Réseau de transport d'électricité

Concertation Comptage & Données

Réunion de travail du 2 octobre 2014

concerte.fr

LE SITE DE CONCERTATION DES CLIENTS DE RTE

Objectifs de la réunion

Echanger sur les standards techniques cibles

- Identifier si les solutions envisagées par Rte peuvent répondre à un maximum de besoins

Présenter des premières propositions d'évolution

- Clarifier les impacts liés à l'évolution des services et la consistance de l'offre cible
- Valider l'adéquation avec vos attentes



Standards techniques / Attentes client

Fonctionnalités

- Rejeu en cas de problème d'intégration côté client ou lors de la récupération des données
- Flexibilité sur l'historique des données récupérées (ex : récupération du delta par défaut pour les données « SPEED », mais possibilité de récupérer les données des 8 derniers jours)
- Pouvoir trier les informations lors de l'interrogation des web services pour ne récupérer que les données utiles
- Envoi des données en Y de la part de RTE (données envoyées à 2 adresses mail à ce jour)
- Récupération manuelle des données
- Etre informé si les données sont republiées suite à correction pour que le client sache qu'il doit remplacer les données dans ses outils internes

Contenu

- Données comprenant des indicateurs sur leur exhaustivité, complétude et qualité
- Compatibilité avec les progiciels actuels d'accès et de traitement des données
- Conservation des formats actuels de données

Accompagnement

- Avoir une documentation précise et des fichiers en exemple pour développer facilement les échanges via la nouvelle interface machine à machine

Standards techniques / Propositions

Echanges automatisés (interface machine à machine)

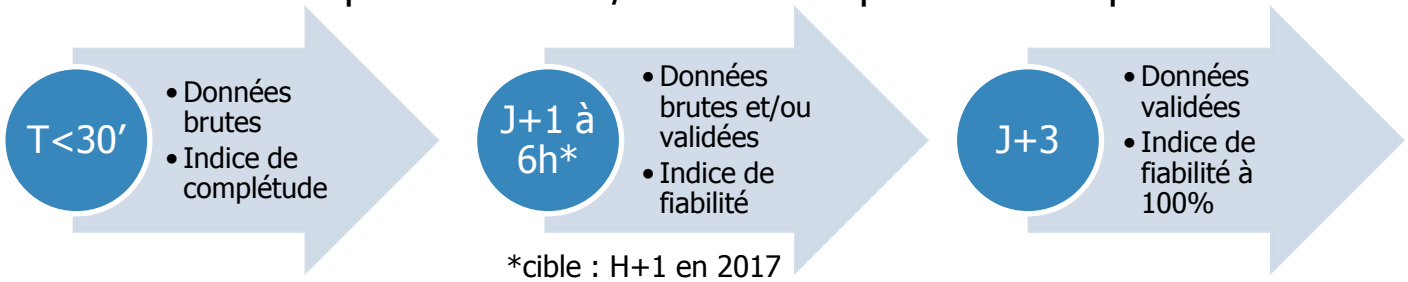
- Web Services de type REST, sans fichier attaché (format JSON)
  - *Avantages du REST vs SOAP : simplicité de mise en œuvre, plus adapté aux mobiles, moins verbeux*
  - *Simple paramétrage si le client qui a déjà une plateforme Web Services pour venir récupérer les données (mode Pull) via un contrat d'échanges*
  - *Sinon un simple navigateur ou un développement rapide peut suffire (progiciel non obligatoire)*
- Possibilité d'échanges de fichiers via FTPs (SSL / certificat d'authentification) pour des volumétries importantes de données (ex : 1 an d'historique pour 50 points de comptage)
- Téléchargement manuel des fichiers (format JSON) pour intégration ponctuelle dans les outils clients
- Possibilité d'utilisation de la plateforme ECP basée sur les Web Services



Standards techniques / Propositions

Indicateurs sur les données

- Complétude : nombre de points bruts présents / nombre de points théorique
- Fiabilité : nombre de points valides / nombre de points théorique



