

Envoi par courrier et télécopieur

Société PCI Chimie Canada
675, boul. Alphonse-Deshaies
Bécancour, Québec, G9H 2Y8
Téléphone : (819) 294-6633

Bécancour, le 20 janvier 2004

188

DQ13.1

Projet de centrale de cogénération à
Bécancour par TransCanada Energy Ltd

6211-03-067

Madame Renée Poliquin
Coordonnatrice du secrétariat de la commission
Édifice Lomer-Gouin
575, rue Saint-Arnable, bureau 2.10
Québec (Qc) G1R 6A6

Objet: **Information complémentaire pour le projet de centrale de cogénération à Bécancour par TransCanada Energy Ltd (ref. : Lettre du 16 janvier 2004)**

Madame,

Question 1

Actuellement l'hydrogène produit est vendue à 2 clients externes (Atofina et HydrogenAl) et aussi consommé dans des synthèses pour la fabrication de l'acide chlorhydrique. Le reste de l'hydrogène est utilisé comme combustible à la chaufferie pour produire de la vapeur, de la même façon qu'avec le mazout ou le gaz naturel. Lorsque les clients et nos synthèses sont au maximum de leur capacité, il ne reste pas assez d'hydrogène pour la chaufferie. Une faible quantité d'hydrogène est alors ventilé à l'atmosphère (un minimum de volume étant nécessaire au bon fonctionnement des brûleurs).

Avec la centrale TCE le schéma d'écoulement de l'hydrogène reste le même, sauf que la quantité d'hydrogène disponible comme combustible n'est pas suffisante pour justifier la construction d'un pipeline vers TCE.

Il a donc été décidé d'installer à la chaufferie chez PCI une nouvelle bouilloire spécialement conçue pour la combustion de l'hydrogène seul et pouvant fonctionner avec un volume minimal bas afin de minimiser le rejet à l'atmosphère. Vous trouverez ci-joint le schéma général du procédé avec la partie hydrogène (Dess. No. MAG-2320 actuel et futur).

Question 2

Les consommations de l'hydrogène par nos clients et dans nos synthèses d'acide chlorhydrique ont augmenté depuis 1994 ce qui fait qu'il en reste moins de disponible pour la chaufferie ou une centrale externe. De plus en 1994, la centrale de TransAlta était prévue à mi-chemin entre PCI et Norsk Hydro donc une moindre longueur de pipeline et des coûts de construction moindre. Ainsi, la moindre disponibilité de l'hydrogène et un plus grand coût de construction de pipeline rendent cette alternative non justifiable au niveau économique.

Veuillez agréer, Madame, l'expression de nos meilleurs sentiments.

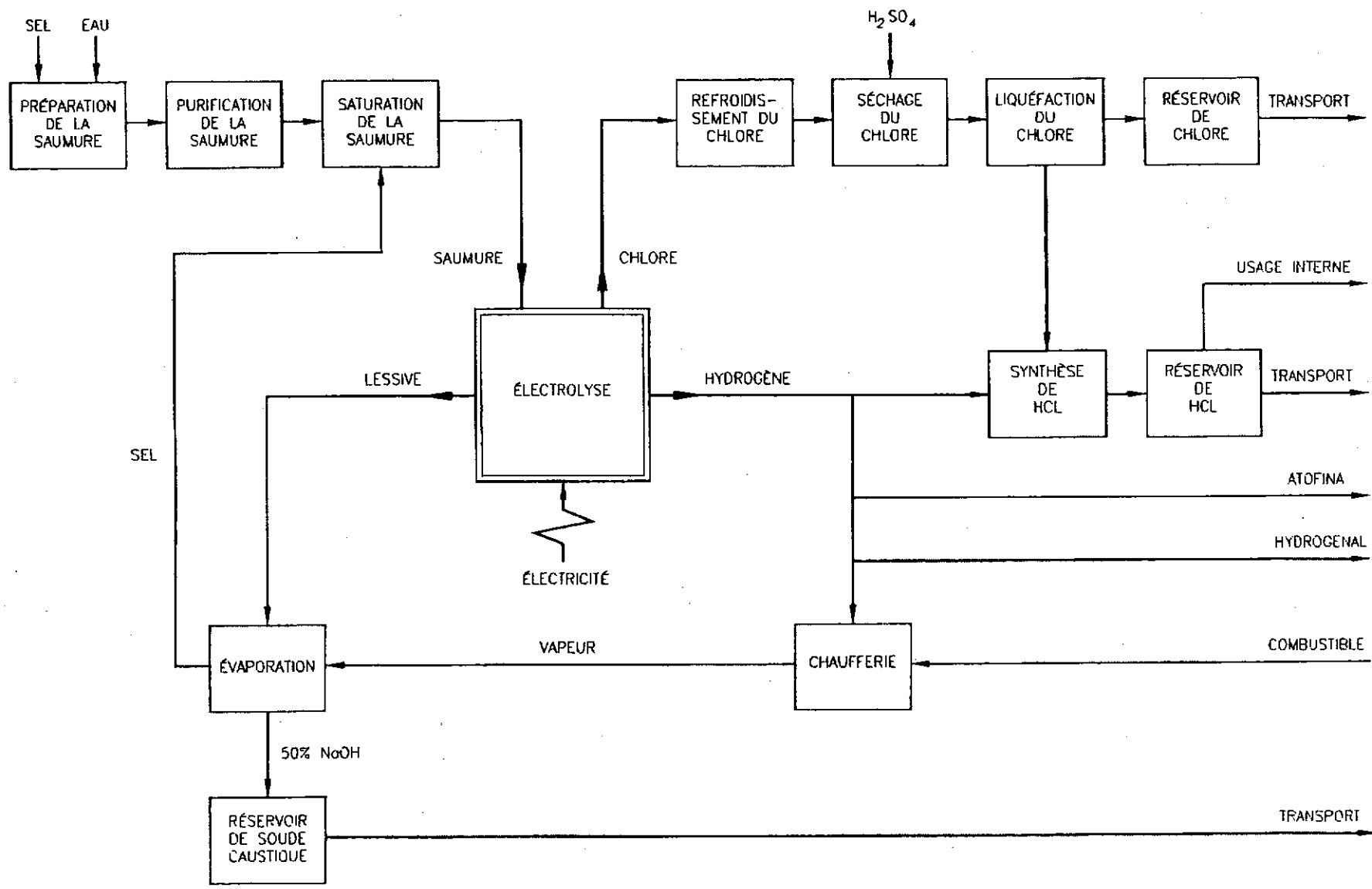
Jean-Pierre Durand
Directeur des services techniques

