



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrată în sistem dualist  
J40/7426/2000  
RO 13267213  
Capital social: 4.482.393.310 lei  
Certificat ISO 9001/14001/OHSAS 18001  
SRAC Nr. 325; Nr. 95; Nr. 250

### Nota de fundamentare

#### catre Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

**I. Titlul notei:** Nota de Aprobare a achizitionarii de catre S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. a serviciilor de asistenta juridica si reprezentare in fata instantelor de arbitraj in litigiului avand ca obiect actiunea in pretentii a S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. pentru obligarea Societatii ROMELECTRO SA, LIDER AL ASOCIERII SC ROMELECTRO SA – LITOSTROJ POWER D.O.O. la plata penalitatilor contractuale în valoare totală de 3.050.364.38 euro, reprezentând echivalentul sumei de 14.775.965,06 lei, pentru neindeplinirea obligației contractuale de punere în funcțiune a unităților tehnice la termenele stabilite precum si a eventualelor cereri reconventionale ale contracteurului.

#### II. TIP NOTA

Aprobare	X
Avizare	
Informare	

#### III. Hotararea propusa:

Aprobarea achizitionarii de catre S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. a serviciilor de asistenta juridica si reprezentare in fata instantelor de arbitraj in litigiului avand ca obiect actiunea in pretentii a S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. pentru obligarea Societatii ROMELECTRO SA, LIDER AL ASOCIERII SC ROMELECTRO SA – LITOSTROJ POWER D.O.O. la plata penalitatilor contractuale în valoare totală de 3.050.364.38 euro, reprezentând echivalentul sumei de 14.775.965,06 lei, pentru neindeplinirea obligației contractuale de punere în funcțiune a unităților tehnice la termenele stabilite si a eventualelor cereri reconventionale ale contracteurului.

#### IV. Temeiul legal:

- Actul Constitutiv al Hidroelectrica SA actualizat la data de 20.10.2020;
- Art. I alin. (3) din OUG nr.26/2012 privind unele masuri de reducere a cheltuielilor publice si intarirea disciplinei financiare si de modificare si completare a unor acte normative conform caruia, in situatii temeinic justificate in care activitatile juridice de consultanta, de asistenta si/sau de reprezentare nu se pot asigura de catre personalul de specialitate juridica angajat in companiile cu capital majoritar de stat, pot fi achizitionate servicii de aceasta natura, in conditiile legii, cu aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor a Hidroelectrica.

#### V. Context si necesitate nota:

Între SPEEH Hidroelectrică SA, în calitate de Beneficiar și Asocieria SC Romelectro SA – Litostroj Power D.O.O., în calitate de Contractor a fost încheiat Contractul nr. 1008 din 08.05.2015 (*Anexa nr. 5*), având ca obiect „Retehnologizarea CHE Stejaru”.

Conform prevederilor clauzelor CSC 7/CGC 7 – Volumul de lucrări, Contractorul are obligația de a executa lucrările ce fac obiectul contractului, în regim „la cheie” în conformitate cu Documentele Contractului, în vederea atingerii scopului retnologizării așa cum este definit Caietele de Sarcini (Retehnologizarea CHE Stejaru), prin furnizarea de utilaje și echipamente, execuția tuturor serviciilor conexe pentru proiectarea, fabricarea (inclusiv achiziția, asigurarea calității, execuția, montajul, lucrările de construcții aferente, probele preliminare punerii în funcțiune și livrarea) utilajelor și echipamentelor și montajul, terminarea și punerea în funcțiune a lucrărilor în conformitate cu planurile, procedurile, specificațiile, desenele, codurile și orice alte documente, așa cum este specificat în Caietele de Sarcini.

Contractorul s-a obligat să realizeze și să pună în funcțiune, în termenul prevăzut la Graficul de timp (graficul de execuție\_rev. 0) aprobat cu adresa Beneficiarului Hidroelectrică SA nr. 89236 din 11.08.2016 (*Anexa nr. 6*), următoarele unități tehnice:

- Vană sferică Dn2500 parte mecanică și electrică pentru hidroagregatul HA nr. 6 (U23),
- Hidroagregatul nr. 6 (U32),
- Stație de medie tensiune aferentă hidroagregatului nr. 6 (comutație primară și secundară) (U38),
- Transformator de 63 MVA nr. 6 (U54).

