

SUPERINTENDENCIA REGIONAL

OBSERVAÇÕES:

- As simulações foram realizadas com base no histórico de faturamento das respectivas unidades;
- A opção pelas condições apresentadas é de responsabilidade do cliente, devendo ele avaliar todas as condições e premissas apresentadas.
- Qualquer alteração no perfil utilizado para a simulação, a exemplo do aumento de carga ou redução de consumo, não está sendo considerada nas simulações.
- Para as unidades em final de período de testes, a redução é limitada a 50% (cinquenta por cento) da demanda adicional ou inicial contratada, devendo, nos casos de acréscimo de demanda, resultar em um montante superior a 105% (cento e cinco por cento) da demanda contratada anteriormente.

1. Conta Contrato:

Premissas da simulação:

Período referência: OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024
Tarifas utilizadas: Resolução homologatória da Aneel nº 3024/2022
Impostos: Não foram considerados impostos na simulação

Características do Contrato Atual:

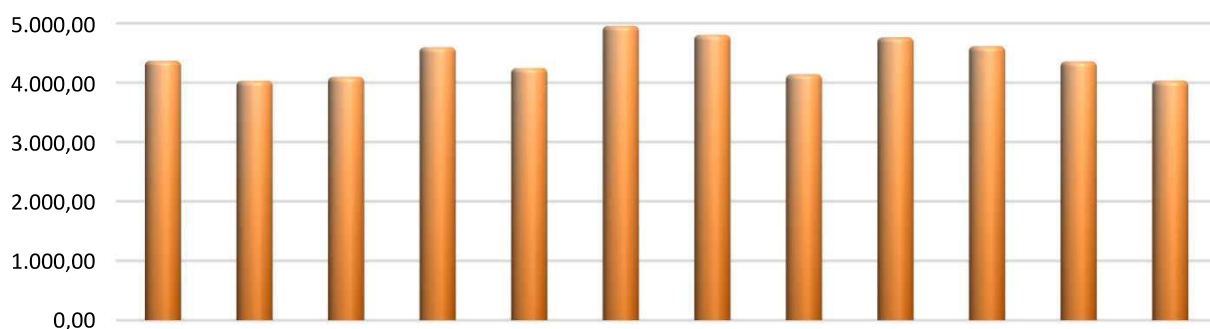
Grupo/Subgrupo	A4
Modalidade Tarifária	VERDE
Demanda Contratada FP	1405 kW FP
Classe de Consumo	A4
*Transformador	-
Consumo Médio NP	4417,14 kWh NP
Consumo Médio FP	142386,00 kWh FP
Demanda Máxima NP	293,76
Demanda Máxima FP	1.048,32
Custo Médio Contrato	776,54

* Não foi considerada para esta simulação a potência de transformação instalada na unidade consumidora.

Dados da Simulação:

CONTRATO ATUAL		HISTÓRICO CONSUMO		HISTÓRICO DEMANDA	
CLIENTE	RINTENDENCIA REGI	CANP	CAFP	DANP	DAFP
CCONTRATO	7047140034	4.368,24	136.800,00	89,28	797,76
Nível Tensão	A4	4.032,72	139.176,00	83,52	812,16
TRAFO	-	4.096,08	143.352,00	83,52	892,80
DCNP	280 kW NP	4.597,20	162.000,00	86,40	979,20
DCFP	1405 kW FP	4.244,40	141.696,00	250,56	1.048,32
FATURAMENTO		4.956,48	167.040,00	250,56	987,84
		4.805,28	156.528,00	83,52	858,24
CALNP	4417,14 kWh NP	4.139,28	141.912,00	83,52	849,60
CALFP	142386,00 kWh FP	4.762,80	129.672,00	293,76	835,20
DLNP	293,76	4.613,04	133.992,00	92,16	613,44
DLFP	1.048,32	4.356,00	131.256,00	167,04	650,88
		4.034,16	125.208,00	100,80	691,20
		ÚLTIMA FATURA		HISTÓRICO	
		4034,16 kWh NP	280 kW NP	4417,14 kWh NP	280 kW NP
		125208,00 kWh FP	1405 kW FP	142386,00 kWh FP	999 kW FP

