montante total de R\$ 38.210, os quais foram liquidados no mesmo dia. Ainda, em 24 de agosto de 2021, foram recebidos o montante de R\$ 12.040 referente aos dividendos adicionais deliberados no dia 05 de maio de 2020.

(c) Alienação de participação de investidas da VTRM (Projeto ON/PN - VTRM x CBA)

A VTRM concretizou em 30 de setembro de 2021, após o cumprimento de condições precedentes previstas no contrato de venda de ações firmado em 14 de agosto de 2020, junto à empresa Cia Brasileira de Alumínio, a alienação da participação nas investidas Ventos de Santo Anselmo e Ventos de Santo Isidoro, nos percentuais de 49%, pelo valor total de R\$ 64.387.

Em 14 de agosto de 2020, foi firmado um acordo de acionistas, que prevê entre outras questões (i) que os riscos e benefícios (acesso aos retornos) sobre os investimentos serão assumidos integralmente pela VTRM, e (ii) uma opção de compra dessas ações outorgada pela contraparte para VTRM e uma opção de venda dessas ações outorgada pela VTRM para a contraparte após o período de 10 (dez) anos, ou a qualquer tempo, mesmo antes do término do período de 10 (dez) anos nas hipóteses indicadas no Acordo de Acionistas, pelo mesmo valor da alienação. Como VTRM possui no momento corrente acesso integral aos retornos dessas investidas, a proporção alocada aos seus investimentos foi determinada levando em consideração tal fato.

Portanto, as demonstrações financeiras consolidadas contemplam os saldos integrais dessas investidas, bem como o saldo a receber em razão da alienação das ações, no montante de R\$ 56.377, que será recebido em 5 parcelas anuais a partir de janeiro de 2023, e o saldo a pagar pela opção de compra futura, no montante de R\$ 44.552 que será liquidado em parcela única. Ambos os saldos estão registrados à valor presente e foram calculados por uma taxa de desconto livre de risco baseada na inflação do país, projetada para o período.

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhões de reais.

(d) Crise hídrica no Brasil

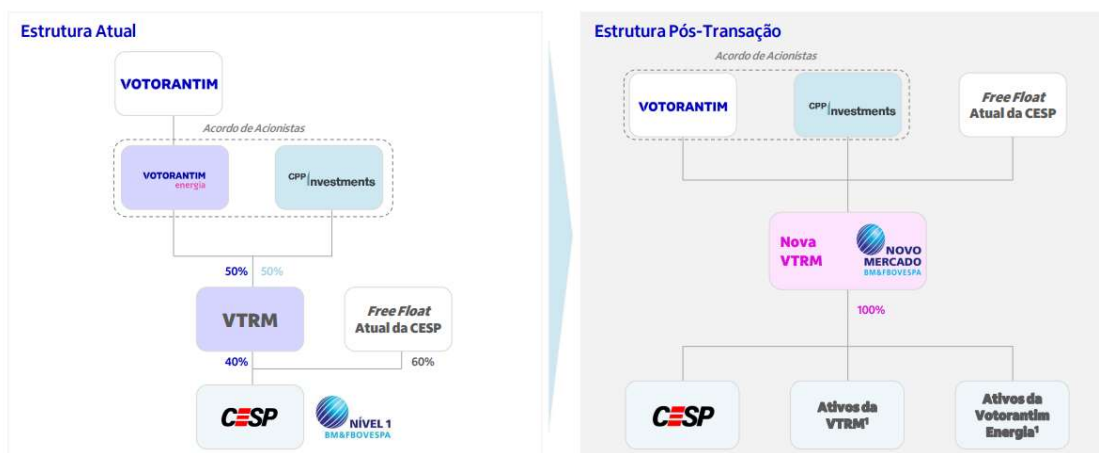
A Administração da Companhia tem acompanhado o tema envolvendo a crise hídrica vivida pelo Brasil atualmente e que tem impactado de forma significativa os níveis dos reservatórios das usinas hidrelétricas do país trazendo, consequentemente, impactos nos preços de energia de mercado sentido pelos consumidores de energia. A Companhia avaliou o tema e até o momento não identificou nenhum efeito relevante que pudesse afetar os contratos que possui com suas contrapartes.

(e) Reestruturação societária decorrente das Operações VTRM e CESP:

Em 18 de outubro de 2021, a controladora da VGE, Votorantim S.A. e o Canada Pension Plan Investment Board (CPP Investments) anunciaram a intenção de consolidar ativos de energia no Brasil, que terá ações listadas no Novo Mercado da B3.

Como parte do processo de reorganização, as empresas do grupo Votorantim: CBA, Votorantim Cimentos e Nexa Resources assumirão a gestão de seus ativos de autoprodução de energia que atualmente estão sob administração da Votorantim Energia. A transição ocorrerá até o final de 2021.

A seguir, um quadro ilustrativo de como se dará esta transação de reestruturação societária:



A consolidação pretende acontecer por meio de duas transações principais, e compreenderá diversas etapas, as quais detalhamos nos tópicos seguintes.

