

**GOBIERNO DE PUERTO RICO
JUNTA REGLAMENTADORA DEL SERVICIO PÚBLICO
NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO**

NEPR
Received:
Dec 27, 2022
1:31 PM

**IN RE: TARIFA PERMANENTE DE LA
AUTORIDAD DE ENERGÍA
ELÉCTRICA DE PUERTO RICO**

CASO NÚM.: NEPR-MI-2020-0001

ASUNTO: Moción en Cumplimiento
con la Orden Notificada el 22
de diciembre de 2022

**MOCIÓN EN CUMPLIMIENTO CON LA ORDEN
NOTIFICADA EL 22 DE DICIEMBRE DE 2022**

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

COMPARECE la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (la “Autoridad”), a través de su representación legal y muy respetuosamente expone y solicita:

1. El 15 de diciembre de 2022, LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo, LLC (conjuntamente, “LUMA”), presentó ante el Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público de Puerto Rico (“Negociado de Energía” o “Negociado”), un documento titulado *Motion Submitting Reconciliations for the Months of September, October and November 2022, Submission of FCA, PPCA, and FOS Calculated Factors and Request for Confidential Treatment* (“Moción de 15 de diciembre”).

2. Mediante la Moción del 15 de diciembre, LUMA presentó la reconciliación de la Cláusula de Ajuste por Compra de Combustible, Cláusula de Ajuste por Compra de Energía y Cláusula de Subsidio de Combustible correspondiente a los meses de septiembre a noviembre de 2022. Además, LUMA presentó los factores propuestos para dichas cláusulas a estar vigentes durante el periodo de 1 de enero a 31 de marzo de 2023.

3. Luego de un análisis preliminar de la Moción del 15 de diciembre, el Negociado de Energía notificó una Resolución y Orden, mediante la cual, entre otras cosas, realizó una serie de requerimientos de información dirigidos a la Autoridad y a LUMA (“Orden del 20 de diciembre”).

4. En cumplimiento con la Orden del 20 diciembre, y en acuerdo con LUMA, el 22 de diciembre de 2022, la Autoridad presentó la *Moción en Cumplimiento con la Orden Notificada el 20 de diciembre de 2022* acompañada de información responsiva a la referida orden.

5. El 22 de diciembre de 2022, el Negociado de Energía notificó una Resolución y Orden con el título *Segundo Requerimiento de Información con relación a propuesta de factores trimestrales para el Periodo enero -marzo 2023* (“Orden del 22 de diciembre”). Mediante la Orden del 22 de diciembre el Negociado dirigió a la Autoridad a presentar en o antes del día de hoy a las 3:00 p.m. su más reciente *13-Week Cash Flow Update*.

6. En cumplimiento con la Orden del 22 de diciembre, la Autoridad presenta al Negociado de Energía el reporte de flujo de efectivo versus presupuestado actualizado al 18 de diciembre de 2022. Anejo A.

POR TODO LO CUAL, se solicita respetuosamente al Negociado de Energía que determine que la Autoridad cumplió con la Orden del 22 de diciembre.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 27 de diciembre de 2022.

f/ Katuska Bolaños Lugo
Katuska Bolaños Lugo
TSPR 18,888
kbolanos@diazvaz.law

DÍAZ & VÁZQUEZ LAW FIRM, P.S.C.
290 Jesús T. Piñero Ave.
Oriental Tower, Suite 803
San Juan, PR 00918
Tel. (787) 395-7133
Fax. (787) 497-9664

CERTIFICADO DE NOTIFICACIÓN

Certifico que este escrito ha sido presentado a la Secretaria del Negociado de Energía a través del sistema electrónico de radicación <https://radicacion.energia.pr.gov/> y, además, copia del mismo ha sido notificado a la Oficina de Protección al Consumidor por conducto de la Lic. Hannia Rivera a hrivera@oipc.pr.gov y a LUMA Energy ServCo, LLC y LUMA Energy, LLC por conducto de la Lic. Margarita Mercado a margarita.mercado@us.dlapiper.com.