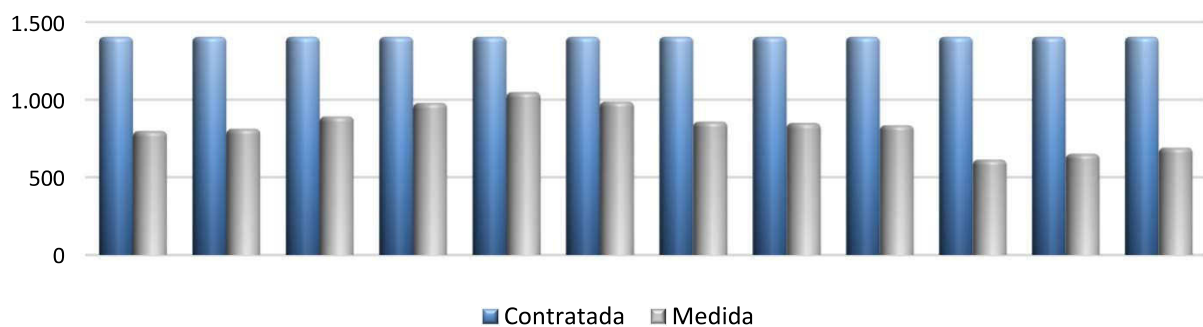
Consumo Ativo Na Ponta em kWh



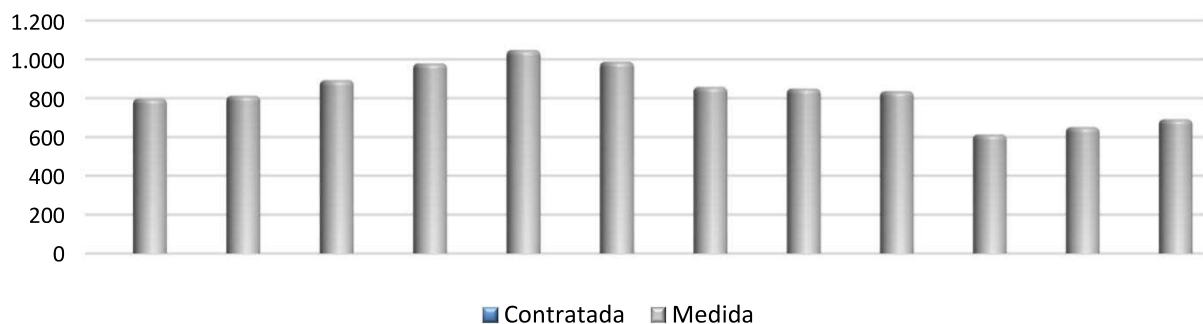
Consumo Ativo Fora de Ponta em kWh



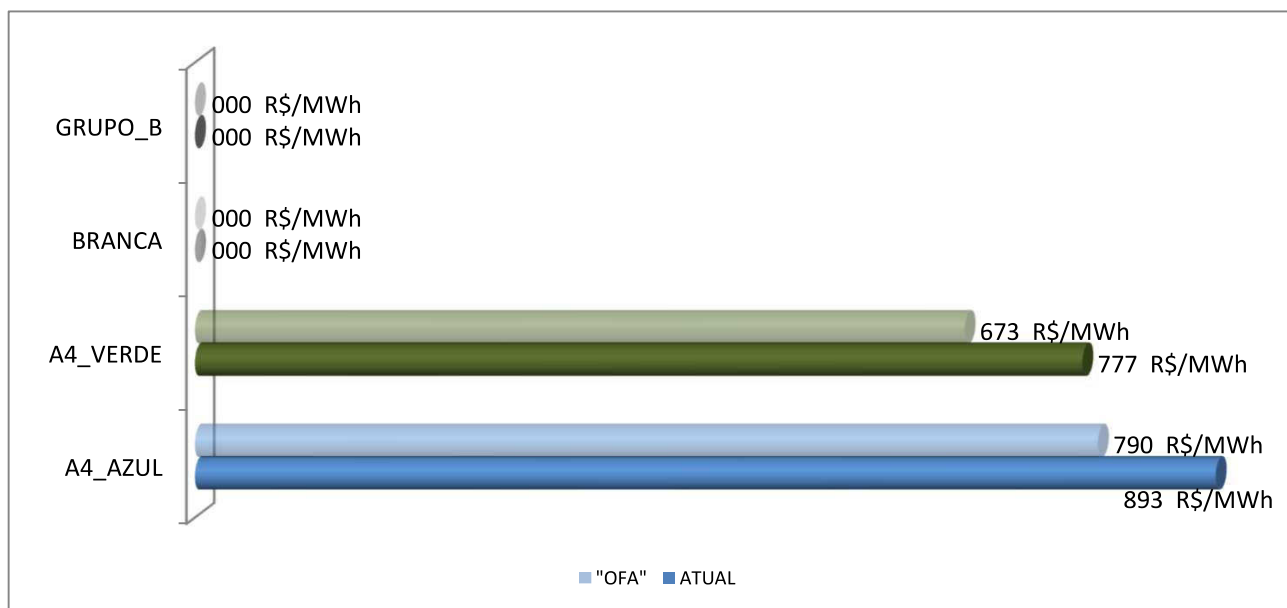
Demanda Fora de Ponta (Medida x Contratada) em kW



Demanda Na Ponta (Medida x Contratada) em kW



Resultados Custo Médio:



Conclusões:

✚ Melhor Opção de Contrato:

Modalidade tarifária VERDE

Demanda contratada de 999 kW

Custo médio mensal aproximado: 673,28 R\$/MWh

Redução do custo médio mensal de aproximadamente 13,3 %

✚ Prazos e condições regulatórias para os ajustes propostos – Etapas:

Etapa 1 – Manutenção da modalidade tarifaria VERDE

Etapa 2 – Reduzir a demanda para 999 kW Fora de Ponta

Observações relevantes (ATENÇÃO!):

Destacamos que a avaliação está baseada no comportamento do faturamento no período de OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024

OBSERVAÇÕES:

- As simulações foram realizadas com base no histórico de faturamento das respectivas unidades;
- A opção pelas condições apresentadas é de responsabilidade do cliente, devendo ele avaliar todas as condições e premissas apresentadas.
- Qualquer alteração no perfil utilizado para a simulação, a exemplo do aumento de carga ou redução de consumo, não está sendo considerada nas simulações.
- Para as unidades em final de período de testes, a redução é limitada a 50% (cinquenta por cento) da demanda adicional ou inicial contratada, devendo, nos casos de acréscimo de demanda, resultar em um montante superior a 105% (cento e cinco por cento) da demanda contratada anteriormente.

1. Conta Contrato:

Premissas da simulação:

Período referência: OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024
Tarifas utilizadas: Resolução homologatória da Aneel nº 3024/2022
Impostos: Não foram considerados impostos na simulação

Características do Contrato Atual:

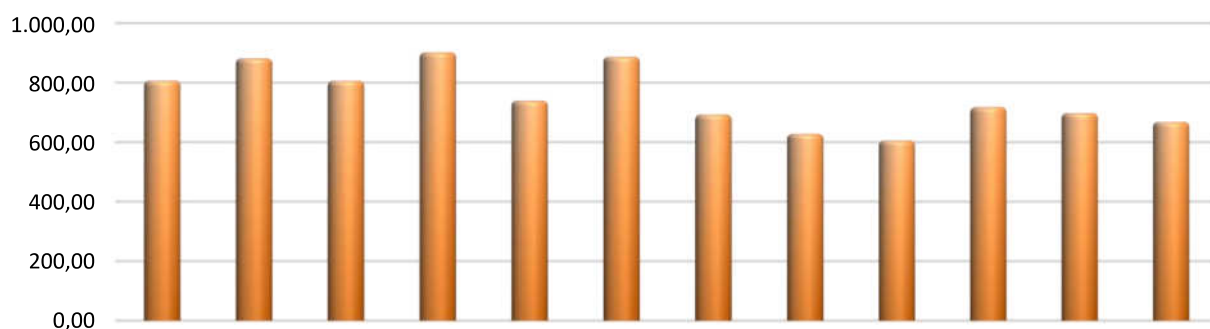
Grupo/Subgrupo	A4
Modalidade Tarifária	VERDE
Demanda Contratada FP	180 kW FP
Classe de Consumo	A4
*Transformador	-
Consumo Médio NP	752,95 kWh NP
Consumo Médio FP	10199,00 kWh FP
Demanda Máxima NP	27,55
Demanda Máxima FP	63,39
Custo Médio Contrato	1134,25

* Não foi considerada para esta simulação a potência de transformação instalada na unidade consumidora.

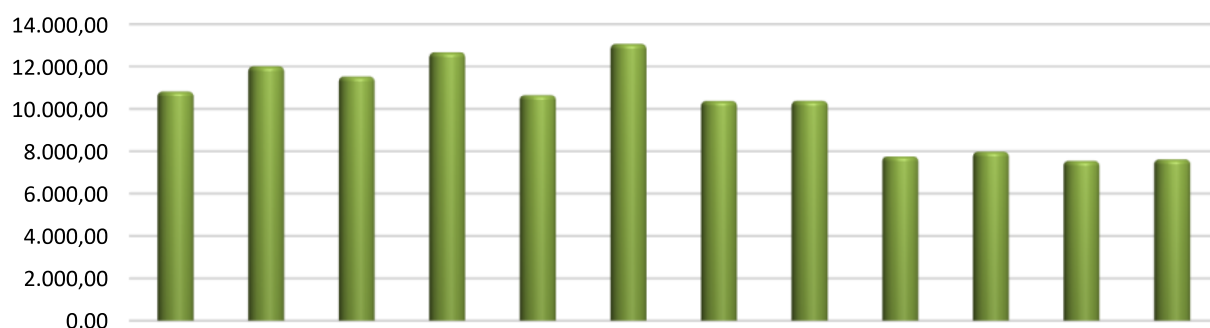
Dados da Simulação:

