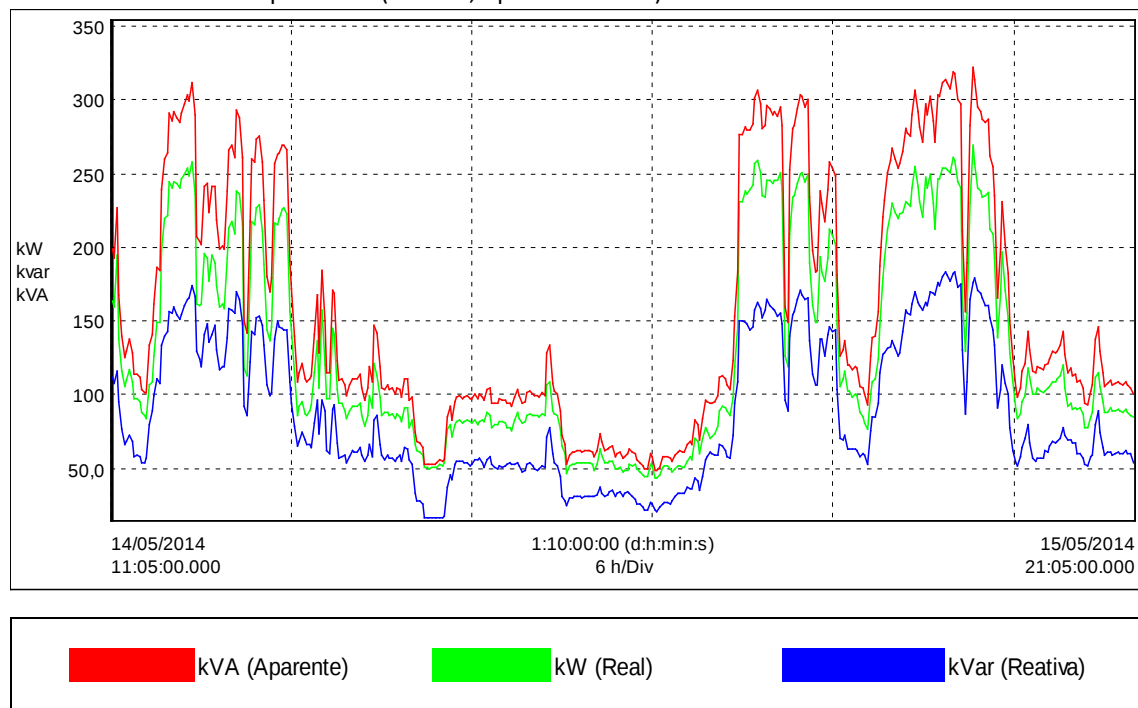


Resumo de medições efetuadas no secundário do transformador de 500kVA localizado na Subestação da Fábrica 1 (Civil) - Período: de quarta-feira a sexta-feira.

Gráfico de demanda de potências (Reativa, Aparente e Real).



Resumo das principais grandezas:

	W Total	var Total	VA Total	PF	DPF
	kW	kvar	kVA		
MÁX	269,19	183,27	322,04	0,954	0,964
MIN	43,40	16,08	48,34	0,747	0,75
MED	130,19	87,70	156,86	0,83	0,84

	Frequência	U1 RMS	U2 RMS	U3 RMS	U1 THD	U2 THD	U3 THD
	Hz	V	V	V	%	%	%
MÁX	60,05	396,4	399,3	399,8	4,6	3,7	4,3
MIN	59,92	363,1	365,6	365,5	1,5	1,2	1,5
MED	59,99	381,39	384,03	384,03	2,61	2,16	2,61

