Introduction

Ce noteboook est le **deuxième** d'une série où je regarde des grands jeux de données, et dans chaque cas j'utilise un outil différent pour effectuer la même analyse sur le même jeu de données.

Cette fois-ci j'utilise la **bibliothèque Dask** qui est adaptée au traitement parallèle pour traiter un fichier de grande taille. On peut trouver chaque notebook dans la série dans mon répertoire Github, y compris:

- 1. Pandas chunksize
- 2. Bibliothèque Dask

Il y a un peu plus d'explication dans le premier notebook (Pandas chunksize) par rapport à l'approche générale de l'analyse. Dans les autres notebooks je me concentre plus sur les éléments spécifiques à l'outil que j'utilise.

Description du jeu de données

On se servira du jeu de données des Données de consommation d'énergie des résidences muni de SmartMeter à Londres, qui contient, selon le site web:

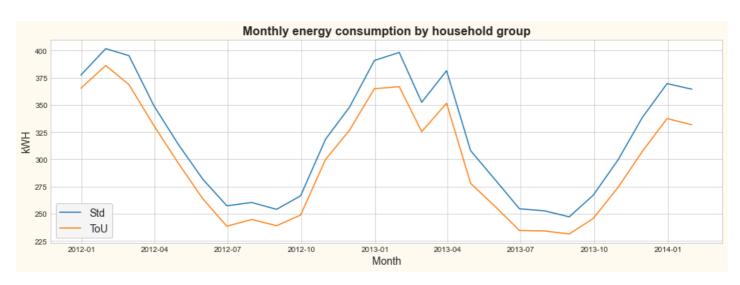
Des relevés de consommation d'énergie pour un échantillon de 5 567 résidences à Londres qui ont participé au projet de Low Carbon London (géré par UK Power Networks) entre novembre 2011 et février 2014.

Les résidences étaient divisées en deux groupes:

- Celles qui ont reçu des tarifs d'énergie Dynamic Time of Use (dTou) (décrit "Haut", "Moyen", ou "Bas") la veille du jour où le prix allait être appliqué.
- Celles qui étaient soumises au tarif Standard.

Un but du projet était d'évaluer si la connaisance du prix de l'énergie changerait le comportement par rapport à la consommation d'énergie.

Résultats



Les résultats montrent la variation saisonnière attendue et une différence nette entre les deux groupes, qui suggère qu'une connaissance du prix d'énergie aide à réduire la consommation de l'énergie.

Le reste du notebook montre comment le diagramme était produit des données brutes.

Introduction à Dask

Selon la documentation:

Dask is a flexible library for parallel computing in Python

Dask is composed of two parts:

- Dynamic task scheduling optimized for computation. This is similar to Airflow, Luigi, Celery, or Make, but optimized for interactive computational workloads.
- "Big Data" collections like parallel arrays, dataframes, and lists that extend common interfaces like NumPy, Pandas, or Python iterators to larger-than-memory or distributed environments. These parallel collections run on top of dynamic task schedulers.

Cela veut dire que non seulement on peut traiter des fichiers de taille plus grande que la memoire, mais contrairement à l'approche de pandas chunksize, on peut aussi se servir d'un cluster de serveurs - ou de plusieurs coeurs en utilisant un seul ordinateur.

Accéder les données

On peut télécharger les données sous forme de fichier zip qui contient un fichier csv de 167 million lignes. Si la commande curl ne fonctionne pas (il faudra un certains temps puisque c'est un fichier de 800MB), vous pouvez télécharger le fichier ici et le mettre dans le dossier data qui se trouve dans le dossier où ce notebook est sauvegardé.

Ensuite on décompresse les données. Il faudra peut-être un certain temps! Vous pouvez également le décompresser manuellement en utilisant un autre logiciel de décompression. Assurez-vous simplement que vous mettez le fichier décompressé dans un dossier qui s'appelle data dans le dossier où votre notebook est sauvegardé.

```
In [1]: !unzip "data/LCL-FullData.zip" -d "data"

Archive: data/LCL-FullData.zip
  inflating: data/CC LCL-FullData.csv
```

Examiner les données

```
import pandas as pd
from dask import dataframe as dd
```

Maintenant chargeons les données dans un dataframe Dask.

```
In [3]: raw_data_ddf = dd.read_csv('data/CC_LCL-FullData.csv')
    raw_data_ddf
```

Out[3]: Dask DataFrame Structure:

LCLid stdorToU DateTime KWH/hh (per half hour)

npartitions=133

int64	object	object	object	
				•••

Dask Name: read-csv, 133 tasks

On peut voir que Dask a divisé nos données en 133 partitions. Dask a aussi "deviné" les types des données en examinant un échantillon des données. Laisser le dataframe tel quel entraînera des erreurs, parce que les données de kWh consiste en un mélange de valuers numériques et de valeurs 'Null' de type chaîne.

