

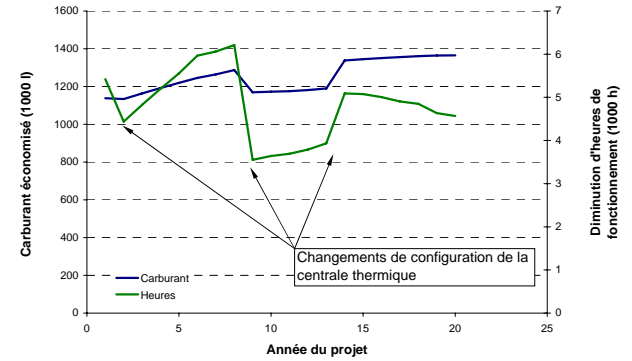
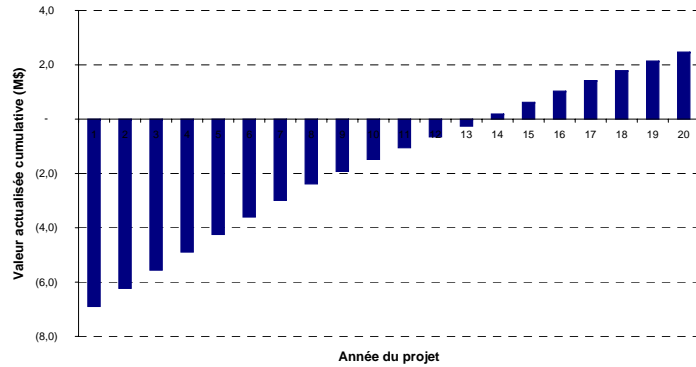
ANNEXE 3

Valeur actualisée d'une option

Paramètres du projet	
Emplacement	Inukjuak #1
Année d'actualisation	2004
Taux annuel d'actualisation	5,20%
Début du projet	2005
Durée du projet, en années	20
Valeur de l'énergie excédentaire (\$/kWh)	0,000

Paramètres des turbines	
Nombre	3
Type	Vestas V47-660
P _{nom} (kW)	660
Coût d'installation, fixe (k\$)	1670
Coût d'installation, variable (k\$/turbine)	2122
Coût d'installation, total (k\$)	8037
Entretien & Exploitation (\$/kWh)	0,030

Paramètres des diesels	
Nombre	4
Type	Varié (voir tableau)
P _{nom} (kW)	Variée (voir tableau)
Régime minimum	50%
Régime maximum	100%
Niveau de réserve	10%
Entretien & Exploitation (\$/h)	36,37



