

Dosar nr. 1774/93/2025

Nr. 1755/30.07.2026

Către:

Bursa de Valori București
Autoritatea de Supraveghere Financiară

Ref.: MW GREEN POWER EXPORT S.A. (în concordat) – CUI 28995126, simbol MWGP27; Dosar nr. 1774/93/2025 – Tribunalul Ilfov, Secția I Civilă.

Subscrisul consorțiu format din **INFINEXA RESTRUCTURING FILIALA BUCUREȘTI S.P.R.L.** și **BMT REVIVO SPRL** (continuatoare în drept a societății INSOLVENȚA SM SPRL Filiala București), în calitate de **administrator concordatar** al debitoarei MW GREEN POWER EXPORT S.A. (în concordat), desemnat prin Încheierea de ședință nr. 63/2025 din 22.07.2025 pronunțată de Tribunalul Ilfov – Secția I Civilă în Dosarul nr. 1774/93/2025, comunică investitorilor și publicului interesat următoarele:

În exercitarea atribuțiilor de supraveghere a implementării Planului de restructurare al debitoarei MW GREEN POWER EXPORT S.A., omologat prin Încheierea de ședință din data de 03.03.2026, administratorul concordatar a întocmit **Raportul trimestrial nr. 1686/20.07.2026**, aferent Trimestrului I de la omologarea Planului de restructurare, respectiv perioada **03.03.2026 – 31.05.2026**.

Raportul evidențiază faptul că activitatea de bază a debitoarei (producția și vânzarea de energie electrică, respectiv valorificarea certificatelor verzi) s-a desfășurat continuu și în parametri funcționali. Rezultatul operațional-monetar al perioadei a fost pozitiv (+405.718 lei), iar fluxul net de numerar a înregistrat, de asemenea, o evoluție pozitivă (+205.485 lei), disponibilitățile bănești ajungând la cca. 808,8 mii lei la 31.05.2026, față de cca. 596,5 mii lei la data omologării.

În perioada de raportare (primele trei luni ale Semestrului I) nu au existat tranșe scadente din Programul de plăți, primele distribuiri (2.284.587 lei) fiind scadente la finalul Semestrului I, în luna septembrie 2026.

Față de cele prezentate, administratorul concordatar apreciază că, la data prezentului raport, derularea Planului de restructurare menține viabilitatea afacerii debitoarei, în sensul art. 33 alin. (5) din Legea nr. 85/2014.

Prezentul raport se publică prin intermediul sistemului de raportare al Bursei de Valori București, având în vedere calitatea debitoarei de emitent de obligațiuni admise la tranzacționare (MWGP27), în vederea informării deținătorilor de obligațiuni și a publicului investitor.

Cu deosebită considerație,

Administrator concordatar,
Consortiul format din:

**INFINEXA RESTRUCTURING
FILIALA BUCUREȘTI S.P.R.L.**

BMT REVIVO SPRL

Prin practician în insolvență, Sergiu Ioan Iliș

RAPORT TRIMESTRIAL
TRIMESTRUL I DE LA OMOLOGAREA PLANULUI DE RESTRUCTURARE
(03.03.2026 – 31.05.2026)

**privind procedura de concordat preventiv a MW GREEN POWER
EXPORT S.A.**

Nr. 1686 / 20.07.2026

1. Date privind dosarul: Dosar nr. 1774/93/2025, Tribunalul Ilfov – Secția I Civilă; termen de control pentru implementarea planului de restructurare: 10.09.2026, ora 11:00, în cameră de consiliu.

2. Debitor: MW GREEN POWER EXPORT S.A. (*în concordat, in concordat proceedings, en concordat*), persoană juridică de naționalitate română, cu sediul social în Șoseaua Pipera-Tunari nr. 152, Ap. Vila B4, Biroul 1, Voluntari, jud. Ilfov, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J2013002613237, CUI 28995126, reprezentată legal prin administrator statutar dl. Canacheu Constantin;

3. Creditori: conform Tabelului de creanțe afectate, anexă la Planul de restructurare omologat (total creanțe afectate: 45.455.545,56 lei);

4. Administrator concordatar: Consorțiul de practicieni în insolvență format din INFINEXA RESTRUCTURING FILIALA BUCUREȘTI S.P.R.L., cu sediul în București, Piața Presei Libere nr. 3-5, Turnul de Sud (City Gate), et. 13, sector 1, RFO II 5262, CUI RO50295439, reprezentată legal prin asociat coordonator Adrian Lotrean, și BMT REVIVO SPRL (continuatoare în drept a societății INSOLVENȚA SM S.P.R.L. FILIALA BUCUREȘTI¹, ca urmare a divizării totale a acesteia, potrivit Deciziei Consiliului Național de Conducere al UNPIR nr. 1 din 30.01.2026), cu sediul în București, str. Buzești nr. 75-77, sector 1, reprezentată legal prin practician în insolvență coordonator Sergiu Ioan Iliș.

