

RELATÓRIO TRIMESTRAL
04/2023
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, Campo Maior, PI, Brasil - CEP 64290-000, vem, por meio de seu representante legal, apresentar o Relatório Trimestral 04/2023, Usina Campo Maior.

1. INTRODUÇÃO

O presente relatório tem como objetivo apresentar as principais informações relativas a execução do contrato, decorrente dos meses de outubro, novembro e dezembro de 2023, durante a fase de operação e manutenção da Usina Fotovoltaica de Campo Maior.

Os seguintes tópicos são reportados conforme acompanhamento das atividades em andamento durante o cronograma de execução do contrato.

- Gestão do Contrato
- Gestão do Projeto

2. GESTÃO DO CONTRATO

2.1. MEDIDOR EQUATORIAL

No dia 24 de julho foi enviado o Ofício Rio Poti de nº42/2023 solicitando intercedência do Poder Concedente junto a Equatorial para substituição do medidor, que desde a sua instalação em meados de fevereiro, não permite a comunicação com o sistema de monitoramento da usina, com prejuízo na aferição do faturamento enviado mensalmente pela concessionária RIO POTI ENERGIA. Como titular do contrato com a Equatorial, o Poder Concedente é o responsável legal pelas tratativas com a mesma, de forma que a concessionária não pode intervir para que a solução seja sanada.

Até o fechamento deste relatório não houve nenhuma mudança a respeito desta pendência.

Relatamos também que conforme o Ofício Rio Poti nº65/2023 enviado em 26 de outubro, foi informado sobre as falhas no medidor que ocasionou no registro da energia gerado do mês de agosto, inferior solicitado ao informado pelo sistema de monitoramento SCADA na usina.

Somente em 27 de dezembro recebemos a visita da Equatorial para análise técnica do sistema de medição. Na ocasião foi descoberto que o TP (transformador de potencial) de medição da Equatorial estava estourado dentro do cubículo lacrado, de responsabilidade da mesma, conforme imagens abaixo.



Foi informado pela Equatorial que uma nova programação seria realizada para substituição do TP de medição.

2.2. INVESTIMENTO REALIZADOS e EMPREGOS ATUAIS

Os investimentos efetivamente desembolsados, acumulados até o final do mês de março /2023 para contrato 008/2020, referente a Miniusina Campo Maior, considerando o encerramento dos investimentos no dia 31, encontra-se abaixo.

Contrato 008/2020 – Miniusina Campo Maior
Total CAPEX previsto: R\$ 17.278.900,50

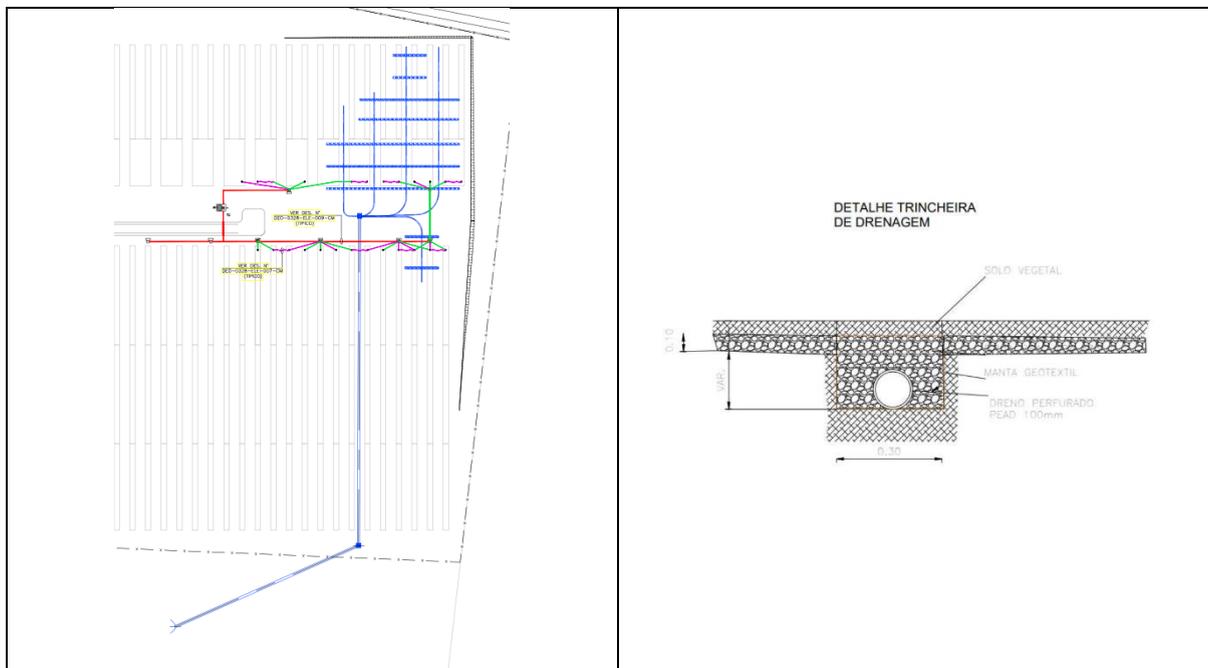
Atualmente, em regime de operação, a miniusina possui uma equipe que conta com 17 colaboradores responsáveis por administrar e acompanhar o funcionamento e manutenção da usina, que possui monitoramento local e remoto.

