

RELATÓRIO ANUAL
2023
CONTRATO 07 - SEAD – RIO POTI ENERGIA

UFV
CAMPO MAIOR

À
SUPERINTENDÊNCIA DE PARCERIAS E CONCESSÕES – SUPARC
COMITÊ DE MONITORAMENTO E GESTÃO DO CONTRATO
Av. Pedro Freitas, s/n, Bloco I, 2º andar - Centro Administrativo
CEP: 64018-900 Teresina - PI
At: Vossa Excelência Dra. Monique Menezes

A RIO POTI CONCESSIONÁRIA USINAS SOLAR PIAUÍ I E II SPE LTDA, localizada na Rua Telesforo do Vale, 466, Centro, Altos, PI, Brasil - CEP 64290-000, vem, por meio de seu representante legal, apresentar o Relatório Anual 2023, Usina Campo Maior.

1. INTRODUÇÃO

Conforme contrato de concessão e suas obrigações contratuais decorrente da Parceria Pública Privada, PPP, a Concessionária RIO POTI ENERGIA, vem através deste relatório anual, apresentar de forma a permitir o correto monitoramento por parte do Comitê de Monitoramento e Gestão – CMOG, as informações correspondentes ao ano de 2023 relativas as suas atividades.

Trata-se de um primeiro relatório anual, considerando que o comissionamento à frio da Miniusina ocorreu em dezembro de 2022, conforme ratificado pelo relatório do Verificador Independente (VEI) de 28 de dezembro de 2022¹. A miniusina foi comissionada à quente em março de 2023, em razão do atraso das obras de construção da rede expressa de distribuição à cargo da Equatorial e do Poder Concedente, desta o presente relatório contempla o ano de 2023.

Os seguintes tópicos são reportados conforme acompanhamento das atividades no âmbito da concessão.

- Indicadores de Desempenho
- Manutenção
- Ativos
- Melhorias
- Financeiro

2. GESTÃO DO CONTRATO

2.1. INDICADORES DE DESEMPENHO

Os seguintes indicadores de desempenho foram monitorados durante o primeiro ano contratual e aprovados pelo Verificador Independente – VEI através dos relatórios emitidos em suas auditorias mensais e suas respectivas aceitação pelo poder Concedente com base no compromisso de geração de energia firme por parte da Miniusina.

Todas as medições da usina e os padrões de excelência operativa são objeto de acompanhamento diário pela equipe de O&M da Concessionária e pelo Verificador Independente. O SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition ou Sistema de Supervisão e Aquisição de Dados) é a plataforma de monitoramento e controle online que permite que o VEI e o Poder Concedente acompanhem os dados de geração da central geradora, sendo auditável e acessível em tempo real.

2.1.1 Produção de Energia

¹ Ofício Rio Poti 68/2022

O Indicador de Produção de Energia Elétrica (Indicador de Operação) é o principal método de aferição dos serviços contratados, em que a Concessionária deve medir a quantidade de energia injetada na rede, por meio de sistema próprio que apura a quantidade de energia gerada por cada arranjo fotovoltaico (strings) a partir de um sistema de monitoramento em tempo real.

O Indicador de Operação tem por objetivo medir o desempenho individual da Usina Fotovoltaica para verificar se a produção de energia está acompanhando o rendimento previsto e o rendimento em meses anteriores. A verificação se tornará mais qualificada na medida em que se formar uma série histórica da geração de energia nos horários de verificação. A aferição será feita a partir da comparação da produção diária, mensal e anual.

MÊS	ENERGIA (kWh)
Março	695.763,36
Abril	568.804,96
Maio	659.764,61
Junho	630.466,67
Julho	702.174,72
Agosto	715.139,81
Setembro	720.883,21
Outubro	745.690,67
Novembro	646.606,66
Dezembro	581.800,21

Média:	666.709,49
Meta Contratual:	650.000,00

Saldo de crédito de energia ao final de 31/12/2023 em Favor do Poder Concedente:

- 142.566,57 kWh

2.1.2 Eficiência da Usina

Desde a data de comissionamento a Miniusina têm cumprido com todas as metas de produção de energia e de eficiência. A comparação dos níveis de eficiência obedecem a média móvel da amostragem do período de medição posterior a abril de 2023 .

