

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

NEPR Received: Dec 23, 2021 9:19 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
Orden del Día de Hoy 23 de Diciembre de
2021

MOCIÓN EN CUMPLIMIENTO CON ORDEN DE
HOY 23 DE DICIEMBRE DE 2021

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, alega y solicita:

El 25 de octubre de 2021, el Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público (el “Negociado”) celebró una Vista Pública a la cual compareció como testigo, entre otros funcionarios, el director ejecutivo de la Autoridad, Ing. Josué Colón Ortíz. Durante la Vista Pública se discutieron varios temas relacionados a la generación de energía, el estado de la flota generatriz y los planes de mantenimiento futuros. El ingeniero Colón discutió también ciertos problemas que habían tenido con el suministro de gas natural para operar las unidades 5 y 6 de Central San Juan durante el periodo de junio a agosto de 2021. El 26 de octubre de 2021, el Negociado emitió una *Resolución y Orden* (la “Orden del 26 de octubre”) mediante la cual resolvió y ordenó, entre otras cosas, que “en o antes de 22 de noviembre de 2021, [se proveyera] un análisis económico sobre el impacto a favor del consumidor que resulte de invocar la Cláusula 9.1 del Contrato”. Orden del 26 de octubre en p. 2, ¶¶ 2-3 (énfasis en el original omitido) (notas al calce omitidas). Con dicho análisis lo que se busca es identificar es el costo incremental de utilizar

combustible diésel en vez de gas natural para operar las unidades 5 y 6 de la Central San Juan durante los meses de junio, julio y agosto de 2021.

En cumplimiento con la Orden del 26 de octubre, el 22 de noviembre la Autoridad presentó la *Moción en Cumplimiento de Orden Notificada el 26 de Octubre de 2021 y Solicitud de Determinación de Confidencialidad* (“Moción del 22 de noviembre”). Con la Moción del 22 de noviembre, la Autoridad presentó el análisis de costo incremental para el periodo de junio, julio y agosto de 2021 por la utilización de combustible diésel en vez de gas natural en las unidades 5 y 6 de Central San Juan (“Análisis de Costo Incremental Jun-Ago”). En ese momento el costo incremental reportado para ese periodo totalizó \$ 2,481,928.81. Moción del 22 de noviembre en Anejo A.

El 17 de diciembre de 2021, el Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público (el “Negociado de Energía” o “Negociado”) notificó una *Resolución y Orden* (“Orden del 17 de diciembre”) mediante la cual dirigió a la Autoridad a presentar “[u]n estimado del costo incremental del uso de combustible diésel en las unidades San Juan 5 y 6, relativo al costo si se hubiese utilizado gas natural, según se había proyectado, durante los meses de septiembre, octubre y noviembre de 2021”. Orden del 17 de diciembre en p. 2, ¶ 4.

El 21 de diciembre de 2021, la Autoridad presentó al Negociado la *Moción en Cumplimiento de Orden Notificada el 17 de Septiembre de 2021* (la “Moción del 21 de diciembre”). Con la Moción del 21 de diciembre, la Autoridad presentó el análisis del costo incremental por el uso de diésel en vez de gas natural en las unidades 5 y 6 de Central San Juan durante los meses de septiembre, octubre y noviembre de 2021 (“Análisis de Costo Incremental Sept-Nov”). Moción de 21 de diciembre en Anejo A.

El día de ayer, 22 de diciembre de 2021, la Autoridad compareció a una Conferencia Técnica según ordenado por el Negociado de Energía. Durante la Conferencia Técnica¹, el Negociado emitió una orden verbal mediante la cual dirigió a la Autoridad que presente el Anejo A de la Moción del 21 de diciembre en versión nativa de Excel, con la misma metodología, u otra más clara, y, además, cualquier documento utilizado en apoyo para completar la misma (“Orden del 22 de diciembre”). Durante la Conferencia Técnica el Negociado solicitó que se cumpliera con dicha orden en o antes del mediodía de hoy. La Autoridad informó al Negociado que necesitaba tiempo adicional para completar y revisar Análisis de Costo Incremental Sept-Nov según solicitado. Esto así ya que conllevaba trabajo adicional y el oficial encargado de completar dicho análisis, el ingeniero Edwin Barbosa, estaría compareciendo en el día de hoy como agente de la Autoridad ante el Tribunal de Primera Instancia de Puerto Rico, Sala Superior de San Juan, para la continuación de la celebración de la vista para interdicto preliminar que está pendiente de adjudicación en el caso *AEE v. Puma Energy Caribe, LLC., et al*, caso núm.: SJ2021CV07814. El ingeniero Edwin Barbosa es el único funcionario de la Autoridad con la información y conocimiento necesario para completar el trabajo que solicitó el Negociado. El Negociado accedió a la petición de la Autoridad y concedió hasta el final del día de hoy para presentar los documentos relacionados al Análisis de Costo Incremental Sept-Nov.

