



**ANEXOS**

## CENTRAL MAJES SOLAR 20T

|                              |  |
|------------------------------|--|
| <b>DENOMINACIÓN</b>          | <b>CENTRAL MAJES SOLAR 20T</b>   |
| <b>EMPRESA CONCESIONARIA</b> | <b>GRUPO T SOLAR GLOBAL S.A.</b>   |
| <b>TECNOLOGÍA</b>            | Solar Fotovoltaica – Módulos Fijos   |
| <b>UBICACIÓN</b>             | Departamento: Arequipa<br>Provincia: Caylloma<br>Distrito: Majes<br>Altitud: 1.680 msnr  |
| <b>DATOS TÉCNICOS</b>        | Potencia Instalada: 20MW<br>Punto de Oferta: Barra de Repartición 138 kV<br>Cantidad de Módulos Fotovoltaicos: 55704 (Módulos de 350, 370, 390 y 410 W)<br>Cantidad de Centros de Transformación: 16(1 250 kW c/u)<br>Nivel de Tensión de Transformadores Secos: 0,3/23 kV (1,4 MVA)<br>Cantidad de Inversores: 32(625 kW c/u)<br>Tensión de Entrada a Inversores (1Ø): 0,5 - 0,825 kV– DC (Corriente Continua)<br>Tensión de Salida de Inversores (3Ø): 0,3 kV– AC (Corriente Alterna)<br>Factor de Planta: 21,5% |
| <b>DATOS DE CONTRATO</b>     | Firma de Contrato: 31.03.2010<br>Puesta en Operación Comercial (POC): <b>31.10.2012</b><br>Energía Anual Ofertada: 37630 MWh<br>Precio de la Energía Ofertado: 2225 Ctsv US\$/kWh  |



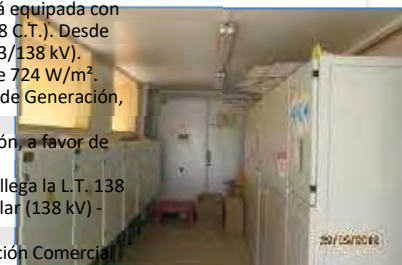
Plano de Ubicación



Disposición Final de Módulos Fotovoltaicos

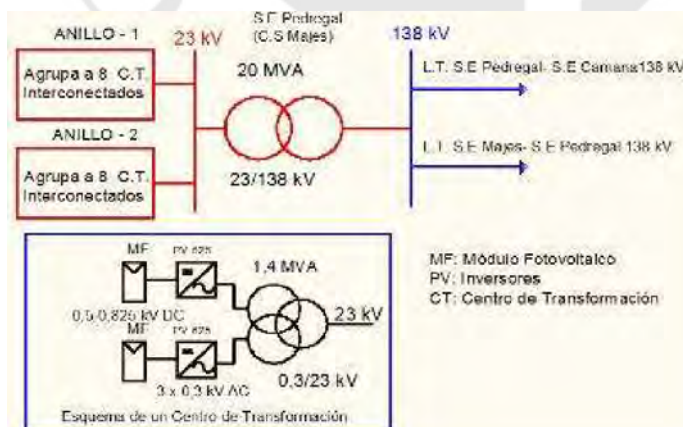
### INFORMACIÓN RELEVANTE

- La central está constituida por 55 704 módulos fotovoltaicos de capa fina con potencias de 350, 370, 390y 410W, todos ellos orientados hacia el Norte y con una inclinación de 15° sobre la horizontal.
- La central consta de 16 Centros de Transformación (C.T.) de 1,25 MW c/u; cada C.T. está equipada con 2 Inversores de 625 kW c/u. Existen 2 Anillos en 23 kV (Anillos 1 y 2, cada Anillo agrupa 8 C.T.). Desde c/u de los 2 Anillos se alimenta al Transformador de interconexión al SEIN de 20 MVA (2B/138 kV).
- La radiación solar máxima en la zona del proyecto, esto es, en las Pampas de Majes es de 724 W/m<sup>2</sup>.
- Mediante R.M. N° 244-2011-MEM/DM del 23.05.2011 se otorgó la Concesión Definitiva de Generación, a favor de GTS Majes S.A.C.
- Con R.S. N° 020-2012-EM del 02.02.2012 se otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión, a favor de GTS Majes S.A.C.
- La S.E. Majes Solar (S.E. Pedregal) alimenta a la Barra Principal de 138 kV. A dicha Barra llega la L.T. 138 kV S.E. Majes (SEIN) - S.E. Majes Solar; y de dicha Barra parte la L.T. 138 kV S.E. Majes Solar (138 kV) - S.E. Camaná (SEIN).
- Mediante R.M. N° 227-2012-MEM/DM se aprobó la modificación de la Puesta en Operación Comercial del 30.06.12 al 31.10.2012.
- La Puesta en operación Comercial se dio el 31.10.2012.
- La C.S. Majes actualmente está entregando al Sistema Interconectado Nacional una potencia de 20 MW (al medio día).
- El periodo de generación diario es de 06:30 a 17:30 horas aproximadamente.
- Monto de Inversión: 73,6 MM US\$

