

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

~~NEPR~~
NEPR

Received:

Jun 7, 2021

12:24 PM

IN RE:

**INFORMES DE PROGRESO DE
INTERCONEXIÓN DE LA AUTORIDAD
DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

CIVIL NÚM.:

NEPR-MI-2019-0016

ASUNTO:

Vista de Cumplimiento de 8 de junio de 2021

**PRESENTACIÓN DE LA AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA A
PROYECTARSE DURANTE VISTA DE CUMPLIMIENTO DEL 8 DE JUNIO DE 2021**

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO:

Comparece la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico y respetuosamente ofrece al Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora del Servicio Público la presentación titulada *Informe de Progreso de Interconexión de la Autoridad De Energía Eléctrica de Puerto Rico Trimestre de Febrero a Abril 2021* a ser utilizada durante la Vista de Cumplimiento que se celebrará mañana 8 de junio de 2021. Exhibit A.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico, hoy 7 de junio de 2021.

/s Joannely Marrero Cruz

Joannely Marrero Cruz

jmarrero@diazvaz.law

TSPR 20,014

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

CERTIFICACIÓN DE NOTIFICACIÓN

Certifico que este escrito ha sido presentado a la secretaria del Negociado de Energía a través de <https://radicacion.energia.pr.gov/> y, además, copia del mismo ha sido enviada a LUMA por conducto de la a la Lcda. Margarita Mercado a margarita.mercado@us.dlapiper.com y a la OIPC por conducto de la Lcda. Hannia Rivera a hrivera@oipc.pr.gov.

En San Juan, Puerto Rico, hoy 7 de junio de 2021.

/f Joannely Marrero Cruz
Joannely Marrero Cruz

Exhibit A

*Informe de Progreso de Interconexión de la Autoridad De Energía Eléctrica de Puerto Rico
Trimestre de Febrero a Abril 2021*



**Puerto Rico
Electric Power
Authority**

INFORME DE PROGRESO DE INTERCONEXIÓN DE LA AEE TRIMESTRE DE FEBRERO A ABRIL 2021

27 de mayo de 2021

Informe de Progreso de Interconexión de GDs

Estadísticas del Periodo del 1 de febrero al 30 de abril de 2021

- Inciso C.i:
 - El número total de solicitudes de interconexión hechas a la Autoridad durante el periodo del Informe:
 - ❖ 3,642 casos (Anejo I) : 3,552 flujo expedito, 70 flujo regular, 20 mayores de 25 kW
 - Del total recibido en el período, los sistemas de generación distribuida (GD) conectados a la red de la Autoridad hasta el 30 de abril de 2021:
 - ❖ 452 casos (Anejo I)
 - ❖ Además se completaron 2,005 casos pendientes del período anterior.

Continuación

- Inciso C.ii:
 - El tiempo promedio para autorizar la interconexión de los sistemas de GD de los casos recibidos en el período:
 - ❖ 32 días promedio

Notas:

- ❖ 175 días promedio del backlog

Continuación

- Inciso C.iii:
 - El tiempo promedio transcurrido entre el momento en que un cliente notifica a la Autoridad la interconexión de su sistema de GD y que se refleje el acuerdo de medición neta en la factura de dicho cliente
 - ❖ Una vez se valida el caso en el portal, éste pasa al área comercial y se procede al cambio de contador (si aplica). Es en este momento donde se procede a aplicar la tarifa de medición neta, la cual será efectiva la próxima fecha de facturación.
- Inciso C.iv:
 - La cantidad de clientes que esperaron un lapso de más de treinta días para que se refleje el acuerdo de medición neta en su factura, posterior a que se notifique la interconexión de su sistema de GD a la Autoridad
 - ❖ 45 % (Ref.- Anejo I)

Continuación

- Inciso C.v:
 - Casos pendientes para aprobación
 - ❖ 3,072 casos activos pendientes de este período, según Informe Monitoreo de Proyectos al 30 de abril de 2021. (Anejo 2)
 - ❖ Nota: De éstos, 1,941 casos están para Validación (63%)
- Inciso C.vi:
 - Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes de la Autoridad
 - ❖ Al presente la Autoridad tiene separados exclusivamente para casos de medición neta 1,200 medidores bidireccionales en reserva. En adición, existen 2,400 medidores de uso diario para medición neta en el almacén en Juncos. Al momento, cada oficina Comercial y/o distrito tiene un inventario para suplir las necesidades de los servicios y los cambios que sean aprobados para la medición neta.