El día de hoy a las 7:12am, la Autoridad fue notificada de una *Resolución y Orden* mediante la cual el Negociado *amplió* la petición realizada en la Orden del 22 de diciembre (“Orden del 23 de diciembre”), a pesar de que la Autoridad ya le había informado que tenía dificultades para poder cumplir con lo solicitado ayer. Mediante la Orden del 23 de diciembre, el Negociado ordenó a la Autoridad a presentar, también para el día de hoy, el Análisis de Costo Incremental Jun-Ago en

¹ Negociado de Energía en Vivo, *NEPR-MI-2020-0001 Conferencia Técnica Virtual*, <https://www.youtube.com/watch?v=K7vDhiTvvhY> (visitado por última vez el 23 de diciembre de 2021).

Excel o cualquier otro formato con cálculos, formulas, factores de conversión y/o hojas complementarias que sustenten los números presentados. Orden del 23 de diciembre en p. 1.

La Autoridad trabajó arduamente en el día de ayer y esta mañana para completar la petición realizada mediante la Orden del 22 de diciembre y hoy cumplió con la misma. Véase, *Moción en Cumplimiento Parcial de Segunda Orden Dictada el 22 de Diciembre de 2021 y Solicitud de Breve Extensión de Término para Cumplir con Orden del 23 de Diciembre de 2021* radicada por la Autoridad hoy (“Moción de 23 de diciembre”).

Además de dar fiel cumplimiento a la Orden del 22 de diciembre, en la Moción del 23 de diciembre la Autoridad solicitó que se le concediera hasta el día de mañana para cumplir con la petición de radicación de las hojas de trabajo del Análisis de Costo Incremental Jun-Ago. La Autoridad reiteró que, según informado durante la Conferencia Técnica celebrada ayer, en el día de hoy el Ing. Edwin Barbosa, Administrador de la Oficina de Combustibles de la Autoridad y encargado del manejo de los datos necesarios para completar y revisar el Análisis de Costo Incremental Jun-Ago, se encontraba en el Tribunal de Primera Instancia de San Juan como representante de la Autoridad en el caso *AEE v. Puma*. Además, al momento de la radicación del escrito a las 4:05 pm de hoy, el Ing. Barbosa continuaba en el Tribunal.

Luego de la comparecencia antes mencionada, y con el compromiso que caracteriza a los funcionarios de la Autoridad, el ingeniero Barbosa comenzó la tarea de revisar el archivo de Análisis de Costo Incremental Jun-Ago para cumplir con la Orden del 23 de diciembre. Así las cosas, el reporte fue completado y se incluye a esta moción como Anejo A. En la Moción del 22 de noviembre la Autoridad informó que el costo incremental por el cambio de combustible totalizaba \$ 2,481,928.81. Al revisarse la tabla según las peticiones del Negociado, se identificó que con el nuevo cálculo se refleja un costo incremental total de \$ 2,427,970.15, lo cual es una

diferencia de \$ 53,958.66 menos para el trimestre en comparación con el cálculo presentado con la Moción del 22 de noviembre.

POR TODO LO CUAL, la Autoridad solicita respetuosamente a este Honorable Negociado de Energía que determine que la Autoridad cumplió con la Orden del 23 de diciembre.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 23 de diciembre de 2021.

