
Journée cogénération

05 avril 2018

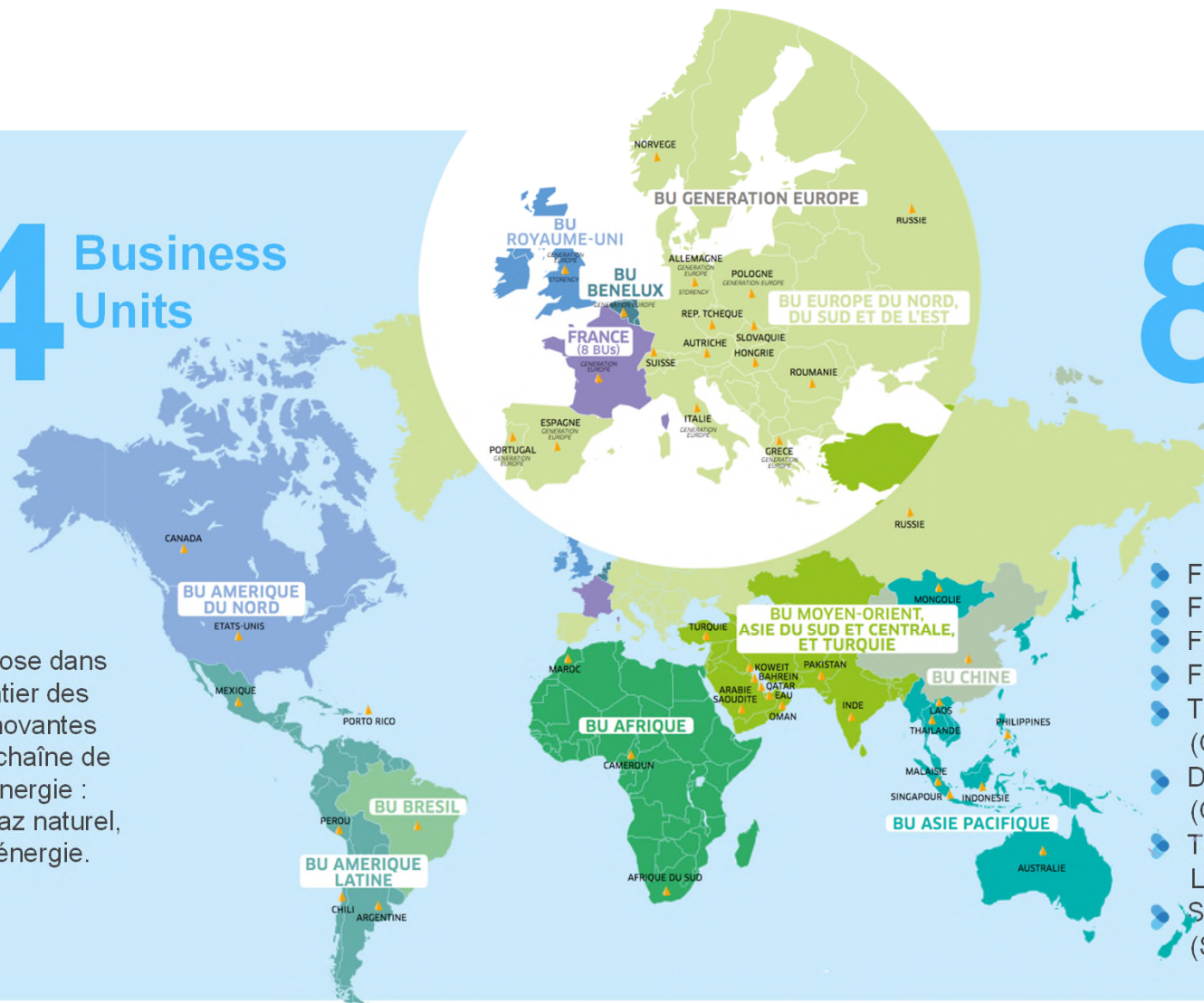


ENGIE COFELY FAIT PARTIE DE LA BU FRANCE BtoB AU SEIN D'ENGIE, LEADER MONDIAL DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