*cible : H+1 en 2017

Principes de validation :

- *Validation de chaque donnée de comptage élémentaire (tableaux T1 à T4 au pas 10') et certification de sa fiabilité à partir d'un ensemble de contrôles (redondance essentiellement)*
- *Gamme de contrôles adressant chaque événement modifiant l'ensemble de la chaine (ex : insertion d'un nouveau point de comptage, une adaptation de la formule de décompte)*
- *Contrôles donnant lieu parfois à des actions à distance ou sur site par les équipes Rte (échec de télérelève, dérive métrologique, problème de synchronisation,…)*

➡ La **donnée brute** est, par définition, celle qui est enregistrée dans le compteur principal avant tout contrôle ou action d'ajustement ou de remplacement conventionnel

➡ La **donnée validée** est certifiée par Rte pour facturer

Rte Réseau de transport d'électricité

Evolutions des services / Clients Réseau

Service	Mode d'accès	Proposition d'évolution	
Impulsions de comptage	Bornier Client	Maintenu	
Transducteur	Bornier Client	Maintenu	
CLIP Combinaison Linéaire +IP	Ethernet	Retiré (extinction du service et dépose matérielle à prévoir)	
Dat@RTE Service de Base	Mails	Offre Dat@RTE Accès Réseau Injection/Soutirage physique calculé par site* au pas 1min sous 30min (si comptage sous IP) Données existantes agrégées et analysées mises en forme Données existantes en masse	**1 Compte client** permettant de personnaliser **2 modes d'accès** Nouveau portail web et/ou Interface machine à machine
Dat@RTE Comptage	Publication / EPC		
Dat@RTE Fournisseurs	Publication		
Dat@RTE Physiques	EPC		
Dat@RTE Réseau	Publication		
Q+/ SUPQ+	EPC	Maintenus (passage sur IP)	
Télérelève compteur/qualimètre	Modem (RTC)	Extinction lente (accès à la nouvelle offre via passage IP)	

* Site = code décompte

Réseau de transport d'électricité

Evolutions des services / Acteurs Marché

Service	Mode d'accès
Dat@RTE RE Base	Publication
Dat@RTE Données détaillées RE	Publication
Dat@RTE Données prévisionnelles RE	Publication
Dat@RTE Physiques (si autorisation client)	EPC
Télérelève compteur (si autorisation client)	Modem (RTC)

Proposition d'évolution	
Offre Dat@RTE Marché Données existantes agrégées et analysées mises en forme Données existantes en masse	**1 Compte client** permettant de personnaliser **2 modes d'accès** Nouveau portail web et/ou Interface machine à machine
Nouvelle offre via passage IP*	
Extinction lente (accès à la nouvelle offre via passage IP)	

* Injection/Soutirage physique calculé par site/code décompte au pas 1min sous 30min (si comptage sous IP et autorisation de transmission des données par son propriétaire)