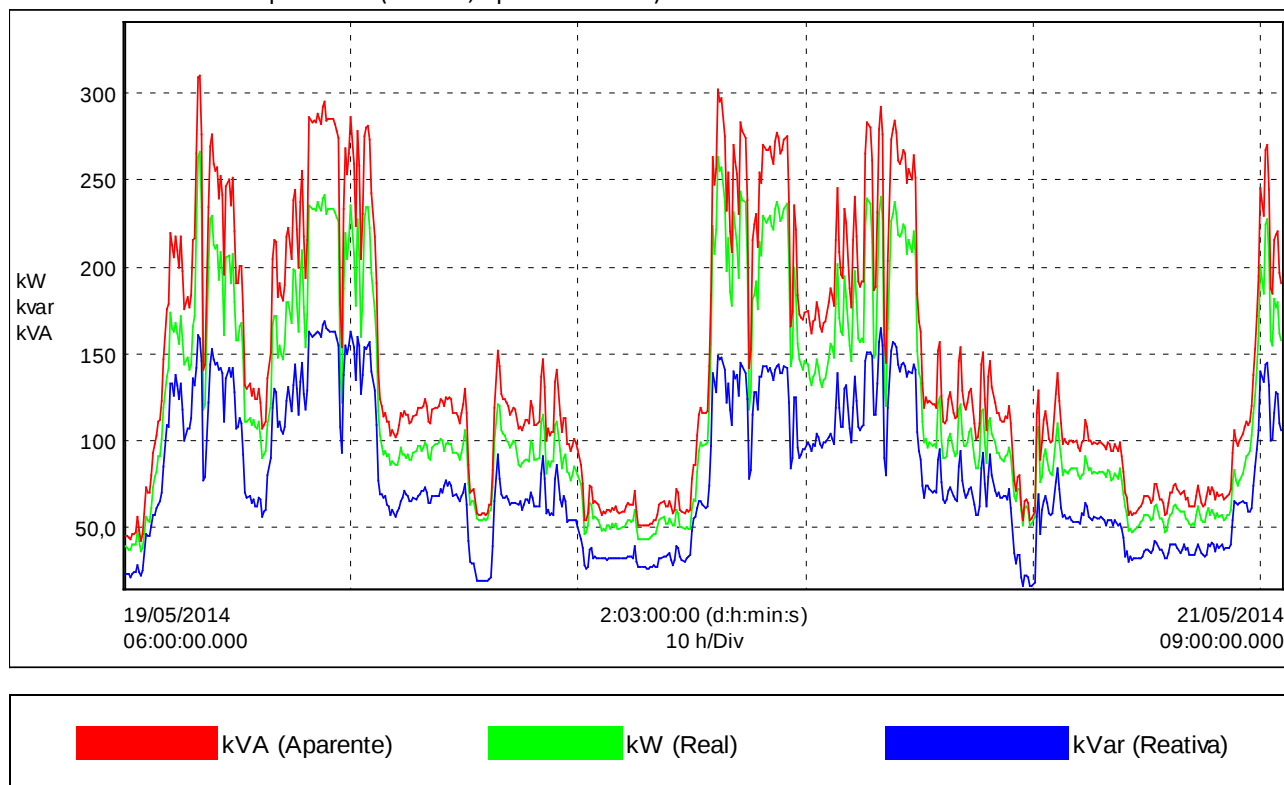
	A1 RMS	A2 RMS	A3 RMS	AN RMS	A1 THD	A2 THD	A3 THD
	A	A	A	A	%	%	%
MÁX	458,5	515,8	516,7	95,4	14,7	11,5	14,2
MIN	55,6	80,8	71,7	38,1	3,6	3,8	3,7
MED	212,08	259,28	250,93	65,15	8,58	7,40	8,62

Observações: A potência aparente máxima demandada no período foi de 322kVA, ou seja, 65% da capacidade nominal do transformador instalado. Na média o fator de potência esteve abaixo de 0,92pu denotando falta de reativos nesta rede. Distorções harmônicas de tensão e corrente encontram-se dentro de patamares aceitáveis. Níveis de tensão com valor médio adequado, apresentando queda máxima de 4,5% no período.

Qualquer informação adicional necessária pode ser solicitada.

Resumo de medições efetuadas no secundário do transformador de 500kVA localizado na Subestação da Fábrica 1 (Civil). Período: de segunda-feira a quarta-feira.

Gráfico de demanda de potências (Reativa, Aparente e Real).



