COMMISSION ACCÈS AU RÉSEAU
23 MARS 2017

RÉUNION PLÉNIÈRE

9H30 À 12H00

NCI Com'Square – La Défense

Sommaire

1. **Actualités**
   - Evolutions réglementaires
   - Délibération CRE sur les SSY Tension
   - Actualité européenne : « Clean Energy for all Europeans », Codes ENTSO-E
   - S3REnR
   - Actualité des GT de la CAR
   - TURPE 5

2. **Enquête de satisfaction client et engagements de services**

3. **Check-list QDE**

4. **REX passage de l'hiver 2016-17**

5. **Feuille de route R&D**

6. **Annexes :**
   - avancement des codes ENTSO-E
   - planning des GT de la CAR

01

ACTUALITES

Evolutions réglementaires

Loi n° 2017-227 du 24 février 2017 ratifiant les ordonnances n° 2016-1019 du 27 juillet 2016 relative à l'autoconsommation d'électricité et n° 2016-1059 du 3 août 2016 relative à la production d'électricité à partir d'énergies renouvelables et visant à adapter certaines dispositions relatives aux réseaux d'électricité et de gaz et aux énergies renouvelables

Délibération de la CRE

En date du 2 mars 2017, portant approbation des **Règles Services Système Tension**

ACTUALITES EUROPEENNES :
PAQUET « CLEAN ENERGY FOR ALL EUROPEANS » ET CODES ENTSO-E

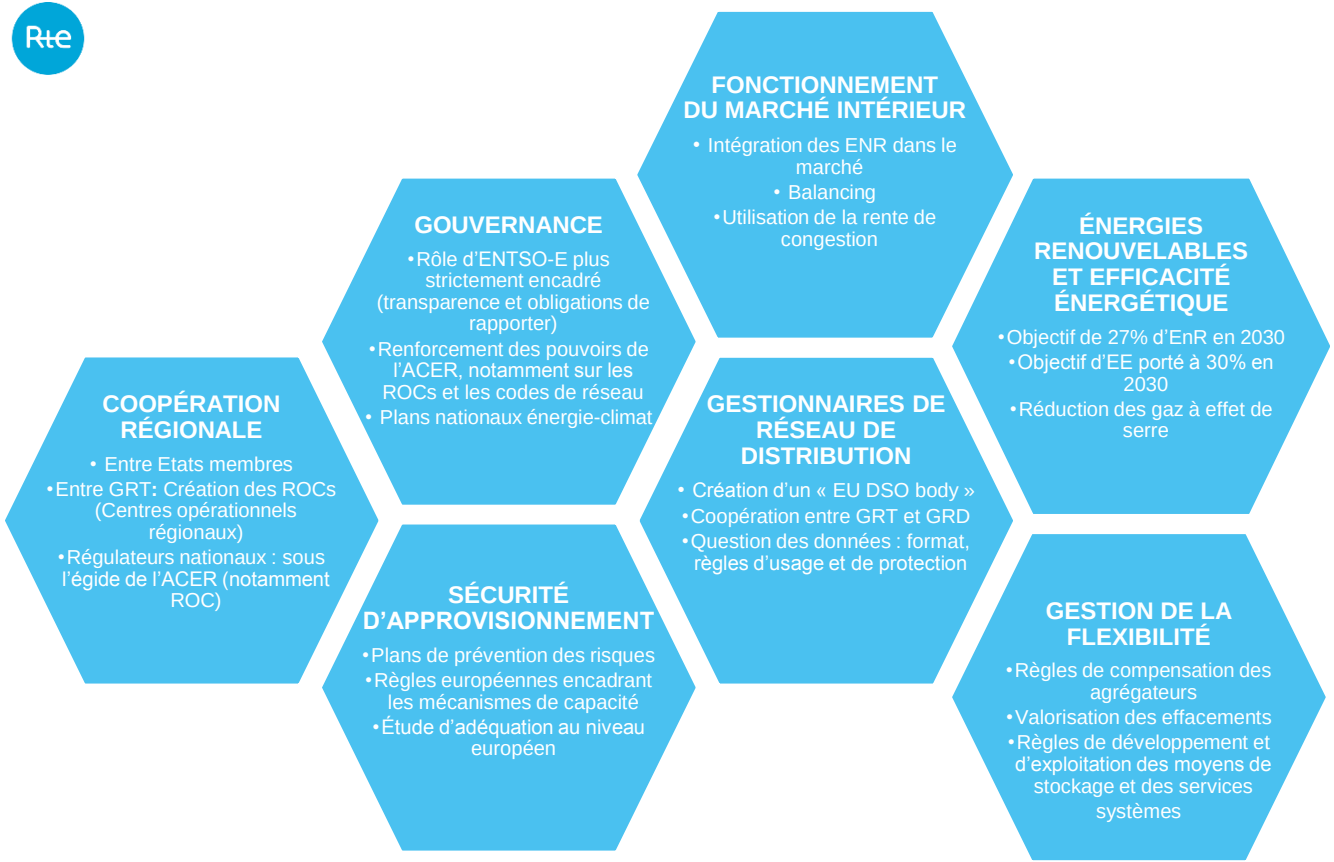
Paquet « Energie propre » : les textes

TEXTES LÉGISLATIFS

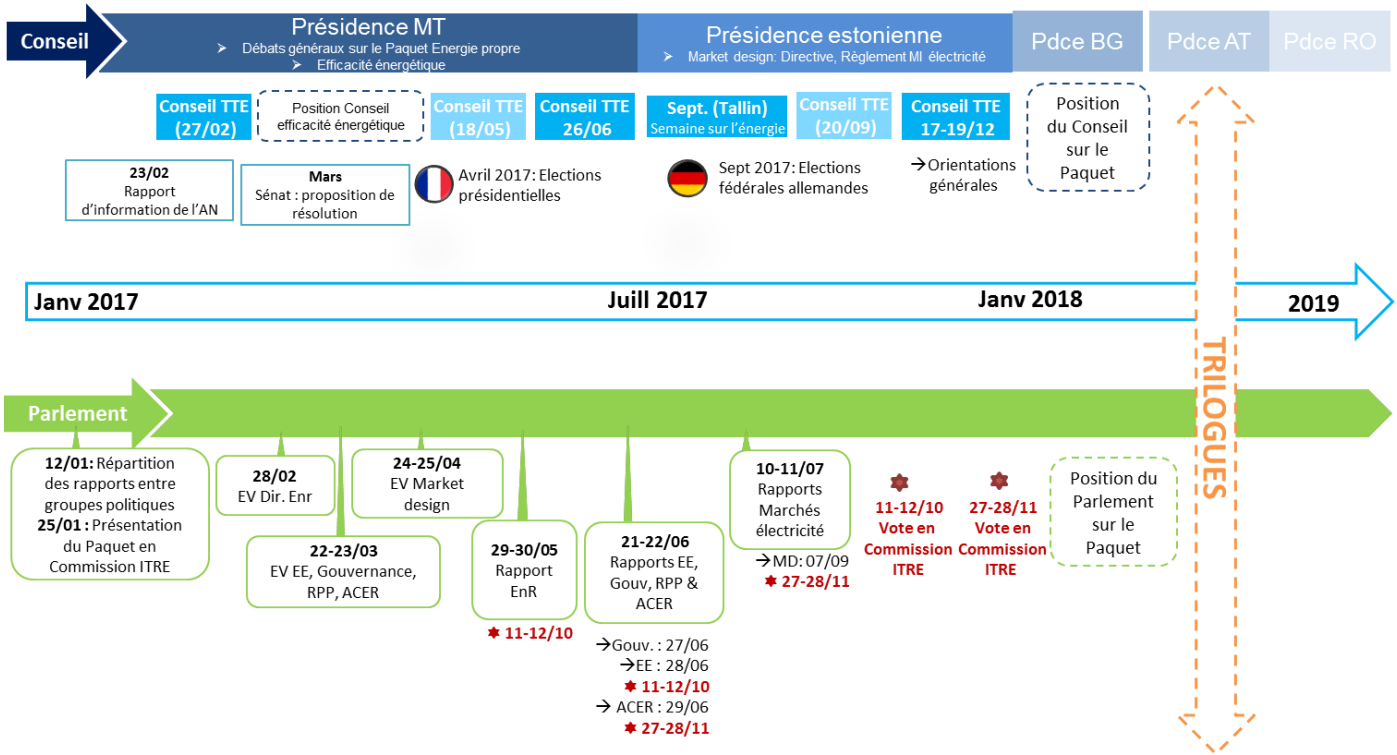
TEXTES NON LÉGISLATIFS

	Communication 'Énergie propre pour tous les Européens'	
MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ	Révision de la **Directive 2009/72 sur les règles communes pour le marché intérieur de l'électricité**	Révision du **Règlement 714/2009 sur le fonctionnement du marché de l'électricité**