Conform prevederilor contractuale, CSC 8 – Termenul de începere și recepția punerii în funcțiune, art. 8.1: *„Contractorul va începe activitățile aferente Lucrărilor de la data intrării în vigoare a Contractului, în conformitate cu graficul de timp specificat în Anexa 4 la Înțelegerea Contractuală (Grafic de timp), fără a aduce prejudicii prezentei clauze CSC 26.2.”*

Prin graficul de execuție au fost prevăzute următoarele termene pentru punerea în funcțiune:

- pentru vana sferică termenul PIF a fost stabilit ca fiind data de 31.01.2018 cu mențiunea că deși în graficul de execuție\_rev. 0 termenul prevăzut este data de 09.10.2017 beneficiarul a considerat că punerea în funcțiune pentru această unitate tehnică trebuie efectuată odată cu punerea în funcțiune a Hidroagregatului nr. 6 (U32), la data de 31.01.2018, fiind necesară umplerea cu apă a hidroagregatului;
- pentru hidrogenatorul nr. 6 termenul PIF a fost stabilit ca fiind data de 31.01.2018;
- pentru Stația de medie tensiune aferentă hidrogenatorului nr.6 (comutație primara și secundara) Gospodarie de cabluri de medie și joasa tensiune, termenul PIF a fost stabilit la data de 31.01.2018;
- pentru Transformator 63 MVA nr. 6, termenul PIF a fost stabilit la data de 23.01.2018.

În vederea executării lucrărilor, beneficiarul a predat pentru retnologizare către contractor, hidroagregatul nr. 6 (U32) și implicit instalațiile care concură la buna funcționare a acestuia, respectiv vana sferică DN2500 (U23), stația de medie tensiune și gospodăriile de cabluri (U38) și transformatorul 63 MVA nr. 6 (U54).

Astfel:

Din punct de vedere tehnic, datele la care au fost finalizate probele de punere în funcțiune, sunt considerate contractual „Termen de punere în funcțiune”, conform prevederilor clauzei CGC 25.3.1 lit. (a) și clauzei CSC 25.1.8.

#### **„CGC 25.3. Recepția PIF”**

25.3.1. *Tinand cont de CGC 25.4 (Recepția Parțială) de mai jos, Recepția PIF se realizează pentru Lucrări sau orice parte a acestora, atunci când:*

*(a) Testele de Garanție și Operarea de Proba au fost finalizate cu succes și Garanțiile Funcționale au fost atinse”*

#### **„CSC 25 PUNEREA ÎN FUNCȚIUNE (PIF) ȘI RECEPȚIA ACESTEIA**

25.1. *Punerea în funcțiune (PIF)*

25.1.8 Finalizarea cu succes a operării de probă („proba de 72 de ore”, conform PE 027/1997) confirmă respectarea reglementarilor legale privind exploatarea în condiții de siguranță. La finalizarea cu succes a probei de 72 de ore Lucrările sau orice parte din aceasta pot fi utilizate de către Beneficiar înainte de emiterea Certificatului de Recepție PIF, în baza unui Certificat de predare-primire.”

Datele planificate pentru punerea în funcțiune a unităților tehnice și termenele efective la care acestea au fost puse în funcțiune sunt prezentate în sinteză, după cum urmează:

Unitate Tehnică	Data începere conf.grafic aprobat	Poziția în grafic	Data predare către contracto r	Începere efectivă lucrări	Termen PIF aprobat conform grafic aprobat	Poziția în grafic	PV finalizare proba de 72 de ore
1	2	3	4	5	6	7	8
Vana sferică Dn2500 parte mecanică și electrică (U23)	21.02.2017	1242	07.03.2017	07.03.2017	31.01.2018	1324*	04.02.2020
Hidroagregat nr. 6 (U32)	01.02.2017	1252	01.02.2017	02.05.2017	31.01.2018	1324	04.02.2020
Statia de medie tensiune aferentă hidrogeneratorului nr.6 (comutație primară și secundară) Gospodarie de cabluri de medie și joasă tensiune (U38)	07.06.2017	805	01.02.2017	11.09.2017	31.01.2018	807	03.09.2019*
Transformatorul 63 MVA nr. 6 (U54)	10.08.2017	1316	01.02.2017	15.05.2017	23.01.2018	1320	03.09.2019*

\* La Vana sferică Dn2500 parte mecanică și electrică(U23), deși termenul pentru PIF prevăzut în grafic (poz. 1279) este 09.10.2017, beneficiarul a considerat că punerea în funcțiune pentru această unitate tehnică trebuie efectuată odată cu punerea în funcțiune a Hidroagregatului nr. 6 (U32), la data de 31.01.2018, fiind necesară umplerea cu apă a hidroagregatului.