Resumo das principais grandezas:

	W Total	var Total	VA Total	PF	DPF
	kW	kvar	kVA		
MÁX	265,92	168,35	310,09	0,96	0,97
MIN	35,61	15,68	42,12	0,75	0,76
MED	118,363	79,696	143,10	0,83	0,83

	Frequência	U1 RMS	U2 RMS	U3 RMS	U1 THD	U2 THD	U3 THD
	Hz	V	V	V	%	%	%
MÁX	60,07	395,30	397,80	398,40	4,80	3,70	4,20
MIN	59,89	364,20	366,80	367,10	1,70	1,40	1,80
MED	59,99	382,89	385,58	385,87	2,86	2,32	2,78

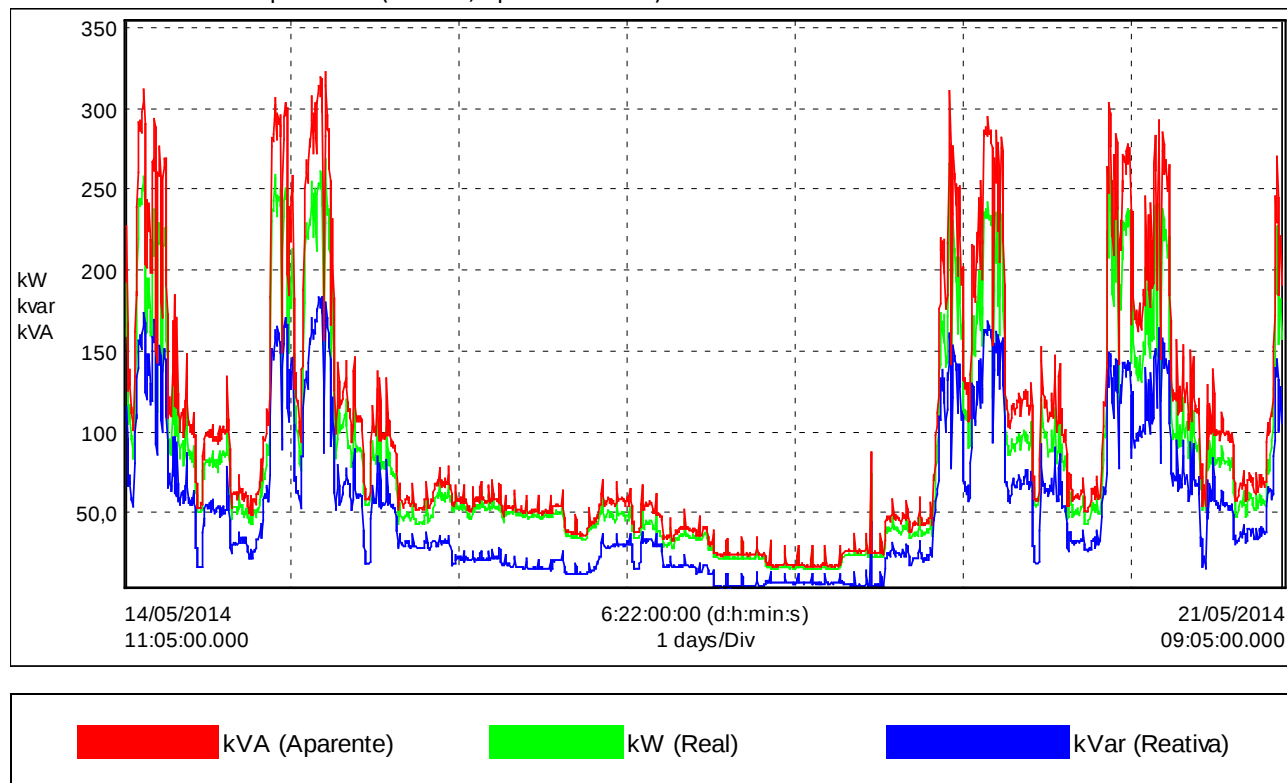
	A1 RMS	A2 RMS	A3 RMS	AN RMS	A1 THD	A2 THD	A3 THD
	A	A	A	A	%	%	%
MÁX	443,00	503,60	515,30	92,20	18,20	11,30	15,20
MIN	47,30	76,80	62,40	29,80	4,10	4,00	4,10
MED	192,83	234,29	223,41	58,67	9,31	7,81	9,01

Observações: A potência aparente máxima demandada no período foi de 310kVA, ou seja, 62% da capacidade nominal do transformador instalado. Na média o fator de potência esteve abaixo de 0,92pu denotando falta de reativos nesta rede. Distorções harmônicas de tensão e corrente encontram-se dentro de patamares aceitáveis. Níveis de tensão com valor médio adequado, apresentando queda máxima de 4,3% no período.

