

# RELATÓRIO MENSAL GRUPO I.G.

---

STATUS 11/2023

*Transmitindo energia,  
ligando pessoas*





## SOBRE O GRUPO I.G.

Constituída sobre uma base sólida de mais de 35 anos no segmento de energia elétrica e com sua denominação atual consolidada em 2001, a I.G. é uma empresa moderna, comprometida com a satisfação do cliente, sustentabilidade, a inovação tecnológica e qualidade.

Temos como meta estar sempre à frente no que tange às nossas atividades. Esse desafio exige uma gestão eficaz e um nível de governança corporativa elevado, que transmita confiança para os clientes.

Buscando ser a solução na implantação dos empreendimentos, nós da I.G. empregamos nosso *Know-How* em todos os processos que compreendem um projeto em regime *Turn-Key*.

Com projetos em todas as regiões do Brasil, a I.G. mostra sua força no planejamento, execução e gestão de obras nos principais segmentos do mercado brasileiro, energizando mais de 250 empreendimentos de Linhas de Transmissão, Subestações e 1.500 km de substituição de cabo para-raios convencional por *OPGW* em Linha Viva até 800kV.

[Acesso ao vídeo institucional I.G](#)

### PROGRAMA DE INTEGRIDADE

[Rina 14001](#)  
[Rina 45001](#)  
[Política de Gestão Integrada](#)  
[ISO 45001](#)  
[ISO 14001](#)  
[Programa de Integridade](#)

\*Acessar por meio do hiperlink



# NEGÓCIO

Soluções na implantação de Sistemas de Transmissão e Distribuição de Energia.

# MISSÃO

Gerar valor aos acionistas e clientes, por meio de soluções eficientes e sustentáveis, sendo justo com colaboradores e fornecedores.

# VISÃO

Estar entre as cinco melhores empresas do segmento no Brasil, expandir as operações na América do Sul e ser reconhecida pela excelência de nossas entregas, integridade e responsabilidade social.

# VALORES

- Segurança
- Qualidade
- Produtividade
- Comprometimento
- Conhecimento
- Integridade
- Responsabilidade

# SUMÁRIO

<b>Relatório</b>	<b>4</b>
Introdução	4
1. Recursos Humanos	4
2. Balanço Patrimonial e DRE	5
3. Balancete de Verificação Analítico	6
4. Medidas de Reorganização Empresarial	7
5. Dificuldades Enfrentadas pela Empresa	7
6. Questionamentos Quanto a Demonstrações Contábeis	8
7. Outros Temas	8
7.1 Empreendimentos em Andamento	8
7.2 Status Financeiro	9
7.3 Procedimentos Arbitrais	10



## INTRODUÇÃO

O presente relatório tem como objetivo apresentar um resumo consolidado dos dados referentes ao mês de **10/2023**, apurados até a **data de corte do dia 30 do mês**, incluindo as informações relacionadas aos recursos humanos, projetos em execução e obras em andamento no período, status financeiro e outros temas de interesse do Grupo I.G.-TD.

## 1. RECURSOS HUMANOS

No mês de **Novembro/23** houve um aumento no quadro de colaboradores da **I.G.-TD** com um aumento de **10 colaboradores** e no quadro da **ESS Energias Renováveis** houve um aumento de **6 colaboradores**.

-	<b>IG</b>	<b>ESS</b>
CLT (ativos):	50	34
Admissão - CLT:	14	7
Desligamento - CLT:	2	1
CLT (afastados):	44	0
Férias:	0	0
PJs (fixos):	19	2
PJs (ct técnico):	2	0
Admissão - PJ e Estágio:	0	0
Desligamento - PJ e Estágio:	2	0
<b>Total Após Desligamentos:</b>	<b>129</b>	<b>43</b>