	Révision du **Règlement 713/2009 sur l'ACER**	**Rapport sur les prix et coûts de l'énergie**
SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT	**Règlement sur les plans de prévention des risques**	**Rapport final de l'enquête sectorielle de la DG Concurrence sur les mécanismes de capacités**
GOUVERNANCE	**Règlement sur la gouvernance de l'Union de l'énergie**	
ENR	Révision de la **Directive 2009/28 Energies renouvelables**	
EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE	Révision de la **Directive 2012/27 sur l'efficacité énergétique**	Révision de la **Directive 2010/31 sur la performance énergétique des bâtiments** / **Communication sur un Plan de travail sur l'éco-design 2016-2019**
INNOVATION	**Communication « Accélérer l'innovation énergétique »**	
TRANSPORTS	**Communication « Stratégie européenne sur des systèmes de transports coopératifs et intelligents »**	

Paquet « Energie propre » : les enjeux majeurs



Paquet « Energie propre » : le calendrier



Codes ENTSO-E

Faits marquants

RfG

- Consultation publique de la CRE sur les critères de dérogation (décembre 2016/janvier 2017)

HVDC

- 1ere réunion de concertation le 21 mars
- 4 réunions de concertations planifiées en 2017.

SOGL

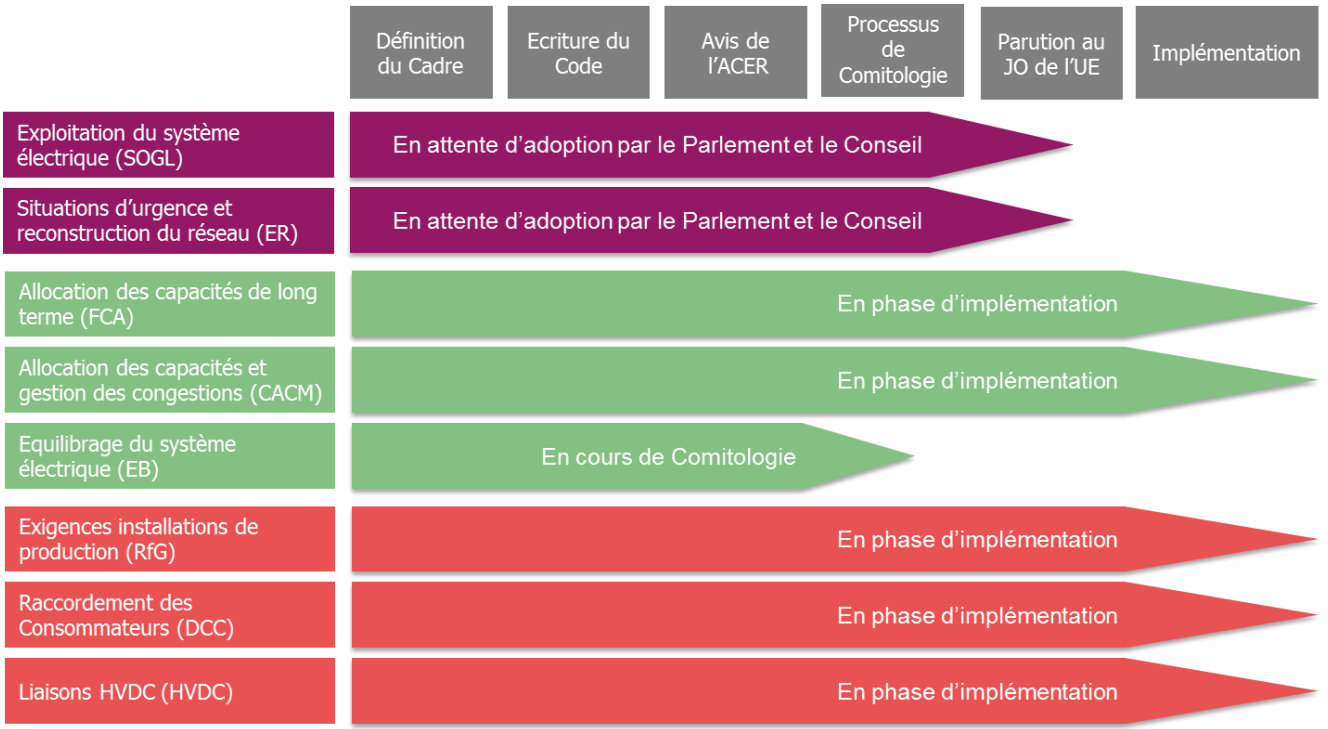
- RTE organise les GT ad'hoc dans le cadre des concertations sur les codes RfG et DCC

Code Emergency and Restoration

- Présenté pour information en GT RE/MA le 21/02, en instance de Concertation RfG le 23/02
- présentation aux acteurs de la CAR prévue le **30 mai 2017, de 10h à 12h Tour Initiale**
- Une concertation spécifique sera engagée à l'entrée en vigueur du code