MÊS	EFICIÊNCIA(%)
Maio	96,90
Junho	106,32
Julho	104,91
Agosto	101,75
Setembro	111,62

Outubro	100,68
Novembro	101,81
Dezembro	103,80

Média: 103,47
Meta Contratual: Acima de 100

2.1.3 Eficiência dos Inversores

Tem por objetivo verificar a capacidade de funcionamento dos equipamentos.

MÊS	EFICIÊNCIA(%)
Março	98,40
Abril	98,60
Maio	98,30
Junho	98,30
Julho	98,20
Agosto	98,30
Setembro	98,30
Outubro	98,30
Novembro	98,30
Dezembro	98,40
Média:	98,34%
Meta Contratual:	98,6%

Os parâmetros de eficiência dos Inversores tem atendido de forma satisfatória o atendimento à demanda por geração de energia.

2.2. MANUTENÇÃO

A manutenção da Usina tem como finalidade, manter ou conservar as instalações e equipamentos, garantindo assim, seu correto funcionamento. Ela compreende um conjunto de atividades planejadas ou não, podendo ser periódico ou emergencial de acordo com a necessidade, se dentro do planejamento das rotinas ou se detectado alguma falha que necessite do reparo imediato. Desta forma atuamos com as seguintes manutenções durante o ano.

Manutenção corretiva

Ela é realizada de imediato quando há avaria, ou quando o equipamento começa a operar com desempenho deficiente. Efetuamos deforma a retomar o equipamento ou usina ao seu funcionamento e performance planejada.

Manutenção preventiva

Neste caso trata-se de uma ação planejada e sistemática de tarefas de prevenção de forma constante e envolve programas de inspeção, reformas, reparos, entre outros. A manutenção preventiva é a monitoração dos equipamentos principais da usina para evitar que ela apresente falhas. Fazemos isso através de um plano periódico para cada equipamento.

Manutenção preditiva

É o acompanhamento periódico dos equipamentos, baseado na análise de dados coletados através de monitoração (SCADA) ou inspeções em campo. O objetivo principal da manutenção preditiva é a verificação pontual do funcionamento dos equipamentos, antecipando eventuais problemas que possam causar gastos ou intervenções maiores como a manutenção corretiva, evitando a perda de geração de energia.

Durante o período de março a dezembro de 2023 a equipe de manutenção da usina realizou manutenções preventiva e preditivas diárias, semanais, mensais e semestrais preventivas e preditivas, de acordo com planejamento da RIO POTI ENERGIA no Anexo I.

Com relação a manutenção corretiva, tivemos as seguintes intervenções durante o ano de 2023, listadas abaixo, observando o equipamento, motivo, a solução adotada e data.

DATA	EQUIPAMENTO	MOTIVO	SOLUÇÃO
17.05.23	MODULO - Tracker 46	Quebra por objeto lançado contra o módulo	Substituição do módulo
31.05.23	NCU	Problema com o DPS	Troca do DPS
05.06.23	NCU	Desarme de IDR por instalação inadequada	Refazer a instalação
14.08.23	MÓDULO - Tracker 20	Quebra do módulo após forte ventania	Substituição do módulo
13.09.23	CONECTOR MC4-Inv 12	Conector danificado durante instalação	Substituição do conector
20.09.23	MÓDULO - Tracker 47	Módulo quebrado	Substituição do módulo
06.11.23	2 MÓDULOS - Tracker 26	Módulos trincados	Substituição dos módulos

2.3. ATIVOS

A UFV Campo Maior foi concebida para entregar uma geração média de energia de 650.000KWh/mês, o equivalente a 7.800MWh/ano, a partir de uma conexão com a concessionária de 2.800kW, conforme autorização da mesma via parecer de acesso e contrato do uso do sistema de distribuição.

Para tanto, a configuração da usina foi dimensionada e construída da seguinte forma, a qual se encontra em plena operação comercial, atingindo os índices de performances estabelecidos em contrato.

Configuração da Usina

Módulos fotovoltaicos: 6.954 unidades de 540W bifaciais

Trackers: 61 trackers, bi-linhas com capacidade para 114 módulos cada

Inversores: 13 Inversores de 200kW e 01 Inversor de 100kW

Conexão: 34,5kV – 2.700kW

Atualmente, considerando a data do dia 31/12/2023, podemos afirmar que a usina funciona plenamente, que se encontra em ótimo estado, performando conforme demonstrado em seus relatórios mensais, e que no momento não possui qualquer equipamento com defeito ou com baixa performance, podendo assim serem auditados através do SCADA ou medições em campo.

