



ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.

„în insolvență”, „in insolvency”, „en procedure collective”



APROBAT,
Directia Control si Securitate
Radu Dan Septimiu Popa

CAIET DE SARCINI pentru achizitia serviciului:

Verificarea rapoartelor de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru instalatiile aparținand ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA în anul 2016

1. Rolul si scopul caietului de sarcini

Prezentul caiet de sarcini stabileste cerintele privind procesul de verificare a rapoartelor de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2016, in conformitate cu : HG 780/2006, anexa 5, *Regulamentul nr.600/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012, privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de sera si a rapoartelor privind datele tona-kilometru si acreditarea verficatorilor in conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European si a Consiliului precum si Regulamentul UE nr.601/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012, privind monitorizarea si raportarea emisiilor de gaze cu efect de sera in conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European si a Consiliului.*

2. Continutul caietului de sarcini

Procesul de verificare are loc pentru fiecare instalatie in parte, care intra sub incidenta HG 780/2006, anexa 1, tinandu-se cont de documentele emise pentru fiecare centrala termoelectrica in parte, respectiv autorizatia privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020, planul de masuri pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2016, precum și raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2016.

2.1 Descrierea instalatiilor

Instalatiile care urmeaza a fi supuse verificarii din punct de vedere al emisiilor de gaze cu efect de sera au ca domeniu de activitate, conform Anexei 1 din HG 780/2006, domeniul energetic, instalatii de ardere cu putere termica nominala mai mare de 50MW, pentru producerea energiei electrice și termice.

Electrocentrale Bucuresti S.A. are in componenta 4 centrale termoelectrice (instalatii) ce intra sub incidenta HG 780/2006, situate in Bucuresti, respectiv:

- Centrala Termoelectrica Bucuresti Sud, Bucuresti, sector 3, Strada Releului nr. 2B
- Centrala Termoelectrica Bucuresti Vest, Bucuresti, sector 6 B-dul Timisoara nr.106
- Centrala Termoelectrica Progresu, Bucuresti, sector 4, Str. Pogoanelor, nr.1A
- Centrala Termoelectrica Grozavesti, Bucuresti, sector 6, Splaiul Independentei nr.229

2.1.1. Descrierea centralei CTE Bucuresti Sud

CTE Bucuresti Sud este o centrala de cogenerare care functioneaza pe combustibil gaze naturale si pacura si emite anual peste 500 ktone CO₂.

Sursele de emisii de gaze cu efect de sera sunt 5 instalatii de ardere (IA) cu putere termica mai mare de 50MWt, respectiv:

- IA nr.1, cu o putere termica de 1148 MWt, compusa din 4 cazane energetice de abur de 420t/h fiecare (nr.1, nr.2, nr.3 si nr.4), cazanul 1 este in conservare;
- IA nr.2, cu o putere termica de 916 MWt, compusa din 2 cazane energetice de abur de 525t/h fiecare (nr.5 si nr.6),
- IA nr.3, cu o putere termica de 232 MWt, compusa din 2 cazane de apa fierbinte de 100 Gcal/h fiecare (CAF nr.1 si 2)
- IA nr.4, cu o putere termica de 116 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 100Gcal/h (CAF nr.3),
- IA nr.5, cu o putere termica de 116 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 100Gcal/h (CAF nr.4)

2.1.2. Descrierea centralei CTE Bucuresti Vest

CTE Bucuresti Vest este o centrala de cogenerare care functioneaza pe combustibil gaze naturale si pacura si in cazuri exceptionale este folosita motorina. Emite anual peste 500 ktone CO₂.

Sursele de emisii de gaze cu efect de sera sunt 4 instalatii de ardere (IA) cu putere termica mai mare de 50MWt, respectiv:

- IA nr.1, cu o putere termica de 458 MWt, compusa dintr-un cazan energetic de abur de 525t/h
- IA nr.2, cu o putere termica de 116 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 100Gcal/h (CAF nr.6)
- IA nr.3, cu o putere termica de 116 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 100Gcal/h (CAF nr.7)
- IA nr.4, cu o putere termica de 487 MWt, compusa din turbina cu gaze, turbina de abur si cazan recuperator

2.1.3. Descrierea centralei CTE Progresu

CTE Progresu este o centrala de cogenerare, functioneaza pe combustibil gaze naturale si pacura si emite anual între 50÷ 500 ktone CO₂.

Sursele de emisii de gaze cu efect de sera sunt 4 instalatii de ardere (IA) cu putere termica mai mare de 50MWt, respectiv:

- IA nr.1, cu o putere termica de 1148 MWt, compusa din 4 cazane energetice de abur de 420t/h fiecare (nr.1, nr.2, nr.3 si nr.4); cazanul nr 1 este in conservare
- IA nr.2, cu o putere termica de 116 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 100Gcal/h (CAF nr.1)
- IA nr.3, cu o putere termica de 116 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 100Gcal/h (CAF nr.2)
- IA nr.4, cu o putere termica de 116 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 100Gcal/h (CAF nr.3)

2.1.4. Descrierea centralei CTE Grozavesti

CTE Grozavesti este o centrala de cogenerare, functioneaza pe combustibil gaze naturale si pacura si emite anual între 50+ 500 ktone CO₂.

