

Nr. Y52 din 09.08.2018

Anexa nr. 7
 La HAGA nr. 1

Anexa nr. I3
 La HCS nr. 28/10.08.2018

Anexa nr. 7
 La HD nr. 59/09.08.2018

Notă
 de aprobare/informare privind încheierea unui act adițional de decalare a termenului de execuție, de
 împărțire a centralizatorului financiar și de împărțire a garanției de bună execuție la contractul
 nr.3943/CEOSE/12.12.2017
 încheiat cu S.C. Energoutil Contact SA

Prezentare generala

I Solicitarea de încheiere a actului adițional se referă la contractul nr.3943/CEOSE/12.12.2017, încheiat cu SC ENERGOUTIL CONTACT SA, având ca obiect „lotul 2: Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 si 7 de la Sucursala Electrocentrale Turceni”

Considerente si scurt istoric:

II Prin memoriul nr.2264/06.07.2018, Direcția Strategii Dezvoltare solicită la contractul nr.3943/CEOSE/12.12.2017, încheiat cu SC ENERGOUTIL CONTACT SA, având ca obiect „lotul 2 : Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 si 7 de la Sucursala Electrocentrale Turceni”, încheierea unui act adițional, care să prevadă următoarele :

- decalarea termenului de execuție (inclusiv PIF și probe de performanță) de la data de 03.08.2018 până la data de 30.09.2018 pentru blocul energetic nr. 7.
- împărțirea centralizatorului financiar în două componente independente, și anume:
 - o Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 și comune grup energetic nr. 5 și 7,
 - o Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr. 7.
- Modificarea articolelor referitoare la garanția de bună execuție în sensul emiterii, reducerii si eliberării separat a acesteia pentru cele două instalații distincte.

Valoarea de atribuire a contractului a fost de 19.353.049,16 lei, cea actualizată de 19.350.709,83 lei, valoarea rămasă de realizat fiind de 2.394.427 lei.

Fundamentarea cu justificarea tehnico-materiala:

III Conform prevederilor art.6 alin.6.1 din contractul mai sus menționat „Contractul intră în vigoare după semnarea acestuia de către ambele părți contractante și înregistrarea acestuia la achizitor, având o valabilitate de 41 luni”

Conform prevederilor art.6 alin.6.2 din contract „Implementarea fiecărei instalații pentru reducerea emisiilor de NOx...se realizează conform termenelor din anexa 2, în cadrul unui termen de 150 zile calendaristice ce începe la data semnării contractului între părți și a înregistrării acestuia la achizitor (data inițială) și data înregistrării la achizitor, în urma semnării de către achizitor, a procesului verbal de recepție la punerea în funcțiune (ce va include și realizarea testelor de performanță în scopul demonstrării îndeplinirii indicatorilor de performanță asumați prin contract) (data finală)”

În concluzie termenul de finalizare de 150 de zile calendaristice decurge de la data de 12.12.2017 până la data de 11.05.2018. Prin actul adițional nr.2 înregistrat cu nr. 963/CEOSE/07.05.2018, avizat prin HD 33/25.04.2018 și aprobat prin HCS 18/27.04.2018 a fost prelungit termenul de execuție (

inclusiv PIF și probe de performanță) pentru instalația blocului 7, de la data de 11.05.2018 până la data de 03.08.2018.

În data de 26.06.2018 a fost încheiat Procesul Verbal la terminarea lucrărilor de construcții pentru părțile comune aferente grupurilor energetice nr. 5 și 7 - Clădire instalație preparare uree bloc energetic nr. 5 și 7 și Procesul Verbal de Punere în Funcțiune a „Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5”, acestea fiind predate către Beneficiar.

Prin adresa 3943/59/28.06.2018 SC Energoutil Contact SA București a solicitat confirmarea pentru punerea la dispoziție a Grupului energetic 7 Turceni, la data convenita anterior (15 Iulie 2018, cu termen de finalizare a instalației, inclusiv PIF și probe de performanță, la data de 03.08.2018), conform Actului Adicional nr. 2, înregistrat cu nr. 963/CEOSE/07.05.2018. Conform adresei SE Turceni nr. 1568/04.07.2018, grupul energetic nr. 7 nu poate fi pus la dispoziția executantului la data 15.07.2018, lucrările de remediere a grupului nr. 7 fiind estimate a fi finalizate la data de 20.08.2018, urmând ca până cel târziu la data de 30.09.2018, în funcție de cererea de energie la nivelul DEN și disponibilitatea de funcționare al grupului energetic nr.7, contractorul general să asigure îndeplinirea condițiilor de realizare a testelor de performanță și implicit să realizeze punerea în funcțiune și testele de performanță în conformitate cu condițiile contractuale.

Având în vedere că, din motive obiective și neimputabile executantului, termenele de finalizare ale proiectului pentru fiecare din cele două grupuri energetice sunt diferite, cu o diferență de timp mare între ele, cât și realizarea/punerea în funcțiune a instalației de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5, SC Energoutil Contact SA solicită următoarele modificări ale contractului:

- împărțirea centralizatorului financiar – Anexa 1 la contract, în două componente independente, pentru:
 - o Instalația de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 și comune grup energetic nr. 5 și 7
 - o Instalația de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr. 7.
- emiterea scrisorilor de garanție bancară de bună execuție cu valori care să reflecte în mod clar împărțirea valorică pentru cele două instalații separate/distincte și anume pentru:
 - o Instalația de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 și comune grup energetic nr. 5 și 7
 - o Instalația de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr. 7.