## 2. BALANÇO PATROMINAL E DRE

### I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA.

#### BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO I - IG ADMINISTRADORA - BP - 01 A 11-2023

#### DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO II - IG ADMINISTRADORA - DRE - 01 A 11-2023

### I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

#### BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO III - IGTD - BP 01 A 11-2023

#### DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO IV - IGTD - DRE 11-2023

### I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

#### BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO V - LUXLUMEN - BP - 11-2023

#### DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO VI - LUXLUMEN - DRE - 11-2023

### **3. BALANCETE DE VERIFICAÇÃO ANALÍTICO**

#### **I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA**

ANEXO VII - IG ADMINISTRADORA - BALANCETE 11-2023

#### **I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A**

ANEXO VIII - IG-TD-BALANCETE 11-2023

#### **I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA**

ANEXO IX - LUXLUMEN - BALANCETE 11-2023





## 4. MEDIDAS DE REORGANIZAÇÃO EMPRESARIAL

### **ESS Energias Renováveis:**

- Prospecção de novos colaboradores especializados para fazer parte da equipe da ESS.
- Prospecção de novos negócios.
- Assinatura de mais um contrato para substituição de cabos;
- Continuidade das atividades nos projetos em andamento;
- Início das atividades em novas obras.

### **Novos Negócios:**

- Prospecção de novas oportunidades e parcerias para geração de novas fontes de receitas para o Grupo;
- Fornecimento de novas modalidades de serviços tais como projetos de engenharia, locação e construção;
- Participação no XXVII Seminário Nacional de Produção e Transmissão de Energia Elétrica.

### **Administração Central/Matriz:**

- Continuidade rearranjo do organograma e redução dos custos por departamentos;
- Redução de despesas e custos com pessoal lotado na Administração Central (redução de efetivo administrativo).

### **Operação Financeira:**

- Continuação na metodologia BPO nos processos financeiros, com a Ícono Gestão à frente dos serviços;
- Novo planejamento de reestruturação dos processos para melhoria do controle financeiro (em desenvolvimento).

## 5. DIFICULDADES ENFRENTADAS PELA EMPRESA

### Faturamento, reconhecimento e recebimento de valores em aberto:

- **Construtora de Sistemas de Transmissão SPE (COSITRANS):** R\$250.000,00. A I.G.-TD impetrou com Ação de cobrança Autos 1061678-87.2023.8.26.0100 - 44ª VC São Paulo/SP - Distribuição 16/05/2023.
- **Consórcio Solar Futura (Andrade Gutierrez)** R\$2.087.260,93 Assinatura do termo de confissão de dívida no mês de Nov/2023 e desta forma não houve o processo de cobrança junto ao cliente. Previsão de pagamento da primeira parcela em Nov/2023.
- **Columbus Mckinnon do Brasil LTDA** R\$302.000,00 este valor foi indevidamente bloqueado nos autos de execução movidos contra a I.G.-TD. Atualmente o juiz do processo remeteu ao juízo da recuperação a destinação deste recurso Autos 0018227-34.2021.8.16.0017 - 2ª VC Maringá.
- **ENEL Green Power** R\$249.987,11 Liberação para emissão das Notas Fiscais em 28/11/2023, com previsão de pagamento para o dia 28/12/2023.
- **PHC Locações** R\$69.883,35 Apesar de boletins de medição emitidos e aprovados, a PHC está com valores em atraso junto a I.G.-TD sob alegação de não terem recebido dos clientes finais. Atualmente manteremos o diálogo a fim de manter a parceira.
- **VM Engenharia** R\$274.780,80 Recebida a proposta de pagamento parcelado da dívida, qual, no próximos mês estará em negociação e formalização..
- **Copel GeT** R\$2.700.000,00 O encerramento do CT e medição final junto a COPEL da obra de BLU/CTL teve avanços dentro do mês de Outubro/2023, tendo a liberação para emissão das Notas fiscais da última medição do contrato. Contudo, as mesmas foram canceladas pois, aos olhos do jurídico do cliente, deverá haver a compensação de valores de uma multa arbitrada que está em discussão.
- **Energisa** R\$5.863.394,43. O encerramento do contrato de locação com a Energisa foi moroso e até o momento não se concluiu. A I.G.-TD remeteu correspondência com prazo para resposta em 31.07.2023 resumindo os valores em aberto e solicitando o pagamento imediato. A resposta por parte da Energisa aconteceu com atraso, apenas no dia 23/08/2023. Foi ajuizado o processo de cobrança contra a Energisa dentro do mês de Setembro/2023.