Sursa de emisii de gaze cu efect de sera este constituita din o instalatie de ardere (IA) cu putere termica mai mare de 50MWt, respectiv:

- IA nr.1, cu o putere termica de 476 MWt, compusa din 2 cazane energetice de abur cazanul nr.1 de 420t/h si cazanul nr.2 de 210 t/h.

Incapand din luna octombrie, CTE Grozavesti a intrat in procedura de revizuire a autorizatiei integrate de mediu, care consta in introducerea in schema de functionare a unui cazan de apa fierbinte (CAF nr.2) cu o putere termica de 31,4 MWt, compusa dintr-un cazan de apa fierbinte de 27Gcal/h.

2.2 Procesul de verificare

In conformitate cu *Regulamentul nr.600/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012, privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de sera si a rapoartelor privind datele tona-kilometru si acreditarea vericatorilor in conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European si a Consiliului*, recomandările Comisiei Europene referitoare la calendarul verificării (anexa I a Documentului de orientare: *Regulamentul privind acreditarea si verificarea-Orientari explicative EGD 1*), procesul de verificare trebuie sa cuprinda in principal urmatoarele etape:

2.2.1. Realizarea analizei strategice

2.2.2. Realizarea analizei de risc

2.2.3 Intocmirea planului de verificare

2.2.4 Verificarea datelor

2.2.5 Verificarea aplicarii corecte a metodei de monitorizare

2.2.6 Vizite la fata locului

2.2.7 Concluzii bazate pe constatările verificării

2.2.8 Elaborarea raportului de verificare

2.3 Informațiile furnizate de operator vericatorului:

- Autorizațiile privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020.
- Planurile de masuri pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2016.
- Rapoartele de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2016.
- Descrierea activității privind fluxul de date.
- Metodologia de monitorizare, prevăzută de autorizația privind emisiile de gaze cu efect de sera și alte cerințe relevante.
- Sursele de emisii de gaze cu efect de sera.
- Procesele și tehnologiile instalației.

- Procedurile mentionate in planul de monitorizare aprobat de autoritatea competenta, inclusiv procedurile corespunzatoare activitatilor privind fluxul de date si activitatilor de control.

2.4. Documente elaborate de organismul de verificare

Organismul de verificare preda operatorului pana la data de 24.02.2017 raportul de verificare in 2 exemplare, pe suport hartie si electronic pentru fiecare instalatie (centrala) în parte.

2.5. Cerințe minime privind competența verficatorului

Verficatorul trebuie sa fie acreditat RENAR pentru domeniul de verificare a rapoartelor de emisii de gaze cu efect de sera- instalatii de ardere, conform Regulamentului UE 600/2012, sa fie independent de operator, sa-si indeplinească atribuțiile cu obiectivitate și profesionalism și să cunoască:

- Prevederile HG 780/2006, precum și standardele și regulamentele nationale si europene
- Cerințe legislative, de reglementare și administrative relevante activității supuse verificarii
- Procedurile de obtinere a tuturor informațiilor privind fiecare sursa de emisii din instalatie, în special cu privire la colectare, măsurarea, calcularea și raportarea datelor
- Experiența profesionala a expertilor tehnici in domeniul energetic, exploatarea instalatiilor mari de ardere (specialitatea cazane energetice, chimic, bilanturi energetice, etc) și prezentarea cv-ului verficatorilor care fac parte din echipa de verificare.

Sef Serviciu Mediu si SSM
Camelia Diaconu



Anexa la caietul de sarcini pentru achiziția serviciului :

Verificarea rapoartelor de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru instalatiile aparținând ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA în anul 2016

Nr crt	Denumirea lucrării	UM	cantitate	Durata de realizare
1	Raportul de validare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru CTE Bucuresti Sud, evacuate în atmosferă în anul 2016	buc	1	Documentele vor fi predate la ELCEN pana la data de 25.02.2017
2	Raportul de validare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru CTE Bucuresti Vest, evacuate în atmosferă în anul 2016	buc	1	
3	Raportul de validare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru CTE Progresu, evacuate în atmosferă în anul 2016	buc	1	
4	Raportul de validare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru CTE Grozavești, evacuate în atmosferă în anul 2016	buc	1	
7	Total rapoarte		4	

Nota:

1.Verificatorul trebuie sa fie acreditat RENAR pentru domeniul de verificare a rapoartelor de emisii de gaze cu efect de sera- instalatii de ardere, conform Regulamentului UE 600/2012.

2.Rapoartele se vor preda in 2 exemplare pentru fiecare centrala atat pe suport de hartie cat si pe CD.

Sef Serviciu Mediu si SSM

Camelia Diaconu