Transação VTRM:

Incorporação reversa VGE

A transação VTRM prevê a incorporação reversa da VGE pela VTRM, que passará a deter os seguintes ativos do patrimônio da VGE no momento da incorporação:

- (i) Participação de 66,6667% do capital social da CBA Energia, cujos ativos de geração incluem UHE Campos Novos e UHE Barra Grande, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão;
- (ii) Participação de 66,6667% do capital social da Pollarix, cujos ativos de geração incluem UHE Amador Aguiar I e II (Consórcio Capim Branco), UHE Picada, UHE Igarapava (Consórcio Igarapava) e UHE Campos Novos, correspondente a 100% das ações preferenciais de sua emissão;

Notas Explicativas

VTRM Energia Participações S.A.
Notas explicativas
Em milhões de reais.

- (iii) Participação de 100% do capital social da Votener, correspondente a 16.438.442 quotas de sua emissão.

Em consequência da incorporação reversa VGE, as 992.547.439 ações de emissão da VTRM e de titularidade da VGE serão canceladas e substituídas por igual número de ações da VTRM a serem atribuídas à VSA, na qualidade de única acionista da VGE. Além disso, em razão dos Ativos incorporados pela VTRM, serão emitidas 612.874.904 novas ações ordinárias da VTRM, também atribuídas à VSA ("Novas Ações VTRM"). O valor econômico atribuído (equity value) aos Ativos da VGE (excluindo o valor da participação detida pela VGE na VTRM) foi de R\$ 2,5 bilhões.

Aporte de capital CPP Investments

Como ato subsequente, o capital social da VTRM será aumentado em R\$ 1,5 bilhões, com a emissão de 365.803.013 novas ações, a serem totalmente subscritas por CPP Investments, com integralização em moeda corrente nacional.

Após a implementação da Transação VTRM, VSA e CPP Investments passarão a deter participações societárias de aproximadamente 54,2% e 45,8% no capital social da VTRM, respectivamente.

Abertura de Capital da VTRM e Listagem no Novo Mercado

Oportunamente, a VTRM, submeterá pedido de registro de companhia aberta categoria "A" perante a CVM ("Abertura de Capital") e de listagem no Novo Mercado da B3 ("Listagem no Novo Mercado"), observado que a efetiva listagem e negociação de ações da "Nova VTRM" no Novo Mercado dependerá da conclusão da Transação CESP.

Resgate de Ações Preferenciais da CESP

A VTRM realizará o resgate automático e compulsório da totalidade das ações preferenciais resgatáveis da CESP, com pagamento em dinheiro, em momento imediatamente subsequente à sua emissão. Uma vez resgatadas, contra a conta de reserva de capital da VTRM.

Proposta de incorporação de Ações da CESP pela VTRM

Como ato subsequente a abertura de capital, e de modo a permitir que os acionistas minoritários da CESP participem da "Nova VTRM", será apresentada uma proposta para a incorporação de ações, com a incorporação da totalidade das ações de emissão da CESP pela VTRM, e consequente atribuição, aos demais acionistas da CESP, dessas novas ações.

Aprovações

A reorganização societária não está sujeita à aprovação de nenhuma outra autoridade governamental, quer no Brasil, quer no exterior, com exceção da aprovação prévia do Conselho administrativo de defesa econômica ("CADE") e das autoridades antitruste da União Europeia e Turquia, considerando as etapas descritas.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Administradores e Acionistas
VTRM Energia Participações S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial intermediário condensado da VTRM Energia Participações S.A. (a "Companhia"), em 31 de março de 2021, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial intermediário consolidado condensado da VTRM Energia Participações S.A. e suas controladas ("Consolidado") em 31 de março de 2021, e as respectivas demonstrações intermediárias consolidadas condensadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas 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). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias condensadas 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, consequentemente, 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 demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, 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).

Ênfases

Reapresentação das demonstrações financeiras

Chamamos a atenção para a Nota 2.6 às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas, que descreve a atualização e reemissão das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas devido a intenção da Companhia de se registrar na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) para o processo de abertura de capital. Nosso relatório de revisão foi anteriormente emitido com data de 14 de maio de 2021 sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas.

Devido a atualização descrita na mencionada nota explicativa, estamos emitindo novo relatório de revisão sobre as novas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas preparadas pela administração da Companhia. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

Ativo sujeito a indenização

Conforme mencionado na nota explicativa 8 às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas, a controlada Cesp possui reconhecido o montante de R\$ 1.739.161 mil na rubrica "Ativo sujeito a indenização", líquido de provisão, junto ao Governo Federal oriundo da indenização dos contratos de concessão encerrados das Usinas Três Irmãos, Jupia e Ilha Solteira. A Cesp pleiteia na justiça a determinação dos montantes dos ativos indenizáveis e formas de recebimento. Nosso relatório de revisão não contém modificação em relação a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações condensadas do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as demonstrações condensadas do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias condensadas 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 condensadas do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 6 de dezembro de 2021

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Carlos Eduardo Guaraná Mendonça
Contador CRC 1SP196994/O-2

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480/09, os membros da diretoria executiva da VTRM Energia Participações S.A., declaram que:

(i) revisaram, discutiram e concordam com as informações trimestrais da Companhia referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2021;

(ii) revisaram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às informações trimestrais da Companhia referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2021.

Fabio Rogerio Zanfelicce

Cesar Augusto Conservani

Frederico Ferreira Sarmento

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

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480/09, os membros da diretoria executiva da VTRM Energia Participações S.A., declaram que:

(i) revisaram, discutiram e concordam com as informações trimestrais da Companhia referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2021;

(ii) revisaram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às informações trimestrais da Companhia referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2021.

Fabio Rogerio Zanfalice

Cesar Augusto Conservani

Frederico Ferreira Sarmento