

## Environmental Information Disclosure (EID) for the Electricity Product of CleanSky Energy

Electricity Supplied from June 1, 2022 to May 31, 2023

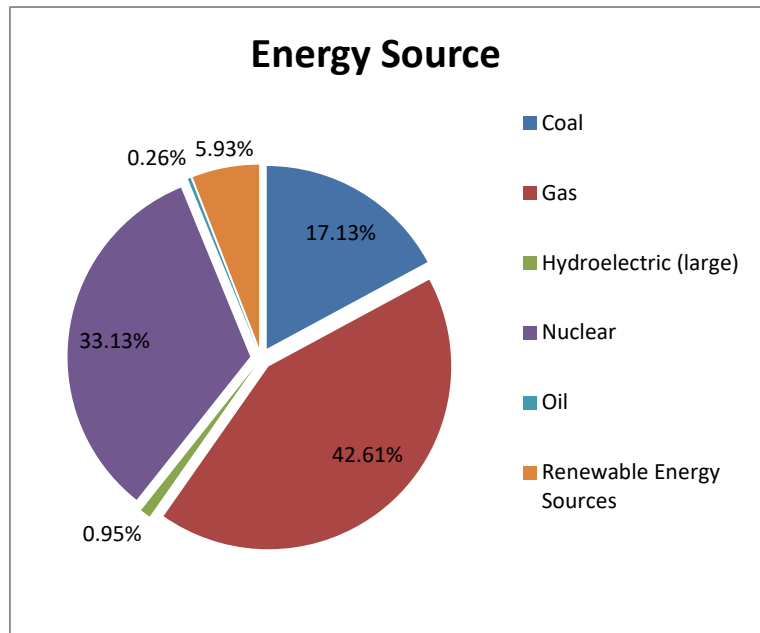
- Below is the default EID Label describing the resources used to generate electricity for customers of CleanSky Energy
- The PJM System Mix data provided in the standard format below is to be used as the default EID Label when a TPS or EDC has not made an affirmative claim about the environmental characteristics of their product.
- A Third Party Supplier or EDC may substitute product specific information if it makes an affirmative claim that the electricity mix used in its product exceeds the standard default mix including the State mandates for Renewable Portfolio Standard compliance.
- If a TPS or EDC uses actual product specific data to substantiate an environmental claim, the EID label must include the TPS or BGS Providers emissions data in lb/MWh for comparison with PJM benchmark as described below.
- If a TPS or EDC uses actual product specific data to substantiate an environmental claim, the EID label must also include a graphical representation of the TPS or BGS Provider's emissions data as a percentage of PJM benchmark as shown below.
- If a TPS or EDC uses substitute data to substantiate an environmental claim based upon the retirement of RECs beyond that required by NJ law or actually procured renewable electricity, the EID label with sufficient documentation to determine generation sources and emissions must be submitted to the NJ BPU Division of Clean Energy for verification.
- Products which utilize RECs from renewable electricity sources not delivering power into PJM cannot claim NOx or SO2 reductions in PJM from their products.

### PJM System Mix

#### Energy Source

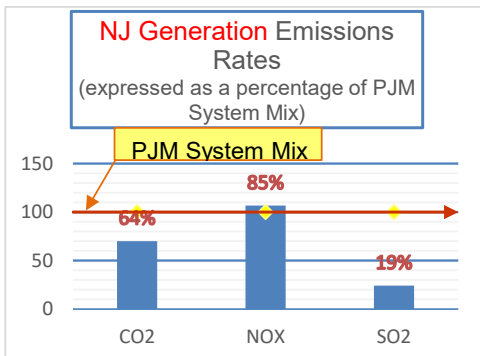
Coal	17.13%
Gas	42.61%
Hydroelectric (large)	0.95%
Nuclear	33.13%
Oil	0.26%
<b>Renewable Energy Sources</b>	
Captured methane gas	0.23%
Fuel cells	0.00%
Geothermal	0.00%
Hydroelectric(small)	0.00%
Solar	1.20%
Solid waste	0.57%
Wind	3.75%
Wood or other biomass	0.18%
<b>Total:</b>	<b>100.00%</b>
<b>Renewable Energy Sources Subtotal</b>	<b>5.93%</b>

### Energy Source



### Air Emissions Rates

Pursuant to N.J.A.C. 14:8-3:1(b)2, air emission rates for CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, and SO<sub>2</sub> associated with the fuel mix must be reported in units of pound per megawatt-hour (lb/MWh). The Benchmark Energy Source and emission rate data is the PJM System Mix for EY 2022 and represent the average amount of air pollution associated with the generation of electricity in the PJM region. The PJM System Mix average emission rate for all electricity generation in the PJM Region can be used for comparison when a NJ TPS or BGS Provider supplies actual emission data for a product making an affirmative environmental claim that exceeds the NJ Renewable Portfolio Standards. CO<sub>2</sub> is a "greenhouse gas" which may contribute to global climate change. NO<sub>x</sub> and SO<sub>2</sub> react to form acids found in acid rain. NO<sub>x</sub> also reacts to form ground level ozone, an unhealthy component of "smog." For illustrative purposes, the chart below compares a hypothetical electricity product that contained 100% NJ generation sources to the PJM System Mix.



