

N° aporte	Descripción Antecedente / Información	Documento de respaldo	Fuente	Inscrito
1	Instrumentos de planificación existentes en la provincia de Chiloé, a saber, la Estrategia Regional de Desarrollo (2009-2020), el Plan Estratégico de Desarrollo Provincial "El Chiloé que queremos" y los PLADECOS de las 10 comunas de Chiloé, los cuales establecen una vocación productiva que no se condice con la definición del archipiélago como un Polo de Desarrollo Energético.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ Estrategia Regional de Desarrollo 2009-2020. ▣ Plan Estratégico de Desarrollo Provincial "El Chiloé que queremos" ▣ PLADECO Ancud ▣ PLADECO Quemchi ▣ PLADECO Castro ▣ PLADECO Dalcahue ▣ PLADECO Quinchao ▣ PLADECO Chonchi ▣ PLADECO Puqueldón ▣ PLADECO Queilen ▣ PLADECO Quellón ▣ PLADECO Curaco de Vélez 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.ced.cl/ced/wp-content/uploads/2011/10/los-lagos-2010-2020.pdf ▣ http://www.gobernacionchiloe.gov.cl/cuentapublica2014_2018/ ▣ https://www.muniancud.cl/transparencia/municipalidad/inicio/activa/10%20Mecanismos%20de%20Participaci%C3%B3n%20Ciudadana/10.8%20Pladeco/Informe%20Final%20-%20PLADECO%202014%20-%202018.pdf ▣ http://server2.docfoc.com/uploads/Z2015/11/21/B9VtN68Wqa/1f41195f1e16cfc072dee262efca50.pdf ▣ https://www.municastro.cl/index.php/municipio/biblioteca-de-documentos/func-startdown/12/ ▣ http://www.munidalcahue.cl/portal/pladeco/ ▣ http://www.municipalidadquinchao.com/transparencia/documentos/pladeco/PARTE1.pdf ▣ http://municipalidadchonchi.cl/v1/datos/documentos/municipalidad_transparente/pladeco/PLADECO%202012-2017.pdf ▣ http://www.munipuqueldon.cl/Transparencia/formularios/Pladeco.pdf ▣ http://transparencia.muniqueilen.cl/index.php/6-plan-de-desarrollo-comunal ▣ http://transparencia.muniqueillon.cl/archivos/pladeco_6.pdf ▣ http://www.curacodevelez.cl/tactiva.cdevelez/index.php?action= 	CENTRO DE ESTUDIOS SOCIALES DE CHILOÉ
2	De seguir construyéndose proyectos de generación y transmisión energética en sitios de alto valor ecológico, cultural, ambiental y territorial sin un previo proceso de ordenamiento y planificación, el daño será irreversible e irreparable para el Archipiélago de Chiloé.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ Kiritz, G., Durán, V., & Montaña, A. (2015). Ordenamiento Territorial Energético en Chile: legitimización social de la matriz energética nacional e impactos en el Archipiélago de Chiloé. Boletín del Patrimonio Natural de Chiloé, 3-21. 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.naturalcapitalproject.org/pubs/Kiritz_OTe.pdf 	CENTRO DE ESTUDIOS SOCIALES DE CHILOÉ
3	Las turberas y su importante rol de reservorios de agua dulce para el archipiélago, considerando que éste no tiene un suministro de agua a partir de deshielos de montañas como ocurre en el continente. La única fuente de agua de Chiloé proviene de las precipitaciones de lluvia y de los ecosistemas que administran estas precipitaciones, como el caso de las turberas.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ ZEGERS, G. LARRAÍN, J. DÍAZ M. F. & J.J. ARMESTO. 2006. Impacto ecológico y social de la explotación de pomponales y turberas de Sphagnum en la Isla Grande de Chiloé. Revista Ambiente y Desarrollo (Chile) 22: 28-34. ▣ DÍAZ, MARÍA F, LARRAÍN, JUAN, ZEGERS, GABRIELA, & TAPIA, CAROLINA. (2008). Caracterización florística e hidrológica de turberas de la Isla Grande de Chiloé, Chile. Revista chilena de historia natural, 81(4), 455-468 ▣ MARTÍNEZ CORTIZAS, A., PONTEVEDRA POMBAL, X., NÓVOA MUÑOZ, J. C., RODRÍGUEZ FERNÁNDEZ, R. & J. A. LÓPEZ-SÁEZ. 2009. Turberas ácidas de esfagnos. En: VV.AA., Bases ecológicas preliminares para la conservación de los tipos de hábitat de interés comunitario en España. Madrid: Ministerio de Medio Ambiente, y Medio Rural y Marino. 