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

Joannely Marrero Cruz
TSPR 20,014
jmarrero@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 Independiente 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 23 de diciembre de 2021.

f/ Katuska Bolaños Lugo
Katuska Bolaños Lugo

Anejo A



GOBIERNO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

ANEJO A

Incremental Cost Estimate for San Juan Combined Cycle Operation			
	Jun-21	Jul-21	Aug-21
Diesel \$/bbl	\$94.7500	\$94.7500	\$94.4000
Diesel bbls consumption	69,554	0	35,837
Diesel MMBtu	403,413	0	307,855
Natural Gas MMBtu	1,558,622	1,995,643	2,005,877
Henry Hub \$/MMBtu	3.584	3.617	4.044
Diesel \$/MMBtu	16.3173	0.0000	16.3883
Natural Gas \$/MMBtu	11.9316	11.6585	13.1506
Diesel Cost	\$6,593,824.05	\$0.00	\$3,384,123.75
Natural Gas Cost	\$18,596,854.36	\$23,203,942.34	\$26,378,486.08
Natural Gas vs Diesel Difference MMBtu	4,4006	0.0000	3.1306
Replacement Cost to Recover	\$1,777,288.11	\$0.00	\$680,711.04
Total 3-month Cost to Recover	\$2,427,970.15		

$$\frac{138,000 \text{ lbs/gal} \times 4.3 \text{ gal/bbl}}{1,000,000} = 5.9 \text{ MMBtu/bbl}$$

138,000 lbs/gal = average lbs content of Diesel

NFE Contract Price Formula = (Henry Hub X 1.15) + \$8.50
 Actual Contract Differential = \$8.50

Note: Diesel \$/bbl and Diesel consumption was taken from the Weight Average Price Report corresponding to each month





NFEnergia LLC
 111 W 19th Street, 8th Floor
 New York, NY 10011
 United States of America

Bill To
Puerto Rico Electric Power Authority P.O. Box 363928 San Juan Puerto Rico 00936-3928

Invoice Date	Due Date	Invoice
7/1/2021	7/31/2021	PREPA00015G

Billing Period No.	Start date	End date	Contract Number
15	6/1/2021	6/30/2021	

Products & Other Charges	Quantity (MMBtu)	Price	Amount (US\$)
Description:			
Manufactured Natural Gas made available, pursuant to the Fuel Sale and Purchase Agreement, to Units 5 and 6.			
Quantities:			
Monthly Nominated Quantity			
Gas Cost:			
Gas Index Price		\$2.9840	
(x) Factor		1.15	
Unit Fuel Cost		\$3.43160	
(+) Unit Cost		\$8.5000	
Gas Cost	1,558,622.000	\$11.93160	\$18,596,854.26
Additional Quantities:			
Additional Quantity	0		
Additional Gas Cost		\$0.000	\$0.00
Other:			
Credit for Mitigation Sale or Other Sale of Any Excess Nomination	0		\$0.00
Other:			
Credit for Force Majeure or Forced Outage ("Carryover Credit ")	0		\$0.00
Total Invoice			\$18,596,854.26

Cash Wire Instructions - USD
Bank Name: BANK OF AMERICA, N.A. Bank Routing Number: 026009593 Beneficiary Account Name: NFENERGIA LLC Beneficiary Account Number: 4460 2662 6394

New Fortress Energy Contact
Dan Martinez Billing & Collections (516) 268-7409 dmartinez@newfortressenergy.com

Certification

We certify under penalty of nullity that no public servant of Buyer will derive or obtain any benefit or profit of any kind from the contractual relationship which is the basis of this invoice. If such benefit or profit exists, the required waiver has been obtained prior to entering into the Agreement. The only consideration to be received in exchange for the delivery of goods or for the Services provided is the agreed-upon price that has been negotiated with an authorized representative of Buyer. The total amount shown on this invoice is true and correct. The Services have been rendered, and no payment has been received.



