PÁGINA CERTIFICADA
Assinado digitalmente por Editora Notícias do Dia LTDA:00481841000168. A autenticidade deste documento pode ser visualizado diretamente no portal https://ndmais.com.br/publicacoes-legais

Statkraft

www.statkraft.com.br

STATKRAFT ENERGIAS RENOVÁVEIS SA. - CNPJ - 00.622.416/0001-41

Rod. José Carlos Daux – SC 401, km 05, nº 5.500 Cond. Square Corporate, sala 325, Torre Jurerê A – 3º andar Saco Grande, Florianópolis/SC – Brasil / CEP 88032-005

As principais informações das participações societárias mantidas estão resumidas a seguir:

31 de dezembro de 2019	Participação no capital social - %	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do exercício	Amortização de mais valia de ativos	Equivalência patrimonial ajustada com os lucros realizados dos ativos
Empresas controladas							
Energen Energias Renováveis S.A.	99,99	110.271	5.089	102.765	2.417	-	2.360
Esmeralda S.A.	100	48.303	6.592	22.474	19.237	-	19.247
Macaúbas Energética S.A.	100	139.413	82.133	52.295	4.986	-	4.926
Moinho S.A.	100	96.362	49.277	47.692	(606)	-	(564)
Monel Monjolinho Energética S.A.	100	358.659	253.019	98.758	6.882	-	6.974
Novo Horizonte Energética S.A.	100	119.006	72.457	40.001	6.548	-	6.480
Oslo I S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo II S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo III S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo IV S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo V S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo VI S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo VII S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo VIII S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo IX S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Oslo X S.A.	100	20	-	20	-	-	-
Santa Laura S.A.	100	42.709	4.810	26.444	11.454	-	11.470
Santa Rosa S.A.	100	92.555	9.207	53.749	29.600	-	29.680
Seabra Energética S.A.	100	119.085	71.636	40.241	7.208	-	7.157
Santa Fé Energia S.A. (*)	100	139.749	6.958	111.010	21.781	(9.792)	11.989
Tamar Pequenas Centrais Hidrelétricas S.A. (*)	100	-	0	-	38.153	(4.654)	33.499
Ventos de Santa Eugênia Energias Renováveis S.A.	100	307	4	1.581	(1.278)	-	(831)
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	100	134	511	1.298	(1.675)	-	(1.411)
Participação nos lucros de controladas							130.976
Empresa controlada em conjunto							
Passos Maia Energética S.A.	50	108.130	53.734	41.814	12.581		6.291
Participação nos lucros de coligadas							6.291
Participação total nos lucros de coligadas e controladas							137.267

31 de dezembro de 2018	Participação no capital social - %	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Lucro líquido do exercício	Equivalência patrimonial ajustada com os lucros realizados dos ativos
Empresas controladas						
Energen Energias Renováveis S.A.	99,99	109.843	7.077	96.243	6.523	6.466
Esmeralda S.A.	100	75.894	24.400	28.756	22.737	22.749
Macaúbas Energética S.A.	100	147.143	90.164	51.734	5.245	5.185
Moinho S.A.	100	99.476	56.579	38.113	4.785	4.826
Monel Monjolinho Energética S.A.	100	380.648	258.289	119.771	2.589	2.681
Novo Horizonte Energética S.A.	100	128.245	79.189	40.978	8.078	8.010
Santa Laura S.A.	100	57.319	14.655	30.733	11.932	11.948
Santa Rosa S.A.	100	117.226	26.448	65.472	25.307	25.387
Seabra Energética S.A.	100	127.797	78.344	41.598	7.855	7.804
Tamar Pequenas Centrais Hidrelétricas S.A. (*)	100	151.616	6.323	115.414	29.879	-
Santa Fé Energia S.A. (*)	100	271.756	26.060	225.163	20.533	-
Participação nos lucros de controladas						95.056
Empresa controlada em conjunto						
Passos Maia Energética S.A.	50	114.679	59.078	44.236	11.365	5.683
Participação nos lucros de controlada em conjunto						5.683
Participação total nos lucros de coligadas e controladas						100.739

(*) Não foram reconhecidos resultados de equivalência patrimonial no exercício de 2018 para as empresas Tamar PCH e Santa Fé conforme detalhamento da nota explicativa n° 13.