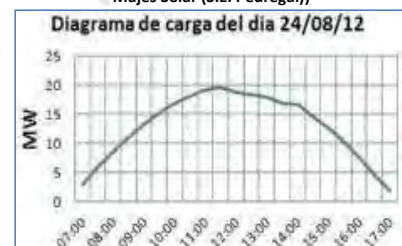


Centro de Transformación de Corriente Continua a Corriente Alterna

### ESQUEMA UNIFILAR DE LA CENTRAL DE GENERACIÓN



Transformador de Potencia 20 MVA, 23/138 kV (S.E. Central Majes Solar (S.E. Pedregal))



### CENTRAL MAJES SOLAR 20T

|                              |  |
|------------------------------|--|
| <b>DENOMINACIÓN</b>          | CENTRAL MAJES SOLAR 20T  |
| <b>EMPRESA CONCESIONARIA</b> | GRUPO T SOLAR GLOBAL S.A.  |
| <b>TECNOLOGÍA</b>            | Solar Fotovoltaica – Módulos Fijos   |
| <b>UBICACIÓN</b>             | Departamento<br>Arequipa<br>Provincia<br>Caylloma<br>Distrito<br>Majes<br>Altitud<br>1 680 msnm  |
| <b>DATOS TÉCNICOS</b>        | Potencia Instalada<br>20 MW<br>Punto de Oferta<br>Barra de Repartición 138 kV<br>Cantidad de Módulos Fotovoltaicos<br>55 704 (Módulos de 350, 370, 390 y 410 W)<br>Cantidad de Centros de Transformación<br>16 (1 250 kW c/u)<br>Nivel de Tensión de Transformadores Secos<br>0,3/23 kV (1,4 MVA)<br>Cantidad de Inversores<br>32 (625 kW c/u)<br>Tensión de Entrada a Inversores (1Ø)<br>0,5 - 0,825 kV- DC (Corriente Continua)<br>Tensión de Salida de Inversores (3Ø)<br>0,3 kV- AC (Corriente Alterna)<br>Factor de Planta<br>21,5% |
| <b>DATOS DE CONTRATO</b>     | Firma de Contrato<br>31.03.2010<br>Puesta en Operación Comercial (POC)<br>31.10.2012<br>Energía Anual Ofertada<br>37 630 MWh<br>Precio de la Energía Ofertado<br>22,25 Ctps US\$/kWh   |

#### INFORMACIÓN RELEVANTE

- La central está constituida por 55 704 módulos fotovoltaicos de capa fina con potencias de 350, 370, 390 y 410W, todos ellos orientados hacia el Norte y con una inclinación de 15° sobre la horizontal.
- La central consta de 16 Centros de Transformación (C.T.) de 1,25 MW c/u; cada C.T. está equipada con 2 Inversores de 625 kW c/u. Existen 2 Anillos en 23 kV (Anillos 1 y 2, cada Anillo agrupa 8 C.T.). Desde c/u de los 2 Anillos se alimenta al Transformador de interconexión al SEIN de 20 MVA (23/138 kV).
- La radiación solar máxima en la zona del proyecto, esto es, en las Pampas de Majes es de 724 W/m².
- Mediante R.M. N° 244-2011-MEM/DM del 23.05.2011 se otorgó la Concesión Definitiva de Generación, a favor de GTS Majes S.A.C.
- Con R.S. N° 020-2012-EM del 02.02.2012 se otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión, a favor de GTS Majes S.A.C.
- La S.E. Majes Solar (S.E. Pedregal) alimenta a la Barra Principal de 138 kV. A dicha Barra llega la L.T. 138 kV S.E. Majes (SEIN) - S.E. Majes Solar; y de dicha Barra parte la L.T. 138 kV S.E. Majes Solar (138 kV) - S.E. Camaná (SEIN).
- Mediante R.M. N° 227-2012-MEM/DM se aprobó la modificación de la Puesta en Operación Comercial del 30.06.12 al 31.10.2012.
- La Puesta en operación Comercial se dio el 31.10.2012.
- La C.S. Majes actualmente está entregando al Sistema Interconectado Nacional una potencia de 20 MW (al medio día).
- El periodo de generación diario es de 06:30 a 17:30 horas aproximadamente.
- Monto de Inversión: 73,6 MM US\$