24 Business Units

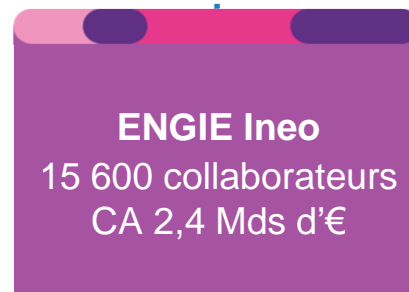
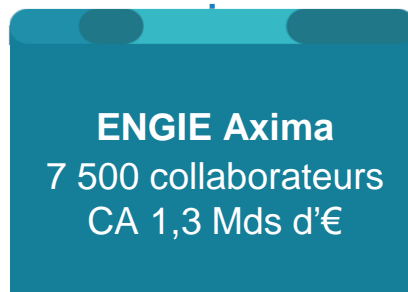
8 BUs en France

ENGIE propose dans le monde entier des solutions innovantes sur toute la chaîne de valeur de l'énergie : électricité, gaz naturel, services à l'énergie.



- ◆ France BtoB
- ◆ France BtoC
- ◆ France Renouvelables
- ◆ France Réseaux
- ◆ Transport de gaz naturel (GRTgaz)
- ◆ Distribution de gaz naturel (GRDF)
- ◆ Terminaux Gaz Naturel Liquéfié – GNL (Elengy)
- ◆ Stockage de Gaz Naturel (Storengy)

ENGIE COFELY FAIT PARTIE DE LA BU FRANCE BtoB AU SEIN D'ENGIE, LEADER MONDIAL DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE



ENGIE COFELY,

Une organisation alliant proximité
et réactivité sur tout le territoire

50 filiales et agences

65 000 sites exploités

12 000
COLLABORATEURS

RÉDUCTION
DE LA FACTURE
ÉNERGÉTIQUE

EXPERTISE
TECHNIQUE

ACCOMPAGNEMENT
GLOBAL ET
SUR-MESURE

2,5 MILLIARDS
D'EUROS
DE CHIFFRE D'AFFAIRES

ÉNERGIE
RENOUVELABLE

PROXIMITÉ

PLANS
DE PROGRÈS

SENSIBILISATION
DES USAGERS

PILOTAGE
INTELLIGENT

ENGAGEMENT
DANS LA
DURÉE

INTÉGRATION DE
SERVICES

ÉNERGIES LOCALES ET RENOUVELABLES

Vos enjeux

Bénéficier d'un mix énergétique décarboné, produit localement, flexible, spécifiquement adapté à vos besoins

Nos solutions

Un **savoir-faire historique** dans la conception, le financement, la construction, l'exploitation et la maintenance des installations

- ◆ Réseaux de chaleur et de froid urbains
- ◆ Centrales de cogénération
- ◆ Centrales d'utilités industrielles

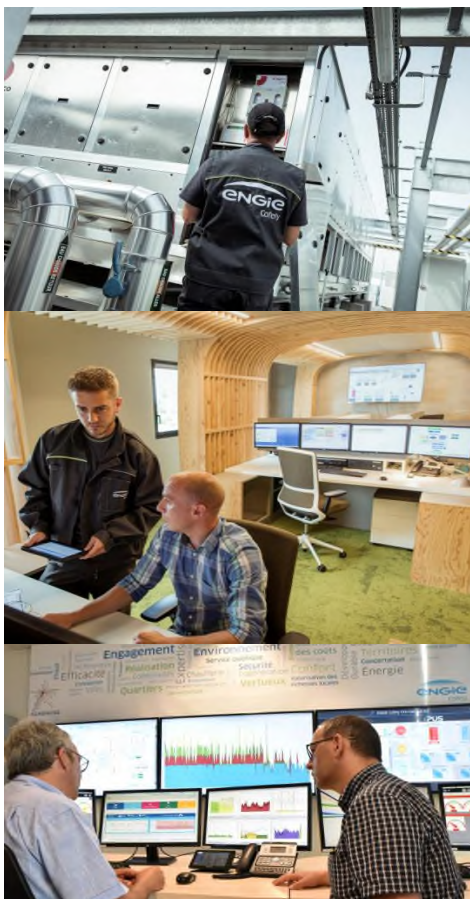
Des **technologies innovantes** pour développer de nouvelles énergies répondant aux enjeux spécifiques des territoires et utilisant au mieux les ressources locales

