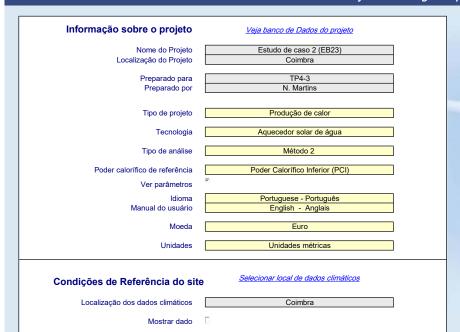


RETScreen® International www.retscreen.net



Software de Análise de Projetos de Energia Limpa











Completar a planilha de Modelo Energético

RETScreen4 2012-06-01

© Minister of Natural Resources Canada 1997-2012.

NRCan/CanmetENERGY

Modelo Energético RETScreen - Projeto do Sistema de Aqu	uecimento				
Projeto do Sistema de Aquecimento			r color do á		
Tecnologia Características da carga		Aquecedo	r solar de água		
Aplicação	C	Piscina			
	•	Água quente			
		Caso de			
	Unidade	referência	Caso proposto		
Tipo de carga		Restaurante	1		
Número de unidades	Refeições/d	200			
Taxa de ocupação	%	100%			
Uso diário de água quente - estimado Uso diário de água quente	L/d L/d	1 820 3 180	3 180		
Temperatura	°C	60	60		
Dias de operação por semana	d	5	5		
☑ Percentual de utilização do mês	Mês Janeiro	100%	100%		
	Fevereiro	75%	75%		
	Março	100%	100%		
	Abril	50%	50%		
	Maio	100%	100%		
	Junho Julho	50%	50% 0%		
	Agosto	0%	0%		
	Setembro	50%	50%		
	Outubro	100%	100%		
	Novembro	100%	100% 50%		
	Dezembro	50%	JU76		
Método de avaliação da temperatura de alimentação		Fórmula]		
Temperatura da água - mínima	°C	13.7			
Temperatura da água - máxima	°C	17.9 Caso de		Economia de Custo inicial	
	Unidade	referência	Caso proposto	energia incremental	
Demanda de calor	MWh	27.9	27.9	0% € -	
Avaliação de recursos					
Sistema de posicionamento solar		Fixo	1		
Inclinação		30.0			
Azimut		0.0			
☐ Mostrar dado					
a modula dado					
Aquecedor solar de água					
Tipo		Vitrificado		€ 28 520	Veja nota técnica
Fabricante	E	Bosch Thermotechnol	ogy		Ver banco de dados de produtos
Modelo	2	Bosch FKB-1 2.40			
Área bruta por coletor solar Área de Captação por coletor solar	m² m²	2.40	-		
Coeficiente Fr (tau alpha)		0.70			
Coeficiente Fr UL	(W/m²)/°C (W/m²)/°C²	4.21			
Coeficiente de Temperatura de Fr UL	(W/m²)/°C²	0.000	44		
Número de coletores Àrea do coletor solar	m²	14 33.60	14		
Capacidade	kW	22.13			
Perdas diversas	%	5.0%			
Balance de sistema e mise					
Balanço do sistema e misc. Armazenamento		Sim	1		
Capacidade de armazenamento / area do coletor solar	L/m²	63	1		
Capacidade de armazenamento	L	2 000.0	_		
Trocador de calor	sim/não	Sim			
Eficiência do trocador de calor	%	90.0%	-		
Perdas diversas Potência da bomba / área do coletor solar	% W/m²	7.0% 10.00	1		
Preço da eletricidade	€/kWh	0.200	1		
			-		
Resumo	A #1A/L	0.4			
Demanda de eletricidade - bomba Calor fornecido	MWh MWh	0.4 13.3			
Fração solar	%	48%			
,	**	-			
Cintana da Anna simanta					
Sistema de Aquecimento Verificação do projeto		Caso de			
Verificação do projeto □		referência	Caso proposto		
Tipo de Combustível Eficiência Sazonal		Diesel (óleo #2) - L	Gaz natural - kWh 85%	€ 3 000	
Consumo de combustível - anual	L	70% 3 949.7	17 150.8	€ 3 000 kWh	
			100.0		
Preço do combustível	€/L	1.500	0.080	€/kWh	
Preço do combustível Custo do combustível	€/L	1.500 5 925	0.080 1 372	€/kWh	