Plano de Ubicación



Disposición Final de Módulos Fotovoltaicos

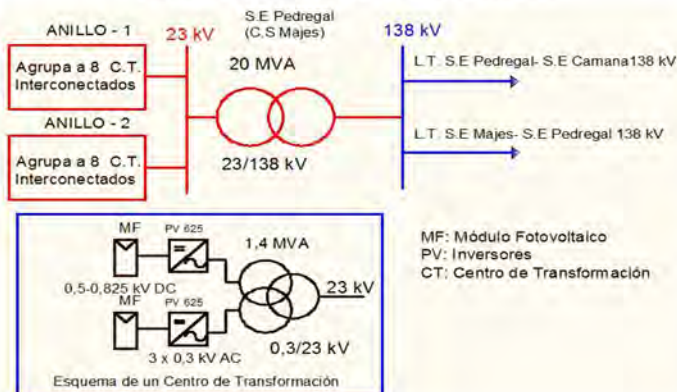


Centro de Transformación de Corriente Continua a Corriente Alterna

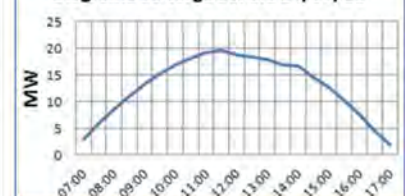


Transformador de Potencia 20 MVA, 23/138 kV (S.E. Central Majes Solar (S.E. Pedregal))

#### ESQUEMA UNIFILAR DE LA CENTRAL DE GENERACIÓN



#### Diagrama de carga del día 24/08/12

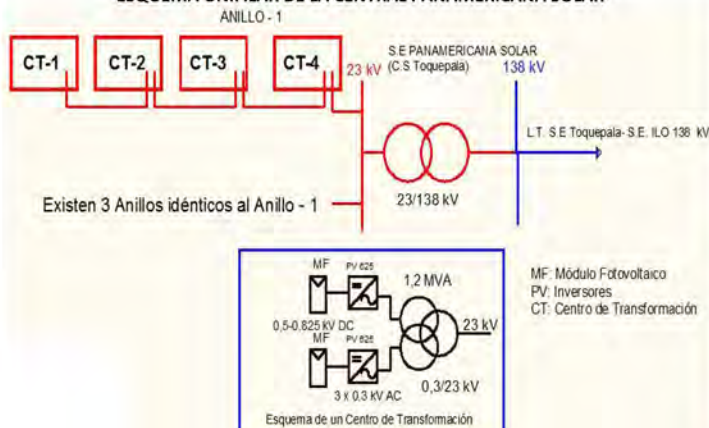


## CENTRAL PANAMERICANA SOLAR

|                              |   |
|------------------------------|---|
| <b>DENOMINACIÓN</b>          | PANAMERICANA SOLAR  |
| <b>EMPRESA CONCESIONARIA</b> | PANAMERICANA SOLAR S.A.C.   |
| <b>TECNOLOGÍA</b>            | Solar Fotovoltaica – Módulos Móviles  |
| <b>UBICACIÓN</b>             | Moquegua<br>Departamento<br>Provincia<br>Distrito<br>Altitud  |
| <b>DATOS TÉCNICOS</b>        | 20 MW<br>Barra Ilo ELP 138 kV<br>72 000 (290 W pico c/u)<br>174<br>16 (1,25 MW c/u)<br>0,3/23 kV<br>32 (625 kW c/u)<br>0,5 - 0,825 kV – DC (Corriente Continua)<br>0,3 kV – AC (Corriente Alterna)<br>28,9% |
| <b>DATOS DE CONTRATO</b>     | 31.03.2010<br>31.12.2012<br>50 676 MWh<br>21,5 Cts. US\$/kWh  |