CONTRATO ATUAL		HISTÓRICO CONSUMO		HISTÓRICO DEMANDA	
CLIENTE	RINTENDENCIA REGI	CANP	CAFP	DANP	DAFP
CCONTRATO	7058476310	807,07	10.824,80	27,10	47,49
Nível Tensão	A4	881,83	12.006,40	23,97	51,30
TRAFO	-	806,57	11.524,80	27,55	47,26
DCNP	27 kW NP	901,99	12.672,80	25,31	50,40
DCFP	180 kW FP	739,42	10.651,20	21,95	49,28
FATURAMENTO		887,26	13.064,80	24,64	63,39
		693,00	10.371,20	21,73	54,66
CALNP	752,95 kWh NP	627,98	10.376,80	19,04	55,55
CALFP	10199,00 kWh FP	605,64	7.756,00	14,34	25,98
DLNP	27,55	718,09	7.985,60	15,46	28,22
DLFP	63,39	698,15	7.543,20	14,11	30,69
		668,42	7.610,40	16,13	27,33
		ÚLTIMA FATURA		HISTÓRICO	
		668,42 kWh NP	27 kW NP	752,95 kWh NP	27 kW NP
		7610,40 kWh FP	180 kW FP	10199,00 kWh FP	61 kW FP

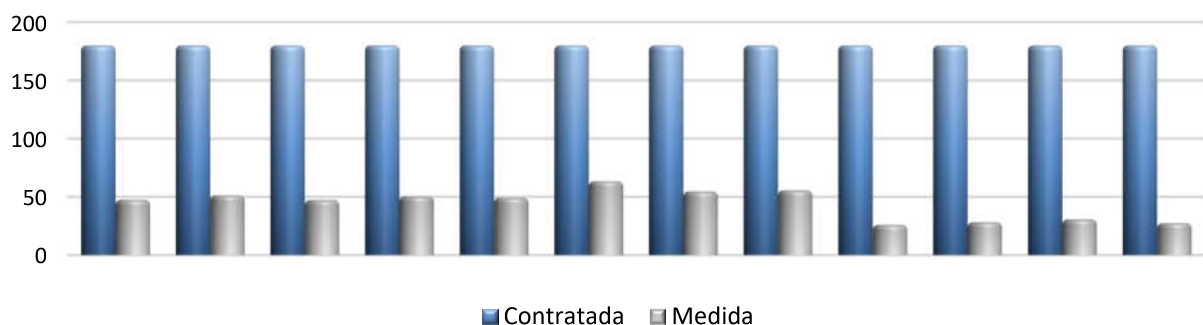
Consumo Ativo Na Ponta em kWh



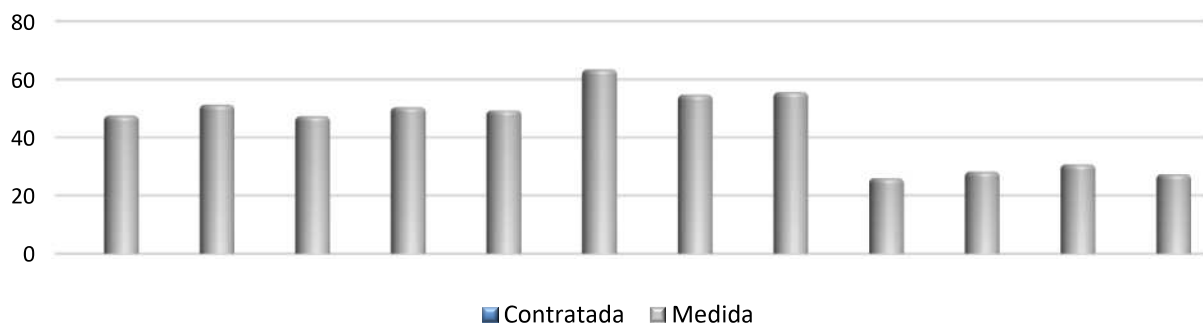
Consumo Ativo Fora de Ponta em kWh



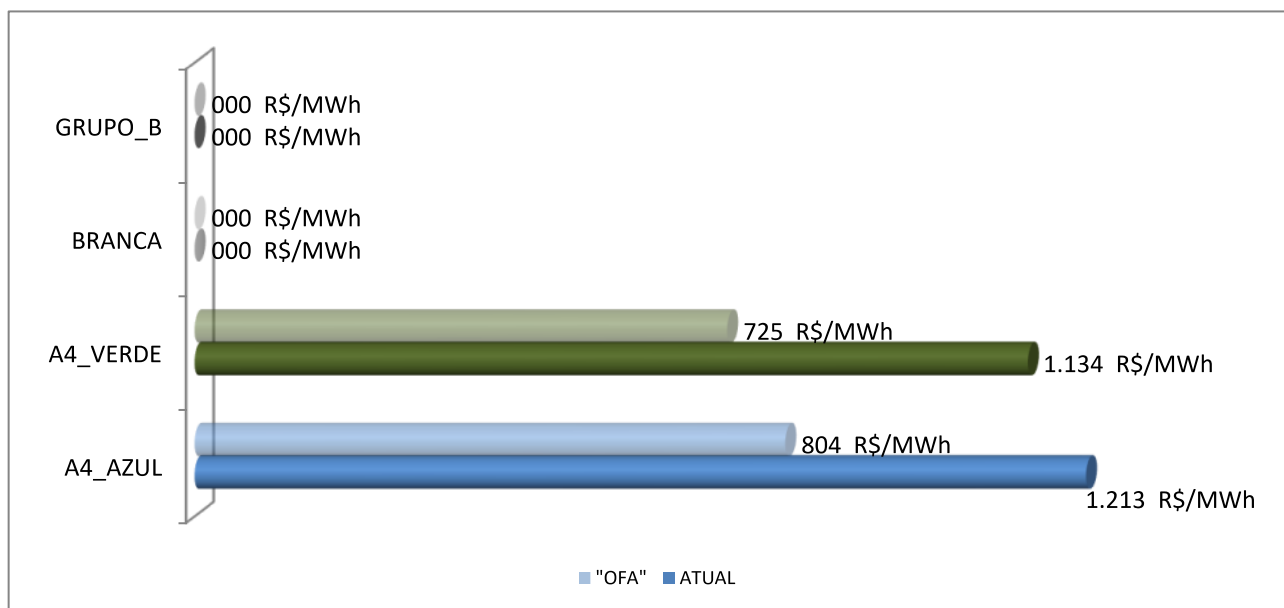
Demanda Fora de Ponta (Medida x Contratada) em kW



Demanda Na Ponta (Medida x Contratada) em kW



Resultados Custo Médio:



Conclusões:

🚦 Melhor Opção de Contrato:

Modalidade tarifária VERDE

Demanda contratada de 61 kW

Custo médio mensal aproximado: 725,08 R\$/MWh

Redução do custo médio mensal de aproximadamente 36,07 %

🚦 Prazos e condições regulatórias para os ajustes propostos – Etapas:

Etapa 1 – Manutenção da modalidade tarifaria VERDE

Etapa 2 – Reduzir a demanda para 61 kW Fora de Ponta

Observações relevantes (ATENÇÃO!**):**

Destacamos que a avaliação está baseada no comportamento do faturamento no período de OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024

SUPERINTENDENCIA REGIONAL

OBSERVAÇÕES:

- As simulações foram realizadas com base no histórico de faturamento das respectivas unidades;
- A opção pelas condições apresentadas é de responsabilidade do cliente, devendo ele avaliar todas as condições e premissas apresentadas.
- Qualquer alteração no perfil utilizado para a simulação, a exemplo do aumento de carga ou redução de consumo, não está sendo considerada nas simulações.
- Para as unidades em final de período de testes, a redução é limitada a 50% (cinquenta por cento) da demanda adicional ou inicial contratada, devendo, nos casos de acréscimo de demanda, resultar em um montante superior a 105% (cento e cinco por cento) da demanda contratada anteriormente.

1. Conta Contrato:

Premissas da simulação:

Período referência: OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024
Tarifas utilizadas: Resolução homologatória da Aneel nº 3024/2022
Impostos: Não foram considerados impostos na simulação

Características do Contrato Atual:

Grupo/Subgrupo	A4
Modalidade Tarifária	VERDE
Demanda Contratada FP	200 kW FP
Classe de Consumo	A4
*Transformador	-
Consumo Médio NP	1025,96 kWh NP
Consumo Médio FP	19137,30 kWh FP
Demanda Máxima NP	52,75
Demanda Máxima FP	117,60
Custo Médio Contrato	842,8

* Não foi considerada para esta simulação a potência de transformação instalada na unidade consumidora.

Dados da Simulação:

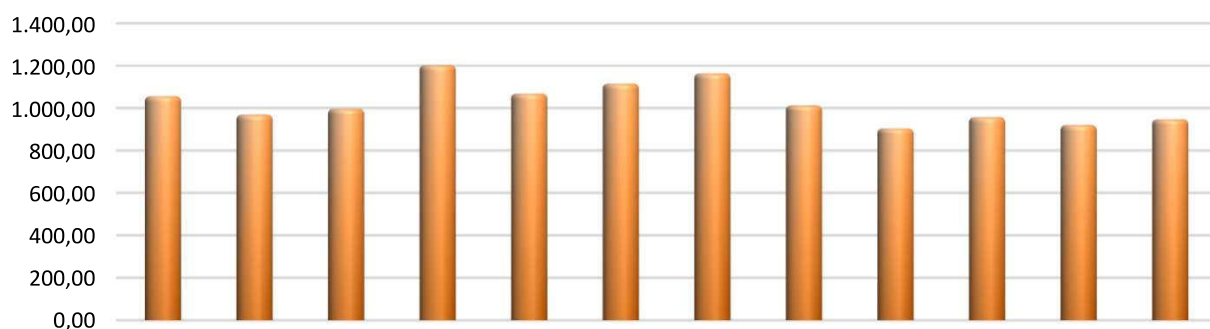
CONTRATO ATUAL		HISTÓRICO CONSUMO		HISTÓRICO DEMANDA	
CLIENTE	RINTENDENCIA REGI	CANP	CAFP	DANP	DAFP
CCONTRATO	7058885449	1.055,63	20.202,00	29,23	94,08
Nível Tensão	A4	969,11	20.874,00	24,19	93,74
TRAFO	-	996,66	20.790,00	31,58	99,79
DCNP	51 kW NP	1.202,38	23.024,40	37,63	99,12
DCFP	200 kW FP	1.068,23	21.218,40	52,75	116,26
FATURAMENTO		1.115,44	22.839,60	33,94	117,60
		1.163,57	22.134,00	27,55	83,33
CALNP	1025,96 kWh NP	1.012,28	19.605,60	25,20	89,71
CALFP	19137,30 kWh FP	904,26	14.784,00	21,84	68,21
DLNP	52,75	957,01	13.624,80	18,82	56,78
DLFP	117,60	919,88	14.229,60	21,17	61,49
		947,02	16.321,20	21,84	72,91
		ÚLTIMA FATURA		HISTÓRICO	
		947,02 kWh NP	51 kW NP	1025,96 kWh NP	51 kW NP
		16321,20 kWh FP	200 kW FP	19137,30 kWh FP	112 kW FP

Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia

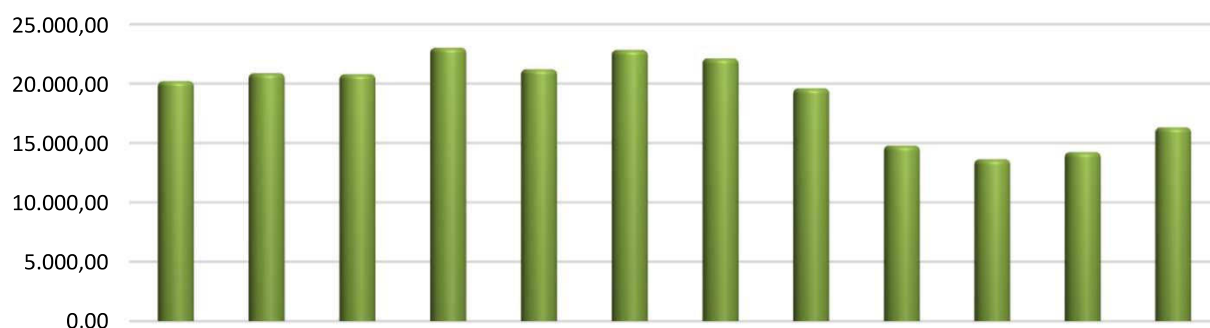
Av. Edgard Santos, nº 300, bl. A3 – 1º andar, Narandiba – Salvador – BA – Brasil. CEP: 41181-900