En San Juan, Puerto Rico, hoy 27 de diciembre de 2022.

f/ Katuska Bolaños Lugo
Katuska Bolaños Lugo

Anejo A

Puerto Rico Electric Power Authority
Weekly Cash Flow Actuals Through 12/16/22

(\$ in millions) Week ending	Actual 09/16	Actual 09/23	Actual 09/30	Actual 10/07	Actual 10/14	Actual 10/21	Actual 10/28	Actual 11/04	Actual 11/11	Actual 11/18	Actual 11/25	Actual 12/02	Actual 12/09	Actual 12/16	10-Week TOTAL
OPERATING RECEIPTS															
Customer Collections	\$ 92.8	\$ 57.1	\$ 101.0	\$ 110.8	\$ 73.7	\$ 80.1	\$ 83.2	\$ 78.5	\$ 86.5	\$ 72.0	\$ 52.3	\$ 89.6	\$ 87.4	\$ 71.2	\$ 774.5
Other	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Operating Receipts	\$ 92.8	\$ 57.1	\$ 101.0	\$ 110.8	\$ 73.7	\$ 80.1	\$ 83.2	\$ 78.5	\$ 86.5	\$ 72.0	\$ 52.3	\$ 89.6	\$ 87.4	\$ 71.2	\$ 774.5
ENERGY PURCHASES															
Power purchase - AES	\$ (20.0)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (20.6)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (19.5)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (24.2)	\$ (64.3)
Power purchase - EcoElectrica	(13.3)	-	-	-	(13.2)	-	-	-	-	(11.5)	-	-	-	(13.3)	(38.0)
Power purchase - Renewable sources	(7.0)	-	-	-	(6.4)	-	-	-	-	(3.7)	-	-	-	(4.8)	(14.8)
Fuel purchase - Fleet and storage	-	(0.3)	(1.2)	-	(0.3)	(0.5)	(0.0)	(0.7)	(0.1)	-	(0.0)	(0.2)	(0.1)	(0.1)	(2.0)
Fuel purchase - Bunker C	(35.2)	(20.5)	(18.3)	(24.7)	(6.9)	(25.4)	(41.9)	(16.3)	(21.3)	(26.0)	(25.1)	(12.9)	(19.9)	(13.4)	(209.2)
Fuel purchase - Diesel	(8.6)	(10.4)	(17.5)	(14.5)	(15.0)	(22.4)	(1.2)	(24.4)	(8.4)	(29.3)	(6.8)	(20.4)	(28.6)	(10.6)	(167.0)
LNG purchase - Naturgy	-	-	-	(57.8)	-	(24.8)	-	-	(47.2)	-	-	-	(5.7)	-	(77.6)
LNG purchase - NFE	-	-	-	-	(34.5)	-	-	-	(35.3)	-	-	-	(29.9)	-	(99.7)
Total Energy Purchases	\$ (84.1)	\$ (31.2)	\$ (37.1)	\$ (96.9)	\$ (76.1)	\$ (93.6)	\$ (43.1)	\$ (41.4)	\$ (112.3)	\$ (90.1)	\$ (31.9)	\$ (33.5)	\$ (84.3)	\$ (66.4)	\$ (672.7)
EMPLOYEE DISBURSEMENTS															
Salaries and Wages	\$ (2.0)	\$ (0.0)	\$ (2.1)	\$ (0.1)	\$ (2.3)	\$ (0.1)	\$ (2.2)	\$ (0.1)	\$ (2.1)	\$ (0.1)	\$ (2.1)	\$ (0.1)	\$ (2.0)	\$ (0.1)	\$ (11.1)
Christmas Bonus	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.6)	-	-	-	-	(0.6)
Medical Benefits	-	-	(1.5)	-	(0.0)	-	(1.2)	-	(1.4)	-	-	-	-	-	(2.6)
