

**Analyse économique - CAÉ Puvirnituk - Parc éolien Puvirnituk**

Début période d'analyse 2024  
 Durée de l'analyse 30 ans  
 Fin période d'analyse 2053  
 Valeur actualisée 2025  
 Taux d'actualisation nominal 5,788%

	KLitres/Statu quo	3 495	3 597	3 915	4 033	4 090	4 186	4 272	4 403	4 462	4 547	4 628	4 743	4 800	4 882	4 971	5 092	5 155	5 237	5 322	5 430	5 477	5 553	5 624	5 724	5 758	5 811	5 872	5 954	5 971
	KLitres/Diesel-éolien-batteries	3 495	3 597	3 915	4 033	2 288	2 320	2 362	1 606	1 621	1 670	1 718	1 799	1 811	1 866	1 921	2 014	2 033	2 084	2 119	2 211	2 231	2 280	2 327	2 412	2 418	2 465	2 497	2 587	2 586
Prix diesel \$/L (1)	2,004	2,097	2,208	2,248	2,364	2,486	2,521	2,559	2,598	2,639	2,683	2,773	2,863	2,953	3,049	3,150	3,256	3,368	3,484	3,607	3,735	3,878	4,022	4,179	4,346	4,511	4,616	4,724	4,835	
Prévision 2024 (besoins GWh) (2)	13,82	14,16	14,41	14,76	15,00	15,32	15,65	16,03	16,30	16,61	16,92	17,29	17,56	17,88	18,22	18,63	18,92	19,25	19,58	19,95	20,21	20,50	20,78	21,11	21,29	21,29	21,51	21,72	21,99	22,12
Prévision 2024 avec jumelage éolien-diesel-SSÉ (besoins GWh) (2)	13,82	14,16	14,41	14,76	15,63	15,95	16,28	16,66	16,93	17,24	17,55	17,92	18,19	18,51	18,85	19,26	19,55	19,88	20,21	20,59	20,84	21,13	21,42	21,74	21,92	22,14	22,35	22,62	22,75	

	Σ k\$ courants	Σ k\$ act. 2025	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053
<b>Scénario diesel (statu quo)</b>	<b>594 174</b>	<b>250 916</b>	0	9 973	9 853	10 601	11 542	11 940	12 889	14 205	13 607	14 458	14 339	15 998	16 757	16 754	17 660	18 770	19 290	27 923	22 022	22 240	24 088	25 153	27 972	26 737	28 235	29 962	32 491	32 728	32 424	26 463
<b>Charges</b>	<b>576 417</b>	<b>245 235</b>	0	9 065	9 853	10 601	11 542	11 940	12 889	14 205	13 607	14 458	14 339	14 670	16 625	16 265	17 660	18 770	19 290	21 062	21 287	23 496	24 374	26 190	26 737	28 235	29 962	30 818	32 082	32 424	34 093	
Pérennité	5 244	2 262	0	10	10	11	11	11	11	1 198	18	18	18	19	32	32	711	34	34	762	43	44	45	45	54	55	56	678	919	119	122	124
Entretien	52 691	24 254	0	1 068	1 323	1 072	1 598	1 379	1 594	1 358	1 460	1 976	1 445	1 554	1 574	1 613	1 654	2 132	1 720	1 984	2 032	1 483	2 198	2 152	1 834	2 244	2 383	2 331	1 701	2 815	2 075	2 941
Exploitation	12 136	5 737	0	345	352	324	330	337	343	350	357	365	372	387	395	402	410	419	427	436	444	444	453	462	472	481	491	500	510	521	531	542
Exploitation - Carburant	475 124	198 962	0	6 971	7 476	8 479	8 864	9 452	10 152	10 468	10 837	11 240	11 617	12 005	12 691	13 253	13 869	15 157	16 037	16 785	17 637	18 542	19 595	20 459	21 533	22 618	23 922	25 022	26 209	27 105	28 129	28 971
TSP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Interventions commerciales - PUÉE	31 221	14 020	0	671	693	716	740	762	787	811	835	860	886	913	942	973	1 004	1 036	1 069	1 104	1 140	1 177	1 215	1 255	1 296	1 339	1 384	1 430	1 478	1 523	1 568	1 615
<b>Investissements</b>	<b>17 757</b>	<b>5 682</b>	0	908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	639	1 132	489	0	0	0	6 861	734	551	562	779	2 783	0	0	1 673	646	0	-7 630	
Croissance	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Pérennité	17 757	7 260	0	908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	639	1 132	489	0	0	0	6 861	734	551	562	779	2 783	0	0	1 673	646	0	0	
Valeurs résiduelles	-1 579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7 630	