\*\* Pentru unitățile tehnice:Statie de medie tensiune aferentă hidrogeneratorului nr.6 (comutație primară și secundară) Gospodarie de cabluri de medie și joasă tensiune (U38) și Transformator 63 MVA nr. 6 (U54), data punerii în funcțiune a fost considerată, ca fiind data încheierii Procesului verbal nr. 99285 din 03.09.2019 de probe și verificări la punerea sub tensiune a Celulei de 110kV T6, Transformator 63 MVA nr. 6, Stației de MT 10,5 kV HG6, TSI 1600 kVA nr. 2, DSG1/DSG2 – Servicii generle 0,4 kV.

Având în vedere finalizarea cu succes a operării de probă (proba de 72 de ore), prin adresa nr. 277 din 20.02.2020 înregistrată la Sucursala Hidrocentrale Bistrița cu nr. 21361 din 20.02.2020 (Anexa nr.16), Contractorul – Asocieria Romelectro – Lirostroj Power a notificat Beneficiarul pentru organizarea recepției PIF în vederea eliberării Certificatului de recepție PIF pentru cele 4 unități tehnice.

Comisia de recepție constituită prin Decizia nr. 812/23.05.2019 a Directoratului Hidroelectrica SA a efectuat recepția la punerea în funcțiune în data de 05.03.2020, fiind încheiat în acest sens procesul verbal de recepție la punerea în funcțiune nr. 26796 din 05.03.2020. Prin Decizia nr. 205/17.03.2020, SPEEH Hidroelectrica SA a aprobat Procesul Verbal de recepție la punerea în funcțiune cu obiecții nr. 26796/05.03.2020, recepție derulată în conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern nr. 51/1996.

Față de termenul stabilit conform graficului de execuție\_rev.0 și data efectivă de punere în funcțiune a unităților tehnice, contractorul a înregistrat întârzieri în îndeplinirea obligației de a realiza punerea în funcțiune la termenele convenite între părți, după cum urmează:

- pentru vane sferice Dn 2500 ( parte mecanica si electrica) pentru HA nr.6 (U23), termenul de punere în funcțiune a fost depășit cu 734 zile, calculate între data termenului PIF aprobat prin graficul de execuție,

respectiv data de 31.01.2018 și data finalizării probei de 72 de ore, respectiv data de 04.02.2020, conform Proces verbal nr.15152 / 06.02.2020;

- pentru **Hidroagregatul nr. 6 (U32)** termenul de punere în funcțiune a fost depășit cu **734 zile**, calculate între data termenului PIF aprobat prin graficul de execuție, respectiv data de 31.01.2018 și data finalizării probei de 72 de ore, respectiv data de 04.02.2020, conform Proces verbal nr.15152 / 06.02.2020;

- pentru **Statia de medie tensiune aferentă hidrogeneratorului nr.6 (comutatie primara si secundara) Gospodarie de cabluri de medie si joasa tensiune (U38)** termenul de punere în funcțiune a fost depășit cu **580 zile**, calculate între data termenului PIF aprobat prin graficul de execuție, respectiv data de 31.01.2018 și data finalizării probei de 72 de ore, respectiv data de 03.09.2019, conform Proces verbal nr. 99285/03.09.2019 ( proces verbal de probe și verificări la punerea sub tensiune) a Celulei de 110kV T6, Transformator 63 MVA nr. 6, Stației de MT 10,5 kV HG6, TSI 1600 kVA nr. 2, DSG1/DSG2 – Servicii generle 0,4 kV.