Análise de Custos RETScreen - Projeto do Sistema de Aquecimento

Opções				
Método 1	•	Notas/faixa		
Método 2	C	Segunda moeda	Notas/faixa	Nenhum
	C	Alocação de custo		

Custos iniciais (créditos)	Unidade	Quantidade	Custo unitário		Quantidade	Custos relativos
Estudo de viabilidade						
Estudo de viabilidade	custo	1	€ 50	€	50	
Subtotal			•	€	50	0.2%
Desenvolvimento						
Desenvolvimento	custo			€	-	
Subtotal				€	-	0.0%
Engenharia				_		
Engenharia	custo			€	-	
Subtotal				€	-	0.0%
Sistema de Aquecimento						
Aquecedor solar de água				_ €	31 520	
Definido pelo usuário	custo			€	-	
				€	-	
Subtotal				€	31 520	95.1%
Balanço do sistema e misc.						
Peças de reposição	%			€	-	
Transporte	projeto			€	-	
Treinamento & Comissionamento	d-p			€	-	
Definido pelo usuário	custo			€	-	
Contingências	%	5.0%	€ 31 570		1 579	
Juros durante a construção			€ 33 149	_€	-	
Subtotal		Entrar número de	meses	€	1 579	4.8%
otal de custos de investimento				€	33 149	100.0%

Custo anual (créditos)	Unidade	Quantidade	C	usto unitário		Quantidade
O&M						
Peças e mão de obra	projeto	20	€	50	€	1 000
Definido pelo usuário	custo				€	-
Contingências	%		€	1 000	€	<u> </u>
Subtotal					€	1 000
Custo combustível - caso proposto						
Gás Natural	kWh	17 151	€	0.080	€	1 372
Eletricidade	MWh	0	€	200.000	€	83
Subtotal					€	1 455

Economia anual	Unidade	Quantidade	Cus	to unitário		Quantidade
Custo combustível - caso de referência						
Diesel (oleo#2)	L	3 950	€	1.500	€	5 925
Subtotal					€	5 925

Cust	os periódicos(créditos)	Unidade	Ano	Cus	to unitário		Quantidade
	Definido pelo usuário	custo	9	€	3 000	€	3 000
						€	-
1 '	Valor residual do projeto	custo				€	-

 Estudo de caso 2 (EB23)
 28/05/2023

 Coimbra
 Estudo de caso 2 (EB23) x/sm

Análise da Redução das Emissões RETScreen - Projeto do Sistema de Aquecimento

~	Análise de Emissões
00	Método 1 Método 2 Método 3

		Fator de Emissão de GEE	Perdas	Fator de emissão
	Tipo de ,	(excl. T&D)	T&D	de GEE
País - região	Combustível	tCO2/MWh	%	tCO2/MWh
Portugal	Todos os tipos	0.239	7.0%	0.257

Sumário dos GEE do caso de ref	erência(Baseline)			
Tipo de Combustível	Mix do combustível %	Consumo de combustive MWh	Fator de emissão de GEE tCO2/MWh	Emissão de GEE
Diesel (oleo#2)	100.0%	40	0.266	10.6
Total	100.0%	40	0.266	10.6

Sumário GEE do caso propost	o (Projeto do Sistema de Aquecimer	to)			
	Mix do combustível		Consumo de combustível	Fator de emissão de GEE	Emissão de GEE
Tipo de Combustível	%		MWh	tCO2/MWh	tCO2
Gás Natural	55.6%		17	0.197	3.4
Solar	43.1%		13	0.000	0.0
Eletricidade	1.3%		0	0.257	0.1
Total	100.0%		31	0.113	3.5

Sumário da redução de emissões dos GEE							
	Emissões GEE Caso de referência tCO2	Emissões de GEE Caso Proposto tCO2			Redução anual bruta de emissões de GEE tCO2	Custo de transação dos créditos de GEE %	Redução anual líquida de emissões de GEE tCO2
Projeto do Sistema de Aquecimento	10.6	3.5			7.1	2%	7.0
Redução anual líquida de emissões de GEE	7.0	tCO2	é equivalente a	0.6	Hectares de flores	ta absorvendo carb	ono

