

**Valeurs des pertes électriques en \$ actualisés 2021 associées aux
transformateurs de puissance, aux inductances et aux transformateurs de
MALT des postes d'Hydro-Québec TransÉnergie**

Préparé par :

Yannick Roy, ing.
Innovation technologique et évolution du réseau
Direction planification

Approuvé par :

Benoît Delourme, ing.
Innovation technologique et évolution du réseau
Direction planification

Valeurs des pertes électriques en \$ actualisés 2021 associées aux transformateurs des postes d'Hydro-Québec TransÉnergie

Identification	Valeurs des pertes	
	à vide (fer)	en charge (cuivre)
	\$/kw	\$/kw
TP 69/12 - 15	16500	6500
TP 69/25 - 22		
TP 120/25 -22		
TP1 120/25/12 - 47		
TP2 120/25/12 - 47		
TP 120/12 - 47		
TP 120/25 - 47		
TP 120/25 - 66	19000	5000
TP 161/25 - 22		
TP 161/25 - 47		
TP 230/25 - 66	19000	5000
TP 230/120 - 400		
TP 315/25 - 66		
TP 315/25 - 100	19000	5000
TP 315/25 - 140		
TP 315/120 - 450		
TP 735/230 - 370	16500	4500
TP 735/315 - 550		

Taux inflation de 2 %

Taux d'actualisation de 4,616%

Coûts des pertes fournies par HQD en date du 14 décembre 2020

Innovation technologique et évolution du réseau

21-mai-21

Valeurs des pertes électriques en \$ actualisés 2021 associées aux inductances des postes d'Hydro-Québec TransÉnergie

Identification	Valeurs des pertes	
	à vide (fer)	en charge (cuivre)
	\$/kw	\$/kw
IS - 735 kV - 110 MVAR	10500	10500
IS - 735 kV - 55MVAR		

Valeurs des pertes électriques en \$ actualisés 2021 associées aux transformateurs de MALT des postes d'Hydro-Québec TransÉnergie

Identification	Valeurs des pertes	
	à vide (fer)	en charge (cuivre)
	\$/kw	\$/kw
Transformateurs de MALT	16500	16500

Taux inflation de 2 %

Taux d'actualisation de 4,616 %

Coûts des pertes fournies par HQD en date du 14 décembre 2020

Innovation technologique et évolution du réseau

21-mai-21