Worker's Compensation	-	-	-	-	-	(0.9)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.9)
Other Benefits	(1.0)	(0.1)	(1.0)	-	(1.0)	-	(1.0)	-	(1.0)	(0.1)	(1.2)	-	(0.9)	-	(5.3)
Estimated Gross Overtime	(0.3)	-	(0.4)	-	(0.7)	-	(0.5)	-	(0.4)	-	(0.4)	-	(0.4)	-	(2.3)
GridCo Employee Disbursements	(16.8)	-	(10.6)	-	(17.2)	(8.2)	(32.8)	(11.9)	(26.0)	(5.6)	(8.5)	(33.7)	(12.5)	(15.4)	(171.9)
Total Employee Disbursements	\$ (20.2)	\$ (0.2)	\$ (15.7)	\$ (0.1)	\$ (21.1)	\$ (9.2)	\$ (37.7)	\$ (12.0)	\$ (30.8)	\$ (6.4)	\$ (12.2)	\$ (33.8)	\$ (15.8)	\$ (15.5)	\$ (194.6)
OTHER OPERATING DISBURSEMENTS															
Necessary Maintenance Spend	\$ (1.3)	\$ (4.0)	\$ (0.9)	\$ (0.8)	\$ (1.0)	\$ (0.6)	\$ (2.5)	\$ (0.5)	\$ (0.4)	\$ (5.3)	\$ (1.3)	\$ (0.1)	\$ (0.1)	\$ (0.9)	\$ (12.6)
Other Accounts Payable	(6.4)	3.3	(9.9)	(13.2)	0.3	4.5	(16.5)	(15.2)	(14.7)	(3.3)	12.1	(29.7)	(6.8)	(8.3)	(77.6)
FET and Operator Service Fees	-	-	(10.1)	-	-	-	-	(10.1)	-	-	-	(10.1)	-	-	(20.2)
Total Other Operating Disbursements	\$ (7.7)	\$ (0.6)	\$ (20.9)	\$ (14.0)	\$ (0.7)	\$ 3.9	\$ (19.0)	\$ (25.8)	\$ (15.1)	\$ (8.6)	\$ 10.8	\$ (39.9)	\$ (6.9)	\$ (9.2)	\$ (110.4)
PROFESSIONAL SERVICES															
Professional & Technical Outsourced Services	\$ (3.0)	\$ (1.9)	\$ (3.4)	\$ (2.9)	\$ (2.8)	\$ (0.8)	\$ (5.9)	\$ (9.2)	\$ (1.0)	\$ (3.3)	\$ (2.6)	\$ (1.9)	\$ (2.7)	\$ (2.8)	\$ (33.0)
Legal Services	-	(0.1)	(0.0)	(0.0)	(0.5)	(0.1)	(0.1)	(0.0)	(1.0)	(0.1)	(0.2)	(2.7)	(0.7)	(2.0)	(7.3)
P3 Authority Transaction Costs	-	-	-	-	(9.5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.5)
PREPA Restructuring & Title III	-	(0.0)	-	-	(0.6)	(0.4)	-	-	(0.0)	(0.4)	-	-	-	(1.0)	(2.5)
FOMB Advisor Costs allocated to PREPA	-	-	-	-	(11.0)	-	-	-	-	-	(1.7)	-	-	-	(12.7)
Total Professional Services	\$ (3.0)	\$ (2.0)	\$ (3.4)	\$ (2.9)	\$ (24.5)	\$ (1.4)	\$ (5.9)	\$ (9.2)	\$ (2.1)	\$ (3.7)	\$ (4.4)	\$ (4.6)	\$ (3.4)	\$ (5.8)	\$ (64.9)
RESTORATION, RECONSTRUCTION & INSURANCE															
Restoration & Reconstruction	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (0.1)	\$ (0.0)	\$ (1.7)	\$ (0.2)	\$ (0.1)	\$ (0.0)	\$ (0.1)	\$ (0.1)	\$ (0.1)	\$ (0.0)	\$ (2.3)
FEMA Proceeds / Other Federal Funding	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.0	-	-	-	88.0	128.0
Insured Repair Expense	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Insurance Proceeds	-	-	-	7.1	-	-	17.7	-	-	10.0	-	-	-	-	27.7
