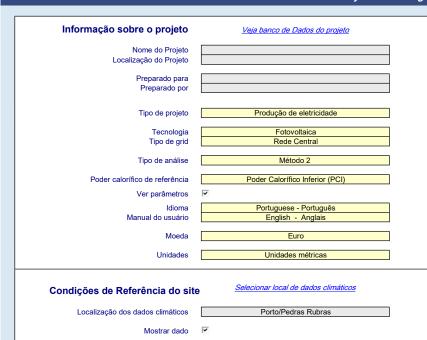








Software de Análise de Projetos de Energia Limpa



	Unidade	Localização dos dados climáticos	Localização do Projeto
Latitude	°N	41.2	41.2
Longitude	°E	-8.7	-8.7
Elevação	m	77	77
Temperatura para projeto de aquecimento	ů	3.1	
Temperatura para projeto de refrigeração	ů	28.1	
Amplitude da Temperatura do Solo	°C	17.3	

							Graus-dia	
	Temperatura do	Humidade	Radiação solar	Pressão	Velocidade	Temperatura	para	Refrigeração
Mês	Ar	relativa	diária - horizontal	Atmosférica	do Vento	do Solo	aquecimento	graus-dias
	°C	%	kWh/m²/d	kPa	m/s	°C	°C-d	°C-d
Janeiro	9.6	79.1%	1.82	98.7	3.5	7.1	260	0
Fevereiro	10.3	77.6%	2.57	98.6	3.3	8.4	216	8
Março	12.2	74.8%	3.93	98.4	3.4	11.8	180	68
Abril	13.1	75.7%	5.21	98.1	3.5	14.1	147	93
Maio	15.2	77.0%	6.22	98.1	3.3	18.2	87	161
Junho	18.0	77.0%	6.86	98.3	3.0	22.8	0	240
Julho	19.2	78.4%	6.93	98.3	2.9	25.1	0	285
Agosto	19.4	77.9%	6.23	98.2	2.8	23.9	0	291
Setembro	18.2	79.0%	4.74	98.3	2.6	20.8	0	246
Outubro	15.7	80.8%	3.16	98.2	3.1	15.6	71	177
Novembro	12.6	81.0%	2.12	98.3	3.3	10.9	162	78
Dezembro	10.7	79.6%	1.64	98.5	3.5	8.3	226	22
Anual	14.5	78.2%	4.30	98.3	3.2	15.6	1 349	1 670
Medido a	m				10.0	0.0		







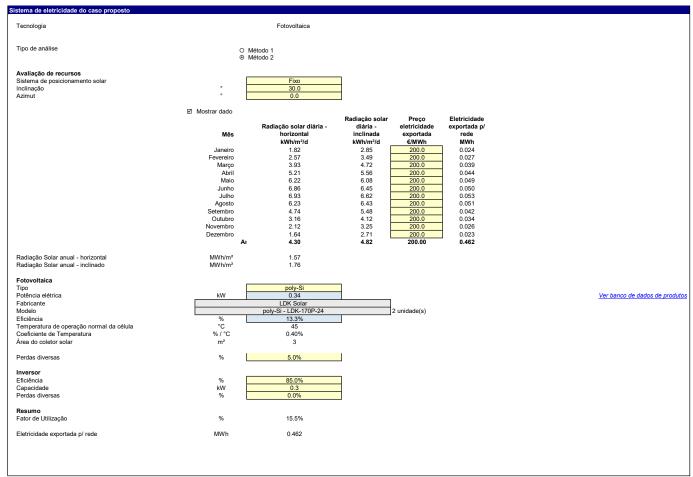


Completar a planilha de Modelo Energético

RETScreen4 2012-06-01

© Minister of Natural Resources Canada 1997-2012.

NRCan/CanmetENERGY



Análise de Custos RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

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

Custos iniciais (créditos)	Unidade	Quantidade	Custo unitári	0	Quantidade	Custos relativos
Estudo de viabilidade						
Estudo de viabilidade	custo			€	-	
Subtotal			•	€	-	0.0%
Desenvolvimento						
Desenvolvimento	custo			€	-	
Subtotal	-	-		€	-	0.0%
Engenharia						
Engenharia	custo			€	-	
Subtotal				€	-	0.0%
Sistema de produção de eletricidade						
Fotovoltaica	kW	0.34	€ 10	00 €	340	
Construção de estrada	km			€	-	
Linha de Transmissão	km			€	-	
Subestação	projeto			€	-	
Ações de Eficiência energética	projeto			€	-	
Definido pelo usuário	custo			€	-	
				€	-	
Subtotal				€	340	100.0%
Balanço do sistema e misc.						
Peças de reposição	%			€	-	
Transporte	projeto			€	-	
Treinamento & Comissionamento	d-p			€	-	
Definido pelo usuário	custo			€	-	
Contingências	%			40 €	-	
Juros durante a construção				40 <u>€</u>	-	
Subtotal		Entrar número de	e meses	€	-	0.0%
otal de custos de investimento				€	340	100.0%