13. COMBINAÇÃO DE NEGÓCIOS

13.1. Contexto geral

A Statkraft Energias Renováveis S.A adquiriu, no exercício findo em 31 de dezembro de 2018, 100% da participação das empresas Tamar Pequenas Centrais Hidroelétricas S.A. (anteriormente denominada EDP Pequenas Centrais Hidroelétricas S.A.) e Santa Fé Energia S.A. O principal objetivo da Companhia com a aquisição desses negócios está alinhado com a estratégia da Statkraft de desenvolver portfólios flexíveis de geração com aquisições seletivas em mercados priorizados e ampliar sua representatividade no setor de geração de energia no Brasil.

Em 31 de dezembro de 2018, os trabalhos de especialistas avaliadores contratados para determinação do valor justo dos ativos adquiridos e dos passivos assumidos na aquisição, incluindo-se a alocação do preço de compra e apuração do ágio, de acordo com as CPC 15 (R1)- Combinações de negócios (IFRS 3), não haviam sido concluídos.

A Companhia tem até um ano (período de mensuração) para ajustar os valores provisórios reconhecidos inicialmente, na data de aquisição, de forma retrospectiva à medida que se obtenha informações necessárias para mensurar o valor justo dos ativos e passivos, conforme previsto no CPC 15 (R1) e IFRS 3 combinações de negócios.

Seguindo a literatura do item 45 do CPC 15/ IFRS 3, a Companhia divulgou de forma provisória, os valores apurados com base em suas melhores estimativas até o terceiro trimestre de 2019, referente a combinação de negócio para a aquisição das Companhias Tamar PCH e Santa Fé. Considerando o período de mensuração estipulado pelo CPC 15/ IFRS 3, a Companhia identificou as ajustes necessários e estes foram realizados de forma retrospectiva, em 31 de dezembro de 2019.

Tamar Pequenas Centrais Hidroelétrica S.A.

Em 21 de dezembro de 2018, foi implementado o fechamento da operação referenciada no Contrato de compra e Venda de Ações e Outras Avenças celebrado no dia 25 de outubro de 2018, assinado pela Statkraft Energias Renováveis S.A. (“Companhia”) e EDP - Energias do Brasil S.A, resultando portanto na aquisição direta pela Companhia de 100% das ações de emissão da Tamar Pequenas Centrais Hidroelétricas, anteriormente detidas pela EDP - Energias do Brasil S.A.

A Tamar Pequenas Centrais Hidroelétricas S.A. (“Tamar PCH”), é uma sociedade anônima por ações de capital fechado, anteriormente controlada integral da EDP - Energias do Brasil S.A. constituída em 2 de janeiro de 2015, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina. A Companhia tem como principal atividade a geração de energia elétrica compondo seus objetos sociais os quais podem ser assim descritos: (i) atividades de geração, transmissão e comercialização de energia elétrica de qualquer origem e natureza; (ii) estudar, planejar, desenvolver e implantar projetos de geração de energia, em suas diversas formas e modalidades; (iii) gerir ativos de geração de energia; (iv) implementar os meios necessários à operação, manutenção e exploração dos projetos de geração de energia, em suas diversas formas e modalidades; e (v) prestar serviços de assessoria, consultoria, engenharia, gerenciamento de projetos, operação e manutenção na área de energia, a clientes no Brasil e/ou exterior. Apesar do objeto social brando a companhia atua efetivamente na geração e comercialização de energia elétrica.