Comme première étape on peut préciser le type de données kWh, en utilisant object pour permettre les chaînes.

```
In [4]: raw_data_ddf = dd.read_csv(
         'data/CC_LCL-FullData.csv',
         dtype={'KWH/hh (per half hour) ': 'object'}
)
raw_data_ddf
```

Out[4]: Dask DataFrame Structure:

LCLid stdorToU DateTime KWH/hh (per half hour)

npartitions=133

object	object	object	object	

Dask Name: read-csv, 133 tasks

On renomme les colonnes pour les rendre plus lisibles.

```
In [5]: col_renaming = {
    'LCLid' : 'Household ID',
    'stdorToU' : 'Tariff Type',
    'KWH/hh (per half hour) ' : 'kWh'
}
full_data_ddf = raw_data_ddf.rename(columns=col_renaming)
```

Travillons sur une petite partie du jeu de données (10 000 lignes) pour créer et tester chaque étape de traitement.

```
In [6]: test_data = full_data_ddf.head(10000)
   test_data
```

Out[6]:		Household ID	Tariff Type	DateTime	kWh
	0	MAC000002	Std	2012-10-12 00:30:00.0000000	0
	1	MAC000002	Std	2012-10-12 01:00:00.0000000	0
	2	MAC000002	Std	2012-10-12 01:30:00.0000000	0
	3	MAC000002	Std	2012-10-12 02:00:00.0000000	0
	4	MAC000002	Std	2012-10-12 02:30:00.0000000	0
	•••				
	9995	MAC000002	Std	2013-05-09 03:30:00.0000000	0.09
	9996	MAC000002	Std	2013-05-09 04:00:00.0000000	0.114
	9997	MAC000002	Std	2013-05-09 04:30:00.0000000	0.105
	9998	MAC000002	Std	2013-05-09 05:00:00.0000000	0.099
	9999	MAC000002	Std	2013-05-09 05:30:00.0000000	0.117

10000 rows × 4 columns

Il faut reconvertir ces données en dataframe Dask. On divise le dataframe en 2 partitions pour être sûr qu'on teste sur plus qu'une seule partition.

```
In [7]: test_data_ddf = dd.from_pandas(test_data, npartitions=2)
  test_data_ddf
```

kWh

Out[7]: Dask DataFrame Structure:

		,,		
npartitions=2				
0	object	object	object	object
5000				
9999				

Household ID Tariff Type DateTime

Dask Name: from_pandas, 2 tasks

Nettoyer les données

On voit qu'il y a au moins une valeur "Null" dans les données kWh puisqu'il y a un exemple dans notre dataset test.

```
In [8]: test_nulls = test_data[test_data['kWh'] == 'Null']
  test_nulls
```

```
        Out[8]:
        Household ID
        Tariff Type
        DateTime
        kWh

        3240
        MAC000002
        Std
        2012-12-19 12:37:27.0000000
        Null
```

Supprimons ces valeurs "Null".

```
In [9]: def remove_nulls(df):
    output = df.copy()
    output.loc[:, 'kWh'] = pd.to_numeric(output['kWh'], errors='coerce')
    return output.dropna(subset=['kWh'])
In [10]: test_data_no_nulls_ddf = test_data_ddf.map_partitions(remove_nulls)
```

Veuillez noter que rien ne s'est passé encore. Les méthodes de Dask sont "paresseuses" en général, qui veut dire qu'elles ne sont exécutées que lorsqu'il est nécessaire. Pour exécuter il faut appeler compute. Ca veut dire qu'on peut enchaîner plusieurs méthodes, et ensuite les exécuter toutes ensemble.

```
In [11]: test_data_no_nulls = test_data_no_nulls_ddf.compute()
    test_data_no_nulls
```