Continuación

- Inciso C vii. Energía de Sistemas Renovables (MWh)

Energía de Sistemas Renovables (MWh)

| Mes/año | Eólica | Fotovoltaica | Landfill | Total |
|----------|----------|--------------|----------|----------|
| Jul-2019 | 20,054.6 | 22,289.2 | 804.9 | 43,148.8 |
| Aug-2019 | 16,228.4 | 21,074.3 | 1,671.3 | 38,974.1 |
| Sep-2019 | 7,066.2 | 18,771.2 | 897.2 | 26,734.6 |
| Oct-2019 | 6,489.1 | 20,467.0 | 759.5 | 27,715.6 |
| Nov-2019 | 6,146.6 | 20,482.5 | 1,572.3 | 28,201.4 |
| Dec-2019 | 10,193.6 | 19,393.9 | 1,599.1 | 31,186.6 |
| Jan-2020 | 5,148.7 | 16,285.7 | 678.9 | 22,113.4 |
| Feb-2020 | 13,656.1 | 20,368.3 | 737.4 | 34,761.8 |
| Mar-2020 | 11,210.7 | 22,193.9 | 1,167.1 | 34,571.7 |
| Apr-2020 | 12,928.3 | 24,276.7 | 1,040.0 | 38,245.0 |
| May-2020 | 15,986.1 | 24,488.1 | 1,063.8 | 41,538.0 |
| Jun-2020 | 17,668.3 | 23,922.7 | 652.4 | 42,243.4 |
| Jul-2020 | 19,455.0 | 22,753.7 | 687.7 | 42,896.4 |
| Aug-2020 | 14,886.7 | 23,587.8 | 397.0 | 38,871.5 |
| Sep-2020 | 7,652.4 | 21,752.1 | 740.4 | 30,144.9 |
| Oct-2020 | 9,328.1 | 20,812.5 | 636.1 | 30,776.7 |
| Nov-2020 | 7,753.2 | 18,068.1 | 722.8 | 26,544.1 |
| Dec-2020 | 6,886.7 | 20,620.1 | 943.9 | 28,450.7 |
| Jan-2021 | 10,126.0 | 21,177.7 | 824.6 | 32,128.3 |
| Feb-2021 | 17,186.0 | 21,482.9 | 1,071.3 | 39,740.2 |
| Mar-2021 | 15,473.2 | 26,582.5 | 1,495.2 | 43,550.9 |
| Apr-2021 | 12,483.8 | 24,413.4 | 1,381.1 | 38,278.3 |

- **Inciso C viii. Energía Adquirida de Clientes en Medición Neta (MWh)**

| Mes/año | Energía exportada | Energía Acreditada |
|----------------|--------------------------|---------------------------|
| Jul-2019 | 7,596.4 | 6,343.0 |
| Aug-2019 | 7,427.2 | 6,557.9 |
| Sep-2019 | 7,437.8 | 6,778.1 |
| Oct-2019 | 7,132.0 | 6,634.9 |
| Nov-2019 | 7,889.1 | 6,481.1 |
| Dec-2019 | 7,217.0 | 6,354.6 |
| Jan-2020 | 6,230.2 | 5,507.7 |
| Feb-2020 | 8,480.8 | 6,791.9 |
| Mar-2020 | 8,891.8 | 6,757.6 |
| Apr-2020 | 9,116.3 | 7,176.1 |
| May-2020 | 10,188.1 | 8,278.9 |
| Jun-2020 | 9,541.6 | 8,557.3 |
| Jul-2020 | 9,229.1 | 7,818.7 |
| Aug-2020 | 9,189.1 | 7,872.1 |
| Sep-2020 | 12,749.7 | 8,294.2 |
| Oct-2020 | 8,815.3 | 8,004.2 |
| Nov-2020 | 9,458.6 | 7,677.6 |
| Dec-2020 | 8,537.1 | 7,582.0 |
| Jan-2021 | 9,115.4 | 7,834.5 |
| Feb-2021 | 12,636.7 | 8,648.8 |
| Mar-2021 | 17,290.3 | 9,458.4 |
| Apr-2021 | 16,365.6 | 10,664.4 |