Permanent Work	(0.0)	-	(0.0)	-	-	-	(0.3)	(0.5)	(1.0)	(0.7)	(0.4)	-	-	-	(2.8)
Total Restoration, Reconstruction & Insurance	\$ (0.0)	\$ -	\$ (0.0)	\$ 7.1	\$ (0.1)	\$ (0.0)	\$ 15.8	\$ (0.6)	\$ (1.0)	\$ 49.2	\$ (0.5)	\$ (0.1)	\$ (0.1)	\$ 88.0	\$ 150.5
COMMONWEALTH FUNDING															
Commonwealth T&D Service Account Funding	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Commonwealth Funding	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NET CASH FLOW	\$ (22.2)	\$ 23.1	\$ 24.0	\$ 4.0	\$ (48.9)	\$ (20.2)	\$ (6.7)	\$ (10.5)	\$ (74.9)	\$ 12.4	\$ 14.1	\$ (22.2)	\$ (23.1)	\$ 62.3	\$ (117.6)
OPERATING BANK ACCOUNTS															
Beginning Balance	\$ 827.6	\$ 805.4	\$ 828.5	\$ 852.5	\$ 856.4	\$ 807.5	\$ 787.4	\$ 780.7	\$ 770.1	\$ 695.3	\$ 707.7	\$ 721.8	\$ 699.6	\$ 676.6	\$ 856.4
Net Cash Flow	(22.2)	23.1	24.0	4.0	(48.9)	(20.2)	(6.7)	(10.5)	(74.9)	12.4	14.1	(22.2)	(23.1)	62.3	(117.6)
Ending Balance	\$ 805.4	\$ 828.5	\$ 852.5	\$ 856.4	\$ 807.5	\$ 787.4	\$ 780.7	\$ 770.1	\$ 695.3	\$ 707.7	\$ 721.8	\$ 699.6	\$ 676.6	\$ 738.8	\$ 738.8
OTHER BANK ACCOUNTS															
FEMA Emergency Accounts	\$ 138.1	\$ 148.4	\$ 148.9	\$ 168.7	\$ 173.1	\$ 175.0	\$ 227.1	\$ 236.1	\$ 236.1	\$ 196.1	\$ 196.5	\$ 197.9	\$ 197.9	\$ 110.3	\$ 110.3
FEMA Emergency Accounts - Advances	149.4	149.4	149.6	149.6	149.6	149.6	149.6	149.9	149.9	164.8	173.8	174.2	174.2	174.2	174.2
Insurance Account	36.8	36.8	36.8	29.8	29.8	29.8	12.0	12.0	12.0	2.1	5.1	5.1	5.3	5.3	5.3
Other Restricted & Construction Accounts	46.0	46.0	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.1	46.2	46.2
Total Other Bank Accounts	\$ 370.3	\$ 380.7	\$ 381.4	\$ 394.1	\$ 398.6	\$ 400.5	\$ 434.8	\$ 444.1	\$ 444.2	\$ 409.2	\$ 421.4	\$ 423.3	\$ 423.5	\$ 335.9	\$ 335.9
MEMO: OPERATING BANK ACCOUNT DETAILS															
T&D Front-End Transition Accounts	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
T&D Service Accounts	692.3	720.7	657.0	685.7	729.4	673.9	663.2	623.0	572.8	626.1	576.1	543.4	512.3	614.4	614.4
Other Operating Accounts	113.1	107.8	195.5	170.7	78.1	113.5	117.5	147.2	122.5	81.6	145.7	156.2	164.3	124.4	124.4
Ending Balance	\$ 805.4	\$ 828.5	\$ 852.5	\$ 856.4	\$ 807.5	\$ 787.4	\$ 780.7	\$ 770.1	\$ 695.3	\$ 707.7	\$ 721.8	\$ 699.6	\$ 676.6	\$ 738.8	\$ 738.8