Internal Use

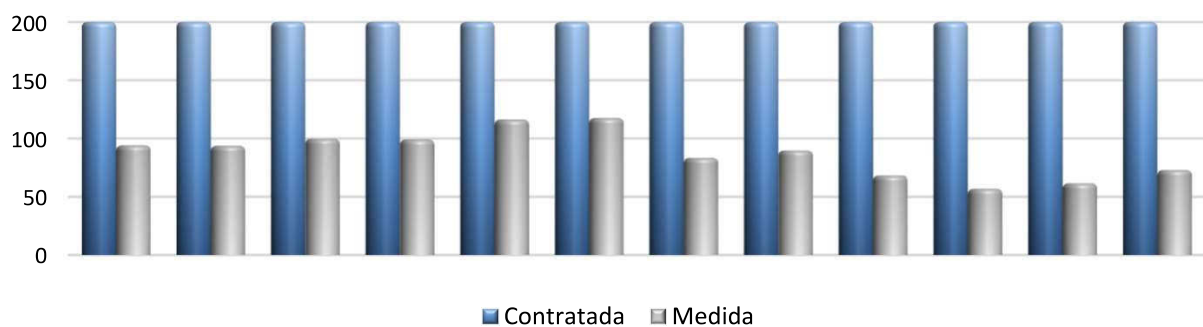
Consumo Ativo Na Ponta em kWh



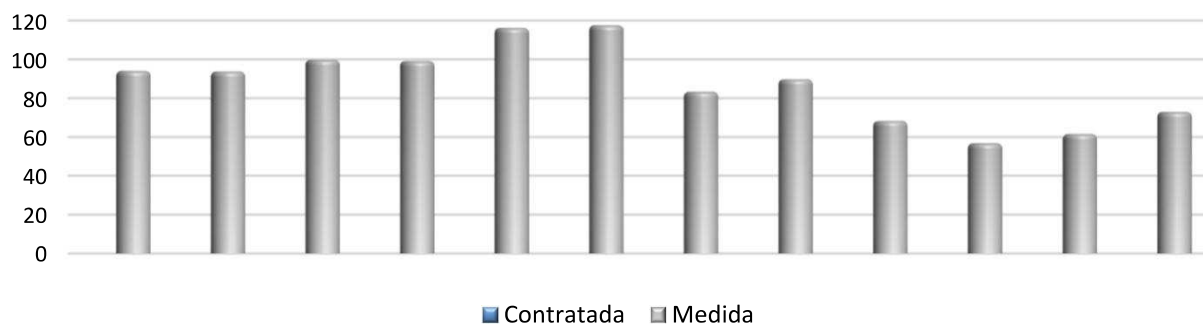
Consumo Ativo Fora de Ponta em kWh



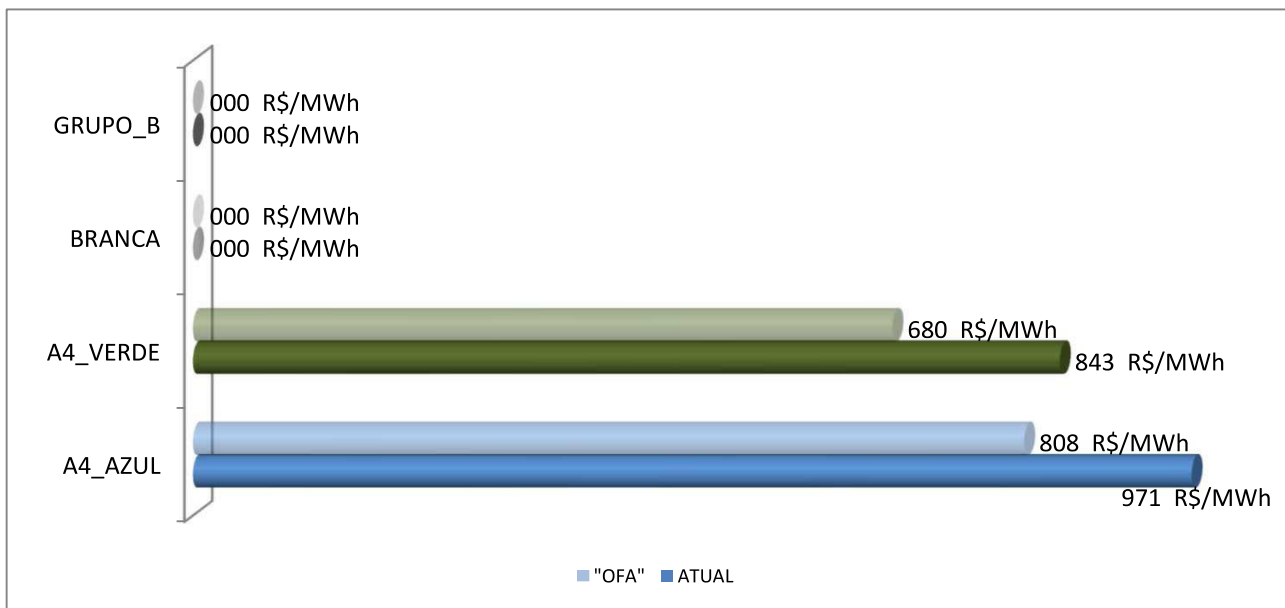
Demanda Fora de Ponta (Medida x Contratada) em kW



Demanda Na Ponta (Medida x Contratada) em kW



Resultados Custo Médio:



Conclusões:

✚ Melhor Opção de Contrato:

Modalidade tarifária VERDE

Demanda contratada de 112 kW

Custo médio mensal aproximado: 679,71 R\$/MWh

Redução do custo médio mensal de aproximadamente 19,35 %

✚ Prazos e condições regulatórias para os ajustes propostos – Etapas:

Etapa 1 – Manutenção da modalidade tarifaria VERDE

Etapa 2 – Reduzir a demanda para 112 kW Fora de Ponta

Observações relevantes (ATENÇÃO!**):**

Destacamos que a avaliação está baseada no comportamento do faturamento no período de OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024

SUPERINTENDENCIA REGIONAL

OBSERVAÇÕES:

- As simulações foram realizadas com base no histórico de faturamento das respectivas unidades;
- A opção pelas condições apresentadas é de responsabilidade do cliente, devendo ele avaliar todas as condições e premissas apresentadas.
- Qualquer alteração no perfil utilizado para a simulação, a exemplo do aumento de carga ou redução de consumo, não está sendo considerada nas simulações.
- Para as unidades em final de período de testes, a redução é limitada a 50% (cinquenta por cento) da demanda adicional ou inicial contratada, devendo, nos casos de acréscimo de demanda, resultar em um montante superior a 105% (cento e cinco por cento) da demanda contratada anteriormente.

1. Conta Contrato:

Premissas da simulação:

Período referência: OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024
Tarifas utilizadas: Resolução homologatória da Aneel nº 3024/2022
Impostos: Não foram considerados impostos na simulação

Características do Contrato Atual:

Grupo/Subgrupo	A4
Modalidade Tarifária	VERDE
Demanda Contratada FP	80 kW FP
Classe de Consumo	A4
*Transformador	-
Consumo Médio NP	393,12 kWh NP
Consumo Médio FP	5933,11 kWh FP
Demanda Máxima NP	15,06
Demanda Máxima FP	33,56
Custo Médio Contrato	974,42

* Não foi considerada para esta simulação a potência de transformação instalada na unidade consumidora.

