

AFEER: Costurile pentru sustinerea întârzierii decontarilor catre furnizorii de energie sunt estimate la circa 60 milioane lei

Costurile financiare ale furnizorilor de energie ca urmare a întârzierii deconturilor de catre stat se ridica, conform estimarilor, la circa 60 milioane lei, respectiv 17 lei/MWh, potrivit reprezentantilor Asociatiei Furnizorilor de Energie din România.

"Am facut o estimare a costurilor financiare, dobânzi la banca, pentru sustinerea întârzierii la decontare: undeva cam la 60 milioane lei. Asta înseamna undeva la 17 lei/MWh, plus/minus. Pentru ca sunt furnizori care au negociat cu banca mai bine, altii au negociat mai prost", au declarat, luni, reprezentantii AFEER.

Acestia au semnalat ca, în negocierea cu banca, se lovesc de doua mari probleme, una dintre ele fiind existenta plafonului de decontare, care initial era de 1.300 lei si ulterior s-a facut 900 de lei.

"Idea de a exista un plafon de decontare ne pune într-o pozitie defavorizata în negocierile cu banca. Atunci când face banca un credit assessment pentru companie exista un mare semn de întrebare ca va fi decontata suma si atunci suntem într-o pozitie mai defavorizata, ceea ce înseamna costuri financiare mai mari", au explicat reprezentantii furnizorilor.

Cea de-a doua problema, au adaugat ei, este OUG 90/2023 care a introdus termenul de limita a sumelor disponibile de decontare, "care, pe lângă faptul ca ne streseaza ca s-ar putea sa se faca nu dupa 9 luni, ci dupa ani, ne strica si mai rau apele cu banca, pentru ca acel termen da o parte de risc".

"Avem o pozitie si mai dezavantajata fata de banci si cresc si costurile de împrumut si scade si volumul pe care putem sa îl accesam", au punctat membrii Asociatiei.

Potrivit acestora, conform calculelor, "facute grosso modo", privind încasarile la Fondul de tranzitie energetica, acestea au scazut simtitor fata de anul trecut, cele din taxarea producatorilor urmând sa ajunga de la circa un miliard pe luna la 500-600 de milioane lei, iar cele din taxarea traderilor de la 400 milioane pe luna la aproape zero.

În ceea ce priveste noul produs anuntat de ministrul Energiei, cel de factoring, reprezentantii AFEER au semnalat ca problema la acesta nu ar fi atât costul, cât riscul, pe care si-l asuma exclusiv furnizorii în acea relatie tripartita, în sensul în care, dupa terminarea perioadei de gratie statul nu vrea sa-si asume responsabilitatea neplatii in termenul respectiv a sumelor decontate de banca înainte.

"Riscul ramâne tot la furnizor, pentru ca nu se stie banca împotriva cui se va întoarce dupa perioada de gratie. Singurul avantaj al furnizorului ar fi ca își poate asigura un cash flow în timp util, dar cu riscul ca sa se rostogoleasca acest acces la bani peste 150 de zile, ulterior el fiind tot cel pagubit în relatia cu banca. Ori, sunt aceste costuri financiare, plus riscul suplimentar de neîncasare a banilor este de mare. Banca profita de acest lucru si în procesul de negociere sunt foarte putine instrumente de a veni cu contraargumente fata de pozitia bancii. E ok din perspectiva accesului la bani în timp util pentru a putea continua activitatea, dar garantia de a-si recupera banii din decontari este minima", au explicat furnizorii.