Out[11]:		Household ID	Tariff Type	DateTime	kWh
	0	MAC000002	Std	2012-10-12 00:30:00.0000000	0.000
	1	MAC000002	Std	2012-10-12 01:00:00.0000000	0.000
	2	MAC000002	Std	2012-10-12 01:30:00.0000000	0.000
	3	MAC000002	Std	2012-10-12 02:00:00.0000000	0.000
	4	MAC000002	Std	2012-10-12 02:30:00.0000000	0.000
	•••				
999	9995	MAC000002	Std	2013-05-09 03:30:00.0000000	0.090
	9996	MAC000002	Std	2013-05-09 04:00:00.0000000	0.114
	9997	MAC000002	Std	2013-05-09 04:30:00.0000000	0.105
	9998	MAC000002	Std	2013-05-09 05:00:00.0000000	0.099
	9999	MAC000002	Std	2013-05-09 05:30:00.0000000	0.117

9999 rows × 4 columns

Notre traitement a marché car maintentant on une ligne de moins dans notre jeu de données (9 999).

Réduire les données

Le but est de **réduire** les données en les agrégant d'une manière ou d'une autre. Puisque nous savons que les données sont organisées par demi-heure, on va les agréger par jour en les additionnant sur chaque période de 24 heures. Cela devrait réduire le nombre de lignes par un facteur d'environ 48.

L'agrégation est simple en utilisant Dask, car la fonction groupby fonctionne sur toutes les partitions d'un seul coup. Pourtant il faut d'abord convertir les valeurs de type horodateur en format de date pour qu'on puisse les grouper par date. Pour faire ceci on utilise la méthode Dask map_partitions, qui est semblable à map de

Pandas mais qui est appliquée à toutes les partitions. Une différence importante à noter pourtant - il faut préciser les types des données de sortie en utilisant le paramètre meta.

```
def timestamp_to_date(df):
In [12]:
             df.loc[:, 'DateTime'] = pd.to_datetime(df['DateTime']).dt.date
             return df
In [13]: meta = {
              'Household ID' : object,
              'Tariff Type' : object,
             'DateTime' : object,
             'kWh' : float
         }
         test_data_by_date_ddf = (
In [14]:
             test_data_no_nulls_ddf.map_partitions(timestamp_to_date, meta=meta)
             .rename(columns={'DateTime' : 'Date'})
         )
In [15]: test_data_by_date = test_data_by_date_ddf.compute()
         test_data_by_date
Out
```

t[15]:		Household ID	Tariff Type	Date	kWh
	0	MAC000002	Std	2012-10-12	0.000
	1	MAC000002	Std	2012-10-12	0.000
	2	MAC000002	Std	2012-10-12	0.000
	3	MAC000002	Std	2012-10-12	0.000
	4	MAC000002	Std	2012-10-12	0.000
	•••				
	9995	MAC000002	Std	2013-05-09	0.090
	9996	MAC000002	Std	2013-05-09	0.114
	9997	MAC000002	Std	2013-05-09	0.105
	9998	MAC000002	Std	2013-05-09	0.099
	9999	MAC000002	Std	2013-05-09	0.117

9999 rows × 4 columns

Maintenant on peur agréger par jour.

Out[17]: kWh

Household ID	Tariff Type	Date	
MAC000002	Std	2012-10-12	7.098
		2012-10-13	11.087
		2012-10-14	13.223
		2012-10-15	10.257
		2012-10-16	9.769
		2013-05-05	8.826
		2013-05-06	7.418
		2013-05-07	7.607
		2013-05-08	8.576
		2013-05-09	1.567

210 rows × 1 columns

Traiter le jeu de données complet

Maintenant on peut appliquer les mêmes méthodes aux données complètes. Veuillez noter que rien ne va se passer jusqu'à ce qu'on appelle compute.