Evolutions des services / Focus

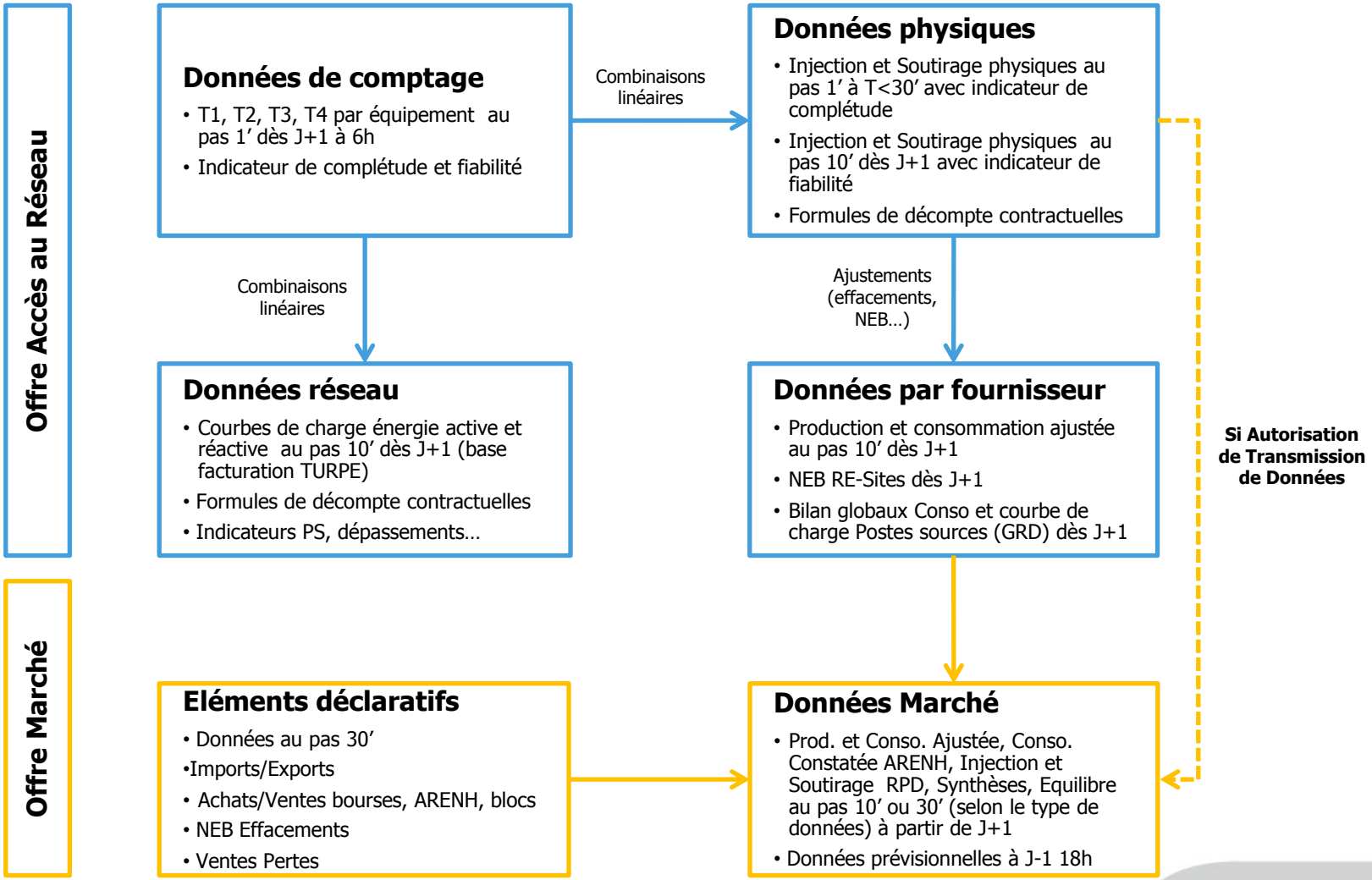
Quelle offre peut remplacer la télérelève des compteurs pour chaque type d'usage ?

Donnée mise à disposition	Usage de la donnée
Energie active Puissance moyenne 10 min 2 Tableaux de charge Donnée Brute (valeur métrologique par conception)	Décisionnel
	Suivi / Pilotage
Energie réactive Puissance moyenne 10 min 2 Tableaux de charge Donnée Brute (valeur métrologique par conception)	Décisionnel
	Suivi / Pilotage

Donnée mise à disposition	Proposition
Injection/Soutirage (courbe de charge) Agrégation par site Energie active – pas 1 min	T<30' via le nouveau portail web ou l'interface machine à machine
Impulsions analogiques top/kW acquis sur site	Bornier client (Impulsions)
Valeurs en kW/V à échantillonner Signaux analogiques acquis sur site	Transducteur
Tableaux de charge (T1, T2, T3, T4) Energie active – pas 1 ou 10 min	Dès J+1 via le nouveau portail ou l'interface machine à machine
Impulsions en top/kVAR Signaux analogiques acquis sur site	Bornier client
Valeurs en kVAR/V à échantillonner Signaux analogiques acquis sur site	Transducteur
Tableaux de charge (T1, T2, T3, T4) Energie réactive – pas 1 ou 10 min	Dès J+1 via le nouveau portail web ou l'interface machine à machine