**Fluxo de caixa:** Devido aos recebíveis em aberto, foi necessário realizar o parcelamento e reparcelamento de algumas contas operacionais da companhia.

**Prazo para a Autorização de venda de bens móveis e imóveis:** A I.G.-TD tem encontrado dificuldade em receber a autorização do pedido do Grupo I.G.-TD. Na forma do PRJ e, em observância à lei que as determina, encontra-se desde 29.06.2023 o pedido do Grupo I.G.-TD qual, será fundamental para a recomposição de caixa.

**Bloqueio de conta corrente-** Desde o mês de Agosto/2023, a I.G.-TD teve R\$ 482.500,00 bloqueados de sua conta na Caixa Econômica Federal, motivo este que está causando prejuízos no fluxo de caixa da empresa.

**Dificuldade em fechar o aditivo contratual com a Copel Dis-** Devido ao movimento de privatização do cliente, a I.G.-TD está com dificuldades na assinatura do termo aditivo contratual com a Copel Distribuição. Durante o mês de Nov/2023 foi enviando a Copel Dis. a justificativa dos custos pleiteados pelas contratadas e ainda não houve retorno do cliente sobre os itens pleiteados.

**Pagamento das custas do processo arbitrais;** Nenhuma das Câmaras envolvidas (FGC, ICC, CCBC) aceitaram analisar os pedidos da I.G.-TD sem o pagamento das custas que juntas ultrapassam os R\$2.000.000,00. Estão sendo processadas medidas para que, se possível, sejam reconhecidos os pleitos.

**Dificuldades na retomada das operações devido a cadastro com fornecedores-** A I.G.-TD encontra dificuldades em todos os processos cadastrais com fornecedores por condições de restrições com o SERASA, agredindo ainda mais o caixa pois, os pagamentos são realizados em antecipadamente.

**Ações trabalhistas e execuções fiscais (RENAJUD e SISBAJUD )** – estão causando constrições judiciais aos bens da I.G.-TD.



## 6. QUESTIONAMENTO QUANTO AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Sem comentários para o período em questão.

## 7. OUTROS TEMAS

### 7.1 EMPREENDIMENTOS EM ANDAMENTO

Empreendimento	Extensão (km)	Cliente	Status	Avanço Físico
LT 138kV Curitiba Norte - Tunas	43,00	COPEL	Obra em Execução	99%
LT 230kV Caxias Norte - Caxias 6 C1	27,88	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	} Acompanhamento de projetos
LT 230kV Caxias Norte - Vinhedos C1	23,57	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
LT 230kV Caxias Norte - Monte Claro C1	29,14	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 525kV Itá - Caxias C1 na SE Caxias Norte	11,22	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 525kV Campos Novos - Caxias C1 na SE Caxias Norte	11,26	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 230kV Farroupilha - Caxias do Sul 2 C1 na SE Caxias Norte	8,11	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 230kV Farroupilha - Caxias do Sul 5 C1 na SE Caxias Norte	7,53	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
RMT 34,5kV Lagoa dos Ventos V	149,69	ENEL	Elaboração de Projetos	
LDAT 138kV Curitiba Norte – Secc.	2,4	CONTREL	Obra em execução	100%
Substituição de Cabo OPGW em linha Energizada- SP,RS e GO	14,5	TAESA	Obra em execução	100%
LT 230KV CAMPINA GRANDE III - EXTREMOZ II	19,7	OMEXOM	Obra em execução	100%
TROCA OPGW - COMPLEXO SOLAR DUNAMIS	96	RAÍZEN	Obra em execução	16%
CONSÓRCIO K-LUZ		K LUZ / COPEL	Elaboração de Projetos	15%
LT 230 kV São Luis II - São Luis III	37	ELETRONORTE	Contrato Assinado	3%

## 7.2 STATUS FINANCEIRO

A tabela abaixo indica o faturamento consolidado do mês de **Novembro** e as estimativas para o fechamento do mês de **Dezembro/2023 e Janeiro/2024**.