Data Source	CO <sub>2</sub> (lb/MWh)	NO <sub>x</sub> (lb/MWh)	SO <sub>2</sub> (lb/MWh)
PJM System Mix	766.35	0.29	0.37
NJ Benchmark	537.60	0.31	0.09

	CO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>
PJM System Mix (%)	100	100	100
NJ Generation (%)	70	107	24

## Divulgación de información medioambiental (EID) para el producto eléctrico de CleanSky Energy

Electricidad suministrada del 1 de junio de 2022 al 31 de mayo de 2023

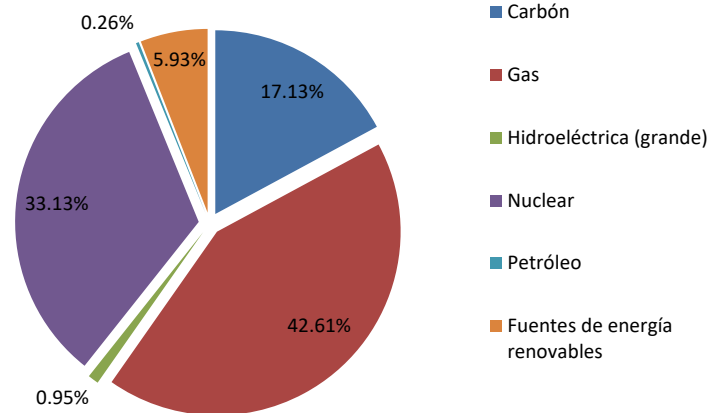
1. A continuación se muestra la Etiqueta EID por defecto que describe los recursos utilizados para generar electricidad CleanSky Energy
2. Los datos de PJM System Mix proporcionados en el formato estándar que figura a continuación se utilizarán como Etiqueta EID por defecto cuando un TPS o EDC no haya hecho una declaración afirmativa sobre las características medioambientales de su producto.
3. Un proveedor tercero o EDC podrá sustituir la información específica del producto si afirma que la combinación de electricidad utilizada en su producto supera la combinación estándar por defecto, incluidos los mandatos estatales para el cumplimiento de la Norma de Cartera de Energías Renovables.
4. Si un TPS o EDC utiliza datos reales específicos del producto para justificar una declaración medioambiental, la etiqueta EID debe incluir los datos de emisiones de los proveedores del TPS o BGS en lb/MWh para su comparación con el valor de referencia de PJM, tal como se describe a continuación.
5. Si un TPS o EDC utiliza datos reales específicos del producto para justificar una declaración medioambiental, la etiqueta EID también debe incluir una representación gráfica de los datos de emisiones del TPS o del proveedor de BGS como porcentaje del valor de referencia de PJM, como se muestra a
6. Si un TPS o EDC utiliza datos sustitutivos para justificar una alegación medioambiental basada en la retirada de REC más allá de lo exigido por la legislación de NJ o la electricidad renovable realmente adquirida, la etiqueta EID con documentación suficiente para determinar las fuentes de generación y las emisiones debe presentarse a la División de Energía Limpia de la NJ BPU para su verificación.
7. Los productos que utilicen REC de fuentes de electricidad renovables que no suministren energía a la PJM no podrán alegar reducciones de NOx o SO2 en la PJM gracias a sus productos.

### Mezcla de sistemas PJM

#### Fuente de Energía

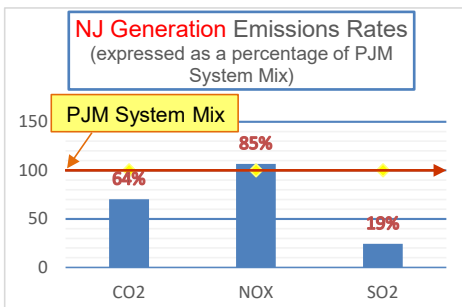
Carbón	17.13%
Gas	42.61%
Hidroeléctrica (grande)	0.95%
Nuclear	33.13%
Petróleo	0.26%
Fuentes de energía renovables	
Gas metano capturado	0.23%
Pilas de combustible	0.00%
Geotérmica	0.08%
Hidroeléctrica (pequeña)	0.00%
Solar	1.20%
Residuos sólidos	0.49%
Eólica	3.75%
Madera u otra biomasa	0.18%
Total:	100.00%
Energías renovables Subtotal	5.93%

### Fuente de Energía



### Emisiones a la atmósfera

De conformidad con N.J.A.C. 14:8-3:1(b)2, los índices de emisiones atmosféricas de CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> y SO<sub>2</sub> asociados a la mezcla de combustibles deben notificarse en unidades de libra por megavatio-hora (lb/MWh). La fuente de energía de referencia y los datos de los índices de emisión son la mezcla del sistema de la PJM para el año fiscal 2022 y representan la cantidad media de contaminación atmosférica asociada a la generación de electricidad en la región de la PJM. La tasa de emisión media de PJM System Mix para toda la generación de electricidad en la región de PJM se puede utilizar para la comparación cuando un proveedor TPS o BGS de NJ suministra datos de emisión reales para un producto que hace una declaración medioambiental afirmativa que supera los Estándares de Cartera Renovable de NJ. El CO<sub>2</sub> es un "gas de efecto invernadero" que puede contribuir al cambio climático global. NO<sub>x</sub> y SO<sub>2</sub> reaccionan para formar ácidos que se encuentran en la lluvia ácida. El NO<sub>x</sub> también reacciona para formar ozono troposférico, un componente insalubre del "smog". A efectos ilustrativos, el gráfico siguiente compara un producto eléctrico hipotético que contuviera un 100% de fuentes de generación de NJ con la mezcla del sistema de PJM.



Fuente de Datos	CO <sub>2</sub> (lb/MWh)	NO <sub>x</sub> (lb/MWh)	SO <sub>2</sub> (lb/MWh)
Mezcla de sistemas PJM	766.35	0.29	0.37
NJ Benchmark	537.60	0.31	0.09

	CO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>
Mezcla del sistema PJM (%)	100	100	100
Generación NJ (%)	70	107	24