No Anexo II pode-se encontrar a lista de todos os ativos reversíveis do empreendimento, sendo eles compostos, por equipamentos, móveis, eletrodomésticos e ferramentas.

2.4. MELHORIAS

A RIO POTI ENERGIA no intuito de garantir a vida útil da usina e preservar o meio ambiente, tomou as seguintes iniciativas durante o ano de 2023.

- Novo cercamento na área de reserva de preservação permanente
- Ampliação do sistema de drenagem

a) Cercamento área de Reserva

Através de uma contratação local foi realizada a construção de um novo cercamento de toda a área da reserva. Com este novo cercamento, espera-se dar mais segurança a preservação da área evitando acesso fácil a caçadores e desmatadores que porventura queiram retirar lenha da área.

No total foram construídos 703 metros de cerca com arame farpados, ao longo de todo o perímetro e uma porteira de acesso com cadeado para que possa entrar veículos em caso de qualquer necessidade, como por exemplo, um veículo de combate a incêndio.

Abaixo segue a planilha de custos relativo ao investimento.

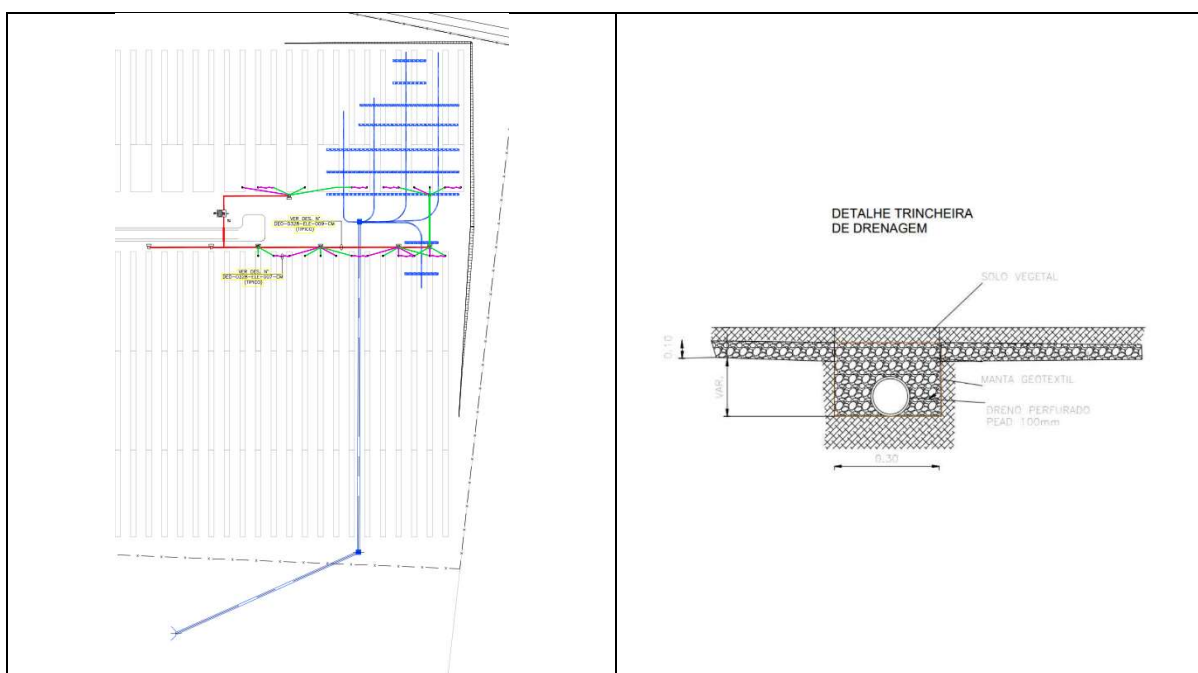
ITEM	DESCRIÇÃO	QTDE	V. UNIT	V. TOTAL
------	-----------	------	---------	----------