- ◆ Géothermie marine
- ◆ Solaire thermique et photovoltaïque
- ◆ Biométhane
- ◆ Stockage d'hydrogène



ÉNERGIES LOCALES ET RENOUVELABLES

Des chiffres qui parlent



120 Réseaux de chaleur
et de froid gérés en France

90 Centrales de cogénérations

310 Chaufferies biomasse

>20 Éco-quartiers ayant un fort
taux d'énergies renouvelables

Résumé du dispositif

Une incitation à la micro cogénération

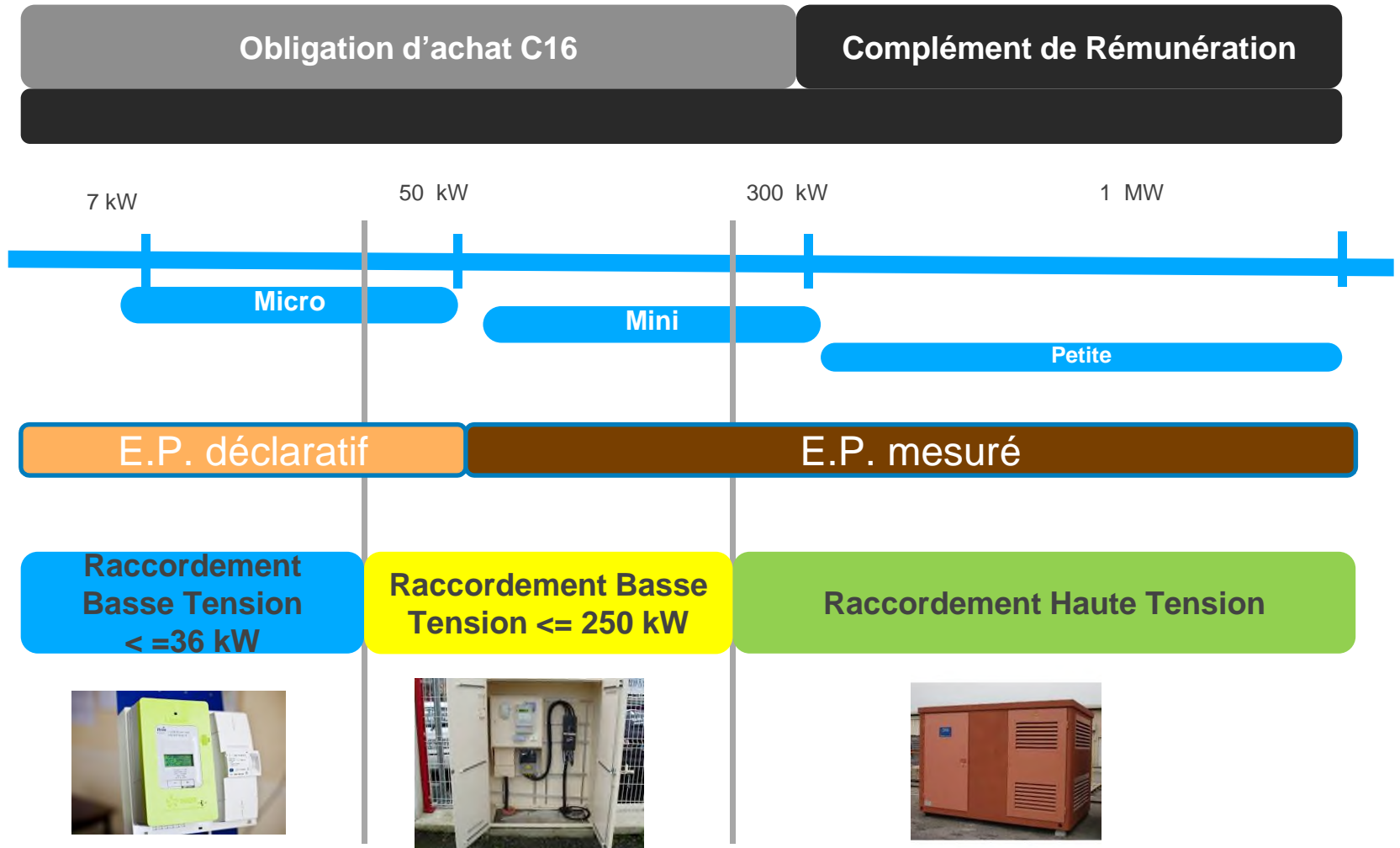
C 13

	< 300 kW	entre 300 et 1 MW	entre 1 et 12 MW	> 12 MW
2013 à 2016	120 à 135 €/MWh			Prime de dispo.
2017	Obligation d'Achats 130 à 145 €/MWh	Compléments de rémunération - guichet ouvert 100 à 115 €/MWh	Complément de rémunération éventuel - par appel d'offres	

C 16



Le Tarif C16 : les différents seuils



Contenu du panorama

Constructeur	marque
Type de machine	réf
moteur	constructeur
alternateur	constructeur
NOX (mg) à 5% d'oxygène	mg
niveau sonore (dB/A)	dB/a
générateur	synchrone/asynchrone
P élec	KW
P auxiliaire	kW
intercooler (circuit basse température moteur)	kW
P Thermique avec condenseur	kW
P Thermique avec second échangeur thermique	kW
P Thermique sans condenseur ou échangeur	kW
P gaz	kW
Prix de la machine options incluses	€
Frais de mise en service	€
cout de la maintenance	€
seuil de l'overhaul	h
prix de l'overhaul	€



par heure

COUTS D'INSTALLATION

Manutention
Accès ticket ENEDIS
Protection découplage
Dalle (si nécessaire)
Electricité (raccordement/A.U.)