 Authorized Signatory



NFEnergia LLC
 111 W 19th Street, 8th Floor
 New York, NY 10011
 United States of America

Bill To
Puerto Rico Electric Power Authority P.O. Box 363928 San Juan Puerto Rico 00936-3928

Invoice Date	Due Date	Invoice
8/2/2021	9/1/2021	PREPA00016G

Billing Period No.	Start date	End date	Contract Number
16	7/1/2021	7/31/2021	

Products & Other Charges	Quantity (MMBtu)	Price	Amount (US\$)
Description:			
Manufactured Natural Gas made available, pursuant to the Fuel Sale and Purchase Agreement, to Units 5 and 6.			
Quantities:			
Monthly Nominated Quantity			
Gas Cost:			
Gas Index Price		\$3.6170	
(x) Factor		1.15	
Unit Fuel Cost		\$4.15955	
(+) Unit Cost		\$8.5000	
Gas Cost	1,995,643.000	\$12.65955	\$25,263,942.34
Additional Quantities:			
Additional Quantity	0		
Additional Gas Cost		\$0.000	\$0.00
Other:			
Credit for Mitigation Sale or Other Sale of Any Excess Nomination	0		\$0.00
Other:			
Credit for Force Majeure or Forced Outage ("Carryover Credit ")	0		\$0.00
Total Invoice			\$25,263,942.34

Cash Wire Instructions - USD
Bank Name: BANK OF AMERICA, N.A. Bank Routing Number: 026009593 Beneficiary Account Name: NFENERGIA LLC Beneficiary Account Number: 4460 2662 6394

New Fortress Energy Contact
Dan Martinez Billing & Collections (516) 268-7409 dmartinez@newfortressenergy.com

Certification

We certify under penalty of nullity that no public servant of Buyer will derive or obtain any benefit or profit of any kind from the contractual relationship which is the basis of this invoice. If such benefit or profit exists, the required waiver has been obtained prior to entering into the Agreement. The only consideration to be received in exchange for the delivery of goods or for the Services provided is the agreed-upon price that has been negotiated with an authorized representative of Buyer. The total amount shown on this invoice is true and correct. The Services have been rendered, and no payment has been received.



 Authorized Signatory



NFEnergia LLC
 111 W 19th Street, 8th Floor
 New York, NY 10011
 United States of America

Bill To
Puerto Rico Electric Power Authority P.O. Box 363928 San Juan Puerto Rico 00936-3928

Invoice Date	Due Date	Invoice
9/1/2021	10/1/2021	PREPA00017G

Billing Period No.	Start date	End date	Contract Number
17	8/1/2021	8/31/2021	

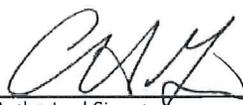
Products & Other Charges	Quantity (MMBtu)	Price	Amount (US\$)
Description: Manufactured Natural Gas made available, pursuant to the Fuel Sale and Purchase Agreement, to Units 5 and 6.			
Quantities: Monthly Nominated Quantity			
Gas Cost:			
Gas Index Price		\$4.0440	
(x) Factor		1.15	
Unit Fuel Cost		\$4.65060	
(+) Unit Cost		\$8.5000	
Gas Cost	2,005,877.000	\$13.15060	\$26,378,486.08
Additional Quantities:			
Additional Quantity	0		
Additional Gas Cost		\$0.000	\$0.00
Other:			
Credit for Mitigation Sale or Other Sale of Any Excess Nomination	0		\$0.00
Other:			
Credit for Force Majeure or Forced Outage ("Carryover Credit ")	0		\$0.00
Total Invoice			\$26,378,486.08

Cash Wire Instructions - USD
Bank Name: BANK OF AMERICA, N.A. Bank Routing Number: 026009593 Beneficiary Account Name: NFENERGIA LLC Beneficiary Account Number: 4460 2662 6394

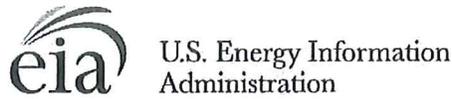
New Fortress Energy Contact
Dan Martinez Billing & Collections (516) 268-7409 dmartinez@newfortressenergy.com

Certification

We certify under penalty of nullity that no public servant of Buyer will derive or obtain any benefit or profit of any kind from the contractual relationship which is the basis of this invoice. If such benefit or profit exists, the required waiver has been obtained prior to entering into the Agreement. The only consideration to be received in exchange for the delivery of goods or for the Services provided is the agreed-upon price that has been negotiated with an authorized representative of Buyer. The total amount shown on this invoice is true and correct. The Services have been rendered, and no payment has been received.