01	Serviço de implantação de 1.243 mt de cerca, com todo material por conta da contratante, com contratação somente da mão de obra do serviço;	7033 m	R\$ 12,00	R\$ 8.796,00
02	Porteiras de madeira, em duas bandas	01	R\$ 1.500,00	R\$ 1.500,00
03	Mourões em madeira	32	R\$ 50,00	R\$ 1.600,00
04	Estacas em madeira	601	R\$ 5,00	R\$ 3.005,00
05	Arame farpado	8 (500 m)	R\$ 400,00	R\$ 3.200,00
06	Grampos para cerca	14 kg	R\$ 25,00	R\$ 350,00
07	Frete para Campo Maior	01	R\$ 650,00	R\$ 650,00
			TOTAL	R\$ 19.101,00

b) Ampliação do sistema de drenagem

Em função do acúmulo de água na área situada ao fundo da usina, a RIO POTI ENERGIA contratou um novo projeto para elaboração da ampliação do sistema de drenagem de forma a minimizar os impactos causados pela chuva. A drenagem visa a manutenção da vida útil da planta. O acúmulo de água pode com o tempo ocasionar corrosão nas estacas metálicas devido a uma possível fragilidade que possa existir na galvanização de algumas delas, assim como evitar que com tempo algum cabo possa permitir a penetração de umidade, ocasionando falha no sistema daquele subcampo.

Abaixo segue a ilustração dos detalhes da concepção do projeto realizado com previsão para início das obras em fevereiro de 2024, com a chegada do material.



2.5. FINANCEIRO

Os relatórios de demonstração financeira e balanço patrimonial relativos ao ano de referência 2023 podem ser encontrados no Anexo III, ao final deste relatório.

ANEXO I

PLANO DE MANUTENÇÃO

PLANO DE MANUTENÇÃO PREVENTIVA

Atividade	D	M	Q	S	A	2A	Outro	Notas
1. Inversores / Estação de Transformação								
Inspeção visual			X					
Certificar-se de que o dissipador de calor do inversor esteja limpo e livre de detritos.					X			
Verificar a orientação adequada de todos os ventiladores aplicáveis, certifique-se de que os ventiladores estejam livres de detritos e não emitindo nenhum ruído anormal					X			
Checar todos os filtros (caso exista)					X			Limpar ou substituir conforme aplicável
Verificar a operação adequada de quaisquer aquecedores usados no sistema, conforme aplicável.					X			
Inspeccionar todas as conexões mecânicas e elétricas (blocos terminais, terminais, etc.) nas partes CC e CA do inversor; garantir que não haja corrosão excessiva. Verifique se todos os blocos terminais e terminais estão apertados com o torque especificado de acordo com as instruções do fabricante.					X			
Verificar condições dos protetores de surto de tensão			X					
Realizar uma inspeção visual e verificar se todos os dispositivos de segurança, como parada(s) de emergência, interruptores de segurança da porta dos painéis elétricos estão funcionando.					X			
Verificar se todos os conectores e conduíte estão apertados e seguros nos invólucros CC e CA do inversor.					X			

PLANO DE MANUTENÇÃO PREVENTIVA

Atividade	D	M	Q	S	A	2A	Outro	Notas
Verificar a integridade das superfícies de montagem e/ou instalação (fundações de concreto) de todos os principais componentes elétricos do sistema, como inversor, transformadores, etc.					X			
Verificar se o anti-ilhamento do inversor está funcionando. Isso deve ser verificado quando a alimentação CA for desconectada da rede.					X			
Medir e registrar todos os níveis de tensão de baixa tensão no inversor para garantir que várias fontes de alimentação estejam funcionando corretamente e fornecendo os níveis de tensão pretendidos conforme necessário.					X			
Checar pontos quentes nos inversores através de imagens termográficas.					X			
Câmera termográfica em todos os disjuntores				X				Realizar no verão
Executar quaisquer modificações de campo de engenharia recomendadas pelo fabricante ou atualizações de firmware de software.					X			
Medir e registrar todas as tensões e correntes fase a fase.					X			
Inseção visual e mecânica conforme NETA MTS-2011 (7.2.2)					X			
Teste elétrico conforme NETA MTS-2011 (7.2.2)						X		Electrical test per NETA MTS-2011 (7.2.2)
2. Cabine primária								
Verificar se todos os conectores CA estão firmes e seguros, sem danos.					X			