A Companhia possui junto à ANEEL, as seguintes concessões e autorizações de geração em operação:

Usinas	Modalidade	Outorga	Estado	Capacidade Instalada (MW)	Energia assegurada (MW)	Concessão/ Autorização Inicio	Concessão/ Autorização Termino
UHE Suiça	Produtor Independente	Concessão	ES	33,9	18,91	14/07/1995	16/07/2025
PCH Viçosa	Produtor Independente	Autorização	ES	4,5	2,52	19/05/1999	19/05/2029
PCH São João	Produtor Independente	Autorização	ES	25	12,95	19/05/1999	16/07/2025
PCH Alegre	Produtor Independente	Concessão	ES	2,06	1,16	14/07/1995	16/07/2025
PCH Fruteiras	Produtor Independente	Concessão	ES	8,74	5,56	14/07/1995	16/07/2025
PCH Jucu	Produtor Independente	Concessão	ES	4,84	2,62	14/07/1995	16/07/2025
PCH Rio Bonito	Produtor Independente	Concessão	ES	22,5	9,4	14/07/1995	16/07/2025

Em 16 de agosto de 2019 a investida Tamar Pequenas Centrais Hidroelétricas S.A. foi incorporada pela Companhia conforme aprovação nos termos do Protocolo e Justificação de Incorporação. A Companhia contratou empresa especializada para emissão do laudo de avaliação do patrimônio líquido com data base de 30 de Junho de 2019. O patrimônio líquido da Tamar PCH na data da incorporação com base no valor contábil representava o montante de R$283.847. Os ativos e passivos líquidos avaliados estão apresentados como segue:

ATIVO	
Caixa e equivalentes de caixa	94.962
Contas a receber	17.284
Tributos a recuperar	1.920
Repactuação do risco hidrológico	3.364
Imposto de renda e contribuição social diferidos	950
Imobilizado	194.017
Intangível	861
Outros ativos	2.624
Ativo total	315.982
PASSIVO	
Fornecedores	4.713
Partes relacionadas	19
Salários e encargos sociais	439
Tributos a recolher	941
Imposto de renda e contribuição social	16.918
Dividendos a pagar	7.096
Provisão para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	124
Outros passivos	1.885
Passivo total	32.135
Total de ativos incorporados e passivos assumidos	283.847

Santa Fé Energia S.A.

Em 21 de dezembro de 2018, foi implementado o fechamento da operação referenciada no contrato de Compra e Venda de Ações e outras Avenças celebrado no dia 25 de outubro de 2018, assinado pela Statkraft Energias Renováveis S.A. (“Companhia”) e EDP - Energias do Brasil S.A, resultando portanto na aquisição direta pela Companhia de 100% das açõesda Santa Fé Energia S.A. anteriormente detidas pela EDP - Energias do Brasil S.A.

A Santa Fé Energia S.A. (“Santa Fé”), constituída em 30 de maio de 2007, sociedade anônima por ações de capital fechado, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, controlada anteriormente pela da EDP - Energias do Brasil S.A. tem como principal atividade a geração de energia elétrica compondo seu objeto social que pode ser descriminado da seguinte forma: atuação na realização de estudos, projetos, construção, instalação, operação e exploração de aproveitamentos hidráulicos e de usinas térmicas e linhas de transmissão de energia elétrica; comercialização da energia gerada por esses e outros empreendimentos; práticas de atos de comércio em geral, relacionados a essas atividades; e participação em outras sociedades, empreendimentos e consórcios como acionistas. Apesar do objeto social brando a companhia atua efetivamente na geração e comercialização de energia elétrica.

Por meio da Resolução Autorizativa da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL nº 482/01, a Companhia é titular exclusiva de autorização para atuar como Produtor Independente de Energia Elétrica mediante a exploração do potencial hidráulico denominado Francisco Gros, caracterizada como Pequena Central Hidrelétrica - PCH, localizada no município de Alegre, estado do Espírito Santo.

Usina	Modalidade	Outorga	Estado	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW)	Autorização Inicio	Autorização Fim
Francisco Gros	Produtor Independente	Autorização	ES	29	15,58	13/11/2001	13/11/2031

13.2 Contraprestação transferida

O valor da aquisição acordado da Tamar Pequenas Centrais Hidroelétricas e Santa Fé Energia S.A. foi de R$600.760, que foi composto de: (i) R$704.000 (R$440.000 Tamar PCH e R$264.000 Santa Fé); (ii) ajuste redutor do preço no montante de R$89.123 referente a dívida líquida (redução de R$101.579 para Tamar PCH e acréscimo de R$12.456 para Santa Fé); e (iii) ajuste redutor de preço de R$14.117, referente a ajuste de capital de giro (R$13.391 para Tamar PCH e R$726 para Santa Fé).