64 p. ▣ SCHLATTER, R. & J. SCHLATTER. 2004. Los turbales de Chile. Capítulo 5: 75-80 pp. En: Blanco, D & V. de la Balze (Ed.). Los Turbales de la Patagonia: Bases para su inventario y la conservación de su biodiversidad. ▣ Turberas, Ecoturismo y Desarrollo Sustentable 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.ambientalex.info/revistas/Impactoecologicoyocial.pdf ▣ http://www.scielo.cl/scielo.php?script=sci_arttext&pid=S0716-078X2008000400002 ▣ http://www.jolube.es/Habitat_Espana/documentos/71.pdf ▣ http://www.scielo.cl/scielo.php?script=sci_nlinks&ref=2820883&pid=S0717-6643200800020000900007&Ing=es ▣ http://www.turberas.cl/pdf/guia_taller_guias.pdf 	CENTRO DE ESTUDIOS SOCIALES DE CHILOÉ
4	La degradación de las turberas por la instalación de parques eólicos implicaría la liberación del carbono acumulado en ellas, por lo que energía allí generada deja de ser "limpia", en términos de emisiones de gases de efecto invernadero. Facilitamos importante investigación de impacto mundial realizada en Escocia a través de la cual, desde la perspectiva de carbono y energía, recomiendan no instalar generadores eólicos sobre turberas.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ Smith, J., Nayak, D. R., & Smith, P. (2014). Wind farms on undegraded peatlands are unlikely to reduce future carbon emissions. Energy Policy, 66, 585-591. 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S0301421513010896 	CENTRO DE ESTUDIOS SOCIALES DE CHILOÉ
5	El ahorro y la eficiencia energética deben ser considerados una fuente de generación más (negawatts), y ser evaluados en igualdad de condiciones en términos ambientales, sociales y económicos que las otras fuentes. Debe ser, también, vista como una tecnología igual que las otras.			CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN
6	Deben considerarse los últimos estudios sobre efectos de las represas en el cambio climático, como el de la Universidad de Washington "Greenhouse Gas Emissions from Reservoir Water Surfaces: A New Global Synthesis", que consigna que el impacto de los embalses en los GEI es mayor a lo que se pensaba. Esto, ya que el cambio climático no debe ser visto solo como "impactando" la hidroelectricidad sino también como éste impacta en el cambio climático.	Estudio "Greenhouse Gas Emissions from Reservoir Water Surfaces: A New Global Synthesis", State Washington University		CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN
7	Debe considerarse el Tratado de Medio Ambiente con Argentina y protocolo de Recursos Hídricos Compartidos	Tratado de Medio Ambiente con Argentina y protocolo de Recursos Hídricos Compartidos		CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN
8	Debe considerarse la prepropuesta de Manejo Integrado de Cuencas del anterior gobierno de Michelle Bachelet	Prepropuesta de Manejo Integrado de Cuencas del anterior gobierno de Michelle Bachelet		CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN
9	Debe considerarse el estudio "Reduction of firewood consumption by households in south-central Chile associated with energy efficiency programs" que consigna que si se cumpliera rigurosamente la norma chilena de 2007 se llegaría a un potencial de reducción de un 62 % en términos calóricos. Y si siguiéramos las más estrictas legislaciones a nivel global alcanzaríamos un 77 %.	Estudio "Reduction of firewood consumption by households in south-central Chile associated with energy efficiency programs"		CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN
10	Deben considerarse la Convención de Washington y la Convención Ramsar	Convención de Washington Convención Ramsar		CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN
11	No hay mención alguna, en términos relevantes, a la importancia de la autogeneración. Lo que se plantea en esta planificación es una mirada de mercado en términos generador que vende a un consumidor, cuando la figura del "prosumidor" ya está instalada a nivel internacional. En la generación distribuida debe incluirse expresamente esta visión.			CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN

12	Debe considerarse cómo la hidroelectricidad afecta el acceso al agua, que la ONU ha planteado como un derecho humano. Asimismo, para otras actividades que requieren de recursos hídricos consuntivos (agricultura, por ejemplo).			CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN												
13	Falta todo lo relacionado con la legitimidad social de los proyectos, en términos de que la ciudadanía tenga derecho a participar vinculadamente en la toma de decisiones.			CORPORACIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO DE AYSÉN												
14	Instrumentos de planificación existentes en la provincia de Chiloé, a saber, la Estrategia Regional de Desarrollo (2009-2020), el Plan Estratégico de Desarrollo Provincial "El Chiloé que queremos" y los PLADECOS de las 10 comunas de Chiloé, los cuales establecen una vocación productiva que no se condice con la definición del archipiélago como un Polo de Desarrollo Energético.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ Estrategia Regional de Desarrollo 2009-2020. ▣ Plan Estratégico de Desarrollo Provincial "El Chiloé que queremos" ▣ PLADECO Ancud ▣ PLADECO Quemchi ▣ PLADECO Castro ▣ PLADECO Dalcahue ▣ PLADECO Quinchao ▣ PLADECO Chonchi ▣ PLADECO Puqueldón ▣ PLADECO Queilen ▣ PLADECO Quellón ▣ PLADECO Curaco de Vélaz 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.ced.cl/ced/wp-content/uploads/2011/10/los-lagos-2010-2020.pdf ▣ http://www.gobernacionchiloe.gov.cl/cuentapublica2014_2018/ ▣ https://www.muniancud.cl/transparencia/municipalidad/inicio/activa/10%20Mecanismos%20de%20Participaci%C3%B3n%20Ciudadana/10.8%20Pladeco/Informe%20Final%20-%20PLADECO%202014%20-%202018.pdf ▣ http://server2.docfoc.com/uploads/Z2015/11/21/B9VtN68Wqa/1f41195f1e16cffcb072dee262efca50.pdf ▣ https://www.municastro.cl/index.php/municipio/biblioteca-de-documentos/func-startdown/12/ ▣ http://www.munidalcahue.cl/portal/pladeco/ ▣ http://www.municipalidadquinchao.com/transparente/documentos/pladeco/PARTE1.pdf ▣ http://municipalidadchonchi.cl/v1/datos/documentos/municipalidad_transparente/pladeco/PLADECO%202012-2017.pdf ▣ http://www.munipuqueldon.cl/Transparencia/formularios/Pladeco.pdf ▣ http://transparencia.muniquieilen.cl/index.php/6-plan-de-desarrollo-comunal ▣ http://transparencia.muniquellon.cl/archivos/pladeco_6.pdf ▣ http://www.curacodevelez.cl/tactiva.cdevelez/index.php?action= 	DANIELA GUMUCIO DOBBS												
15	De seguir construyéndose proyectos de generación y transmisión energética en sitios de alto valor ecológico, cultural, ambiental y territorial sin un previo proceso de ordenamiento y planificación, el daño será irreversible e irreparable para el Archipiélago de Chiloé.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ Kiritz, G., Durán, V., & Montaña, A. (2015). Ordenamiento Territorial Energético en Chile: legitimización social de la matriz energética nacional e impactos en el Archipiélago de Chiloé. Boletín del Patrimonio Natural de Chiloé, 3-21. 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.naturalcapitalproject.org/pubs/Kiritz_OTe.pdf 	DANIELA GUMUCIO DOBBS												