PLANO DE MANUTENÇÃO PREVENTIVA

Atividade	D	M	Q	S	A	2A	Outro	Notas
Realizar uma inspeção visual completa do isolamento de todos os cabos do sistema para verificar se não há descoloração ou degradação anormal.					X			
Teste de cabo CA de média e alta tensão							A cada 5 anos	Teste elétrico NETA MTS-2011(7.3.3) recomendação do fabricante
Seccionadora Fusível - Inspeção visual e mecânica conforme NETA MTS - 2011 (7.5.1.3) ou recomendação do fabricante					X			
Seccionadora Fusível - Teste elétrico conforme NETA MTS - 2011 (7.5.1.3) ou recomendação do fabricante						X		
Pára - Raios - Inspeção visual e mecânica conforme NETA MTS - 2011 (7.19.2) or recomendação do fabricante					X			
Pára - Raios - Teste elétrico conforme NETA MTS - 2011 (7.19.2) or recomendação do fabricante						X		
Trasformadores de Corrente e Tensão					X			Inspeção visual e limpeza conforme recomendação do fabricante.
Disjuntor SF6 - Inspeção visual e mecânica conforme NETA MTS 2011(7.5.4) ou recomendação do fabricante.					X			
Disjuntor SF6 - Teste elétrico conforme NETA MTS 2011(7.5.4) ou recomendação do fabricante.					X			

PLANO DE MANUTENÇÃO PREVENTIVA

Atividade	D	M	Q	S	A	2A	Outro	Notas
Relé de Proteção							Conforme especificado pelo fabricante	Manutenção e testes visuais, mecânicos e elétricos de acordo com as recomendações do fabricante
Cabos CA de baixa tensão (entre inversores e transformadores)							a cada 5 anos	Teste elétrico conforme NETA MTS-2011(7.3.2) ou recomendação do fabricante.
Câmera termográfica em todos os disjuntores					X			
Checar todos os filtros (caso exista)					X			Limpar e substituir conforme aplicável
3. Área, Acesso e Cerca								
Inspeção visual do local em busca de erosão, detritos e danos.					X			Após maiores eventos de chuva
Manutenção da cerca e do portão/portas de acesso					X			
Manutenção do bom estado do sistema de drenagem de água					X			
Manutenção dos acessos internos								Inspeção e reparo de estradas para controle de erosão. Manutenção conforme necessário para a execução dos serviços.

PLANO DE MANUTENÇÃO PREVENTIVA

Atividade	D	M	Q	S	A	2A	Outro	Notas
Corte da vegetação				X				Corte a grama com a frequência necessária para mantê-la abaixo do nível inferior dos Módulos; realizar outra manutenção da vegetação com a frequência necessária para evitar o sombreamento dos Módulos ou danos à Instalação.
4. SCADA – Hardware e Software								
Inspeção visual de sistemas meteorológicos e de coleta de dados.		X						
Verificar a presença de alarmes e falhas	X							
Verificar ângulo de inclinação indicado no sistema SCADA e o ângulo real da estrutura					X			35%
Verificação da velocidade do vento e função de proteção por velocidade excessiva					X			Testar 100%
Verifique e limpe todos os subsistemas eletrônicos, como os sensores da estação meteorológica (piranômetro, sensor de temperatura ambiente, anemômetro, etc.), incluindo, entre outros, inspeção de dessecantes de piranômetro, verificação da inclinação dos piranômetros e para garantir que estejam limpos, movimento livre (anemômetro), etc.		X						Limpeza semanal de piranômetros no mínimo.
Calibrar todos os subsistemas eletrônicos da Estação Meteorológica							Conforme recomendação do fabricante	Certificar-se de que pelo menos um piranômetro esteja presente e funcionando corretamente o tempo todo no Local, mesmo durante os períodos de calibração.