Dados da Simulação:

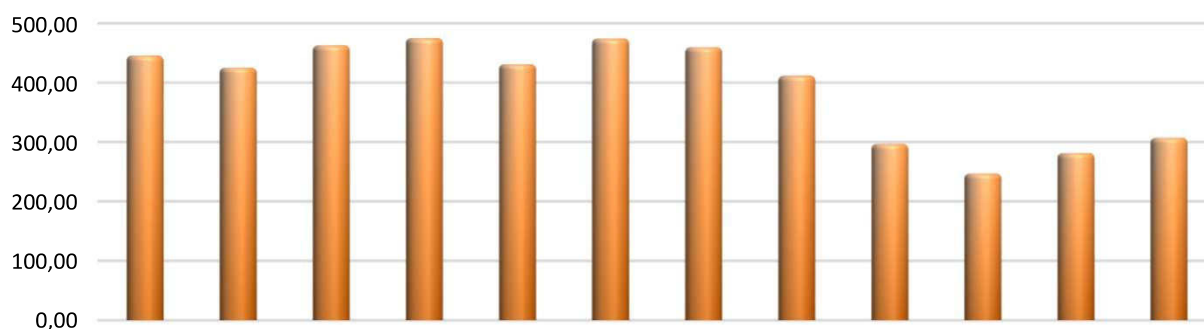
CONTRATO ATUAL		HISTÓRICO CONSUMO		HISTÓRICO DEMANDA	
CLIENTE	RINTENDENCIA REGI	CANP	CAFP	DANP	DAFP
CCONTRATO	7058885597	445,61	6.277,92	15,06	33,26
Nível Tensão	A4	425,11	6.304,98	11,51	33,56
TRAFO	-	462,75	6.550,98	13,39	33,56
DCNP	15 kW NP	474,95	6.895,38	12,20	33,07
DCFP	80 kW FP	431,09	6.179,52	11,81	30,40
FATURAMENTO		474,19	7.067,58	11,91	29,13
		459,67	6.910,14	12,99	32,77
CALNP	393,12 kWh NP	411,75	6.484,56	10,23	28,24
CALFP	5933,11 kWh FP	296,70	4.494,42	11,71	24,99
DLNP	15,06	246,98	4.364,04	8,17	21,65
DLFP	33,56	281,57	4.435,38	9,15	24,30
 NEOENERGIA COELBA		307,08	5.232,42	10,23	25,69
		ÚLTIMA FATURA		HISTÓRICO	
		307,08 kWh NP	15 kW NP	393,12 kWh NP	15 kW NP
		5232,42 kWh FP	80 kW FP	5933,11 kWh FP	32 kW FP

Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia

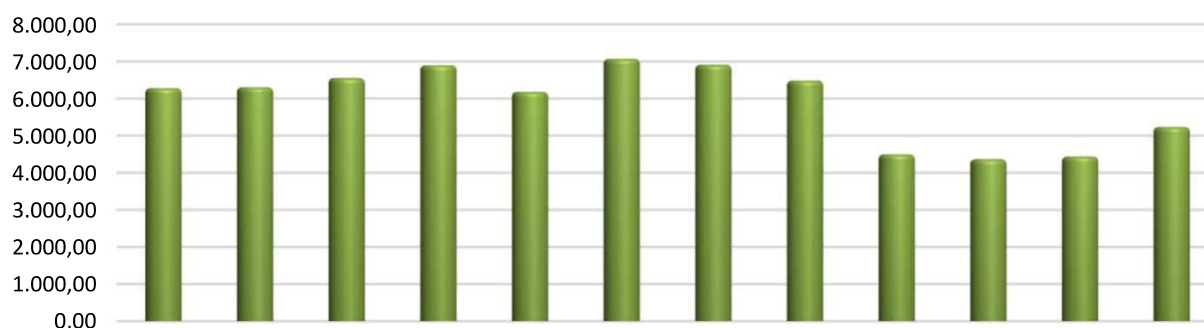
Av. Edgard Santos, nº 300, bl. A3 – 1º andar, Narandiba – Salvador – BA – Brasil. CEP: 41181-900