Codes ENTSO-E

5 codes entrés d'ores et déjà en phase d'implémentation



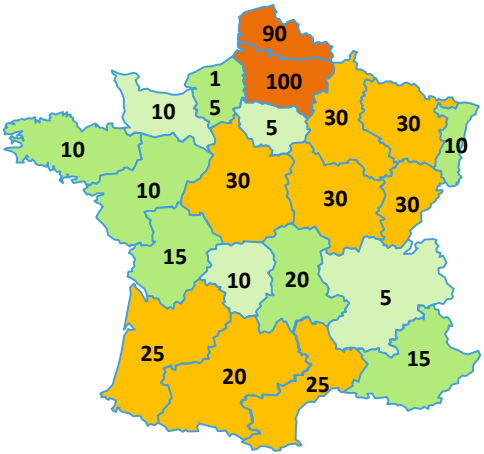
S3RENR

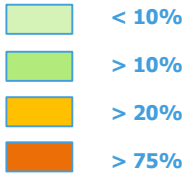
1 – Bilan des S3REnR

Etat d'avancement des schémas

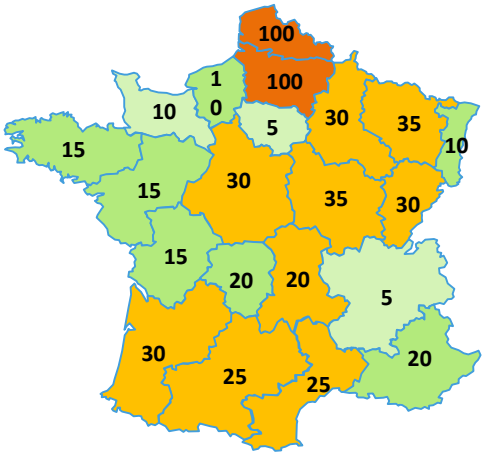
Taux d'affectation des capacités

15/11/2016





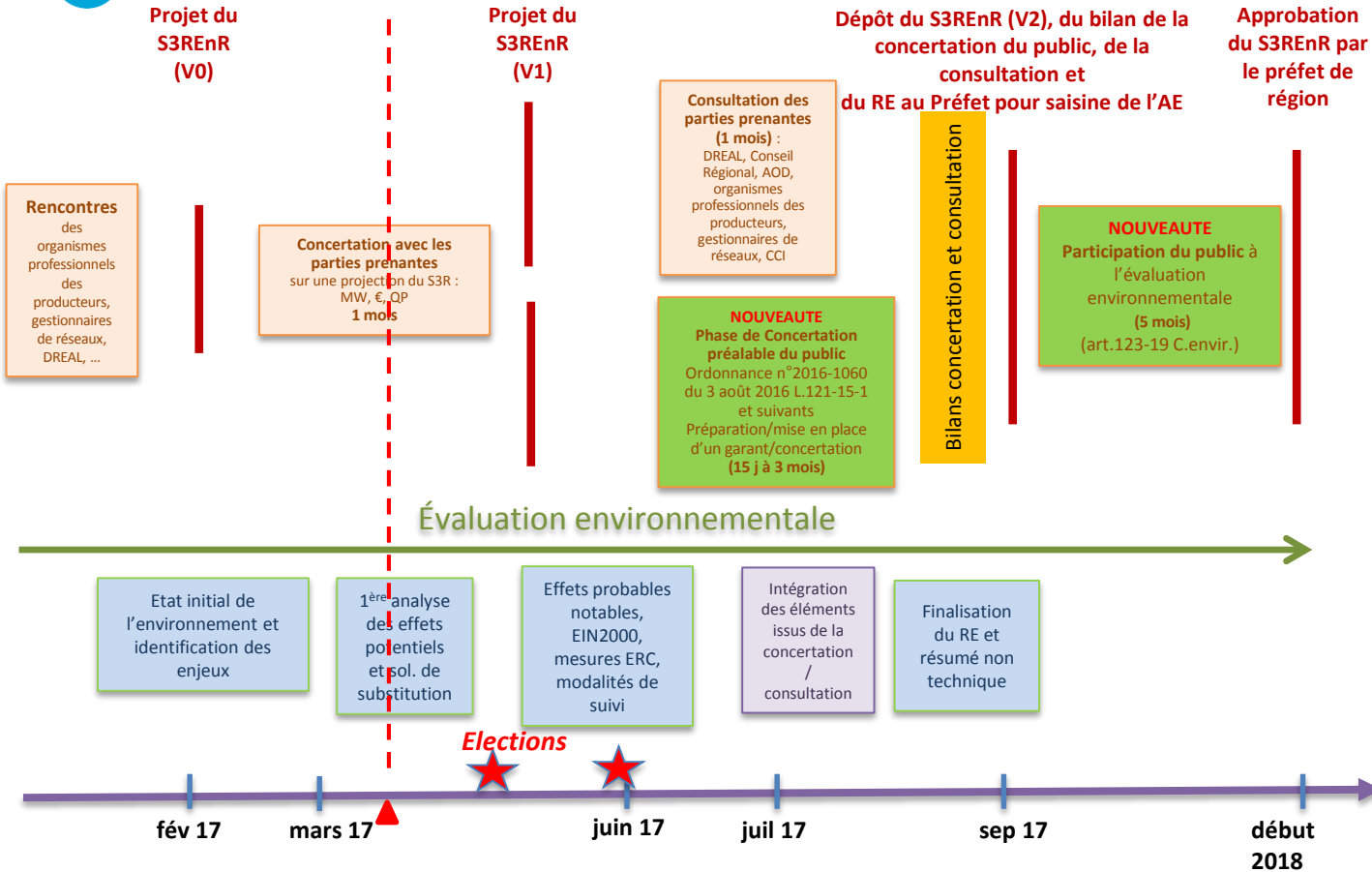
28/02/2017



<u>Progressions les plus fortes entre novembre 2016 et février 2017 :</u>

- **Limousin : +10 % d'affectation des capacités réservées**

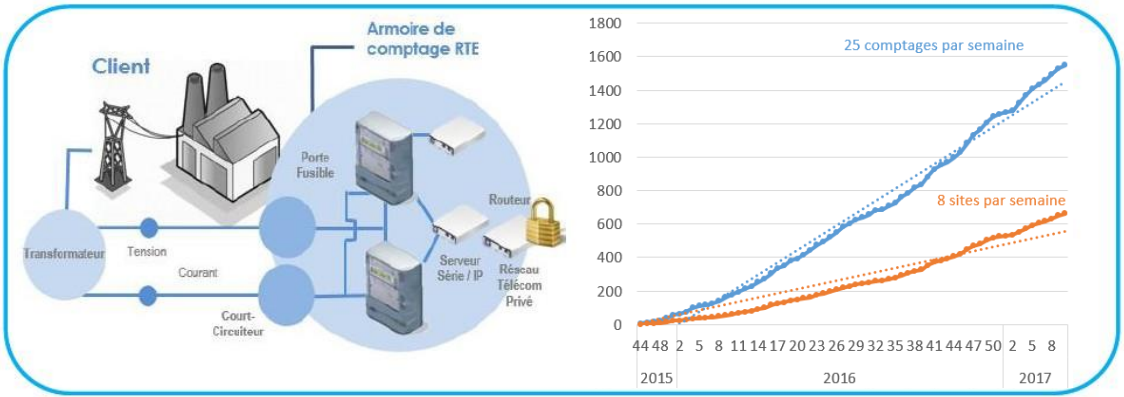
2- Planning prévisionnel révision Hauts-de-France



ACTUALITÉ DES GROUPES DE TRAVAIL DE LA CAR

GT Données & Comptage

Comptage IP : où en sommes-nous ?



- Des sites non télérelevés au démarrage et depuis avril 2016 des sites télérelevés par nos clients
- Tous types de clients concernés, mais en majorité les gestionnaires de réseau (80%)
- Des freins à migrer rapidement les plateformes industrielles
- Une quinzaine de sociétés utilisant déjà les données en proche temps réel

- **Une expérimentation au bilan positif partagé en CURTE avec une mise à jour DTR en janvier 2017**
  - Les acquis : solutions technologiques et méthodes de déploiement
  - Les axes de progrès : les niveaux de services et l'accès aux données sur les plateformes complexes avec plusieurs clients

GT Données & Comptage

Comptage IP : planification du déploiement

Objectif	faciliter les demandes des clients réseau post-expérimentation

Un planning de déploiement actualisé à la demande et mis à disposition sur l'espace CURTE

Organisation actuelle	*Future organisation*
• Sollicitation d'un des acteurs du site pour le passage sur IP (client CART, client en décompte, RE, fournisseur, acteur d'ajustement, etc…) • Obtention de l'accord de toutes les parties prenantes avant planification	• Proposition de planification toujours suite à sollicitation d'un des acteurs du site • Obtention par RTE uniquement de l'accord du client CART ou en décompte avant planification • Possibilité de demander le changement des codes de télérelève avant planification pour s'assurer que l'ensemble des utilisateurs impactés a été identifié

Retrouver bientôt ces informations dans notre catalogue de services dans la rubrique « Optimiser votre consommation et production » / fiche « Numériser vos comptages pour améliorer l'accès aux données »



Adobe Acrobat Document

GT Données & Comptage

AUJOURD'HUI

3 modes d'accès différents

PUBLICATION



ESPACE PERSONNALISÉ CLIENT



PORTAIL CLIENT



- Consultation / téléchargement de données
- Envoi d'email
- Accès PKI

Transition progressive
Cohabitation des différents modes d'accès jusqu'à bascule de tous les clients

DEMAIN

Un portail qui centralise ces données et vous propose des **services personnalisés : le portail Services**

PORTAIL SERVICES



Je consulte mes données en ligne

- Visualisation graphique de la donnée
- Paramétrage de notifications*
- Gestion des droits accès
- Mode de connexion simple : login / mot de passe
- Autres services à venir

…Et des données interfaçables avec vos outils et votre SI grâce à la mise à disposition d'APIs dans un portail dédié : le portail DATA

PORTAIL DATA



J'importe les données dans mon SI

Mise à disposition d'Open APIs (données publiques) et d'APIs partenaires (données privées)

** Non accessibles aux tiers mandatés à ce jour*

GT Données & Comptage

Le Portail Services : les services disponibles à date

1 Notification Dépassement Puissance Souscrite (NDPS)

Notification par SMS ou Email en quasi temps réel lorsque la puissance active de l'un des points de connexion atteint :

- Un seuil de pré alerte correspondant à un pourcentage de la puissance souscrite
- Un seuil d'alerte qui correspond à la puissance souscrite de ce point de connexion

Les notifications sont émises sur la base de données mesurées brutes, telles que relevées au point de comptage.

Pré-requis : Avoir un CART + Etre passé sous IP + Créer un compte sur le portail et déclarer un 1er administrateur

2 Notification Dépassement Tangente Phi (NDTP)

Notification par SMS ou Email, à une fréquence choisie (quotidienne, hebdomadaire ou mensuelle), lorsque la courbe de tangente Phi pour un point de connexion atteint :

- Un seuil contractuel correspondant à la tangente phi max contractuelle pour le point de connexion,
- Un seuil de notification correspondant à un pourcentage de la tangente phi max contractuelle pour le point de connexion

Pré-requis : Avoir un CART + Créer un compte sur le portail et déclarer un 1er administrateur

3 Notification Dépassement Seuil de Consommation (NDSC)

Notification par SMS ou Email lorsque la puissance active soutirée pour un point physique (PPE) atteint un seuil de consommation en kW défini par votre administrateur.