16	Las turberas y su importante rol de reservorios de agua dulce para el archipiélago, considerando que éste no tiene un suministro de agua a partir de deshielos de montañas como ocurre en el continente. La única fuente de agua de Chiloé proviene de las precipitaciones de lluvia y de los ecosistemas que administran estas precipitaciones, como el caso de las turberas.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ ZEGERS, G. LARRAÍN, J. DÍAZ M. F. & J.J. ARMESTO. 2006. Impacto ecológico y social de la explotación de pomponales y turberas de Sphagnum en la Isla Grande de Chiloé. Revista Ambiente y Desarrollo (Chile) 22: 28-34. ▣ DÍAZ, MARÍA F, LARRAÍN, JUAN, ZEGERS, GABRIELA, & TAPIA, CAROLINA. (2008). Caracterización florística e hidrológica de turberas de la Isla Grande de Chiloé, Chile. Revista chilena de historia natural, 81(4), 455-468 ▣ MARTÍNEZ CORTIZAS, A., PONTEVEDRA POMBAL, X., NÓVOA MUÑOZ, J. C., RODRÍGUEZ FERNÁNDEZ, R. & J. A. LÓPEZ-SÁEZ. 2009. Turberas ácidas de esfagnos. En: VV.AA., Bases ecológicas preliminares para la conservación de los tipos de hábitat de interés comunitario en España. Madrid: Ministerio de Medio Ambiente, y Medio Rural y Marino. 64 p. ▣ SCHLATTER, R. & J. SCHLATTER. 2004. Los turbales de Chile. Capítulo 5: 75-80 pp. En: Blanco, D & V. de la Balze (Ed.). Los Turbales de la Patagonia: Bases para su inventario y la conservación de su biodiversidad. ▣ Turberas, Ecoturismo y Desarrollo Sustentable 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.ambientalex.info/revistas/Impactoecologicoysocial.pdf ▣ http://www.scielo.cl/scielo.php?script=sci_arttext&pid=S0716-078X2008000400002 ▣ http://www.jolube.es/Habitat_Espana/documentos/71.pdf ▣ http://www.scielo.cl/scielo.php?script=sci_nlinks&ref=2820883&pid=S0717-6643200800020000900007&lng=es ▣ http://www.turberas.cl/pdf/guia_taller_guias.pdf 	DANIELA GUMUCIO DOBBS												
17	La degradación de las turberas por la instalación de parques eólicos implicaría la liberación del carbono acumulado en ellas, por lo que energía allí generada deja de ser "limpia", en términos de emisiones de gases de efecto invernadero. Facilitamos importante investigación de impacto mundial realizada en Escocia a través de la cual, desde la perspectiva de carbono y energía, recomiendan no instalar generadores eólicos sobre turberas.	<ul style="list-style-type: none"> ▣ Smith, J., Nayak, D. R., & Smith, P. (2014). Wind farms on undegraded peatlands are unlikely to reduce future carbon emissions. Energy Policy, 66, 585-591. 	<ul style="list-style-type: none"> ▣ http://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S0301421513010896 	DANIELA GUMUCIO DOBBS												
18	<p>Centrales Hidráulicas de Bombeo (CHB) con agua de mar que ha identificado Valhalla en nuestro país.</p> <p>El objetivo de compartir dicha información es que se considere adecuadamente el potencial de almacenamiento que posee el país para efectos de la Planificación Energética de Largo Plazo.</p> <p>Actualmente, Valhalla se encuentra desarrollando una CHB de 300 MW en la región de Tarapacá, la cual se espera comience su construcción el año 2017. Además, la empresa ingresará en Abril de 2017 al SEA, el Estudio de Impacto Ambiental de una nueva CHB de mayor capacidad que su primer proyecto.</p> <p>Para efectos de cuantificar el potencial de Chile para desarrollar este tipo de proyectos, Valhalla realizó un estudio en conjunto con la universidad de Stanford. Dicho estudio entregó los siguientes resultados sobre los mejores sitios para desarrollar CHB en Chile:</p> <table border="1" data-bbox="83 1774 525 1921"> <thead> <tr> <th>Region</th> <th>Storage Potential GWh</th> <th>Maximum Installed Capacity MW*</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>XV</td> <td>218</td> <td>9090</td> </tr> <tr> <td>I</td> <td>728</td> <td>30335</td> </tr> <tr> <td>II</td> <td>92</td> <td>3853</td> </tr> </tbody> </table>	Region	Storage Potential GWh	Maximum Installed Capacity MW*	XV	218	9090	I	728	30335	II	92	3853	<p>Si bien el estudio es de carácter confidencial, la metodología se resume en el siguiente documento:</p> <p>https://gcep.stanford.edu/events/symposium2013/docs/Poster2013_CharlieBarnhart_no2_CoastalPumpedHydro.pdf</p>	<p>https://gcep.stanford.edu/events/symposium2013/docs/Poster2013_CharlieBarnhart_no2_CoastalPumpedHydro.pdf</p>	
