



# Compteur Landis+Gyr E450 / E570

## 1. Introduction

Pour certains compteurs d'électricité, les clients ont la possibilité d'accéder directement sur place à leurs données dans le compteur via une interface. Le droit d'accès à ces informations est toujours réservé à l'utilisateur d'électricité concerné.

Attention : pour le compteur à transformateur (E570), multiplier les valeurs d'énergie par le facteur de lecture.

## 2. Interface: Landis+Gyr E450 / E570

Les interfaces suivantes permettent d'accéder au compteur Landis+Gyr E450 / E570 :

- Interface client RJ12
- LED de contrôle (impulsions)

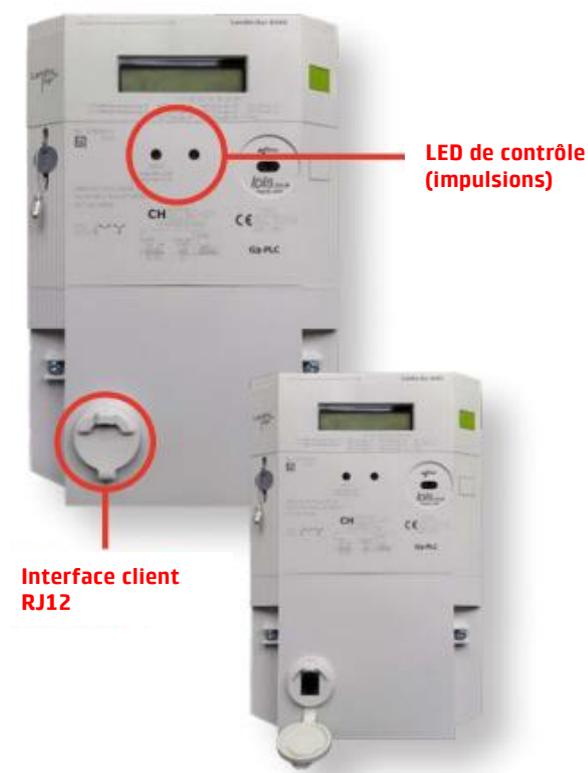


Illustration 1.1: Interfaces Landis+Gyr compteur E450

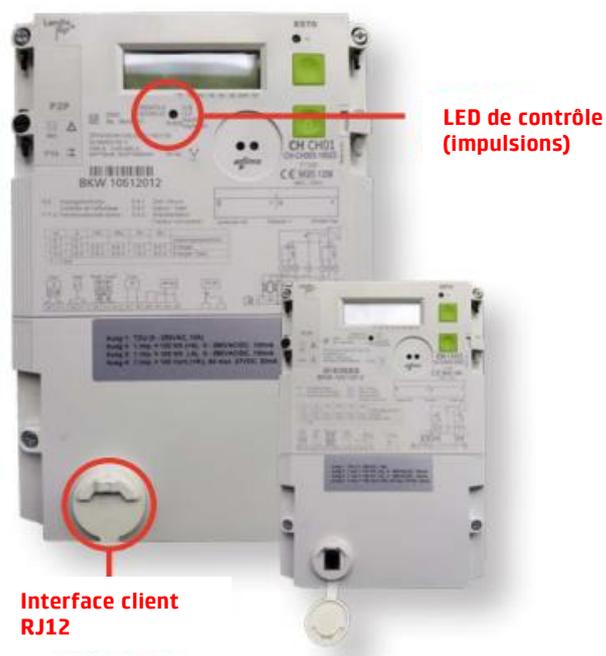


Illustration 1.2: Interfaces Landis+Gyr compteur E570

### 2.1 Interface client RJ12

Cette interface client RJ12 (voir illustration 1) du compteur E450 / E570 dispose d'une interface d'information locale du consommateur (Consumer Information Interface (CII)) via laquelle les données de mesure sont envoyées au consommateur, c'est-à-dire à une application utilisateur (par exemple via un In-Home Display chez le consommateur). Il s'agit d'une interface M-Bus.

Affectation des pins du connecteur	Fonction
Pin 1	n.c.
Pin 2	n.c.
Pin 3	M-Bus
Pin 4	M-Bus
Pin 5	n.c.
Pin 6	n.c.