**INFORMACIÓN RELEVANTE**

- La Central se ubica en el km 1.190 de la Panamericana Sur en los distritos El Algarrobal y Moquegua.
- La Central utiliza el potencial lumínico del sol para generar electricidad limpia y renovable (Los módulos fotovoltaicos capturan la potencia del sol y la transforman en electricidad).
- La central está constituida por 72 000 Módulos Fotovoltaicos de 290 W pico c/u, todos ellos de estructura metálica en acero galvanizado. La estructura está anclada sobre pilotes circulares de hormigón. La central está equipada con 174 sistemas de seguimiento solar.
- La central consta de 16 Centros de Transformación (C.T.) de 1,25 MW c/u; cada C.T. está equipada con 2 Inversores de 625 kW c/u. Existen 4 Anillos en 23 kV (cada Anillo agrupa 4 C.T.); desde c/u de los 4 Anillos se alimenta al Transformador de 20 MVA (23/138 kV).
- La Concesión Definitiva de Generación se otorgó mediante Resolución Ministerial N° 272-2011-MEM/DM del 22.06.2011.
- El 08.07.2012 el MINEM mediante R.S. N° 075-2012-EM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión para la L.T. 138 kV Planta de Generación Solar Panamericana Solar 20TS – Derivación L.T. CT Ilo – S.E. Toquepala. La fecha de Puesta en Operación Comercial se modificó del 30.06.2012 al 31.12.2012.
- La Puesta en operación Comercial se dio el 31.12.2012.
- La Central actualmente está entregando al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional una potencia de 16 MW.
- El periodo de generación diario es de 06:00 a 17:30 horas aproximadamente.
- Monto de Inversión: 94,588 MM US\$

**ESQUEMA UNIFILAR DE LA CENTRAL PANAMERICANA SOLAR**

Plano de Ubicación



Instalación de Módulos Fotovoltaicos



Instalación de Seguidor Solar



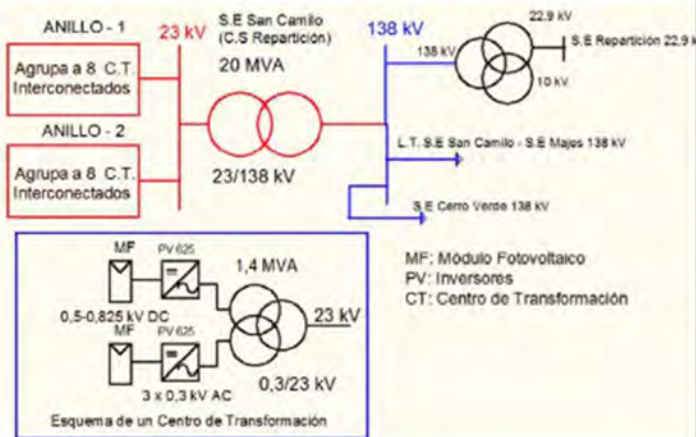
## CENTRAL SOLAR REPARTICIÓN 20T

|                              |  |
|------------------------------|--|
| <b>DENOMINACIÓN</b>          | CENTRAL SOLAR REPARTICIÓN 20T  |
| <b>EMPRESA CONCESIONARIA</b> | GRUPO T SOLAR GLOBAL S.A.  |
| <b>TECNOLOGÍA</b>            | Solar Fotovoltaica – Módulos Fijos   |
| <b>UBICACIÓN</b>             | Departamento: Arequipa<br>Provincia: Caylloma<br>Distrito: La Joya<br>Altitud: 1 187 msnm  |
| <b>DATOS TÉCNICOS</b>        | Potencia Instalada: 20 MW<br>Punto de Oferta: Barra de Repartición 138 kV<br>Cantidad de Módulos Fotovoltaicos: 55 704 (Módulos de 350, 370, 390 y 410 W)<br>Cantidad de Centros de Transformación: 16 (1 250 kW c/u)<br>Nivel de Tensión de Transformadores Secos: 0,3/23 kV-1,4 MVA<br>Cantidad de Inversores: 32 (625 kW c/u)<br>Tensión de Entrada a Inversores (1Ø): 0,5 - 0,825 kV – DC (Corriente Continua)<br>Tensión de Salida de Inversores (3Ø): 0,3 kV – AC (Corriente Alterna)<br>Factor de Planta: 21,4% |
| <b>DATOS DE CONTRATO</b>     | Firma de Contrato: 31.03. 2010<br>Puesta en Operación Comercial (POC): 31.10.2012<br>Energía Anual Ofertada: 37 440 MWh<br>Precio de la Energía Ofertado: 22,3 Ctsv. US\$/kWh  |