Votre administrateur peut également paramétrer un seuil de pré-notification pour ce point physique afin que vous puissiez gagner en réactivité et ainsi réduire votre consommation.

Pré-requis : Avoir un CART ou CPA (client en décompte) + Etre passé sous IP + Créer un compte sur le portail et déclarer un 1er administrateur

GT Données & Comptage

Le Portail Data : les APIs disponibles à date

1 **6 APIs Partenaires déjà en ligne !**

Qu'est ce que c'est ?

- **Données physiques SPEED :** permet de récupérer, dans un délai inférieur à 30 min, vos données brutes d'injection et soutirage physiques (énergie active) par pas de 1 minute ou 10 minutes. ***Service disponible pour les comptages relevés en IP.***
- **Données de comptage SPEED :** permet de récupérer, dans un délai inférieur à 30 min, vos données brutes de comptage (énergies actives / réactives soutirées et injectées) par pas de 1 minute ou 10 minutes. ***Service disponible pour les comptages relevés en IP.***
- **Referentiel Data :** permet d'accéder à la correspondance entre les codes EIC et les identifiants actuels (codes internes RTE) pour l'ensemble de votre périmètre de services souscrits.
- **Données de comptage validées :** permet de récupérer, à partir de J+1 à 8h, vos données de comptage validées (énergies actives / réactives soutirées et injectées) par pas de 10 minutes.
- **Données physiques validées :** permet de récupérer, à partir de J+1 à 8h, vos données validées d'injection et soutirage physiques (énergie active) par pas de 10 minutes.
- **Données réseau validées :** permet de récupérer, à partir de J+1 à 8h, vos données validées de puissances active et réactive au point de connexion corrigées des pertes, utilisées pour la facturation des différentes composantes de l'accès au Réseau Public de Transport (CART), par pas de 10 minutes.

Pré-requis ?

Être titulaire d'un contrat d'accès au réseau de transport (CART), d'un contrat de service de décompte* ou d'un mandat

+

Créer un compte via le Portail Data

+

Déclarer un premier administrateur

** Sauf pour les données réseau validées accessibles uniquement aux titulaires d'un contrat CART ou d'un mandat*

GT Données & Comptage

Le Portail Data : les APIs disponibles à date

2 **17 Open APIs (données publiques)**

Qu'est ce que c'est ?

- Des APIs **ouvertes à tous**, proposant des **données publiques***, autour des thématiques suivantes :



- *Quelques exemples :*
  - ***Consumption** : permet d'accéder aux prévisions de consommation électrique de RTE pour la France continentale*
  - ***Balancing_capacity** : permet de disposer des données relatives à la contractualisation de capacités d'équilibrage*
  - ***Signal** : permet d'obtenir les données de l'émission des deux signaux Période de Pointe 1 et 2*
  - ***NTC** : permet de récupérer les prévisions de NTC en MW à différentes échéances*
  - ***unavailability_additional_information :** permet de récupérer la liste des indisponibilités programmées et fortuites d'éléments du réseau RTE et l'indisponibilité des centrales et groupes de production situés en France*

Pré-requis ?

Créer un compte via le Portail Data

**données disponibles par ailleurs dans le Portail Client actuel*

Autres GT de la CAR

Faits marquants

GT Raccordement et Accès au Réseau des Consommateurs

- Lancement de la concertation sur l'évolution du CART (TURPE 5)

GT Raccordement et Accès au Réseau des Distributeurs

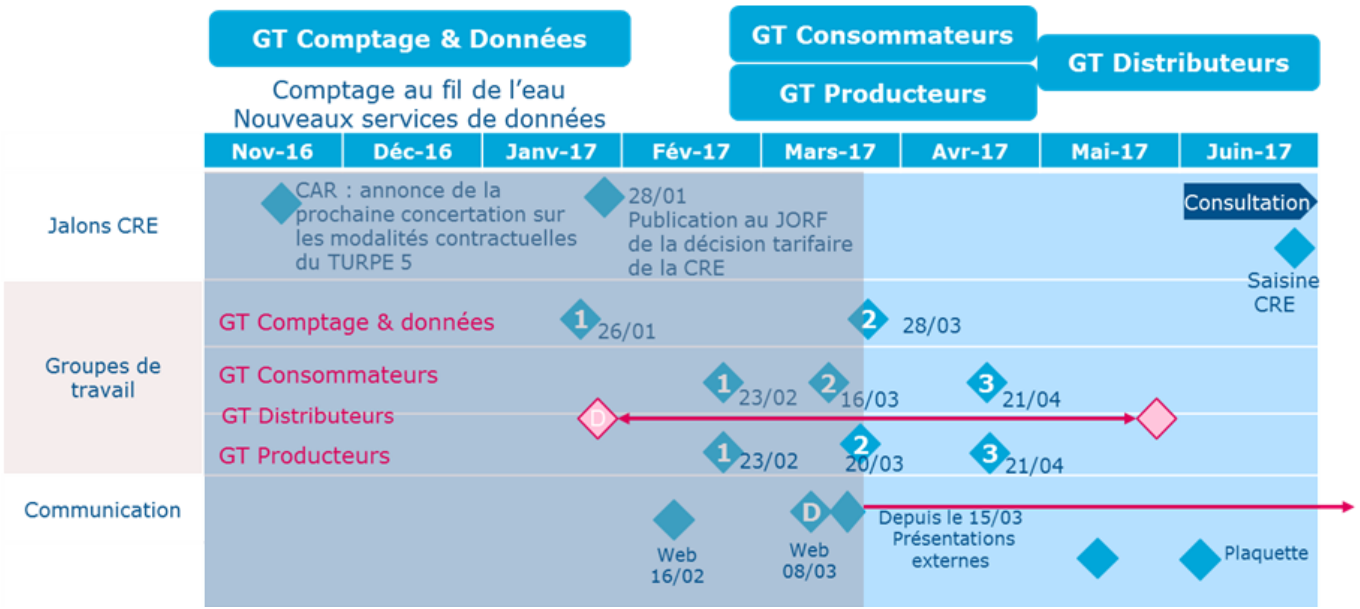
- Lancement de la concertation sur l'évolution du CART (TURPE 5)

GT Raccordement et Accès au Réseau des Producteurs

- Concertation en cours sur l'évolution de la PTF
- Lancement de la concertation sur l'évolution du CART (TURPE 5)
- Contrôle périodique des performances : fin de la consultation
- Télé-conduite : nouvel article 4.7 publié dans la DTR

TURPE 5

Publié au JORF du 28 janvier 2017 – planning 2017



Des supports à votre disposition (slides, Webconférences, fiches tarifaires)
http://clients.rte-france.com/lang/fr/clients_consommateurs/services_clients/tarif.jsp



02

Enquête de satisfaction et engagements de services

Enquête de satisfaction et engagements de services

Enquête menée du **22 septembre 2016** au **4 novembre 2016**.

Objectif : mesurer la satisfaction de nos clients sur l'offre de service de Rte et la relation client.