¹ Conform Notificării nr. 763/ 10.03.2026 înregistrată la data de 11.03.2026 la dosarul cauzei, MW GREEN POWER EXPORT S.A. se regăsește în portofoliul BMT Revivo SPRL, ca urmare a divizării totale a INSOLVENȚA SM SPRL Filiala București, potrivit Hotărârii Adunării Generale a Asociaților INSOLVENȚA SM SPRL Filiala București din data de 08.01.2026 și a Proiectului de divizare totală din data de 08.01.2026, respectiv Decizia Consiliului Național de Conducere al UNPIR nr. 1 din data de 30.01.2026, sens în care toate drepturile și obligațiile ce decurg din calitatea de administrator concordatar al MW GREEN POWER EXPORT S.A., potrivit dispozițiilor Legii nr. 85/2014 și în acord cu Decizia Consiliului Național de Conducere al UNPIR din data de 30.01.2026 vor fi exercitate/aduse la îndeplinire de către BMT Revivo SPRL, prin asociat coordonator Sergiu Ioan Iliș, în consorțiu cu INFINEXA RESTRUCTURING FILIALA BUCUREȘTI S.P.R.L.

Subscrisul consorțiu, în calitate de administrator concordatar al debitoarei **MW GREEN POWER EXPORT S.A.**, desemnat prin Încheierea de ședință nr. 63/2025 din 22.07.2025, pronunțată de Tribunalul Ilfov – Secția I Civilă în dosarul nr. 1774/93/2025, **în temeiul art. 19 lit. g) coroborat cu art. 33 alin. (5) din Legea nr. 85/2014**, comunică:

Raportul privind modul de îndeplinire a obligațiilor asumate prin Planul de restructurare în perioada 03.03.2026 – 31.05.2026

I. Preambul

Prin Încheierea de ședință din data de 03.03.2026, pronunțată în dosarul nr. 1774/93/2025, Tribunalul Ilfov – Secția I Civilă a admis cererea formulată de administratorul concordatar și, în temeiul art. 28 alin. (2) lit. a) și alin. (5) din Legea nr. 85/2014, a omologat Planul de restructurare al debitoarei MW GREEN POWER EXPORT S.A. Totodată, în temeiul art. 29 alin. (1) din Legea nr. 85/2014, instanța a constatat intervenită suspendarea executărilor silite asupra debitoarei având ca obiect recuperarea creanțelor afectate, de la data omologării planului, și a stabilit termen pentru verificarea implementării planului de restructurare la data de 10.09.2026.

Potrivit art. 19 lit. g) din Legea nr. 85/2014, administratorul concordatar întocmește, depune la dosarul cauzei și transmite creditorilor afectați rapoarte trimestriale asupra activității sale și a debitorului.

Potrivit art. 33 alin. (5) din același act normativ, în exercitarea atribuțiilor de supraveghere a planului de restructurare, administratorul concordatar comunică creditorilor afectați un raport de analiză trimestrial prin care se prezintă modalitatea de îndeplinire a planului de restructurare, precum și faptul că, prin derularea acestuia, se menține viabilitatea afacerii.

Prezentul raport acoperă parțial primul trimestru de la data omologării, respectiv perioada 03.03.2026 – 31.05.2026 (lunile 1–2 din Anul I, Semestrul I al Planului de restructurare), și a fost întocmit pe baza documentelor contabile puse la dispoziție de debitoare (balanțele de verificare aferente lunilor **martie, aprilie și mai 2026**, precum și **situația încasărilor și plăților derulate prin contul bancar al societății în perioada de referință**), debitoarea îndeplinindu-și obligația de transmitere a informațiilor prevăzută de art. 33 alin. (6) din Legea nr. 85/2014.