Demande			Production éolienne										Economies liées aux diesels						Total						
Année		Demande de pointe (kW)	Demande annuelle d'énergie (MWh)	Pénétration éolienne	Part de la demande fournie par les éoliennes (%)	Part de l'énergie éolienne produite acceptée par le réseau (%)	Énergie éolienne produite (MWh)	Coût d'entretien du parc éolien		Valeur de l'énergie excédentaire			Investissements en équipement éolien			Carburant économisé avec éoliennes			Entretien économisé avec éoliennes			Économie totale		Total	
#	réf.							Non-actualisé (k\$)	Actualisé (k\$)	Énergie éolienne excédentaire (MWh)	Non-actualisée (k\$)	Actualisée (k\$)	Note	Non-actualisé (k\$)	Actualisée (k\$)	litres (l)	Coût (\$/l)	Économie Non-actualisée (k\$)	Heures (h)	Économie Non-actualisée (k\$)	Non-actualisée (k\$)	Actualisée (k\$)	Non-actualisé (k\$)	Actualisé (k\$)	Non-actualisé (k\$)
1	2005	1644	8669	120,4%	54,88%	64,36%	7393	(222)	(211)	2 636	-	-	Inst. Initiale	(8 037)	(7 640)	1138192	0,7050	802	5422	197	1 000	950	(7 260)	(6 901)	
2	2006	1705	8984	116,1%	53,53%	65,05%	7393	(222)	(200)	2 583	-	-	-	-	-	1133635	0,7066	801	4439	161	963	870	741	(6 231)	
3	2007	1769	9309	111,9%	52,87%	66,57%	7393	(222)	(190)	2 471	-	-	-	-	-	1163218	0,7090	825	4829	176	1 000	859	779	(5 563)	
4	2008	1834	9645	108,0%	52,16%	68,05%	7393	(222)	(181)	2 362	-	-	-	-	-	1192502	0,7123	849	5197	189	1 038	848	817	(4 896)	
5	2009	1901	9993	104,2%	51,37%	69,43%	7393	(222)	(172)	2 260	-	-	-	-	-	1219319	0,7003	854	5554	202	1 056	820	834	(4 249)	
6	2010	1970	10348	100,5%	50,56%	70,77%	7393	(222)	(164)	2 161	-	-	-	-	-	1245366	0,7038	876	5965	217	1 093	807	878	(3 605)	
7	2011	2041	10711	97,0%	49,65%	71,93%	7393	(222)	(156)	2 075	-	-	-	-	-	1264770	0,6949	879	6062	220	1 099	771	878	(2 990)	
8	2012	2114	11088	93,7%	48,80%	73,19%	7393	(222)	(148)	1 982	-	-	-	-	-	1287090	0,6980	898	6210	226	1 124	749	902	(2 388)	
9	2013	2189	11474	90,5%	41,89%	65,02%	7393	(222)	(141)	2 586	-	-	-	-	-	1169658	0,7013	820	3552	129	949	602	728	(1 927)	
10	2014	2267	11874	87,3%	40,63%	65,26%	7393	(222)	(134)	2 568	-	-	-	-	-	1173061	0,7045	826	3640	132	959	578	737	(1 483)	
11	2015	2345	12282	84,4%	39,43%	65,50%	7393	(222)	(127)	2 550	-	-	-	-	-	1175744	0,7078	832	3694	134	967	553	745	(1 057)	
12	2016	2428	12692	81,5%	38,37%	65,88%	7393	(222)	(121)	2 523	-	-	-	-	-	1181349	0,6984	825	3790	138	963	524	741	(654)	
13	2017	2517	13146	78,7%	37,34%	66,41%	7393	(222)	(115)	2 483	-	-	-	-	-	1190043	0,7030	837	3935	143	980	507	758	(261)	
14	2018	2609	13616	75,9%	40,16%	73,96%	7393	(222)	(109)	1 925	-	-	-	-	-	1338037	0,7077	947	5092	185	1 132	557	910	186	
15	2019	2705	14103	73,2%	39,05%	74,50%	7393	(222)	(104)	1 885	-	-	-	-	-	1344511	0,7125	958	5076	185	1 143	534	921	617	
16	2020	2804	14608	70,6%	37,98%	75,05%	7393	(222)	(99)	1 845	-	-	-	-	-	1351087	0,7175	969	5006	182	1 151	512	930	1 030	
17	2021	2907	15130	68,1%	36,92%	75,55%	7393	(222)	(94)	1 807	-	-	-	-	-	1355985	0,7090	961	4906	178	1 140	481	918	1 413	
18	2022	3013	15672	65,7%	35,86%	76,07%	7393	(222)	(89)	1 769	-	-	-	-	-	1361332	0,7094	966	4848	176	1 142	459	920	1 787	
19	2023	3124	16232	63,4%	34,87%	76,56%	7393	(222)	(85)	1 733	-	-	-	-	-	1364414	0,7099	969	4636	169	1 137	434	915	2 136	
20	2024	3238	16813	61,1%	33,79%	76,84%	7393	(222)	(80)	1 712	-	-	-	-	-	1365586	0,7103	970	4567	166	1 136	412	914	2 468	
		Total (MWh)					FU	Total (k\$)		Total (k\$)			Total (k\$)			Total (h)			Total (k\$)						