Para o mês de **Dezembro**, a projeção é de **R\$ 1.412.648,37**.

Descrição	nov/23	dez/23	jan/24
<b>Projetos em Andamento</b>			
COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1	0,00	0,00	295.156,00
Evrecy Participações Ltda - Lote 01	52.099,07	52.099,07	52.099,07
ENEL - Lagoa dos Ventos V	249.987,11	0,00	0,00
PHC Locações	0,00	0,00	0,00
Canal Verde - Cooperativa de Energias Renováveis	0,00	0,00	0,00
Seccionamento COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1	0,00	212.336,13**	0,00
Aluguel de Imóveis	16.745,56	16.745,56	16.745,56
TAESA- Substituição de OPGW- GO, SP e RS	408.376,77	0,00	0,00
OMEXOM - LT 230KV CAMPINA GRANDE III - EXTREMOZ II	546.846,25	0,00	0,00
RAÍZEN - TROCA OPGW - COMPLEXO SOLAR DUNAMIS	552.869,10	664.666,84**	689.047,74
CONSÓRCIO K-LUZ	295.189,87	57.500,00**	359.600,00
ELETRONORTE- LT 230 kV São Luis II - São Luis III	0	30.000,00**	0,00
<b>Total</b>	<b>2.122.113,73</b>	<b>1.033.347,60</b>	<b>1.412.648,37</b>

\*\* A aprovar

**PROJEÇÃO**

## 7.3 PROCEDIMENTOS ARBITRAIS

### **Procedimento Arbitral CAM-CCBC nº 10/2022/SEC2**

**Partes: EDP Transmissão Litoral Sul S.A., Mata Grande Transmissora de Energia Ltda e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. - Em Recuperação Judicial\***

\*Fase atual: Após a definição dos calendários, as Partes irão apresentar resposta às Alegações Iniciais, cujo prazo ficou para 29/01/2024 - paralelamente a isso, foi informado pelo tribunal a renúncia do Árbitro Presidente, tendo sido apontado outros nomes para a substituição. As partes deverão se manifestar até 14/12/2023..

### **Procedimento Arbitral FGV 15/2022**

**Partes: CPFL Transmissão Sul I S.A. e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. – Em Recuperação Judicial\***

\*Fase atual: Dia 01/12/2023 foi protocolado pelas partes manifestação sobre as provas que pretendem produzir.

### **Procedimento Arbitral FGV 20/2022**

**Partes: CPFL Transmissão de Energia Sul II S.A. e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. – Em Recuperação Judicial\***

\*Fase atual: Houve a realização da audiência inicial no dia 18/10/2023, agora aguarda-se análise e decisão do Tribunal sobre o prosseguimento do feito.

### **Procedimento Arbitral ICC 27218/RLS**

**Partes: CPFL Transmissão de Energia Sul II S.A. e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. – Em Recuperação Judicial**

\*Fase atual: As Partes apresentaram respostas às preliminares na data de 30/10/2023 - os prazos estão suspensos até que o tribunal decida sobre a inclusão da Siemens no processo.

## 7.4 EQUALIZAÇÃO DE PASSIVO FISCAL

- Protocolo de Transação Individual realizado em 13/02/2023.
- Em tratativas junto a Procuradoria Geral da Fazenda Nacional (PGFN) e com o município.
- Recuperação judicial Homologada em 25/05/2023