Reamintim că durata planului este de 48 de luni de la data omologării, iar potrivit art. 24 alin. (7) din Legea nr. 85/2014, în primul an de implementare se impune plata a minimum 10% din valoarea creanțelor afectate. Programul de plată (Anexa nr. 5 la Plan) prevede pentru Anul I distribuiri totale de 4.569.174 lei (CEC Bank – principal: 3.023.156 lei; obligatari MWGP2509E: 1.424.662 lei; creditori bugetari: 121.356 lei), reprezentând cca. 10,05% din totalul creanțelor afectate, cu respectarea pragului legal.

II. Activitatea operațională și situația economico-financiară

Societatea are ca obiect principal de activitate producția de energie electrică din resurse regenerabile (cod CAEN 3512), exploatând centrala electrică fotovoltaică de la Videle (putere autorizată 4,84 MW). Veniturile societății provin din vânzarea energiei electrice produse și din valorificarea certificatelor verzi aferente, în linie cu premisele Planului de restructurare. În perioada analizată, activitatea de producție s-a desfășurat în mod continuu, societatea menținând autorizațiile și licențele necesare (licența de producător ANRE) și personalul aferent (3 salariați, la nivelul avut în vedere prin Plan).

2.1. Venituri din vânzarea energiei electrice

Energia electrică produsă a fost valorificată în baza contractelor în derulare, principalul partener de achiziție fiind Alive Capital S.A. Evoluția veniturilor din vânzarea energiei electrice (ct. 7015) se prezintă astfel:

Indicator	Martie 2026	Aprilie 2026	Mai 2026	Total T1
Venituri din vânzarea energiei electrice (RON)	70.751,25	73.450,95	108.004,35	252.206,55

Planul de restructurare prevede pentru Anul I o cifră de afaceri din vânzarea energiei electrice de 2.010.000 lei (medie lunară de 167.500 lei), fundamentată pe o producție de cca. 6.700 MWh/an și un preț mediu de 300 lei/MWh.

Raportat la nivelul pro-rata aferent unui trimestru (502.500 lei), gradul de realizare în perioada analizată este de cca. 50,2%. Evoluția lunară este însă crescătoare (+52,7% în mai față de martie), pe fondul creșterii sezoniere a producției fotovoltaice, vârful de producție fiind așteptat în lunile de vară (iunie–august), astfel încât decalajul față de ținta anuală este anticipat a se recupera parțial în semestrul al doilea al Anului I.

2.2. Venituri din valorificarea certificatelor verzi

Valorificarea certificatelor verzi – sursa principală de lichidități a societății potrivit Planului – a generat în perioada analizată venituri financiare (ct. 768) după cum urmează:

Indicator	Martie 2026	Aprilie 2026	Mai 2026	Total T1
Venituri din valorificarea certificatelor verzi (RON)	141.105,53	637.494,65	49.653,73	828.253,91

Planul prevede pentru Anul I venituri din vânzarea certificatelor verzi de 4.391.680 lei (pro-rata trimestrială: 1.097.920 lei), gradul de realizare în trimestrul I fiind de cca. 75,4%.

Certificatele verzi au fost tranzacționate prin piețele centralizate administrate de OPCOM, principalii cumpărători din perioada analizată fiind furnizori de energie cu obligații de achiziție: Electrica Furnizare S.A. (196.392 lei încasați), Hidroelectrică S.A. (168.082 lei), PPC Energie S.A. (137.548 lei), Getica 95 Com S.R.L. (69.515 lei), OMV Petrom S.A. (49.209 lei), Nova Power & Gas S.A., Tinmar Energy S.A., Engie România S.A. și alții. Ritmul de valorificare va fi intensificat în trimestrul următor, pentru asigurarea surselor necesare distribuirilor scadente la finalul Semestrului I.