c.c. Mme Stéphanie Hayes Wilson, TransCanada Energy Ltd

Gestion responsable^{md}
Au-delà des exigences.

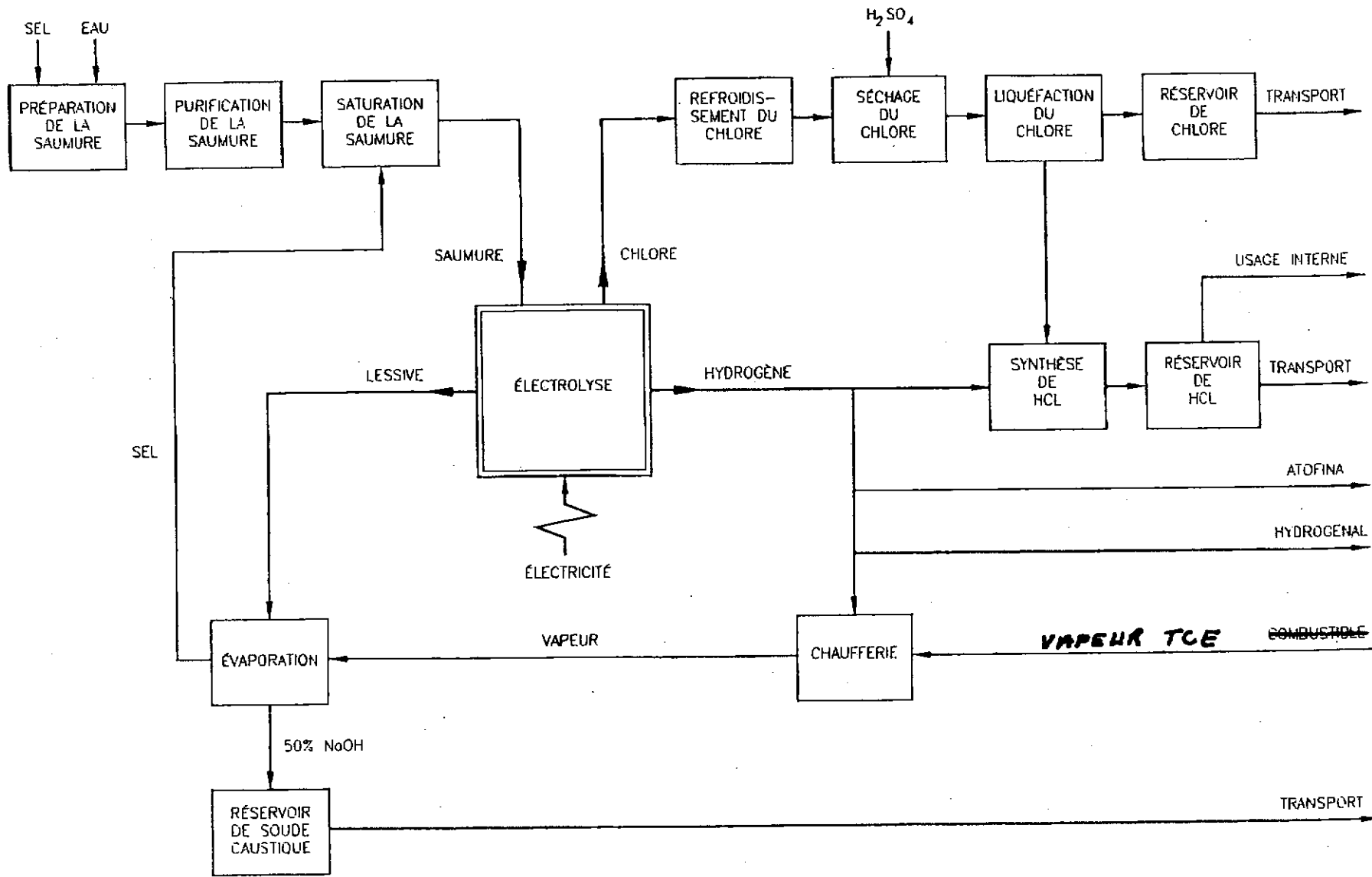


SCHEMA GÉNÉRAL DU PROCÉDÉ (ACTUEL)



PCI CHIMIE CANADA INC. - BÉCANCOUR
MANULIFE
 SECTEUR GÉNÉRAL
 FORME: PCI-MANU (8% x 11")
 DATE: 30-06-93
 DESS. No. MAG-2320
 REV. 3
 TITRE: SCHEMA GÉNÉRAL DU PROCÉDÉ

SCHÉMA GÉNÉRAL DU PROCÉDÉ (Futur)



PCI CHIMIE CANADA INC. - BÉCANCOUR

SECTEUR GÉNÉRAL
FORME: PCI-MANU (8"x11")

TITRE
DATE: 30-06-93

SCHÉMA GÉNÉRAL DU PROCÉDÉ
DESS. No: MAC-2320

REV. 3