Custo anual (créditos)	Unidade	Quantidade	Custo unitá	rio	Quantidade
O&M					
Peças e mão de obra	projeto			€	-
Definido pelo usuário	custo	2	€	10 €	20
Contingências	%	10.0%	€	20 €	2
Subtotal					22

Custos periódicos(créditos)	Unidade	Ano	Custo unitário	Quantidade
Definido pelo usuário	custo			€
				€
Valor residual do projeto	custo			€

Análise da Redução das Emissões RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

V	Análise de Emissões
0 I 0 I	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	0.419	7.0%	0.451

Sumário dos GEE do caso de	referência(Baseline)			
	Mix do combustível	Consumo de combustível	Fator de emissão de GEE	Emissão de GEE
Tipo de Combustível	%	MWh	tCO2/MWh	tCO2
Eletricidade	100.0%	0	0.451	0.2
Total	100.0%	0	0.451	0.2

iário GEE do caso proposto (Proj	eto produção de Eletr	icidade)				
	Mix do			Consumo	Fator de emissão	
	combustível			de combustível	de GEE	Emissão de GE
Tipo de Combustível	%			MWh	tCO2/MWh	tCO2
Solar	100.0%			0	0.000	0.0
Total	100.0%			0	0.000	0.0
Eletricidade exportada p/ rede	MWh	0	Perdas T&D 0.0%	0	0.451 Total	0.0

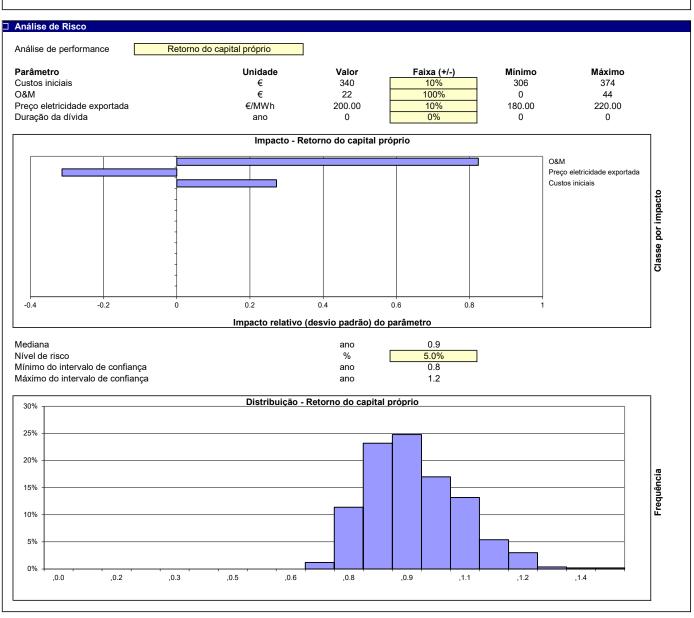
	Sumário da redução de emissões dos GEE							
		Emissões GEE Caso de referência	Emissões de GEE Caso Proposto			Redução anual bruta de emissões de GEE	Custo de transação dos créditos de GEE	Redução anual líquida de emissões de GEE
1		tCO2	tCO2			tCO2	<u>%</u>	tCO2
	Projeto produção de Eletricidade	0.2	0.0			0.2	1%	0.2
	Redução anual líquida de emissões de GEE	0.2	tCO2	é equivalente a	85.9	Litros gasolina não	consumidos	