2.3. Cheltuielile de exploatare

Cheltuielile de exploatare (exclusiv amortizarea) au totalizat 674.742,78 lei în perioada analizată, cu următoarea structură principală:

Categorie (RON)	Martie 2026	Aprilie 2026	Mai 2026	Total T1
Servicii executate de terți (ct. 628)*	231.588,14	80.080,95	125.778,14	437.447,23
Salarii și tichete de masă (ct. 641+6422)	45.255,00	46.891,00	42.565,00	134.711,00
Întreținere și reparații (ct. 611)	3.225,00	12.327,37	9.424,58	24.976,95
Energie, apă (ct. 6051)	7.640,05	6.864,84	5.641,70	20.146,59
Prime de asigurare (ct. 613)	1.055,00	11.823,16	0,00	12.878,16
Chirii (ct. 6123)	10.000,00	0,00	0,00	10.000,00
Alte cheltuieli de exploatare	18.096,87	12.015,34	4.470,64	34.582,85

Total cheltuieli de exploatare (fără amortizare)	316.860,06	170.002,66	187.880,06	674.742,78
Amortizare (ct. 6811)	117.336,35	117.945,19	117.945,15	353.226,69

* Servicii executate de terți" include serviciile de operare și mentenanță a parcului fotovoltaic, serviciile de pază, serviciile contabile, juridice, de audit și alte servicii-suport, precum și onorariile administratorului concordatar. În perioada de raportare a fost achitat onorariul de succes al administratorului concordatar, datorat la omologarea Planului de restructurare, suma fiind previzionată prin Plan a fi plătită în Anul I de implementare; achitarea acestuia în luna martie 2026 explică nivelul mai ridicat al poziției în prima lună a perioadei.

Cheltuielile financiare ale perioadei cuprind dobânzile înregistrate pe bază de angajament aferente creditelor CEC Bank și împrumuturilor obligatare (227.234,66 lei, ct. 666) și diferențe nefavorabile de curs valutar aferente împrumutului obligatar în valută (59.316,89 lei), fără plăți efective de dobânzi în perioada analizată.

2.4. Rezultatul perioadei

Indicator (RON)	Martie 2026	Aprilie 2026	Mai 2026
Rezultat lunar (ct. 121)	-338.053,61	+252.945,64	-148.167,13
Pierdere cumulată an 2026 (ct. 121 - SF debitor)	638.624,86	385.679,22	533.846,35

Rezultatul aferent perioadei de raportare 03.03 – 31.05.2026 este o pierdere de 233.275,10 lei. Această pierdere este determinată preponderent de amortizare (353.227 lei), element fără impact asupra trezoreriei, precum și de dobânzile înregistrate pe bază de angajament (227.235 lei) și diferențele de curs valutar (59.317 lei), fără plăți efective în perioada de raportare. Rezultatul operațional-monetar al perioadei, calculat ca venituri din energie electrică și certificate verzi minus cheltuielile de exploatare fără amortizare, este pozitiv, de +405.717,68 lei, confirmând premisa Planului potrivit căreia EBITDA operațional negativ este compensat de veniturile financiare generate de valorificarea certificatelor verzi, activitatea generând per ansamblu excedent de numerar.

2.5. Analiza comparativă între indicatorii previzionați prin Plan și cei realizați

Indicator (RON)	Plan – Anul I	Pro-rata T1 (3/12)	Realizat T1	Grad realizare
Venituri din vânzarea energiei electrice	2.010.000	502.500	252.206,55	50,2%
Venituri din valorificarea certificatelor verzi	4.391.680	1.097.920	828.253,91	75,4%
Total venituri din energie și certificate verzi	6.401.680	1.600.420	1.080.460,46	67,5%
Cheltuieli operaționale (fără amortizare)	1.889.576	472.394	674.742,78	142,8%*
Rezultat operațional-monetar (incl. certificate verzi)	4.512.104	1.128.026	405.717,68	36,0%

* Depășirea nivelului pro-rata al cheltuielilor operaționale nu reprezintă o depășire efectivă a bugetului aprobat prin Plan. Planul de restructurare previzionează cheltuielile la nivel anual, iar sumele care, prin natura lor, nu sunt susceptibile de o alocare pro-rata pe parcursul anului — precum onorariul de succes al administratorului concordatar, datorat și achitat integral la omologarea Planului — apar ca depășire doar prin raportare la o medie trimestrială, fiind în fapt cheltuieli bugetate prin Plan pentru Anul I. Excluzând acest element cu caracter nerecurent, cheltuielile operaționale ale trimestrului se situează la cca. 103,7% din nivelul pro-rata bugetat, execuția încadrându-se în parametrii avuți în vedere prin Plan.