### INFORMACIÓN RELEVANTE

- La central está constituida por 55 704 módulos fotovoltaicos de capa fina con potencias de 350, 370, 390 y 410 W, todos ellos orientados hacia el Norte y con una inclinación de 15° sobre la horizontal.
- La central consta de 16 Centros de Transformación (C.T.) de 1,25 MW c/u; cada C.T. está equipada con 2 Inversores de 625 kW c/u. Existen 2 Anillos en 23 kV (Anillos 1 y 2, cada Anillo agrupa 8 C.T.) Desde c/u de los 2 Anillos se alimenta al Transformador de 20 MVA (23/138 kV).
- La radiación solar máxima en la zona del proyecto, esto es, en la localidad de San José es de 724 W/m<sup>2</sup>.
- Mediante R.M. Nº 243-2011-MEM/DM del 23.05.2011 se otorgó la Concesión Definitiva de Generación.
- Con R.S. N° 035-2012-EM del 23.02.2012 se otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión, ambas a favor de GTS Majes S.A.C.
- Mediante R.M. N° 228-2012-MEM/DM se aprobó la modificación de la Puesta en Operación Comercial del 30.06.12 al 31.10.2012.
- La Puesta en operación Comercial se dio el 31.10.2012.
- La central actualmente está entregando al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional una potencia de 20 MW (al medio día).
- El periodo de generación diario es de 06:30 a 17:30 horas aproximadamente.
- Monte de Inversión: 73,5 MM US\$

### ESQUEMA UNIFILAR DE LA CENTRAL DE GENERACIÓN



Plano de Ubicación



Instalación de Módulos Fotovoltaicos



Circuito de Salida (A.C.) de Inversores (3Ø)



Transformador de Potencia 20 MVA, 23/138 kV

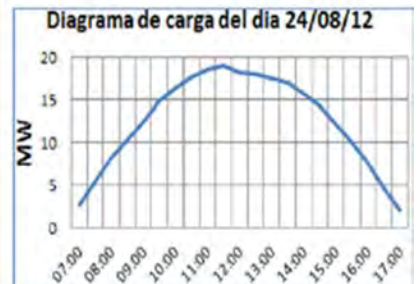


Diagrama de Carga de la Central

## CENTRAL TACNA SOLAR

|  |  |
|--|--|
| <b>DENOMINACIÓN</b>                          | <b>CENTRAL TACNA SOLAR</b>               |
| <b>EMPRESA CONCESIONARIA</b>                 | <b>TACNA SOLAR S.A.C.</b>                |
| <b>TECNOLOGÍA</b>                            | Solar Fotovoltaica – Módulos Móviles     |
| <b>UBICACIÓN</b>                             |  |
| Departamento                                 | Tacna                                    |
| Provincia                                    | Tacna                                    |
| Distrito                                     | Tacna                                    |
| Altitud                                      | 560 msnm                                 |
| <b>DATOS TÉCNICOS</b>                        |  |
| Potencia Instalada                           | 20 MW                                    |
| Punto de Oferta                              | Barra Los Héroes 66 kV                   |
| Cantidad de Módulos Fotovoltaicos            | 74 988 (290 W pico c/u)                  |
| Cantidad de Seguidores Solares               | 182                                      |
| Cantidad de Centros de Transformación (C.T.) | 16 (1,25 MW c/u)                         |
| Nivel de Tensión de Transformadores de C.T.  | 0,3/23 kV (1,25 MVA)                     |
| Cantidad de Inversores                       | 32 (625 kW c/u)                          |
| Tensión de Entrada a Inversores (1Ø)         | 0,5 - 0,825 kV – DC (Corriente Continua) |
| Tensión de Salida de Inversores (3Ø)         | 0,3 kV – AC (Corriente Alterna)          |
| Factor de Planta                             | 26,9%                                    |
| <b>DATOS DE CONTRATO</b>                     |  |
| Firma de Contrato                            | 31.03. 2010                              |
| Puesta en Operación (POC)                    | <b>31.10.2012</b>                        |
| Energía Anual Ofertada                       | 47 196 MWh                               |
| Precio de la Energía Ofertado                | 22,5 Cts. US\$/kWh                       |