Internal Use

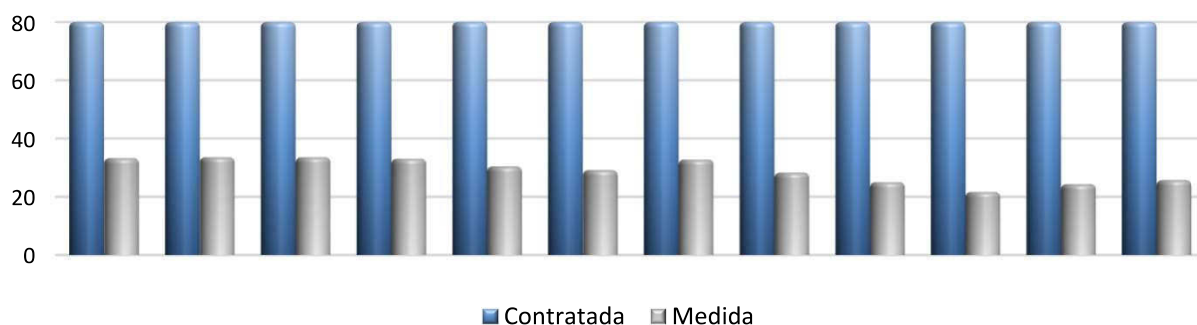
Consumo Ativo Na Ponta em kWh



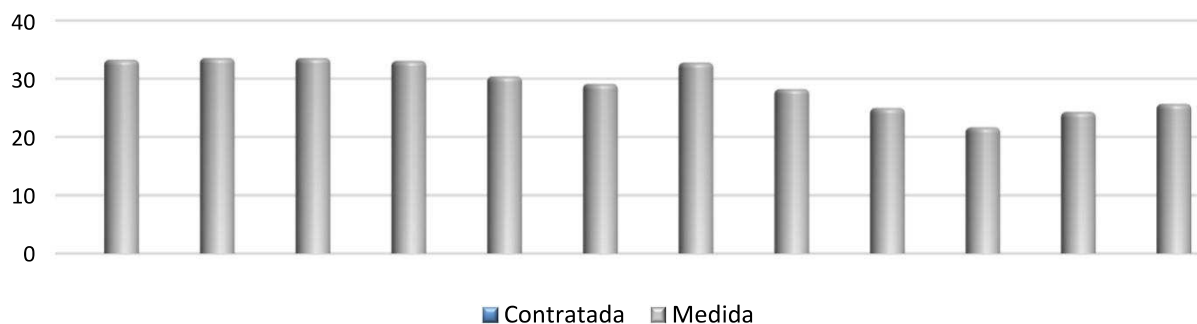
Consumo Ativo Fora de Ponta em kWh



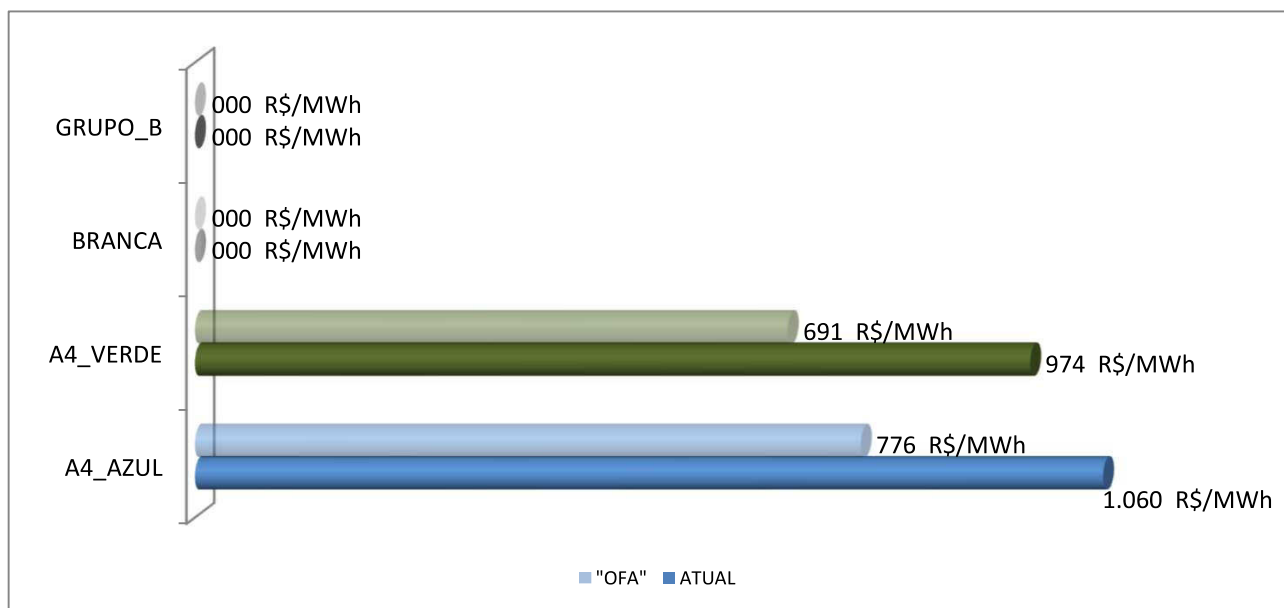
Demanda Fora de Ponta (Medida x Contratada) em kW



Demanda Na Ponta (Medida x Contratada) em kW



Resultados Custo Médio:



Conclusões:

✚ Melhor Opção de Contrato:

Modalidade tarifária VERDE

Demanda contratada de 32 kW

Custo médio mensal aproximado: 691,31 R\$/MWh

Redução do custo médio mensal de aproximadamente 29,05 %

✚ Prazos e condições regulatórias para os ajustes propostos – Etapas:

Etapa 1 – Manutenção da modalidade tarifaria VERDE

Etapa 2 – Reduzir a demanda para 32 kW Fora de Ponta

Observações relevantes (ATENÇÃO!**):**

Destacamos que a avaliação está baseada no comportamento do faturamento no período de OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024

SUPERINTENDENCIA REGIONAL

OBSERVAÇÕES:

- As simulações foram realizadas com base no histórico de faturamento das respectivas unidades;
- A opção pelas condições apresentadas é de responsabilidade do cliente, devendo ele avaliar todas as condições e premissas apresentadas.
- Qualquer alteração no perfil utilizado para a simulação, a exemplo do aumento de carga ou redução de consumo, não está sendo considerada nas simulações.
- Para as unidades em final de período de testes, a redução é limitada a 50% (cinquenta por cento) da demanda adicional ou inicial contratada, devendo, nos casos de acréscimo de demanda, resultar em um montante superior a 105% (cento e cinco por cento) da demanda contratada anteriormente.

1. Conta Contrato:

Premissas da simulação:

Período referência: OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024
Tarifas utilizadas: Resolução homologatória da Aneel nº 3024/2022
Impostos: Não foram considerados impostos na simulação

Características do Contrato Atual:

Grupo/Subgrupo	A4
Modalidade Tarifária	VERDE
Demanda Contratada FP	130 kW FP
Classe de Consumo	A4
*Transformador	-
Consumo Médio NP	910,69 kWh NP
Consumo Médio FP	13004,40 kWh FP
Demanda Máxima NP	30,24
Demanda Máxima FP	76,90
Custo Médio Contrato	858,25

* Não foi considerada para esta simulação a potência de transformação instalada na unidade consumidora.

Dados da Simulação:

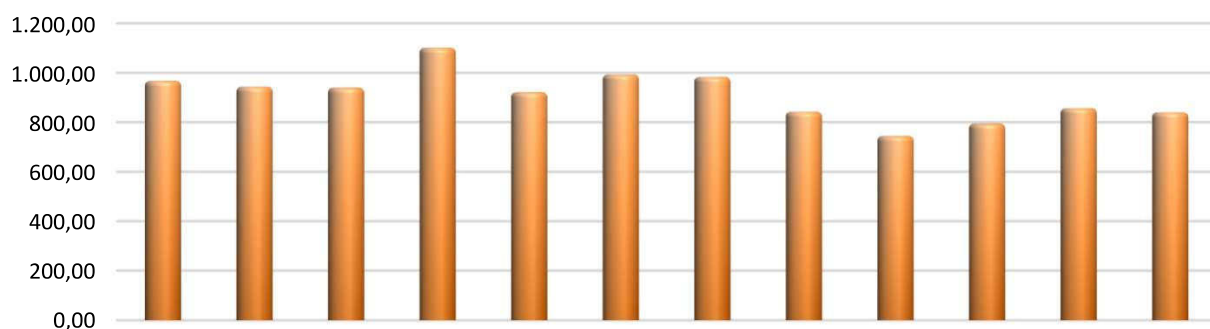
CONTRATO ATUAL		HISTÓRICO CONSUMO		HISTÓRICO DEMANDA	
CLIENTE	RINTENDENCIA REGI	CANP	CAFP	DANP	DAFP
CCONTRATO	7059576938	967,10	13.651,20	23,62	65,09
Nível Tensão	A4	943,70	13.939,20	30,24	64,22
TRAFO	-	939,74	13.816,80	27,36	67,68
DCNP	29 kW NP	1.101,02	15.501,60	28,80	76,90
DCFP	130 kW FP	921,38	13.946,40	27,07	67,68
FATURAMENTO		993,38	16.452,00	27,94	74,02
		983,23	13.989,60	23,04	63,94
CALNP	910,69 kWh NP	842,62	12.355,20	21,89	59,62
CALFP	13004,40 kWh FP	744,70	10.000,80	23,04	48,67
DLNP	30,24	794,59	10.224,00	18,72	45,50
DLFP	76,90	856,73	10.879,20	20,45	42,91
 NEOENERGIA COELBA		840,10	11.296,80	20,16	54,43
		ÚLTIMA FATURA		HISTÓRICO	
		840,10 kWh NP	29 kW NP	910,69 kWh NP	29 kW NP
		11296,80 kWh FP	130 kW FP	13004,40 kWh FP	74 kW FP

Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia

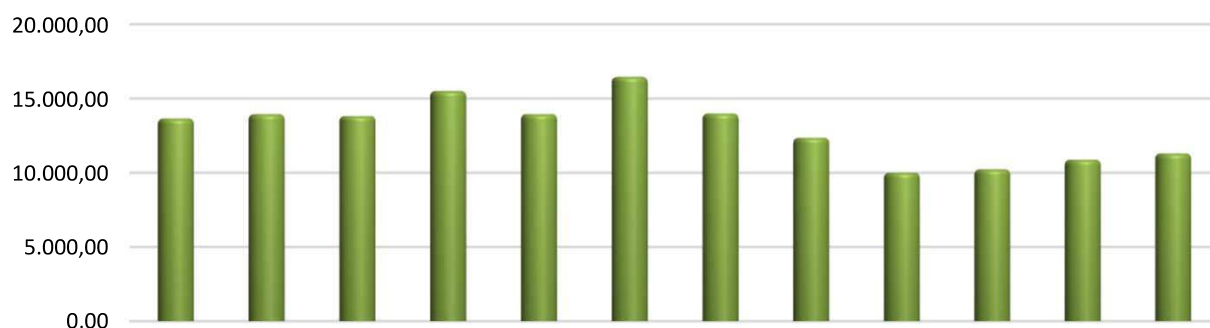
Av. Edgard Santos, nº 300, bl. A3 – 1º andar, Narandiba – Salvador – BA – Brasil. CEP: 41181-900

Internal Use

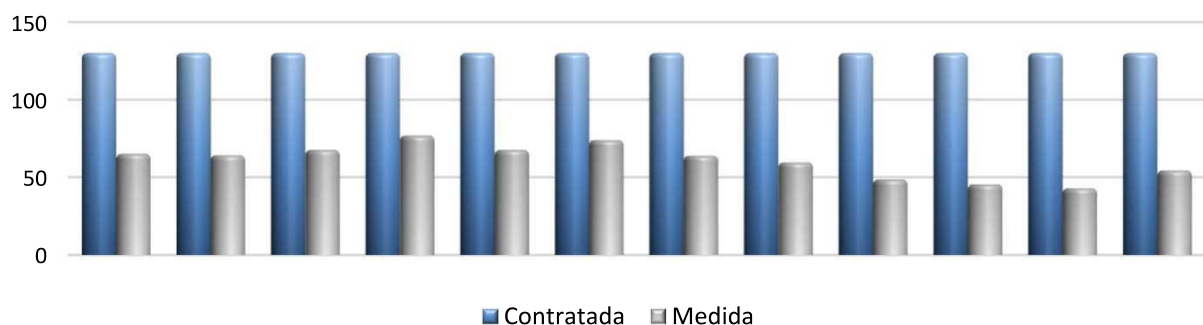
Consumo Ativo Na Ponta em kWh



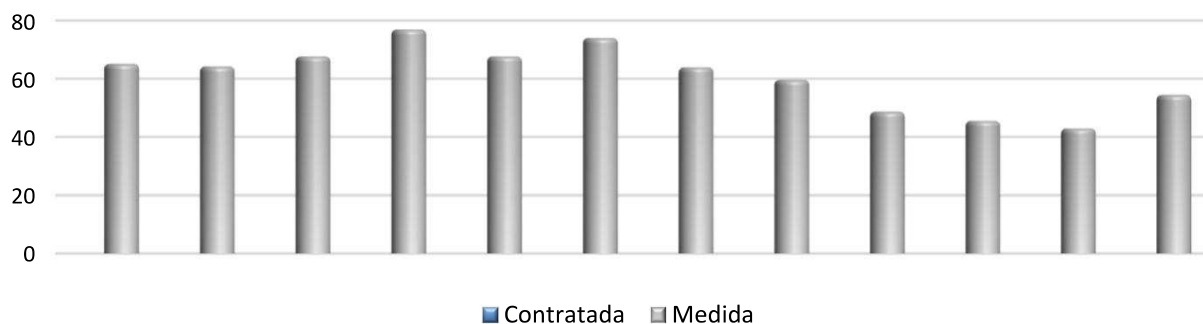
Consumo Ativo Fora de Ponta em kWh



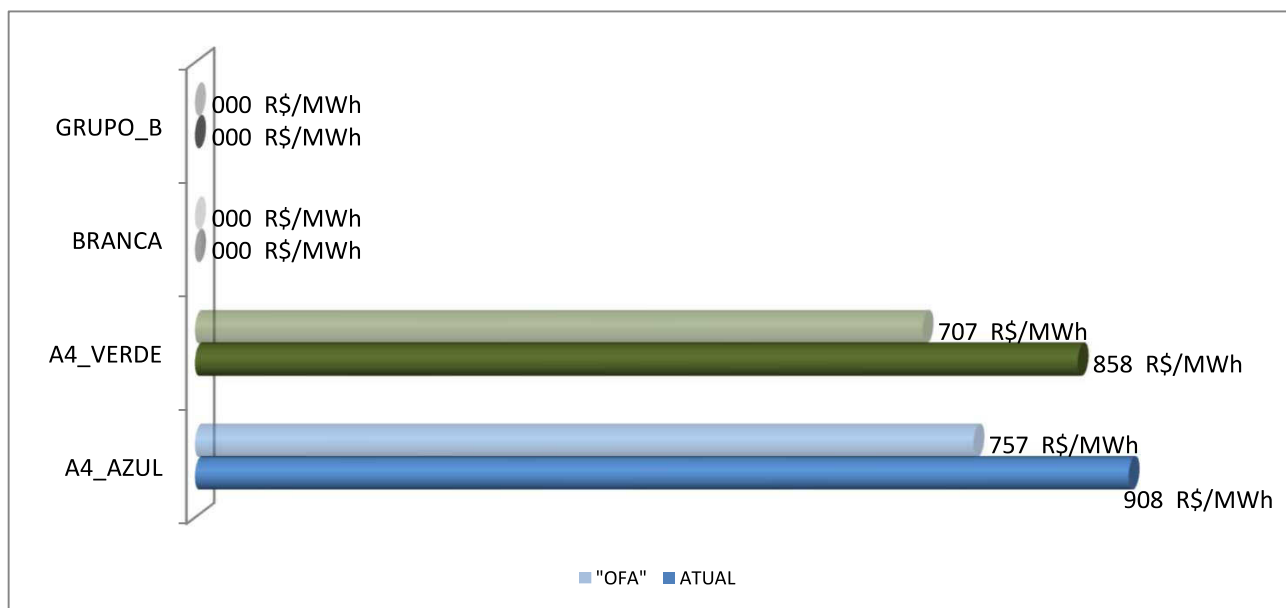
Demanda Fora de Ponta (Medida x Contratada) em kW



Demanda Na Ponta (Medida x Contratada) em kW



Resultados Custo Médio:



Conclusões:

🚦 Melhor Opção de Contrato:

Modalidade tarifária VERDE

Demanda contratada de 74 kW

Custo médio mensal aproximado: 707,11 R\$/MWh

Redução do custo médio mensal de aproximadamente 17,61 %

🚦 Prazos e condições regulatórias para os ajustes propostos – Etapas:

Etapa 1 – Manutenção da modalidade tarifaria VERDE

Etapa 2 – Reduzir a demanda para 74 kW Fora de Ponta

Observações relevantes (ATENÇÃO!):

Destacamos que a avaliação está baseada no comportamento do faturamento no período de OUTUBRO-2023 até SETEMBRO-2024