

LISTE PRÉLIMINAIRE SUJETTE À MODIFICATIONS-LE 14 JUN 2002

LISTE DES SOUMISSIONS ACCEPTÉES À L'OUVREURE DES SOUMISSIONS

NOM DU SOUMISSIONNAIRE	TYPE DE CENTRALE	LOCALISATION DE LA CENTRALE	PUISSANCE OFFERTE (MW)	DATE DE DISPONIBILITÉ
Northland Power Income Fund	Cycle combiné au gaz naturel	Rouyn-Noranda	116	Mars 2007
TransCanada Energy Limited	Cogénération au gaz naturel	Montréal	186	Mars 2007
TransCanada Energy Limited	Cogénération au gaz naturel	Bécancour	547	Mars 2007
Alco Power Canada Limited / Immergex II / Kruger Inc.	Cogénération au gaz naturel	Trois-Rivières	250	Mars 2007
PG&E National Energy Group	Cycle combiné au gaz naturel	Notre-Dame-de-Portneuf	580	Mars 2007
Biothermica International Inc	Cycle combiné au gaz naturel	Montréal	14	Mars 2007
Boralex Inc. / Société en commandite Gaz Métropolitain par son associé commandité Gaz Métropolitain Inc.	Cogénération au gaz naturel	Termissanning	214	Mars 2007
Boralex Inc. / Société en commandite Gaz Métropolitain par son associé commandité Gaz Métropolitain Inc.	Cogénération au gaz naturel	St-Jérôme	205	Mars 2007
Hydro-Québec Production	Hydraulique avec réservoir	Radisson	400	Mars 2007
Hydro-Québec Production	Hydraulique au fil de l'eau	Municipalité de la Bate James	200	Mars 2007
Hydro-Québec Production	Hydraulique avec réservoir	Radisson	350	Mars 2007
Domtar Inc.	Cogénération au gaz naturel	Gatineau	42,2	Mars 2007
Domtar Inc.	Cogénération au gaz naturel	Windsor	18,85	Mars 2007
Calpine Canada Power Corporation and Groupe Axor Inc. Partnership	Cycle combiné au gaz naturel	Varenes	600	Mars 2007
Air Liquide Canada Inc.	Cogénération au gaz naturel	Varenes	47	Mars 2007
Kruger Inc.	Cogénération à la biomasse forestière et à la biomasse urbaine	Sherbrooke	9,9	Mars 2007
SNC Lavalin Inc.	Cycle combiné au gaz naturel	Granby	275	Mars 2007
SNC Lavalin Inc.	Cycle combiné au gaz naturel	Bécancour	275	Mars 2007
SNC Lavalin Inc.	Cycle combiné au gaz naturel	Bécancour	366	Mars 2007

R-3526-2004

Mémoire ARCIÉ / CIRQ - ANNEXE A