Análise Financeira RETScreen -Projeto produção de Eletricidade

Análise Financeira RETScreen -Projeto produção Parâmetros financeiros	o de Lieureia	aude	Custo projeto e sumario econ./receita			Fluxo	de caixa anual		
Geral			Custos iniciais				Antes imposto	Após imposto	Cumulativo
Reajuste do custo do combustível Taxa de inflação Taxa de desconto Vida do projeto	% % % ano	5.0% 4.0% 4.0% 20	Sistema de produção de eletricidade 100.0%	€	340	# 0 1 2 3	€ -68 72 74 76	-68 72 74 76	€ -68 4 78 155
Financiamento Incentívos e subsídios Razão da dívida	€ %	272	Balanço do sistema e misc. 0.0% Total de custos de investimento 100.0% Incentivos e subsidios		0 340 272	4 5 6 7 8 9	78 80 82 85 87 89	78 80 82 85 87 89	233 313 396 480 567 656 748
Análise do imposto de renda			Pagamento anual de custos e empréstimos O&M Custo combustível - caso proposto	€	22 0	11 12 13 14 15	94 96 99 102 104	94 96 99 102 104	842 938 1 037 1 139 1 243
			Total de custos anuais Custos periódicos(créditos)	€	22	16 17 18 19 20	107 110 113 116 119	107 110 113 116 119	1 350 1 460 1 573 1 688 1 807
Receita anual Receita com eletricidade exportada			Economia anual e receita Custo combustível - caso de referência Receita com eletricidade exportada	€ €	0 92				
Eletricidade exportada p/ rede Preço eletricidade exportada Receita com eletricidade exportada Taxa de indexação sobre a eletricidade exportada	MWh €/MWh € %	0 200.00 92 3.0%	Total de economia e receita anual	€	92				
Receita pela redução de GEE									
Redução líquida de GEE Redução líquida de GEE - 20 anos	tCO2/an tCO2	0 4	Viabil. Financeira TIR antes impostos-capital próprio TIR antes impostos - ativos	% %	108.9% 108.9%				
Parish (s. danaha disimulah			TIR após impostos - capital TIR após impostos - ativos Retorno simples	% % ano	108.9% 108.9%				
Receita (ou desconto) adicional do consumidor			Retorno do capital próprio Valor Presente Líquido (VPL) Economia anual no ciclo de vida Razão custo benefício (C-B)	ano € €/an	0.9 1 163 86 4.42				
			Custo da Geração de energia	€/MWh	60.78				
Outras receitas (custo)			Custo de Redução de GEE Gráfico de fluxo de caixa cumulativo 2 000	€/tCO2	(415)				
Receita da produção de Energia Limpa (EL)			1 500 -						
			MIRKYO (6)						
			Flux o de cal ka cum						
			1 2 3 4 5 6	7 8	9 10	11 -	12 13 14	15 16 17	18 19 20
			-500 		no				
				А					

Análise de Sensibilidade e Risco RETScreen - Projeto produção de Eletricidade

nálise de performance	Potorno do o	egnital próprio				
Fx. de sensibilidade	Retorno do capital próprio 10% ano					
Limite						
Lilling		ano				
	1			Custos iniciais		€
Preço eletricidade exportada		306	323	340	357	374
€/MWh		-10%	-5%	0%	5%	10%
180.00	-10%	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2
190.00	-5%	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1
200.00	0%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
210.00	5%	0.8	0.8	0.9	0.9	1.0
220.00	10%	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9
						•
				Custos iniciais		€
O&M		306	323	340	357	374
€		-10%	-5%	0%	5%	10%
20	-10%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
21	-5%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
22	0%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
23	5%	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1
24	10%	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1
						
				Custos iniciais		€
Outras receitas (custo)		306	323	340	357	374
€		-10%	-5%	0%	5%	10%
0	-10%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
0	-5%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
0	0%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0
0	5%	8.0	0.9	0.9	1.0	1.0
0	10%	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0



RETScreen Ferram. - Projeto produção de Eletricidade

Opções			
		· · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
☐ Combustível húmido	□ Trocador de calor com o solo	□ Combustível definido pelo usuário - gás	
☐ Biogás	□ Preço do calor	□ Combustível definido pelo usuário - sólido	
□ Propriedades do invólucro do prédio	□ Poder calorífico e preço do combustível	☐ Água & Vapor	
☐ Aparelhos & equipamentos	 Método de custeio de hidro por fórmula 	☐ Bombeamento de água	
☐ Preço da eletricidade - mensal	☐ Gás de Lixo (Biogás)	□ Características da janela	
□ Tarifa de energia - por período de utilização	□ Conversão de unidades	☐ Padrão 1	
☐ Equivalência de GEE	□ Combustível definido pelo usuário	☐ Padrão 2	