Em junho de 2019, por força do contrato de Compra e Venda de Ações e outras Avenças a contraprestação foi ajustada após o fechamento da transação considerando como premissas: a) revisão da garantia física da Usina Hidrelétrica Suíça (UHE Suíça) homologada pela portaria SPDE nº 144/2019 a qual incrementou a contraprestação referente a Tamar PCH no montante de R$12.012; b) ajuste no cálculo de capital de giro projetado quando comparado com o realizado em 31 de dezembro de 2018. Esse fato incrementou a contraprestação no montante de R$808 e R$1.568 para Santa Fé e Tamar PCH respectivamente.

	Tamar PCH	Santa Fé	Total
Valor de aquisição	440.000	264.000	704.000
(-)/(+) dívida líquida	(101.579)	12.456	(89.123)
(-) Capital de giro	(13.391)	(726)	(14.117)
Ajuste de preço após fechamento	13.616	827	14.443
Contraprestação transferida	338.646	276.557	615.203

13.3 Alocação da contraprestação

A combinação de negócio foi contabilizada utilizando o método de aquisição. O custo da aquisição foi mensurado pela soma da contraprestação transferida, avaliada com base no valor justo na data da aquisição.

Abaixo segue o resumo dos ativos adquiridos e passivos assumidos, considerando o balanço patrimonial da Tamar Pequenas Centrais Hidroelétricas e Santa Fé Energia S.A. em 31 de dezembro de 2018, e os ajustes do valor justo levantados para a aquisição:

	Tamar PCH			Santa Fé		
	Valor Contábil	Ajuste a valor Justo	Valor Justo	Valor Contábil	Ajuste a valor Justo	Valor Justo
ATIVOS						
Caixa e Equivalente de Caixa	54.401	-	54.401	12.510	-	12.510
Contas a receber	15.361	-	15.361	4.098	-	4.098
Imobilizado (*)	194.991	160.426	355.417	129.411	50.885	180.296
Intangível	2.730	-	2.730	597		597
Contratos de concessão de energia (**)	-	77.162	77.162	-	75.743	75.743
Outros Ativos	10.086	(1.732)	8.354	5.000	(241)	4.759
	277.569	235.856	513.425	151.616	126.387	278.003
PASSIVOS						
Fornecedores	(992)	-	(992)	(241)	-	(241)
Tributos diferidos (***)	-	-	-	-	(43.053)	(43.053)
Imposto e Contribuição social	(12.101)	-	(12.101)	(527)	-	(527)
Empréstimo	(155.813)	-	(155.813)	-	-	-
Outras contas a pagar	(5.873)	-	(5.873)	(678)	-	(678)
	(174.779)	-	(174.779)	(1.446)	(43.053)	(44.499)
Ativos líquidos adquiridos	102.790	235.856	338.646	150.170	83.334	233.504

* Mais valia dos ativos líquidos adquiridos, calculado por empresa de avaliação independente

** Mais valia do contrato de concessão/autorização junto ao poder concedente, calculado por empresa de avaliação independente

*** Imposto de renda e contribuição social sobre saldos de mais valia reconhecidos conforme expectativa de realização.

O ativo imobilizado da adquirida na data de aquisição era composto majoritariamente por terrenos, imóveis, máquinas e equipamentos. O ativo intangível refere-se a valores atribuídos aos direitos de exploração adquiridos pelos contratos de concessão e autorização.

A Companhia determinou um ágio de R$43.053 para Santa Fé da seguinte forma:

	Tamar PCH	Santa Fé	Total
Contraprestação transferida	338.646	276.557	615.203
Patrimônio liquido	102.790	150.170	252.960
Ajuste a valor Justo	235.856	83.334	319.190
Ativo líquido adquiridos	338.646	233.504	572.150
Ágio	-	43.053	43.053

13.4 Outras informações

No exercício findo em 31 de dezembro de 2018, o lucro líquido consolidado da Companhia não foi impactado pelos resultados da Tamar PCH e da Santa Fé. A Companhia avaliou o resultado compreendido pelo período de 21 a 31 de dezembro de 2018 e não foram identificados impactos relevantes.