Plano de Ubicación



Módulos Solares Instalados



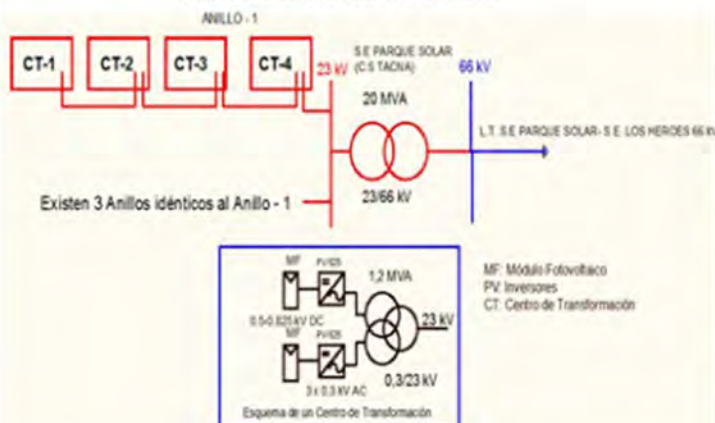
Seguidor Solar



### INFORMACIÓN RELEVANTE

- La central está constituida por 74 988 Módulos Fotovoltaicos de 290 W pico c/u, todos ellos de estructura metálica en acero galvanizado. La estructura está anclada sobre pilotes circulares de hormigón. La Central está equipada con 182 sistemas de seguimiento solar.
- La central consta de 16 Centros de Transformación (C.T.) de 1,25 MW c/u; cada C.T. está equipada con 2 Inversores de 625 kW c/u. Existen 4 Anillos en 23 kV (cada Anillo agrupa 4 C.T.). Desde c/u de los 4 Anillos se alimenta al Transformador de 20 MVA (23/66 kV).
- La línea de transmisión 66 kV (5,4 km) conecta la C.S. Tacna (S.E. Parque Solar) con la S.E. Los Héroes del SEIN.
- Mediante R.M. N° 299-2011-MEM/DM del 04.07.2011 se otorgó la Concesión Definitiva de Generación.
- Con R.S. N° 025-2012-EM del 08.02.2012 se otorgó Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de transmisión eléctrica a favor de GTS Tacna Solar S.A.C.
- Mediante R.M. N° 231-2011-MEM/DM del 11.05.2011, se autorizó la modificación de Contrato, estableciendo como nueva fecha para la Puesta en Operación Comercial para el 31.10.2012.
- La Puesta en Operación Comercial se dio el 31.10.2012.
- La C.S. Tacna actualmente está entregando al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional una potencia de 16 MW.
- El periodo de generación diario es de 06:00 a 17:30 horas aproximadamente.
- Monto de Inversión: 94,6 MM US\$