Continuación

- Inciso C ix. Energía Distribuida (DG) como Porcentaje del Total de Energía Renovable (MWh)

| Mes/año | Energía exportada | PPOA | Total | % DG/ Total Renovable |
|----------|-------------------|----------|----------|-----------------------|
| Jul-2019 | 7,596.4 | 43,148.8 | 50,745.2 | 15.0% |
| Aug-2019 | 7,427.2 | 38,974.1 | 46,401.3 | 16.0% |
| Sep-2019 | 7,437.8 | 26,734.6 | 34,172.4 | 21.8% |
| Oct-2019 | 7,132.0 | 27,715.6 | 34,847.6 | 20.5% |
| Nov-2019 | 7,889.1 | 28,201.4 | 36,090.5 | 21.9% |
| Dec-2019 | 7,217.0 | 31,186.6 | 38,403.6 | 18.8% |
| Jan-2020 | 6,230.2 | 22,113.4 | 28,343.5 | 22.0% |
| Feb-2020 | 8,480.8 | 34,761.8 | 43,242.6 | 19.6% |
| Mar-2020 | 8,891.8 | 34,571.7 | 43,463.6 | 20.5% |
| Apr-2020 | 9,116.3 | 38,245.0 | 47,361.3 | 19.2% |
| May-2020 | 10,188.1 | 41,538.0 | 51,726.1 | 19.7% |
| Jun-2020 | 9,541.6 | 42,243.4 | 51,785.0 | 18.4% |
| Jul-2020 | 9,229.1 | 42,896.4 | 52,125.6 | 17.7% |
| Aug-2020 | 9,189.1 | 38,871.5 | 48,060.6 | 19.1% |
| Sep-2020 | 12,749.7 | 30,144.9 | 42,894.7 | 29.7% |
| Oct-2020 | 8,815.3 | 30,776.7 | 39,592.1 | 22.3% |
| Nov-2020 | 9,458.6 | 26,544.1 | 36,002.7 | 26.3% |
| Dec-2020 | 8,537.1 | 28,450.7 | 36,987.8 | 23.1% |
| Jan-2021 | 9,115.4 | 32,128.3 | 41,243.7 | 22.1% |
| Feb-2021 | 12,636.7 | 39,740.2 | 52,376.8 | 24.1% |
| Mar-2021 | 17,290.3 | 43,550.9 | 60,841.2 | 28.4% |
| Apr-2021 | 16,365.6 | 38,278.3 | 54,643.9 | 29.9% |

Continuación

- Inciso C x. Cartera de Energía Renovable – Año Natural 2020

Energía Renovable Adquirida (GWh) :

| | |
|--------------|-------------------|
| PPOA's | 411,120.79 |
| DG | 110,427.79 |
| Total | 521,548.58 |

Energía distribuida a los clientes (GWh)

| | |
|---------------------|----------------------|
| Energía Distribuida | 16,035,294.28 |
| Hidro | 50,203.49 |
| Total | 15,985,090.79 |

% de Cumplimiento **3.26%**

| | |
|------------------|------------|
| CER's Adquiridos | 411,120.79 |
|------------------|------------|

Continuación

- Inciso C ix. Energía Distribuida por la Autoridad a los Clientes (MWh)

| Mes/año | Energía distribuida |
|----------------|----------------------------|
| Jul-2019 | 1,479,995.6 |
| Aug-2019 | 1,480,543.8 |
| Sep-2019 | 1,457,784.6 |
| Oct-2019 | 1,488,727.8 |
| Nov-2019 | 1,336,583.7 |
| Dec-2019 | 1,322,457.4 |
| Jan-2020 | 1,207,184.2 |
| Feb-2020 | 1,026,470.2 |
| Mar-2020 | 1,356,291.6 |
| Apr-2020 | 1,115,772.7 |
| May-2020 | 1,302,945.9 |
| Jun-2020 | 1,429,193.0 |
| Jul-2020 | 1,558,002.4 |
| Aug-2020 | 1,458,744.9 |
| Sep-2020 | 1,479,874.0 |
| Oct-2020 | 1,485,526.3 |
| Nov-2020 | 1,369,752.3 |
| Dec-2020 | 1,245,536.8 |
| Jan-2021 | 1,213,392.1 |
| Feb-2021 | 1,093,810.4 |
| Mar-2021 | 1,324,216.5 |
| Apr-2021 | 1,303,716.6 |