904 interlocuteurs ont répondu, soit une participation stable
961 personnes en 2015

Enquête de satisfaction et engagements de services

La satisfaction de nos clients progresse de 3%

7,6
Une note de satisfaction globale en hausse significative
(7,5 en 2015 et 7,6 en 2013)

86%
d'interlocuteurs satisfaits(note ≥ 7)
(83 % en 2015 et 85% en 2013)

Consommateurs

92%
7,9

90 % en 2015
7,8 en 2015

Producteurs

94%
7,9

84 % en 2015
7,5 en 2015

En hausse significative par rapport à 2015

Distributeurs

76%
7

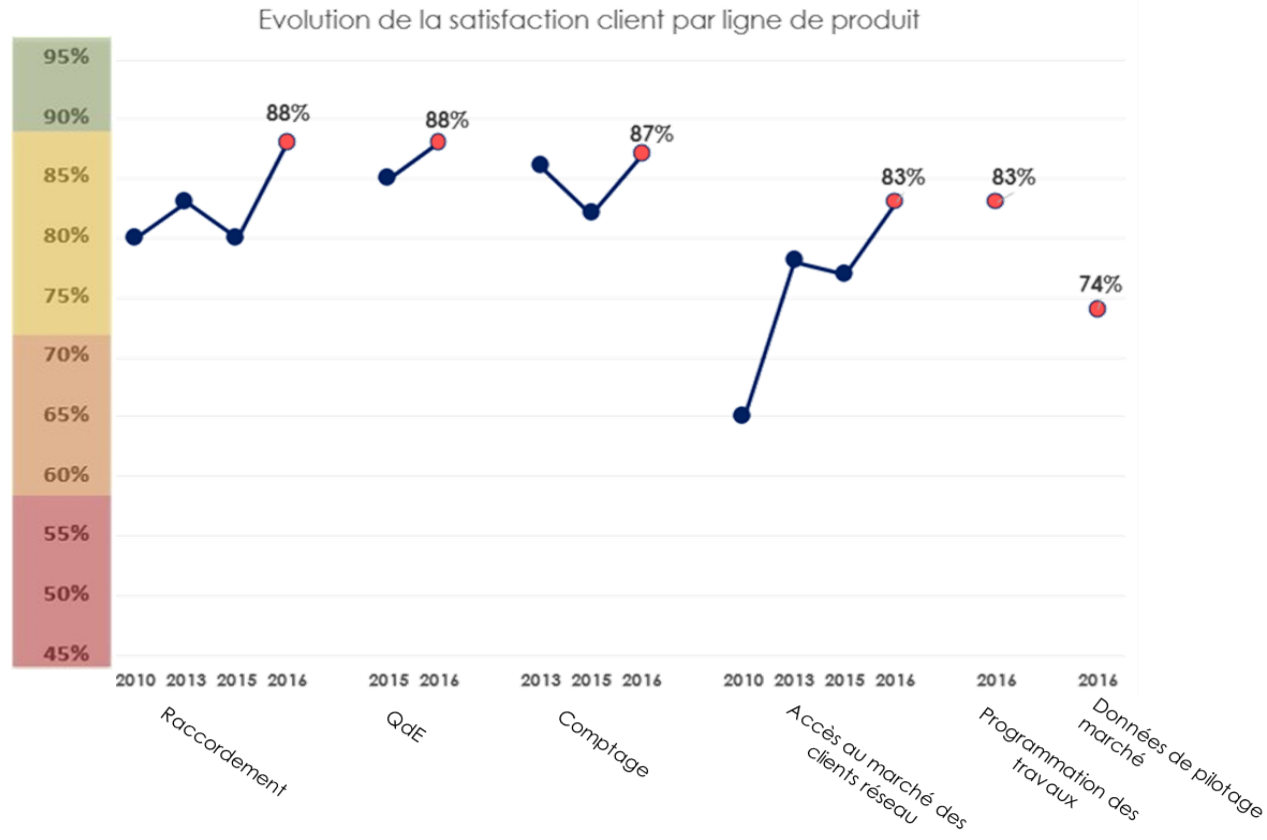
69 % en 2015
6,96 en 2015

Acteurs de marché

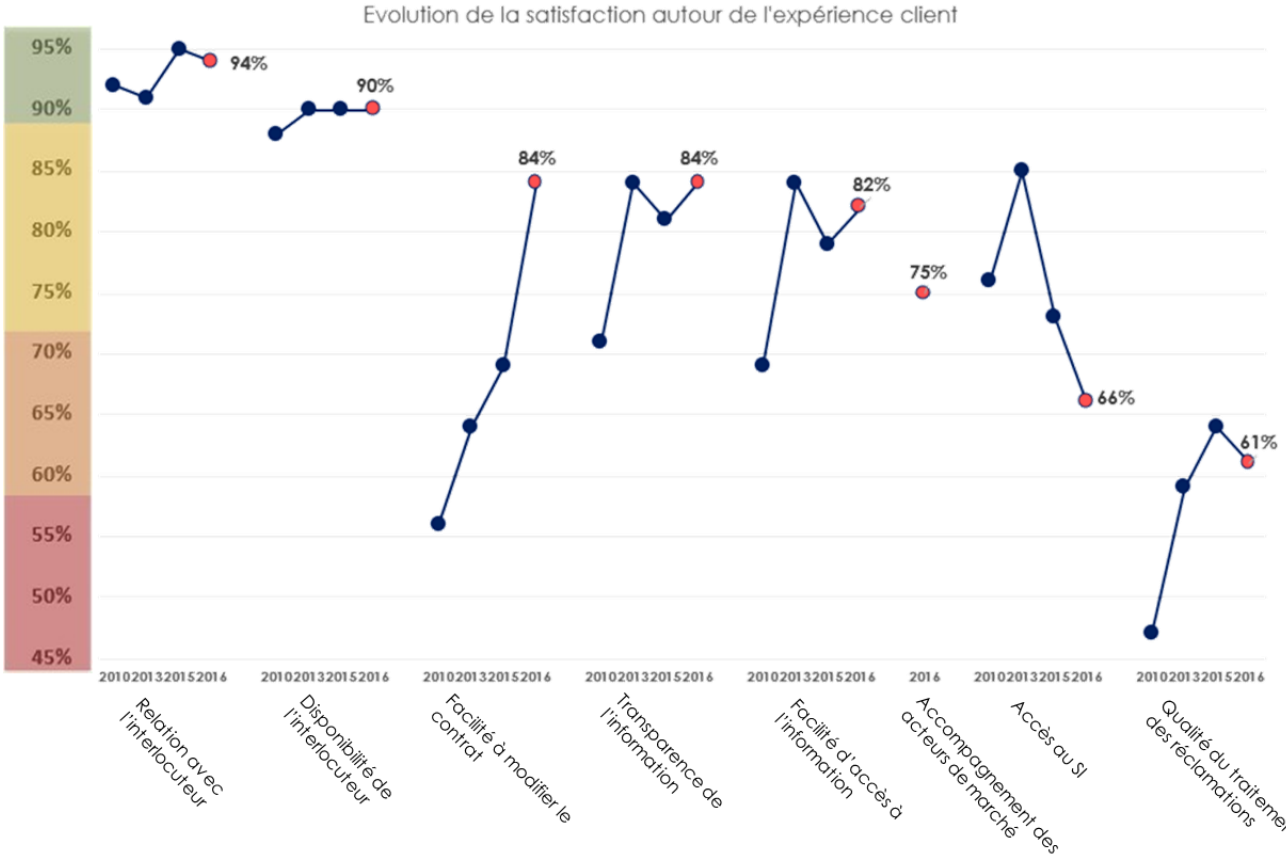
75%
7

77 % en 2015
7,2 en 2015

Enquête de satisfaction et engagements de services



Enquête de satisfaction et engagements de services



Enquête de satisfaction et engagements de services

RTE s'engage auprès de ses clients,
au-delà de ses obligations contractuelles.

Transparence



Conseil



Délai





03

Check-List QdE

Rappel du contexte

- CART-C du 12/10/2015 : un nouvel engagement pour les clients consommateurs:

Attente exprimée (*en complément de l'amélioration des engagements QDE)* :

Comment prévenir les risques d'incident et/ou limiter leurs conséquences ?

➔ Principe convenu : une revue périodique conjointe de points de contrôles

➔ Risque à traiter en priorité : la perte durable de l'alimentation du site

➔ Démarche :



➔ identifier et caractériser les risques d'incidents (notamment de dysfonctionnement à l'interface installation/RPT…)

➔ Identifier les dispositions (RTE / Client) permettant de limiter le risque d'occurrence et/ou les conséquences

- Extrait :

Par ailleurs, selon une périodicité d'au plus six ans, RTE proposera au Client la vérification conjointe d'une liste prédéfinie de points de contrôles visant à évaluer avec le client les risques d'incidents susceptibles d'affecter durablement l'alimentation de son Site, à prévenir l'apparition de tels incidents et à limiter leurs conséquences.

Démarche d'élaboration et modalités de déploiement

- Phase d'élaboration

  - Compte tenu du REx d'incidents passés, identifier les points de contrôles pertinents

  - Définir une méthodologie de réalisation, en veillant à optimiser la charge de travail aussi bien pour les clients que pour RTE



- Phase d'expérimentation
  - Une quinzaine de sites traités sur deux régions

  - Objectifs :
    - ➔ Valider le contenu de la « check-list », sa forme et les commentaires associés
    - ➔ Roder la méthodologie de réalisation
    - ➔ Vérifier les charges de travail nécessaires

  - REX fin 2016

  - ➢ **Check-list définitive début 2017**.