### ESQUEMA UNIFILAR DE LA CENTRAL DE GENERACIÓN



## CENTRAL SOLAR INTIPAMPA (40 MW)

|                                |  |                                     |
|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| <b>EMPRESA CONCESIONARIA</b>   | ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.  |                                     |
| <b>DESCRIPCIÓN</b>             | La central tendrá una capacidad de 40 MW, que se obtendrá mediante la instalación de 138 120 módulos fotovoltaicos de 320 W. La conexión al SEIN se realizará a través de una derivación tipo "PI" de la L.T. 138 kV S.E. Moquegua - S.E. Mill Site.   |                                     |
| <b>UBICACIÓN</b>               | Departamento: Moquegua<br>Provincia: Mariscal Nieto<br>Distrito: Moquegua<br>Altitud: 1 410 msnm   |                                     |
| <b>DATOS DE LA CENTRAL</b>     | Potencia Instalada: 40 MW<br>N° de Módulos en serie: 30<br>Tipo de Módulos: Policristalino<br>Potencia de Módulos: 320 – 325 W<br>N° de Inversores: 18<br>Tipo de Inversores: -<br>Potencia de Inversores: 2,35 MVA<br>Tensión de Salida de Inversores: 0,66 kV - AC<br>Tipo de Estructura: Seguidor horizontal de 1 eje<br>Ángulo de Seguimiento: 55°<br>N° de Centros de Transformación: -<br>Potencia por Centro de Transfor.: 4,7 MVA<br>Relación de Transformación: 0,66/22,9 kV  |                                     |
| <b>DATOS DEL TRANSFORMADOR</b> | T1<br>Potencia Nominal: 50 MVA<br>Relación de Transformación: 22.9/138 kV<br>Marca: Por definir<br>Año de Fabricación: -   |                                     |
| <b>DATOS DE CONTRATO</b>       |  | <b>HITOS</b>                        |
| Tipo de Contrato               | Suministro RER (4ta Subasta)   | Cierre Financiero: 14.02.2017 (si)  |
| Firma de Contrato              | 17.05.2016   | Llegada de Equipos: 14.05.2017 (si) |
| Energía Ofertada               | 108,40 GWh/año   | Inicio de Obras: 11.03.2017 (si)    |
| Precio de la Energía Ofertada  | 48,50 US\$/MWh   | Inicio de Montaje: 31.05.2017 (si)  |
| Puesta en Operación Comercial  | 31.12.2017   | POC: 31.12.2017                     |
| <b>INFORMACIÓN RELEVANTE</b>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>La Concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica en la futura central de 40 MW, fue otorgada por el MINEM mediante R.M. N°312-2017-MEM/DM del 24.07.2017.</li> <li>Mediante Carta COES/D/DP-851-2017 del 20.07.2017, el COES aprobó el Estudio de Operatividad del proyecto.</li> <li>El proyecto cuenta con Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA), para la Planta Fotovoltaica y Línea de Transmisión.</li> <li>Las Obras civiles se iniciaron el 11.03.2017.</li> <li>Se realiza excavaciones manuales y con maquinaria, que permiten afrontar la presencia de rocas que producen daños en las excavadoras</li> <li>Se encuentra en el lugar de la obra el suministro de estructuras, el equipamiento electromecánico y transformador de potencia.</li> <li>Se continúa con el montaje de los trackers, celdas de inversores y el tendido de cables subterráneos. El avance físico es de 70%.</li> <li>La POC está prevista para el 31.12.2017.</li> <li>El monto de inversión aproximado será de 52,3 MM US\$, según lo indicado por la concesionaria.</li> <li>El principal factor de frenaje de la obra son los hallazgos de restos arqueológicos en la zona de trabajos y demoras en el desaduanaje de equipos. Tensiones comunitarias, la cantidad de personal no calificado de centros poblados cerca de la obra no está en línea con la demanda. Condición es del subsuelo roca dura.</li> </ul> |                                     |