On va lancer un Client Dask qu'on utilise en général pour gérer un cluster, mais il est également utile sur un seul ordi parce qu'il affiche le progrès pendant une opération.

```
In [21]: from dask.distributed import Client

client = Client()

client

Out[21]: Client

Client-11d167fc-e0db-11ec-8184-e45e37a84c64

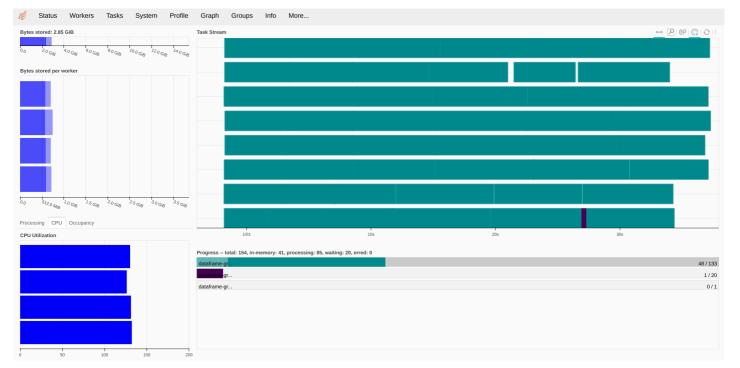
Connection method: Cluster object Cluster type: distributed.LocalCluster
```

▶ Cluster Info

Dashboard: http://127.0.0.1:8787/status

On peut cliquer sur le lien "Dashboard" ci-dessus qui va ouvrir une nouvelle fenêtre. Ensuite on peut exécuter compute et observer le progrès dans la fenêtre du client.





En bas à droite on voit la barre de progrès - très utile! On voit aussi en bas à gauche que tous mes CPUs sont en usage, et les 8 task streams (en haut à droite) représentent les 8 CPUs logiques (2 par CPU physique).

Evidemment les opérations exécutent beaucoup plus vite qu'une approche qui n'utilise qu'un seul coeur (comme Pandas chunksize par example).

In [23]: daily_summary

Out[23]: kWh

Household ID	Tariff Type	Date	
MAC000002	Std	2012-10-12	7.098
		2012-10-13	11.087
		2012-10-14	13.223
		2012-10-15	10.257
		2012-10-16	9.769
	•••	•••	
MAC005564	ToU	2014-02-26	3.431
		2014-02-27	4.235
		2014-02-28	0.122
MAC005565	ToU	2012-06-20	3.896
		2012-06-21	1.894

3510403 rows × 1 columns

A partir d'ici, le reste de ce notebook contient à peu près le même traitement que tous les autres notebooks dans la série.

Sauvegarder les données agrégées

Maintentant qu'on a ramené les données à environ 3 millions lignes on devrait pouvoir les contenir dans un seul dataframe. Il vaut mieux les sauvegarder pour qu'on n'ait pas besoin de réexecuter l'agrégation chaque fois qu'on veut traiter les données.

On va le sauvegarder comme fichier compressé gz - pandas reconnait automatiquement le type de fichier quand on précise l'extension.

```
In [24]: daily_summary.to_csv("data/daily-summary-data.gz")
```

Analyser les données

```
In [25]: saved_daily_summary = pd.read_csv("data/daily-summary-data.gz")
    saved_daily_summary
```

Out[25]:		Household ID	Tariff Type	Date	kWh
	0	MAC000002	Std	2012-10-12	7.098
	1	MAC000002	Std	2012-10-13	11.087
	2	MAC000002	Std	2012-10-14	13.223
	3	MAC000002	Std	2012-10-15	10.257
	4	MAC000002	Std	2012-10-16	9.769
	•••				
	3510398	MAC005564	ToU	2014-02-26	3.431
	3510399	MAC005564	ToU	2014-02-27	4.235
	3510400	MAC005564	ToU	2014-02-28	0.122
	3510401	MAC005565	ToU	2012-06-20	3.896
	3510402	MAC005565	ToU	2012-06-21	1.894

3510403 rows × 4 columns

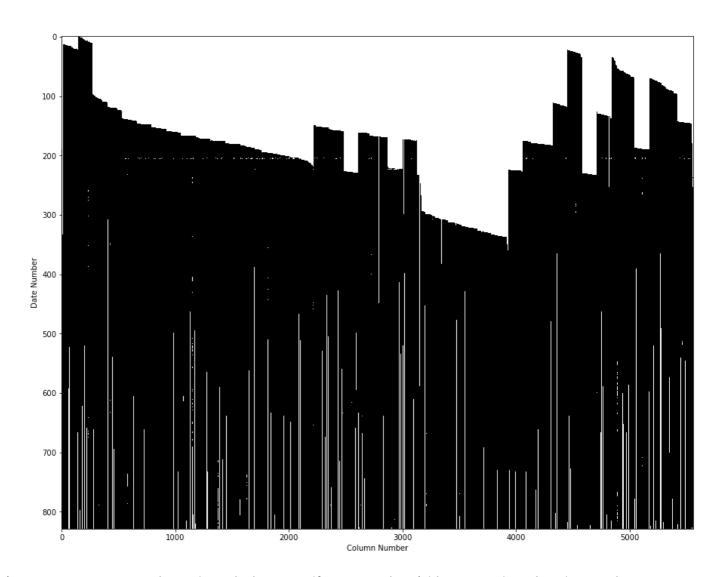
Par intérêt examinons la couverture des données. D'abord on réorganise pour avoir les résidences en colonne et les date en ligne.

```
In [26]: summary_table = saved_daily_summary.pivot_table(
    'kWh',
    index='Date',
    columns='Household ID',
    aggfunc='sum'
)
```