Rte Réseau de transport d'électricité

Contenu des services cibles



Réseau de transport d'électricité

Contenu des services cibles

Trajectoire de l'évolution des services

Fonctions	Lot 1 – S2 2015	Lot 2 – S1 2016	Lot 3 – S2 2016
Portail Web	Données AR (hors SPEED)	Données AR SPEED + Marché	-
Interface machine à machine	Données AR (y compris SPEED)	Données Marché	-
Affichage courbes et tableaux	Données AR	Données Marché	-
Téléchargements WEB	Données AR	Données Marché	-
Choix pas des données	-	Données AR + Marché	-
Comparaison de données	-	Données AR + Marché	-
Gestion des favoris	-	Données AR + Marché	-
Gestion des droits utilisateurs	-	Données AR + Marché	-
Sauvegarde configuration	-	-	Données AR + Marché
Tableaux de bord	-	-	Données AR + Marché
Alertes (dépassements…)	-	-	Données AR + Marché
Optimisation PS	-	-	Données AR
Simulation de facture	-	-	Données AR

Evolutions des services : impacts

Minimisation des impacts clients

- Un format identique à l'actuel en termes de contenu pour minimiser les impacts (au niveau des outils d'intégration des données)
- Une continuité de service pour les données mises à disposition via l'EPC, Publication et le mail, tant que les SI clients ne se seront pas adaptés aux nouveaux modes d'accès
- Des données au pas 10min à partir de J+1 comme aujourd'hui

Impacts clients du passage IP des points de comptage

- Données T<30' disponibles uniquement via 2 nouveaux modes d'accès lors du passage sur IP
- Remplacement de la télérelève d'un compteur, si le client l'utilise, nécessite :
  - *Adaptation du SI client pour récupérer les données T<30' de manière automatisée via la nouvelle interface machine à machine (données disponibles en J+1 via les outils actuels, mais arrêt de la télérelève par téléphone)*
  - *Double chaîne de récupération des données pour les points de comptage passés sur IP et ceux toujours interrogeables via le téléphone (RTC)*
- Pertes de données et remplacement de quelques heures pendant l'intervention IP à convenir
- Pas de consignation HTB dans le cas général, sauf pour quelques % de points de comptage déjà connus de Rte

Gestion du déploiement

Construction du planning de déploiement

- Critères de priorité objectifs liés à la puissance moyenne soutirée (mécanismes RE) et aux contraintes géographiques / ingénierie : élaboration d'un planning prévisionnel à la maille semestrielle
- Puis itérations avec tous les clients par les chargés d'affaires pour valider le planning de déploiement : définition d'un planning figé sur 3 mois glissants
- Principes généraux de déploiement :
  - *Accord du client et communication aux autres acteurs de marché (Responsable d'Equilibre notamment)*
  - *Optimisation de la planification des points de comptage déjà télérelevés pour minimiser la durée de fonctionnement de la double chaîne de récupération des données (RTC / IP)*
  - *Adaptation en IP de la totalité des points de comptage d'un site et des éventuels Appareils de Mesures de la Qualité (AMQ)*
  - *Prise en compte des contraintes liées à la consignation HTB si les points de comptage ne peuvent être directement passés sur IP*

Suivi du déploiement

- Suivi des interventions sur les points de comptage avec votre chargé d'affaires
- Validation partagée de la réussite du passage sur IP pour le 1er point de comptage puis lors de la montée en charge site par site, intervention après intervention

Prochaines échéances

Réunion du 14 octobre 2014

- Propositions d'évolution retenues
- Impacts sur le cadre technique et contractuel

Réunion de clôture le 28 octobre 2014

- Synthèse des contributions et évolutions retenues
- Planning des prochaines étapes

Rapport de concertation en novembre 2014

- Consultation sur des éléments ciblés