Gaz (ligne de détente/comptage)
Chaleur (raccordement) + comptage si >50 KW élec
Condenseur
Ballon tampon + régul
Entrée d'air/sortie d'air
Silencieux échappement supplémentaire
Fumisterie (à étudier tubage/longueur, ressorts)
Supervision
Aléas
Maitrise d'œuvre



Quelle solution technique ? un système « plug & play »

11

Une solution packagée : tous les composants et accessoires liés à la micro cogénération sont montés, testés et raccordés en usine.

Prestations Constructeurs

- Fourniture du groupe packagé
- Mise en service



Cofely ou sous-traitant

- Installation du groupe
- Fourniture et raccordement de la ligne gaz
- Raccordement circuits hydrauliques
- Raccordement ligne échappement
- Raccordement électrique B.T.
- raccordement Cofely Vision

Conditions prioritaires de ciblage

Critères techniques

Gaz sur site



Place disponible dans
chaufferie

Facilité de manutention

Contraintes réglementaires
acceptables (bruits, vibrations)

Typologie des consommations

Talon de besoin en chaleur
[nov – mars]

Consommation annuelle de gaz
> 1 GWh



Il existe un potentiel conséquent de sites aux conditions favorables pour la micro & la mini cogénération

Bureaux

Centre nautique,
musées,
cantines collectives

bâtiments
administratifs,
hôtels,
centres commerciaux

Maisons de retraites,
EHPAD, cliniques,
hôpitaux

Logements en
copropriétés



Dans les marchés où ENGIE Cofely a développé des offres et compétences spécifiques