Ensuite on peut afficher où on a des données (noir) et où on n'en a pas (blanc).

```
import matplotlib.pyplot as plt

plt.figure(figsize=(15, 12))
  plt.imshow(summary_table.isna(), aspect="auto", interpolation="nearest", cmap="gray")
  plt.xlabel("Column Number")
  plt.ylabel("Date Number");
```



Malgré une couverture un peu lacunaire, calculer par tarif sur toutes les résidences par jour devrait nous donner une comparaison utile.

```
In [28]: daily_mean_by_tariff_type = saved_daily_summary.pivot_table(
    'kWh',
    index='Date',
    columns='Tariff Type',
    aggfunc='mean'
)
daily_mean_by_tariff_type
```

```
      Out[28]: Tariff Type
      Std
      ToU

      Date

      2011-11-23
      7.430000
      4.327500

      2011-11-24
      8.998333
      6.111750

      2011-11-25
      10.102885
      6.886333

      2011-11-26
      10.706257
      7.709500

      2011-11-27
      11.371486
      7.813500

      ...
      ...
      ...

      2014-02-24
      10.580187
      9.759439

      2014-02-25
      10.453365
      9.683862

      2014-02-26
      10.329026
      9.716652

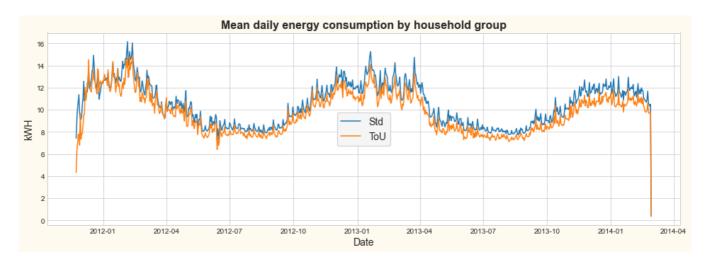
      2014-02-27
      10.506416
      9.776561

      2014-02-28
      0.436149
      0.347899

      829 rows × 2 columns
```

Finalement on peut tracer les deux groupes de données. Le traçage marche mieux si on convertit la date de type string en type datetime.

```
daily_mean_by_tariff_type.index = pd.to_datetime(daily_mean_by_tariff_type.index)
In [29]:
In [30]: plt.style.use('seaborn-whitegrid')
         plt.figure(figsize=(16, 5), facecolor='floralwhite')
         for tariff in daily_mean_by_tariff_type.columns.to_list():
             plt.plot(
                 daily_mean_by_tariff_type.index.values,
                 daily_mean_by_tariff_type[tariff],
                 label = tariff
         plt.legend(loc='center', frameon=True, facecolor='whitesmoke', framealpha=1, fontsize=14)
         plt.title(
              'Mean daily energy consumption by household group',
             fontdict = {'fontsize' : 16, 'fontweight' : 'bold'}
         plt.xlabel('Date', fontsize = 14)
         plt.ylabel('kWH', fontsize = 14)
         plt.show()
```



On dirait que la variation est saisonnière qui n'est pas étonnant vu la demande d'énergie de chauffage.

On dirait aussi qu'il y a une différence entre les deux groupes: le groupe ToU a l'air de consommer moins, mais l'affichage est trop granulaire pour voir bien. Agégeons encore une fois, cette fois-ci par mois.