 Authorized Signatory



NATURAL GAS

OVERVIEW DATA ANALYSIS & PROJECTIONS

GLOSSARY FAQs

Referring Pages:

- Natural Gas Futures Prices (NYMEX)

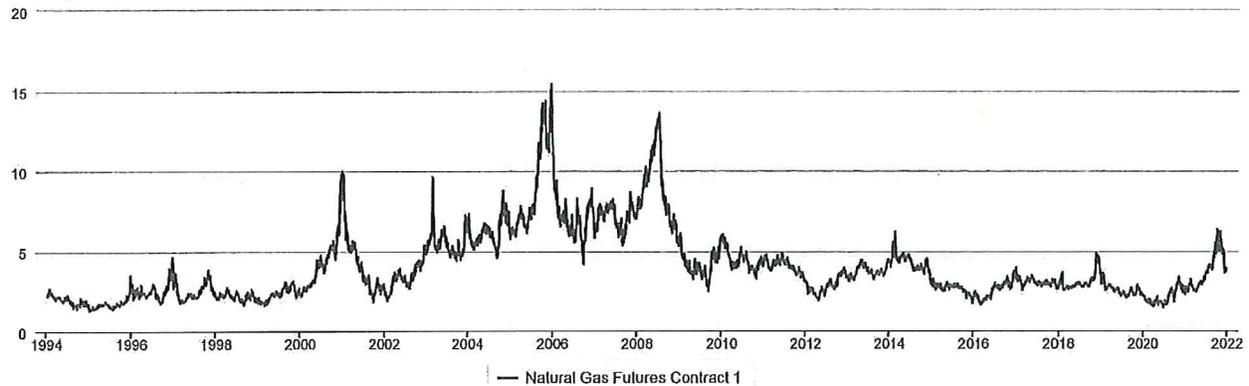
View History: Daily Weekly Monthly Annual

Download Data (XLS File)

Natural Gas Futures Contract 1

DOWNLOAD

Dollars per Million Btu



Source: U.S. Energy Information Administration

Chart Tools

no analysis applied

This series is available through the EIA open data API and can be downloaded to Excel or embedded as an interactive chart or map on your website.

Natural Gas Futures Contract 1 (Dollars per Million Btu)

Week Of	Mon	Tue	Wed	Thu	Fri
1994 Jan-10 to Jan-14				2.194	2.268
1994 Jan-17 to Jan-21	2.360	2.318	2.252	2.250	2.305
1994 Jan-24 to Jan-28	2.470	2.246	2.359	2.417	2.528
1994 Jan-31 to Feb- 4	2.554	2.639	2.585	2.383	2.369
1994 Feb- 7 to Feb-11	2.347	2.411	2.358	2.374	2.356
1994 Feb-14 to Feb-18	2.252	2.253	2.345	2.385	2.418
1994 Feb-21 to Feb-25		2.296	2.232	2.248	2.292
1994 Feb-28 to Mar- 4	2.208	2.180	2.171	2.146	2.188
1994 Mar- 7 to Mar-11	2.167	2.196	2.156	2.116	2.096
1994 Mar-14 to Mar-18	2.050	2.104	2.163	2.124	2.103
1994 Mar-21 to Mar-25	2.055	2.107	2.077	1.981	2.072
1994 Mar-28 to Apr- 1	2.066	2.062	2.058	2.075	
1994 Apr- 4 to Apr- 8	2.144	2.069	2.097	2.085	2.066
1994 Apr-11 to Apr-15	2.068	2.089	2.131	2.163	2.187
1994 Apr-18 to Apr-22	2.156	2.129	2.139	2.132	2.076
1994 Apr-25 to Apr-29	2.152	2.103		2.067	2.067
1994 May- 2 to May- 6	2.009	2.002	2.034	2.044	2.037
1994 May- 9 to May-13	1.986	1.990	1.950	1.947	1.923
1994 May-16 to May-20	1.913	1.949	1.943	1.957	1.904
1994 May-23 to May-27	1.851	1.884	1.836	1.862	1.842
1994 May-30 to Jun- 3		1.917	1.890	1.982	1.965
1994 Jun- 6 to Jun-10	1.970	2.022	2.087	2.047	2.134
1994 Jun-13 to Jun-17	2.121	2.130	2.172	2.134	2.085
1994 Jun-20 to Jun-24	2.126	2.078	2.024	1.966	2.134

What is the Henry Hub?