 Estudo de caso 2 (EB23)
 28/05/2023

 Coimbra
 Estudo de caso 2 (EB23) x/sm

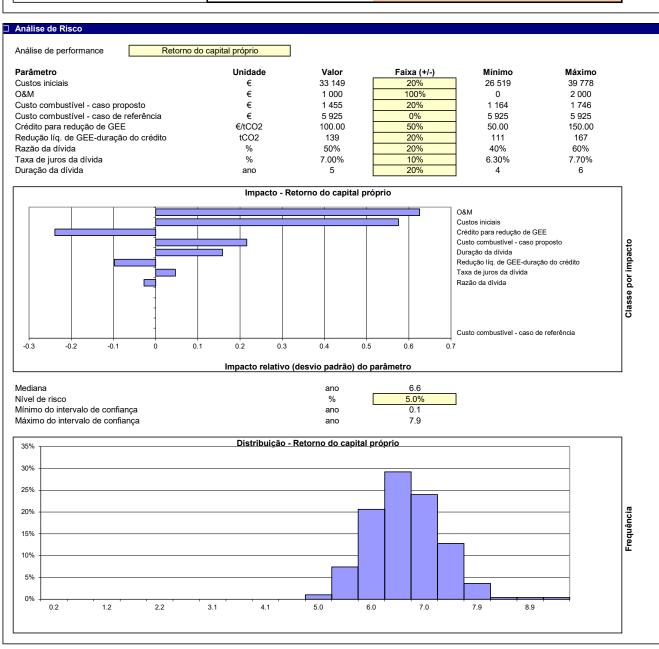
Análise Financeira RETScreen -Projeto do Sistema de Aquecimento

Análise Financeira RETScreen -Projeto do Sistema Parâmetros financeiros	a do 7 iquo		Custo projeto e sumario econ./receita				Fluxo	de caixa anual		
Geral Reajuste do custo do combustível	%	6.0%	Custos iniciais Estudo de viabilidade	0.2%	€	50	Ano #	Antes imposto €	Após imposto €	Cumulativo €
Taxa de inflação	%	4.0%	Estudo de viabilidade	0.270	•	30	0	-16 574	-16 574	-16 574
Taxa de desconto	%	3.5%					1	380	380	-16 195
Vida do projeto	ano	20			_		2	651	651	-15 543
Financiamento			Sistema de Aquecimento	95.1%	€	31 520	3 4	940 1 245	940 1 245	-14 604 -13 358
Incentivos e subsídios	€	0					5	1 570	1 570	-11 789
Razão da dívida	%	50.0%					6	5 956	5 956	-5 833
Empréstimo	€	16 574	Balanço do sistema e misc.	4.8%	€	1 579	7	6 321	6 321	488
Capital próprio investido	€	16 574	Total de custos de investimento	100.0%	€	33 149	8	6 708	6 708	7 196
Taxa de juros da dívida Duração da dívida	% ano	7.00%					9	2 849 7 555	2 849 7 555	10 045 17 600
Pagamento da dívida	€/an	4 042					11	8 017	8 017	25 617
			Pagamento anual de custos e empréstimo	os			12	8 507	8 507	34 125
			O&M		€	1 000	13	9 028	9 028	43 152
Análise do imposto de renda			Custo combustível - caso proposto		€	1 455 4 042	14 15	9 579 10 165	9 579 10 165	52 732
			Pagamento da dívida - 5 anos Total de custos anuais		€	6 498	16	10 785	10 785	62 896 73 682
			Total de custos unuais			0 430	17	11 444	11 444	85 126
			Custos periódicos(créditos)				18	6 065	6 065	91 191
			Definido pelo usuário - 9 anos		€	3 000	19	12 883	12 883	104 074
							20	13 669	13 669	117 743
			Economia anual e receita							
			Custo combustível - caso de referência		€	5 925				
Receita anual					_					
Receita com eletricidade exportada			Receita pela redução de GEE - 20 anos		€	697				
			Total de economia e receita anual		€	6 621				
Receita pela redução de GEE		☑								
Redução líquida de GEE	tCO2/an	7	Viabil. Financeira							
Redução líquida de GEE - 20 anos	tCO2	139	TIR antes impostos-capital próprio		%	19.6%				
Crédito para redução de GEE	€/tCO2	100.00	TIR antes impostos - ativos		%	11.9%				
Receita pela redução de GEE	€	697								
Duração do crédito para redução de GEE Redução líquida de GEE - 20 anos	ano tCO2	139	TIR após impostos - capital TIR após impostos - ativos		% %	19.6% 11.9%				
Taxa de indexação do crédito para redução de GEE	%	4.0%	TIR apos impostos - ativos		70	11.9%				
Taxa de indexação do oredito para redução de GEE	70	4.070	Retorno simples		ano	8.0				
Receita (ou desconto) adicional do consumidor			Retorno do capital próprio		ano	6.9				
			Valor Presente Líquido (VPL) Economia anual no ciclo de vida		€ €/an	68 320 4 807				
			Economia anual no cicio de vida		€/dii	4 607				
			Razão custo benefício (C-B)			5.12				
			Juros da dívida			1.09				
						(000)				
Outras receitas (custo)			Custo de Redução de GEE		€/tCO2	(690)				
Outras receitas (custo)		ш	Gráfico de fluxo de caixa cumulativo							
			140 000							
Receita da produção de Energia Limpa (EL)			120 000							
Receita da produção de Ellergia Ellipa (EE)		_								
			100 000							
									_	
			80 000							
			⊕							
			lativo (6)							
			<u>a</u>							
			E 40 000							
			Mary 40 000							
			30,000							
			8 20 000							
			Ö 0							
) 1 2 3 4 5	5 6	7 8	9 10	11	12 13 14	15 16 17	18 19 20
			30,000	_ `	Ü		• •	.5 .4		7
			-20 000							
			40,000							
			-40 000 L							
						Ano				