Adicionalmente, apresentamos também a informação pro forma para fins demonstrativos de qual teria sido a receita líquida de vendas e serviços e o lucro líquido do exercício caso as aquisições da Tamar PCH e Santa Fé tivessem ocorrido em 1º de janeiro de 2018, porém,tal apresentação não pretende ser indicativa do que teria ocorrido se a aquisição tivesse sido concluída nessa data, não sendo necessariamente indicativo dos resultados operacionais futuros. A seguir é apresentada a informação consolidada da Companhia em 31 de dezembro de 2018, como se a aquisição tivesse sido concluída em 1º. de janeiro de 2018.

Receita líquida de vendas e serviços *	464.020
Lucro líquido do exercício*	125.044

* Informações não auditadas pelos auditores independentes

14. IMOBILIZADO

	Controladora									
	Terrenos	Reservatorio, Barragens e Adutoras	Ferramentas, Maquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Veículos	Móveis e utensílios	Edifícios	Arrendamentos	Imobilizado em Andamento	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2018	-	-	204	-	-	1.904	1.029	-	82	3.219
Custo histórico	-	-	244	-	-	2.851	1.272	-	82	4.449
Depreciação acumulada	-	-	(40)	-	-	(947)	(243)	-	-	(1.230)
Adições	-	-	-	-	116	87	29	-	538	770
Baixas custo	-	-	(24)	-	-	-	-	-	-	(24)
Baixas depreciação	-	-	6	-	-	-	-	-	-	6
Transferências custo	-	-	(143)	-	-	1.418	(1.272)	-	(3)	-
Transferências depreciação	-	-	19	-	-	(262)	243	-	-	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	111	-	-	(79)	32
Depreciação	-	-	(9)	-	(6)	(629)	-	-	-	(644)
Saldo em 31 de dezembro de 2018	-	-	53	-	110	2.629	29	-	538	3.359
Custo histórico	-	-	77	-	116	4.552	29	-	538	5.312
Depreciação acumulada	-	-	(24)	-	(6)	(1.923)	-	-	-	(1.953)
Adições	-	-	2.792	-	-	395	44	10.936	7.954	22.121
Baixas custo	-	-	(36)	-	-	(24)	-	-	(2.169)	(2.229)
Baixas depreciação	-	-	24	-	-	9	-	-	-	33
Transferências Intangível	-	-	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Transferências custo	-	78	437	-	(1)	33	25	-	(572)	-
Transferências depreciação	-	(25)	24	-	-	1	-	-	-	-
Mais valia de imobilizado	2.387	45.989	97.699	832	69	2.030	12.621	-	-	161.627
Incorporação Tamar custo	1.206	117.945	128.074	1.906	1.129	5.940	20.628	-	11.567	288.395
Incorporação Tamar dep. acumulada	(26)	(37.474)	(45.018)	(625)	(679)	(2.393)	(7.371)	-	-	(93.586)
Amortização Mais-Valia	(316)	(5.873)	(13.474)	(115)	(11)	(299)	(1.296)	-	-	(21.384)
Depreciação	-	(965)	(1.877)	(26)	(57)	(716)	(191)	(1.461)	-	(5.293)
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.251	119.675	168.698	1.972	560	7.605	24.489	9.475	17.283	353.008
Custo histórico	1.206	118.023	131.344	1.906	1.244	10.896	20.726	10.936	17.283	313.564
Mais valia de imobilizado	2.387	45.989	97.699	832	69	2.030	12.621	-	-	161.627
Depreciação acumulada	(26)	(38.464)	(46.871)	(651)	(742)	(5.022)	(7.562)	(1.461)	-	(100.799)
Amortização de mais valia	(316)	(5.873)	(13.474)	(115)	(11)	(299)	(1.296)	-	-	(21.384)