PLANO DE MANUTENÇÃO PREVENTIVA

Atividade	D	M	Q	S	A	2A	Outro	Notas
1. Tracker & Módulos								
Inspeção visual do painel fotovoltaico. Verificar se há módulos danificados ou rachados, fios soltos, fios danificados, conduítes soltos e inspeção visual aleatória das marcas de torque dos grampos.				X				
Inspeção quanto a degradação do cabos solares e conectores por raios UV (100%)					X			100% dos cabos
Inspeção das abraçadeiras de nylon de fixação dos cabos no tracker					X			100% das fixações
Inspeção aleatória de fixação dos módulos na estrutura.				X				
Verificar torsão e corrosão dos terminais de terra				X				
Realizar traçados de curva IV em 10% de todas as strings dentro da Instalação de acordo com IEC-62446).			X					Pode ser perfomando scan infravermelho em substituição a curva IV
Inspeção termográfica com drone					X			
Medir Corrente e tensão de circuito aberto operacional para cada string de forma aleatória				X				
Medir resistência de isolamento da string e do módulo					X			Módulos: 20und/MWp String: 10 und/MWp
Inspeccionar os sistemas rastreadores e documentar qualquer evidência de desgaste, entrada de umidade, perda de lubrificação, danos em todos os conjuntos de acionamento do motor/caixa de engrenagens, buchas/rolamentos, articulação e tubos de torque.				X				
Verificar a aparência e a limpeza de todos os gabinetes e envólucros e superfícies expostas; certificar-se de que não haja descoloração anormal, corrosão excessiva, degradação, etc.				X				

PLANO DE MANUTENÇÃO PREVENTIVA

Atividade	D	M	Q	S	A	2A	Outro	Notas
Verificar se todos os gabinetes/envólucros continuam atendendo à integridade , verificando todas as vedações, conexões de alívio de tensão e penetrações/placas de passagem de cabos.				X				
Verificar todos os fusíveis quanto a sinais de superaquecimento					X			
Verificar se há sinais de deformações de caixas elétricas devido superaquecimento				X				
Verificar se há corrosão excessiva em todos os terminais, cabos e componentes elétricos dentro dos gabinetes/envólucros e no sistema.					X			
Testar elétrico de cabo DC de acordo com NETA MTS-2011 (7.3.3)							A cada 5 anos	
Verificar de forma aleatória as condições das etiquetas de identificação					X			
Inspeção visual completa das juntas parafusadas				X				
Inspeção visual completa do galvanizado				X				
Inspeção visual aleatória da soldagem				X				
Inspeção visual Completa da fundação, alinhamento e estabilidade da estrutura				X				100%
Inspeção visual completa da fuga de corrente do motor de engrenagem					X			
Controle visual aleatório do sistema de controle do tracker				X				
Verificar aterramento do tracker				X				
Verificar de forma aleatória o aperto dos parafusos da estrutura, conforme torque especificado no manual do fabricante						X		A primeira deverá ser com 6 meses. Usar torquímetro.
Controle aleatório do aperto do sistema de transmissão					X			A primeira deverá ser com 6 meses
Controle de fuga do sistema de transmissão						X		

ANEXO II

ATIVOS REVERSÍVEIS

1.Equipamentos				
ITEM	EQUIPAMENTO	QTD	FABRICANTE	PLANTA
1	Modulo Fotovoltaico Mod.: RSM110-8-530-550BMDG	6.954	RISEN	CM
2	Tracker Bi Linha Mod. H250	61	STI	CM
3	Inversor SUN2000-215KTL-H3	13	HUAWEI	CM
4	Inversor SUN2000-100KTL-H1	1	HUAWEI	CM
5	SmartACU2000D	1	HUAWEI	CM
6	SmartLogger3000A	1	HUAWEI	CM
7	Transformador de Potência 1500KVA	2	WEG	CM
8	Cabine Primária 34,5kV Blindada	1	MONTER	CM
9	Painel de Proteção e Seccionamento 34,5kV	2	MONTER	CM
10	QGBT 1KV	2	MONTER	CM
11	NCU	1	STI	CM
12	RSU	1	STI	CM
13	Estação Meteorológica	1	HKSEFLUX	CM
14				
75				

2.Móveis / Eletros				
COPA				
ITEM	MOBILIÁRIO	FABRICANTE	NS	QTD
1	Microondas			1
6	Geladeira			1
8	Mesa redonda com 4 cadeiras			1
10				1
11				1

ESCRITORIO				
ITEM	MOBILIÁRIO	FABRICANTE	NS	QTD
1	Cadeira tipo secretária			3
2	Mesa de trabalho			2
3	Armário 2 portas			1
4	Notebook			1
5	PC Desktop			1
6	Monitor 23''			1
8	Quadro Branco 120x90			2
9	Ar-condicionado SPLIT 10.000BTUs			2
10	Rack Equip. TI			2