Tertiaire

Equipements
communaux

Industries &
Commerces

Santé

Résidentiel collectif

Effiprimo
by ENGIE
Cofely

Effigaz
by ENGIE
Cofely

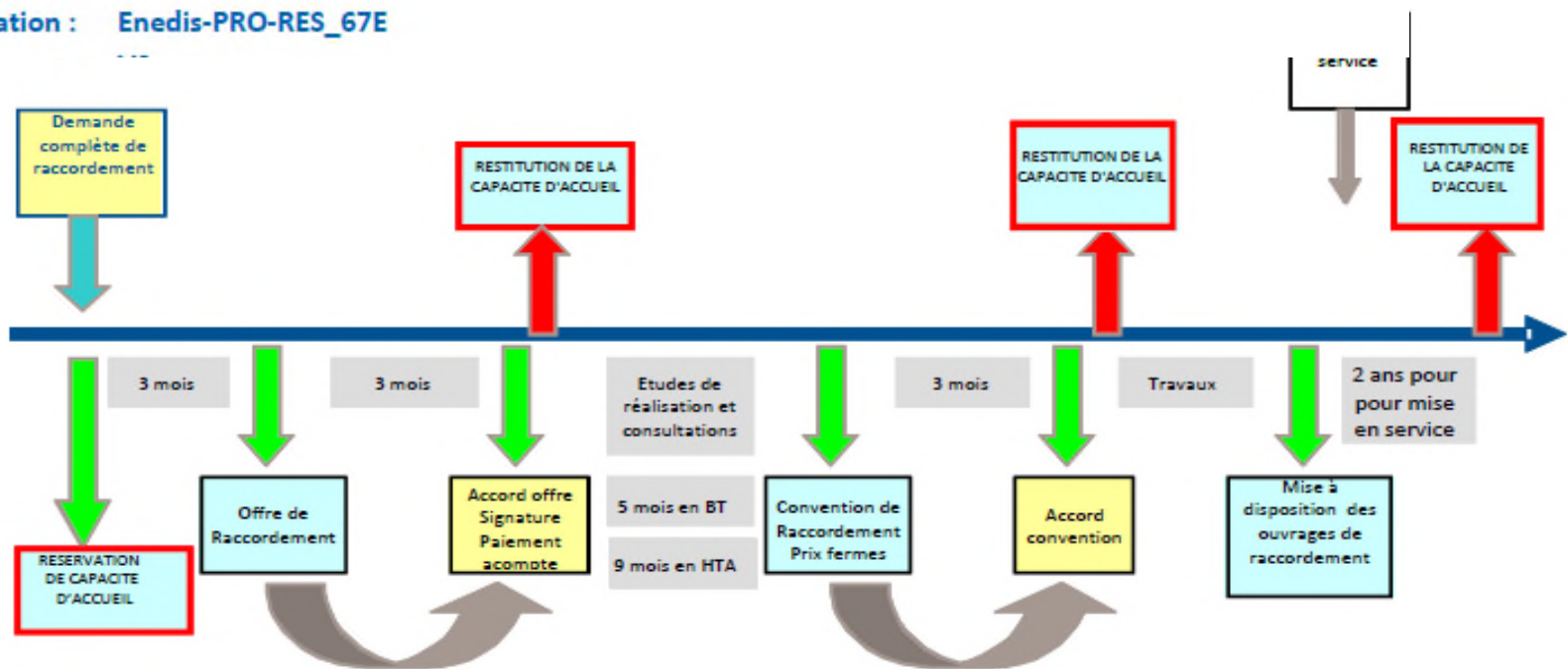
Effinely
by ENGIE
Cofely

Effirenov
by ENGIE
Cofely

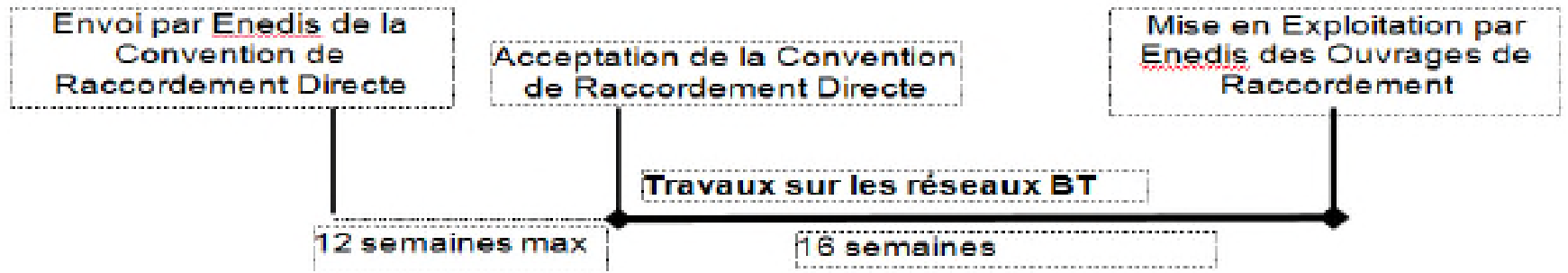


Procédure de traitement des demandes de raccordement d'une installation de production en BT de puissance supérieure à 36 kVA et en HTA, au réseau public de distribution géré par Enedis

Identification : Enedis-PRO-RES_67E



Raccordement ENEDIS



—
Les principaux points à industrialiser et à améliorer :
—

➤ **Demande de raccordement ENEDIS :**



- Nouveau portail facilitant les démarches



- Délais d'instruction et mise en service trop long



- Impossibilité de connaître les couts dès le départ



- Compréhension différente selon les interlocuteurs



PARCOURS DE CONTRACTUALISATION CONTRAT D'ACHAT C16

- 1 Demande de raccordement**
 - J'effectue ma demande de raccordement auprès du gestionnaire de réseau
- 2 Demande de contrat de fourniture**
 - Si je ne dispose pas de mon propre système d'alimentation, j'effectue une demande de contrat de fourniture d'électricité auprès du fournisseur de mon choix pour alimenter mes auxiliaires en dehors des périodes d'injection
- 3 Demande de contrat**
 - Avant l'achèvement de mon installation, j'envoie ma demande de contrat à EDF OA accompagnée des pièces listées page 10.
- 4 Achèvement de l'installation et attestation de conformité**
 - J'achève mon installation dans un délai de 2 ans à compter de la date de demande complète de contrat.