Tn [21].	daily_mean_by_tariff_type
TII [2T].	dally_mean_by_tariff_type

ut[31]:	Tariff Type	Std	ToU
	Date		
	2011-11-23	7.430000	4.327500
	2011-11-24	8.998333	6.111750
	2011-11-25	10.102885	6.886333
	2011-11-26	10.706257	7.709500
	2011-11-27	11.371486	7.813500
	•••		
	2014-02-24	10.580187	9.759439
	2014-02-25	10.453365	9.683862
	2014-02-26	10.329026	9.716652
	2014-02-27	10.506416	9.776561
	2014-02-28	0.436149	0.347899

829 rows × 2 columns

On voit que les données commencent au cours de novembre 2011, donc on commencera le 1 décembre. On dirait que les données terminent parfaitement à la fin de février, mais la dernière valeur est suspecte puisqu'elle est très basse comparé aux autres. Il paraît probable que les données ont terminé au cours de la dernière journée, donc on finira à la fin de janvier. Peut-être qu'on a le même problème ailleurs dans les données, mais l'effet ne devrait pas être énorme parce que dans le pire des cas la consommation mensuelle d'une résidence sera réduite par deux journées (une au début et une à la fin).

```
In [32]: monthly_mean_by_tariff_type = daily_mean_by_tariff_type['2011-12-01' : '2014-01-
31'].resample('M').sum()
monthly_mean_by_tariff_type
```

```
Out[32]: Tariff Type
                       Std
                                      ToU
                Date
          2011-12-31 377.443042 365.391597
          2012-01-31 401.744672 386.253703
          2012-02-29 395.294296 368.663764
          2012-03-31 349.367317 331.095386
          2012-04-30 314.323216 297.032370
          2012-05-31 281.796440 263.812879
          2012-06-30 257.333248 238.532452
          2012-07-31 260.359313 244.757999
          2012-08-31 254.085724 239.041805
          2012-09-30 266.515247 248.820055
          2012-10-31 318.361735 299.849633
          2012-11-30 348.007365 326.831890
          2012-12-31 390.864676 364.969958
          2013-01-31 398.275908 366.779573
          2013-02-28 352.440444 325.489548
          2013-03-31 381.472409 351.591760
          2013-04-30 308.005098 277.976132
          2013-05-31 280.934227 256.428977
          2013-06-30 254.542531 234.591000
          2013-07-31 252.761147 234.224724
          2013-08-31 247.190593 231.464453
          2013-09-30 267.165424 245.707678
          2013-10-31 299.703934 274.464114
          2013-11-30 338.317167 307.131828
          2013-12-31 369.630558 337.524715
          2014-01-31 364.460042 331.767440
```

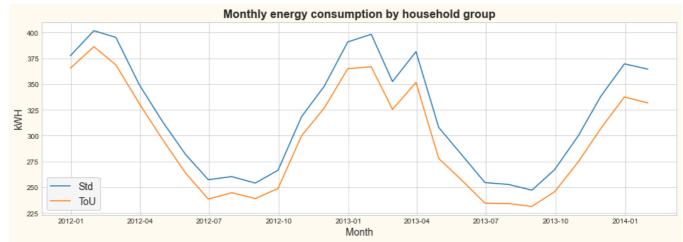
```
In [33]: plt.figure(figsize=(16, 5), facecolor='floralwhite')
for tariff in daily_mean_by_tariff_type.columns.to_list():
    plt.plot(
        monthly_mean_by_tariff_type.index.values,
        monthly_mean_by_tariff_type[tariff],
        label = tariff
    )

plt.legend(loc='lower left', frameon=True, facecolor='whitesmoke', framealpha=1, fontsize=14)
plt.title(
    'Monthly energy consumption by household group',
    fontdict = {'fontsize' : 16, 'fontweight' : 'bold'}
)
plt.xlabel('Month', fontsize = 14)
```

```
plt.ylabel('kWH', fontsize = 14)

# Uncomment for a copy to display in results
# plt.savefig(fname='images/result1.png', bbox_inches='tight')

plt.show()
```



Le diagramme est plus clair et il y a une différence evidente entre les deux groupes.

Veuillez noter que le diagramme ne montre pas la consommation mensuelle moyenne. Il montre la somme des moyennes journalières pour chaque mois. Pour calculer les vraies moyennes mensuelles on aurait besoin d'exclure les données journalières pour chaque résidence pendant les mois où les données n'étaient pas complètes. Notre méthode plus simple devrait nous donner une bonne approximation.

Pour terminer on ferme le client Dask bien qu'il ferme automatiquement quand notre session de Python termine.

```
In [34]: client.close()
```