Ubicación



Inversores en sitio

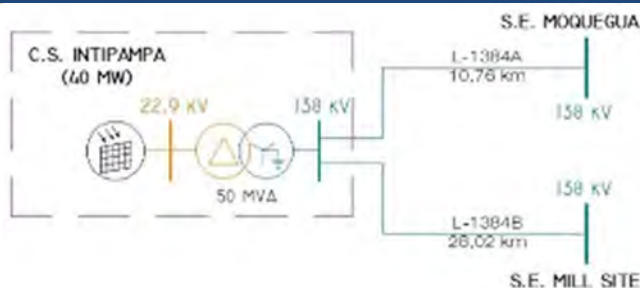


Perfiles para estructura soporte de módulos



Fundaciones de equipos de subestación

**DIAGRAMA UNIFILAR**



## CENTRAL SOLAR RUBÍ (144,48 MW)

|                                |  |                    |                 |
|--------------------------------|--|--------------------|-----------------|
| <b>EMPRESA CONCESIONARIA</b>   | ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.   |                    |                 |
| <b>DESCRIPCIÓN</b>             | La central tendrá una capacidad de 144,48 MW, que se obtendrá mediante la instalación de 560880 módulos fotovoltaicos de 320 W. La conexión al SEIN se realizará a través de la L.T. 220 kV S.E. Rubí - S.E. Montalvo, de simple circuito de 21,51 km.   |                    |                 |
| <b>UBICACIÓN</b>               | Departamento: Moquegua<br>Provincia: Mariscal Nieto<br>Distrito: Moquegua<br>Altitud: 1 410 msnm   |                    |                 |
| <b>DATOS DE LA CENTRAL</b>     | Potencia Instalada: 144,48 MW<br>N° de Módulos en serie: 30<br>Tipo de Módulos: Reisen<br>Potencia de Módulos: 320 W<br>N° de Inversores: 164<br>Tipo de Inversores: Fimer R11015TL<br>Potencia de Inversores: 1,025 MVA<br>Tensión de Salida de Inversores: 0,4 kV - AC<br>Tipo de Estructura: Seguidor Horizontal de 1 eje<br>Ángulo de Seguimiento: 45°<br>N° de Centros de Transformación: 41<br>Potencia por Centro de Transfor.: 3,524 MW<br>Relación de Transformación: 0,4/33 kV   |                    |                 |
| <b>DATOS DEL TRANSFORMADOR</b> | <b>T1</b>  | <b>T2</b>          |                 |
| Potencia Nominal               | 70/90 MVA  | 70/90 MVA          |                 |
| Relación de Transformación     | 33/220 kV  | 33/220 kV          |                 |
| Marca                          | Por definir  | Por definir        |                 |
| Año de Fabricación             | -  | -                  |                 |
| <b>DATOS DE CONTRATO</b>       | <b>HITOS</b>   |                    |                 |
| Tipo de Contrato               | Suministro RER (4ta Subasta)   | Cierre Financiero  | 15.12.2015 (si) |
| Firma de Contrato              | 17.05.2016   | Llegada de Equipos | 18.08.2017 (si) |
| Energía Ofertada               | 415,00 GWh/año   | Inicio de Obras    | 30.11.2016 (si) |
| Precio de la Energía Ofertada  | 47,98 US\$/MWh   | Inicio de Montaje  | 31.05.2017 (si) |
| Puesta en Operación Comercial  | 31.03.2018   | POC                | 31.03.2018      |
| <b>INFORMACIÓN RELEVANTE</b>   | <ul style="list-style-type: none"> <li>La Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica en la futura central de 144,48 MW, fue otorgada por el MINEM mediante R.M. N° 328-2017-MEM/DM del 26.07.2017.</li> <li>Mediante Carta COES/D/DP-720-2016 del 21.07.2016, el COES aprobó el Estudio de Pre Operatividad del proyecto.</li> <li>Mediante R.D. N° 0196-2016-MEM/DGAAE del 22.06.2016, la DGAAE aprobó la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto.</li> <li>El proyecto cuenta con Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA) aprobado por el Ministerio de Cultura para las áreas de Planta Fotovoltaica, camino de acceso a la planta fotovoltaica, línea de transmisión y caminos de acceso a las torres de la Línea de Transmisión.</li> <li>Las obras civiles se iniciaron el 30.11.2016.</li> <li>A la fecha se culminó con el montaje de los paneles solares; instalación de los centros de transformación (casetas de inversores y transformadores 0,4/33 kV-3,5 MW) e instalación del transformador de potencia.</li> <li>El 31.10.2017, el COES autoriza la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de la "Central Solar Fotovoltaica Rubí".</li> <li>El inicio de pruebas End to End para el Sistema de Transmisión está previsto para el 07.11.2017. De ser satisfactorias las pruebas en la línea y luego de la integración al SEIN se iniciarán las pruebas con carga de todos los componentes de la central.</li> <li>El avance físico global es de 90%.</li> <li>La POC está prevista para el 31.03.2018.</li> <li>El monto de inversión aproximado será de 165 MM US\$, según lo indicado por la concesionaria.</li> <li>Se superó los factores de frenaje que surgieron al inicio de la obra, ejecutándose la obra a la fecha con un ritmo normal de trabajo y adelantado con referencia al cronograma aprobado.</li> </ul> |                    |                 |
| <b>DIAGRAMA UNIFILAR</b>       |  |                    |                 |



Ubicación



Montaje de paneles



Llegada a puerto de los transformadores