Region	Storage Potential GWh	Maximum Installed Capacity MW*														
XV	218	9090														
I	728	30335														
II	92	3853														
19	Quiero postular como Polo de Desarrollo de Generación Eléctrica los 2 valles interiores ubicados a los pies de la cordillera en la VI región de Chile, que abarca las comunas de Litueche, La Estrella, Marchigüe, Pumanque, y Lolol. A continuación enumero las razones:															

<p>a) Este sector formado por dos valles de secano, posee cualidades favorables tanto para el desarrollo de parque solares como eólicos, en donde, sin ser los lugares de mejor potencial en Chile, debido a que son terrenos agrícolas sin acceso al agua (poco productivos), estos terrenos tienen arriendos económicos comparados con otros lugares más competitivos, equiparando económicamente el menor factor de planta.</p>	<p>Experiencia propia trabajando como corredor de propiedades en Eugenio Herreros V. Propiedades</p>	<p>https://sites.google.com/site/eherrerovpropiedades/</p>
<p>b) En la actualidad sólo se tiene una línea de transmisión al sur del Lago Rapel en 110 kV que admite transmitir 197 MVA hacia la SSEE Quelentaro (junto a central Rapel y línea de 220 kV que llega a Melipilla y Santiago), desde la SSEE Puertezuelo ubicada en el sector de Marchigüe, donde se tienen líneas de transmisión de 66 kV que a lo más pueden transmitir 58.5 MVA. Desde Marchigüe al sur no existen líneas de transmisión hasta llegar a la séptima región, imposibilitando proyectos competitivos en las comunas de Pumanque y Lolol.</p>	<p>DU-SIC-30-11-2016.pdf</p>	<p>Diagrama unilineal del sistema de transmisión publicado por el CDEC-SIC el 30/11/2016</p>
		<p>http://www.cdecsc.cl/informes-y-documentos/fichas/mapa-y-diagrama-unilineal-del-sic/</p>
<p>c) Ya en la actualidad existen ingresados 10 proyectos entre solares y eólicos en el Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), los que agrupados suman 295 MW de capacidad instalada, correspondiendo al 52% de la capacidad total de parque solares y eólicos ingresados al SEIA en la VI región. Con la situación actual, aproximadamente 198 MW no podrán llegar a ser construidos debido a la incapacidad del sistema de transmisión existente de exportar la energía, limitando además el potencial energético de esta región.</p>	<p>Situación actual VI región en SEIA.xlsx</p>	<p>Elaboración propia, información desde sitio web del SEIA.</p>
	<p>Competencia VI región en SEIA.kmz</p>	<p>Elaboración propia, información desde sitio web del SEIA.</p>
		<p>http://www.sea.gob.cl/</p>
<p>d) En el sector de marchigüe un parque solar con seguidor horizontal de un eje norte-sur (HSAT) puede llegar a alcanzar un 23% de factor de planta, menor que el 30% esperado las tres primeras regiones de Chile, pero muy superior al 14% de las plantas solares existentes en Alemania. Incluso, una planta solar de panel fijo en marchigüe puede aspirar a tener un factor de planta del 19%. Para parque eólicos, en las cercanías del lago Rapel existen varios proyectos eólicos, inclusive un proyecto de más de 220 MW. Hacia el sur, entre la comuna de Marchigüe y Pichilemu, se encuentra un cordón de la cordillera de la costa (al Este del sector de Alcones), donde según el explorador eólico de la Universidad de Chile, se observan condiciones de viento similares a las del sector de Rapel (factores de planta mayores al 17%), donde para el año 2015 se tuvo un factor de planta del 29.1% por ejemplo para la central Ucuquer 2.</p>	<p>Factor de planta por tecnología en marchigüe.xlsx</p>	<p>Elaboración propia, información desde sitios web del CDEC-SIC, el explorador eólico de la Universidad de Chile, y del software Solargis.</p>
	<p>Operación real del CDEC-SIC año 2015: 15.xlsx</p>	<p>http://www.cdecsc.cl/informes-y-documentos/fichas/operacion-real/</p>