Prin memoriul înaintat, Direcția Strategii Dezvoltare este de acord cu solicitare executantului și propune încheierea unui act adițional fără calcul de penalități deoarece prelungirea termenului de execuție nu se datorează culpei executantului, necesitatea fiind generată de imposibilitatea punerii la dispoziția acestuia a blocului nr.7, datorită faptului că lucrările ample de reparații în curs nu pot fi finalizate până la data de 15.07.2018 și în consecință nu poate fi realizat termenul de finalizare (inclusiv PIF și probe de performanță) a instalației de NOx la grupul energetic nr. 7. Propunerile de modificare a contractului, menționate mai sus, sunt prezentate în Actul adițional anexat la prezenta Nota.

Baza legală:

- IV
- Hotărârea nr. 1024/2011 privind unele măsuri de reorganizare a producătorilor de energie electrică de sub autoritatea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, prin înființarea Societății Comerciale Complexul Energetic Oltenia - S.A.;
 - Legea nr.31/1990 privind societățile comerciale, art.153² alin.6;
 - Ordonanța de urgență nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice;
 - Art. 23 lit. h, coroborat cu prevederile anexei 2 din Actul constitutiv al S CEO SA;
 - Art.235 și art.240 alin.(2) din Legea 99/2016;
 - „Contractele sectoriale și acordurile-cadru pot fi modificate, fără organizarea unei noi proceduri de atribuire, doar în situațiile prevăzute de prezenta secțiune.

Art. 240 alin(2) si (3) : (2) *Contractele de achiziție publică/acordurile-cadru pot fi modificate, fără organizarea unei noi proceduri de atribuire, atunci când modificările, indiferent de valoarea lor, nu sunt substanțiale, în sensul alin. (3).*

(3) *O modificare a unui contract sectorial sau a unui acord- cadru pe perioada de valabilitate este considerată substanțială atunci când este îndeplinită cel puțin una dintre următoarele condiții:*

a) *modificarea introduce condiții care, dacă ar fi fost incluse în procedura de atribuire inițială, ar fi permis selecția altor candidați decât cei selectați inițial sau acceptarea unei alte oferte decât cea acceptată inițial sau ar fi atras și alți participanți la procedura de atribuire;*

b) *modificarea schimbă echilibrul economic al contractului sectorial sau al acordului-cadru în favoarea contractantului într-un mod care nu a fost prevăzut în contractul sectorial/acordul-cadru inițial;*

c) *modificarea extinde în mod considerabil obiectul contractului sectorial/acordului-cadru;*

d) *un nou contractant înlocuiește contractantul inițial, în alte cazuri decât cele prevăzute la alin. (1)*

– Prevederi contract nr.3943/CEOSE/12.12.2017:

Art. 22 Amendamente

22.1 *Părțile contractante au dreptul, pe durata îndeplinirii contractului, de a conveni modificarea clauzelor contractului, prin act adițional, numai în cazul apariției unor circumstanțe care lezează interesele comerciale legitime ale acestora sau care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului. Modificarea clauzelor contractuale se face în concordanță cu prevederile art.238, art.240, alin.2 și art.241, alin.2 din Legea nr.99/2016.*

22.2 *Modificarea clauzelor contractuale prin act adițional este posibilă numai în perioada de valabilitate a contractului, părțile având obligația să solicite modificările dorite printr-o notificare scrisă.*

Concluzii:

Prin Hotararea Directoratului nr. 55/25.07.2018 si Hotararea Consiliului de Supraveghere nr. 27/26.07.2018 a fost avizata si respectiv aprobata:

- decalarea termenului de execuție pentru realizarea instalației de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere pentru blocul energetic nr.7 – termen de finalizare (inclusiv PIF și probe de performanță) va fi decalat de la data de 03.08.2018 la data de 30.09.2018.

Față de cele prezentate, în temeiul Anexei 2 la Actul Constitutiv al societății, coroborat cu prevederile art. 22 din contractul nr 3943/CEOSE/12.12.2017, încheiat cu SC ENERGOUTIL CONTACT SA, având ca obiect „*lotul 2: Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 si 7 de la Sucursala Electrocentrale Turceni*”, supunem aprobării/informării următoarele:

- Consiliului de Supraveghere: - să aprobe încheierea actului adițional, avand ca obiect:
- împărțirea contractului (centralizatorului financiar-Anexa 1) în două părți distincte și corelarea ofertei financiare pentru cele două părți distincte - *Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 și comune grup energetic nr. 5 și 7 (instalație deja realizată și pusă în funcțiune), respectiv Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr. 7.*
- modificarea articolului 13.3(1) si 13.4 privind garanția de bună execuție, în sensul emiterii, reducerii si eliberării acesteia separat pentru *Instalația de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr.5 și comune grup energetic nr. 5 și 7, respectiv Instalația de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupul energetic nr. 7.*
- Adunării Generale a Acționarilor: - să fie informată cu privire la încheierea actului adițional mai sus mentionat.

Directoratul Societății Complexul Energetic Oltenia S.A.

Președinte,
Sorinel Gheorghe BOZA

Membru,
Ovidiu BALĂCESCU

Membru,
Constantin BALĂȘOIU

Membru,
Dan VASILE
C. O.