2.6. Situația patrimonială

Sinteza principalelor elemente patrimoniale la 31.03.2026 și la 31.05.2026, conform bilanțelor de verificare, se prezintă astfel:

Indicator (RON)	31.03.2026	31.05.2026
Active imobilizate, din care:	34.307.293,62	34.071.403,28
– imobilizări corporale nete	20.637.825,19	20.401.934,85
– imobilizări financiare (acțiuni, obligațiuni, alte creanțe imobilizate)	13.665.945,43	13.665.945,43
Stocuri	85.493,83	85.493,83
Creanțe (nete de ajustări) și alte active asimilate	13.369.412,01	13.506.579,06
Disponibilități bănești și alte valori	380.570,46	808.800,83
Cheltuieli în avans și decontări	8.202,89	7.793,39
TOTAL ACTIV	48.150.972,81	48.480.070,39

Datorii pe termen lung (credite bancare, obligațiuni, dobânzi)	33.031.565,78	33.204.195,27
Datorii pe termen scurt (furnizori, buget, salarii, asociați, creditori diverși)	12.183.225,03	12.234.914,61
Capitaluri proprii	2.936.182,00	3.040.960,51
TOTAL PASIV	48.150.972,81	48.480.070,39

Structura patrimonială s-a menținut stabilă în perioada analizată. Se remarcă majorarea semnificativă a disponibilităților bănești, de la 380.570 lei la 31.03.2026 la 808.801 lei la 31.05.2026 (+112,5%), reflectând acumularea de lichidități în vederea efectuării distribuțiilor scadente la finalul Semestrului I.

Creșterea datoriilor pe termen lung (+172.629 lei) este determinată exclusiv de elemente de calcul fără impact de trezorerie (dobânzi înregistrate pe bază de angajament și reevaluarea la curs a împrumutului obligatar în valută), nefiind contractate finanțări noi în perioadă. Capitalurile proprii rămân pozitive (3.040.961 lei la 31.05.2026).

III. Situația încasărilor și plăților (03.03.2026 – 31.05.2026)

Situația fluxurilor de numerar derulate prin contul bancar al societății în perioada de raportare, conform extraselor de cont și fișei contului 5121, se prezintă sintetic astfel:

Indicator (RON)	Valoare
Sold inițial disponibil la 03.03.2026	596.548,65
(+) Încasări totale în perioada 03.03 – 31.05.2026	970.310,03
(-) Plăți totale în perioada 03.03 – 31.05.2026	764.825,01
Sold final disponibil la finalul perioadei	802.033,67

Fluxul net de numerar al perioadei a fost pozitiv, de cca. +205.485 lei, societatea finanțându-și integral activitatea curentă din surse proprii, fără atragerea de finanțări noi sau intermediare.

Încasările provin din vânzarea energiei electrice și din valorificarea certificatelor verzi, iar plățile au vizat exclusiv cheltuielile curente necesare desfășurării activității (servicii de operare și mentenanță a parcului fotovoltaic, pază, utilități, salarii, servicii-suport, taxe și tarife aferente activității, precum

și onorariile administratorului concordatar, achitate în conformitate cu bugetul aferent Anului I din Plan).

Salariile personalului au fost achitate lunar, la scadență.

Situația detaliată a încasărilor și plăților derulate prin contul bancar al societății se regăsește în evidențele debitoare și ale administratorului concordatar și poate fi pusă la dispoziția creditorilor interesați, la cerere.

Precizăm că obligațiile fiscale curente aferente drepturilor salariale (contribuții sociale și impozit pe venit) figurau în sold la 31.05.2026 în cuantum cumulat de 57.873 lei, sold care include atât luna mai 2026 (scadentă ulterior datei de referință), cât și obligațiile aferente lunilor martie și aprilie 2026, neachitate la data întocmirii balanței; administratorul concordatar a recomandat debitoarei achitarea cu prioritate a acestor obligații curente, pentru menținerea conformării fiscale pe durata planului, având în vedere disponibilitățile existente.