La « check-list »



- Contenu :
  - Vérifications des caractéristiques du site
    - Classement (prioritaire ; Seveso)
    - Sensibilité ; délais clefs de rétablissement…
    - Evolutions de l'installation
  - Structure d'alimentation – Disponibilité des ouvrages d'alimentation
    - Interface RPT/installation (limites de propriété, tenue à l'Icc)
    - Evolutions côté RPT
    - Risque de CL : durée possible / fréquence ; modes communs
      ➔ compatibilité avec les contraintes du client ?
    - Contraintes de rétablissement
    - Difficultés de maintenance…
  - Coordination des protections / automates
    - Existence et adéquation du cahier des charges des protections
    - Ou, selon facteurs de risque identifiés, revue fonctionnelle de performance des protections du site
    - Revue des automates (fonctionnalités ; essai éventuel ; modifications apportées…)
  - Convention d'exploitation

- Forme :
  - Questions / informations collectées
    ➔ cases à cocher : RAS ou « suite à donner » + Récapitulatif final (plan d'actions)
  - Guide d'application (finalité ; pédagogie sur les risques et enjeux), intégré à la check-list

Exemple (extrait de la check-list avec guide client)

Points de contrôle	RAS Info ou n° de renvoi	Suite à donner
Structure d'alimentation - Disponibilité des ouvrages d'alimentation Interface entre les installations du client et le RPT : • Les limites de propriété et de conduite sont-elles clairement établies ? *But : s'assurer qu'il n'y a pas d'ambigüité à ce sujet, qui pourrait donner lieu à des interprétations erronées des responsabilités, notamment en matière de maintenance (interventions préventives ou curatives, lots de maintenance à prévoir…), mais aussi d'exploitation et de conduite des installations.*	☐	☐
• Le niveau d'Icc maximal apporté par le RPT et la tenue à l'Icc du poste client sont-ils compatibles ? *Une Icc (intensité de court-circuit) apportée par le RPT (et éventuellement par la production sur le site) qui serait supérieure à la tenue à l'Icc des matériels de l'installation pourrait, en cas de court-circuit sur l'installation, entraîner l'endommagement de matériels concernés, avec d'éventuels risques pour la sécurité des personnes et des biens, ainsi que pour l'alimentation électrique interne au site (risque d'avarie et donc de coupure de longue durée). En cas d'incompatibilité, une adaptation des matériels de l'installation client est nécessaire. Des schémas d'exploitation particuliers du RPT peuvent éventuellement être adoptés pour diminuer l'Icc apportée par le réseau, mais ceci ne peut être qu'une solution temporaire qui n'est pas toujours possible à mettre en œuvre sans dégrader la qualité d'alimentation du site et/ou des sites avoisinants.*	… ☐	☐

Réalisation d'une check-list

- Préparation :
  - Travail préparatoire en interne RTE
  - Envoi de la check-list vierge (avec commentaires) au Client





- Rencontre avec le client :
  - Explicitation des éléments préparés par RTE
  - Recueil des informations du client
  - Analyse commune des risques + identification des suites éventuelles à donner

- Suivi :
  - Elaboration du plan d'actions éventuel
  - Finalisation du document et envoi au client
  - Pilotage du plan d'actions



Retour sur la phase d'expérimentation

- Accueil positif de la démarche
  - Intérêt pour la démarche, qui rejoint des démarches similaires chez certains industriels
  - Amène des questionnements complémentaires intéressants pour le client
    - Combien de temps peut-on tenir sans alimentation externe ? Moyens de secours opérationnels ?...
    - Questions à relativiser par des risques d'occurrence faibles… et par l'objectif qui vise à améliorer encore la maîtrise des risques, même si la continuité d'alimentation est déjà très bonne
  - Relativement peu d'actions complémentaires sur les cas traités
    - conventions d'exploitation à mettre à jour
    - mise à jour du cahier des charges des protections



- Adaptations réalisées sur la check-list
  - Démarche pour les sites anciens sans cahier des charges de protections
    1. identifier si la configuration d'alimentation du site présente des facteurs de risques
    2. si risques potentiels identifiés, démarche analogue au contrôle de performances producteurs

La suite…

Déploiement généralisé à partir de 2017

- Premier exercice étalé sur plusieurs années (➔ 2022) compte tenu de la charge de travail estimée
  - ➔ Planification en cours

- Renouvellement ultérieur selon la périodicité indiquée dans le CART-C (6 ans)



04

REX Passage de l’hiver 2016 - 17



05

Feuille de route R&D

Le programme de R&D 2017-2020

Accélération des mutations identifiées dans la 1ere feuille de route

Transition énergétique et développement des EnR



Déploiement des technologies numériques



Avancées de l'Europe de l'énergie



Renforcement de la place du consommateur



Le programme de R&D 2017-2020

De nouvelles mutations en cours et en gestation

Nouveaux engagements de transition écologique



Nouvelle place donnée aux territoires



Internet des objets et nouveaux systèmes de communication



Remise en cause de l'architecture de marché



Premières solutions de stockage distribuées



Intelligence artificielle et apprentissage automatique

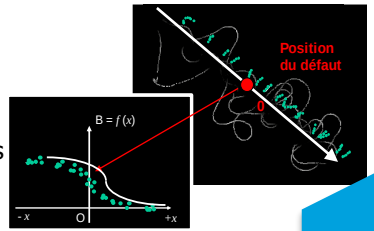


Les axes de recherche du programme « Gestion des actifs »

Observer, instrumenter et rendre communicants les ouvrages

Capteurs innovants et Internet industriel

Diagnostic non destructif des ouvrages



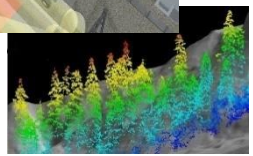
I.Care & BASIC
Diagnostic acoustique des fibres optiques

Construire et valoriser l'imagerie numérique du réseau



Image mining : comprendre les images

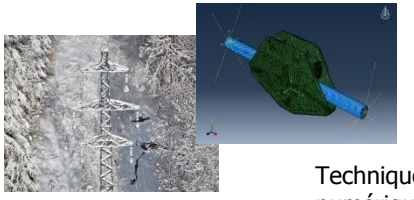
Outils innovants pour la maintenance



Réalité virtuelle, réalité augmentée

3D-postes
LabLidar

Gestion des actifs



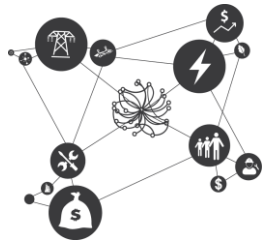
OLLA, AMELIE, Ecoballon

Techniques expérimentales et numériques pour prédire le comportement des matériels

Expérimenter et modéliser pour prédire le comportement des ouvrages et du réseau

Appréhender la gestion des actifs dans toute sa complexité pour une stratégie partagée

MONA

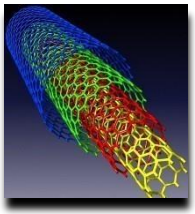


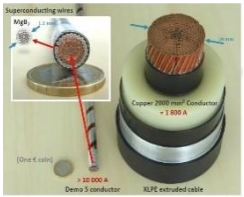
Développer des méthodes et des outils d'aide à la décision pour la gestion des équipements de RTE

Les axes de recherche du programme « Evolutions de l'infrastructure de réseau »

Améliorer l'efficacité énergétique des liaisons

Augmenter la capacité de transit des ouvrages existants et leur flexibilité en conditions de fonctionnement





Préparer les nouvelles générations de poste électrique

Améliorer la disponibilité des structures de poste, leur efficacité énergétique et leur éco-conception

Mieux connaître grâce aux données les états de fonctionnement interne des postes

POSTE INTELLIGENT



Évolutions de l'infrastructure de réseau

Intégrer des liaisons à courant continu dans les réseaux à courant alternatif

Organiser l'avènement de réseaux maillés exploités en courant continu



PROMOTiON
PROGRESS ON MESHED HVDC OFFSHORE TRANSMISSION NETWORKS

Best Paths

Préparer l'arrivée des réseaux maillés en courant continu

Prendre en compte les nouveaux besoins fonctionnels

Etudier les stratégies de défense pour maitriser les nouveaux risques



Adapter le contrôle-commande, les protections et les principes de défense du réseau aux nouveaux enjeux et risques associés

Les axes de recherche du programme « Environnement et société »