ANEXO III

RELATÓRIOS FINANCEIROS

RIO POTI CONCESSIONARIA USINAS SOLAR PIAUI I E II SPE LTDA

CNPJ: 39.977.265/0001-80

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023
(Em reais - R\$)

	31.12.2023
RECEITA OPERACIONAL BRUTA DE SERVIÇOS	8.250.688
(-) Custo contratual	(1.608.726)
DEDUÇÕES DA RECEITA BRUTA	
Impostos sobre serviços	(660.806)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA DE SERVIÇOS	5.981.156
LUCRO BRUTO	5.981.156
DESPESAS OPERACIONAIS	
Despesas com pessoal	(444.362)
Despesas Gerais	(1.886.132)
Despesas com Depreciação e Amortização	(563.601)
Despesas com impostos e taxas	(72.519)
	(2.966.613)
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	3.014.543
RESULTADO FINANCEIRO	
Receitas financeiras	8.114
Despesas financeiras	(86.220)
Total	(78.106)
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	2.936.437
IRPJ / CSLL	(190.020)
LUCRO / PREJUÍZO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	2.746.417


SIDNEY DE
MATTOS
DIAS:05473865755

Assinado de forma digital
por SIDNEY DE MATTOS
DIAS:05473865755
Dados: 2024.01.30
18:49:23 -03'00'

SIDNEY DE MATTOS DIAS
Contador
CPF: 054.738.657-55
CRC: RJ 095746/O-5


ELIZEU BATISTA
CAMPOS:002632807
05

Digitally signed by ELIZEU
BATISTA CAMPOS:00263280705
Date: 2024.01.31 09:18:56 -03'00'

ELIZEU BATISTA CAMPOS
Administrador
CPF: 002.632.807-05

RIO POTI CONCESSIONARIA USINAS SOLAR PIAUI I E II SPE LTDA
CNPJ: 39.977.265/0001-80

BALANÇO PATRIMONIAL LEVANTADO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023
(Em reais - R\$)

ATIVO	31.12.2023	PASSIVO	31.12.2023
CIRCULANTE:		CIRCULANTE:	
Caixa e Equivalentes	281.997	Fornecedores a pagar	295.054
Adiantamentos	65.248	Obrigações Fiscais	212.449
Tributos a compensar	120.797	Obrigações Trabalhistas	10.812
Partes Relacionadas	3.713.074	Outras Obrigações	56.682
Despesas Antecipadas	54.991	Partes Relacionadas	3.000
Total do ativo circulante	4.236.107	Total do passivo circulante	577.997
NÃO CIRCULANTE:		NÃO CIRCULANTE:	
Outros investimentos	1.556.972	Outros créditos	-
Imobilizado	33.618.045	PATRIMÔNIO LÍQUIDO:	
Imóveis	228.866	Capital social	38.201.793
Terreno Altos/PI	140.866	Capital Subscrito	22.500.000
Terreno Campo Maior/PI	88.000	Afac	15.701.793
Usinas Solares	33.356.523	Lucros e Prejuízos Acumulados	631.334
Usina Solar Altos	16.683.084	Prejuízo acumulado	(2.115.083)
Usina Solar Campo Maior	16.673.440	Resultado do Exercício	2.746.417
Maquinas e Equipamentos	29.403		
Computadores e Periféricos	3.253		
Total	35.175.017	Total do patrimônio líquido	38.833.127
TOTAL DO ATIVO	39.411.124	TOTAL DO PASSIVO	39.411.124


SIDNEY DE MATTOS
DIAS:05473865755

Assinado de forma digital por SIDNEY DE MATTOS DIAS:05473865755
Dados: 2024.01.30 18:48:52 -03'00'

SIDNEY DE MATTOS DIAS
Contador
CPF: 054.738.657-55
CRC: RJ 095746/O-5


ELIZEU BATISTA CAMPOS:00263280705

Digitally signed by ELIZEU BATISTA CAMPOS:00263280705
Date: 2024.01.31 09:18:21 -03'00'

ELIZEU BATISTA CAMPOS
Administrador
002.632.807-05