If you are researching **current NYMEX natural gas prices** or **NYMEX settlement history** you have probably come across the term "Henry Hub". The Henry Hub is the national gas distribution system located in Louisiana. It serves as the main hub connecting the major natural gas pipelines in the United States. NYMEX traders use the Henry Hub to clear settlement prices every month.

What is the NYMEX Natural Gas Expiration Date?

All futures contracts can be active and traded for a very specific amount of time. Once a contract expires, it cannot be traded anymore. The last trading day for which a futures contract can be traded before it expires is known as its expiration date. The **NYMEX settlement prices** listed above are only considered final at the close of the expiration date.

When is the NYMEX Natural Gas Expiration Date?

All futures expiration dates are set by the exchange that provides the market, in the case of NYMEX natural gas it's the CME group. Below are the current **NYMEX settlement calendar**.

Current NYMEX Natural Gas Expiration Dates

Contract Month	NYMEX Natural Gas Settlement Date
February 2021	January 27th 2021
March 2021	February 24th 2021
April 2021	March 29th 2021
May 2021	April 28th 2021
June 2021	May 26th 2021
July 2021	June 28th 2021
August 2021	July 28th 2021
September 2021	August 27th 2021
October 2021	September 28th 2021
November 2021	October 27th 2021
December 2021	November 26th 2021
January 2022	December 29th 2021

NYMEX Settlement Price FAQ

How many natural gas future contracts are traded daily?

The natural gas market is one of the most liquid futures markets in the world with over 400,000 contracts traded on a daily basis. The NYMEX natural gas market also can have over 1,400,000 million open positions at any given time.

Be sure to speak with one of our **energy experts** at 888-836-9222 if you have any questions regarding your natural gas bill!