Illustration 2: Affectation des pins Landis+Gyr compteur E450 und E570

Câblage interface M-Bus (0-2:22.0.0)

Vitesse de transmission  bps

Taille de la mémoire de transmission HDLC  Bytes

Illustration 3: Réglage

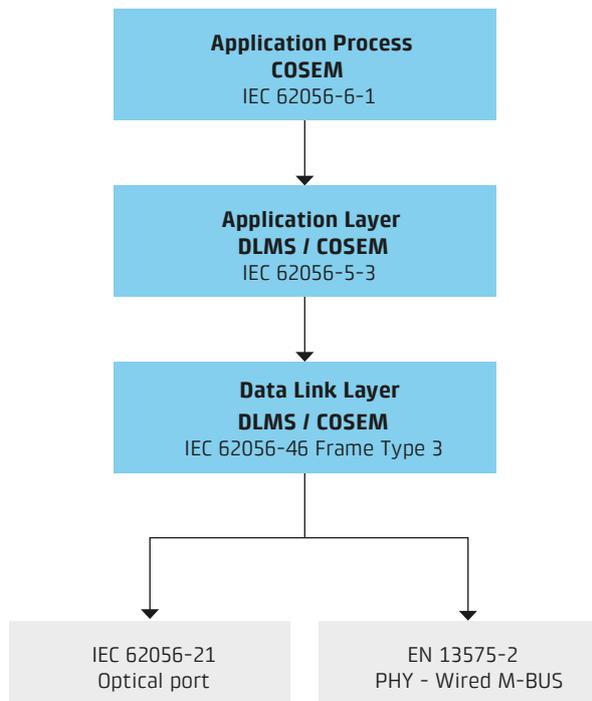


Illustration 4: Protocole

## 2.1.1 Échange des données

L'échange des données dépend du paramétrage et peut se modifier.

Les données mesurées en temps réel sont envoyées périodiquement via l'interface d'information au consommateur (mode push).

Push Object List:

	Logical Name; Attribute Index	Register	Profile Range
1	0-8:25.9.0; 2	Object list push setup consumer information 1	
2	0-8:25.9.0; 1	Logical name push setup consumer information 1	
3	0-0:96.1.0; 2	Device ID 1 (manufacturer serial number)	
4	1-0:1.7.0; 2	Active power import +P	
5	1-0:2.7.0; 2	Active power export -P	
6	1-1:1.8.0; 2	Gross Active energy import +A (QI+QIV)	
7	1-1:2.8.0; 2	Gross Active energy export -A (QII+QIII)	
8	1-1:5.8.0; 2	Reactive energy +Ri (QI)	
9	1-1:6.8.0; 2	Reactive energy +Rc (QII)	
10	1-1:7.8.0; 2	Reactive energy -Ri (QIII)	
11	1-1:8.8.0; 2	Reactive energy -Rc (QIV)	

Illustration 5: Information des consommateurs 1 -> Temps d'exécution toutes les 5 secondes

Push Object List:

	Logical Name; Attribute Index	Register	Profile Range
1	0-9:25.9.0; 2	Object list push setup consumer information 2	
2	0-9:25.9.0; 1	Logical name push setup consumer information 2	
3	1-1:1.8.1; 2	Active energy import +A (QI+QIV) rate 1	
4	1-1:1.8.2; 2	Active energy import +A (QI+QIV) rate 2	
5	1-1:2.8.1; 2	Active energy export -A (QII+QIII) rate 1	
6	1-1:2.8.2; 2	Active energy export -A (QII+QIII) rate 2	
7	1-1:5.8.1; 2	Reactive energy +Ri (QI) rate 1	
8	1-1:5.8.2; 2	Reactive energy +Ri (QI) rate 2	
9	1-1:6.8.1; 2	Reactive energy +Rc (QII) rate 1	
10	1-1:6.8.2; 2	Reactive energy +Rc (QII) rate 2	
11	1-1:7.8.1; 2	Reactive energy -Ri (QIII) rate 1	
12	1-1:7.8.2; 2	Reactive energy -Ri (QIII) rate 2	
13	1-1:8.8.1; 2	Reactive energy -Rc (QIV) rate 1	
14	1-1:8.8.2; 2	Reactive energy -Rc (QIV) rate 2	

Illustration 6: Information des consommateurs 1 -> Temps d'exécution chaque minute

## 2.2 LED de contrôle

L'interface LED de contrôle (voir illustration 1) peut être utilisée librement. Des impulsions sont émises avec la valeur indiquée sur le cadran du compteur. Exemple E450 = 1000 impulsions/kWh.

L'inconvénient de cette variante est qu'il n'est pas possible de distinguer dans quel sens (consommation ou injection dans le réseau de distribution) circule l'énergie mesurée.