3. GESTÃO DO PROJETO

3.1. ACRÉSCIMO DO SISTEMA DE DRENAGEM

Em função do acúmulo de água na área situada ao fundo da usina. Foi realizado uma nova topografia para verificação da execução da terraplenagem e análise em conjunto do projeto de terraplenagem e drenagem.

Após conclusão da topografia, foi decidido pela elaboração de um projeto complementar de drenagem para corrigir o problema. 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.



3.2. PREVISÃO DE SERVIÇOS PARA O PRÓXIMO TRIMESTRE

3.2.1. Manutenção

1. Manutenção semestral Mecânica
 - Inspeção da estrutura mecânica e das fundações dos trackers
2. Manutenção semestral elétrica
 - Curva IV
3. Manutenção corretiva
 - a. Refazer conexões de aterramento da estrutura do tracker nos pontos em que o parafuso espanou a rosca.

3.3. MONITORAMENTO SCADA

Durante o período de 1º de outubro a 31 de dezembro, através do monitoramento realizado pelo SCADA da usina de Campo Maior, foram emitidos os seguintes relatórios de acompanhamento e performance da planta, conforme segue os principais números nos próximos itens.

3.3.1. Produção de Energia

No quarto trimestre de 2023, a Usina de Campo Maior obteve índices de produção média de energia da ordem de 658.365 kWh mês, um valor 1,28% acima do contratado.

Por se tratar de uma produção de energia proveniente de uma fonte renovável, a geração deste montante, equivale a um volume evitado de dióxido de carbono da ordem de 1.522 toneladas.

Outubro – 746.690 kWh

Novembro – 646.606 kWh

Dezembro – 581.800 kWh



1.522

CO₂ Evitado

3.3.2. Eficiência da Usina

Considerando a irradiação medida e adquirida via SCADA durante todo o período do quarto trimestre de 2023, levando em consideração a produção de energia relatada no item 3.2.1, foi constatado uma eficiência a cada mês de referência, conforme abaixo.