- pentru **Transformator 63MVA nr.6 (U54)** termenul de punere în funcțiune a fost depășit cu **588 zile**, calculate între data termenului PIF aprobat prin graficul de execuție, respectiv data de 23.01.2018 și data finalizării probei de 72 de ore, respectiv data de 03.09.2019, conform Proces verbal nr. 99285/03.09.2019 ( proces verbal de probe și verificări la punerea sub tensiune) a Celulei de 110kV T6, Transformator 63 MVA nr. 6, Stației de MT 10,5 kV HG6, TSI 1600 kVA nr. 2, DSG1/DSG2 – Servicii generle 0,4 kV.

În cazul neexecutării obligațiilor contractuale privind respectarea termenului de punere în funcțiune asumat, Contractorul este obligat să plătească Beneficiarului penalități de întârziere în valoare 0,1% pe zi calendaristică din prețul contractual al unității tehnice respective sau grupului de unități tehnice, cu mențiunea că valoarea acestora nu va depăși 30% din prețul citat în centralizatorul prețurilor pentru orice unitate tehnică pe care Contractorul nu reușește să o pună în funcțiune la termenul indicat în Anexa 4 la Înțelegerea Contractuală.

Pentru neindeplinirea obligației contractuale de punere în funcțiune a unităților tehnice la termenele stabilite prin graficul de execuție rev.0, Beneficiarul a calculat conform prevederilor clauzelor CGC/CSC 26.2 din Contractul nr. 1008/2015, penalități de întârziere în valoare totală de 3.050.364.38 euro, reprezentând echivalentul sumei de 14.775.965,06 lei ( calculate la un curs de 4,844 lei/euro, valabil la data emiterii facturii 20.03.2020.

Cu privire la soluționarea disputelor apărute între părțile contractante, în cadrul Contractului nr. 1008/2015, părțile au convenit ca soluționarea acestora să fie dedusă Curții de Arbitraj Comercial Internațional de pe lângă Camera de Comerț și Industrie a României, în conformitate cu Regulile de procedură arbitrală ale Curții de Arbitraj Comercial Internațional.

Având în vedere aspectele prezentate mai sus, solicitarea Hidroelectrică de plată de penalităților de întârziere conform prevederilor Contractului nr. 1008/2015 precum și refuzul repetat al Contractorului de plată al acestora, apreciem că părțile contractuale se află în divergență cu privire la penalitățile de întârziere pretinse și prin urmare, societatea noastră considera oportun înaintarea cererii de arbitraj, conform prevederilor clauzelor CGC 6 – Soluționarea disputelor, pct. 6.2.2. și următoarele și CSC 6.2.3, CSC 6.2.6. din Contractul nr. 1008/2015.

Precizam faptul ca un criteriu foarte important in alegerea reprezentantului conventional al Hidroelectrică il cadrul acestui litigiu arbitral il va constitui experienta in litigii arbitrale similare.

In virtutea art. I alin. (3) din *OUG nr.26/2012 privind unele masuri de reducere a cheltuielilor publice si intarirea disciplinei financiare si de modificare si completare a unor acte normative* conform caruia, in situatii

temeinic justificate in care activitatile juridice de consultanta, de asistenta si/sau de reprezentare nu se pot asigura de catre personalul de specialitate juridica angajat in aceste entitati, solicitam Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor aprobarea achizitionarii de catre S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. de servicii juridice de specialialitate care sa asigure asistenta si reprezentarea juridica in conditii de deplina legalitate si oportunitate.

**VI. Valoare :** N/A

**VII. Follow up :**

Directorat, Departamentul Juridic, Departamentul Management de proiect

**VIII. CS/AGA:**

Directoratul avizeaza, Consiliul de Supraveghere avizeaza, Adunarea Generala a Actionarilor aproba.

**IX. Avize/Aprobari:** *Adunarea Generala a Actionarilor aproba*

**X. Riscuri :** Prin neaprobarea achizitionarii serviciilor de asistenta juridica si reprezentare din partea unei societati de avocatura specializate in arbitraje, care sa beneficieze de experienta si resursele necesare gestionarii litigiului, exista riscul neasigurarii unei aparari corespunzatoare in cadrul procesului cu consecintele obtinerii unei hotarari nefavorabile atat asupra prentetiilor Hidroelectrica dar si asupra eventualelor pretentii ale partii adverse.

**XI. Anexe:**

- Decizia Directoratului nr. *423, 17.02.2021* /.....
- Hotararea Consiliului de Supraveghere nr. .... /.....

**XII. Semnaturi:**