Lutter contre le changement climatique, gérer durablement les ressources et prévenir les pollutions

Démarche éco-conception : socle méthodologique pour élaborer nos solutions



Environnement et Société

Capter les facteurs sociétaux interférant avec le choix de nos solutions

Approche multidisciplinaire en sciences sociales pour mieux comprendre et s'adapter rapidement aux évolutions sociétales



Repenser nos propres représentations dans le contexte des fortes mutations

Mieux dialoguer avec les territoires



Biodiversité et fonctions écosystémiques présentes dans les emprises situées sous les lignes

Moyens d'en assurer la gestion pour permettre à ces espaces d'assurer pleinement leur fonction écologique

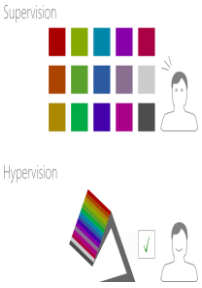


Participer à la protection de la biodiversité et des services rendus par les écosystèmes au niveau des ouvrages

Les axes de recherche du programme « Fonctionnement et exploitation du système électrique »

Fonctionnement et Exploitation du système électrique

Concevoir l'architecture de pilotage du réseau électrique du futur



Se reposer la question de l'architecture globale de pilotage du système en intégrant les dimensions techniques

Intégrer dans le système électrique les nouveaux leviers de flexibilité



Adapter le système

Nouvelles opportunités technologiques

Optimiser l'exploitation du système



Nouveaux outils et méthodes

Gérer la complexité croissante

Assurer une exploitation optimale du système

Leviers d'actions existants et nouvelles flexibilités

Maîtriser la stabilité du système dans un réseau en mutation

Adéquation entre les modèles utilisés et les phénomènes transitoires

Garantir que les outils de simulation utilisés pourront s'adapter aux changements structurels

Les axes de recherche du programme « Développement optimal du réseau de la transition énergétique »

Assurer une meilleure optimisation globale entre développement, maintenance et exploitation

Redéfinir le socle de fondamentaux technico-économiques et la politique de risque qui guident les décisions d'investissement, en s'attachant à assurer une cohérence renforcée entre les horizons temporels de l'investissement, de la gestion des actifs, de la maintenance et de l'exploitation

Développement optimal du réseau de la transition énergétique

Revisiter les méthodes et outils pour le développement du système

Revisiter et adapter au nouveau contexte les méthodes et outils actuellement mis en œuvre dans les études de développement du réseau pour garantir l'adéquation et l'efficacité des investissements futurs



GARPUR

Les axes de recherche du programme « Prospective, Économie et Smart grids »

Développer une vision prospective du secteur électrique et énergétique et questionner le modèle économique



Nouveaux partenariats et nouveaux acteurs

Vision prospective du secteur électrique

Appuyer les équipes en charge des négociations tarifaires par des travaux et simulations de fond

Proposer de nouvelles architectures de marché et de nouveaux schémas régulatoires

Réinterroger les choix faits en matière d'économie des réseaux et du marché de l'électricité

COMMISSION DE RÉGULATION DE L'ÉNERGIE



Prospective, économie et Smart grids

Définir les technologies et les modèles économiques pertinents de stockage pour le système électrique et RTE

Valeur technico-économique des différents équipements de stockage

Optimisation de l'utilisation des moyens de stockage



Jupiter 1000

Quantifier la valeur technico-économique des nouvelles flexibilités testées sur le système électrique

Accentuer l'optimisation et l'utilisation des ressources disponibles (production, consommation/effacement, stockage, réseau)

smile
SMart Ideas to Link Energies

flex grid
Réseaux électriques intelligents

Personnaliser les relations de RTE avec les territoires

Outils de dialogue



Comprendre et accompagner la stratégie énergétique des territoires et leur proposer de nouveaux services

PROCHAINES CAR en 2017 :

Jeudi 22 juin

Jeudi 23 novembre

à partir de 9h30

NCI Com'Square

06

ANNEXES

Codes ENTSO-E

Avancement des Codes Raccordement

- **RfG :** entrée en vigueur le 17 Mai 2016
  - **Entrée en application le 27 Avril 2019.**
  - **Instance de concertation en cours pour l'implémentation du code :**
    - 13 réunions réalisées depuis juillet 2015,
    - Les échanges sur le calage des seuils A, B, C, D sont terminés et ont donné lieu à la réalisation d'un bilan de concertation.
    - Un jeu de seuil a été transmis par la DGEC pour travailler sur la définition des autres exigences non-exhaustives
    - GT spécifiques mis en place pour travailler sur les thématiques techniques notamment :
      - ✓ Réglage de fréquence
      - ✓ Application aux sites existants suite à modification
      - ✓ Exigences tension
  - **Consultation publique de la CRE sur les critères de dérogation (décembre 2016/janvier 2017).**

    Suite à cette consultation, envoi d'une première liste de critère à la Commission Européenne (février/mars 2017). (Cette liste peut être actualisée annuellement).

Codes ENTSO-E

Avancement des Codes Raccordement

- **RfG – suite**

Définition des seuils A, B, C, D :

- L'autorité compétente (DGEC) a transmis fin juin 2016 un jeu de seuils afin que l'instance de concertation puisse continuer à travailler sur la définition des exigences non exhaustives :

	Type A	Type B	Type C	Type D
Seuil de puissance (ou tension pour type D)	0,8 kW	1 MW	18 MW	U ≥ 110 kV Si U < 110 kV, P=75 MW

- La consultation publique aura lieu ultérieurement.

Paramètres fréquence :

- Une position française commune sur les principaux paramètres, quelques points de désaccords. En attente des retours d'une discussion sur la zone synchrone pour finaliser la discussion nationale.
- Workshop public organisé par ENTSO-E le 9/3 pour démarrer les travaux de coordination au sein des zones synchrones sur la thématique fréquence.

Modifications substantielles :

- Proposition des GRx de mise en conformité partielle pour les unités synchrones si augmentation de puissance ≥ 20% et < 50%. En attente de retour des membres de l'instance.

Codes ENTSO-E

Avancement des Codes Raccordement

- **RfG – suite**

Tension / creux de tension :

- Capacités en réactif : accord de l'instance sur les diagrammes proposés.
- Propositions des GRx de gabarit de creux de tension. En attente du retour des membres de l'instance.

Prochaines échéances :

- Propositions de l'instance de concertation au sujet du contrôle de conformité et de performances

  Avril/Mai 2017

Codes ENTSO-E

Avancement des Codes Raccordement

- **DCC : voté par le Parlement et le Conseil européens**
  - Voté et publié au JO de l'UE. Entrée en vigueur : 7 septembre 2016
  - 8 réunions de l'instance de concertation depuis décembre 2015
  - Sujets abordés :
    - Durées de fonctionnement dans les plages de fréquence et tension
    - Application aux sites existants suite à modification
    - Présentation de l'ensemble des exigences techniques du code
    - Services de participation active de la demande (DSR)
  - Sujets à venir :
    - Lancement de la consultation pour les critères d'octroi des dérogations (pilotage CRE)
    - Procédure de notification opérationnelle et Conformité
    - Travaux ENTSOE pour la rédaction d'IGD (guides d'implémentation) sur la partie DSR

Codes ENTSO-E

Avancement des Codes Raccordement

- **HVDC : concertation à venir**
  - Voté et publié au JO UE. Entrée en vigueur : 28 septembre 2016
  - GT code HVDC définissant les modalités de concertation a eu lieu le 20 janvier 2017 : organisation identique à RfG, DCC.
  - 1ere réunion de concertation aura lieu le 21 mars, les articles concertant les dispositions générales seront traités.
  - Une dizaine de participants dont Siemens, GE, Natural Power, GIMELEC, EDF, Senvion SAS, ELECLINK.
  - Calendrier : 4 réunions de concertations sont planifiées en 2017.

Codes ENTSO-E

Avancement des Codes Exploitation

- **System Operation Guidelines (SO GL)**
  - Voté en CBC le 4 mai 2016, entrée en vigueur prévue mi-2017
  - Présentation du code par RTE le 18 Octobre 2016

Les champs de travail sont identifiés, mais la nature et la profondeur exactes des évolutions à apporter sont encore conditionnées par l'établissement de méthodologies et des études à mener côté ENTSO-E. Les champs de travail porteront sur :

- Les **échanges de données** à combiner avec la mise en œuvre de la méthodologie pour la fourniture de données sur la production et la consommation pour GL CACM et GL FCA
- La **planification** : alignement des échéances, et formalisation de la procédure de gestion des indisponibilités forcées
- **LFC-R** : La DTR et en particulier les SSY pour les accords opérationnels, et la fourniture de FCR.