	582 426	253 599	-26 297	10 599	11 451	23 634	29 156	15 613	16 415	16 859	14 999	15 588	15 994	16 342	16 728	17 385	17 713	17 774	18 515	26 229	20 043	31 771	21 543	22 096	24 230	24 260	24 469	26 037	27 137	27 540	28 324	17 651
<b>Scénario diesel-éolien-batteries</b>	<b>582 426</b>	<b>253 599</b>	-26 297	10 599	11 451	23 634	29 156	15 613	16 415	16 859	14 999	15 588	15 994	16 342	16 728	17 385	17 713	17 774	18 515	26 229	20 043	31 771	21 543	22 096	24 230	24 260	24 469	26 037	27 137	27 540	28 324	17 651
<b>Charges</b>	<b>551 386</b>	<b>245 531</b>	0	9 065	9 853	10 601	11 542	15 613	16 415	16 859	14 999	15 588	15 994	16 342	16 728	17 385	17 713	17 774	18 515	19 368	20 043	20 585	21 543	22 096	22 993	23 449	24 469	25 193	26 504	26 895	28 324	28 936
Pérennité	1 185	429	0	10	10	11	11	11	11	17	18	18	18	19	32	32	33	34	34	42	43	44	45	45	54	55	56	57	59	119	122	124
Entretien	47 068	22 298	0	1 068	1 323	1 072	1 598	1 248	1 512	1 235	1 535	1 563	1 524	1 334	1 592	1 384	1 416	1 450	1 705	1 842	1 783	1 908	1 858	1 987	1 866	1 699	1 726	2 150	1 796	2 247	2 295	
Exploitation	13 188	6 235	0	345	352	324	330	347	356	379	387	394	402	410	419	427	435	444	453	462	471	481	490	500	510	520	531	541	552	563	575	586
Exploitation - Carburant	222 520	104 204	0	6 971	7 476	8 479	8 864	9 452	10 152	10 468	10 837	11 240	11 617	12 005	12 691	13 253	13 869	15 157	16 037	16 785	17 637	18 542	19 595	20 459	21 533	22 618	23 922	25 022	26 209	27 105	28 129	28 971
Coût d'achat de l'énergie éolienne	234 638	97 828	0	0	0	0	0	7 335	7 482	7 631	7 784	7 939	8 098	8 260	8 425	8 594	8 766	8 941	9 120	9 302	9 488	9 678	9 872	10 069	10 271	10 476	10 686	10 899	11 117	11 340	11 566	11 798
TSP	1 087	518	0	0	0	0	0	61	59	58	56	53	52	50	49	47	46	44	43	41	40	38	37	35	34	32	30	29	27	26	24	
Interventions commerciales - PUÉE	31 221	14 020	0	671	693	716	740	762	787	811	835	860	886	913	942	973	1 004	1 036	1 069	1 104	1 140	1 177	1 215	1 255	1 296	1 339	1 384	1 430	1 478	1 523	1 568	1 615
<b>Investissements</b>	<b>31 041</b>	<b>8 066</b>	-26 297	1 534	1 597	13 033	17 614	0	0	0	0	0	0	0	0	665	678	0	0	6 861	0	11 185	0	0	1 237	811	0	843	633	646	0	-11 285
Croissance	6 574	842	-26 297	626	1 597	13 033	17 614	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérennité	24 467	9 561	0	908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	665	678	0	0	6 861	0	11 185	0	0	1 237	811	0	843	633	646	0	0
Valeurs résiduelles	-2 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-11 285

1) **Prévision des prix des combustibles**

a) Horizon 2025 à 2034 : la prévision de prix du WTI a été mise à jour avec les données de S&P Global ajusté de juin 2024.

b) Horizon post 2034 : la prévision de prix du WTI a été mise à jour avec les données/augmentation (%) du Annual Energy Outlook (EA) de 2023.

2) **Prévision de la demande**

La prévision de la demande s'appuie sur l'analyse historique des abonnements, les perspectives démographiques, ainsi que les consommations unitaires attendues par type de clients (résidentiel, commercial et industriel). La prévision prend également en compte l'impact des programmes en efficacité énergétique, notamment le programme ERA, ainsi que la tarification dissuasive en vigueur au nord du 53e parallèle.