 Estudo de caso 2 (EB23)
 28/05/2023

 Coimbra
 Estudo de caso 2 (EB23),xlsm

Análise de performance	Retorno do capital próprio]			
		0%				
Limite	7	ano	•			
				Custos iniciais		€
Custo combustível - caso proposto		26 519	29 834	33 149	36 463	39 778
€		-20%	-10%	0%	10%	20%
1 164	-20%	5.4	6.0	6.5	7.1	7.6
1 310	-10%	5.6	6.2	6.7	7.3	7.8
1 455	0%	5.7	6.3	6.9	7.5	8.1
1 601	10%	5.9	6.5	7.1	7.7	8.6
1 746	20%	6.1	6.7	7.3	7.9	9.1
			Custos iniciais			€
O&M		26 519	29 834	33 149	36 463	39 778
€		-20%	-10%	0%	10%	20%
800	-20%	5.5	6.1	6.7	7.2	7.8
900	-10%	5.6	6.2	6.8	7.3	7.9
1 000	0%	5.7	6.3	6.9	7.5	8.1
1 100	10%	5.9	6.5	7.1	7.6	8.4
1 200	20%	6.0	6.6	7.2	7.8	8.8
			I	Custos iniciais		€
Faxa de juros da dívida 26 519		26 510	29 834 33 149 36 463		39 778	
%		-20%	-10%	0%	10%	20%
5.60%	-20%	5.6	6.2	6.8	7.4	7.9
6.30%	-20% -10%	5.6 5.7	6.3	6.9	7.4 7.4	7.9 8.0
7.00%	-10%	5.7 5.7	6.3	6.9	7.4 7.5	8.0 8.1
7.00% 7.70%	10%	5.7 5.8	6.3 6.4	6.9 7.0		8.1 8.2
7.70% 8.40%	20%	5.8 5.8	6.4 6.4	7.0	7.5 7.6	8.2 8.4



RETScreen Ferram. - Projeto do Sistema de Aquecimento

 Estudo de caso 2 (EB23)
 28/05/2023

 Coimbra
 Estudo de caso 2 (EB23).xlsm