Qualquer informação adicional necessária pode ser solicitada.

Resumo de medições efetuadas no secundário do transformador de 500kVA localizado na Subestação da Fábrica 1 (Civil). Período: de 7 dias.

Gráfico de demanda de potências (Reativa, Aparente e Real).



Resumo das principais grandezas:

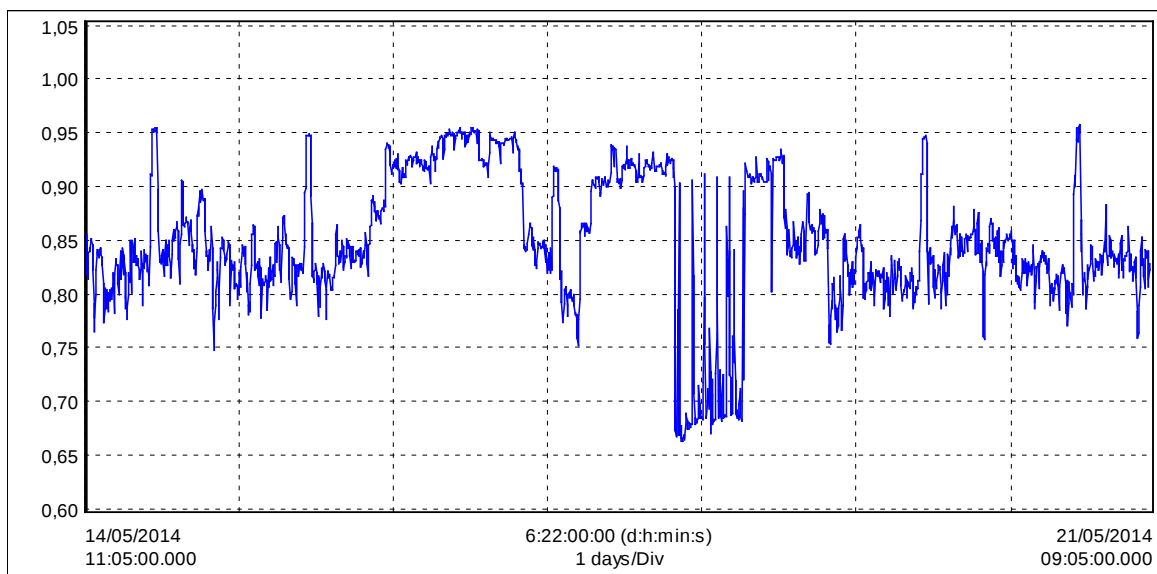
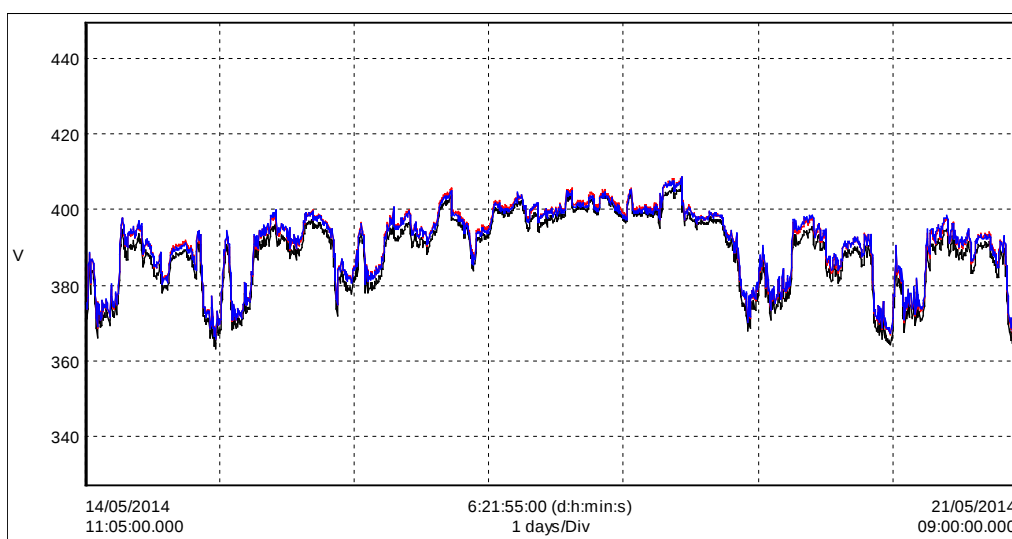
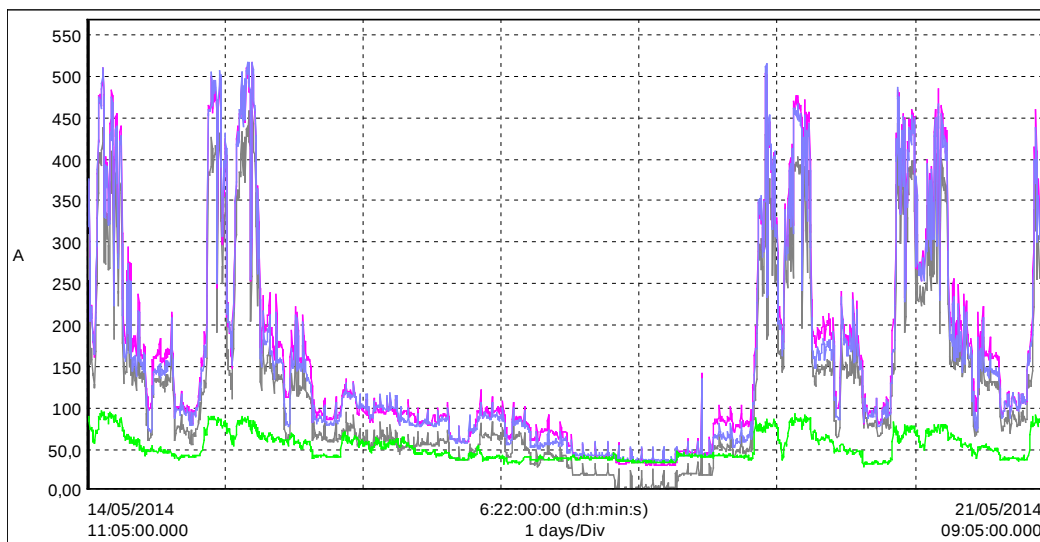
	W Total	var Total	VA Total	PF	DPF
	kW	kvar	kVA		
MÁX	269,19	183,70	322,04	0,96	0,98
MIN	14,99	3,86	16,21	0,66	0,70
MED	82,40	51,61	97,92	0,85	0,86