	<p>Infotecnia del CDEC-SIC</p>	<p>http://infotecnia.cdecsc.cl/instalaciones/?eid=0&type=4</p>
	<p>Explorador eólico de la Universidad de Chile: informe_eolico sector Alto Colorado.pdf</p>	<p>http://walker.dgf.uchile.cl/Explorador/Eolico2/</p>
	<p>Sitio web software Solargis: Solargis Marchigüe Panel Fijo.pdf Solargis Marchigüe Seguidor 1 eje Norte-Sur.pdf</p>	<p>http://solargis.com/</p>
<p>e) Dada la poca disponibilidad de agua, la categoría de los terrenos no compete con la agricultura por lo que el SAG ni el SEREMI de agricultura no deberían tener aprehensiones respecto al cambio de uso de suelo (CUS), como sí está ocurriendo en el valle central de la VI región, donde ya no se permiten cambios de uso de suelo en terrenos agrícolas categoría III o superior, y muy complicadamente están dando el CUS para categoría IV.</p>	<p>Experiencia propia trabajando como ingeniero de desarrollo de proyectos.</p>	
	<p>Sitio web de noticias regionales.</p>	<p>http://www.futurorenovable.cl/region-de-ohiggins-masiva-instalacion-de-proyectos-energeticos-eolicos-y-fotovoltaicos-se-proyectan-para-2016-2017/</p>
<p>f) La cercanía con el nodo de Santiago permite que los proyectos en esta zona tengan buen nivel de precios facilitando su desarrollo. Incluso la red de media tensión en la VI región presenta precios altos respecto al SIC, e incluso bajo algunas condiciones falta de suministro si cae la generación en el nodo de Tinguiririca 154 kV, lo que en el mediano plazo debiese ocurrir con la entrada de la subestación de seccionamiento Puente Negro 220 kV en donde se piensa inyectar la generación de las centrales del río Tinguiririca. Esto se puede ver en las proyecciones de precio de nudo de corto plazo que publica la CNE, en donde para Abril de 2016 se aprecia en promedio 0,3 USD/MWh se sobre costo en la barra de San Fernando 154 kV respecto del nodo de Alto Jahuel 220 kV.</p>	<p>RESUMEN EJECUTIVO PROPUESTA DE EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN TRONCAL 2016 INFORME DEFINITIVO</p>	<p>http://www.cdecsc.cl/wp-content/uploads/2015/06/Resumen-Ejecutivo-Propuesta-Expansi%C3%B3n-STT-20161.pdf</p>
	<p>Archivo BarSisCMgAño.csv contenido en la carpeta comprimida BarCMgITD.rar publicada por la CNE como archivos de salida del informe técnico definitivo de precio de nudo de corto plazo de Abril de 2016.</p>	<p>https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2016/03/BarCMgITD.rar</p>

Espejo de Tarapacá

<p>g) Adicionalmente esta región tiene accesos de caminos pavimentados como carreteras que facilitan transporte de equipos, además de tener cercanía al puerto de San Antonio, lo que puede reducir costos de transporte que pueden ser importantes por ejemplo para la construcción de parque eólicos.</p>	<p>Ver la red vial nacional y los poblados en el mapa georeferenciado del IDE Chile.</p>	<p>http://www.geoportal.cl/Visor/</p>
<p>h) Existe una expansión de transmisión licitada que irá desde las subestaciones Cerro Navia 220 kV a Rapel 220 kV pasando por Melipilla 220 kV que podría aprovecharse de mejor manera con una extensión hacia el sur en los valles propuestos.</p>	<p>Licitación adjudicada como se informa en sitio de CDEC-SIC</p>	<p>http://www.cdecsic.cl/informacion-adicional/licitaciones/items/decreto82/</p>
<p>i) Dada la aparición en Marchigüe de proyectos solares mayores a 50 MW, que ocupan grandes extensiones de terreno, ha aparecido algo de rechazo social en el sector, por lo que es beneficioso extender el polo de desarrollo hacia el valle de Lolol donde existen grandes extensiones de secano aprovechables alejadas de poblados importantes.</p>	<p>Sitio web de noticias regionales.</p>	<p>http://www.futurorenovable.cl/region-de-ohiggins-masiva-instalacion-de-proyectos-energeticos-eolicos-y-fotovoltaicos-se-proyectan-para-2016-2017/</p>