 - Je fais établir, par un organisme agréé, une attestation de conformité qui confirmera le respect de l'installation à la demande de contrat et à la réglementation en vigueur. Cette attestation peut être remplacée par une attestation sur l'honneur ou une attestation spécifique aux microcogénérations. Se reporter à la page 11 pour plus d'information.
- 5 Rattachement au périmètre d'équilibre**
 - Au plus tard 15 jours avant la mise en service souhaitée de mon installation, j'envoie à EDF OA l'accord de rattachement au périmètre d'équilibre complété et signé.
- Prise d'effet du contrat**
 - Je choisis et communique à EDF OA la date choisie de prise d'effet au moins 15 jours à l'avance. Se reporter à la page 13 pour plus d'information.
- 6 Mise en service de mon installation**
 - Le gestionnaire de réseau met en service mon installation.
- 7 Signature du contrat d'achat**
 - Dans le cadre du processus de signature, EDF OA m'adresse mon contrat d'achat, ou mon avenant de prise d'effet dans le cadre d'une signature par anticipation.
- 8 Facturation et règlement**
 - J'é mets mes factures mensuellement sur la base des données publiées par le gestionnaire de réseau et les transmets à EDF OA

—
Les principaux points à industrialiser et à améliorer :
—

➤ **Demande de contrat à EDF O.A. :**



- Interlocutrice Nationale unique



- Procédure complexe et longue



- Absence de portail dédié



& RESUME :

- Une rentabilité inférieure à celle annoncée lors de l'élaboration du tarif C16
- Une nécessité de rechercher les situations les plus favorables et d'industrialiser au maximum les solutions
- Démarches administratives aussi longues et coûteuses que pour les grosses installations.
- Un intérêt très limité pour le CR 16

Merci de votre attention