→ RTE organise les GT ad'hoc dans le cadre des consultations sur les NC RfG et DCC.

Codes ENTSO-E

Avancement des Codes Exploitation

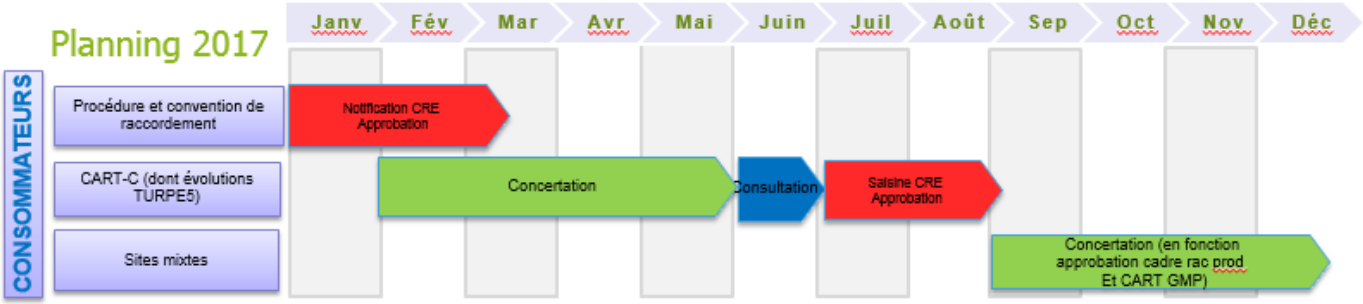
- **Code Emergency and Restoration**
  - Voté en Comitologie le 24 Octobre 2016
  - Entrée en vigueur prévue au fin du premier semestre / début du second semestre 2017
  - La DGEC a demandé la mise en place d'un groupe de travail sur la déclinaison du code
  - Le code a été présenté pour information :
    - En Groupe de Travail RE/MA le 21/02
    - En instance de Concertation RfG le 23/02
  - Une présentation aux acteurs de la CAR est prévue le 30 mai 2017
  - Une concertation spécifique sera engagée car le code a des aspects exploitation et des aspects marchés
  - Elle sera portée par le département Exploitation et présidée par Olivier Arrivé et sera initiée à l'entrée en vigueur du code

Codes ENTSO-E

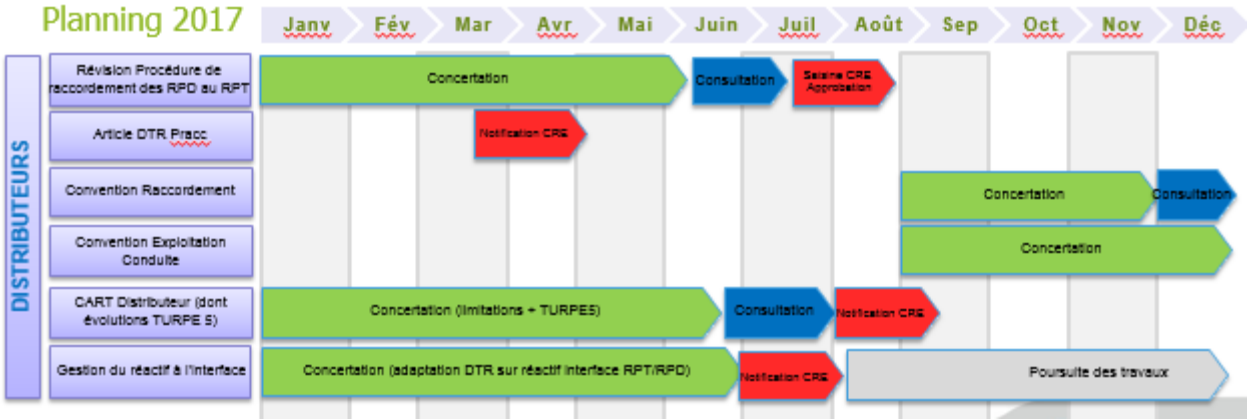
Avancement des Codes Marchés

- **Code Capacity Allocation and Congestion Management**
  - Entrée en vigueur le 14 août 2015 (publication JO de l'UE le 25 juillet)
  - Décision de l'ACER en novembre sur les régions de calcul de capacité (Fusion CWE-CEE en une région CORE)
- **Code Forward Capacity Allocation**
  - Entrée en vigueur le 17 octobre 2016 (publication JO de l'UE le 26 septembre)
- **Code Balancing**
  - Comitologie en cours
  - Vote en Cross Border Committee prévu le 16 mars prochain
  - Entrée en vigueur prévue fin 2017

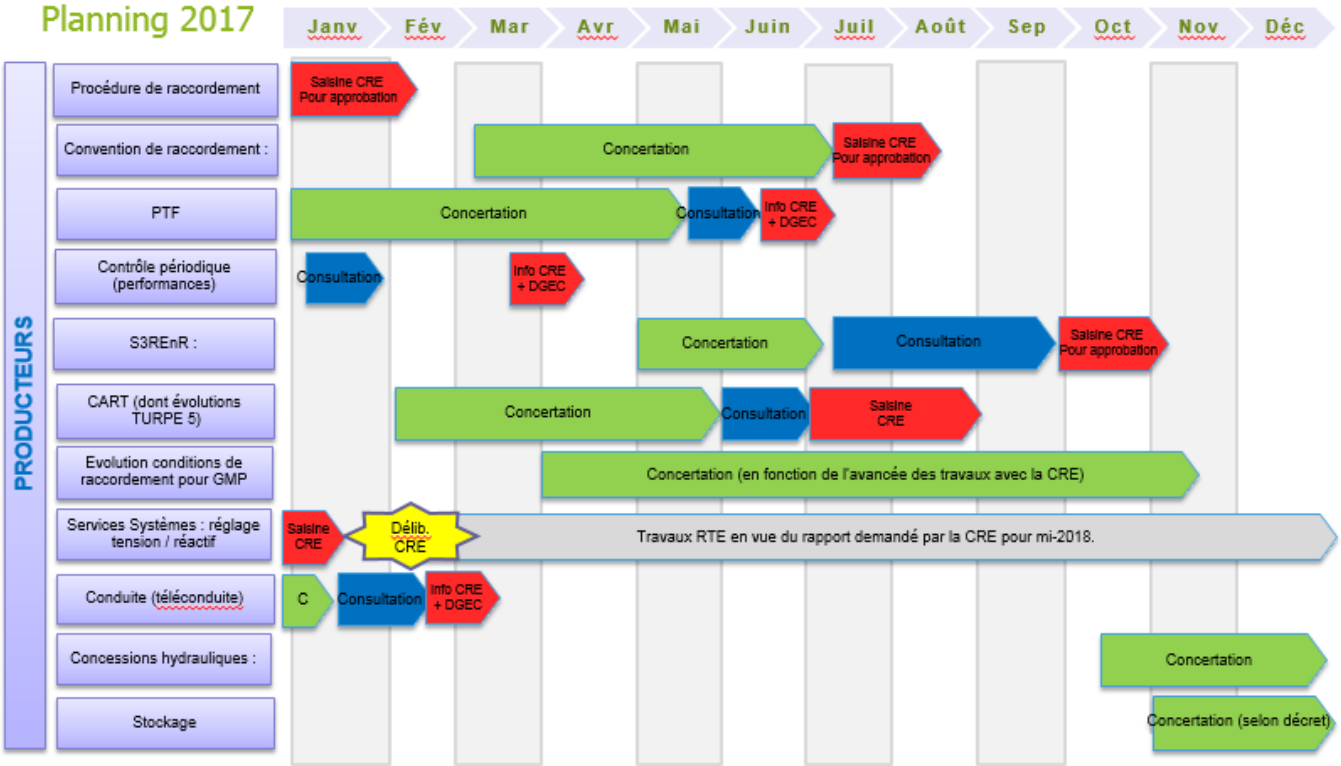
GT Raccordement et accès au réseau des Consommateurs



GT Raccordement et accès au réseau des Distributeurs



GT Raccordement et accès au réseau des Producteurs



Autres GT de la CAR