Outubro – 100,68%

Novembro – 101,81%

dezembro – 103,08%

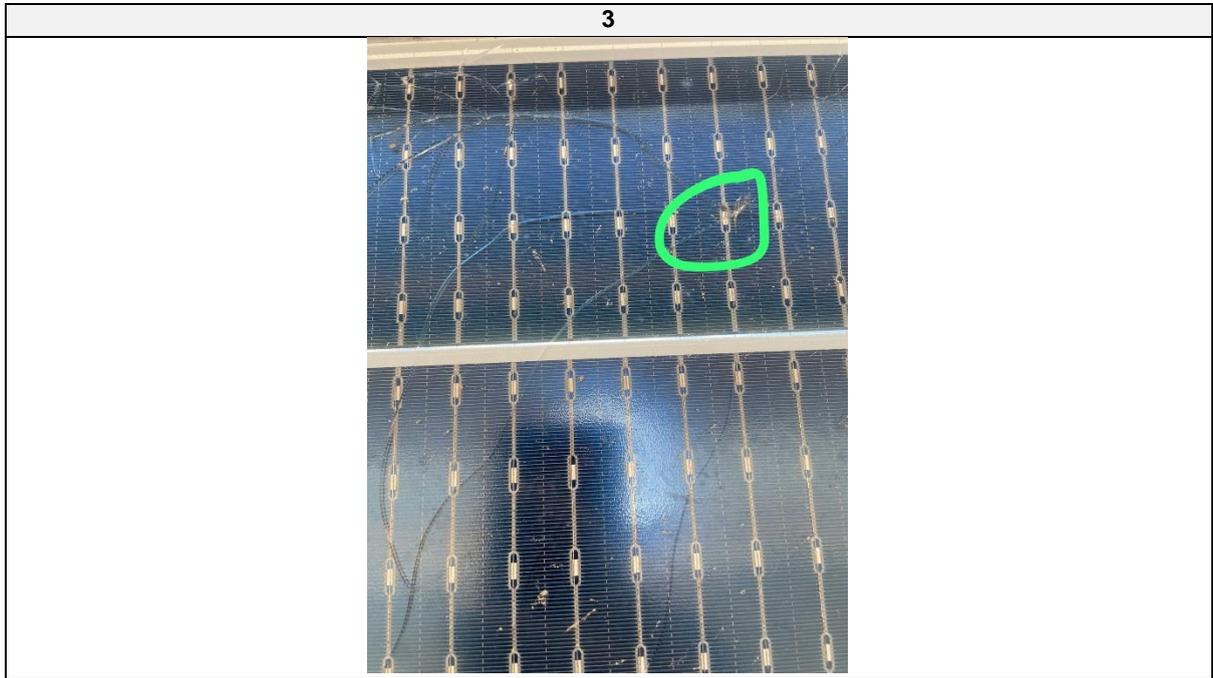
No trimestre a eficiência média da Usina foi de 101,85%, mantendo-se próximo a média quando comparada com o semestre anterior de 100,55%.

3.4. REGISTRO FOTOGRÁFICO

Ilustramos abaixo o registro fotográfico das principais atividades que ocorreram durante o quarto trimestre de 2023.

1. Roçagem da área perimetral
2. Remoção de plantas tipo folhas largas com enxada
3. Troca de módulo quebrado
4. Reparo da calçada e confecção de tampas de caixa de passagem





RESUMO DA CONCESSÃO

A Usina de Campo Maior continua performando conforme os índices firmados contratualmente após o seu 10º mês de funcionamento, com uma produção de energia acumulada ao final do mês de dezembro da ordem de 6.643.658,53 kWh, tendo um saldo de créditos disponível de 142.566,57 kWh.

Em todos os meses do referido trimestre foi realizada manutenção mensal da estação solarimétrica, sendo realizada verificação de presença de sujeira e umidade nos instrumentos, bem como o funcionamento mecânico dos instrumentos que possuem movimento. Todos os instrumentos foram limpos e atestados em conformidade com o solicitado pelo fornecedor.

A partir do mês de outubro até o mês de dezembro foi realizada a manutenção semestral que envolveu toda a parte mecânica dos trackers, incluindo também o sistema de aterramento. Nesta manutenção foi também realizada a inspeção visual completa da estrutura e fundação, torqueamento de todos os parafusos e teste do controle individual de cada tracker.

Durante o período foi encontrado um módulo quebrado no tracker 26, de nº35, o qual foi trocado de imediato, no dia 06/11.

A operação da RIO POTI não detectou nenhum incidente interno com paradas, mesmo que parcial durante este trimestre.