	Frequência	U1 RMS	U2 RMS	U3 RMS	U1 THD	U2 THD	U3 THD
	Hz	V	V	V	%	%	%
MÁX	60,08	406,90	408,70	408,50	11,10	8,80	10,30
MIN	59,83	363,10	365,60	365,50	1,50	1,20	1,50
MED	59,99	388,68	391,07	390,97	4,28	3,48	4,05

	A1 RMS	A2 RMS	A3 RMS	AN RMS	A1 THD	A2 THD	A3 THD
	A	A	A	A	%	%	%
MÁX	458,50	515,80	516,70	95,40	64,60	39,40	24,00
MIN	2,60	30,80	35,90	29,80	3,60	3,80	3,70
MED	125,13	162,22	154,89	52,78	16,31	11,68	12,38

Observações: A potência aparente máxima demandada no período foi de 322kVA, ou seja, 65% da capacidade nominal do transformador instalado. Na média o fator de potência esteve abaixo de 0,92pu denotando falta de reativos nesta rede. Distorções harmônicas de tensão e corrente apresentam valores máximos elevados em função da baixa corrente de carga do período.

Qualquer informação adicional necessária pode ser solicitada.

Gráficos Complementares:**Figura 1: Fator de potência ao longo de 7 dias****Figura 2: Níveis de tensão ao longo de 7 dias****Figura 3: Curvas de corrente de carregamento ao longo de 7 dias**