Commercial Energy
Supply

Small Business Energy
Rates and Plans

Residential Affiliate

Privacy Policy

Terms & Conditions

2020 Aug-31 to Sep-4	2.630	2.527	2.486	2.487	2.588
2020 Sep- 7 to Sep-11		2.400	2.406	2.323	2.269
2020 Sep-14 to Sep-18	2.310	2.362	2.267	2.042	2.048
2020 Sep-21 to Sep-25	1.835	1.834	2.125	2.248	2.139
2020 Sep-28 to Oct- 2	2.101	2.561	2.527	2.527	2.438
2020 Oct- 5 to Oct- 9	2.615	2.520	2.606	2.627	2.741
2020 Oct-12 to Oct-16	2.881	2.855	2.636	2.775	2.773
2020 Oct-19 to Oct-23	2.795	2.913	3.023	3.007	2.971
2020 Oct-26 to Oct-30	3.024	3.019	2.996	3.301	3.354
2020 Nov- 2 to Nov- 6	3.244	3.059	3.046	2.942	2.888
2020 Nov- 9 to Nov-13	2.859	2.949	3.031	2.976	2.995
2020 Nov-16 to Nov-20	2.697	2.692	2.712	2.592	2.650
2020 Nov-23 to Nov-27	2.711	2.775	2.896		
2020 Nov-30 to Dec- 4	2.882	2.880	2.780	2.507	2.575
2020 Dec- 7 to Dec-11	2.406	2.399	2.442	2.553	2.591
2020 Dec-14 to Dec-18	2.682	2.682	2.677	2.636	2.700
2020 Dec-21 to Dec-25	2.705	2.780	2.608	2.518	
2020 Dec-28 to Jan- 1	2.305	2.467	2.422	2.539	
2021 Jan- 4 to Jan- 8	2.581	2.702	2.716	2.729	2.700
2021 Jan-11 to Jan-15	2.747	2.753	2.727	2.666	2.737
2021 Jan-18 to Jan-22		2.546	2.539	2.491	2.446
2021 Jan-25 to Jan-29	2.602	2.656	2.760	2.664	2.564
2021 Feb- 1 to Feb- 5	2.850	2.845	2.789	2.935	2.863
2021 Feb- 8 to Feb-12	2.882	2.835	2.911	2.868	2.912
2021 Feb-15 to Feb-19		3.129	3.219	3.082	3.069
2021 Feb-22 to Feb-26	2.953	2.879	2.854	2.777	2.771
2021 Mar- 1 to Mar- 5	2.777	2.839	2.816	2.746	2.701
2021 Mar- 8 to Mar-12	2.664	2.662	2.692	2.668	2.600
2021 Mar-15 to Mar-19	2.484	2.562	2.528	2.481	2.535
2021 Mar-22 to Mar-26	2.582	2.508	2.518	2.570	2.557
2021 Mar-29 to Apr- 2	2.586	2.623	2.608	2.639	
2021 Apr- 5 to Apr- 9	2.511	2.456	2.520	2.522	2.526
2021 Apr-12 to Apr-16	2.561	2.619	2.618	2.658	2.680
2021 Apr-19 to Apr-23	2.749	2.727	2.692	2.749	2.730
2021 Apr-26 to Apr-30	2.790	2.873	2.925	2.911	2.931
2021 May- 3 to May- 7	2.966	2.967	2.938	2.928	2.958
2021 May-10 to May-14	2.932	2.955	2.969	2.973	2.961
2021 May-17 to May-21	3.109	3.012	2.964	2.925	2.906
2021 May-24 to May-28	2.886	2.913	2.984	2.958	2.986
2021 May-31 to Jun- 4		3.104	3.075	3.041	3.097
2021 Jun- 7 to Jun-11	3.070	3.128	3.129	3.149	3.296
2021 Jun-14 to Jun-18	3.352	3.240	3.251	3.253	3.215
2021 Jun-21 to Jun-25	3.191	3.258	3.333	3.418	3.496
2021 Jun-28 to Jul- 2	3.617	3.630	3.650	3.661	3.700
2021 Jul- 5 to Jul- 9		3.637	3.596	3.688	3.674
2021 Jul-12 to Jul-16	3.749	3.696	3.660	3.614	3.674
2021 Jul-19 to Jul-23	3.779	3.876	3.959	4.003	4.060
2021 Jul-26 to Jul-30	4.102	3.971	4.044	4.059	3.914
2021 Aug- 2 to Aug- 6	3.935	4.027	4.158	4.140	4.140
2021 Aug- 9 to Aug-13	4.060	4.089	4.059	3.933	3.861
2021 Aug-16 to Aug-20	3.946	3.837	3.852	3.830	3.851
2021 Aug-23 to Aug-27	3.945	3.896	3.897	4.184	4.370
2021 Aug-30 to Sep- 3	4.305	4.377	4.615	4.641	4.712
2021 Sep- 6 to Sep-10		4.568	4.914	5.031	4.938
2021 Sep-13 to Sep-17	5.231	5.260	5.460	5.335	5.105
2021 Sep-20 to Sep-24	4.985	4.805	4.805	4.976	5.140
2021 Sep-27 to Oct- 1	5.706	5.841	5.477	5.867	5.619
2021 Oct- 4 to Oct- 8	5.766	6.312	5.675	5.677	5.565
2021 Oct-11 to Oct-15		5.505	5.590	5.687	5.410
2021 Oct-18 to Oct-22	4.989	5.088	5.170	5.115	5.280
2021 Oct-25 to Oct-29	5.898	5.882	6.202	5.782	5.426
2021 Nov- 1 to Nov- 5	5.186	5.542	5.670	5.716	5.516
2021 Nov- 8 to Nov-12	5.427	4.979	4.880	5.149	4.791
2021 Nov-15 to Nov-19	5.017	5.177	4.816	4.902	5.065
2021 Nov-22 to Nov-26	4.789	4.967	5.068		
2021 Nov-29 to Dec- 3	4.854	4.567	4.258	4.056	4.132
2021 Dec- 6 to Dec-10	3.657	3.708	3.815	3.814	3.925
2021 Dec-13 to Dec-17	3.794	3.747	3.802	3.766	3.690
2021 Dec-20 to Dec-24	3.834	3.869			