IV. Implementarea Programului de plată a creanțelor

Programul de plată a creanțelor (Anexa nr. 5 la Planul de restructurare, modificat) este structurat pe semestre, primul semestru de implementare acoperind perioada 03.03.2026 – 02.09.2026. Distribuiri programate pentru Semestrul I sunt următoarele:

Grupă de creditori	Creanță conform Tabel definitiv (RON)	Distribuiri programate Sem. I (RON)	Distribuiri efectuate în T1 (RON)
Creanțe garantate – CEC Bank S.A.	13.317.868,49	1.511.578	0,00
Creanțe garantate – obligatari MWGP2509E	5.298.799	712.331	0,00
Creanțe garantate – obligatari MWGP27	11.683.262	–	–
Creanțe salariale	1.858	– (scadente Sem. I, Anul II)	–
Creanțe bugetare	121.356	60.678	0,00
Creanțe chirografare	15.032.401,78	– (scadente Anul IV)	–
TOTAL	45.455.545,56	2.284.587	0,00

Scadența distribuirilor aferente Semestrului I intervine la împlinirea a șase luni de la data omologării, respectiv în luna septembrie 2026. În consecință, în perioada de raportare (primele trei luni ale Semestrului I) nu au existat tranșe scadente, iar neefectuarea de distribuiri în acest interval nu constituie o abatere de la Programul de plăți.

Din perspectiva capacității de plată, la 31.05.2026 societatea dispunea de lichidități de cca. 808.801 lei, față de un necesar de distribuiri de 2.284.587 lei scadent la finalul Semestrului I, la care se adaugă costul curent al creditelor CEC Bank (dobânzi) prevăzut prin Plan.

Diferența urmează a fi acoperită din încasările lunilor iunie–august 2026, perioadă care coincide cu vârful sezonier de producție fotovoltaică, precum și din intensificarea valorificării stocului de certificate verzi (33951 certificate), în privința căruia gradul de realizare a veniturilor s-a situat deja la cca. 75% din nivelul pro-rata bugetat. Administratorul concordatar monitorizează săptămânal evoluția încasărilor și a solicitat debitoarei un calendar de tranzacționare a certificatelor verzi corelat cu scadența din septembrie 2026, precum și limitarea plăților care nu sunt strict necesare activității curente, astfel încât distribuirile aferente Semestrului I să fie efectuate integral și la termen.

V. Concluziile administratorului concordatar

Analiza primului trimestru de implementare a Planului de restructurare evidențiază următoarele:

- activitatea de bază a societății (producția și vânzarea de energie electrică, respectiv valorificarea certificatelor verzi) s-a desfășurat continuu și în parametri funcționali;
- veniturile din certificate verzi au atins cca. 75,4% din nivelul pro-rata bugetat, iar veniturile din energie electrică cca. 50,2%, cu trend lunar crescător pe fondul sezonității producției fotovoltaice;
- rezultatul operațional-monetar al perioadei a fost pozitiv (+405.718 lei), pierderea contabilă (-233.275 lei) fiind atribuibilă preponderent amortizării (element fără impact asupra trezoreriei), precum și dobânzilor înregistrate pe bază de angajament și diferențelor de curs valutar, care nu au generat plăți în perioada de raportare;
- fluxul net de numerar al perioadei a fost pozitiv (cca. +205 mii lei), disponibilitățile bănești ajungând la cca. 808,8 mii lei la 31.05.2026, față de cca. 596,5 mii lei la data omologării;

- creanțele curente față de furnizori și salariați au fost achitate la scadență, cu recomandarea achitării cu prioritate a obligațiilor fiscale curente aferente salariilor;
- nu au existat tranșe scadente din Programul de plăți în perioada de raportare, primele distribuiri (2.284.587 lei) fiind scadente la finalul Semestrului I, în luna septembrie 2026.

Față de cele prezentate, administratorul concordatar apreciază că, la data prezentului raport, derularea Planului de restructurare menține viabilitatea afacerii debitoarei, în sensul art. 33 alin. (5) din Legea nr. 85/2014.

Prezentul raport se depune la dosarul cauzei, se comunică creditorilor ale căror creanțe sunt afectate prin Planul de restructurare, conform art. 33 alin. (5) din Legea nr. 85/2014, și se publică prin intermediul sistemului de raportare al Bursei de Valori București, având în vedere calitatea societății de emitent de obligațiuni admise la tranzacționare (MWGP27), în vederea informării deținătorilor de obligațiuni și a publicului investitor.

Cu deosebită considerație,

Administrator concordatar,
Consortiul format din:

**INFINEXA RESTRUCTURING
FILIALA BUCUREȘTI S.P.R.L.**

Asociat coordonator
Adrian LOTREAN



BMT REVIVO SPRL

(continuatoare a INSOLVENȚA SM
SPRL Filiala București)
Practician în insolvență coordonator

Sergiu Ioan ILIȘ

